УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕНБУРГ» ДО 2033 ГОДА

Оренбург 2024 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 **12**
СПИСОК РИСУНКОВ **15**
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ **19**
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ **20**
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения **25**
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) 25
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 29
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 41
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу. 41
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей **45**
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 45
2.1.1 ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» 52
2.1.1.1. Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ 52
2.1.1.2. Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская» 56
2.1.1.3. Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская» 58
2.1.1.4. Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи» 59
2.1.1.5. Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная» 61
2.1.1.6. Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская» 62
2.1.1.7. Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина» 63
2.1.1.8. Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь» 64
2.1.1.9. Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская» 65
2.1.1.10. Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки» 66
2.1.1.11. Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок» 67
2.1.1.12. Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК» 68
2.1.1.13. Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал» 69
2.1.1.14. Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская» 70
2.1.1.15. Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж» 71
2.1.1.16. Система теплоснабжения №18. Котельная «11 квартал» 72
2.1.1.17. Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод» 73
2.1.1.18. Система теплоснабжения №20. Котельная «67 городок» 74

2.1.1.19. Система теплоснабжения №21. Котельная «Бр. Коростелевых» 75
2.1.1.20. Система теплоснабжения №22. Котельная «Мебельная фабрика» 76
2.1.1.21. Система теплоснабжения №23. Котельная «Мебельный комбинат» 77
2.1.1.22. Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ» 78
2.1.1.23. Система теплоснабжения №25. Котельная «Пединститут» 79
2.1.1.24. Система теплоснабжения №26. Котельная «8 квартал» 80
2.1.1.25. Система теплоснабжения №27. Котельная «Школа Милиции» 81
2.1.1.26. Система теплоснабжения №28. Котельная «Набережная» 81
2.1.1.27. Система теплоснабжения №29. Котельная «Баня-3» 82
2.1.1.28. Система теплоснабжения №30. Котельная «ОГАУ» 83
2.1.1.29. Система теплоснабжения №31. Котельная «Тексорен» 84
2.1.1.30. Система теплоснабжения №32. Котельная «Кадетский корпус» 85
2.1.1.31. Система теплоснабжения №33. Котельная «Черепановых» 86
2.1.1.32. Система теплоснабжения №34. Котельная «СОК» 87
2.1.1.33. Система теплоснабжения №35. Котельная «Стройгородок» 88
2.1.1.34. Система теплоснабжения №36. Котельная «9 квартал» 89
2.1.1.35. Система теплоснабжения №37. Котельная «ОКБ-1» 90
2.1.1.36. Система теплоснабжения №38. Котельная «Гаражи УВД» 91
2.1.1.37. Система теплоснабжения №39. Котельная «Инфекционная больница» 92
2.1.1.38. Система теплоснабжения №40. Котельная «Победы» 93
2.1.1.39. Система теплоснабжения №41. Котельная «Самолетная» 94
2.1.1.40. Система теплоснабжения №42. Котельная «ОКБ-2» 95
2.1.1.41. Система теплоснабжения №43. Котельная «7 квартал» 96
2.1.1.42. Система теплоснабжения №44. Котельная «ГПТУ-10» 97
2.1.1.43. Система теплоснабжения №45. Котельная «Тубдиспансер» 98
2.1.1.44. Система теплоснабжения №46. Котельная «пос. Нижнесакмарский» 99
2.1.1.45. Система теплоснабжения №47. Котельная «Детский сад № 77» 100
2.1.1.46. Система теплоснабжения №48. Котельная «Больница восстановительного лечения» 101
2.1.1.47. Система теплоснабжения №49. Котельная «Дубицкого» 102
2.1.1.48. Система теплоснабжения №50. Котельная «Третьяка» 103
2.1.1.49. Система теплоснабжения №51. Котельная «ЖСК» 104
2.1.1.50. Система теплоснабжения №52. Котельная «Ногина» 105
2.1.1.51. Система теплоснабжения №53. Котельная «МЧ» 106
2.1.1.52. Система теплоснабжения №54. Котельная «ГПТУ-16» 107
2.1.1.53. Система теплоснабжения №55. Котельная «Школа №14» 108
2.1.1.54. Система теплоснабжения №56. Котельная «Бердянка» 109
2.1.1.55. Система теплоснабжения №57. Котельная «Каргала» 110
2.1.1.56. Система теплоснабжения №58. Котельная «Краснохолм» 111
2.1.1.57. Система теплоснабжения №59. Котельная «Городище» 112
2.1.1.58. Система теплоснабжения №60. Котельная «Горбольница» 113
2.1.1.59. Система теплоснабжения №61. Котельная «Госпиталь» 114
2.1.1.60. Система теплоснабжения №62. Котельная «Перинатальный центр» 115
2.1.1.61. Система теплоснабжения №63. Котельная «ЦТП «Авиагородок» 116
2.1.1.62. Система теплоснабжения №64. Котельная «МСЧ-2» 117
2.1.1.63. Система теплоснабжения №65. Котельная «Дом ветеранов» 118
2.1.1.64. Система теплоснабжения №80. Котельная «ФОК с. Краснохолм» 119
2.1.1.65. Система теплоснабжения №66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН 120
2.1.1.66. Система теплоснабжения №67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» 121
2.1.1.67. Система теплоснабжения №68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД 122

2.1.1.68. Система теплоснабжения №70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» ... 123
2.1.1.69. Система теплоснабжения №71. Котельная АО «Парк» ... 124
2.1.1.70. Система теплоснабжения №72. Котельная «Путепроводная, 15/4» ... 125
2.1.1.71. Система теплоснабжения №73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» ... 126
2.1.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» ... 127
2.1.2.1. Система теплоснабжения №75. Котельная АО «ПО «Стрела» ... 127
2.1.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат» ... 128
2.1.3.1. Система теплоснабжения №76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» ... 128
2.1.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» ... 129
2.1.4.1. Система теплоснабжения №77. Котельная ООО «Теплострой Плюс» ... 129
2.1.4.2. Система теплоснабжения №81. Котельная «Пролетарская» (крышная) ... 130
2.1.4.3. Система теплоснабжения №82. Котельная «Ноябрьская» (крышная) ... 131
2.1.5 ЕТО-5. ООО «Наш городок» ... 132
2.1.5.1. Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД ... 132
2.1.5.2. Система теплоснабжения №104. Котельная «Гимназия № 4» ... 133
2.1.6 ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК») ... 134
2.1.6.1. Система теплоснабжения №83. Котельная № 50 ... 134
2.1.6.2. Система теплоснабжения №102. Котельная № 96 ... 135
2.1.6.3. Система теплоснабжения №103. Котельная № 14 ... 136
2.1.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик» ... 137
2.1.7.1. Система теплоснабжения №84. Котельная ООО «Любимый дворик» ... 137
2.1.8 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» ... 138
2.1.8.1. Система теплоснабжения №85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) ... 138
2.1.9 ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания» ... 139
2.1.9.1. Система теплоснабжения №86. Котельная № 3 (крышная) ... 139
2.1.9.2. Система теплоснабжения №87. Котельная № 5 (крышная) ... 140
2.1.9.3. Система теплоснабжения №88. Котельная № 6 (крышная) ... 141
2.1.9.4. Система теплоснабжения №89. Котельная № 7 (крышная) ... 142
2.1.9.5. Система теплоснабжения №90. Котельная № 8 (крышная) ... 143
2.1.9.6. Система теплоснабжения №91. Котельная № 9 (крышная) ... 144
2.1.9.7. Система теплоснабжения №92. Котельная № 10 (крышная) ... 145
2.1.9.8. Система теплоснабжения №93. Котельная № 11 (крышная) ... 146
2.1.9.9. Система теплоснабжения №94. Котельная № 21 (крышная) ... 147
2.1.9.10. Система теплоснабжения №95. Котельная № 22 (крышная) ... 148
2.1.9.11. Система теплоснабжения №96. Котельная № 13 (крышная) ... 149
2.1.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком» ... 150
2.1.10.1. Система теплоснабжения №97. Котельная № 1 (крышная) ... 150
2.1.10.2. Система теплоснабжения №98. Котельная № 2 (крышная) ... 151
2.1.10.3. Система теплоснабжения №99. Котельная № 4 (крышная) ... 152
2.1.11 ЕТО-11. ООО «УК «Алекса» ... 153
2.1.11.1. Система теплоснабжения №100. Котельная ООО СК «СССР» ... 153
2.1.12 ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт» ... 154
2.1.12.1. Система теплоснабжения №69. Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» ... 154
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии ... 155
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе ... 161

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 218
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно 218
2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения 220
2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса 222
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 223
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 223
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 246
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 247
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 247
4.1.1 Мероприятия приоритетного варианта развития 248
4.1.2 Описание изменений в мероприятиях при актуализации 262
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 263
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 264
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 264
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 264
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 264
5.3.1 Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 264
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 271
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок

службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 271
5.5.1 Переключение тепловых нагрузок котельных, выработавших ресурс, на новые БМК 271
5.5.2 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская» 271
5.5.3 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» 272
5.5.4 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» 273
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 274
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 274
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 274
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 283
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 284
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 285
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 285
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 285
6.2.1 Предложения по строительству 285
6.2.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации 292
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 299
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 299
6.4.1 Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК 299
6.4.2 ПК-4 – Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК) 303

6.4.3 Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж») 314
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 317
6.5.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 317
6.5.2 Сводная информация по объему реконструируемых тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 329
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 330
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 330
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 330
Раздел 8. Перспективные топливные балансы 331
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 331
8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 338
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 339
8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 339
8.4 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 348
8.5 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, городского округа 348
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 349
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 349
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 353
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 353

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 353
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 353
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 355
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 360
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 360
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 367
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 370
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 374
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 374
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 378
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 379
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения 382
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 382
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 383
13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 383
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 383
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой

энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 386
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 386
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 387
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 388
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 395
15.1 Описание изменений в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения 395
15.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий 395
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 400
16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения 400
16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 400
16.1.2 Текущие и перспективные объемы сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты 409
16.1.3 Текущие и перспективные объемы размещения отходов производства 409
16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 410
16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 411
16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 429
16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 429

16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 429
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ 430
Приложение 1. Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления.....432
Приложение 2. Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Оренбург.....444
Приложение 3. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения 455

СПИСОК ТАБЛИЦ

Т а б л и ц а 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург 22
Т а б л и ц а 2 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м² 25
Т а б л и ц а 3 – Показатели градостроительной деятельности муниципального образования «город Оренбург» 26
Т а б л и ц а 4 – Прирост строительных фондов по годам, м² 26
Т а б л и ц а 5 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой зоне действия ЕТО ... 30
Т а б л и ц а 6 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой системе теплоснабжения 31
Т а б л и ц а 7 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой зоне действия ЕТО . 34
Т а б л и ц а 8 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой системе теплоснабжения 35
Т а б л и ц а 9 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч 38
Т а б л и ц а 10 – Прирост потребления тепловой энергии по годам, Гкал/г. 40
Т а б л и ц а 11 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га 42
Т а б л и ц а 12 – Реестр систем теплоснабжения 46
Т а б л и ц а 13 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург 157
Т а б л и ц а 14 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой, электрической энергии и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников 164
Т а б л и ц а 15 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников 165
Т а б л и ц а 16 – Результаты расчета эффективного радиуса 222
Т а б л и ц а 17 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети 224
Т а б л и ц а 18 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей 248
Т а б л и ц а 19 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки: жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А» 252
Т а б л и ц а 20 – Принадлежность источника, тепловых сетей и сбыта 255
Т а б л и ц а 21 – Тепловые нагрузки потребителей котельной ПАО »ОХПП» 255
Т а б л и ц а 22 – Строительство тепловых сетей от БМК до котельной «Санпропускник» 257
Т а б л и ц а 23 – Состав изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения 262
Т а б л и ц а 24 – Сравнение отличающихся индикаторов развития системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ при вариантах развития № 1 и 2 к 2033 году 263
Т а б л и ц а 25 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ 265
Т а б л и ц а 26 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ на 2024–2028 гг. 267

Т а б л и ц а 27 – Очередность реализации мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская» 272
Т а б л и ц а 28 – Температурный график в системах теплоснабжения 276
Т а б л и ц а 29 – Температурные графики ЦТП 280
Т а б л и ц а 30 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки 286
Т а б л и ц а 31 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для подключения ЖК «Дубки» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ 293
Т а б л и ц а 32 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей при подключении «20 А и школы на 1755 мест» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ..... 295
Т а б л и ц а 33 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей при подключении «ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ..... 297
Т а б л и ц а 34 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки: жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А» 299
Т а б л и ц а 35 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на общий источник БМК «МЧ, Ногина, ЖСК» 302
Т а б л и ц а 36 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)..... 304
Т а б л и ц а 37 –Мероприятия по строительству тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)..... 315
Т а б л и ц а 38 – Мероприятия по перекладке тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж») 315
Т а б л и ц а 39 – Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей..... 329
Т а б л и ц а 40 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области 331
Т а б л и ц а 41 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург..... 334
Т а б л и ц а 42 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург 336
Т а б л и ц а 43 – Значения запасов топлива 338
Т а б л и ц а 44 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... 340
Т а б л и ц а 45 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 344
Т а б л и ц а 46 – Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в МО г. Оренбург в прогнозных ценах, тыс. руб. 349
Т а б л и ц а 47 – Показатели экономической эффективности проекта укрупнения и строительства БМК вместо котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» 354
Т а б л и ц а 48 – Статус выполнения на 01.01.2024 мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Оренбург (актуализация на 2024 год) 355
Т а б л и ц а 49 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей актуализации схемы теплоснабжения..... 360

Т а б л и ц а 50 – Зоны деятельности ЕТО 367
Т а б л и ц а 51 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения 370
Т а б л и ц а 52 – Реестр систем теплоснабжения 374
Т а б л и ц а 53 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2023 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию 381
Т а б л и ц а 54 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург 383
Т а б л и ц а 55 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области 383
Т а б л и ц а 56 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2023-2026 гг. 385
Т а б л и ц а 57 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 388
Т а б л и ц а 58 – Целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург» 393
Т а б л и ц а 59 – График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию 398
Т а б л и ц а 60 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 400
Т а б л и ц а 61 – Содержание загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ в 2023 г. 409
Т а б л и ц а 62 – Сведения о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения за 2023 год, тонн 409
Т а б л и ц а 63 – Гигиенические нормативы среднесуточной концентрации загрязняющих веществ 410
Т а б л и ц а 64 – Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников тепловой энергии в МО г. Оренбург 411
Т а б л и ц а 65 – Топливно-энергетический баланс Сакмарской ТЭЦ 444
Т а б л и ц а 66 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных 445
Т а б л и ц а 67 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных 450
Т а б л и ц а 68 – Реестр мероприятий ЕТО в прогнозных ценах без НДС, тыс. руб. 455

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург 21
Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург 22
Рисунок 3 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург 24
Рисунок 4 – Модель годовых приростов строительных фондов 27
Рисунок 5 – Диаграмма прироста строительных фондов 28
Рисунок 6 – Прирост тепловой нагрузки по годам и типам застройки, Гкал/ч 38
Рисунок 7 –Диаграмма приростов тепловой нагрузки нарастающим итогом, Гкал/ч 39
Рисунок 8 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г. 40
Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ 55
Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская» 57
Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская» 58
Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи» 60
Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная» 61
Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская» 62
Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина» 63
Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь» 64
Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская» 65
Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки» 66
Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок» 67
Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК» 68
Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал» 69
Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская» 70
Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж» 71
Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал» 72
Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод» 73
Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок» 74
Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых» 75
Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика» 76
Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат» 77
Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ» 78
Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пединститут» 79
Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения Котельная «8 квартал» 80
Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная» 81
Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Баня-3» 82
Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ» 83
Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен» 84
Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус» 85
Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых» 86
Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК» 87
Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок» 88
Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения Котельная «9 квартал» 89
Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1» 90
Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД» 91
Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница» 92

Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Победы» 93
Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная» 94
Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-2» 95
Рисунок 48 – Границы системы теплоснабжения Котельная «7 квартал» 96
Рисунок 49 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-10» 97
Рисунок 50 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер» 98
Рисунок 51 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский» 99
Рисунок 52 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77» 100
Рисунок 53 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения» 101
Рисунок 54 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого» 102
Рисунок 55 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Третьяка» 103
Рисунок 56 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК» 104
Рисунок 57 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина» 105
Рисунок 58 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ» 106
Рисунок 59 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16» 107
Рисунок 60 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14» 108
Рисунок 61 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка» 109
Рисунок 62 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала» 110
Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм» 111
Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище» 112
Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница» 113
Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Госпиталь» 114
Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр» 115
Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок» 116
Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МСЧ-2» 117
Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дом ветеранов» 118
Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ФОК с. Краснохолм» 119
Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН 120
Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» 121
Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД 122
Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» 123
Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк» 124
Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4» 125
Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» 126
Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела» 127
Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» 128
Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс» 129
Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная) 130
Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная) 131
Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД 132

Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4» 133
Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50 134
Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 96 135
Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 14 136
Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик» 137
Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) 138
Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная) 139
Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная) 140
Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная) 141
Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения 142
Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная) 143
Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная) 144
Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная) 145
Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная) 146
Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная) 147
Рисунок 101 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная) 148
Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная) 149
Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная) 150
Рисунок 104 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная) 151
Рисунок 105 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная) 152
Рисунок 106 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР» 153
Рисунок 107 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» 154
Рисунок 108 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург 156
Рисунок 109 – Зоны деятельности и перспективные потребители..... 219
Рисунок 110 – Расположение ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «микрорайон 20А» на карте города, предполагаемый объем работ по реконструкции тепловых сетей для подключения суммарной тепловой нагрузки двух ЖК – 40 Гкал/ч..... 251
Рисунок 111 – Место монтажа клапана регулировки напора в обратном трубопроводе..... 253
Рисунок 112 – Диапазон регулирования в камере установки клапана, клапан выполняет роль подбора давления в обратном трубопроводе всего райна на возврышенности 254
Рисунок 113 – Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП»..... 256
Рисунок 114 – Схема расположения БМК и строительство тепловых сетей 257
Рисунок 115 – Схема расположения ЦТП и строительство тепловых сетей 258
Рисунок 116 – Расположение новой БМК вместо котельной ИП Герасименко 260
Рисунок 117 – Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение 261
Рисунок 118 – Переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» 273
Рисунок 119 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении ЖК «Дубки» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ 292
Рисунок 120 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении «20 А и школы на 1755 мест» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ..... 294
Рисунок 121 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении «ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ..... 296

Рисунок 122 – Расположение ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «микрорайон 20А» на карте города, предполагаемый объем работ по реконструкции тепловых сетей для подключения суммарной тепловой нагрузки двух ЖК – 40 Гкал/ч 298
Рисунок 123 – Строительство участков тепловой сети для объединения трёх систем теплоснабжения котельных МЧ, Ногина, ЖСК 301
Рисунок 124 – Расположение пиковой котельной «Уральская» и её подключение к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ (М4) 303
Рисунок 125 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «11 квартал» и котельной «Пединститут» 306
Рисунок 126 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ГПТУ-10» 307
Рисунок 127 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельных «8-й квартал» и «9-й квартал» 308
Рисунок 128 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «7-й квартал» 309
Рисунок 129 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ОГАУ» 310
Рисунок 130 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Кадетский корпус» 311
Рисунок 131 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Набережная» 312
Рисунок 132 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «СОК» 313
Рисунок 133 – Принципиальная схема БМЦТП «Гаражи УВД», БМЦТП «Орентрикотаж» ... 314
Рисунок 134 – Строительство и реконструкция участков сети для объединения систем теплоснабжения котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» 316
Рисунок 135 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б 318
Рисунок 136 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 319
Рисунок 137 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1 320
Рисунок 138 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56 321
Рисунок 139 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 322
Рисунок 140 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а 323
Рисунок 141 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47) 324
Рисунок 142 – Ситуационный план – техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11 325
Рисунок 143 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7 326
Рисунок 144 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40 .. 327
Рисунок 145 – Ситуационный план – реконструкция КТС от котельной Карачи 328

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
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.
ПЗ – производственные здания.
ППУ – пенополиуретан.
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
СЦТ – система централизованного теплоснабжения.
ТГ – турбогенератор.
ТО – 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

Базовый год актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2023 год.

Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2024 г.

Горизонт планирования актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2033 г.

В 2023 году схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» до 2033 года была утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.09.2023 № 231тд.

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. Оренбурга.

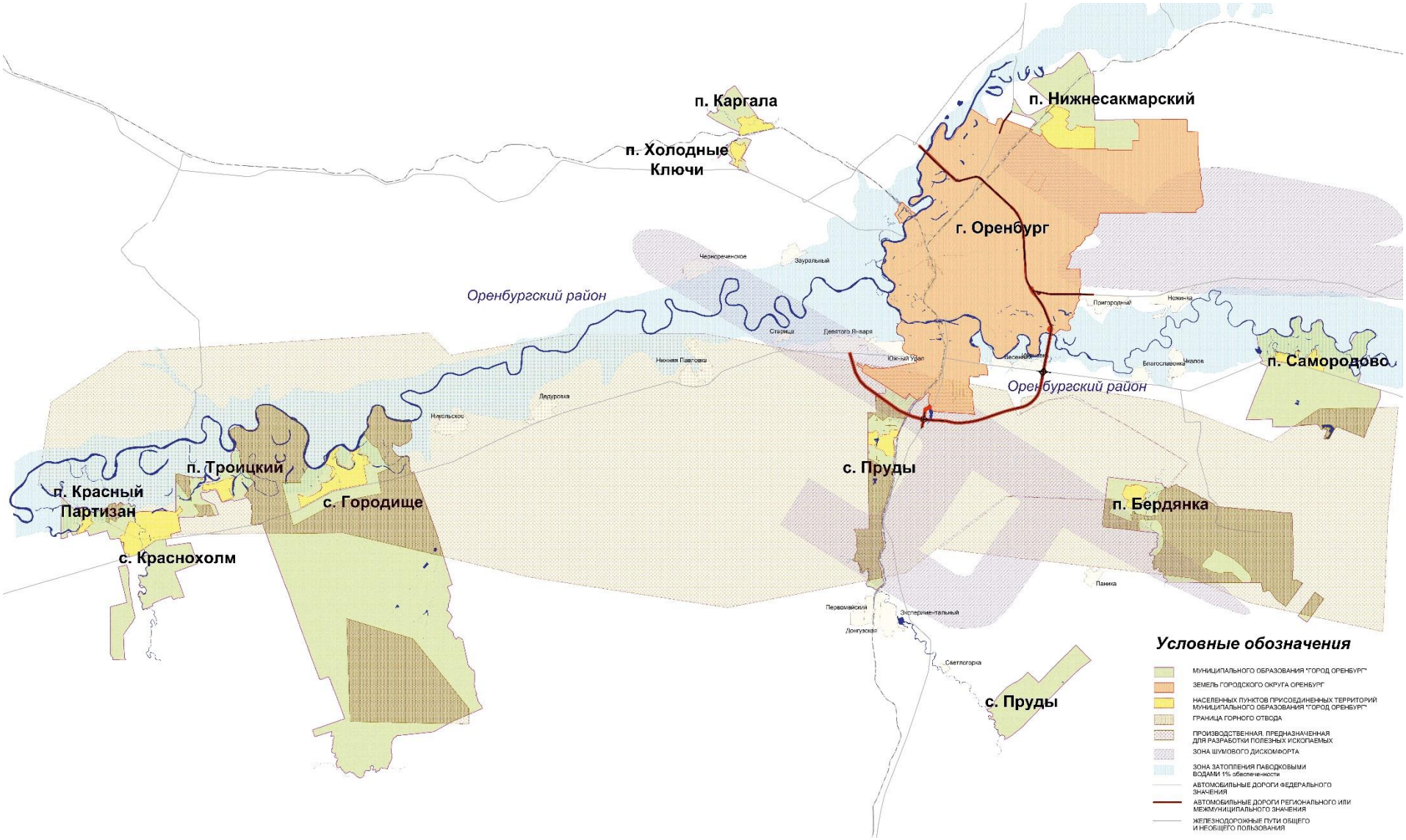


Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург

Климатические условия города

По данным СП 20131.13330.2020 «Строительная климатология» [6]:

- расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления -29 °С;
- продолжительность отопительного периода – 195 суток (4 680 ч);
- средняя температура отопительного периода -6,0 °С.

Население города

Численность населения МО г. Оренбург на 01.01.2023 составила 552 831 чел.

В таблице 1 и на рисунке 2 приведены данные о динамике численности населения МО г. Оренбург за 11 лет.

Т а б л и ц а 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

Наименование показателя	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Численность населения (на 1 января), чел.	571 752	575 588	576 808	578 014	579 677	579 840	580 261	586 987	587 408	586 537	552 831
Общий прирост (убыль) населения, чел.	3 836	1 220	1 206	1 663	163	421	6 726	421	-871	-33 706	

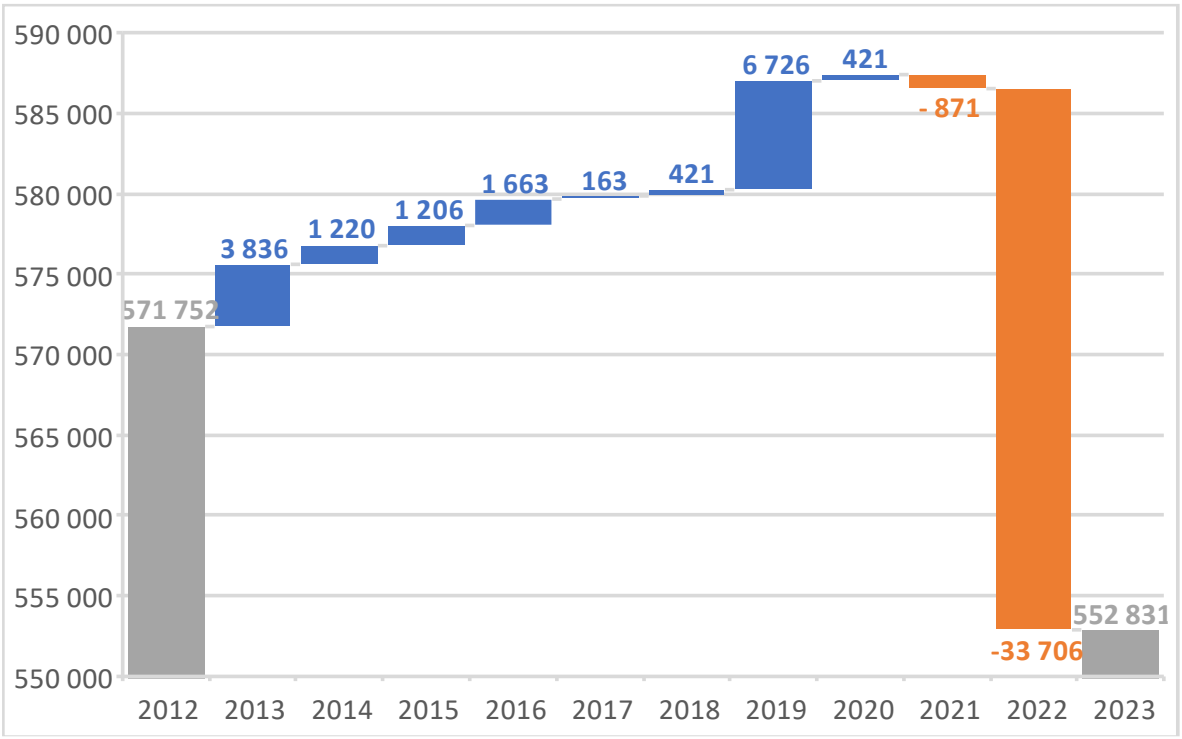


Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

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.

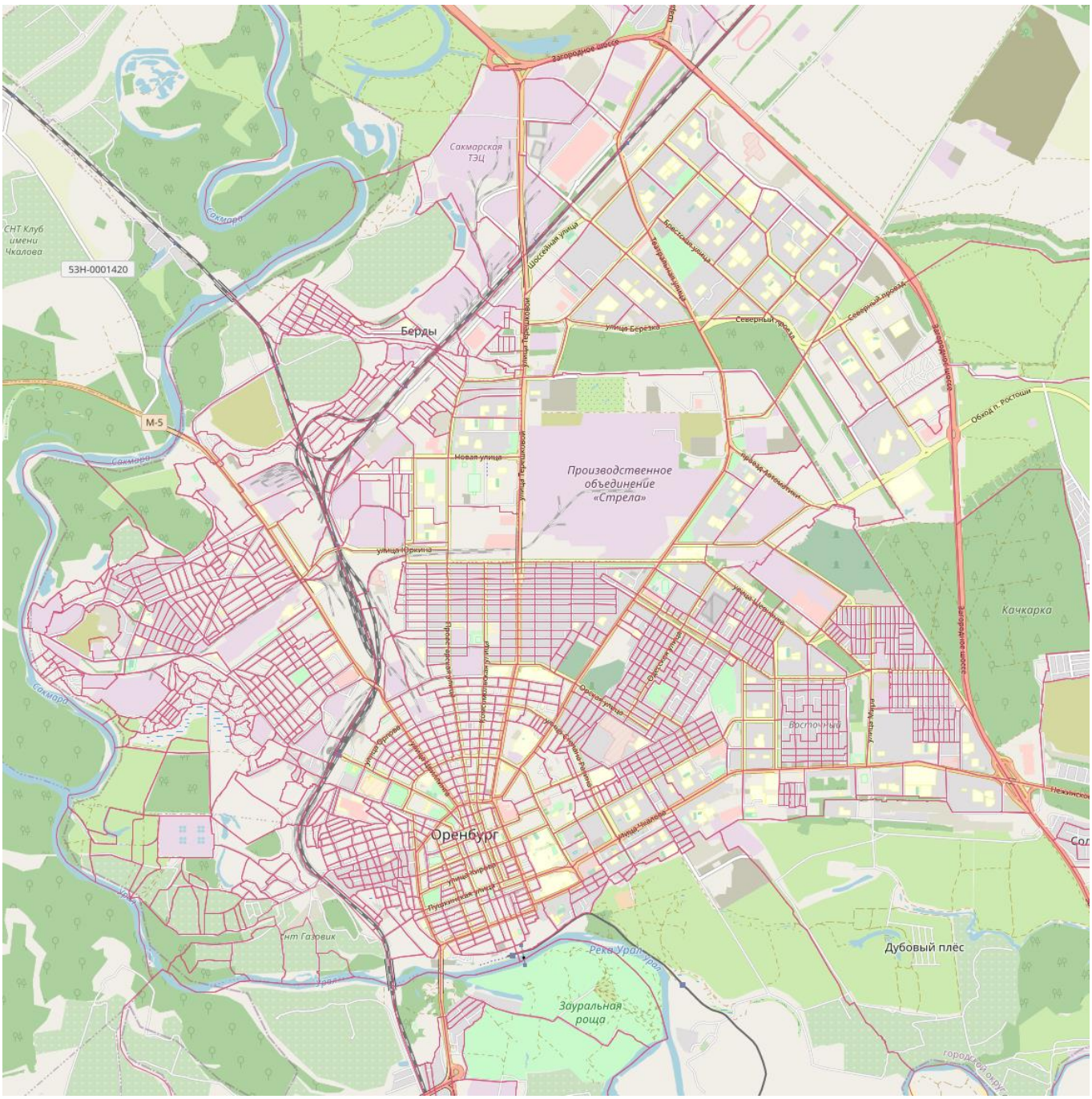


Рисунок 3 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Данные базового уровня приведены на 01.01.2024 г.

Общая отапливаемая площадь строительных фондов на территории г. Оренбурга составляет:

– Общая отапливаемая площадь жилых зданий, 20 865 тыс. м²;

– Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, 10 001 тыс. м².

Прогноз приростов и ретроспективы площади строительных фондов осуществлялся на основании данных, полученных из следующих источников:

– Выданные разрешения на ввод в эксплуатацию с 2019 по 2023 гг.

– Генеральный план города Оренбурга (утвержден решением Оренбургского городского Совета от 10.10.2008 № 674 «Об утверждении Генерального плана города Оренбурга» (с изменениями от 06.09.2011 № 254, от 09.07.2015 № 1091, от 26.06.2020 №936)).

– Выданные разрешения на строительство в 2023 г.

– Данные Оренбургского филиала ПАО «Т Плюс» о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2033 г.

– Реестр аварийных и ветхих жилых домов, подлежащих расселению и сносу, предоставленный Администрацией г. Оренбурга.

При анализе документов и сведении их в единую базу данных были исключены повторяющиеся объекты строительства.

Т а б л и ц а 2 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м²

№	Годы	2019	2020	2021	2022	2023
1.	**Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года**	**28 127**	**28 801**	**29 244**	**29 777**	**30 308**
2.	Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	688	466	536	536	566
2.1	индивидуальная жилищная застройка	50	82	194	156	189
2.2	многоквартирные жилые здания	596	363	326	260	262
2.3	общественно-деловая застройка	32	21	16	104	104
2.4	производственные здания	10	0	0	17	10
3.	Выбыло общей отапливаемой площади	13	23	4	5	8
4	**Общая отапливая площадь на конец года, в т.ч.**	**28 801**	**29 244**	**29 777**	**30 308**	**30 867**
4.1	многоквартирные жилые здания, в т.ч.	15 508	15 849	16 171	16 426	16 680
4.1.1	с централизованным теплоснабжением	11 794	12 053	12 298	12 446	12 686
4.1.2	с индивидуальным теплоснабжением	3 714	3 795	3 873	3 980	3 995
4.2	общественно-деловая застройка, в т.ч.	9 729	9 750	9 766	9 887	10 001
4.2.1	с централизованным теплоснабжением	3 373	3 380	3 385	3 427	3 467
4.2.2	с индивидуальным теплоснабжением	6 356	6 370	6 380	6 459	6 534
4.3	Индивидуальные жилые здания	3 564	3 646	3 840	3 996	4 185

Т а б л и ц а 3 – Показатели градостроительной деятельности муниципального образования «город Оренбург»

Наименование показателей	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Численность постоянного населения, тыс. чел.;	579,8	580,3	587,0	587,4	586,5	589,8	591,6	593,5	595,3	597,1	598,9	600,7	602,6	604,4	606,2	608,0
Площадь территории поселения, га;	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691	91 691
Застроенные территории, га, в том числе:	7 050	7 200	7 296	7 410	7 574	7 792	7 967	8 092	8 220	8 400	8 591	8 782	8 974	9 166	9 359	9 551
территории жилой застройки, га;	3 889	4 016	4 105	4 214	4 366	4 571	4 734	4 847	4 962	5 130	5 308	5 486	5 666	5 846	6 026	6 206
территории производственной и коммунально-складской застройки, га;	1 116	1 124	1 126	1 128	1 132	1 137	1 141	1 146	1 150	1 154	1 159	1 163	1 167	1 172	1 176	1 181
территории общественной застройки, га;	2 045	2 060	2 065	2 068	2 076	2 084	2 092	2 100	2 108	2 116	2 124	2 132	2 140	2 148	2 157	2 165
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. м²;	18 440	19 072	19 495	20 011	20 417	20 947	21 459	21 970	22 493	23 035	23 558	24 084	24 591	25 099	25 606	26 114
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, тыс. м²	9 687	9 729	9 750	9 766	9 887	9 921	10 001	10 057	10 096	10 136	10 176	10 216	10 256	10 295	10 335	10 375
Обеспеченность населения жильем, м²/чел	31,8	32,9	33,2	34,1	34,8	35,5	36,3	37,0	37,8	38,6	39,3	40,1	40,8	41,5	42,2	42,9

Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по источникам тепловой энергии приведены в п 2.3.3 и 2.3.4 Главы 2 Обосновывающих материалов.

Ниже представлена общая информация по МО г. Оренбург.

Т а б л и ц а 4 – Прирост строительных фондов по годам, м²

Наименование показателей	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
Прирост строительных фондов, в том числе:	**705,6**	**721,8**	**512,5**	**489,1**	**637,0**	**519,7**	**531,6**	**531,6**	**531,6**	**531,6**
ИЖД	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
МКД	451,5	533,7	340,7	303,3	408,7	291,4	303,3	303,3	303,3	303,3
ОЗ	96,6	29,4		13,9	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
ПЗ	0,6	1,8	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Прирост строительных фондов накопительным итогом, в том числе:	**705,6**	**1 427,4**	**1 940,0**	**2 429,0**	**3 066,0**	**3 585,7**	**4 117,4**	**4 649,0**	**5 180,6**	**5 712,2**
ИЖД	156,9	313,9	470,8	627,8	784,7	941,7	1 098,6	1 255,6	1 412,5	1 569,5
МКД	451,5	985,2	1 325,9	1 629,2	2 037,9	2 329,3	2 632,7	2 936,0	3 239,3	3 542,7
ОЗ	96,6	126,0	126,0	139,9	196,3	252,8	309,2	365,7	422,1	478,6
ПЗ	0,6	2,4	17,3	32,1	47,0	61,9	76,8	91,7	106,6	121,5

Рисунок 4 – Модель годовых приростов строительных фондов

Прирост строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе приведен в диаграмме ниже.

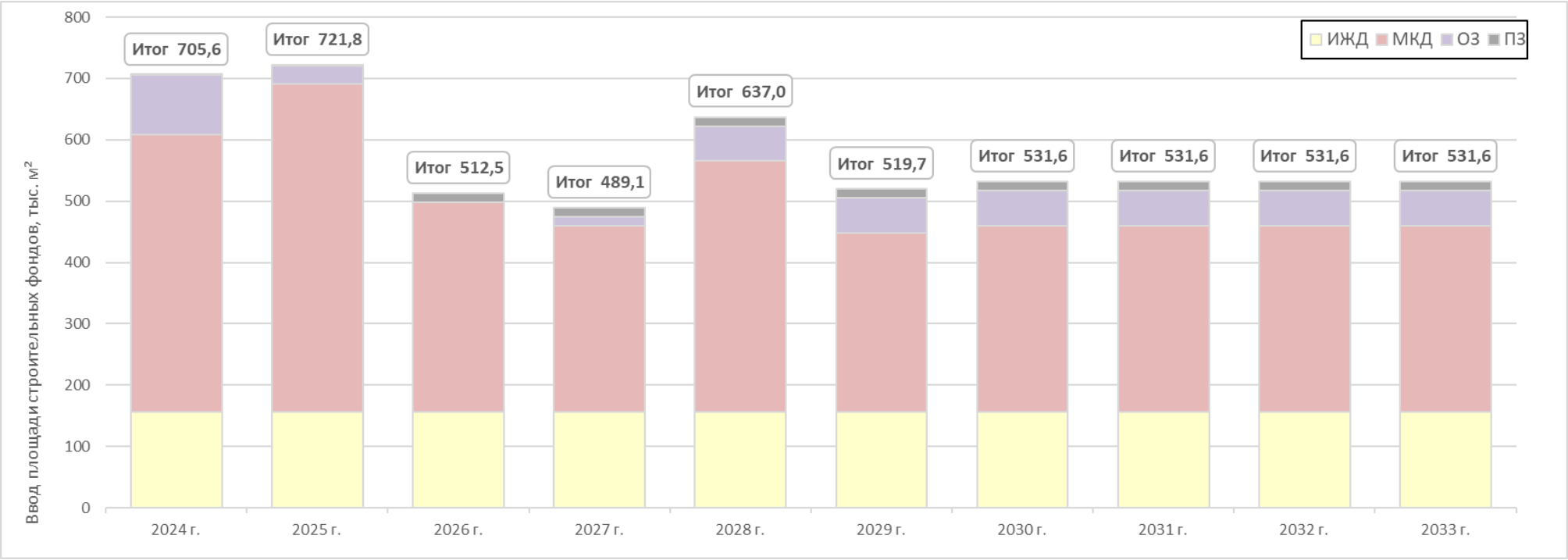


Рисунок 5 – Диаграмма прироста строительных фондов

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Договорная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2024 г. равна 1 713,819 Гкал/ч.

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2024 г. составляет 1 524,25 Гкал/ч.

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2024 г. равна 1 300,003 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии за 2023 год равно 3 352 941 Гкал (разница между отпуском в сеть и потерями в тепловых сетях).

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключённая к каждому из источников тепловой энергии и каждой ЕТО приведена в таблице ниже, а в каждом расчетном элементе территориального деления в Главе 1 и Главе 2 Обосновывающих материалов.

Динамика перспективной тепловой нагрузки потребителей с 2023 г. по 2033 г. определяется следующими факторами:

- Расчетная нагрузка потребителей в 2023 году; (описана в Главе 1 Обосновывающих материалов);
- прирост тепловой нагрузки; (описан в Главе 2 Обосновывающих материалов);
- снижение тепловой нагрузки за счет сноса зданий (описано в Главе 2 Обосновывающих материалов);

Приросты тепловой нагрузки нарастающим итогом, полученные в Главе 2 Обосновывающих материалов представлены в общем виде ниже.

Прирост тепловой нагрузки за период с 2024 г. по 2033 г. составит 229,996 Гкал/ч, в т.ч.:

- ОВ: 184,501 Гкал/ч;
- ГВС средненедельная: 45,495 Гкал/ч.

Прирост потребления тепловой энергии за период с 2024 г. по 2033 г. составит 766 265 Гкал, в т.ч.:

- ОВ: 398 646 Гкал;
- ГВС: 367 619 Гкал.

Т а б л и ц а 5 – 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.)	Технология	Пар	Итого	
1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	625,418	161,045	**786,463**	365,727	37,990		5,897	**409,614**	**1196,077**
2	АО «ПО «Стрела»				70,250	9,058			**79,308**	**79,308**
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»				1,200	0,042			**1,242**	**1,242**
4	ООО «Теплострой Плюс»	1,328	0,141	**1,469**						**1,469**
5	ООО «Наш городок»	1,500	0,228	**1,728**	0,403	0,026			**0,429**	**2,157**
6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	0,325		**0,325**	0,539				**0,539**	**0,864**
7	ООО «Любимый дворик»	1,204	0,573	**1,777**						**1,777**
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,373	0,128	**0,501**						**0,501**
9	ООО «Теплогенерирующая компания»	7,688	3,319	**11,007**						**11,007**
10	ООО «Теплоком»	1,481	0,669	**2,150**						**2,150**
11	ООО СК «СССР»	0,662	0,020	**0,682**						**0,682**
12	ОАО «Торговый дом «Форштадт»	0,617		**0,617**	2,152				**2,152**	**2,769**
	ИТОГО	**640,596**	**166,123**	**806,719**	**440,271**	**47,116**		**5,897**	**493,284**	**1300,003**

Т а б л и ц а 6 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый год в каждой системе теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ	488,210	139,007	**627,217**	272,506	30,397		1,807	**304,710**	**931,927**
2	БМК «Оренбургская»	7,873	1,655	**9,528**	8,432	0,878			**9,310**	**18,838**
3	Котельная «Гугучинская»	5,866	0,757	**6,623**	1,537	0,079			**1,616**	**8,239**
4	Котельная «Карачи»	15,188	5,083	**20,271**	3,430	0,662			**4,092**	**24,363**
5	Котельная «Лесозащитная»	3,848	0,162	**4,010**	3,601	0,058			**3,659**	**7,669**
6	Котельная «Туркестанская»	7,048	2,331	**9,379**	2,604	0,310			**2,914**	**12,293**
8	Котельная «Чичерина»	3,516	0,069	**3,585**	3,047	0,158			**3,205**	**6,790**
10	Котельная «Янтарь»	6,828	0,370	**7,198**	0,916				**0,916**	**8,114**
11	Котельная «Советская»	1,741		**1,741**	6,082				**6,082**	**7,823**
12	Котельная «Дубки»				2,822	1,148			**3,970**	**3,970**
13	Котельная «Авиагородок»	5,322	1,623	**6,945**	3,932	0,174			**4,106**	**11,051**
14	Котельная «ЖБК»	5,838	2,028	**7,866**	0,865	0,090			**0,955**	**8,821**
15	Котельная «4 квартал»	6,632	0,051	**6,683**	0,900	0,026			**0,926**	**7,609**
16	Котельная «Харьковская»	5,201	0,682	**5,883**	3,081	0,130			**3,211**	**9,094**
17	Котельная «Орентрикотаж»	1,242	0,356	**1,598**	0,273	0,083		2,027	**2,383**	**3,981**
18	Котельная «11 квартал»	0,113		**0,113**	2,996	0,490			**3,486**	**3,599**
19	Котельная «Овощевод»	0,600		**0,600**	0,477				**0,477**	**1,077**
20	Котельная «67 городок»	2,220	0,533	**2,753**	2,254	0,424			**2,678**	**5,431**
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	6,185	1,961	**8,146**	0,171	0,016			**0,187**	**8,333**
22	Котельная «Мебельная фабрика»	3,049	0,109	**3,158**	1,405	0,114			**1,519**	**4,677**
23	Котельная «Мебельный комбинат»	1,320		**1,320**	2,369	0,058			**2,427**	**3,747**
24	Котельная «ЖДТ»	4,644	0,649	**5,293**	1,974	0,155			**2,129**	**7,422**
25	Котельная «Пединститут»	0,591	0,217	**0,808**	2,251	0,293			**2,544**	**3,352**
26	Котельная «8 квартал»	3,449	0,124	**3,573**	1,532	0,143			**1,675**	**5,248**
27	Котельная «Школа Милиции»	01.06.2023 потребители котельной «Школа Милиции» переключены на Сакмарскую ТЭЦ								
28	Котельная «Набережная»	1,856	0,197	**2,053**	0,995	0,020			**1,015**	**3,068**
29	Котельная «Баня-3»							0,020	**0,020**	**0,020**
30	Котельная «ОГАУ»	1,580	0,384	**1,964**	3,843	0,260			**4,103**	**6,067**
31	Котельная «Тексорен»	1,881		**1,881**	3,362				**3,362**	**5,243**
32	Котельная «Кадетский корпус»	0,469	0,076	**0,545**	1,784	0,401			**2,185**	**2,730**
33	Котельная «Черепановых»	1,387	0,146	**1,533**	1,503	0,076			**1,579**	**3,112**
34	Котельная «СОК»					0,002			**0,002**	**0,002**
35	Котельная «Стройгородок»	1,540		**1,540**	0,013				**0,013**	**1,553**
36	Котельная «9 квартал»	1,699		**1,699**	0,541	0,168			**0,709**	**2,408**
37	Котельная «ОКБ-1»							0,784	**0,784**	**0,784**
38	Котельная «Гаражи УВД»	0,200		**0,200**	1,230				**1,230**	**1,430**
39	Котельная «Инфекционная больница»							1,017	**1,017**	**1,017**

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
40	Котельная «Победы»	2,187		**2,187**	0,932				**0,932**	**3,119**
41	Котельная «Самолетная»	2,597	0,314	**2,911**	0,684	0,149			**0,833**	**3,744**
42	Котельная «ОКБ-2»							0,041	**0,041**	**0,041**
43	Котельная «7 квартал»	2,372		**2,372**	0,927	0,093			**1,020**	**3,392**
44	Котельная «ГПТУ-10»	1,627	0,404	**2,031**	1,474	0,140			**1,614**	**3,645**
45	Котельная «Тубдиспансер»				1,065	0,358			**1,423**	**1,423**
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	0,794		**0,794**	0,345				**0,345**	**1,139**
47	Котельная «Детский сад № 77»	0,907	0,195	**1,102**	2,018	0,091			**2,109**	**3,211**
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»				0,956				**0,956**	**0,956**
49	Котельная «Дубицкого»	0,276		**0,276**	0,475				**0,475**	**0,751**
50	Котельная «Третьяка»	2,809	0,010	**2,819**	1,955	0,247			**2,202**	**5,021**
51	Котельная «ЖСК»	1,660	0,067	**1,727**	1,491				**1,491**	**3,218**
52	Котельная «Ногина»	0,729	0,241	**0,970**	0,143	0,001			**0,144**	**1,114**
53	Котельная «МЧ»	2,662	0,217	**2,879**	1,898				**1,898**	**4,777**
54	Котельная «ГПТУ-16»	0,583		**0,583**	0,373				**0,373**	**0,956**
55	Котельная «Школа №14»	0,002		**0,002**	0,211				**0,211**	**0,213**
56	Котельная «Бердянка»	0,322		**0,322**	0,341				**0,341**	**0,663**
57	Котельная «Каргала»	1,231	0,070	**1,301**	0,594				**0,594**	**1,895**
58	Котельная «Краснохолм»	0,766		**0,766**	1,198				**1,198**	**1,964**
59	Котельная «Городище»	0,201		**0,201**	0,672				**0,672**	**0,873**
60	Котельная «Горбольница»	Резерв потребителя 1 категории								
61	Котельная «Госпиталь»	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»								
64	Котельная «МСЧ-2»							0,201	**0,201**	**0,201**
65	Котельная «Дом ветеранов»					0,030			**0,030**	**0,030**
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»				0,140				**0,140**	**0,140**
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	0,909	0,433	**1,342**	0,149	0,007			**0,156**	**1,498**
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш»	2,878	0,088	**2,966**	1,232	0,048			**1,280**	**4,246**
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	0,106		**0,106**	0,649				**0,649**	**0,755**
69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	0,617		**0,617**	2,152				**2,152**	**2,769**
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	0,354		**0,354**						**0,354**

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
71	Котельная АО «Парк»	0,358	0,101	**0,459**						**0,459**
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	1,732	0,335	**2,067**	2,901	0,013			**2,914**	**4,981**
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	0,220		**0,220**	0,176				**0,176**	**0,396**
75	Котельная АО «ПО «Стрела»				70,250	9,058			**79,308**	**79,308**
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»				1,200	0,042			**1,242**	**1,242**
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	0,445		**0,445**						**0,445**
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	0,437	0,073	**0,510**						**0,510**
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	0,446	0,068	**0,514**						**0,514**
101	Котельная № 5 МКД	1,500	0,228	**1,728**						**1,728**
104	Котельная «Гимназия № 4»				0,403	0,026			**0,429**	**0,429**
83	Котельная № 50	0,325		**0,325**						**0,325**
102	Котельная № 96				0,210				**0,210**	**0,210**
103	Котельная № 14				0,329				**0,329**	**0,329**
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	1,204	0,573	**1,777**						**1,777**
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	0,373	0,128	**0,501**						**0,501**
86	Котельная № 3 (крышная)	0,488	0,186	**0,674**						**0,674**
87	Котельная № 5 (крышная)	0,513	0,253	**0,766**						**0,766**
88	Котельная № 6 (крышная)	0,697	0,249	**0,946**						**0,946**
89	Котельная № 7 (крышная)	0,590	0,249	**0,839**						**0,839**
90	Котельная № 8 (крышная)	0,869	0,401	**1,270**						**1,270**
91	Котельная № 9 (крышная)	0,741	0,306	**1,047**						**1,047**
92	Котельная № 10 (крышная)	0,724	0,359	**1,083**						**1,083**
93	Котельная № 11 (крышная)	0,855	0,405	**1,260**						**1,260**
94	Котельная № 21 (крышная)	0,960	0,329	**1,289**						**1,289**
95	Котельная № 22 (крышная)	0,746	0,345	**1,091**						**1,091**
96	Котельная № 13 (крышная)	0,505	0,237	**0,742**						**0,742**
97	Котельная № 1 (крышная)	0,452	0,204	**0,656**						**0,656**
98	Котельная № 2 (крышная)	0,580	0,262	**0,842**						**0,842**
99	Котельная № 4 (крышная)	0,449	0,203	**0,652**						**0,652**
100	Котельная ООО СК «СССР»	0,662	0,020	**0,682**						**0,682**
	ИТОГО	**640,596**	**166,123**	**806,719**	**440,271**	**47,116**		**5,897**	**493,284**	**1300,003**

Т а б л и ц а 7 – 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.)	Технология	Пар	Итого	
1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	1 216,513	1 021,431	**2 237,945**	706,565	239,982		7,953	**954,500**	**3 192,445**
2	АО «ПО «Стрела»				68,565	29,891			**98,455**	**98,455**
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»				0,771	0,091			**0,862**	**0,862**
4	ООО «Теплострой Плюс»	4,290	1,563	**5,853**						**5,853**
5	ООО «Наш городок»	2,441	1,254	**3,696**	0,932	0,202			**1,134**	**4,829**
6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	2,029		**2,029**	0,966				**0,966**	**2,995**
7	ООО «Любимый дворик»	0,995	1,602	**2,597**						**2,597**
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,650	0,751	**1,401**						**1,401**
9	ООО «Теплогенерирующая компания»	12,840	18,656	**31,496**						**31,496**
10	ООО «Теплоком»	1,957	2,989	**4,946**						**4,946**
11	ООО СК «СССР»	0,412	0,043	**0,455**						**0,455**
12	ОАО «Торговый дом «Форштадт»	1,472		**1,472**	5,134				**5,134**	**6,606**
	ИТОГО	**1 243,599**	**1 048,290**	**2 291,889**	**782,932**	**270,166**		**7,953**	**1 061,052**	**3 352,941**

Т а б л и ц а 8 – Потребление тепловой энергии за базовый год в каждой системе теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ	910,858	876,870	**1 787,728**	508,417	191,744		3,978	**704,140**	**2 491,868**
2	БМК «Оренбургская»	17,355	12,333	**29,688**	18,588	6,540			**25,128**	**54,816**
3	Котельная «Гугучинская»	8,955	3,910	**12,865**	2,346	0,406			**2,753**	**15,618**
4	Котельная «Карачи»	35,090	39,705	**74,795**	7,924	5,172			**13,096**	**87,891**
5	Котельная «Лесозащитная»	10,208	1,457	**11,665**	9,554	0,516			**10,070**	**21,735**
6	Котельная «Туркестанская»	12,003	13,419	**25,422**	4,435	1,787			**6,222**	**31,644**
8	Котельная «Чичерина»	9,508	0,632	**10,140**	8,242	1,445			**9,687**	**19,827**
10	Котельная «Янтарь»	10,927	2,002	**12,930**	1,466				**1,466**	**14,396**
11	Котельная «Советская»	3,238		**3,238**	11,313				**11,313**	**14,551**
12	Котельная «Дубки»				4,550	6,256			**10,806**	**10,806**
13	Котельная «Авиагородок»	3,977	4,100	**8,077**	2,939	0,440			**3,379**	**11,456**
14	Котельная «ЖБК»	8,444	9,917	**18,361**	1,251	0,442			**1,693**	**20,055**
15	Котельная «4 квартал»	14,189	0,371	**14,559**	1,925	0,190			**2,115**	**16,675**
16	Котельная «Харьковская»	11,888	5,264	**17,152**	7,044	1,008			**8,052**	**25,204**
17	Котельная «Орентрикотаж»	6,760	6,556	**13,316**	1,486	1,526			**3,012**	**16,328**
18	Котельная «11 квартал»	0,125		**0,125**	3,322	1,838			**5,160**	**5,285**
19	Котельная «Овощевод»	0,908		**0,908**	0,722				**0,722**	**1,630**
20	Котельная «67 городок»	4,268	3,465	**7,733**	4,332	2,755			**7,087**	**14,820**
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	12,728	13,643	**26,372**	0,352	0,109			**0,461**	**26,833**
22	Котельная «Мебельная фабрика»	8,782	1,063	**9,846**	4,047	1,108			**5,155**	**15,000**
23	Котельная «Мебельный комбинат»	3,376		**3,376**	6,058	0,497			**6,556**	**9,931**
24	Котельная «ЖДТ»	8,100	3,831	**11,931**	3,443	0,912			**4,355**	**16,286**
25	Котельная «Пединститут»	0,834	1,038	**1,872**	3,177	1,396			**4,573**	**6,446**
26	Котельная «8 квартал»	5,391	0,654	**6,045**	2,395	0,755			**3,150**	**9,195**
27	Котельная «Школа Милиции»	01.06.2023 потребители котельной «Школа Милиции» переключены на Сакмарскую ТЭЦ								
28	Котельная «Набережная»	3,500	1,254	**4,754**	1,876	0,128			**2,004**	**6,758**
29	Котельная «Баня-3»							0,422	**0,422**	**0,422**
30	Котельная «ОГАУ»	2,410	1,981	**4,391**	5,862	1,339			**7,201**	**11,592**
31	Котельная «Тексорен»	3,523		**3,523**	6,297				**6,297**	**9,820**
32	Котельная «Кадетский корпус»	0,661	0,363	**1,024**	2,513	1,907			**4,421**	**5,445**
33	Котельная «Черепановых»	1,650	0,588	**2,237**	1,788	0,304			**2,091**	**4,329**
34	Котельная «СОК»					0,853			**0,853**	**0,853**
35	Котельная «Стройгородок»	1,624		**1,624**	0,014				**0,014**	**1,638**
36	Котельная «9 квартал»	2,265		**2,265**	0,721	0,759			**1,480**	**3,746**
37	Котельная «ОКБ-1»							0,824	**0,824**	**0,824**
38	Котельная «Гаражи УВД»	0,411		**0,411**	2,530				**2,530**	**2,941**
39	Котельная «Инфекционная больница»							0,981	**0,981**	**0,981**

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
40	Котельная «Победы»	4,915		**4,915**	2,095				**2,095**	**7,010**
41	Котельная «Самолетная»	3,275	1,341	**4,616**	0,862	0,634			**1,497**	**6,113**
42	Котельная «ОКБ-2»							1,390	**1,390**	**1,390**
43	Котельная «7 квартал»	4,862		**4,862**	1,900	0,641			**2,541**	**7,403**
44	Котельная «ГПТУ-10»	1,069	0,897	**1,966**	0,968	0,311			**1,279**	**3,245**
45	Котельная «Тубдиспансер»				1,681	1,908			**3,589**	**3,589**
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	1,016		**1,016**	0,442				**0,442**	**1,458**
47	Котельная «Детский сад № 77»	1,509	1,097	**2,606**	3,357	0,511			**3,868**	**6,474**
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»				2,624				**2,624**	**2,624**
49	Котельная «Дубицкого»	0,311		**0,311**	0,535				**0,535**	**0,846**
50	Котельная «Третьяка»	4,273	0,054	**4,327**	2,974	1,269			**4,243**	**8,569**
51	Котельная «ЖСК»	2,890	0,392	**3,283**	2,596				**2,596**	**5,879**
52	Котельная «Ногина»	1,060	1,184	**2,243**	0,208	0,004			**0,212**	**2,455**
53	Котельная «МЧ»	6,095	1,680	**7,775**	4,345				**4,345**	**12,120**
54	Котельная «ГПТУ-16»	1,407		**1,407**	0,900				**0,900**	**2,307**
55	Котельная «Школа №14»	0,005		**0,005**	0,538				**0,538**	**0,543**
56	Котельная «Бердянка»	0,266		**0,266**	0,282				**0,282**	**0,547**
57	Котельная «Каргала»	1,697	0,328	**2,026**	0,819				**0,819**	**2,845**
58	Котельная «Краснохолм»	1,255		**1,255**	1,963				**1,963**	**3,217**
59	Котельная «Городище»	0,328		**0,328**	1,097				**1,097**	**1,426**
60	Котельная «Горбольница»	Резерв потребителя 1 категории								
61	Котельная «Госпиталь»	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»								
64	Котельная «МСЧ-2»							0,358	**0,358**	**0,358**
65	Котельная «Дом ветеранов»					0,035			**0,035**	**0,035**
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»				0,095				**0,095**	**0,095**
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	1,512	2,434	**3,946**	0,248	0,042			**0,290**	**4,236**
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	42,462	4,386	**46,848**	18,177	2,411			**20,588**	**67,436**
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	1,570		**1,570**	9,612				**9,612**	**11,182**
69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	1,472		**1,472**	5,134				**5,134**	**6,606**
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	2,233		**2,233**						**2,233**
71	Котельная АО «Парк»	1,846	1,758	**3,603**						**3,603**
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	2,237	1,465	**3,702**	3,747	0,056			**3,803**	**7,505**

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	4,463		**4,463**	3,570	0,029			**3,599**	**8,062**
75	Котельная АО «ПО «Стрела»				68,565	29,891			**98,455**	**98,455**
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»				0,771	0,091			**0,862**	**0,862**
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	1,404		**1,404**						**1,404**
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	1,565	0,883	**2,448**						**2,448**
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	1,321	0,680	**2,001**						**2,001**
101	Котельная № 5 МКД	2,441	1,254	**3,696**						**3,696**
104	Котельная «Гимназия № 4»				0,932	0,202			**1,134**	**1,134**
83	Котельная № 50	2,029		**2,029**						**2,029**
102	Котельная № 96				0,271				**0,271**	**0,271**
103	Котельная № 14				0,695				**0,695**	**0,695**
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	0,995	1,602	**2,597**						**2,597**
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	0,650	0,751	**1,401**						**1,401**
86	Котельная № 3 (крышная)	0,671	0,866	**1,537**						**1,537**
87	Котельная № 5 (крышная)	0,759	1,268	**2,028**						**2,028**
88	Котельная № 6 (крышная)	1,345	1,625	**2,970**						**2,970**
89	Котельная № 7 (крышная)	1,020	1,457	**2,477**						**2,477**
90	Котельная № 8 (крышная)	1,524	2,377	**3,901**						**3,901**
91	Котельная № 9 (крышная)	1,411	1,972	**3,383**						**3,383**
92	Котельная № 10 (крышная)	1,213	2,034	**3,247**						**3,247**
93	Котельная № 11 (крышная)	1,269	2,034	**3,303**						**3,303**
94	Котельная № 21 (крышная)	1,652	1,916	**3,568**						**3,568**
95	Котельная № 22 (крышная)	1,161	1,818	**2,979**						**2,979**
96	Котельная № 13 (крышная)	0,814	1,289	**2,103**						**2,103**
97	Котельная № 1 (крышная)	0,757	1,156	**1,913**						**1,913**
98	Котельная № 2 (крышная)	0,598	0,913	**1,511**						**1,511**
99	Котельная № 4 (крышная)	0,602	0,920	**1,522**						**1,522**
100	Котельная ООО СК «СССР»	0,412	0,043	**0,455**						**0,455**
	ИТОГО	**1 243,599**	**1 048,290**	**2 291,889**	**782,932**	**270,166**		**7,953**	**1 061,052**	**3 352,941**

Т а б л и ц а 9 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост тепловой нагрузки, в том числе:	**34,464**	**31,279**	**21,351**	**20,294**	**23,520**	**19,557**	**20,061**	**19,905**	**19,847**	**19,718**
отопление и вентиляция	27,151	23,992	16,552	16,409	18,752	15,968	16,457	16,447	16,406	16,367
горячее водоснабжение	7,313	7,287	4,799	3,885	4,768	3,589	3,604	3,458	3,441	3,351
Прирост тепловой нагрузки накопительным итогом, в том числе:	**34,464**	**65,743**	**87,094**	**107,388**	**130,908**	**150,465**	**170,526**	**190,431**	**210,278**	**229,996**
отопление и вентиляция	27,151	51,143	67,695	84,104	102,856	118,824	135,281	151,728	168,134	184,501
горячее водоснабжение	7,313	14,600	19,399	23,284	28,052	31,641	35,245	38,703	42,144	45,495

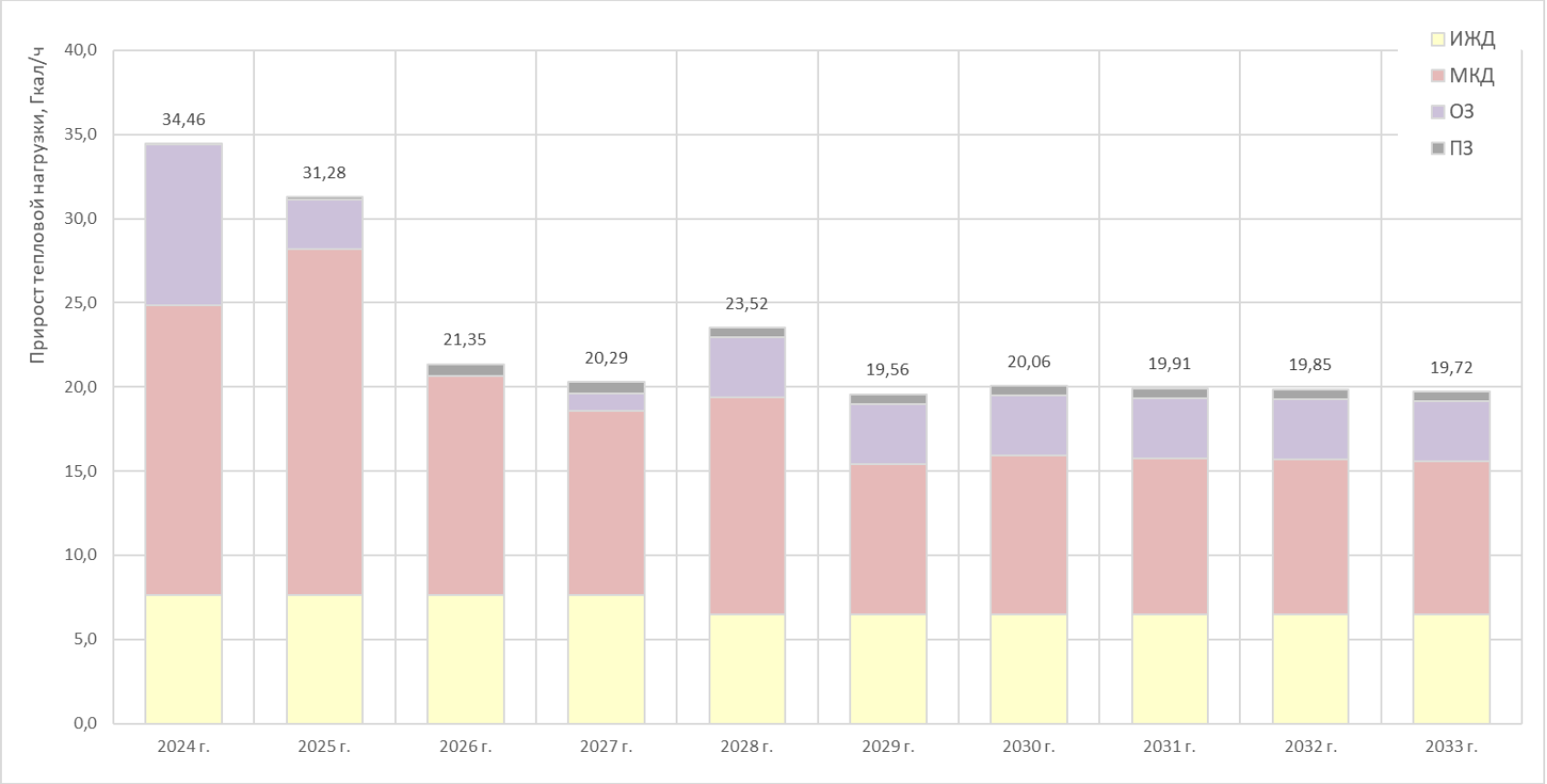


Рисунок 6 – Прирост тепловой нагрузки по годам и типам застройки, Гкал/ч

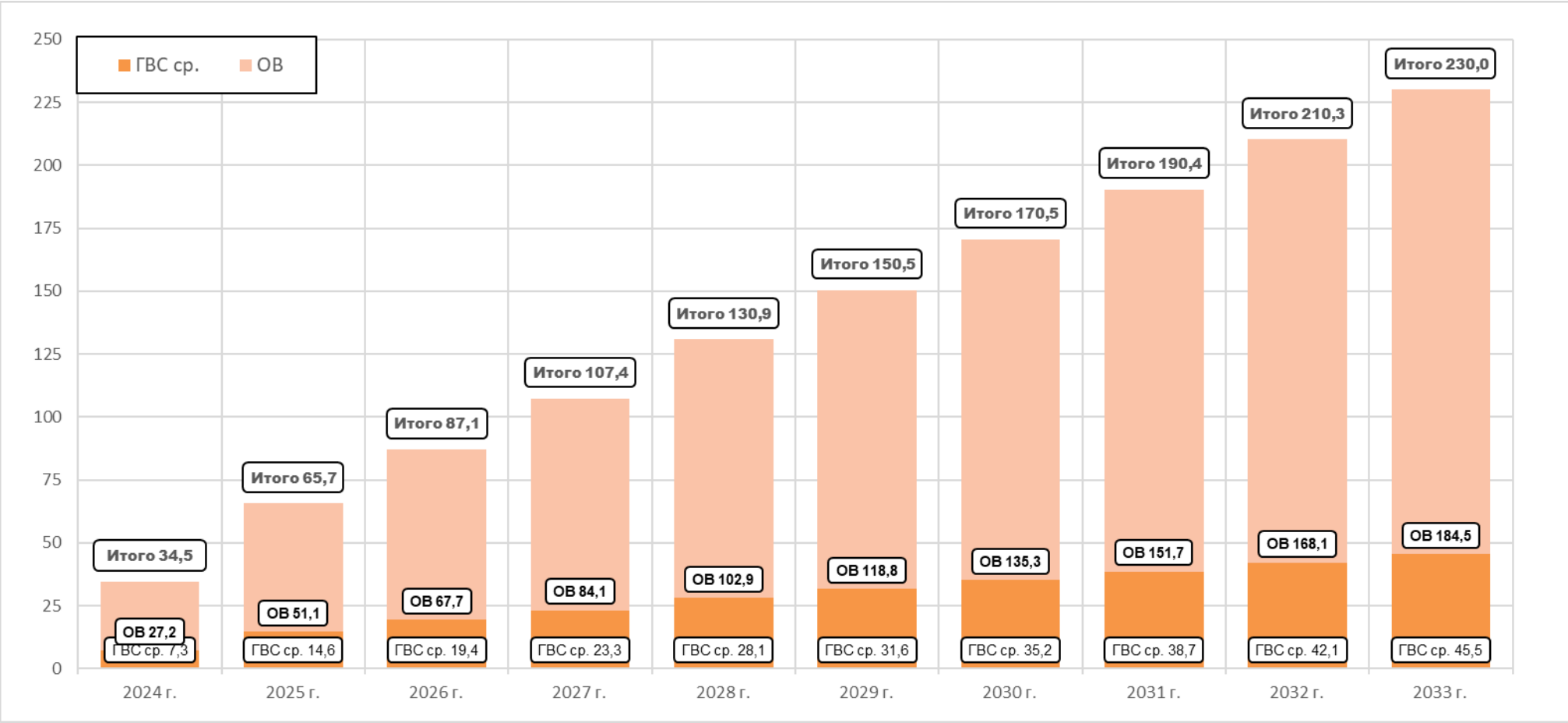


Рисунок 7 –Диаграмма приростов тепловой нагрузки нарастающим итогом, Гкал/ч

Т а б л и ц а 10 – Прирост потребления тепловой энергии по годам, Гкал/г.

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост потребления тепловой энергии, в том числе:	**114 671**	**113 364**	**77 476**	**68 576**	**78 829**	**62 642**	**63 901**	**62 701**	**62 463**	**61 642**
отопление и вентиляция	55 581	54 480	38 697	37 182	40 301	33 641	34 781	34 759	34 659	34 565
горячее водоснабжение	59 090	58 884	38 779	31 394	38 528	29 001	29 120	27 942	27 804	27 077
Прирост потребления тепловой энергии накопительным итогом, в том числе:	**114 671**	**228 035**	**305 511**	**374 087**	**452 916**	**515 558**	**579 459**	**642 160**	**704 623**	**766 265**
отопление и вентиляция	55 581	110 061	148 758	185 940	226 241	259 882	294 663	329 422	364 081	398 646
горячее водоснабжение	59 090	117 974	156 753	188 147	226 675	255 676	284 796	312 738	340 542	367 619

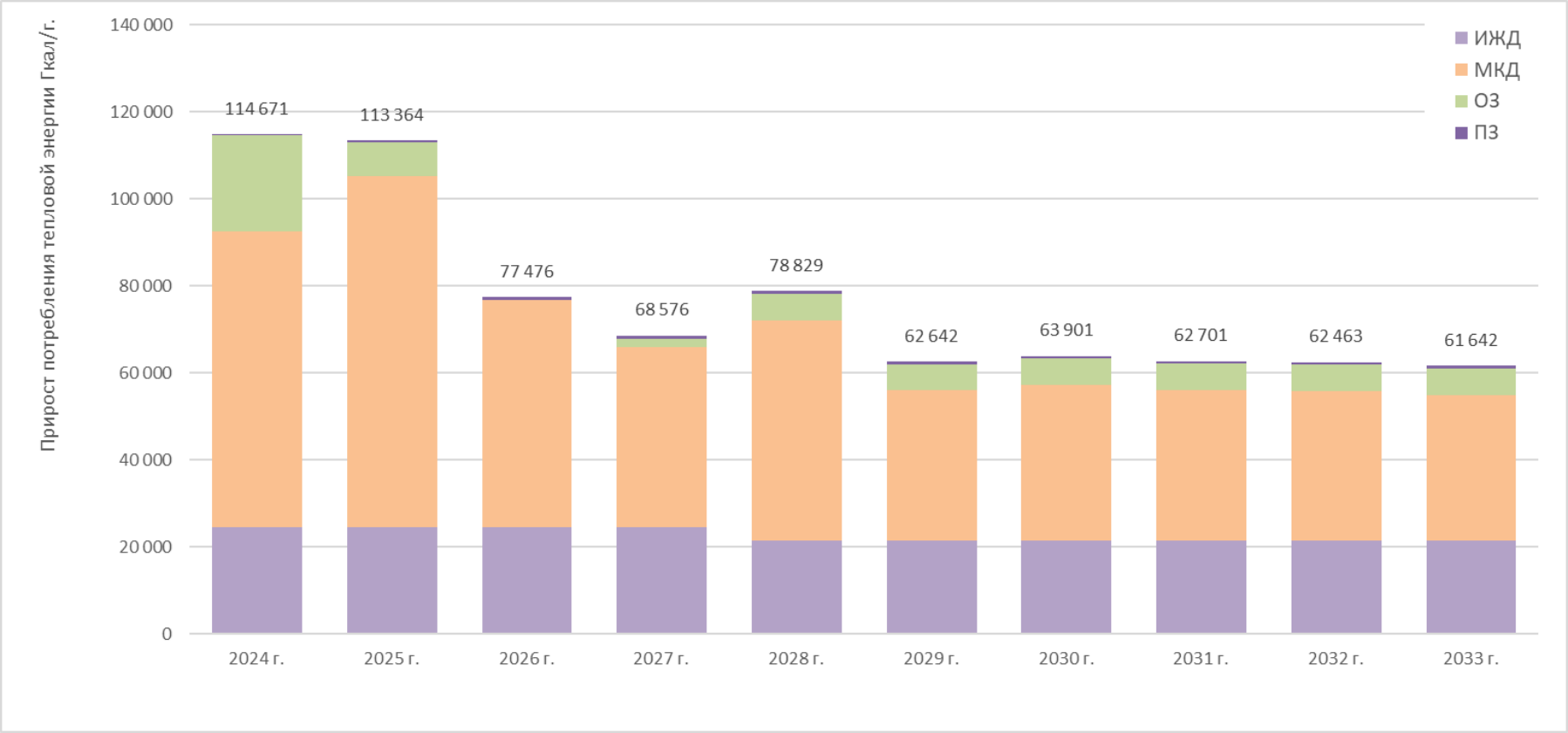


Рисунок 8 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г.

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Всего до 2033 г. прогнозируется прирост тепловой нагрузки в 4,984 Гкал/ч в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется.

Отпуск тепловой энергии с паром потребителям в производственных зонах в г. Оренбурге осуществляется Сакмарской ТЭЦ и несколькими малыми котельными. Величина тепловой нагрузки в паре в 2023 году составляла 5,897 Гкал/ч, из которых 1,807 Гкал/ч пришлось на Сакмарскую ТЭЦ. Основные потребители тепловой энергии с паром – ЗАО «Завод железобетонных изделий «Степной» и ООО «ОПС».

Данные о возможном развитии производства организациями отсутствуют. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу.

Плотность тепловой нагрузки за каждый год с 2023 по 2033 гг. в каждой системы теплоснабжения приведена в таблице ниже

Существующая и перспективная плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления представлена в Приложении 1.

Т а б л и ц а 11 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га

№ системы	Система теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Сакмарская ТЭЦ	0,227	0,234	0,239	0,243	0,246	0,250	0,253	0,255	0,257	0,259	0,261
2	БМК «Оренбургская»	0,157	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
3	Котельная «Гугучинская» (с 2035 г. БМК «Гугучинская»)	0,379	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
4	Котельная «Карачи»	0,236	0,236	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
5	Котельная «Лесозащитная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.)	0,212	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
6	Котельная «Туркестанская»	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
8	Котельная «Чичерина» (с 2035 г. БМК «Чичерина»)	0,274	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
10	Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
11	Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская»)	0,396	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
12	Котельная «Дубки» (с 2035 г. БМК «Дубки»)	0,035	0,037	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
13	Котельная «Авиагородок»	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
14	Котельная «ЖБК»	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
15	Котельная «4 квартал» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.)	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
16	Котельная «Харьковская» (с 2035 г. БМК «Харьковская»)	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
17	Котельная «Орентрикотаж» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2027 г.)	0,194	0,194	0,194	0,194	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная «11 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)	0,231	0,242	0,242	0,242	0,242	-	-	-	-	-	-
19	Котельная «Овощевод»	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
20	Котельная «67 городок» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
22	Котельная «Мебельная фабрика» (с 2035 г. БМК «Мебельная фабрика»)	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
23	Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат»)	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
24	Котельная «ЖДТ» (с 2027 г. БМК «ЖДТ»)	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
25	Котельная «Пединститут» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)	0,498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная «8 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)	0,561	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная «Набережная» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	-	-	-	-	-	-
29	Котельная «Баня-3»	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
30	Котельная «ОГАУ» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)	0,478	0,502	0,502	0,502	0,502	-	-	-	-	-	-
31	Котельная «Тексорен»	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение на БМК «Уральская» с 2026 г.)	0,396	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
34	Котельная «СОК» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-
35	Котельная «Стройгородок» (с 2026 г. БМК «Стройгородок»)	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
36	Котельная «9 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)	0,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная «ОКБ-1»	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
38	Котельная «Гаражи УВД» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2027 г.)	0,224	0,224	0,224	0,224	-	-	-	-	-	-	-

№ системы	Система теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
39	Котельная «Инфекционная больница»	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
40	Котельная «Победы» (с 2024 г. БМК «Победы»)	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
41	Котельная «Самолетная»	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
42	Котельная «ОКБ-2»	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
43	Котельная «7 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)	0,345	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная «ГПТУ-10» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)	0,273	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная «Тубдиспансер»	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.)	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
47	Котельная «Детский сад № 77» (с 2027 г. БМК «Детский сад № 77»)	0,191	0,191	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
48	Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2027 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
49	Котельная «Дубицкого»	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
50	Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка»)	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
51	Котельная «ЖСК» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)	0,235	0,235	0,235	0,235	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная «Ногина» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)	1,017	1,017	1,017	1,017	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная «МЧ» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)	0,189	0,189	0,189	0,189	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная «ГПТУ-16» (с 2035 г. БМК «ГПТУ-16»)	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
55	Котельная «Школа №14»	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
56	Котельная «Бердянка» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.)	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
57	Котельная «Каргала» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.)	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
58	Котельная «Краснохолм» (переключение на БМК «Краснохолм» с 2034 г.)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
59	Котельная «Городище» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
60	Котельная «Горбольница»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная «Госпиталь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная «Перинатальный центр»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Котельная «МСЧ-2»	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
65	Котельная «Дом ветеранов»	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.)	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
71	Котельная АО «Парк»	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159

№ системы	Система теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119
101	Котельная № 5 МКД	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
104	Котельная «Гимназия № 4»	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
83	Котельная № 50	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
102	Котельная № 96	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
103	Котельная № 14	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
86	Котельная № 3 (крышная)	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
87	Котельная № 5 (крышная)	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517
88	Котельная № 6 (крышная)	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
89	Котельная № 7 (крышная)	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421
90	Котельная № 8 (крышная)	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176
91	Котельная № 9 (крышная)	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531
92	Котельная № 10 (крышная)	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604	2,604
93	Котельная № 11 (крышная)	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466
94	Котельная № 21 (крышная)	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067
95	Котельная № 22 (крышная)	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541
96	Котельная № 13 (крышная)	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973
97	Котельная № 1 (крышная)	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668
98	Котельная № 2 (крышная)	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122
99	Котельная № 4 (крышная)	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907
100	Котельная ООО СК «СССР»	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
105	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	-	-	-	-	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
106	БМК «Уральская»	-	0,407	0,407	0,412	0,412	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
107	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	-	-	-	-	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В г. Оренбург выявлено 99 систем теплоснабжения. Реестр систем представлен в таблице 12.

Зона действия каждого источника централизованного теплоснабжения представлена в описании и на рисунках в подпунктах далее.

В зоне действия Сакмарской ТЭЦ, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии находятся котельные:

- Котельная «Баня-3».
- Котельная «Инфекционная больница».
- Котельная «ОКБ-2».
- Котельная «Горбольница».
- Котельная «Перинатальный центр».
- Котельная «МСЧ-2».
- Котельная «Госпиталь».

Три котельные в схеме теплоснабжения г. Оренбурга являются резервными источниками тепловой мощности для потребителей 1-й категории:

- котельная «Горбольница»;
- котельная «Перинатальный центр»;
- котельная «Госпиталь».

Котельная «Дом ветеранов» работает на нужды ГВС.

Котельная «Авиагородок ЦТП» является резервным источником тепловой мощности для летней нагрузки при останове котельной Авиагородок.

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения формируются исходя из следующих факторов:

- присоединение перспективной тепловой нагрузки к существующим источникам централизованного теплоснабжения (см. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- формирование новой зоны действия котельной БМК «Уральская» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «Набережная», «ОГАУ», «Кадетский корпус», «СОК», «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «11 квартал», «67-й городок», «ГПТУ-10», «Пединститут» с закрытием вышеупомянутых котельных;
- формирование новой зоны действия котельной БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «Гаражи УВД», и «Орентрикотаж» с закрытием вышеупомянутых котельных;
- формирование новой зоны действия котельной БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «МЧ», «ЖСК», «Ногина» с закрытием вышеупомянутых котельных;
- переключение тепловых нагрузок 10 котельных («Больница восстановительного лечения», «Янтарь», «Стройгородок», «ЖДТ», «Мебельный комбинат», «Третьяка», «Советская», «Детский сад № 77», «Победы», «Краснохолм») на новые блочно-модульные котельные вместо морально устаревших существующих котельных.

Т а б л и ц а 12 – Реестр систем теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
1	Сакмарская ТЭЦ	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» 2. ООО «ОКС» 3. ООО «Сетевая компания»	ул. Энергетиков, 1
2	БМК «Оренбургская»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Российская Федерация, Оренбургская обл., г.Оренбург, ул. Кольцевая
3	Котельная «Гугучинская»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, пер Гугучинский, № 16
4	Котельная «Карачи»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Российская Федерация, Оренбургская обл, Городской округ город Оренбург, Оренбург г, Беляевская ул, Дом 59/3 Литер ВВ1
5	Котельная «Лесозащитная»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Лесозащитная, д 2
6	Котельная «Туркестанская»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, город Оренбург, улица Тимирязева, 14/1
8	Котельная «Чичерина»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Гая, д 7
10	Котельная «Янтарь»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Обл. Оренбургская, г. Оренбург, ул. Центральная, 1
11	Котельная «Советская»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Советская, № 15
12	Котельная «Дубки»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, урочище «Дубки»
13	Котельная «Авиагородок»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Авиагородок, № 4
14	Котельная «ЖБК»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	г.Оренбург, ул. Беляевская,д.20, литер Е
15	Котельная «4 квартал»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Шевченко, д 48
16	Котельная «Харьковская»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Харьковская, д 1
17	Котельная «Орентрикотаж»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Шафеева, д 9
18	Котельная «11 квартал»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул.60 Лет Октября, № 2 д

№	Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
19	Котельная «Овощевод»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, №16, 16/1, 16/2/1/2
20	Котельная «67 городок»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Мира, д 12а
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, пр-кт Братьев Коростелевых, д 45/1
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Российская Федерация, Оренбургская область, городской округ город Оренбург, Оренбург город, улица Мебельная, 32Б
23	Котельная «Мебельный комбинат»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Юркина, д. 9 «А»
24	Котельная «ЖДТ»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, пр. братьев Коростелевых, № 28/2, строение 1
25	Котельная «Пединститут»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, проспект Гагарина, 1
26	Котельная «8 квартал»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, пр-кт Гагарина, д 8а
27	Котельная «Школа Милиции»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, пр. Гагарина, 17А
28	Котельная «Набережная»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Набережная, д 7
29	Котельная «Баня-3»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	-	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Кирова/ул. Студенческая/пер. Сакмарский, № 39/20/-
30	Котельная «ОГАУ»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4
31	Котельная «Тексорен»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18
32	Котельная «Кадетский корпус»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Челюскинцев, д 17
33	Котельная «Черепановых»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул. Черепановых, д 9
34	Котельная «СОК»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Набережная, д 25
35	Котельная «Стройгородок»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Донгузская, № 2

№	Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
36	Котельная «9 квартал»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. 60 лет Октября, № 9
37	Котельная «ОКБ-1»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	-	г.Оренбугр,ул.Аксакова/стРазина 23/92
38	Котельная «Гаражи УВД»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Курача, № 18
39	Котельная «Инфекционная больница»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	-	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Комсомольская, №180
40	Котельная «Победы»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, пр-кт Победы, д 20
41	Котельная «Самолетная»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	ул. Самолетная, 91
42	Котельная «ОКБ-2»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	-	г. Оренбург, ул.Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-
43	Котельная «7 квартал»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, проезд Знаменский, д 7
44	Котельная «ГПТУ-10»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, пр-кт Гагарина, д 15
45	Котельная «Тубдиспансер»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, Нежинское шоссе, №6
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, №10
47	Котельная «Детский сад № 77»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Полтавская, № 41
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул.Караваева роща, № 28
49	Котельная «Дубицкого»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, № -/2
50	Котельная «Третьяка»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, пер Игоря Третьяка, д 2а
51	Котельная «ЖСК»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 1
52	Котельная «Ногина»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Ногина, д 90/1
53	Котельная «МЧ»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 2, строение 1
54	Котельная «ГПТУ-16»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Тамарова, № 2/3 строение 1

№	Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
55	Котельная «Школа №14»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Гастелло, № 19
56	Котельная «Бердянка»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, пос. Бердянка, ул. Школьная, №18
57	Котельная «Каргала»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, пос. Каргала, ул. Заводская, №1
58	Котельная «Краснохолм»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г. Оренбург, село Краснохолм, Карагачевый проезд №1
59	Котельная «Городище»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Российская Федерация, Оренбургская область, город Оренбург, село Городище, улица Больничная, 6
60	Котельная «Горбольница»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г.Оренбург, пр. Гагарина, д.№ 23, пом.№ 1
61	Котельная «Госпиталь»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	пер. Госпитальный, 3
62	Котельная «Перинатальный центр»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	г. Оренбург, ул.Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Оренбургская область, г Оренбург, ул Авиационная, д 2
64	Котельная «МСЧ-2»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	-	Оренбургская область, город Оренбург, улица Салмышская, дом №13, нежилое помещение №1
65	Котельная «Дом ветеранов»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	г.Оренбург, ул. Стройгородок, 4
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	-	Российская Федерация, Оренбургская область, с. Краснохолм
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	Пер. Крымский, 119
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» 2. ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ул. Ткачева, 8
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД	1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» 2. Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД	пер. Мельничный, д. 25а

№	Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	ОАО «Торговый дом «Форштадт»	1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» 2. ОАО «Торговый дом «Форштадт»	пр. 60 лет Октября, д. 1/1
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	1. АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» 2. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	пер. Связной, д. 12
71	Котельная АО «Парк»	АО «Парк»	1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» 2. АО «Парк»	ул. Расковой, 10а
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ИП Герасименко В.В.	1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» 2. ИП Герасименко В.В.	ул. Путепроводная, 15/4
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	ул. Невельская, д. 2
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»	ул. Шевченко, 26
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	ул. Кавказская, д. 5
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	ул. Сахалинская, 13
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	-	ул. Пролетарская, 86
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	-	ул. Ноябрьская, 47
101	Котельная № 5 МКД	ООО «Наш городок»	ООО «Наш городок»	ул. Березовая Ростошь, 2а
104	Котельная «Гимназия № 4»	ООО «Наш городок»	ООО «Наш городок»	п. Ростоши ул.Вечерняя, 6
83	Котельная № 50	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201
102	Котельная № 96	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	г. Оренбург, 2-й авиагородок, в/г 24а
103	Котельная № 14	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	г. Оренбург, ул. Советская, 142, в/г 28
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	Пер. Банный, 2
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	-	пр. Бр. Коростелевых, 167/2
86	Котельная № 3 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2
87	Котельная № 5 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4
88	Котельная № 6 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Салмышская, д. 70/2
89	Котельная № 7 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Салмышская, д. 70/1
90	Котельная № 8 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Салмышская, д. 72/1,70
91	Котельная № 9 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Салмышская, д. 72/2, 72
92	Котельная № 10 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Салмышская, д. 74

№	Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
93	Котельная № 11 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Салмышская, д. 76
94	Котельная № 21 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Транспортная, д.18/2
95	Котельная № 22 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Транспортная, д. 18
96	Котельная № 13 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	-	ул. Транспортная, д. 18/3
97	Котельная № 1 (крышная)	ООО «Теплоком»	-	ул. Салмышская, 64
98	Котельная № 2 (крышная)	ООО «Теплоком»	-	ул. Салмышская, 64/3
99	Котельная № 4 (крышная)	ООО «Теплоком»	-	ул. Салмышская, 66
100	Котельная ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3

2.1.1 ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

2.1.1.1. Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ

Сакмарская ТЭЦ расположена по адресу: ул. Энергетиков, 1.

Сакмарская ТЭЦ снабжает 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.

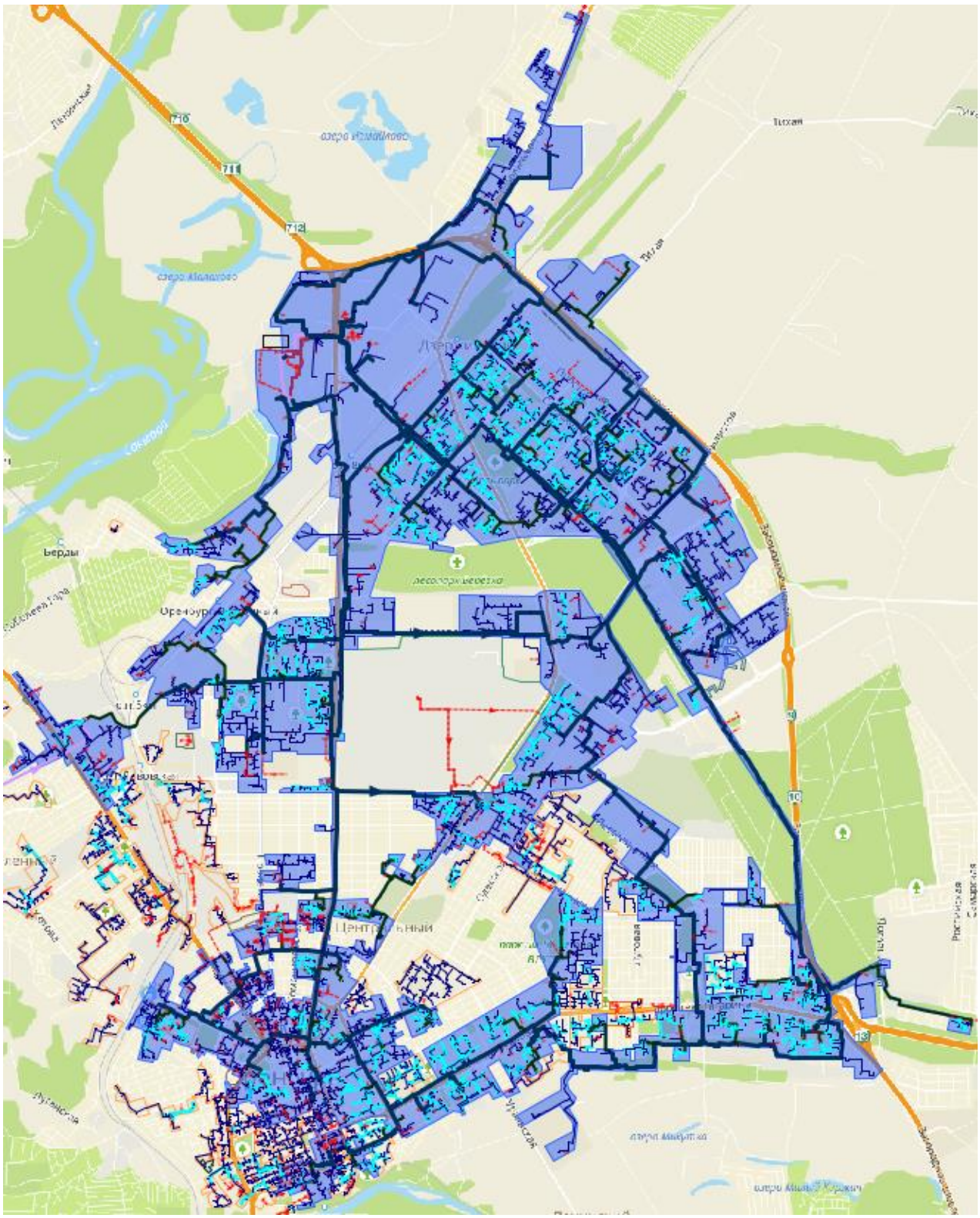


Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ

2.1.1.2. 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.

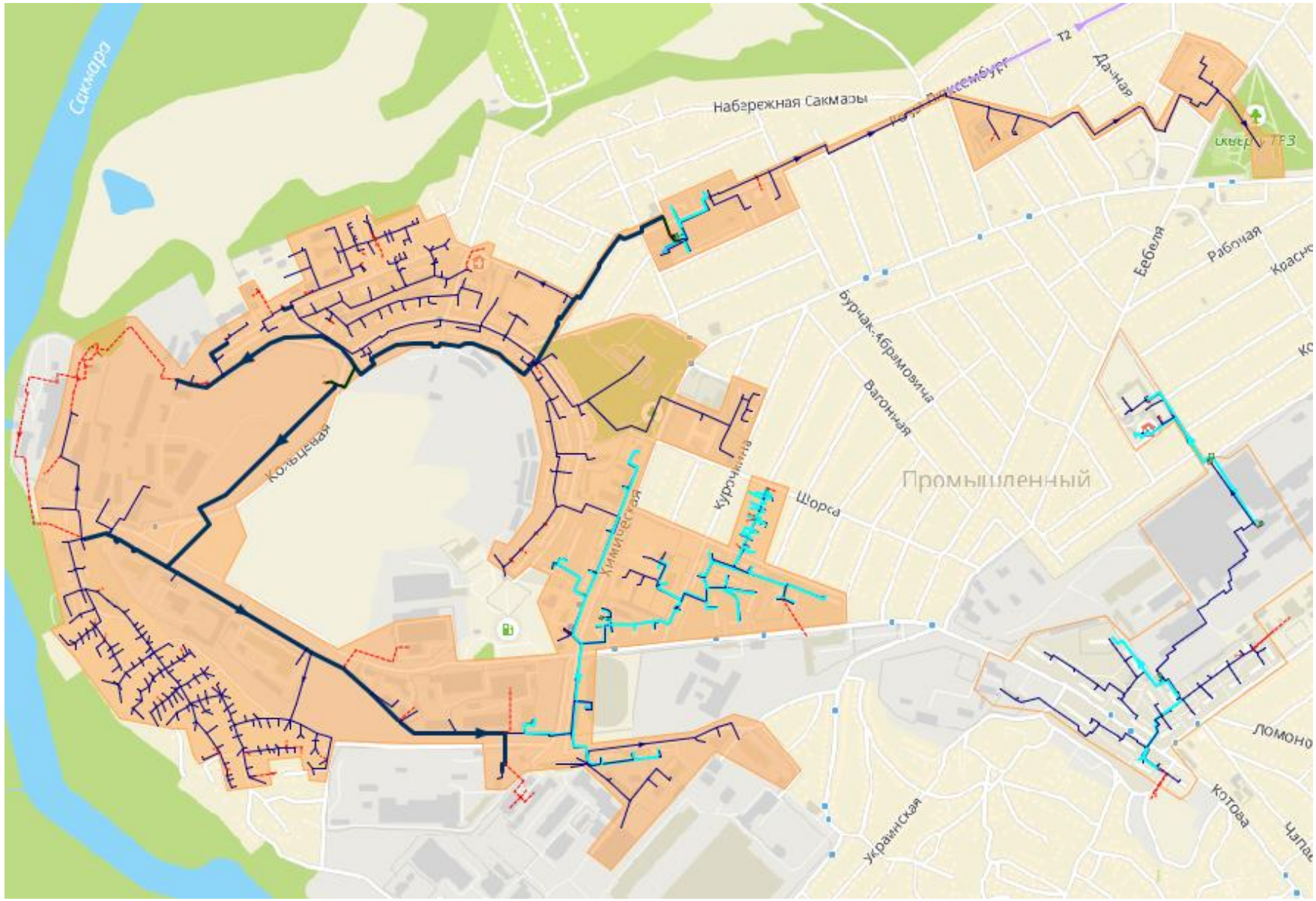


Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская»

2.1.1.3. 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, Гугучкинский 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.

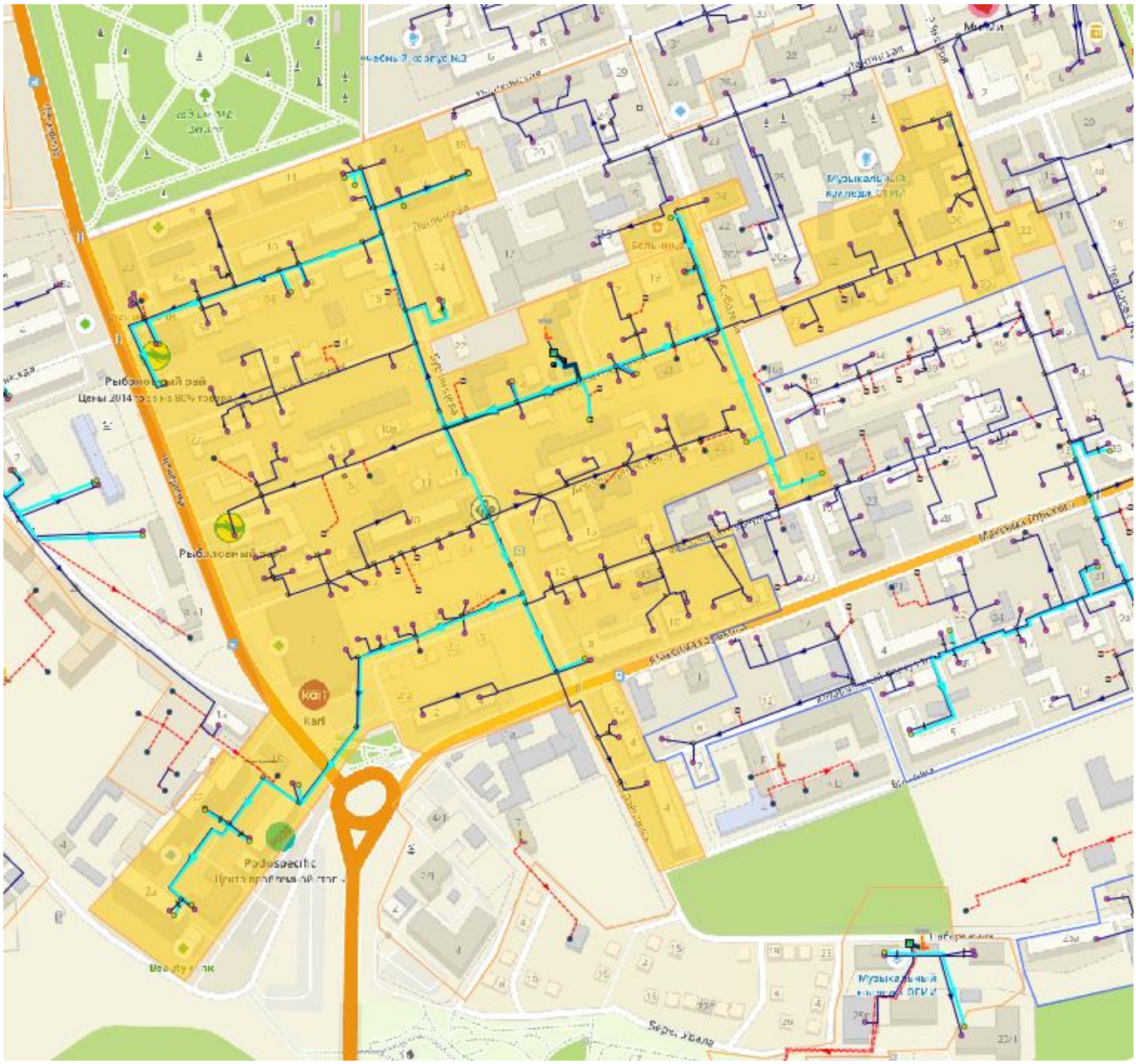


Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская»

2.1.1.4. 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.

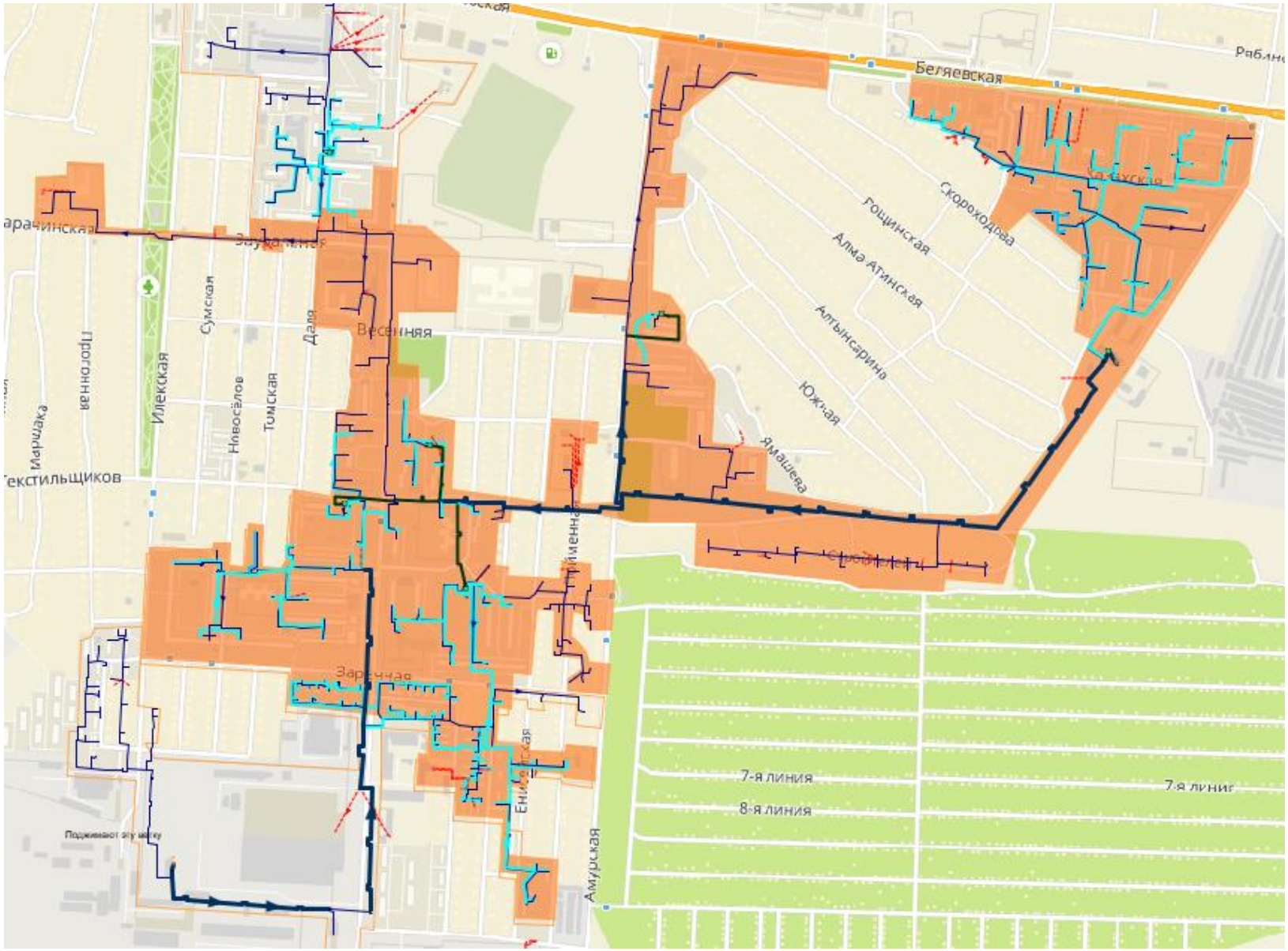


Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи»

2.1.1.5. 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.

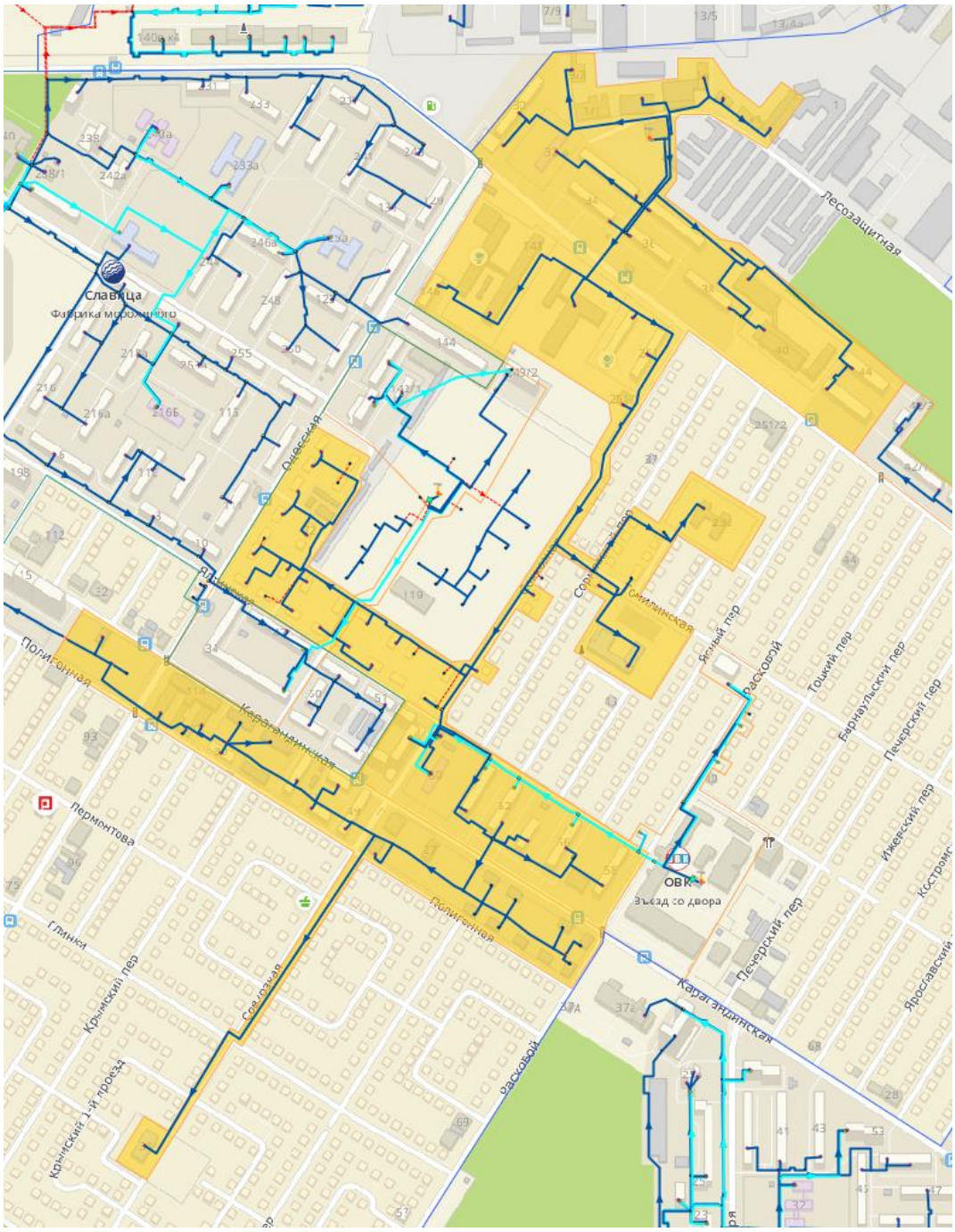


Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная»

2.1.1.6. 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.

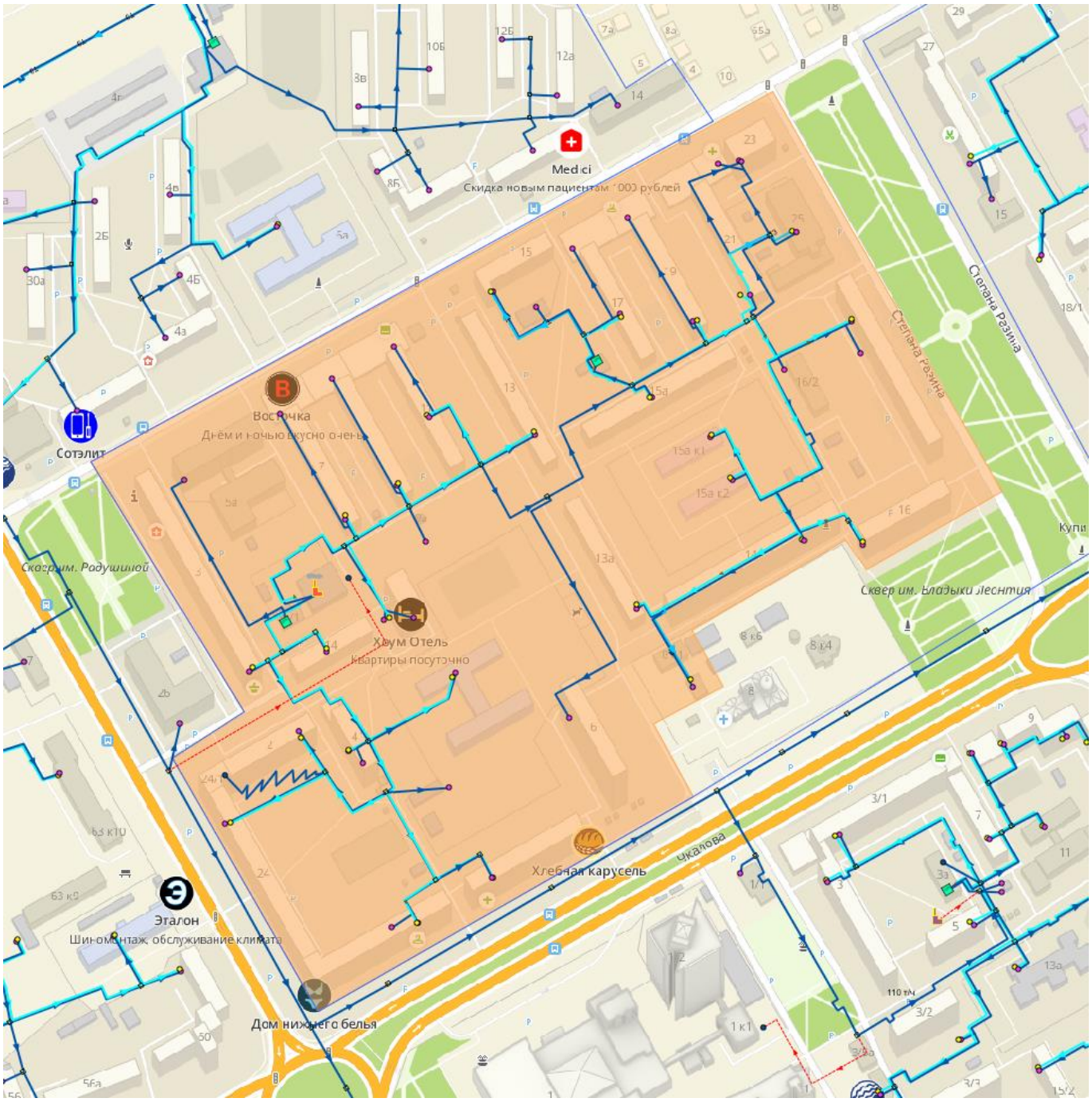


Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская»

2.1.1.7. 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.

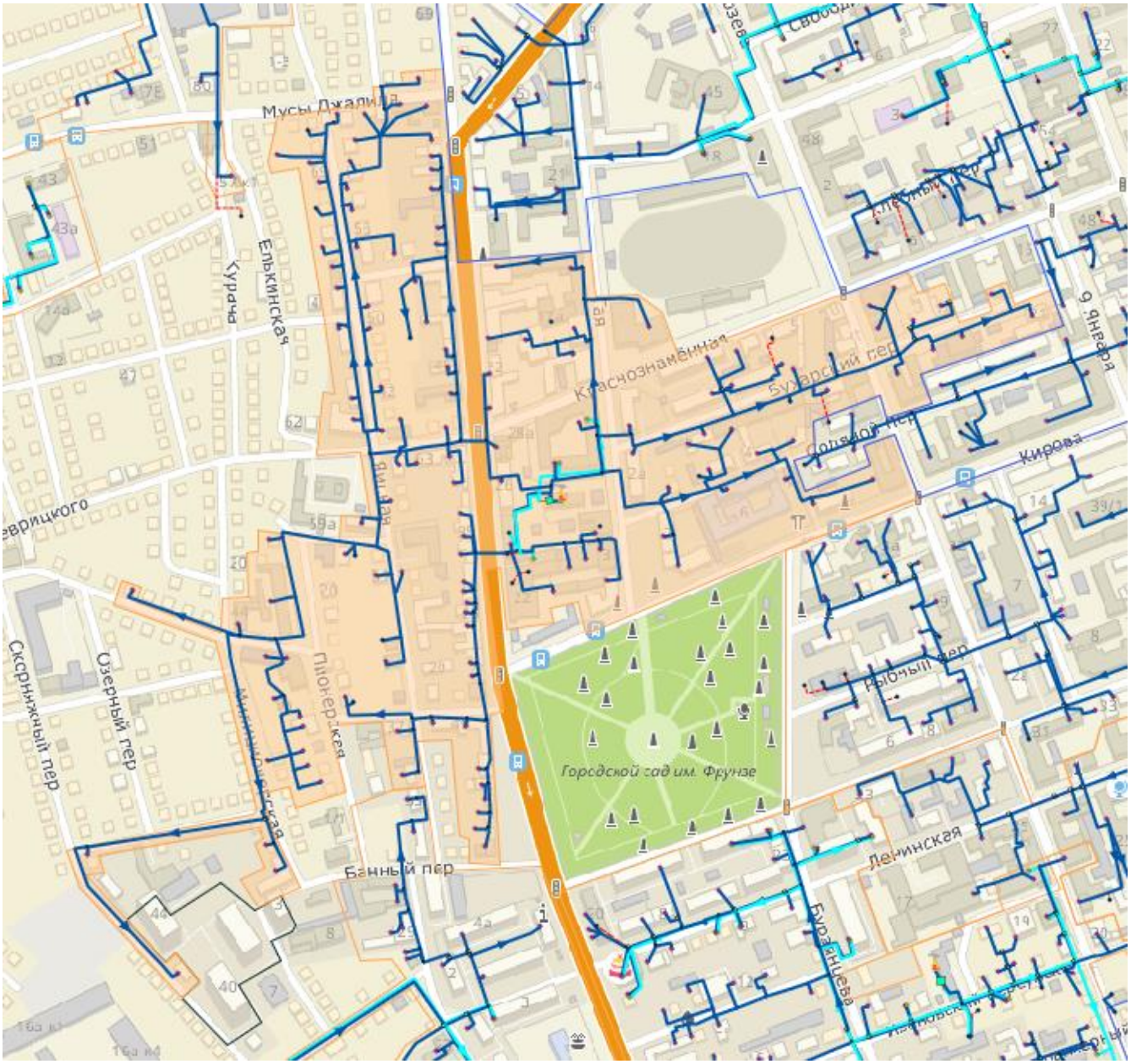


Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина»

2.1.1.8. 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.

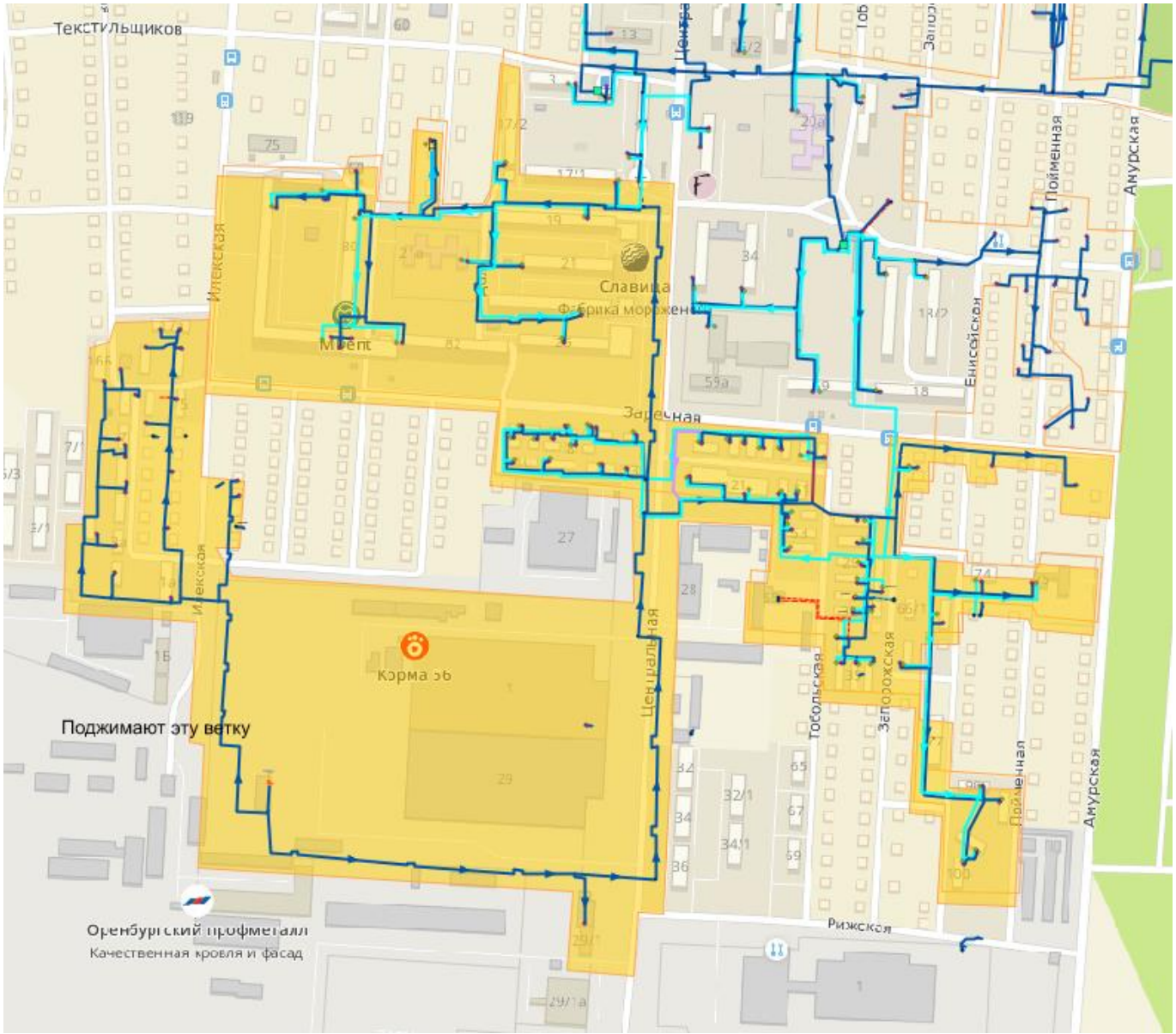


Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь»

2.1.1.9. 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.

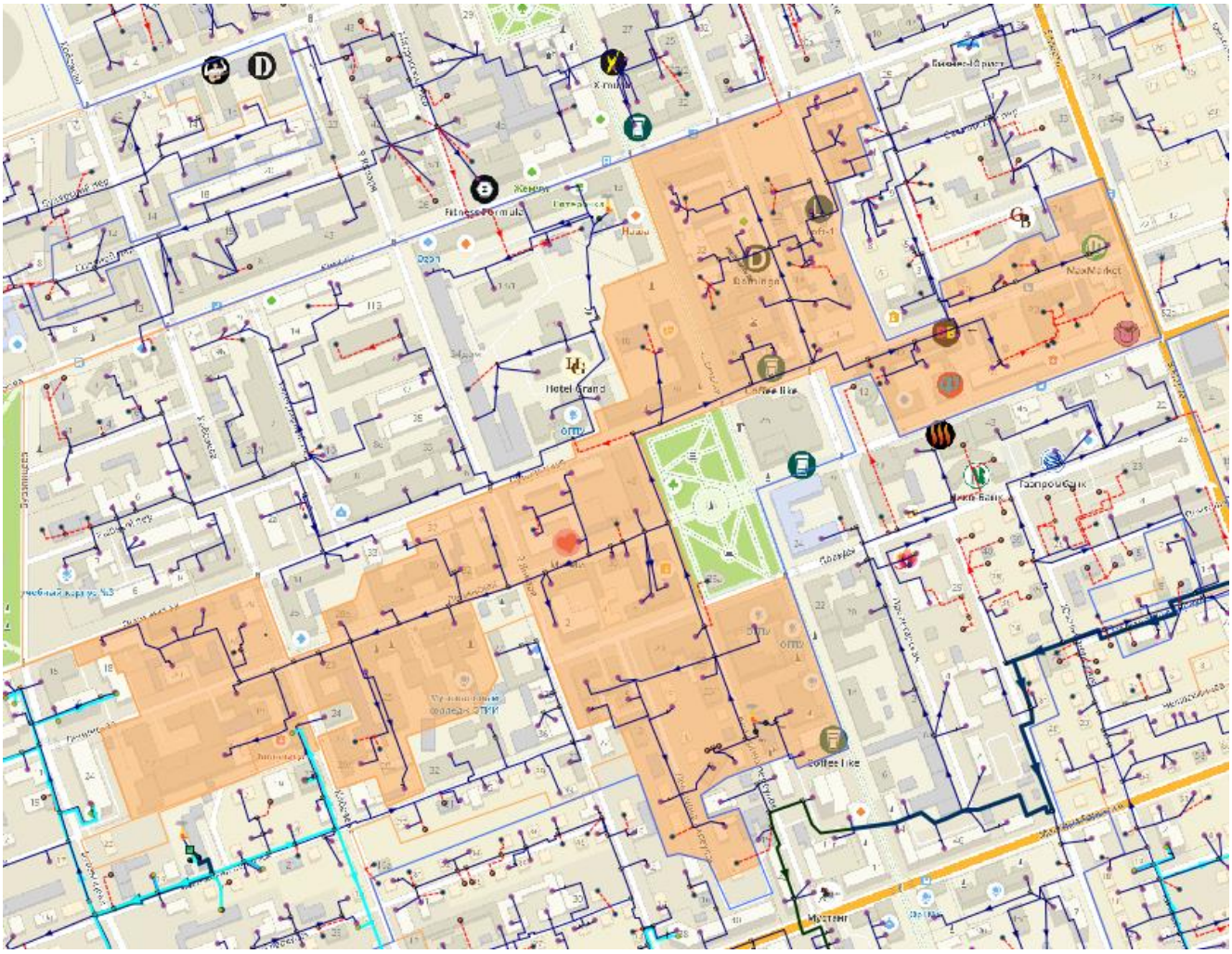


Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская»

2.1.1.10. 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.

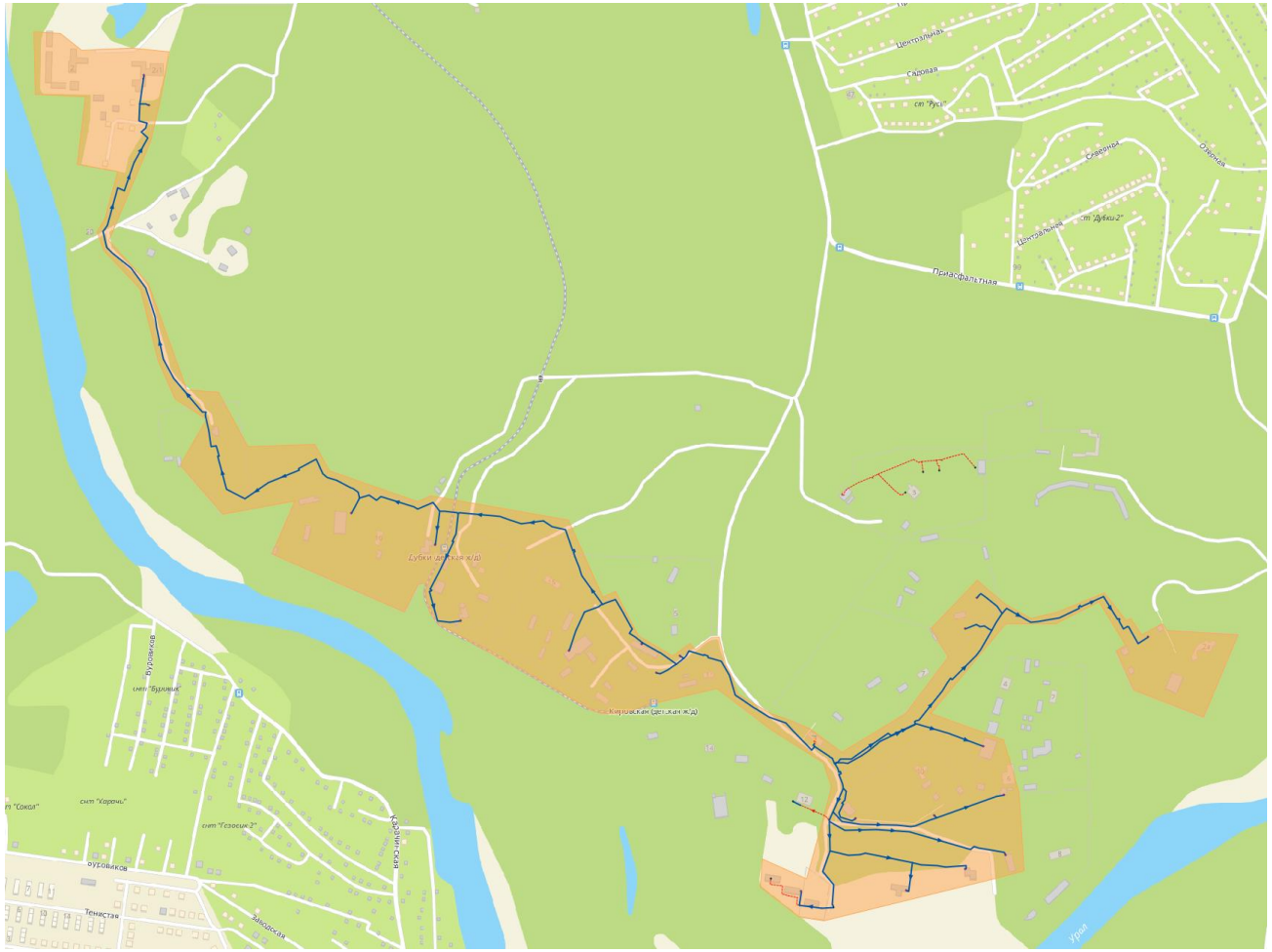


Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки»

2.1.1.11. 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.

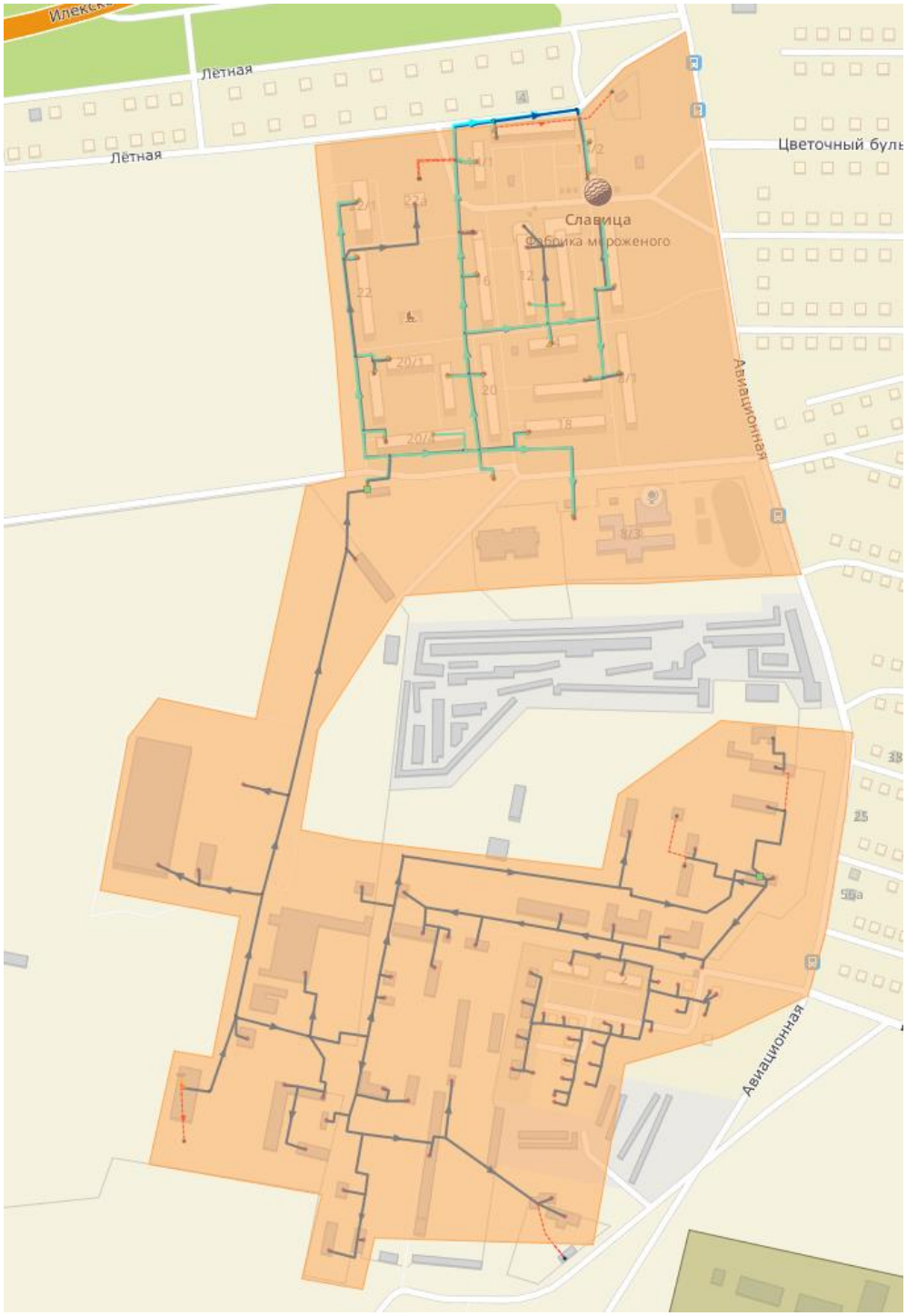


Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок»

2.1.1.12. 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.

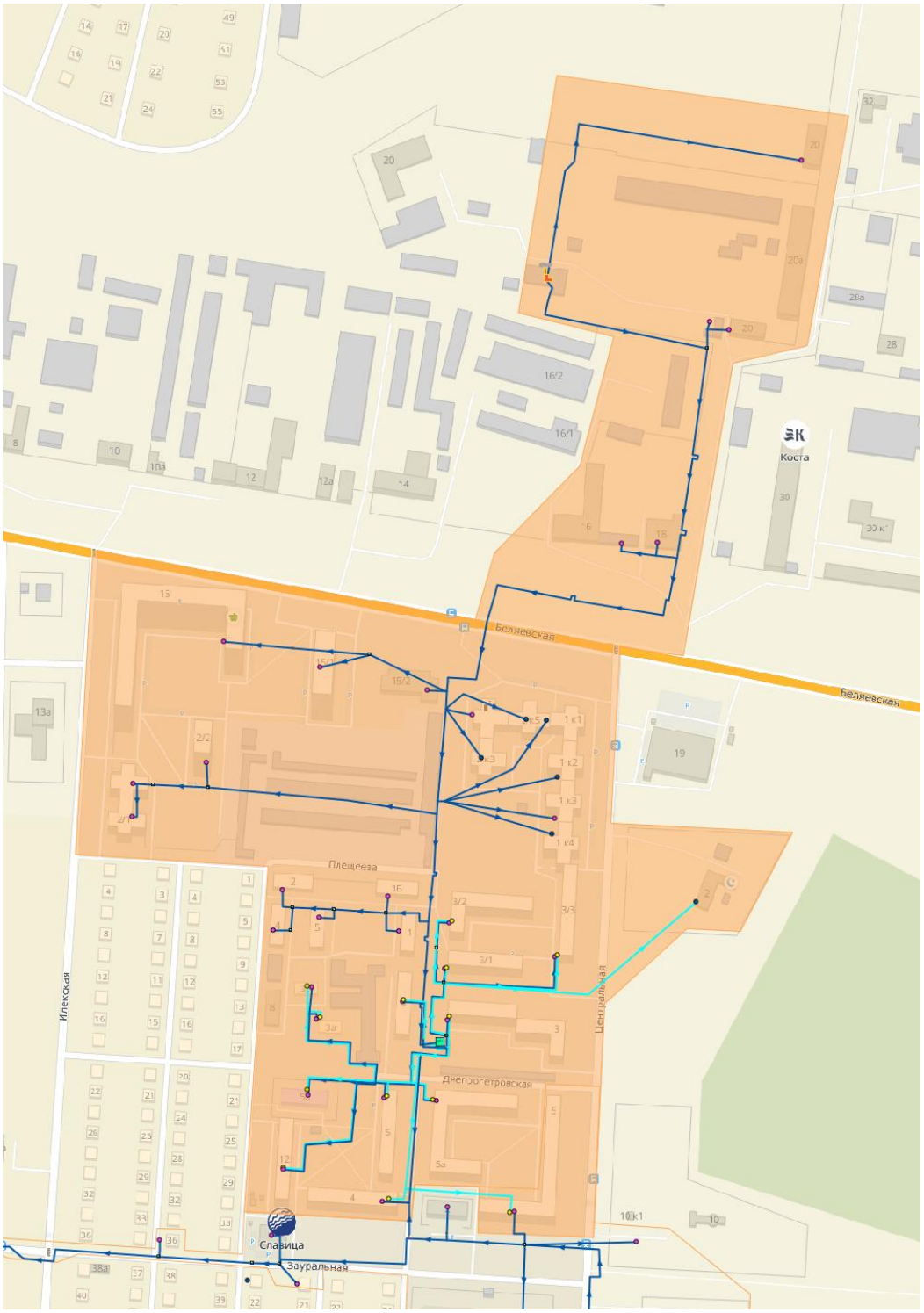


Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК»

2.1.1.13. 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.

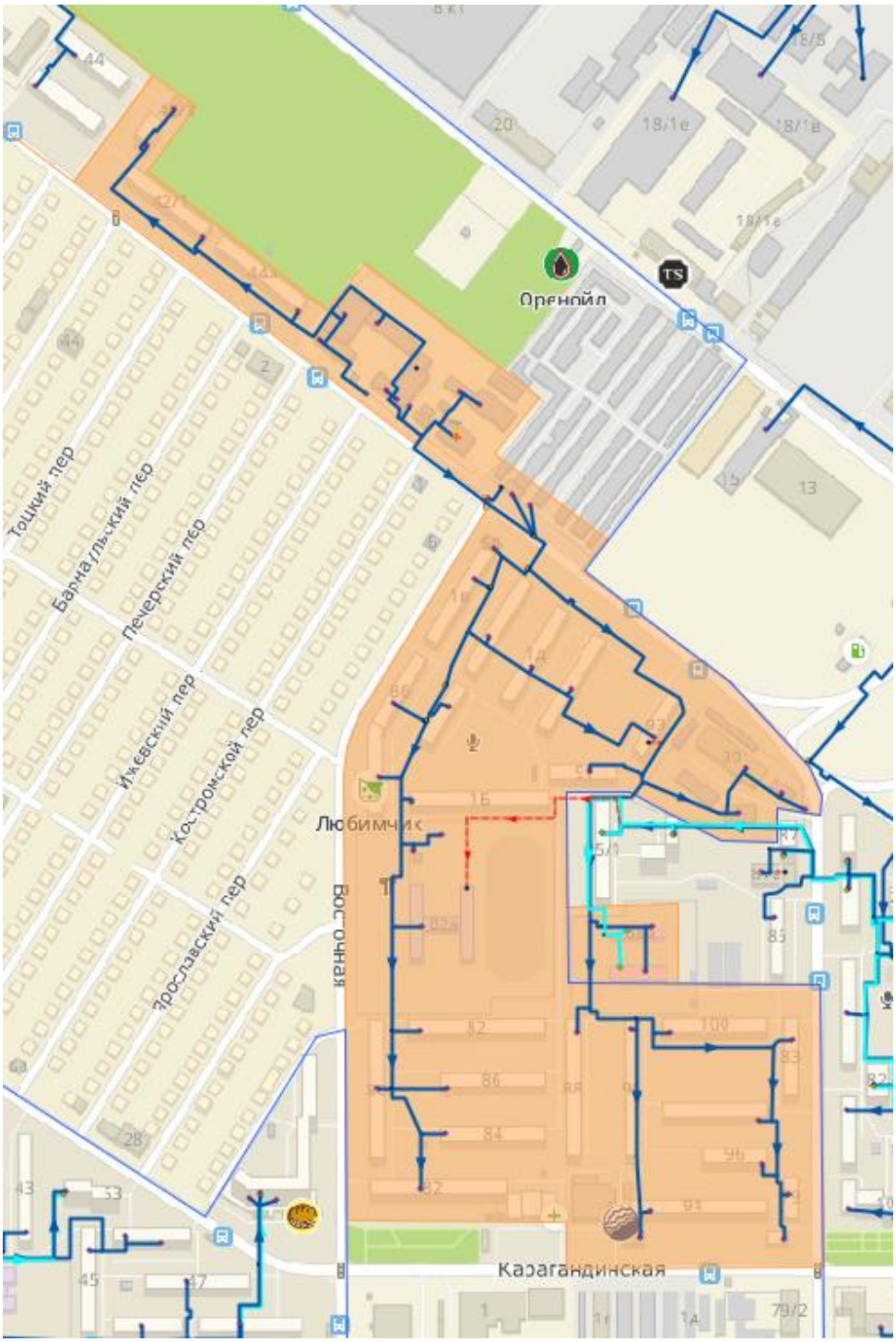


Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал»

2.1.1.14. 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.

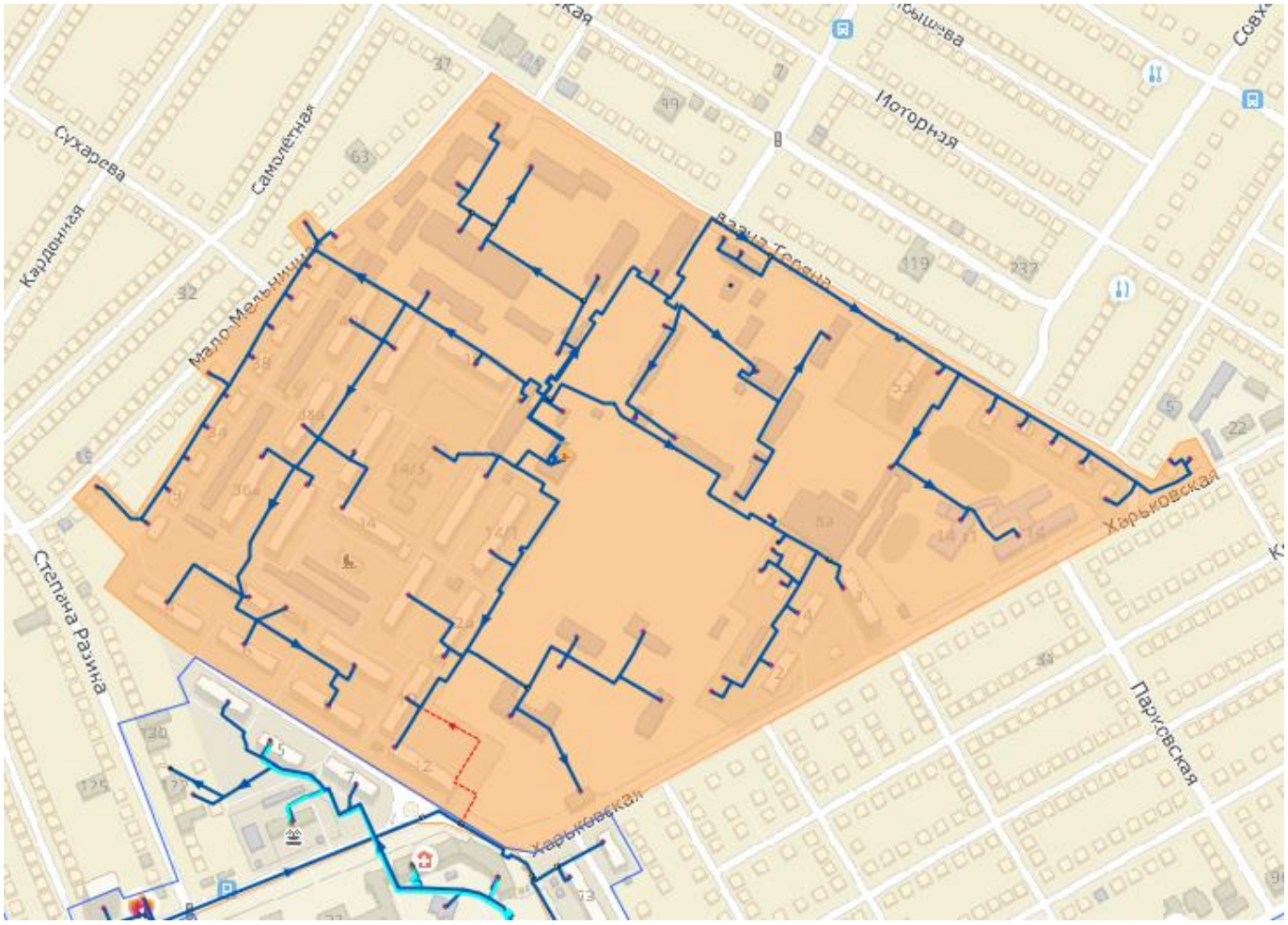


Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская»

2.1.1.15. 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.

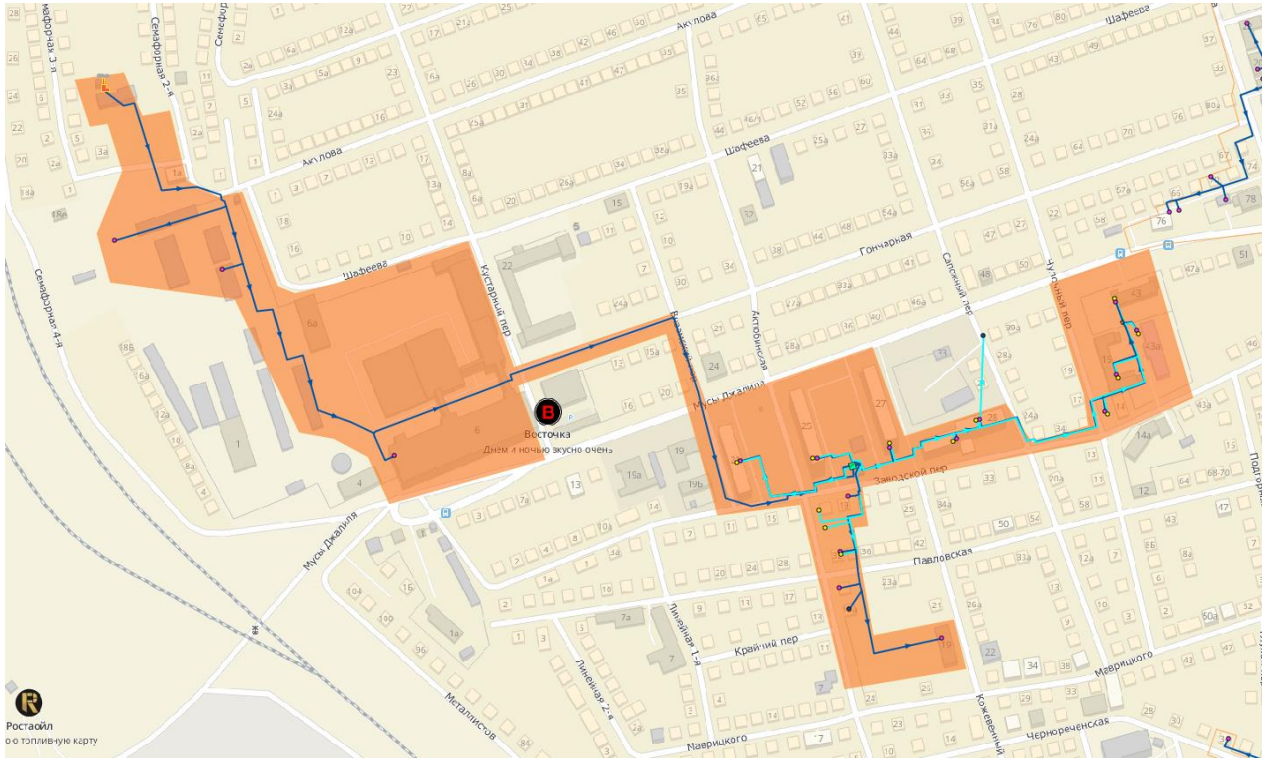


Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж»

2.1.1.16. 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.

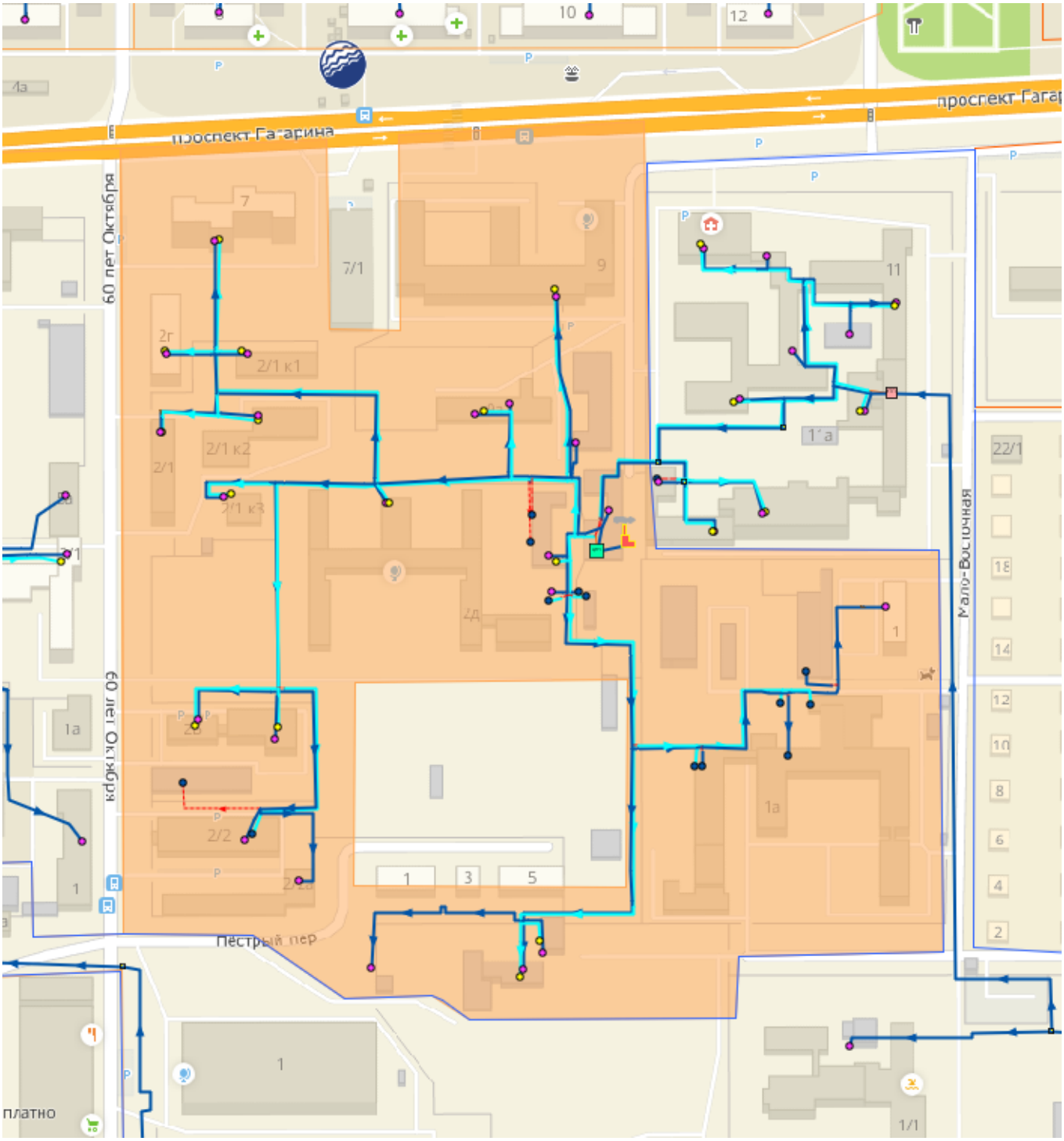


Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал»

2.1.1.17. 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.

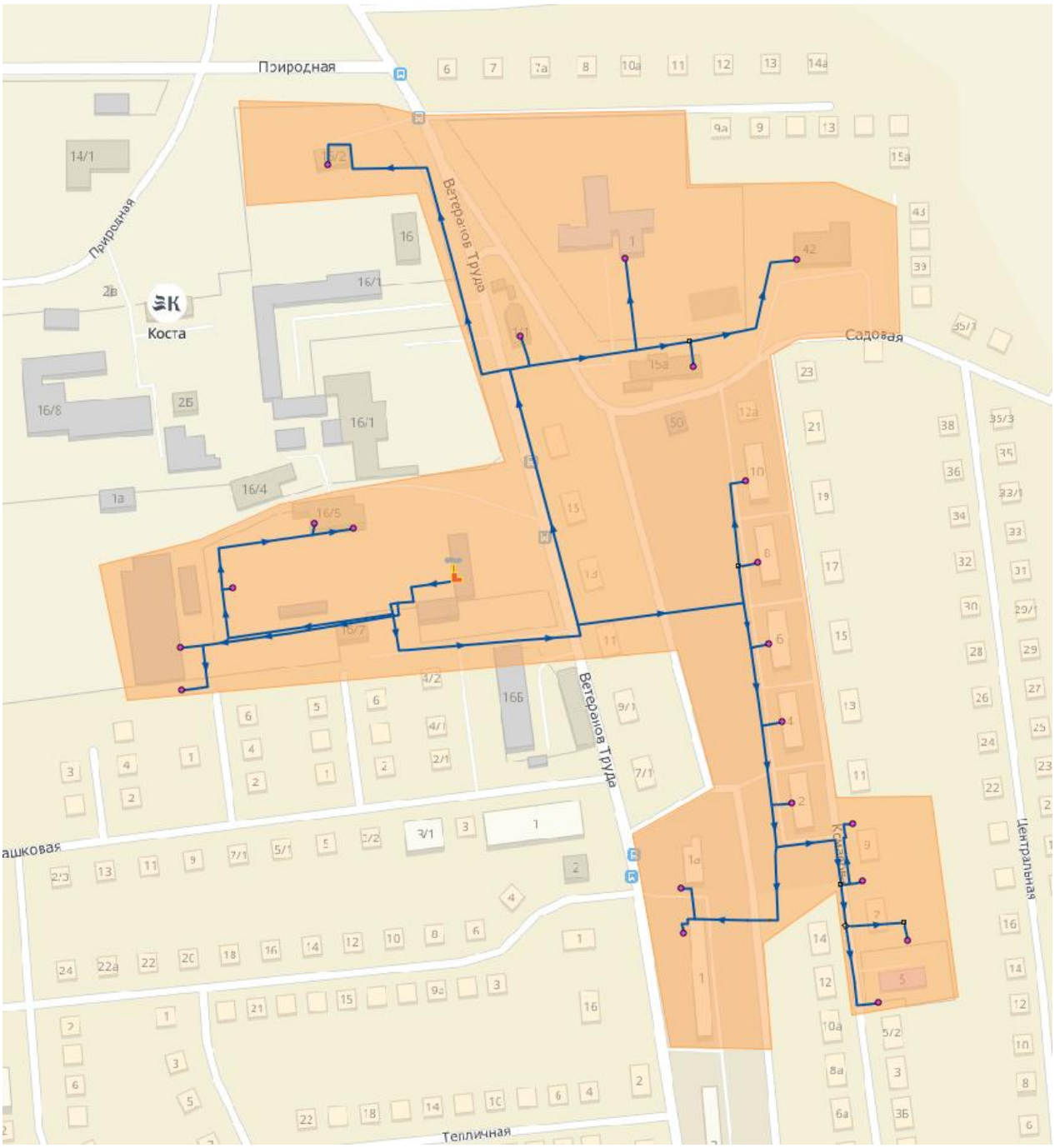


Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод»

2.1.1.18. 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.

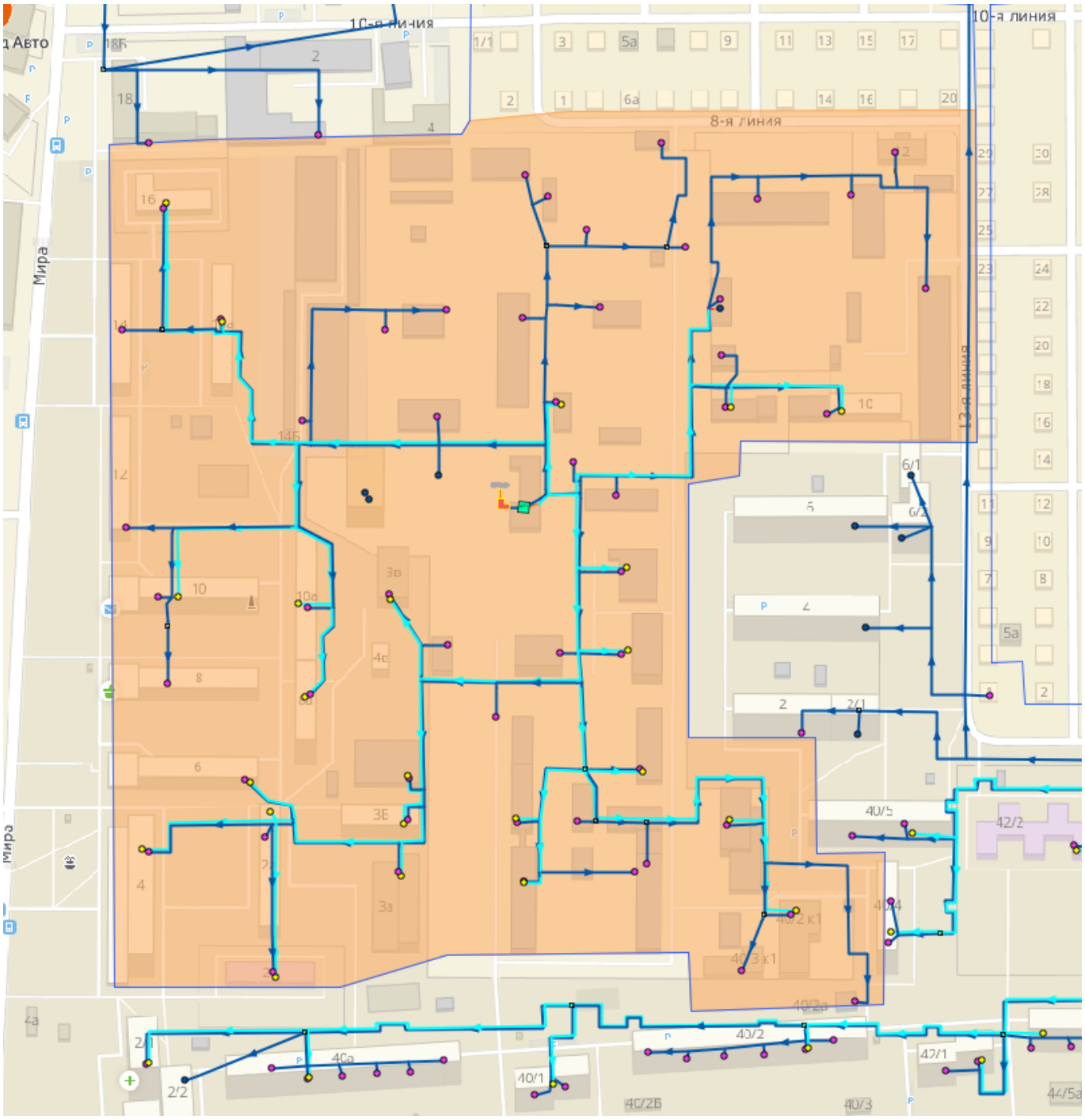


Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок»

2.1.1.19. 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.

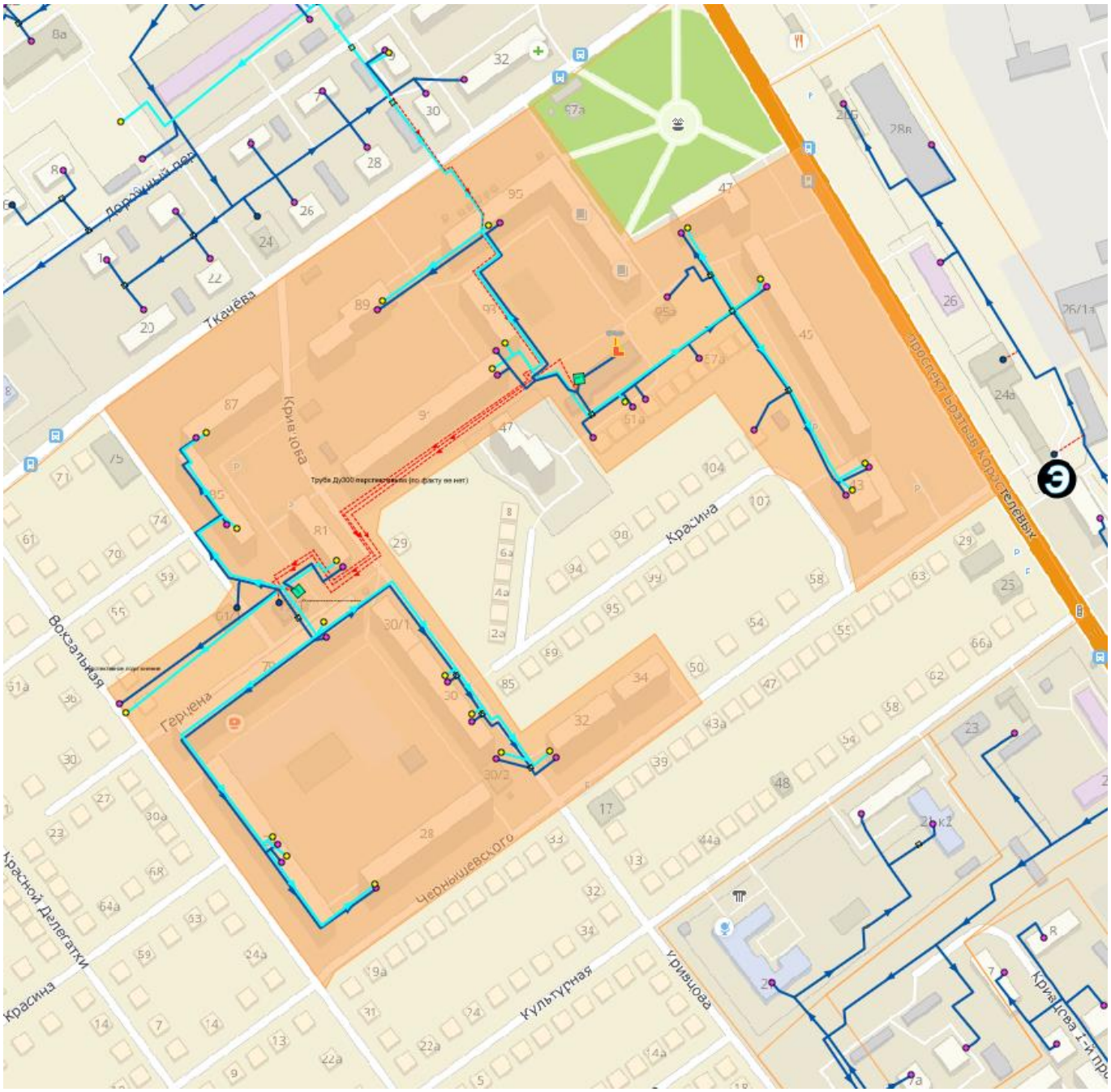


Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых»

2.1.1.20. 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.

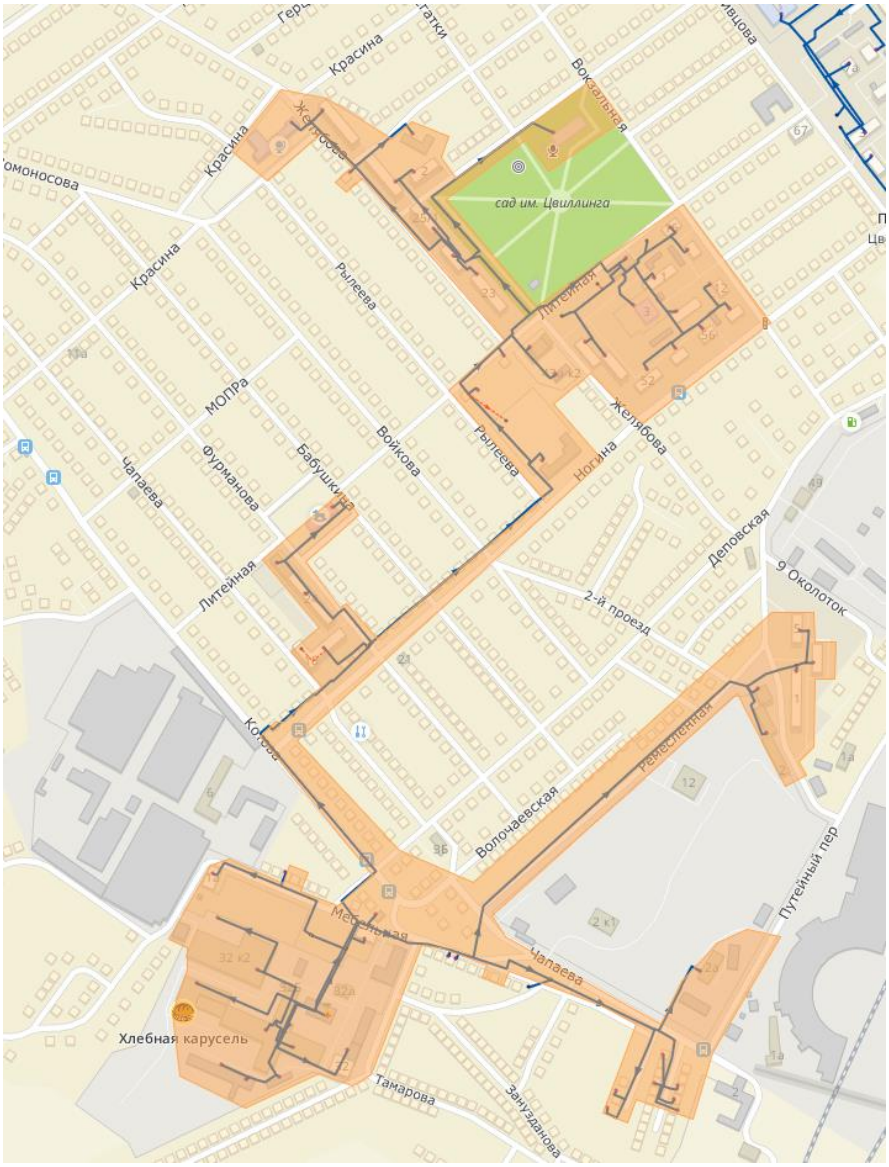


Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика»

2.1.1.21. 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.

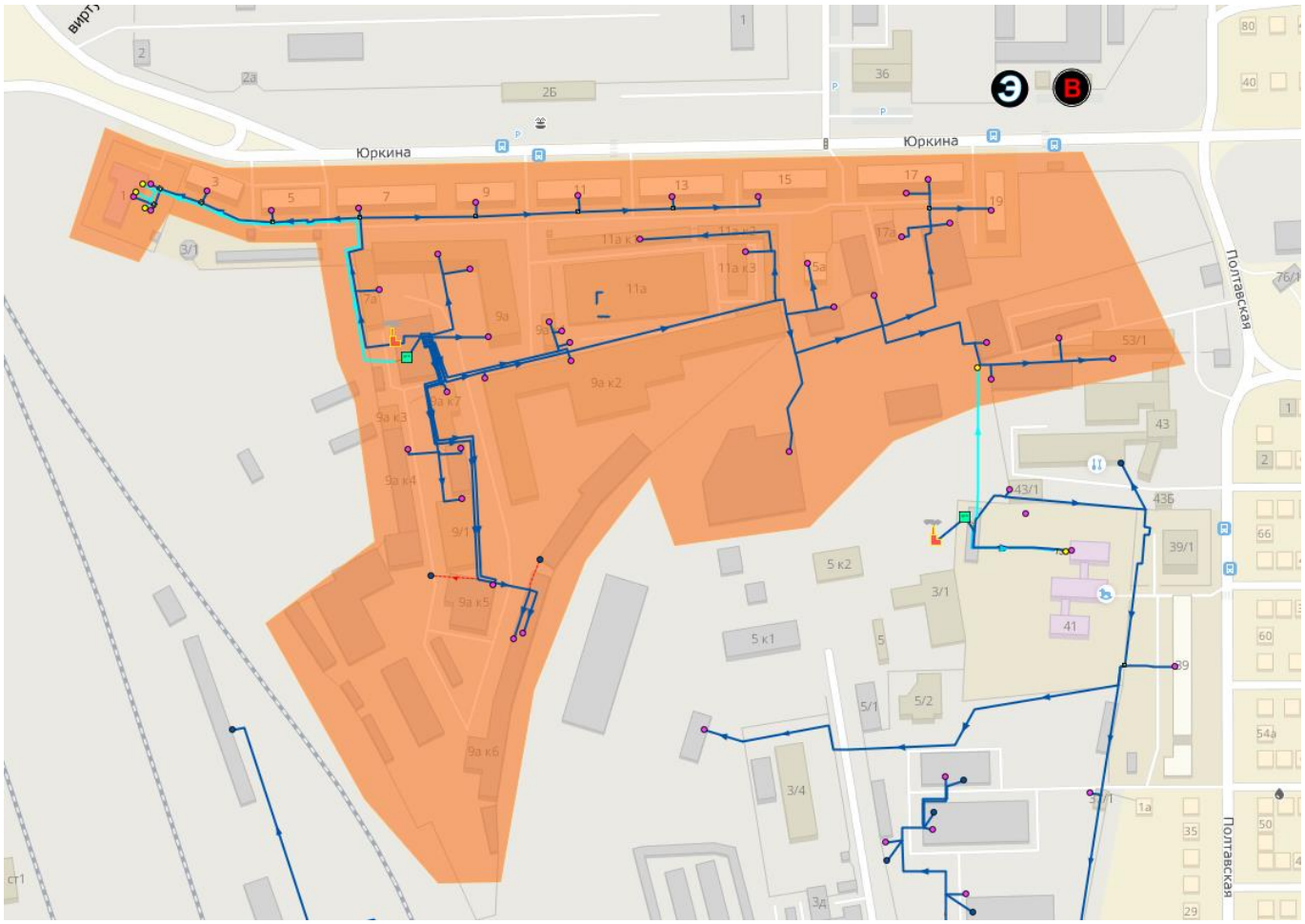


Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат»

2.1.1.22. 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.

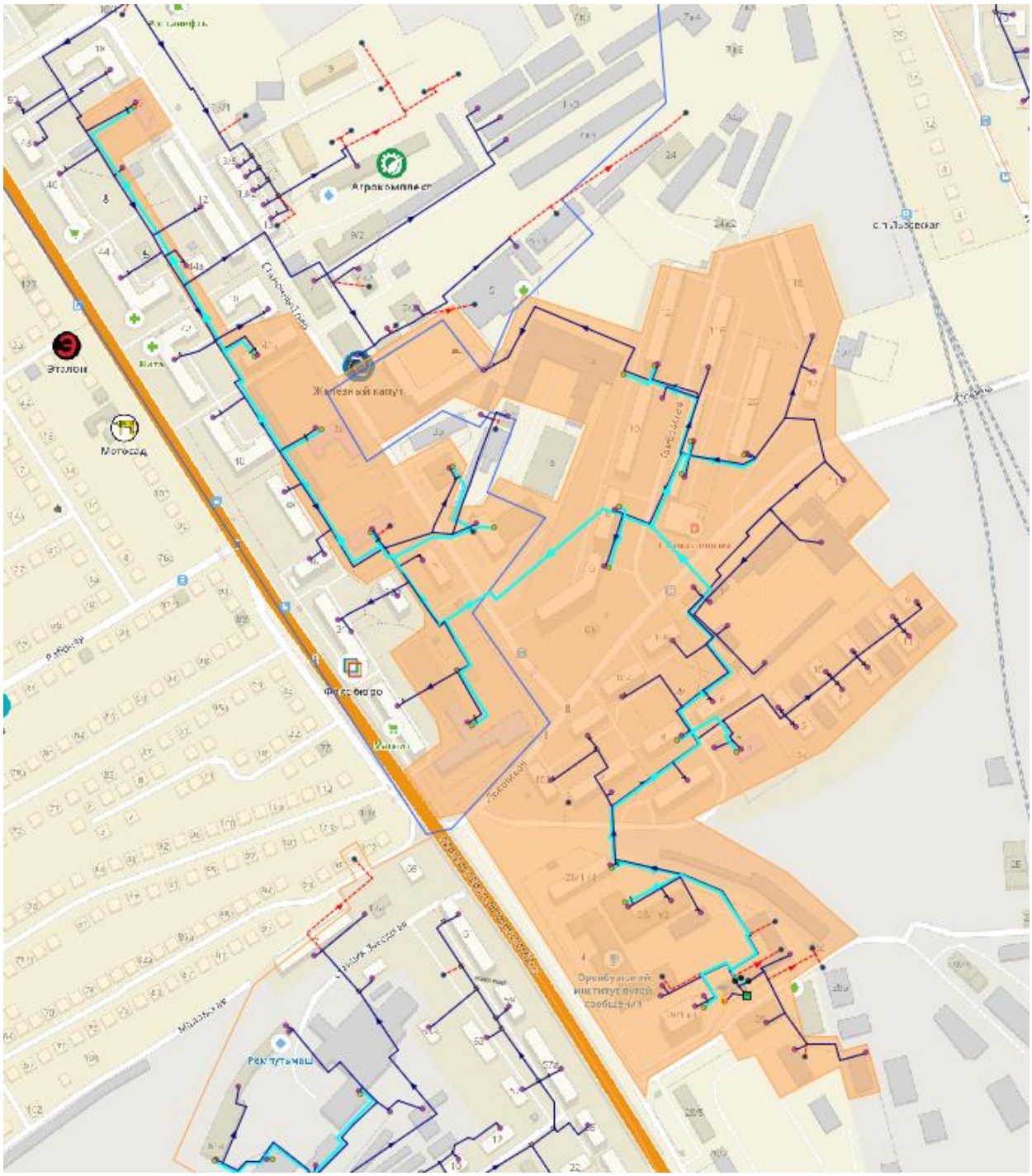


Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ»

2.1.1.23. Система теплоснабжения №25. Котельная «Пединститут»

Котельная «Пединститут» расположена по адресу: г Оренбург, проспект Гагарина, 1. Котельная «Пединститут» снабжает тепловой энергией Оренбургский государственный педагогический университет и прилегающие объекты.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 60 лет Октября, Чкалова, пр-кт Гагарина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0225002, 56:44:0226001.

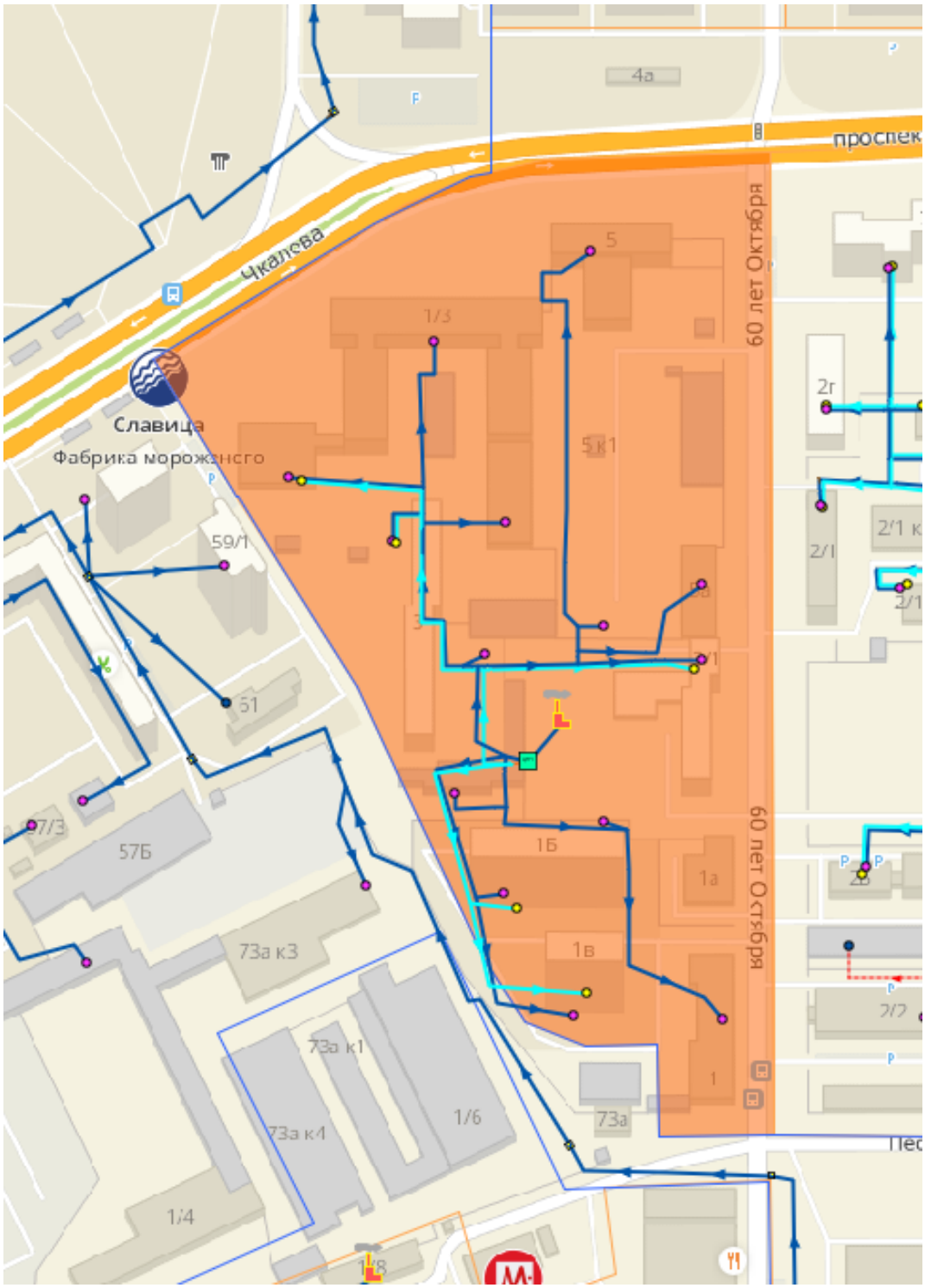


Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пединститут»

2.1.1.24. Система теплоснабжения №26. Котельная «8 квартал»

Котельная «8 квартал» расположена по адресу: г Оренбург, пр-кт Гагарина, д 8а. Котельная «8 квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 60 лет Октября, Майский пр-д, Восточная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0213002, 56:44:0213001, 56:44:0214001.

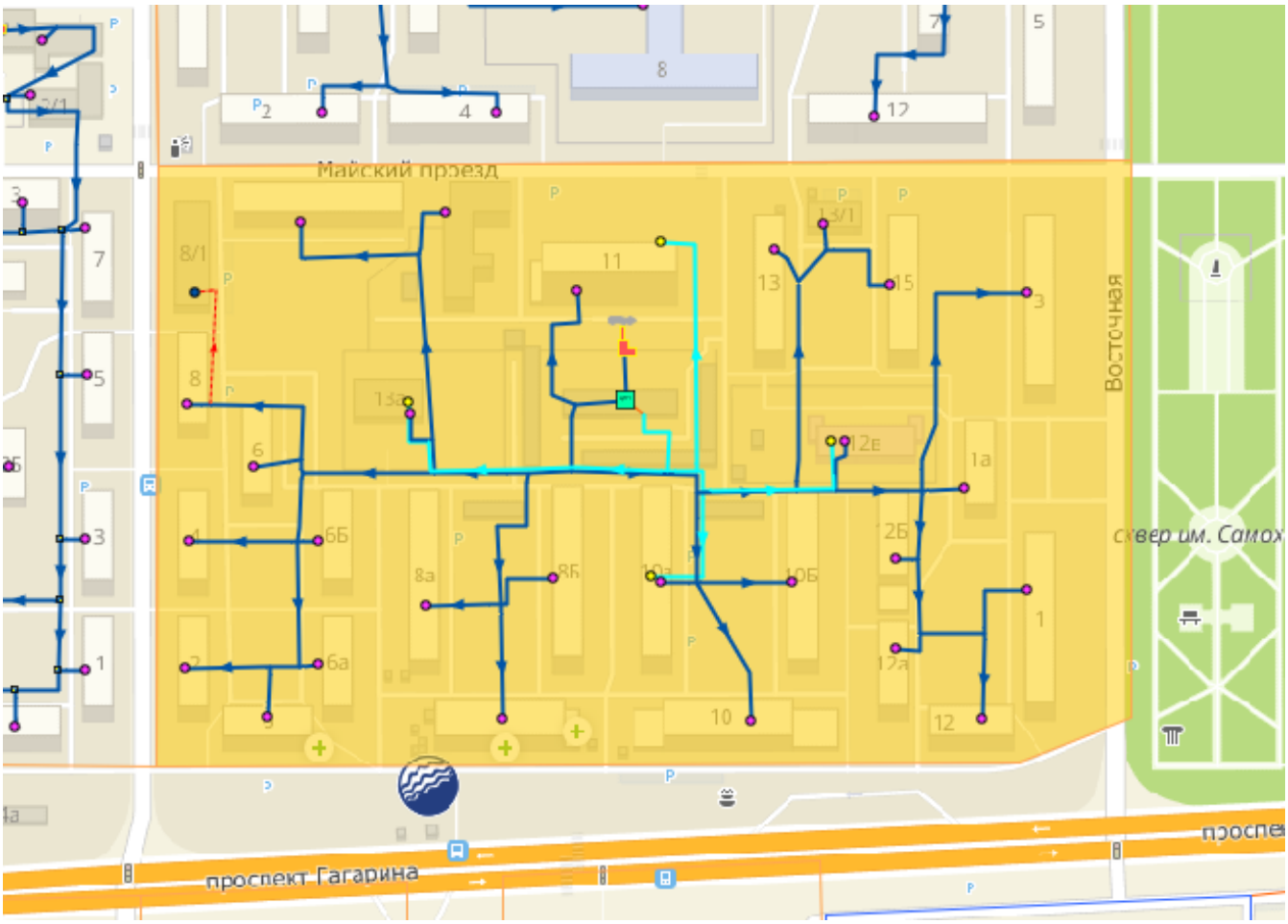


Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения Котельная «8 квартал»

2.1.1.25. Система теплоснабжения №27. Котельная «Школа Милиции»

Котельная «Школа Милиции» с 01.06.2023 выведена из эксплуатации на основании приказа филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» от 01.06.2023 № 127. Потребители котельной «Школа Милиции» переключены на Сакмарскую ТЭЦ.

2.1.1.26. 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.

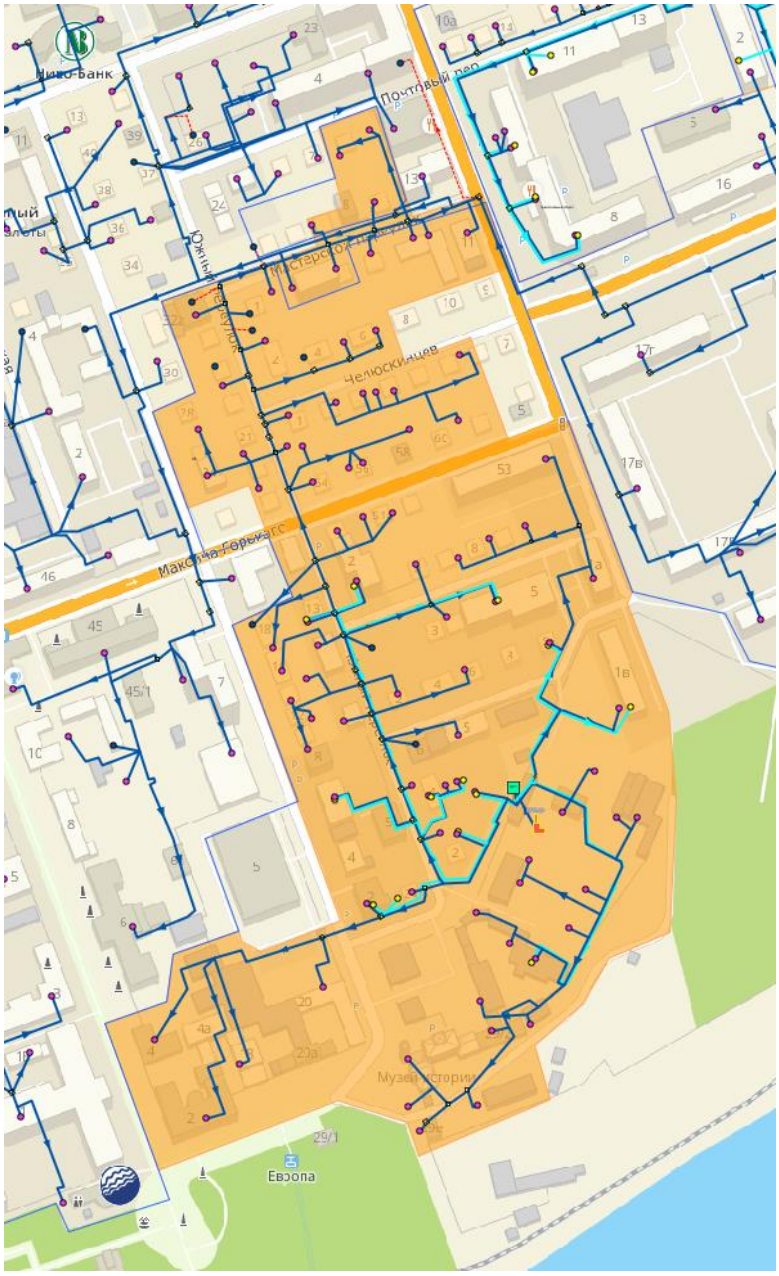


Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная»

2.1.1.27. Система теплоснабжения №29. Котельная «Баня-3»

Котельная «Баня-3» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Кирова/ул. Студенческая/пер. Сакмарский, № 39/20/-. Котельная «Баня-3» снабжает тепловой энергией здание ООО «Кировские бани».

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кирова, А.В. Коваленко.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0221004, 56:44:0221003.

Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Баня-3»

2.1.1.28. 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.

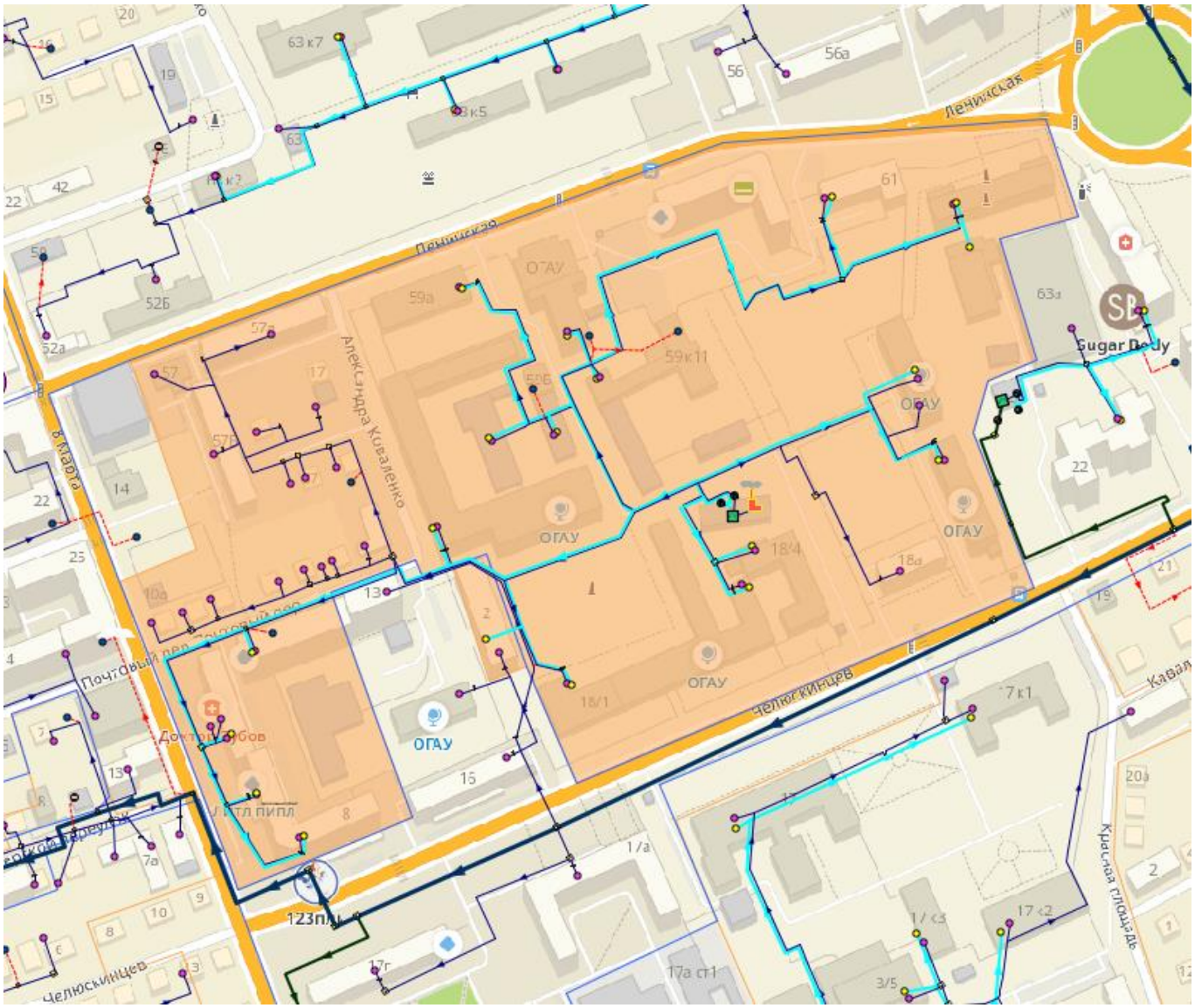


Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ»

2.1.1.29. 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.

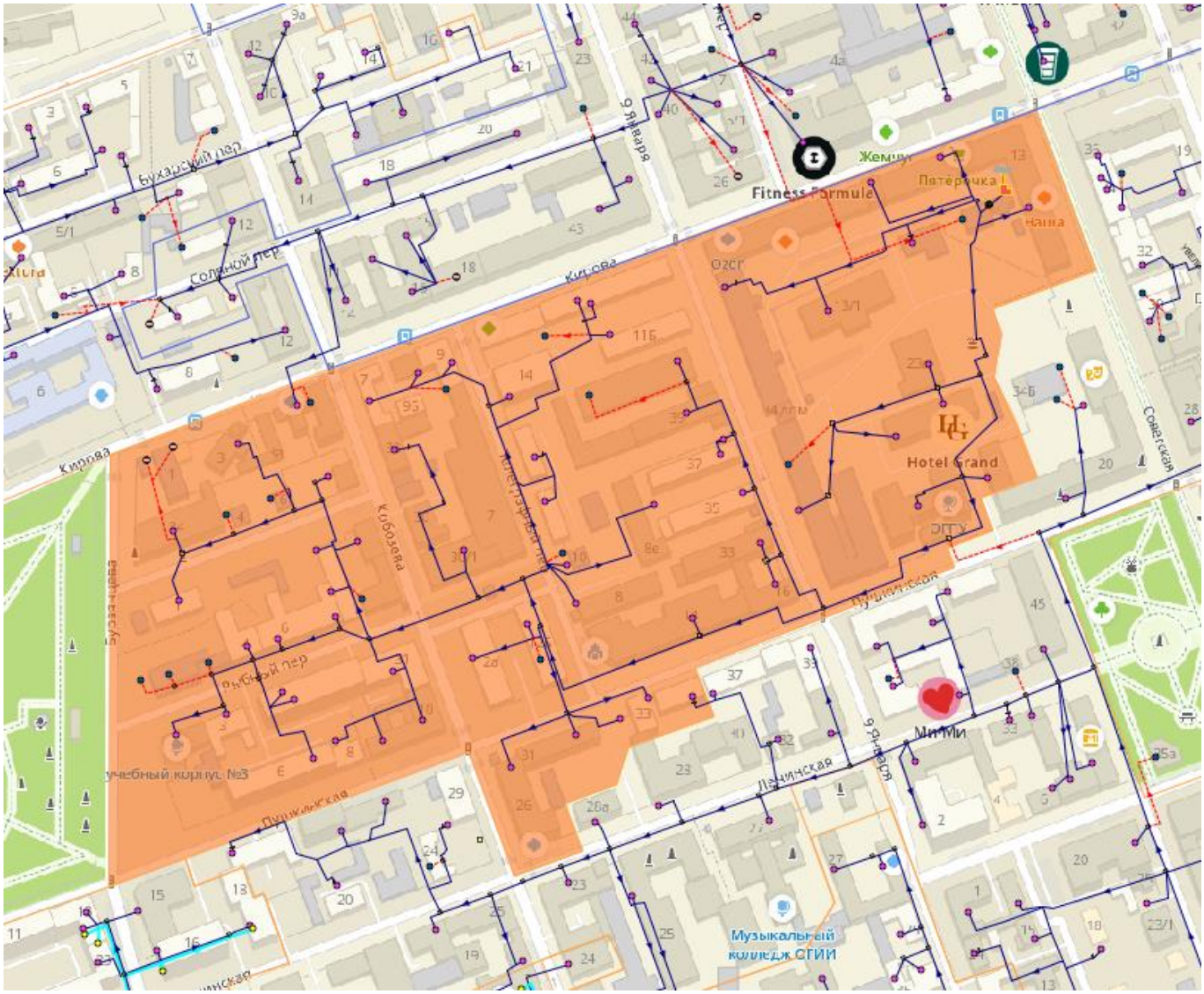


Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен»

2.1.1.30. 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.

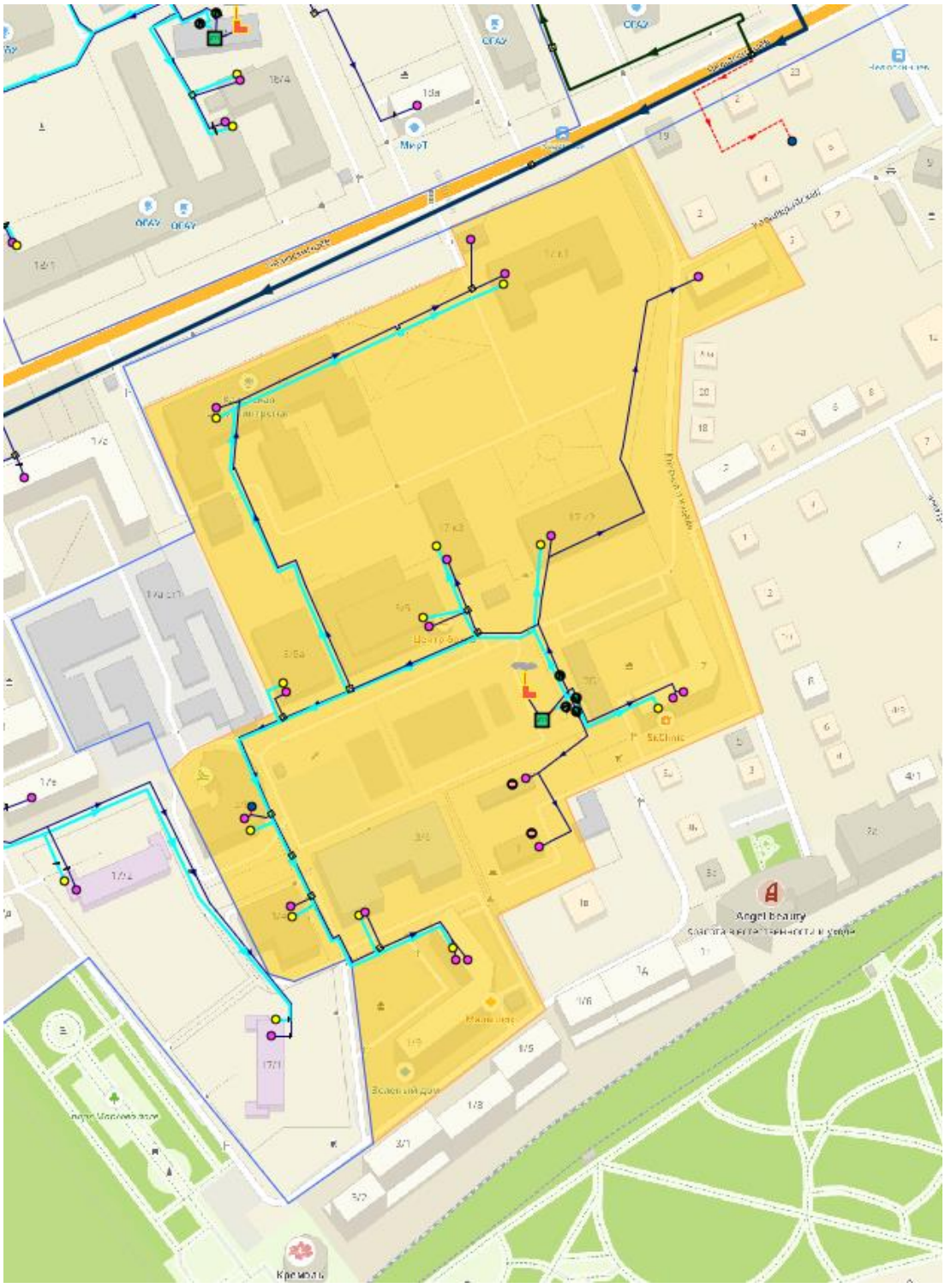


Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус»

2.1.1.31. 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.

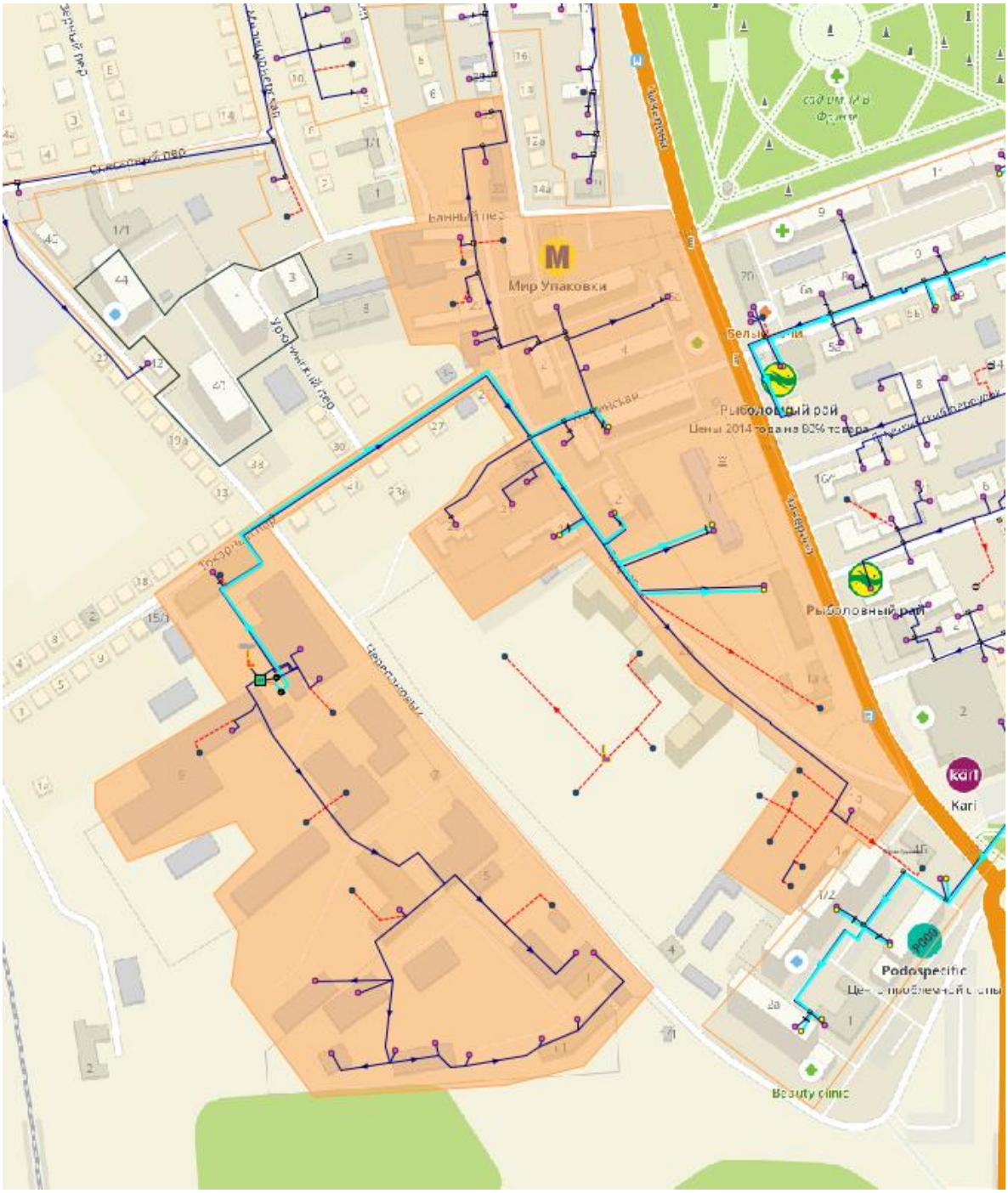


Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых»

2.1.1.32. 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.

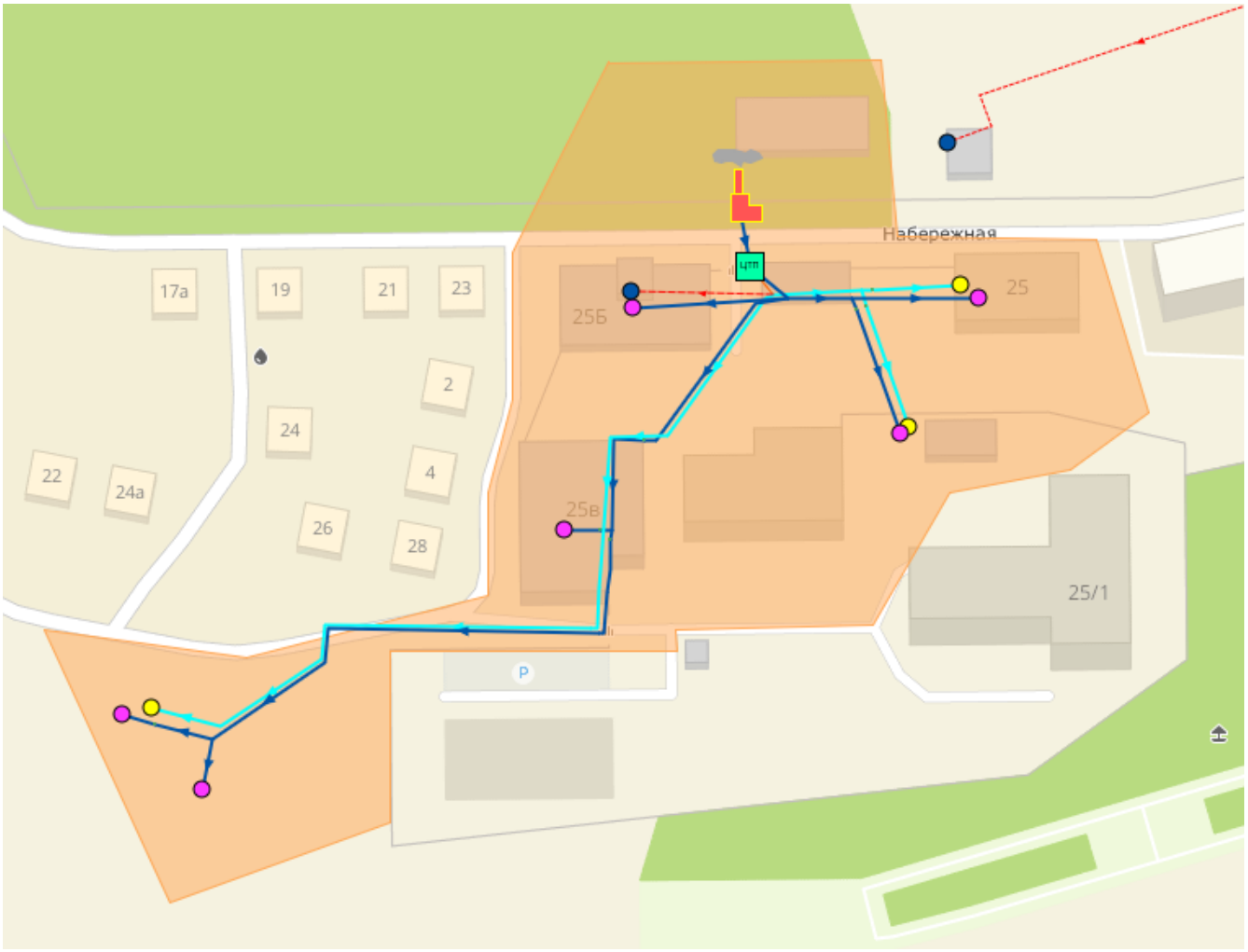


Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК»

2.1.1.33. 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.

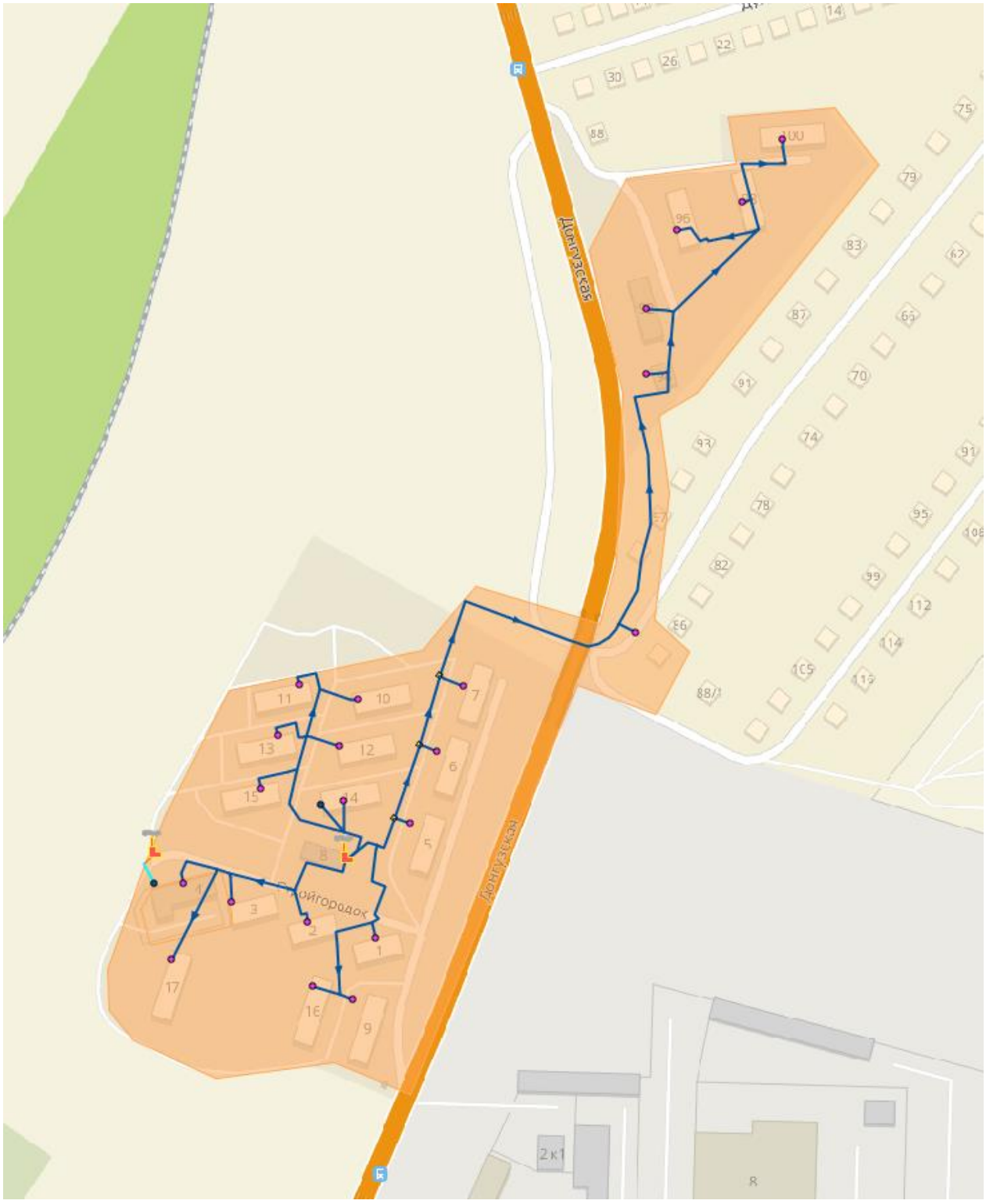


Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок»

2.1.1.34. Система теплоснабжения №36. Котельная «9 квартал»

Котельная «9 квартал» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. 60 лет Октября, № 9. Котельная «9 квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города на территории 9-го микрорайона.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Майский пр-д, Ленинградская, 60 лет Октября.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0213001, 56:44:0206007, 56:44:0213002, 56:44:0224002.

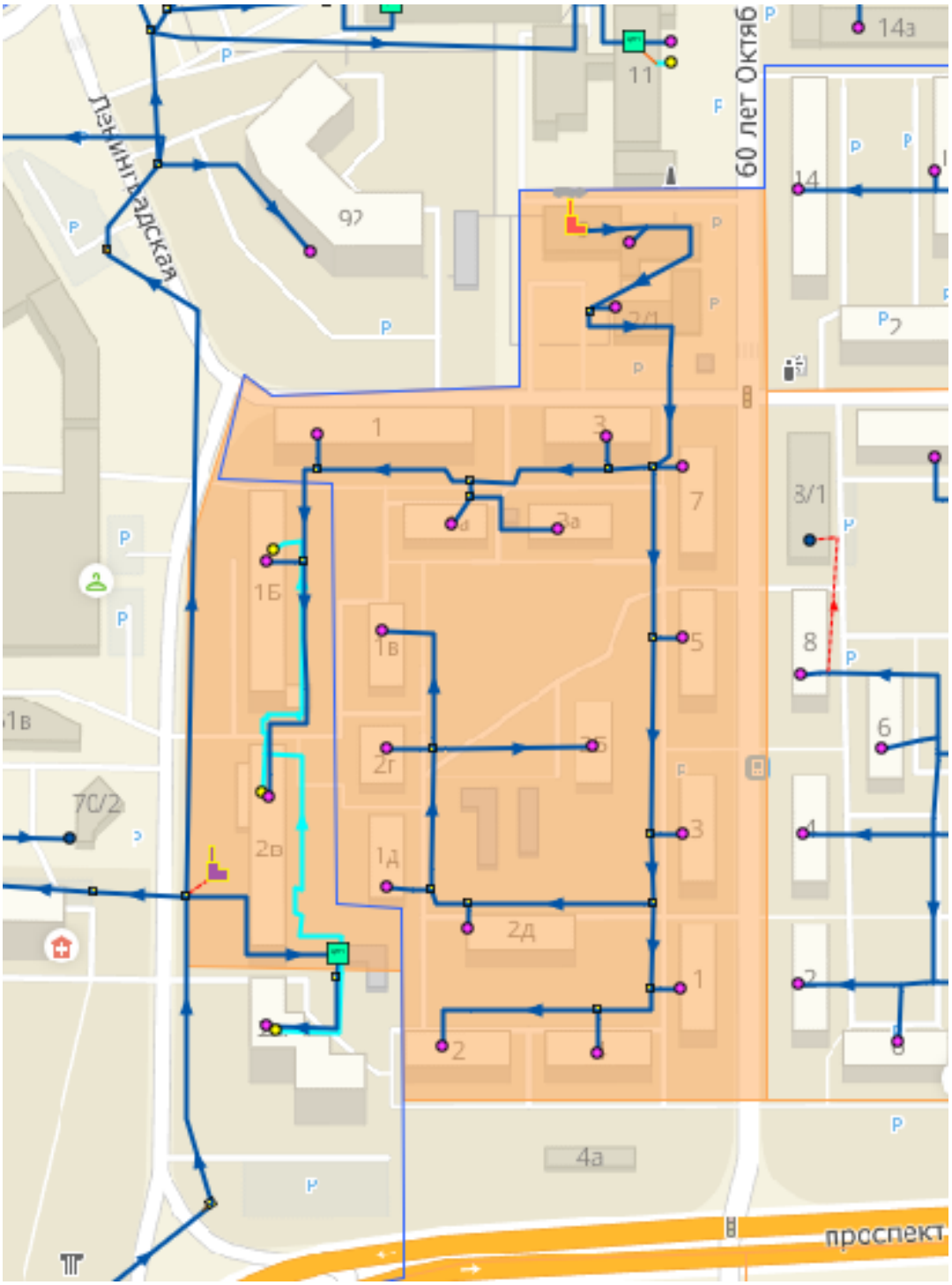


Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения Котельная «9 квартал»

2.1.1.35. 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.

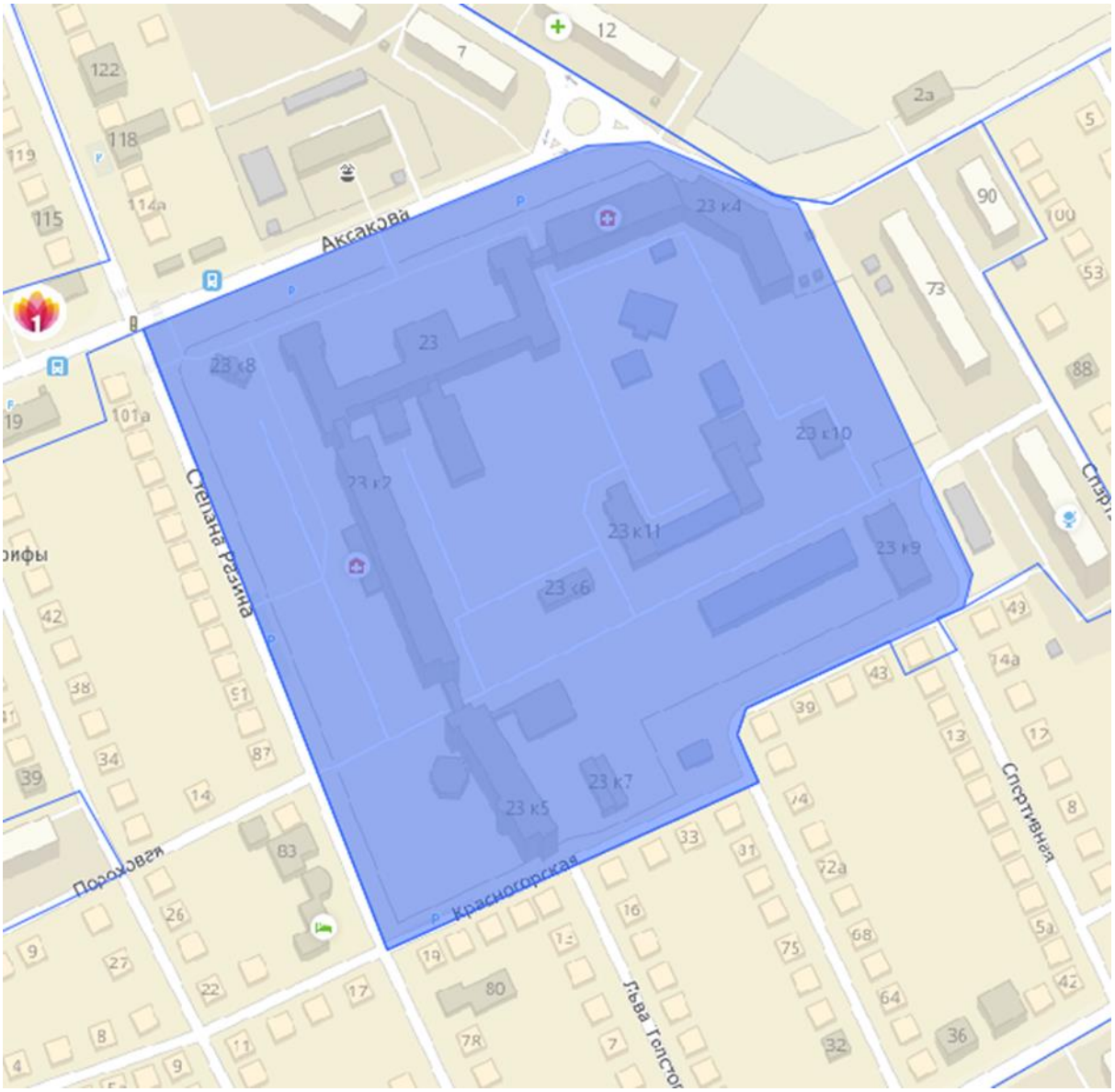


Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1»

2.1.1.36. 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 43 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД»

2.1.1.37. 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.

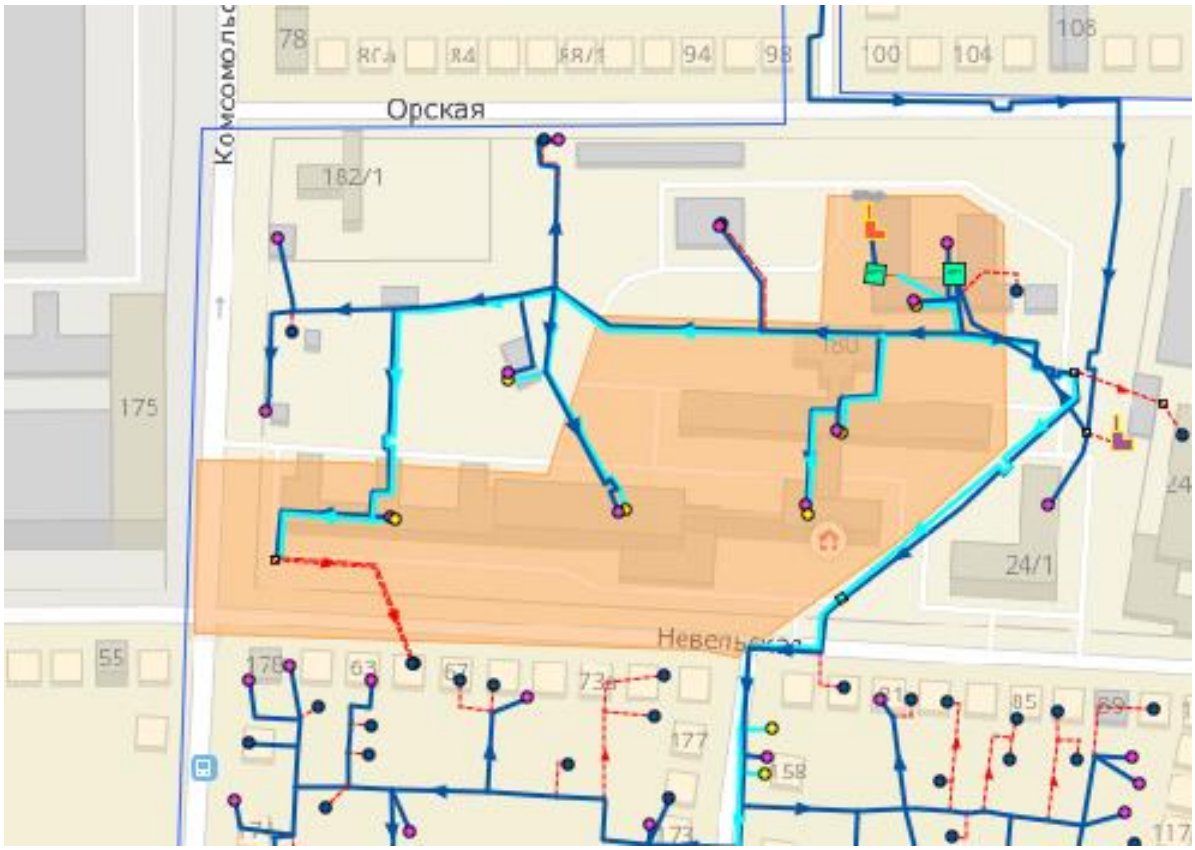


Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница»

2.1.1.38. Система теплоснабжения №40. Котельная «Победы»

Котельная «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.

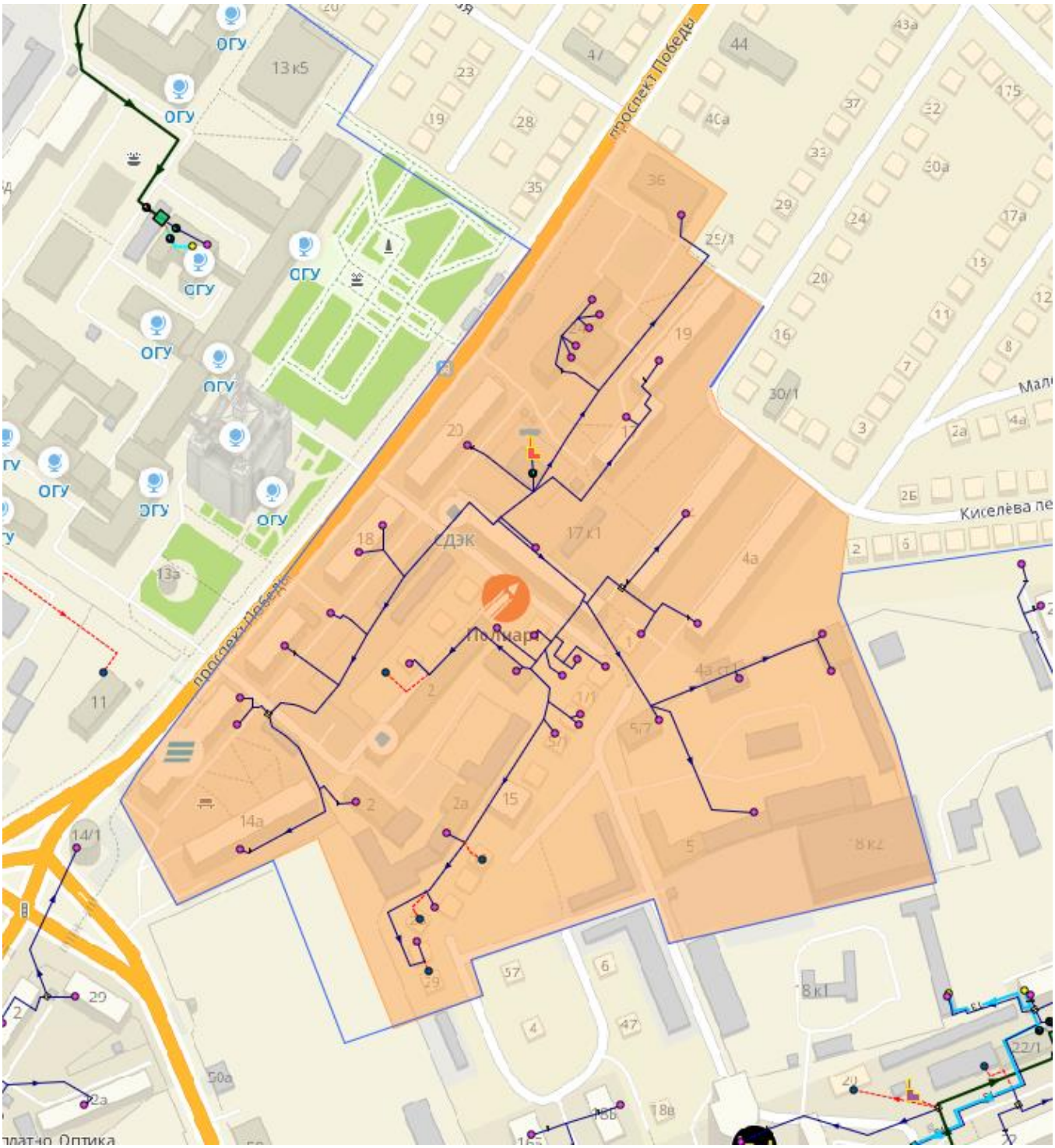


Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Победы»

2.1.1.39. 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.

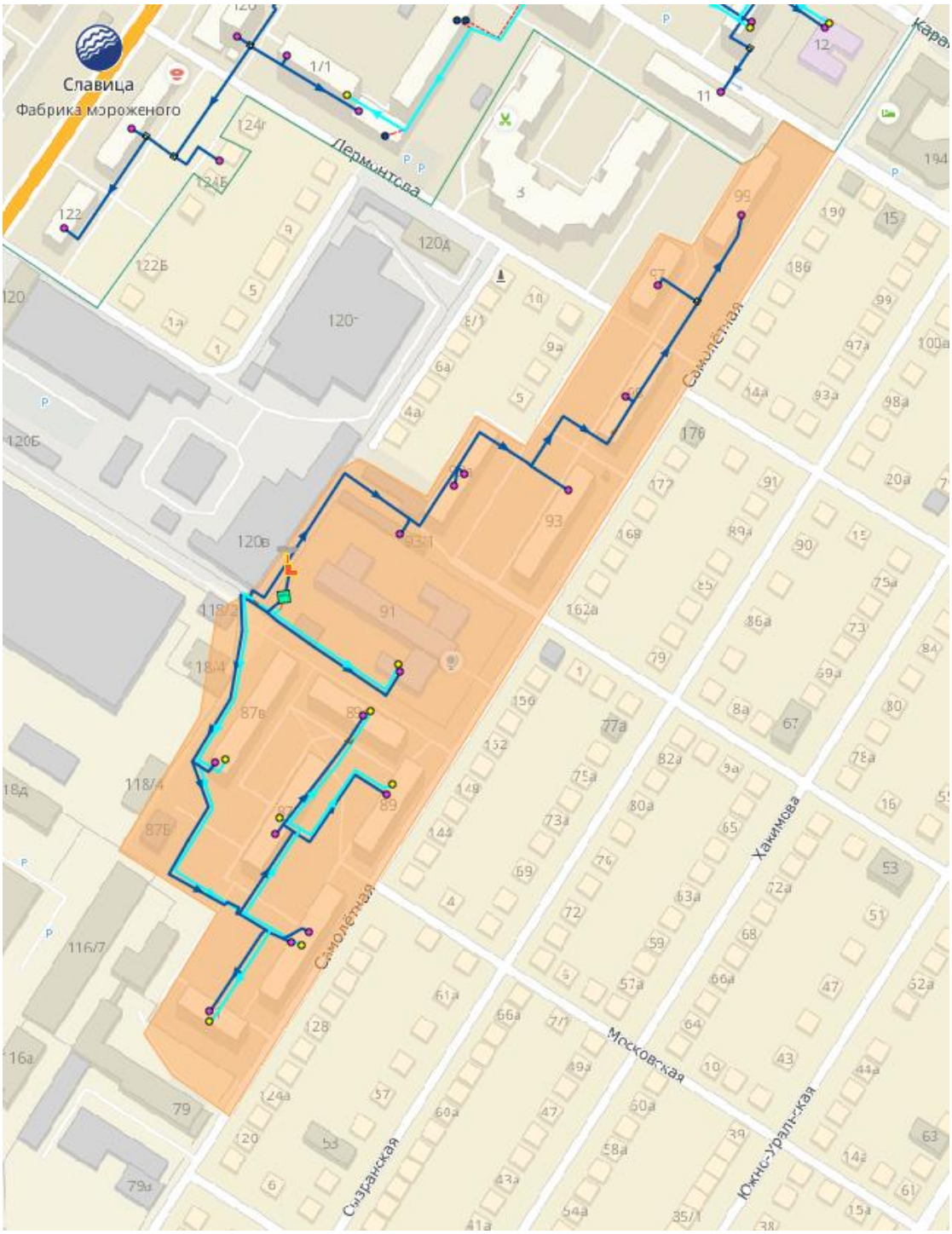


Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная»

2.1.1.40. Система теплоснабжения №42. Котельная «ОКБ-2»

Котельная «ОКБ-2» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-. Котельная «ОКБ-2» и предназначена для снабжения тепловой энергией с сетевой водой и с паром объектов на территории Оренбургской областной клинической больницы № 2.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0424001.

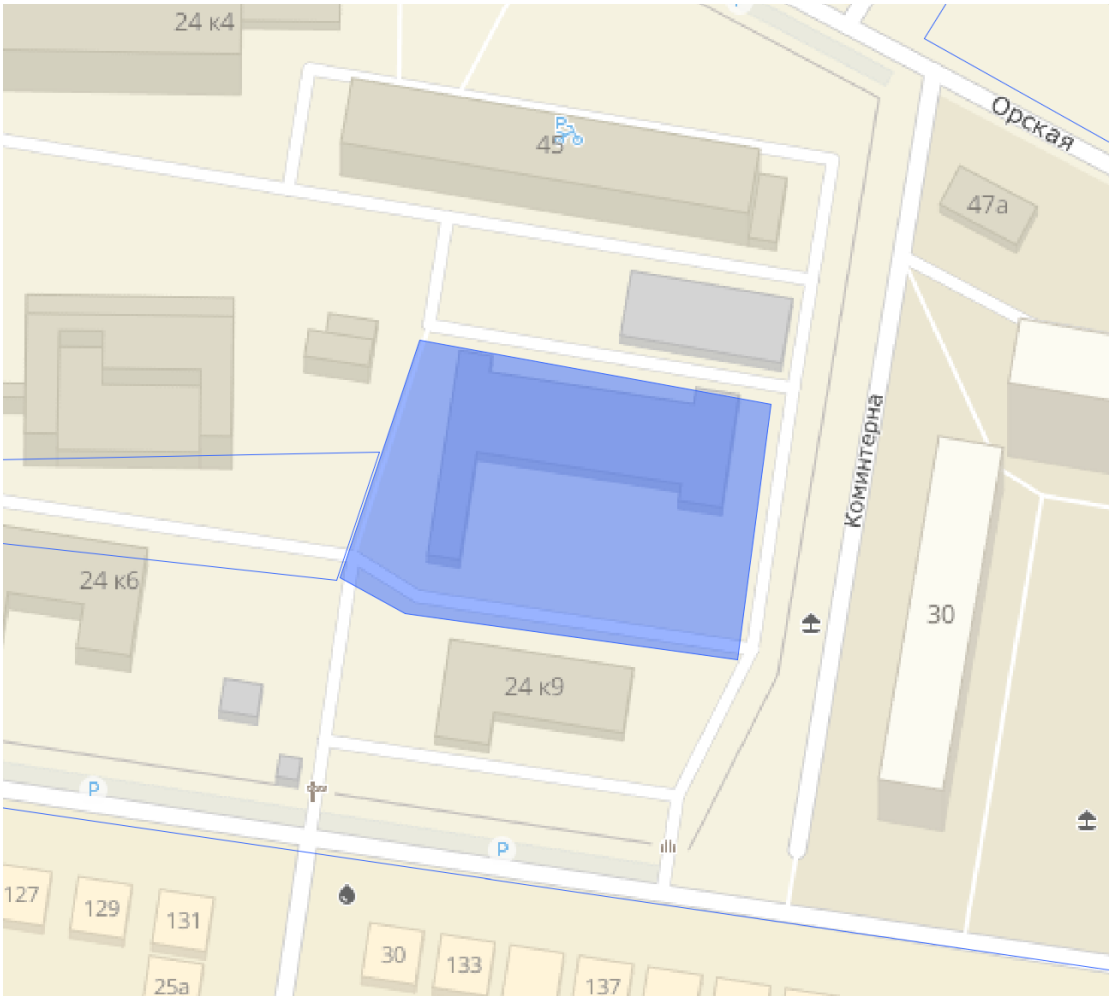


Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-2»

2.1.1.41. Система теплоснабжения №43. Котельная «7 квартал»

Котельная «7 квартал» расположена по адресу: г Оренбург, проезд Знаменский, д 7. Котельная «7 квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Восточная, 60 лет Октября Знаменский пр-д, Майский пр-д.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0214001, 56:44:0213001.

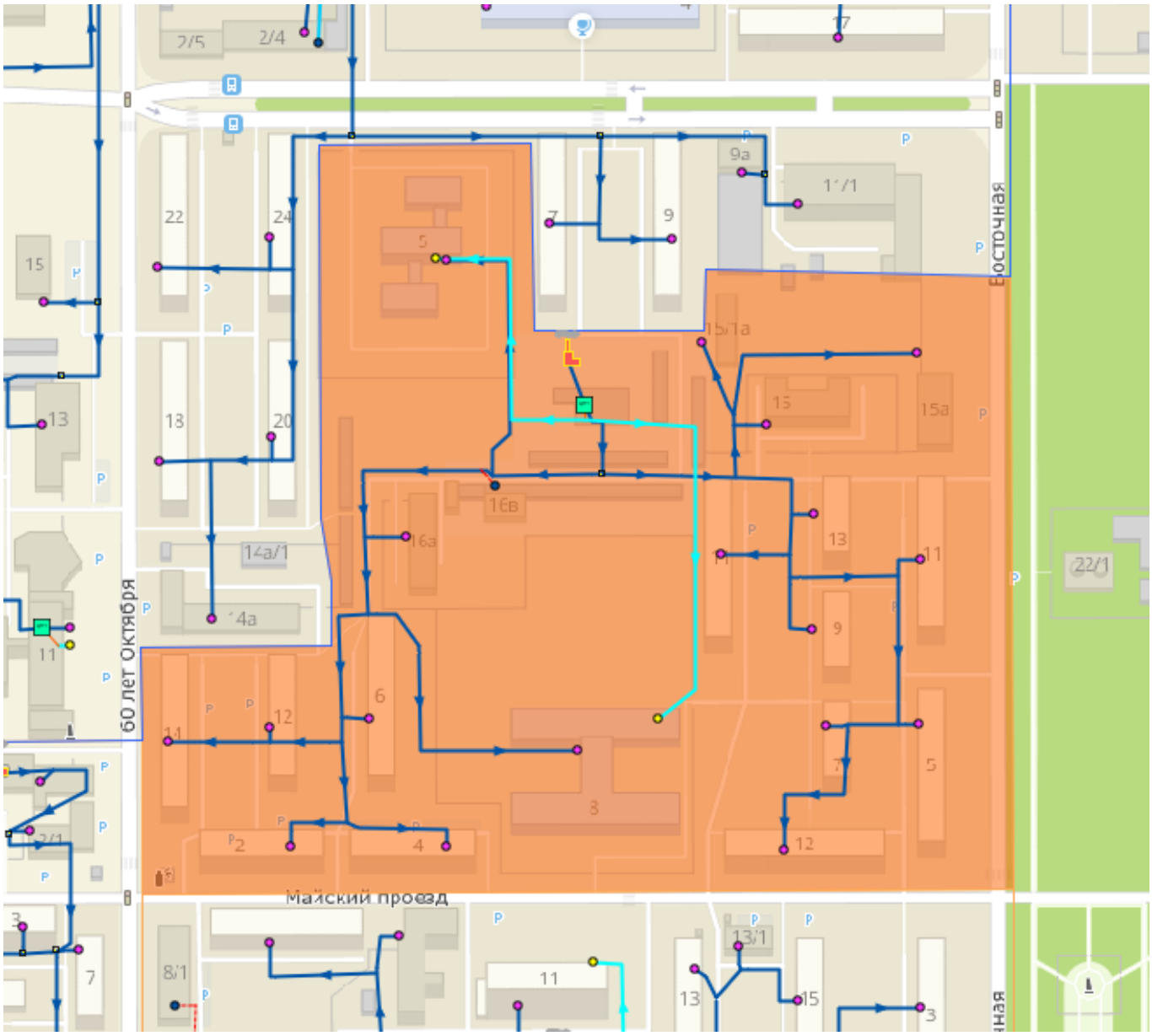


Рисунок 48 – Границы системы теплоснабжения Котельная «7 квартал»

2.1.1.42. Система теплоснабжения №44. Котельная «ГПТУ-10»

Котельная «ГПТУ-10» расположена по адресу: г Оренбург, пр-кт Гагарина, д 15. Котельная «ГПТУ-10» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Гагарина, Сенная, Мало-Восточная, Сосновая, Арапова, Мало-Луговая, 5-й пр-д.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0227001, 56:44:0214009, 56:44:0209021, 56:44:0214011, 56:44:0209019, 56:44:0226006, 56:44:0226005, 56:44:0214010, 56:44:0214008, 56:44:0226002.

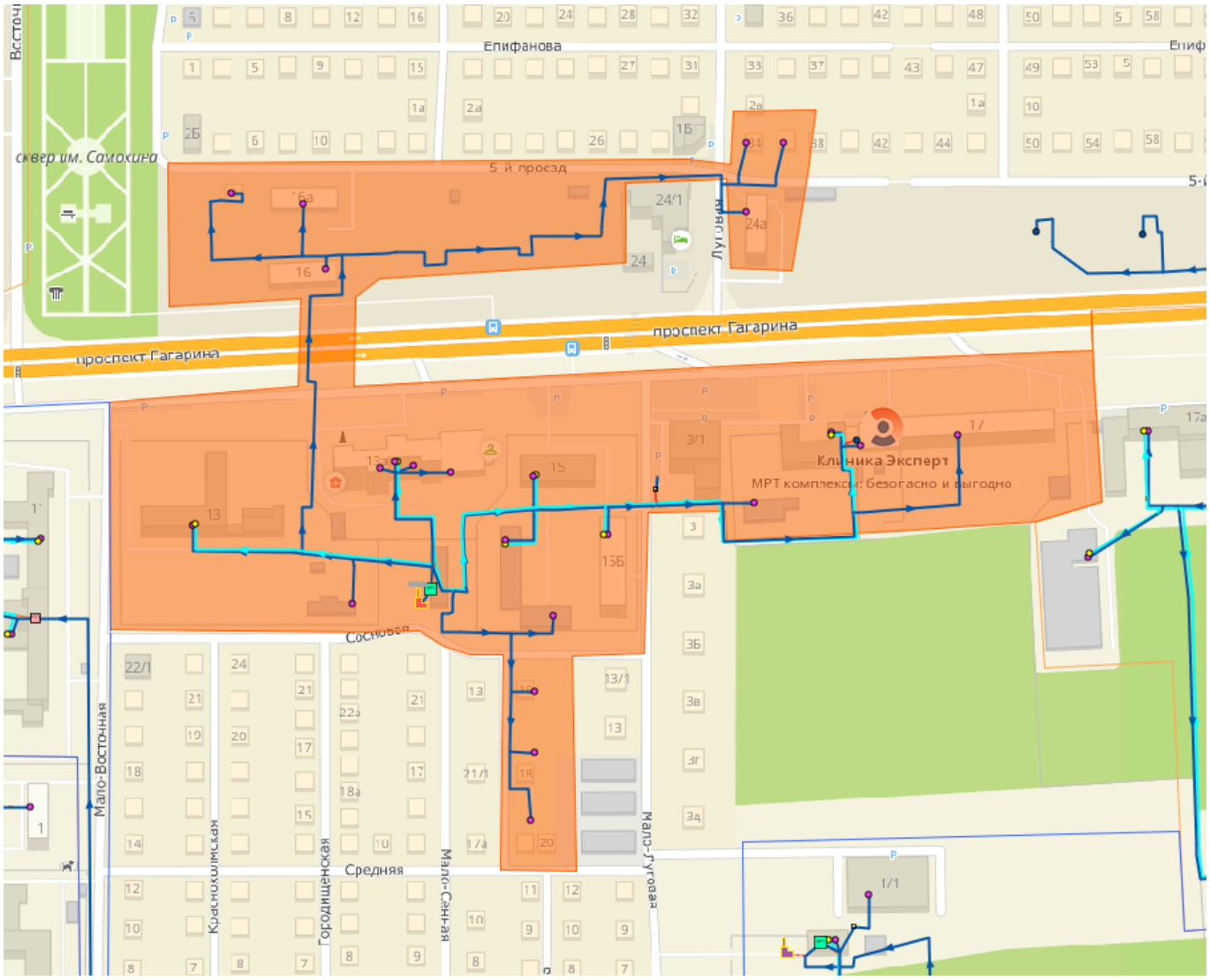


Рисунок 49 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-10»

2.1.1.43. 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.

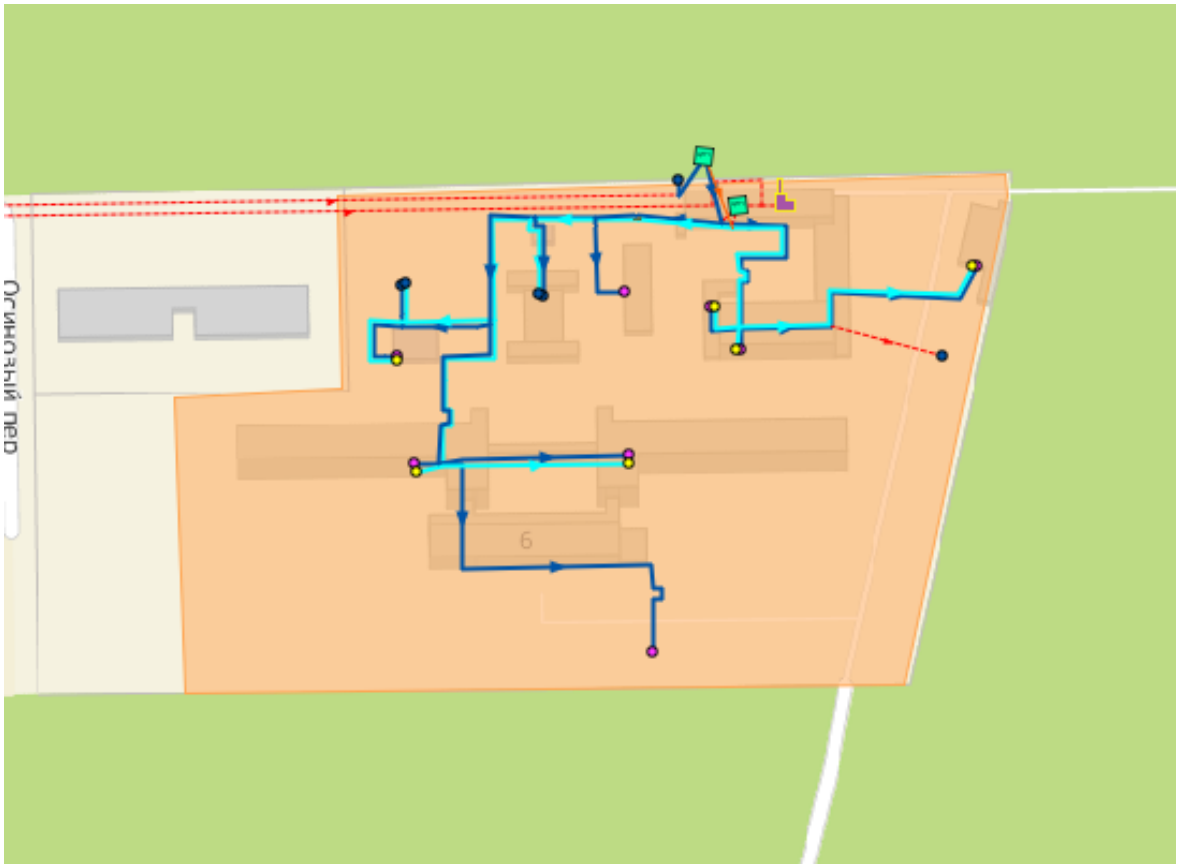


Рисунок 50 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер»

2.1.1.44. 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.

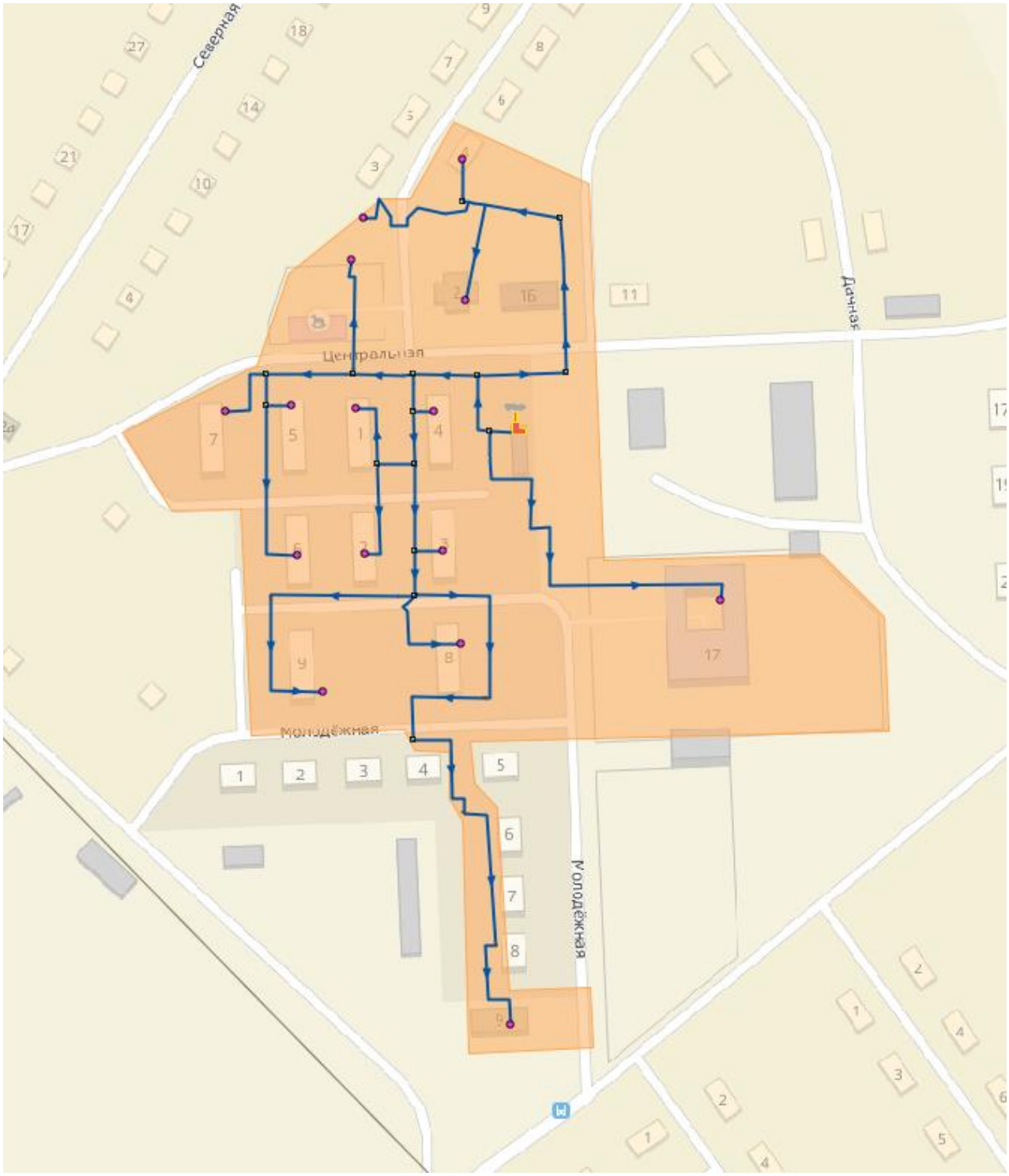


Рисунок 51 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский»

2.1.1.45. 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.

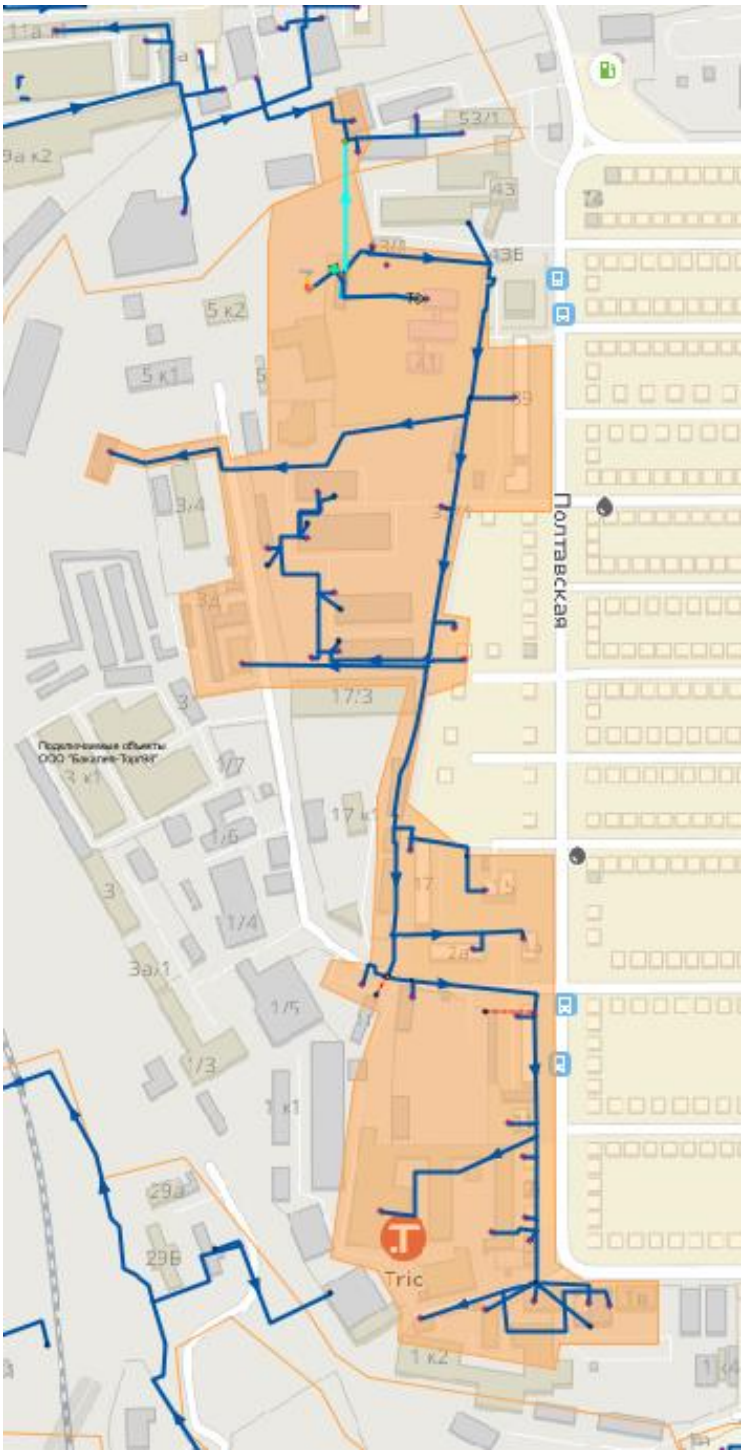


Рисунок 52 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77»

2.1.1.46. 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.

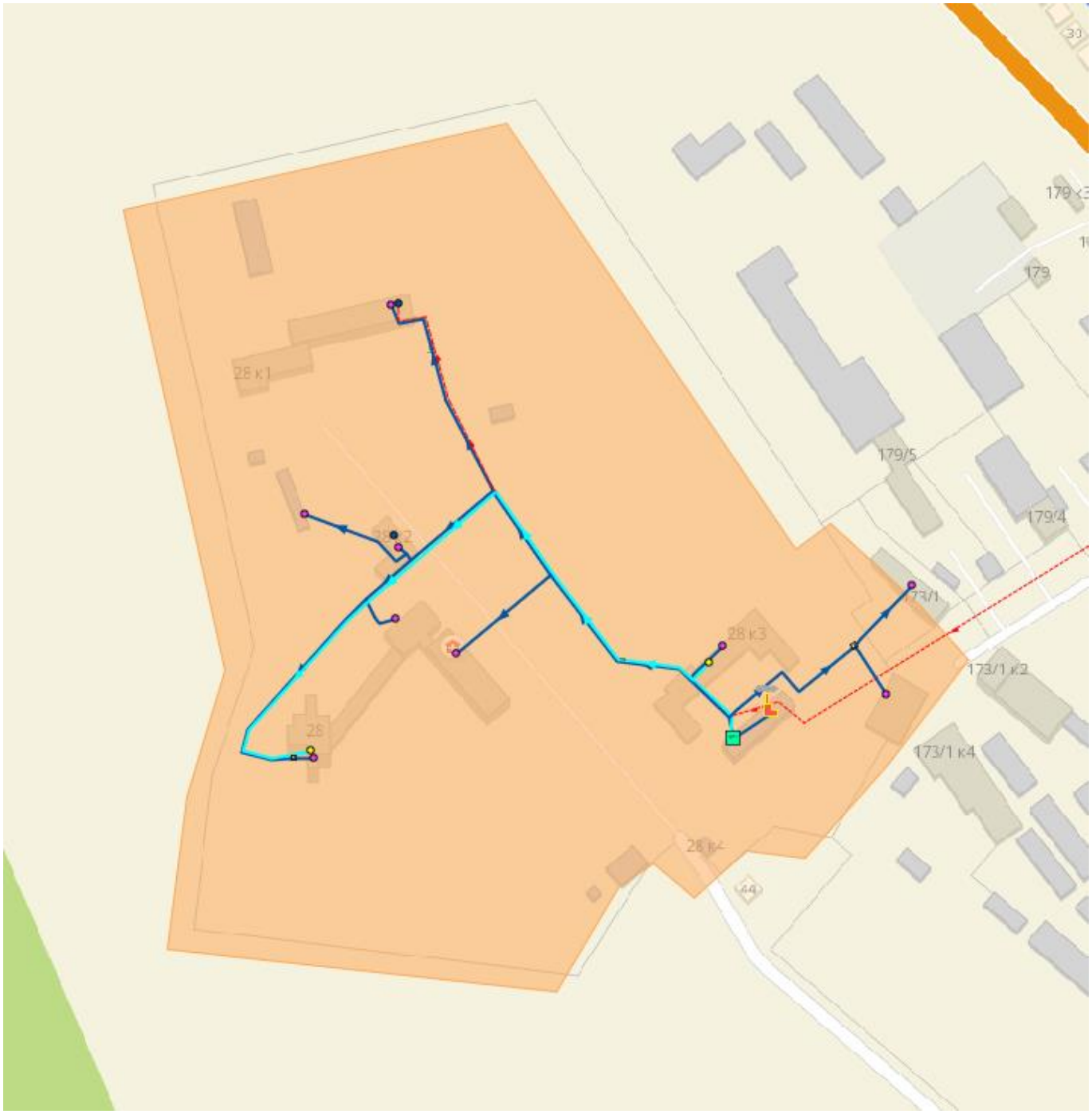


Рисунок 53 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения»

2.1.1.47. 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.

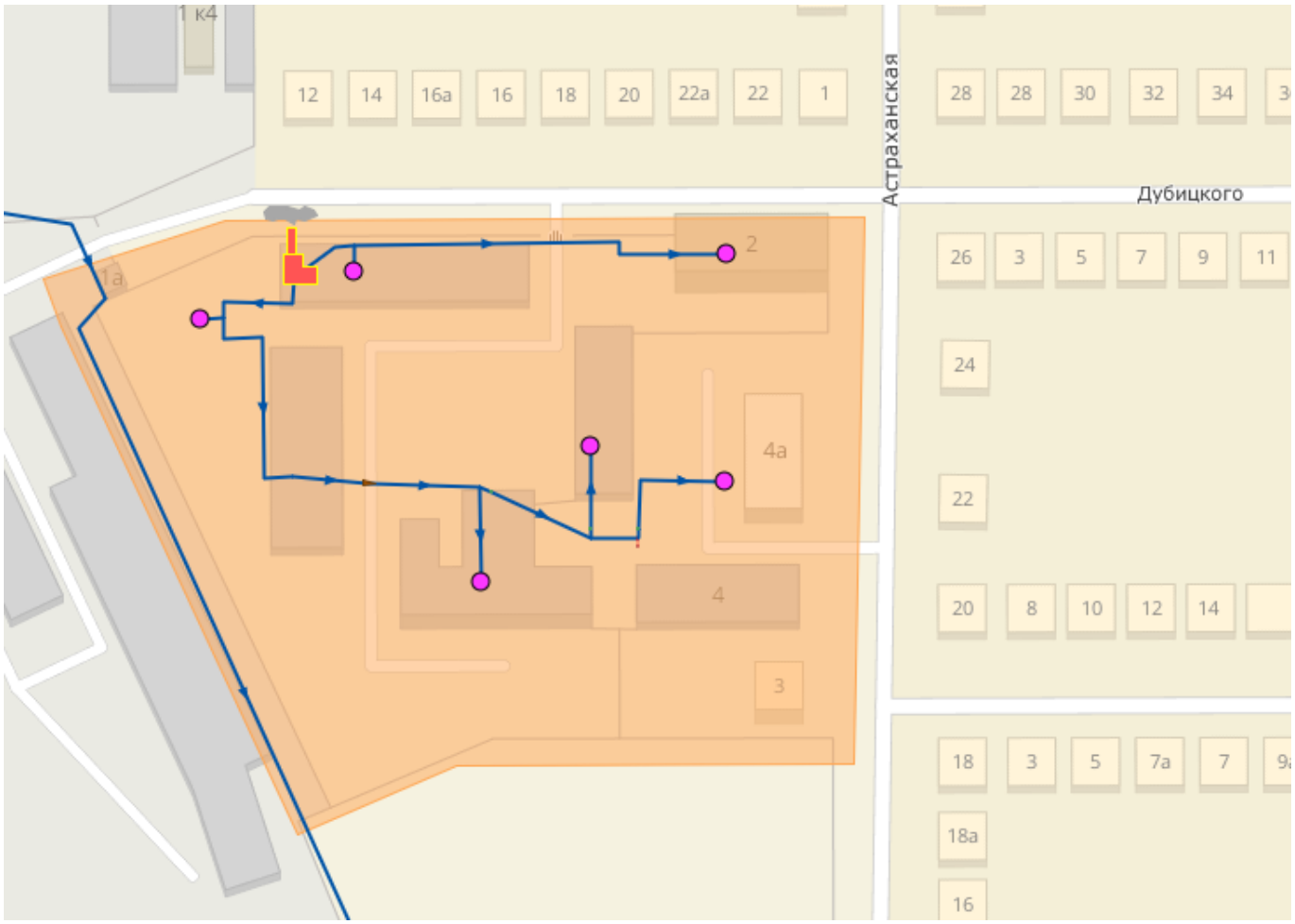


Рисунок 54 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого»

2.1.1.48. Система теплоснабжения №50. Котельная «Третьяка»

Котельная «Третьяка» расположена по адресу: г Оренбург, пер Игоря Третьяка, д 2а. Котельная «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 55 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Третьяка»

2.1.1.49. 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 56 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК»

2.1.1.50. 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.

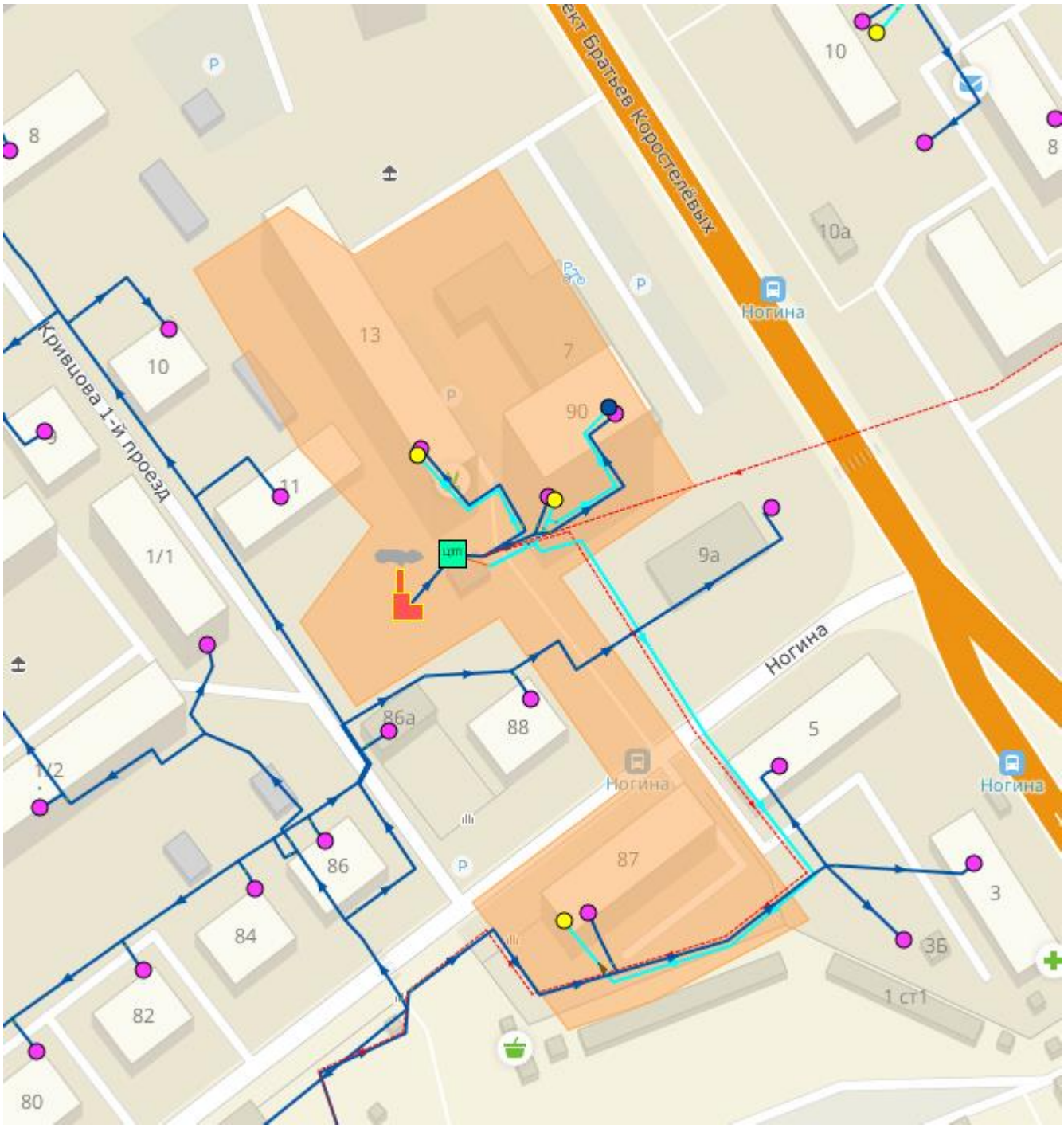


Рисунок 57 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина»

2.1.1.51. 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.

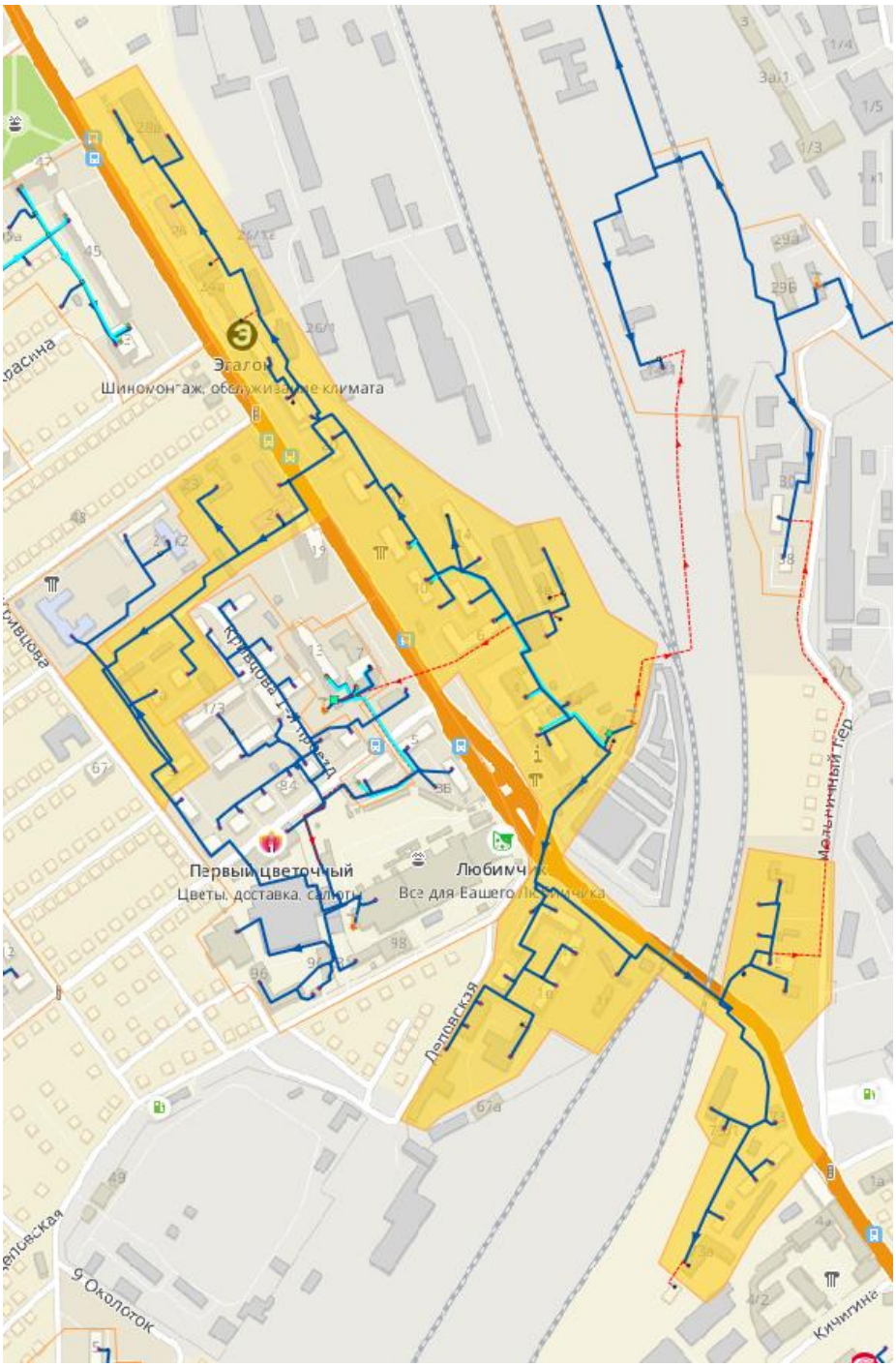


Рисунок 58 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ»

2.1.1.52. 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 59 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16»

2.1.1.53. 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.

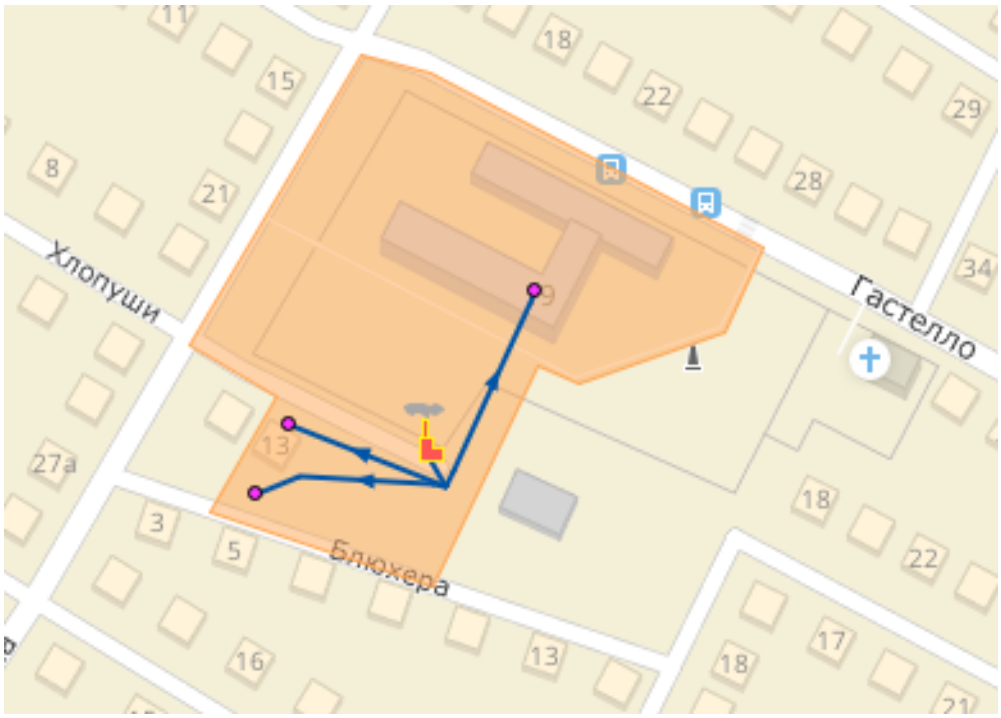


Рисунок 60 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14»

2.1.1.54. 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 61 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка»

2.1.1.55. 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.

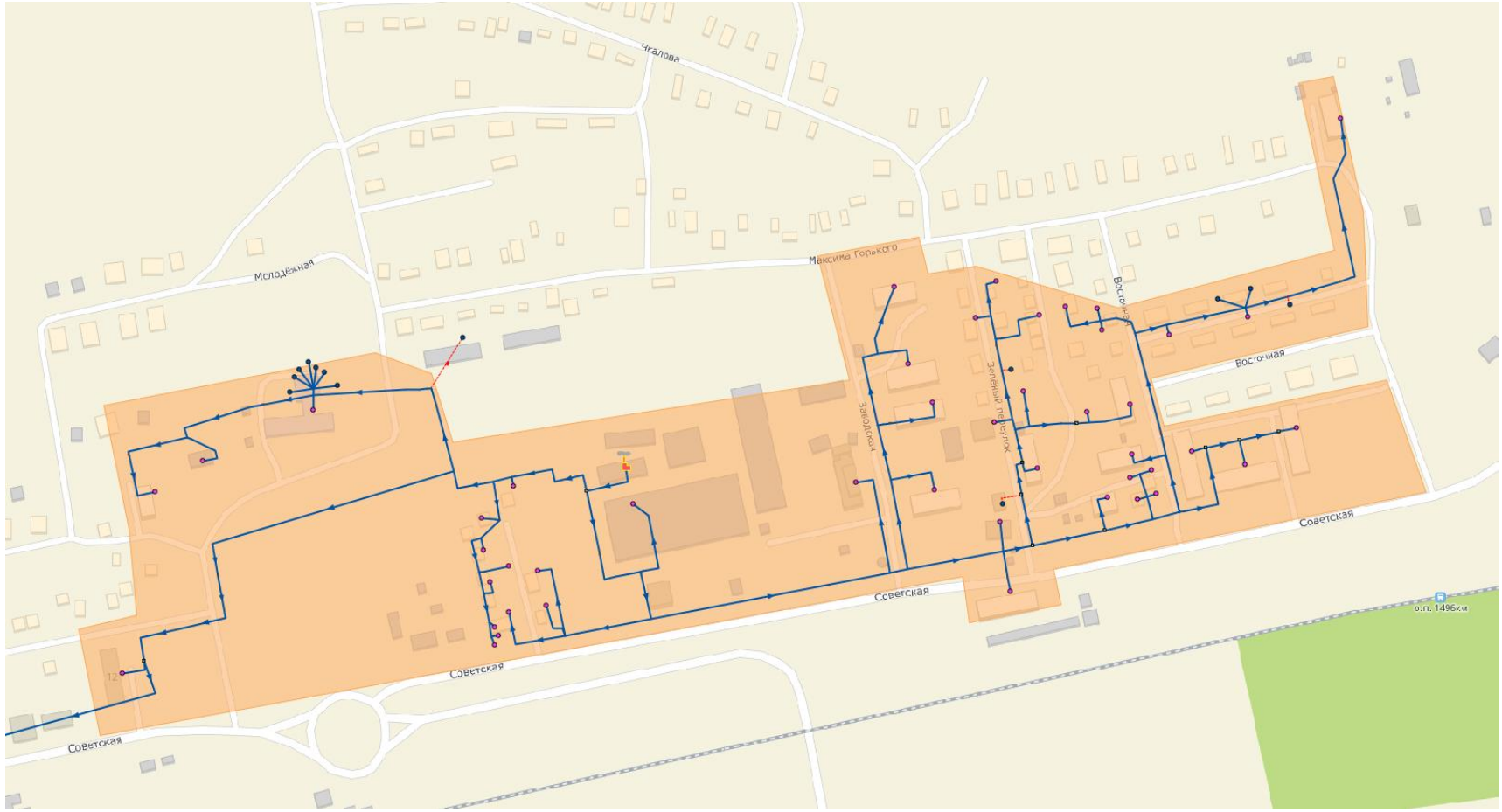


Рисунок 62 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала»

2.1.1.56. 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.

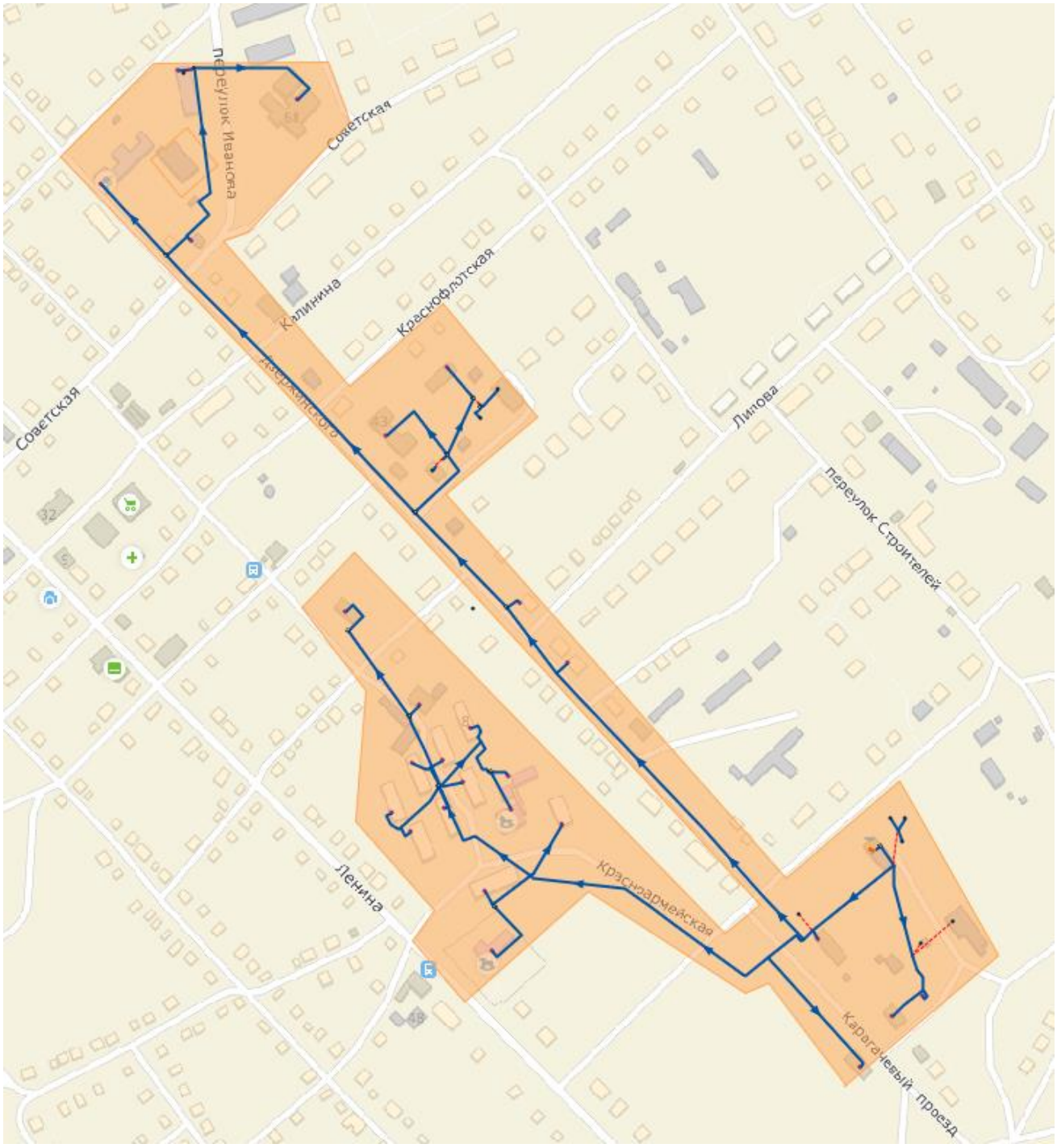


Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм»

2.1.1.57. 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.

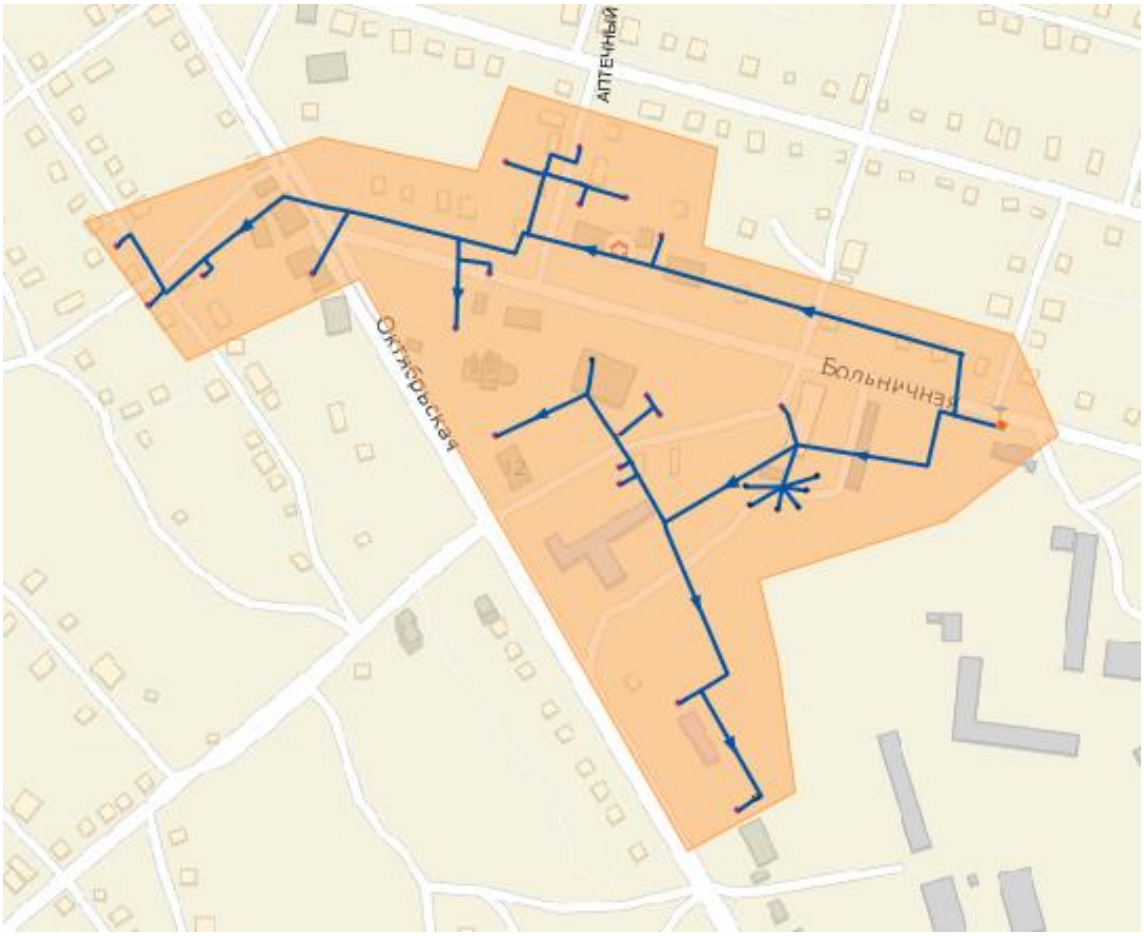


Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище»

2.1.1.58. 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.

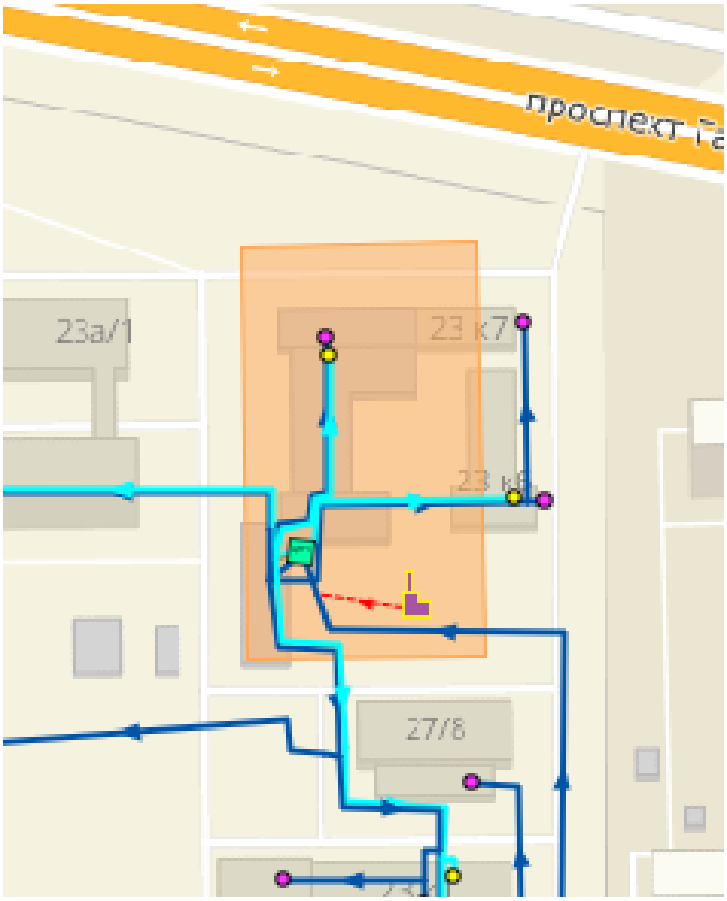


Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница»

2.1.1.59. Система теплоснабжения №61. Котельная «Госпиталь»

Котельная «Госпиталь» расположена по адресу: пер. Госпитальный, 3. Котельная «Госпиталь» является резервным источником тепловой энергии.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Госпитальный пер., пр-д Коммунаров.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0351002.

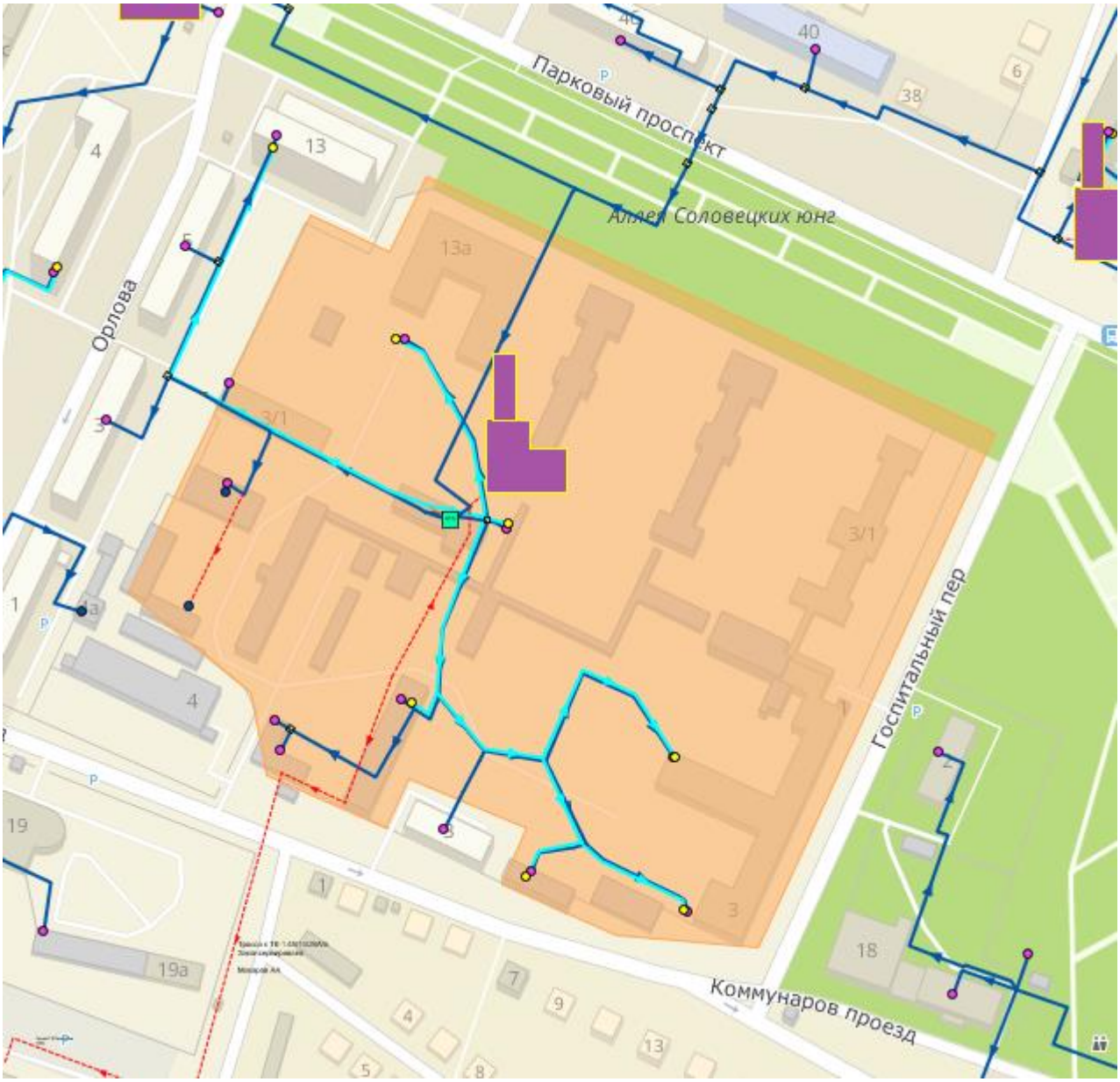


Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Госпиталь»

2.1.1.60. 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.

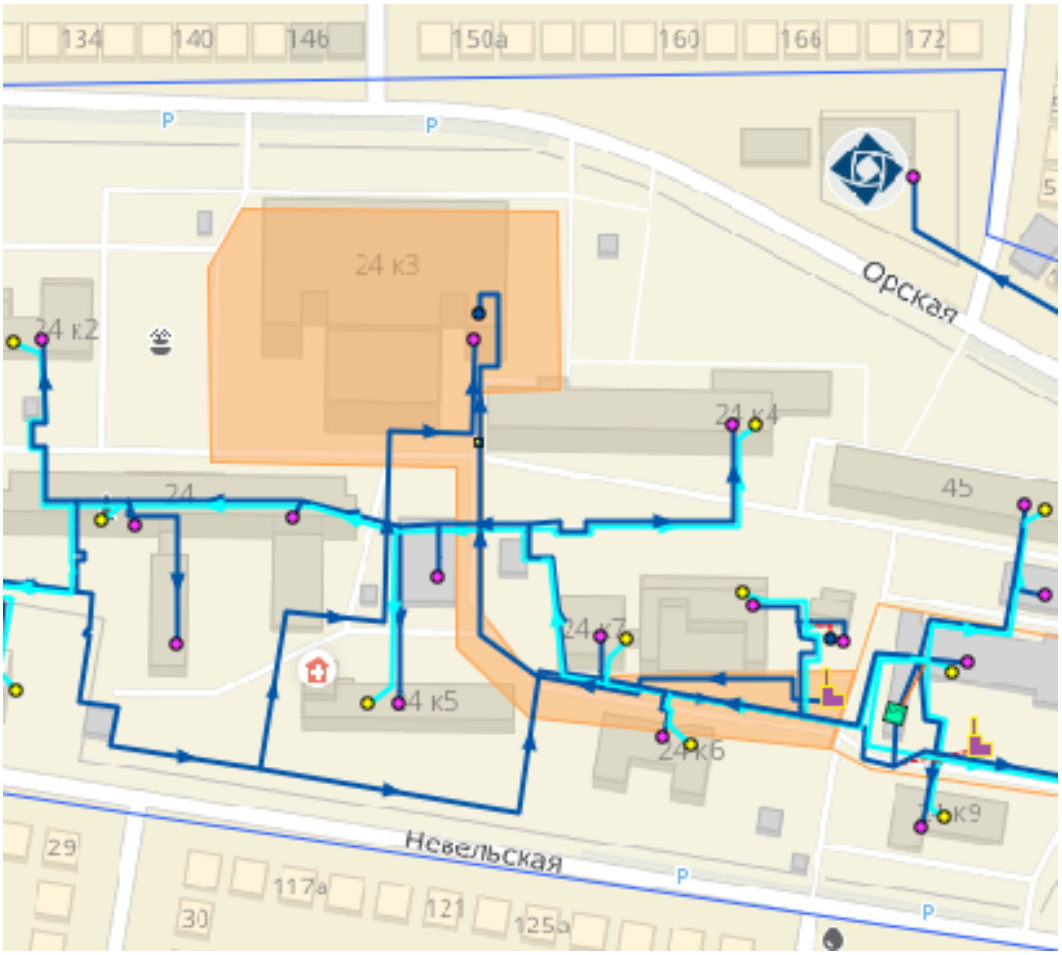


Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр»

2.1.1.61. 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.

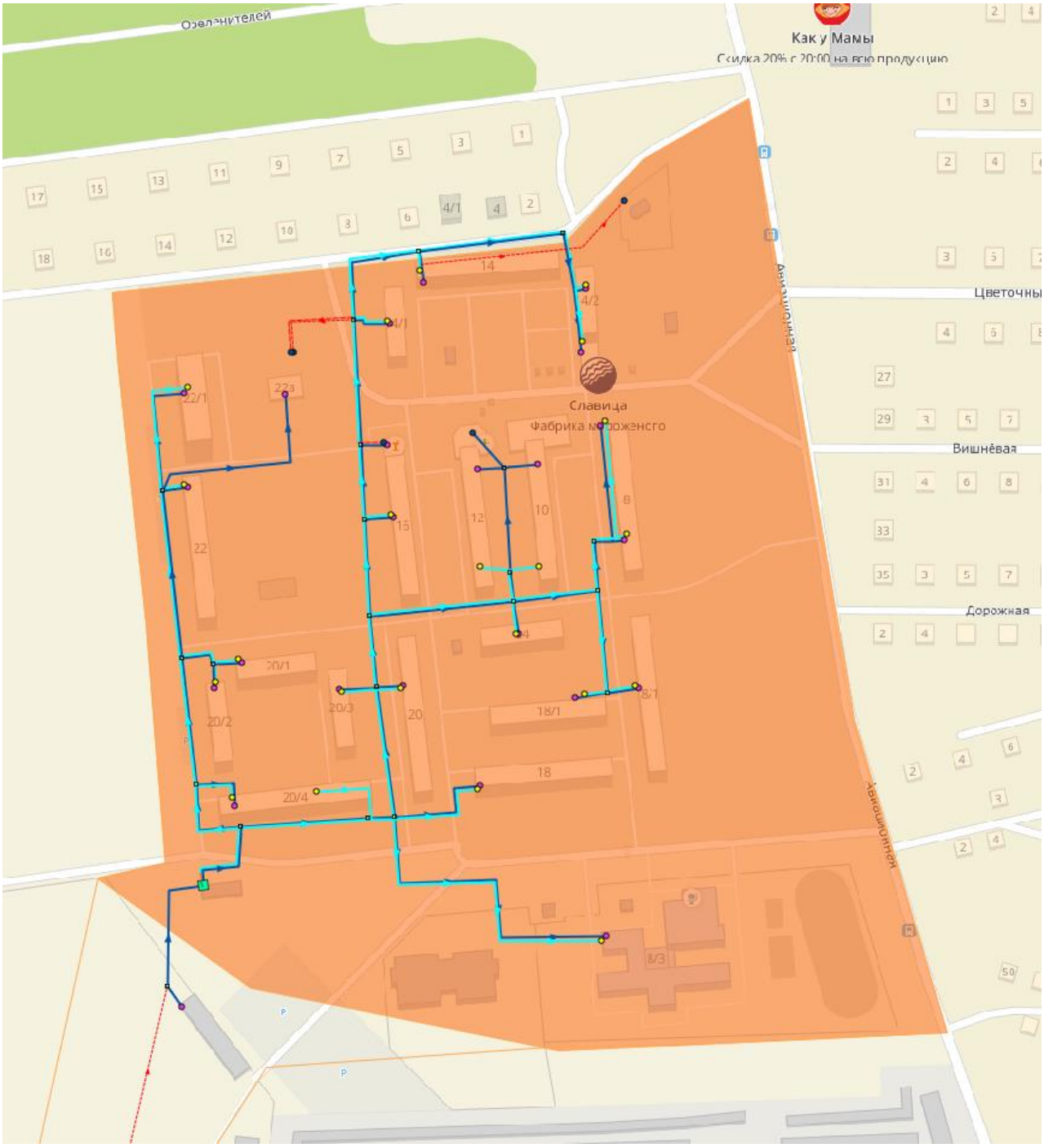


Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок»

2.1.1.62. Система теплоснабжения №64. Котельная «МСЧ-2»

Котельная «МСЧ-2» расположена по адресу: город Оренбург, улица Салмышская, дом №13, нежилое помещение №1.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0109004.

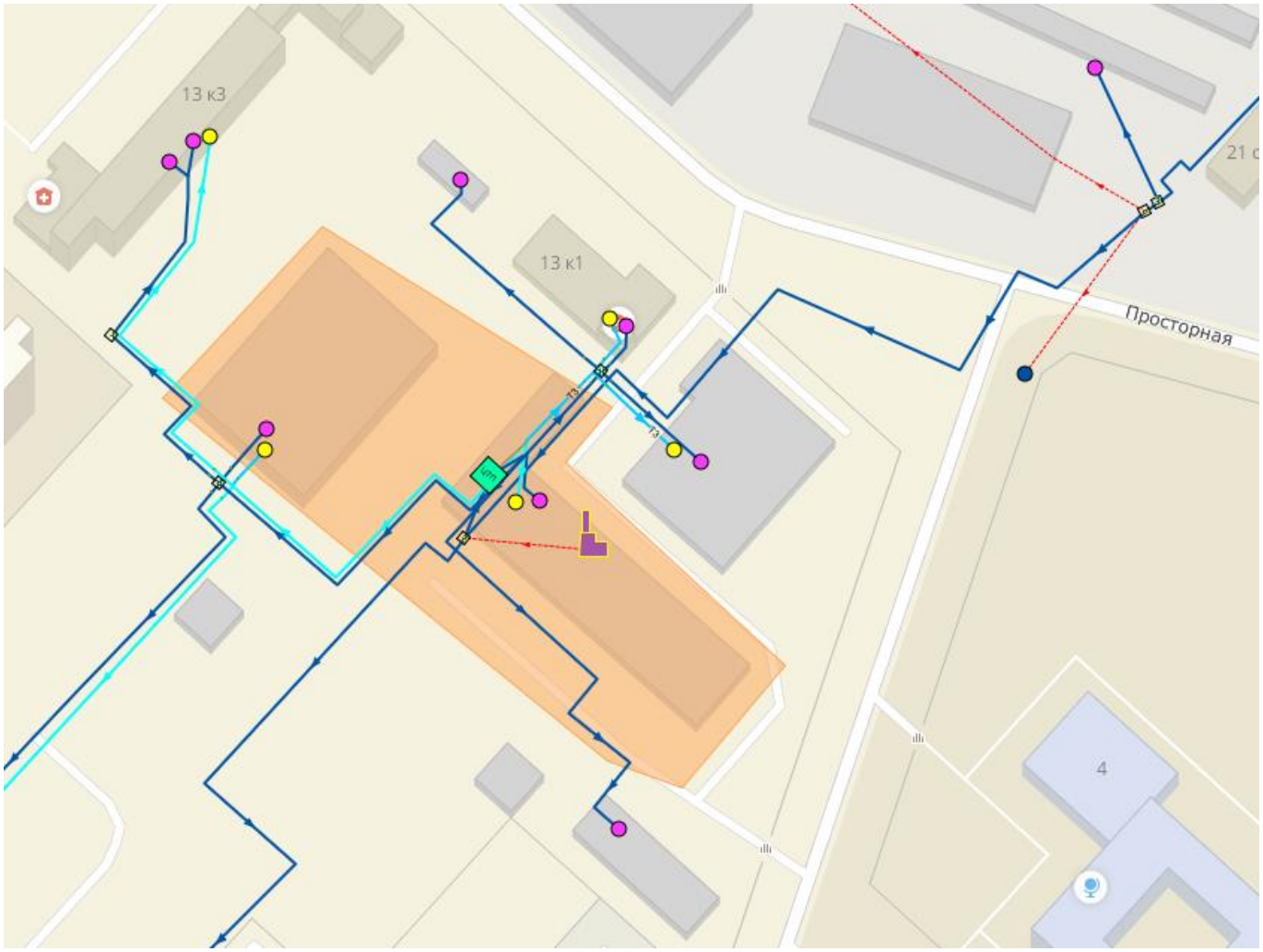


Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МСЧ-2»

2.1.1.63. Система теплоснабжения №65. Котельная «Дом ветеранов»

Котельная «Дом ветеранов» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Стройгородок, 4. Границы зоны действия источника включают в себя здание ул. Стройгородок, 4.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0267001.

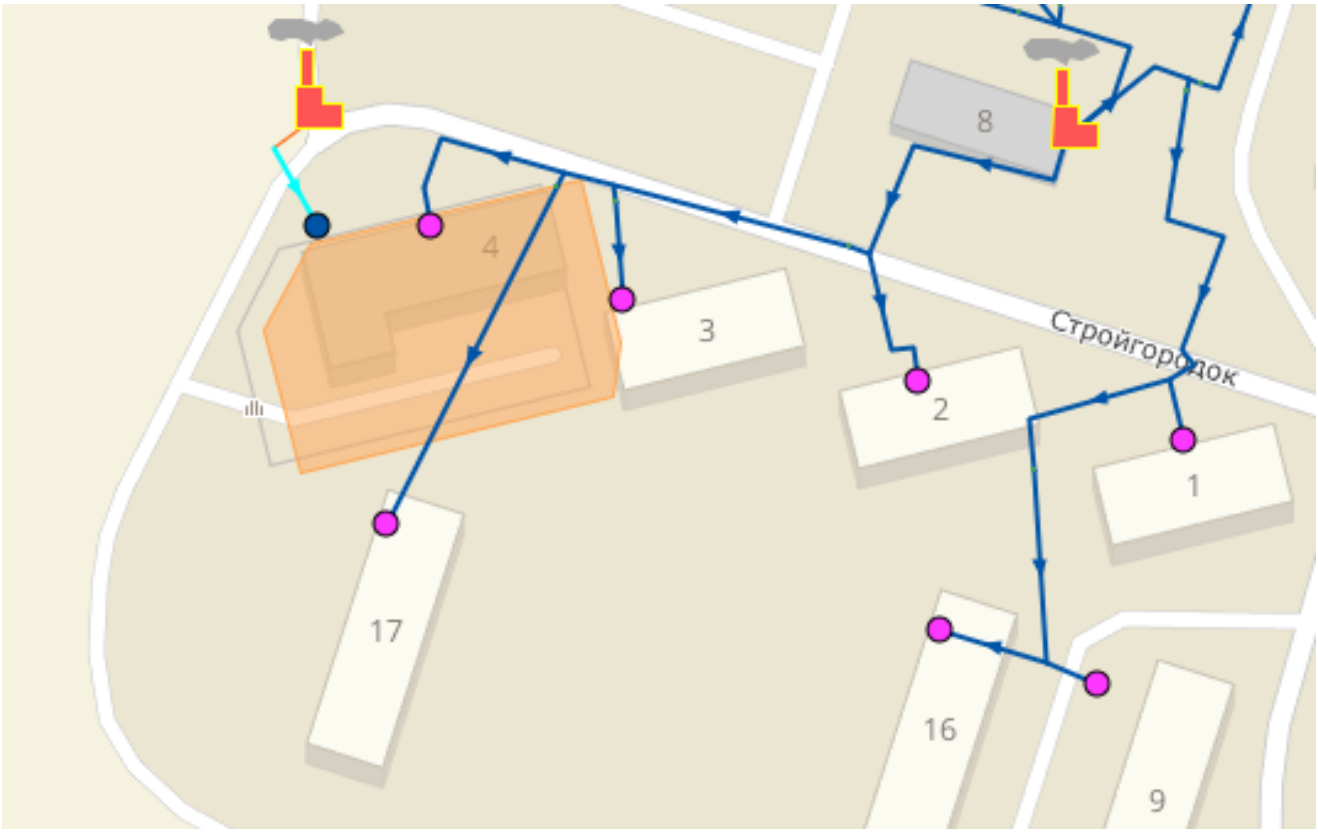


Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дом ветеранов»

2.1.1.64. Система теплоснабжения №80. Котельная «ФОК с. Краснохолм»

Котельная «ФОК с. Краснохолм» расположена по адресу: Российская Федерация, с. Краснохолм. Котельная «ФОК с. Краснохолм» снабжает тепловой энергией ФОК с. Краснохолм, пер. Иванова.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:1001003.

Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ФОК с. Краснохолм»

2.1.1.65. 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.

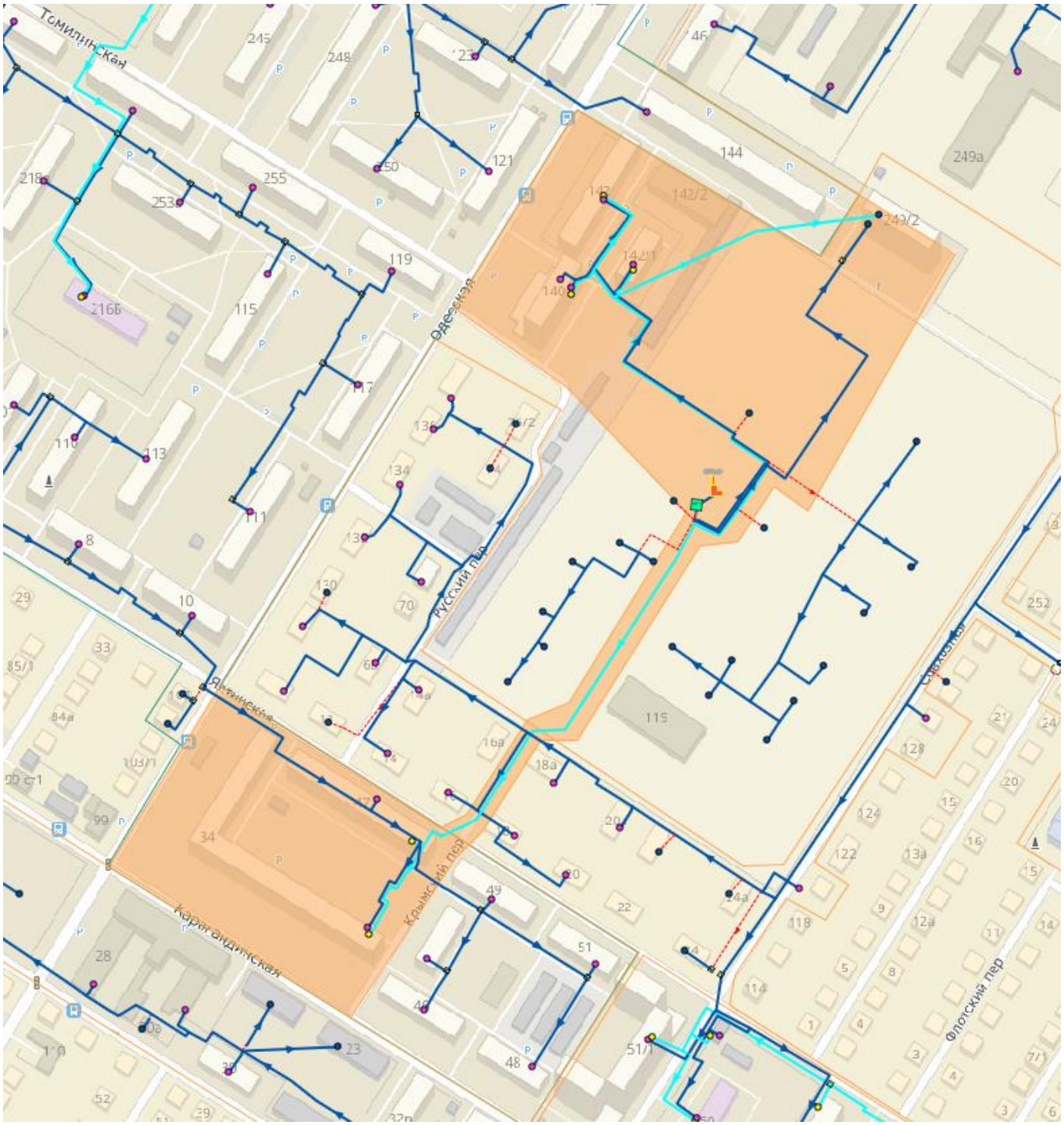


Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН

2.1.1.66. 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.

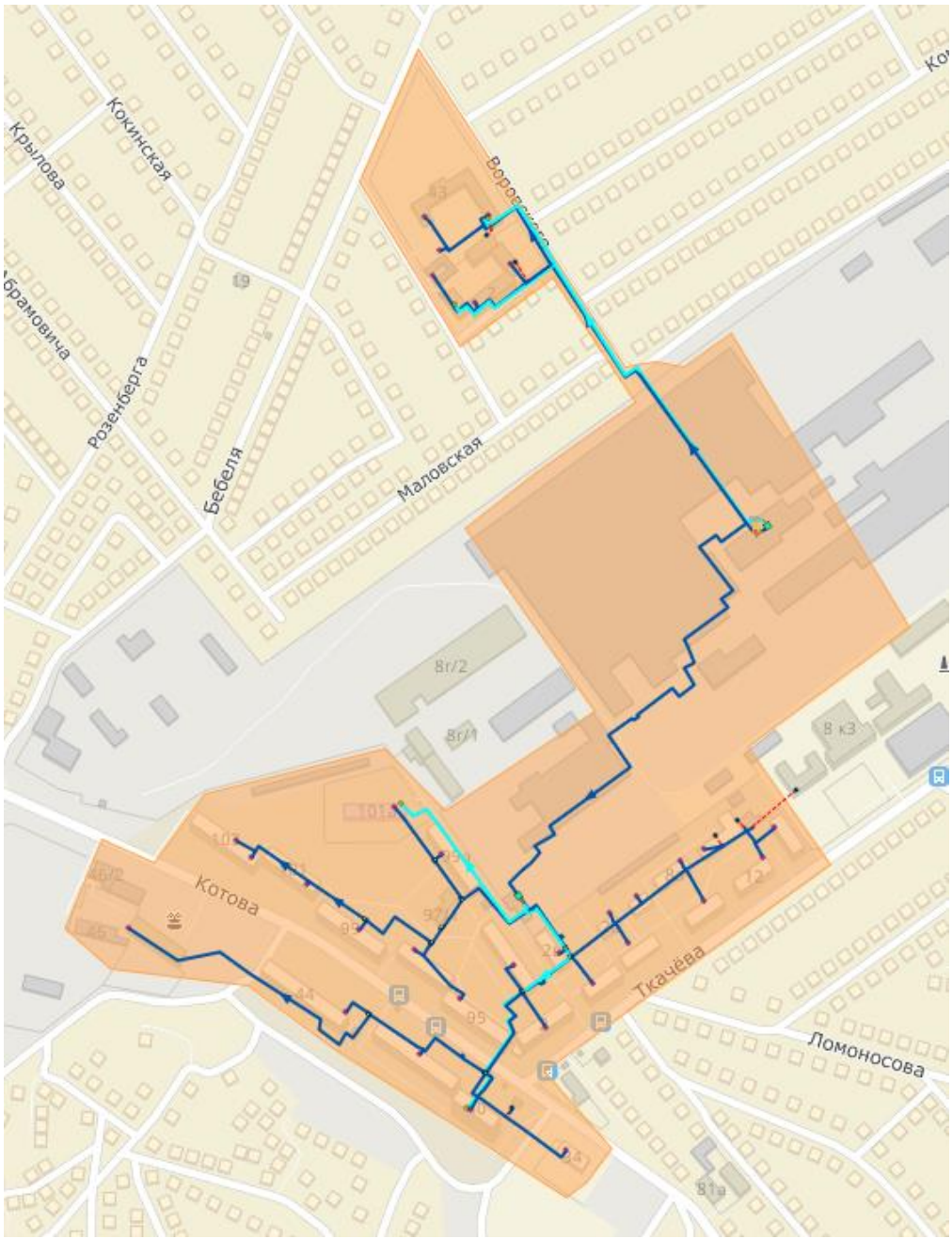


Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

2.1.1.67. 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.

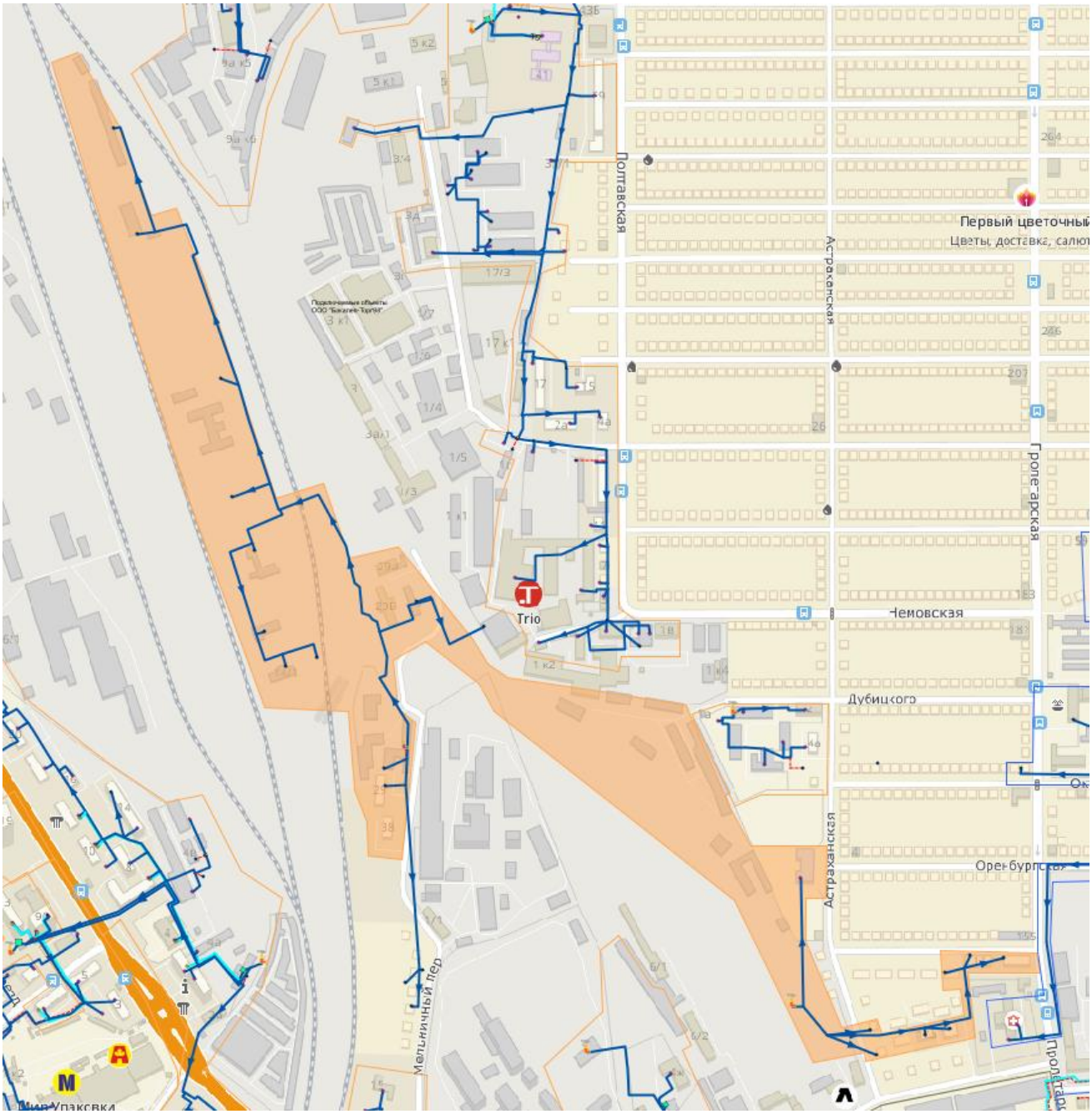


Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД

2.1.1.68. 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 75 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»

2.1.1.69. 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 76 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк»

2.1.1.70. 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.

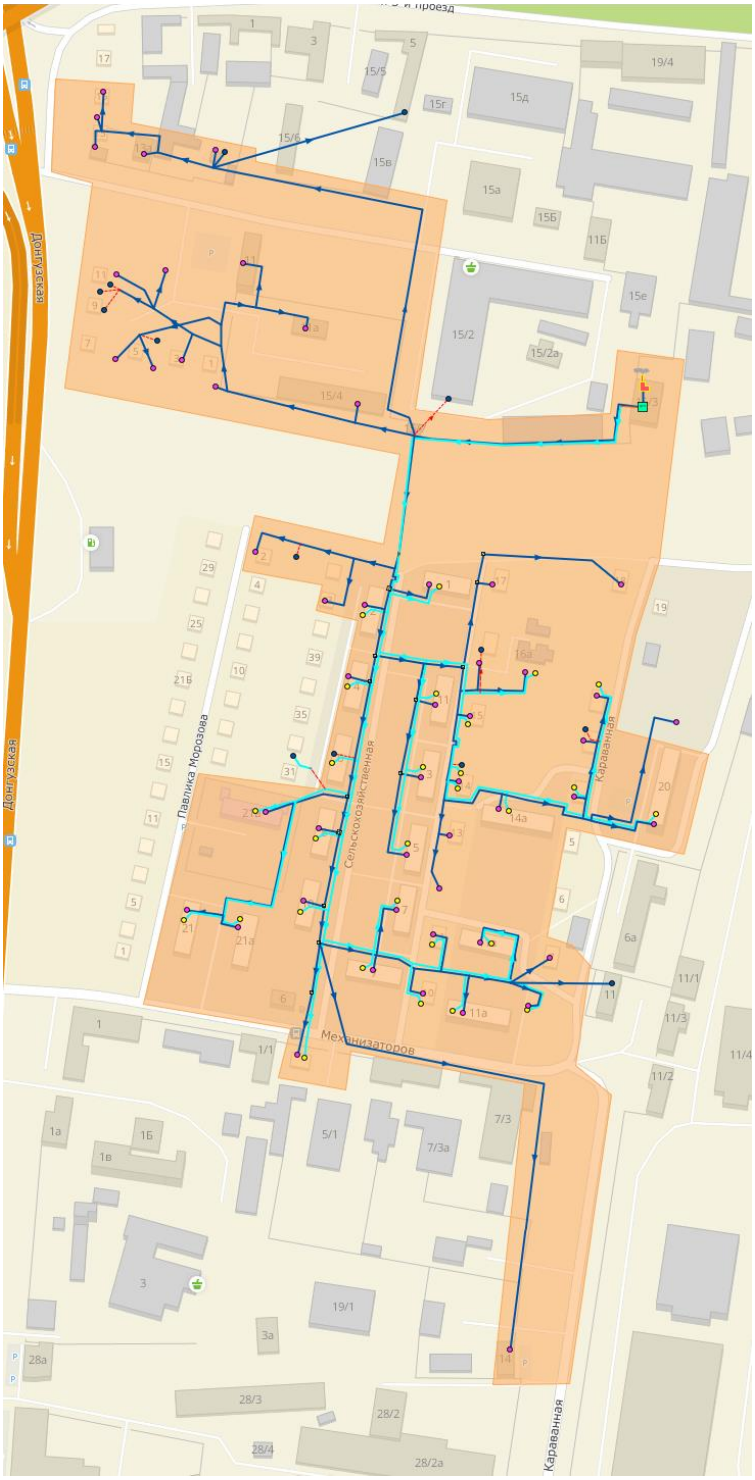


Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4»

2.1.1.71. 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.

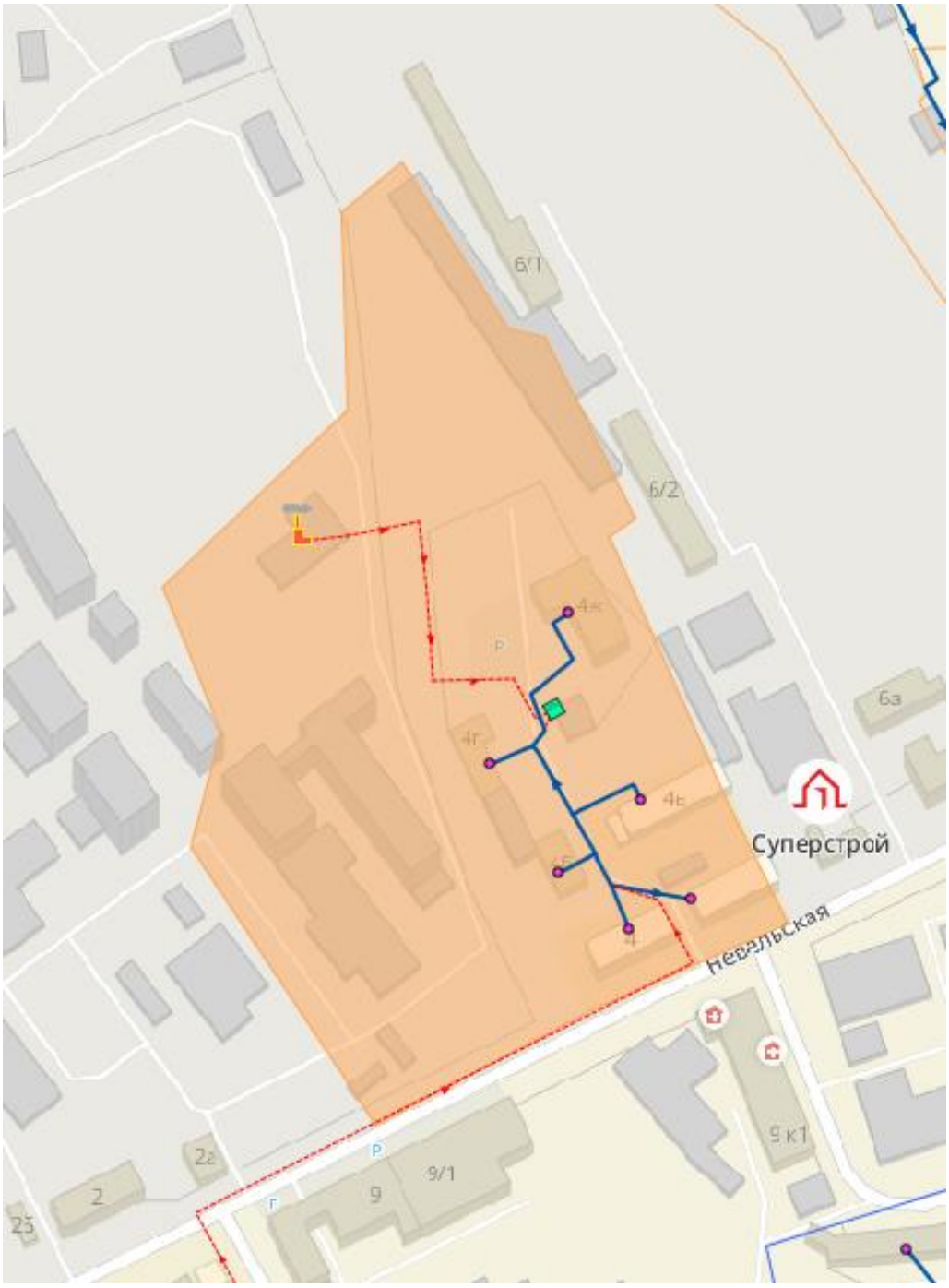


Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

2.1.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»

2.1.2.1. 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.

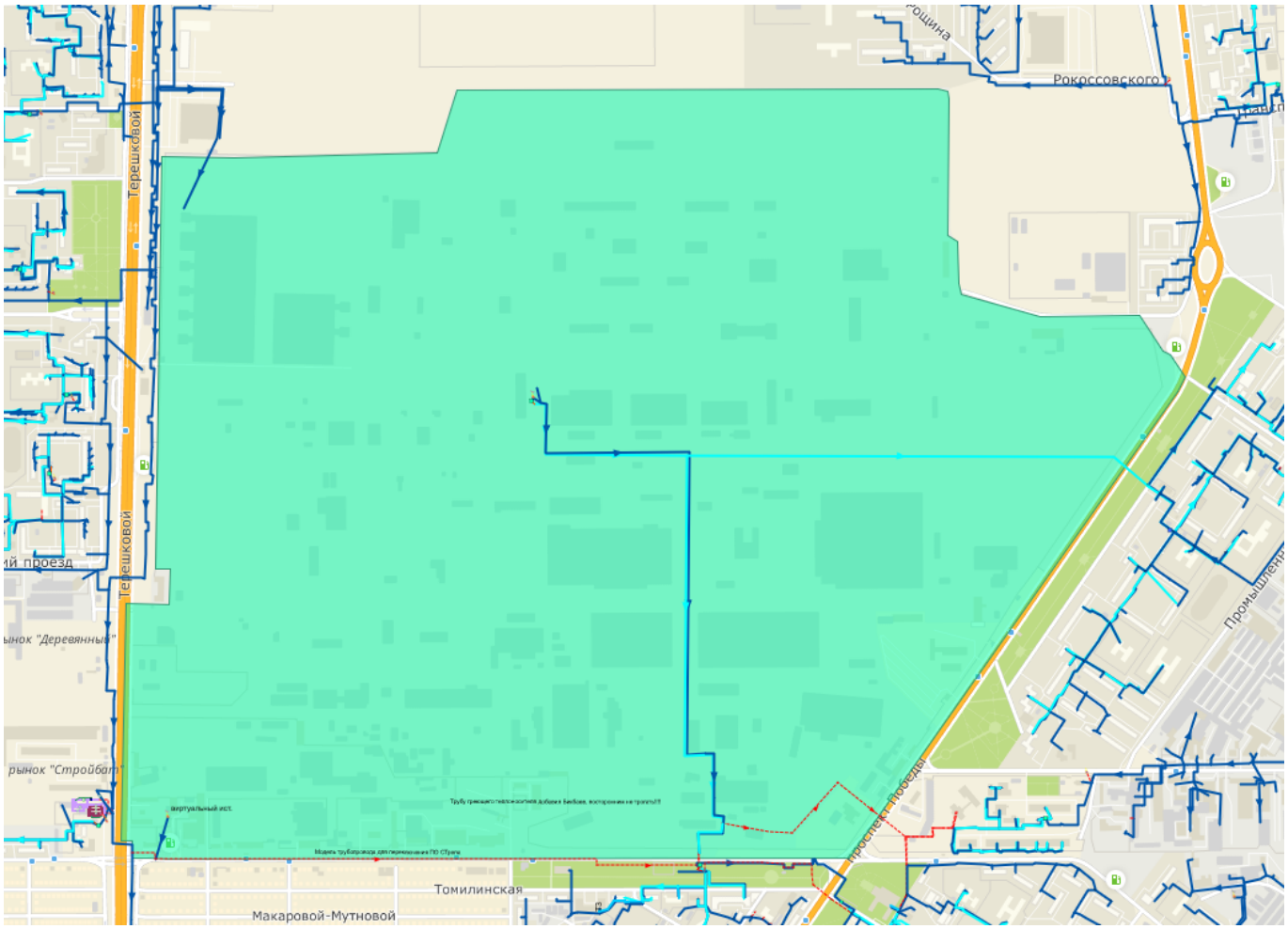


Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела»

2.1.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»

2.1.3.1. 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.

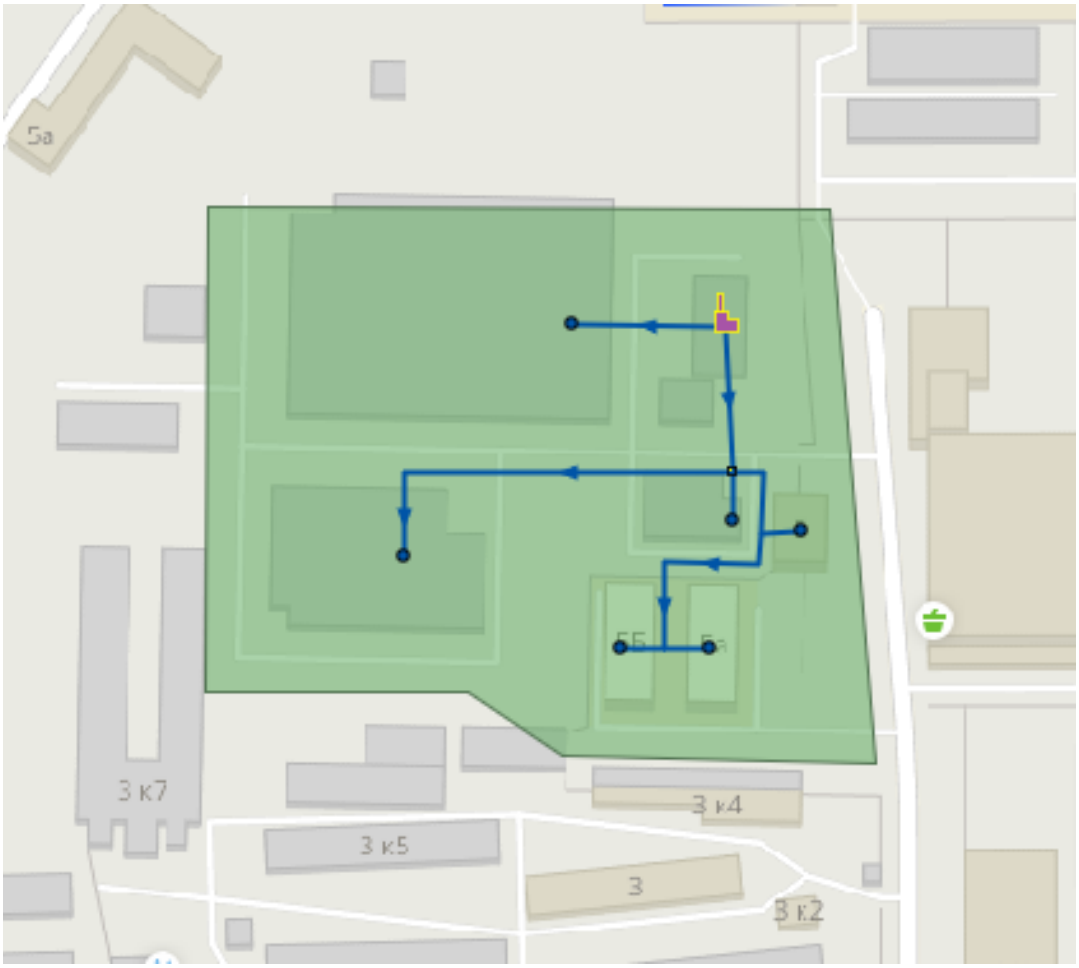


Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»

2.1.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»

2.1.4.1. 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 81 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс»

2.1.4.2. 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 82 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная)

2.1.4.3. 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.

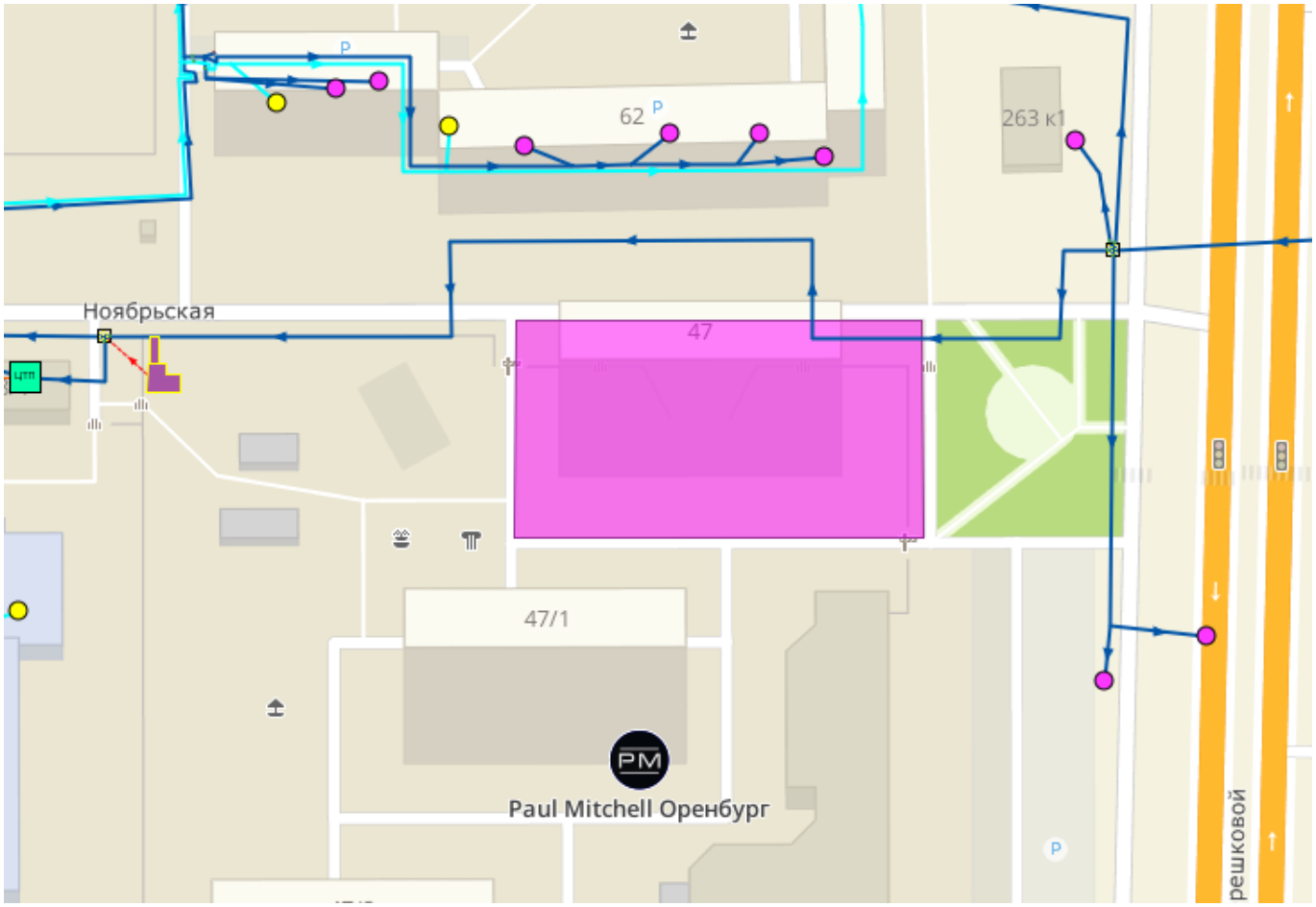


Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная)

2.1.5 ЕТО-5. ООО «Наш городок»

2.1.5.1. 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.

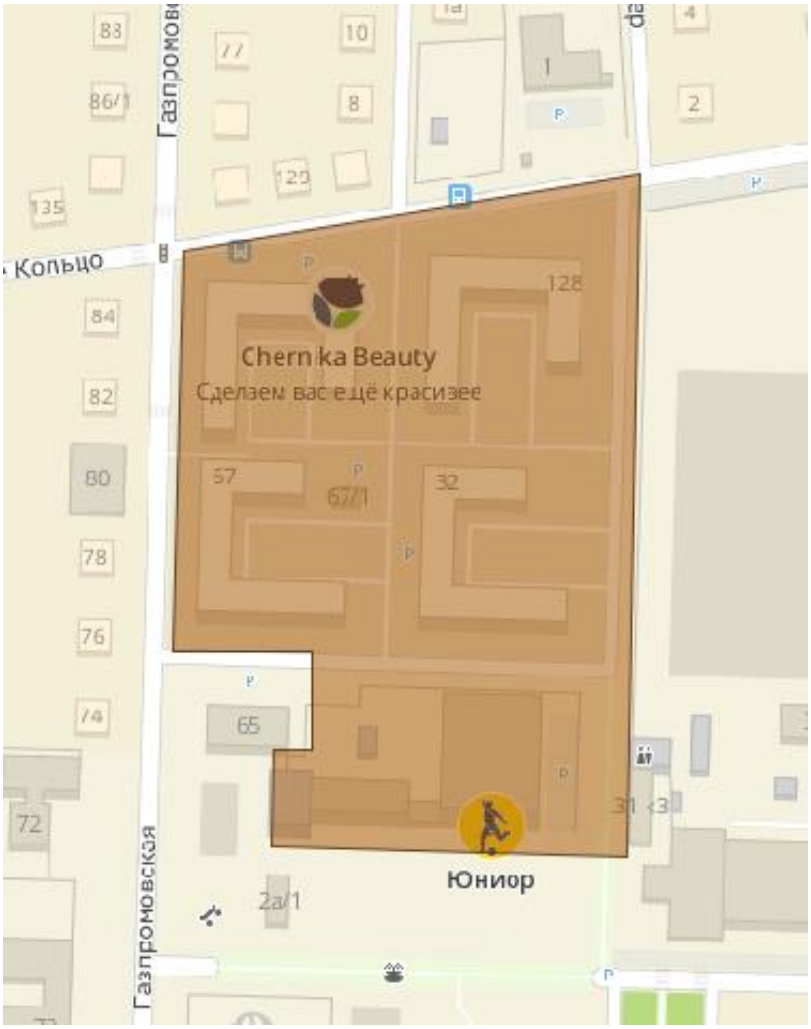


Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД

2.1.5.2. 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 85 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4»

2.1.6 ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)

2.1.6.1. 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.

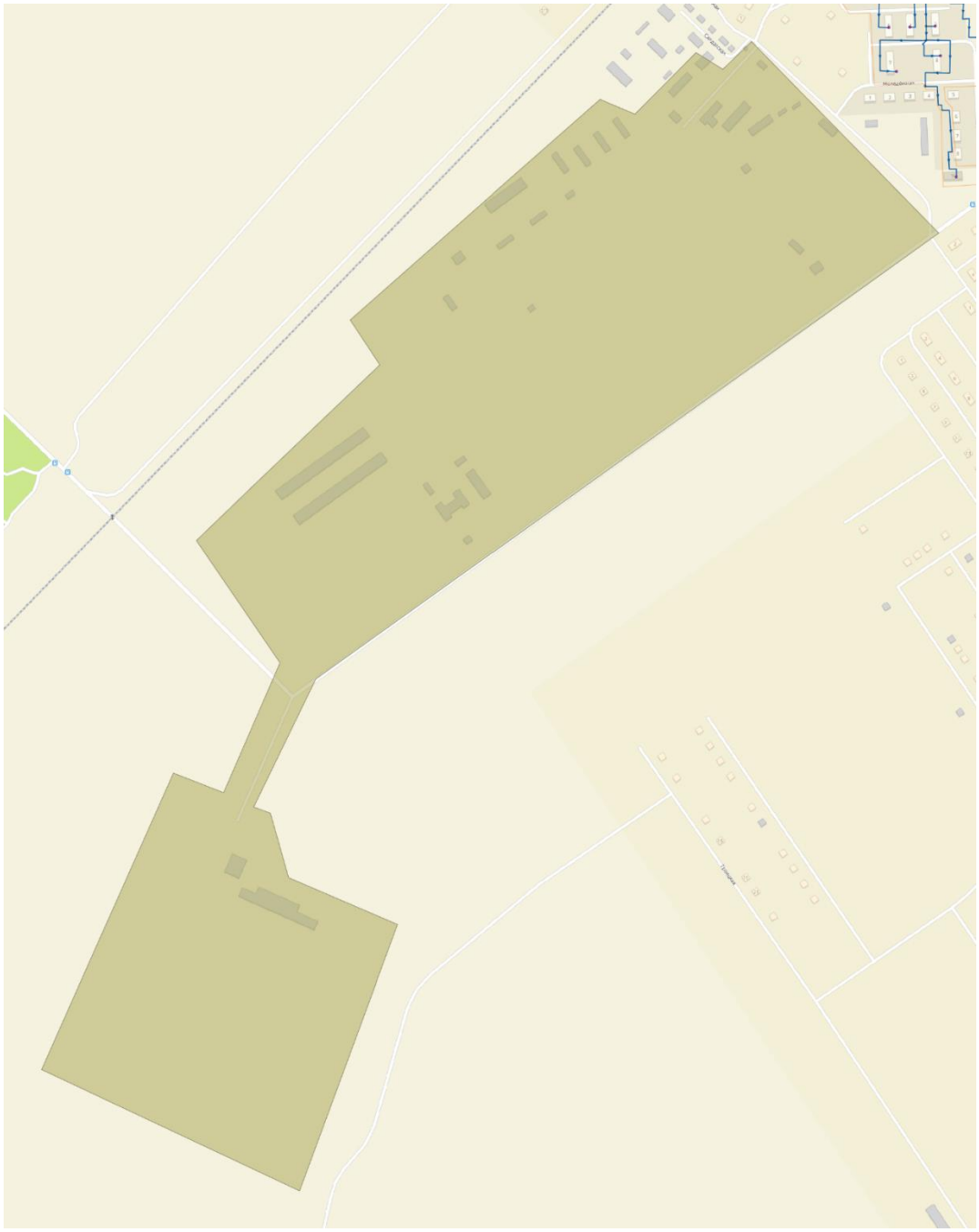


Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50

2.1.6.2. Система теплоснабжения №102. Котельная № 96

Котельная № 96 расположена по адресу: г. Оренбург, 2-й авиагородок, в/г 24а. Котельная № 96 снабжает тепловой энергией собственные объекты южнее улицы Измайловская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0263001.

Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 96

2.1.6.3. Система теплоснабжения №103. Котельная № 14

Котельная № 14 расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Советская, 142, в/г 28. Котельная № 14 снабжает тепловой энергией собственные объекты южнее улицы Невельская. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Невельская, Советская, Кичигина, Пролетарская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345009, 56:44:0347001, 56:44:0422001.

Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 14

2.1.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»

2.1.7.1. 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 90 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик»

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

2.1.8.1. 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.

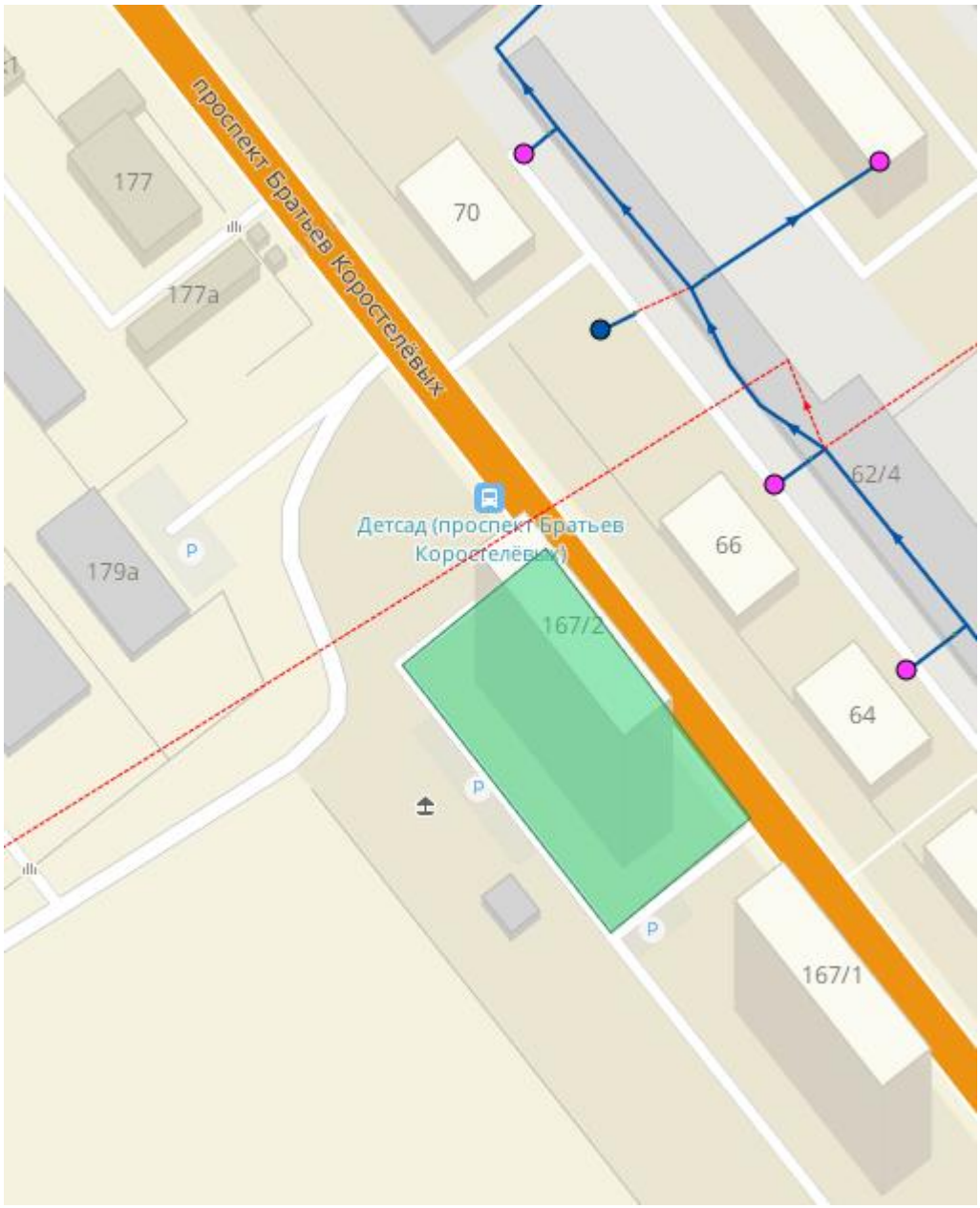


Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)

2.1.9 ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания»

2.1.9.1. 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 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная)

2.1.9.2. 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.

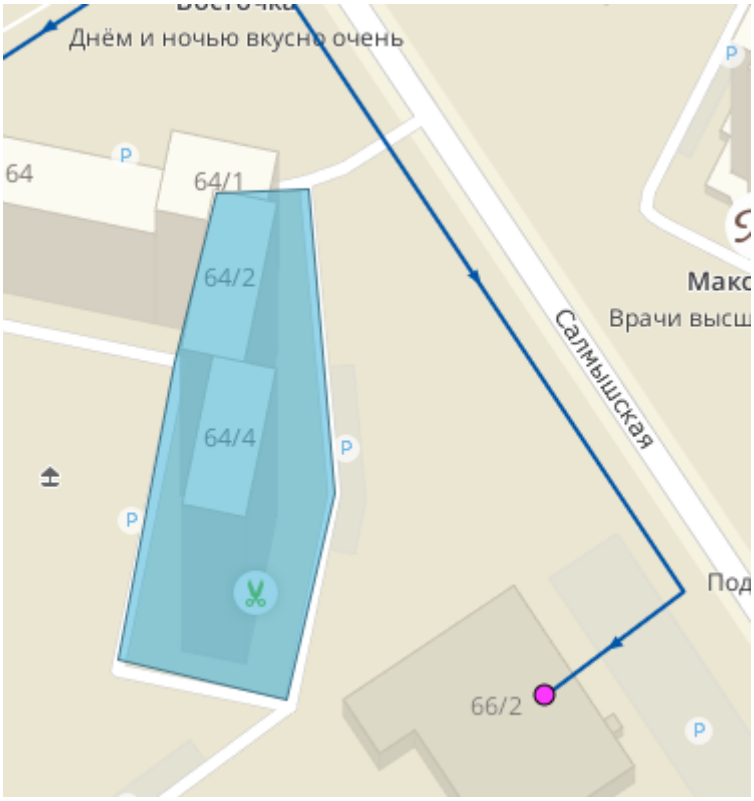


Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная)

2.1.9.3. 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.

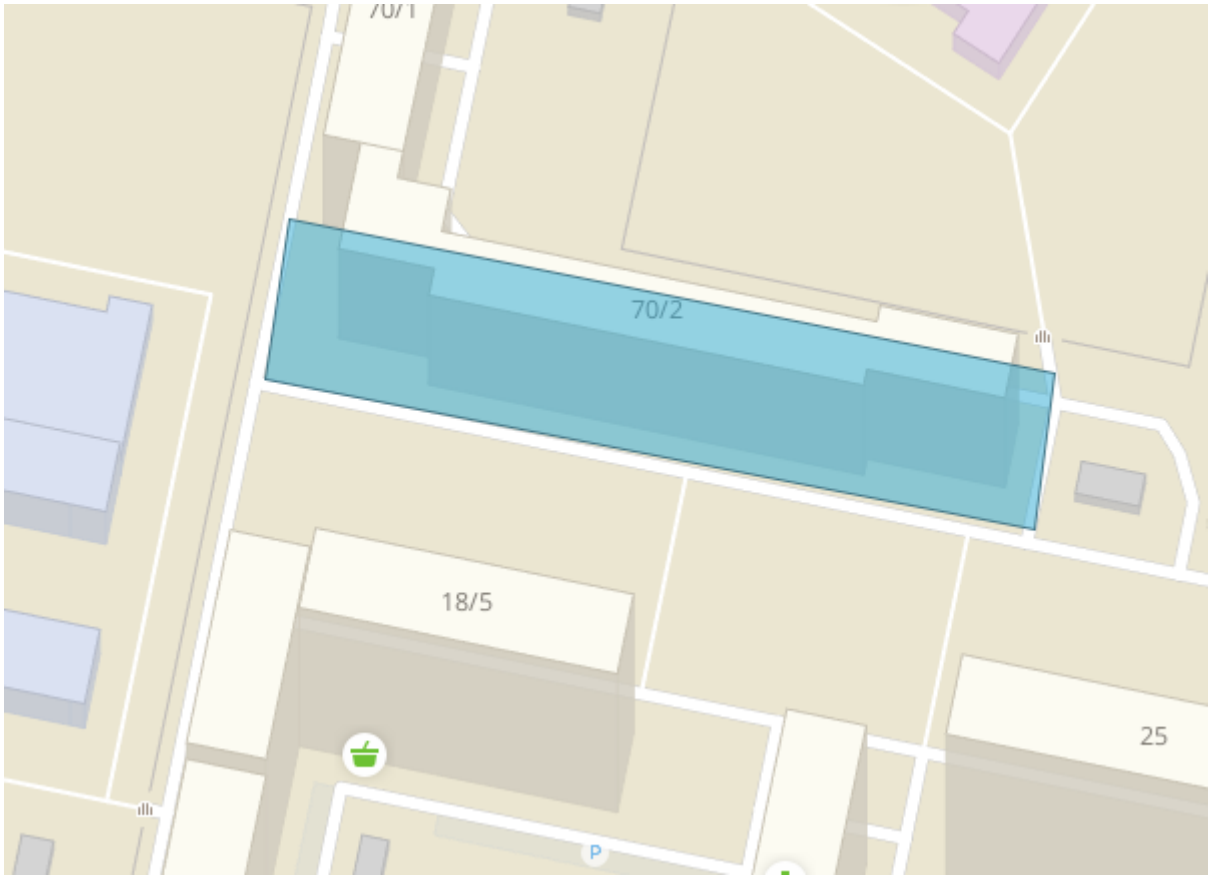


Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная)

2.1.9.4. 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.

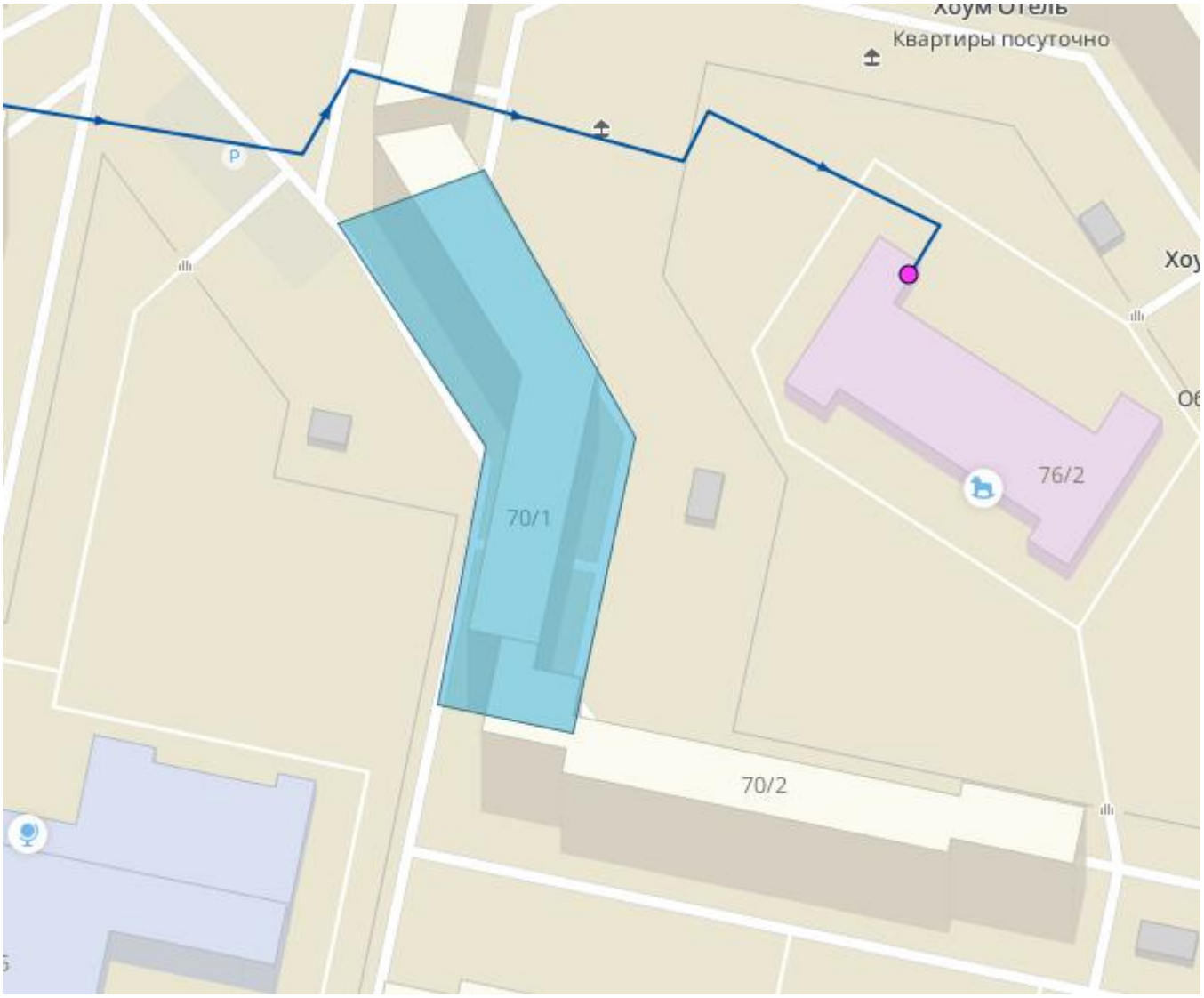


Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения

2.1.9.5. 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.

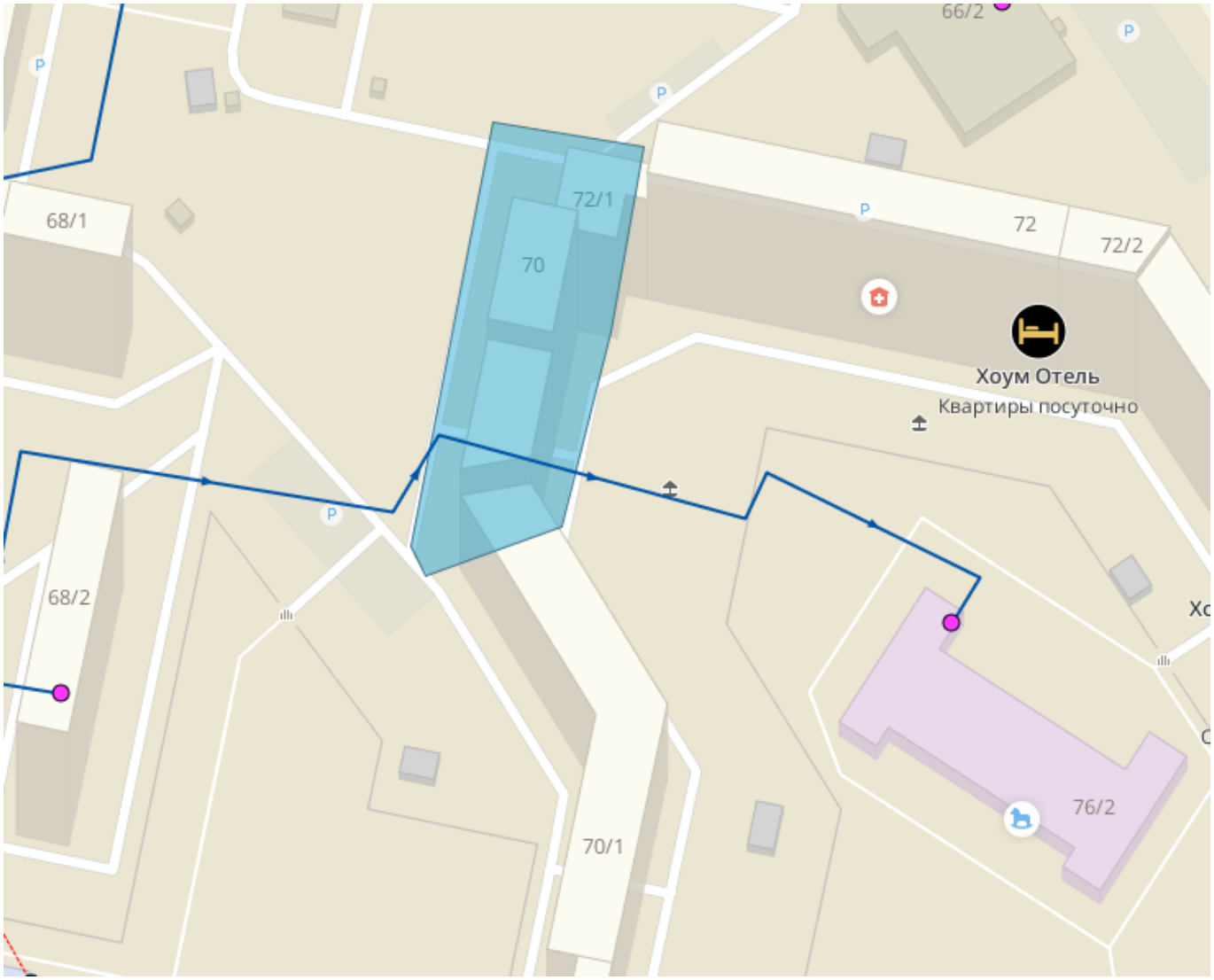


Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная)

2.1.9.6. 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.

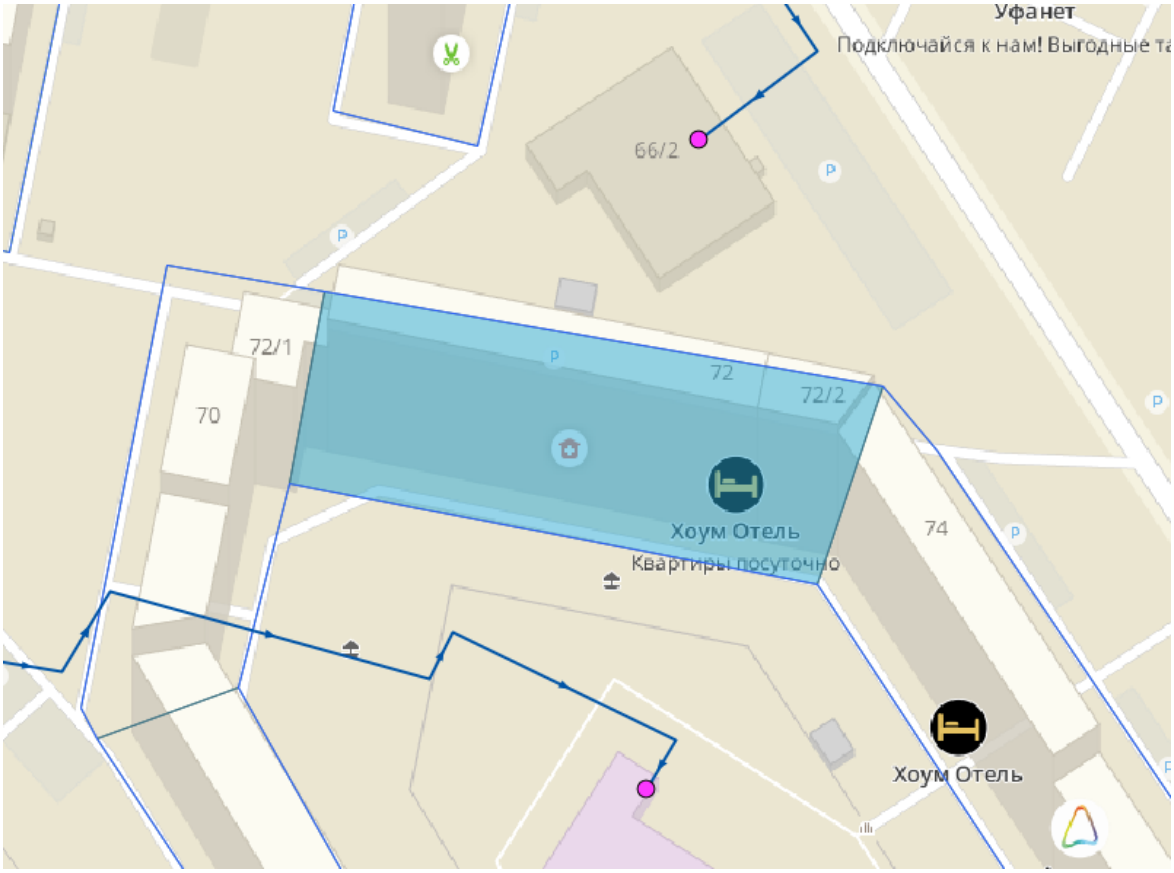


Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная)

2.1.9.7. 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.

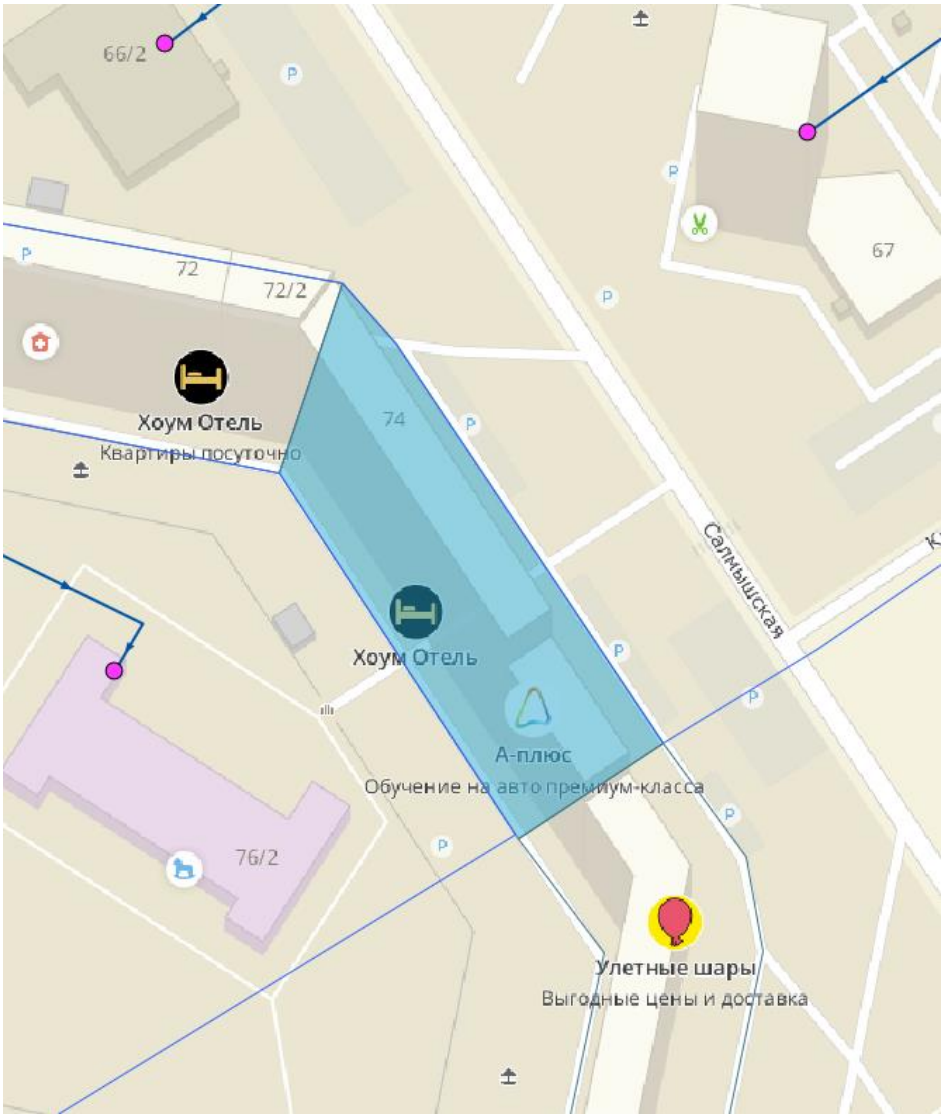


Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная)

2.1.9.8. 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.

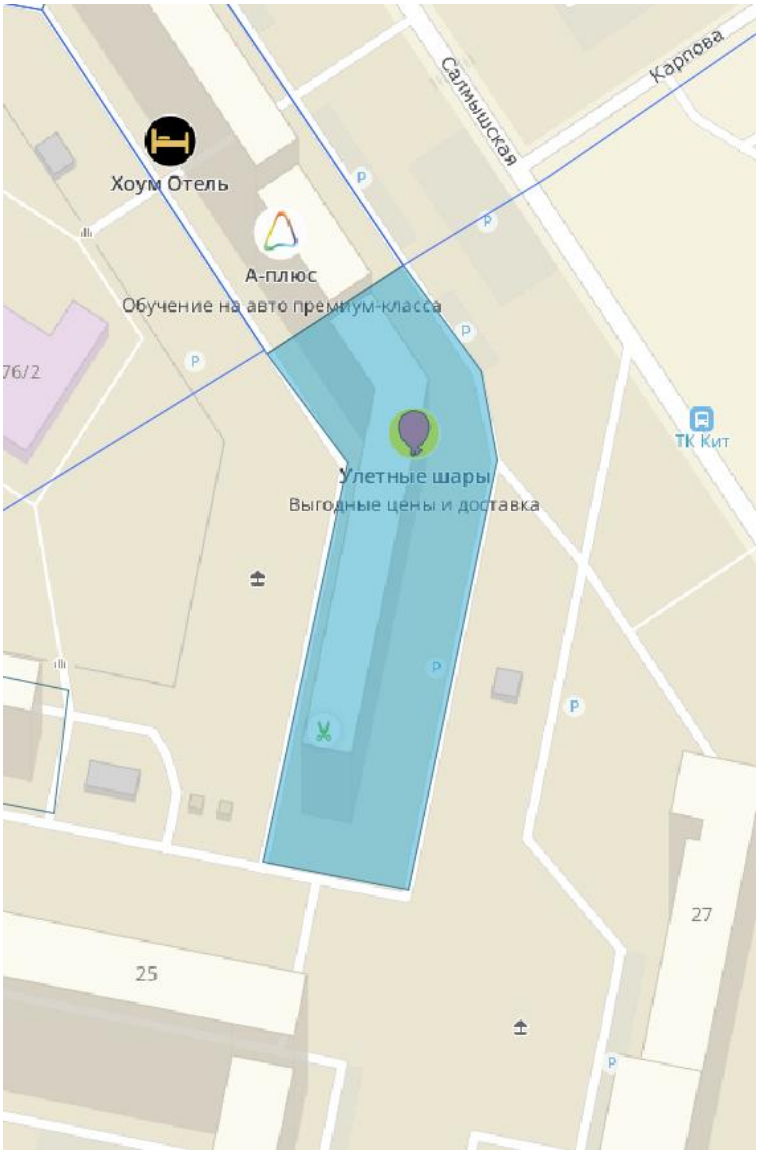


Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная)

2.1.9.9. 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 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная)

2.1.9.10. 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 101 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная)

2.1.9.11. 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 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная)

2.1.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком»

2.1.10.1. 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 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная)

2.1.10.2. 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 104 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная)

2.1.10.3. 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.

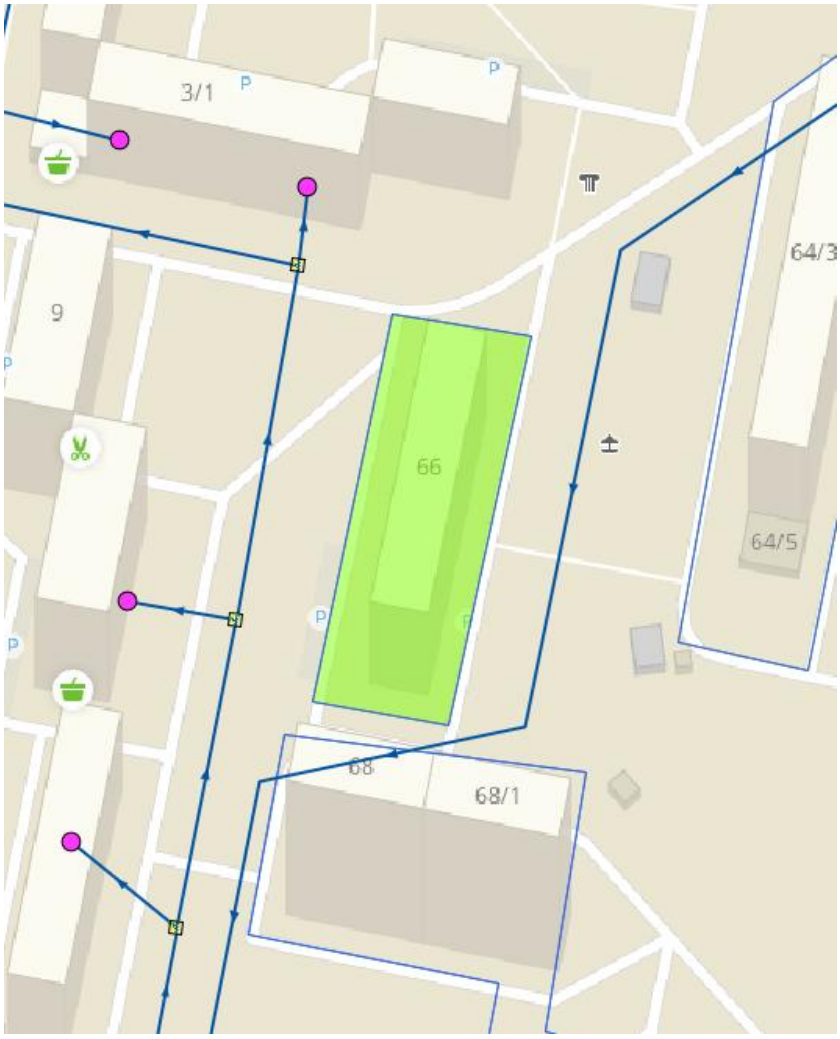


Рисунок 105 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная)

2.1.11 ЕТО-11. ООО «УК «Алекса»

2.1.11.1. 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 106 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР»

2.1.12 ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт»

2.1.12.1. Система теплоснабжения №69. Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»

Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» расположена по адресу: пр. 60 лет Октября, д. 1/1. Котельная ОАО «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 107 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

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.

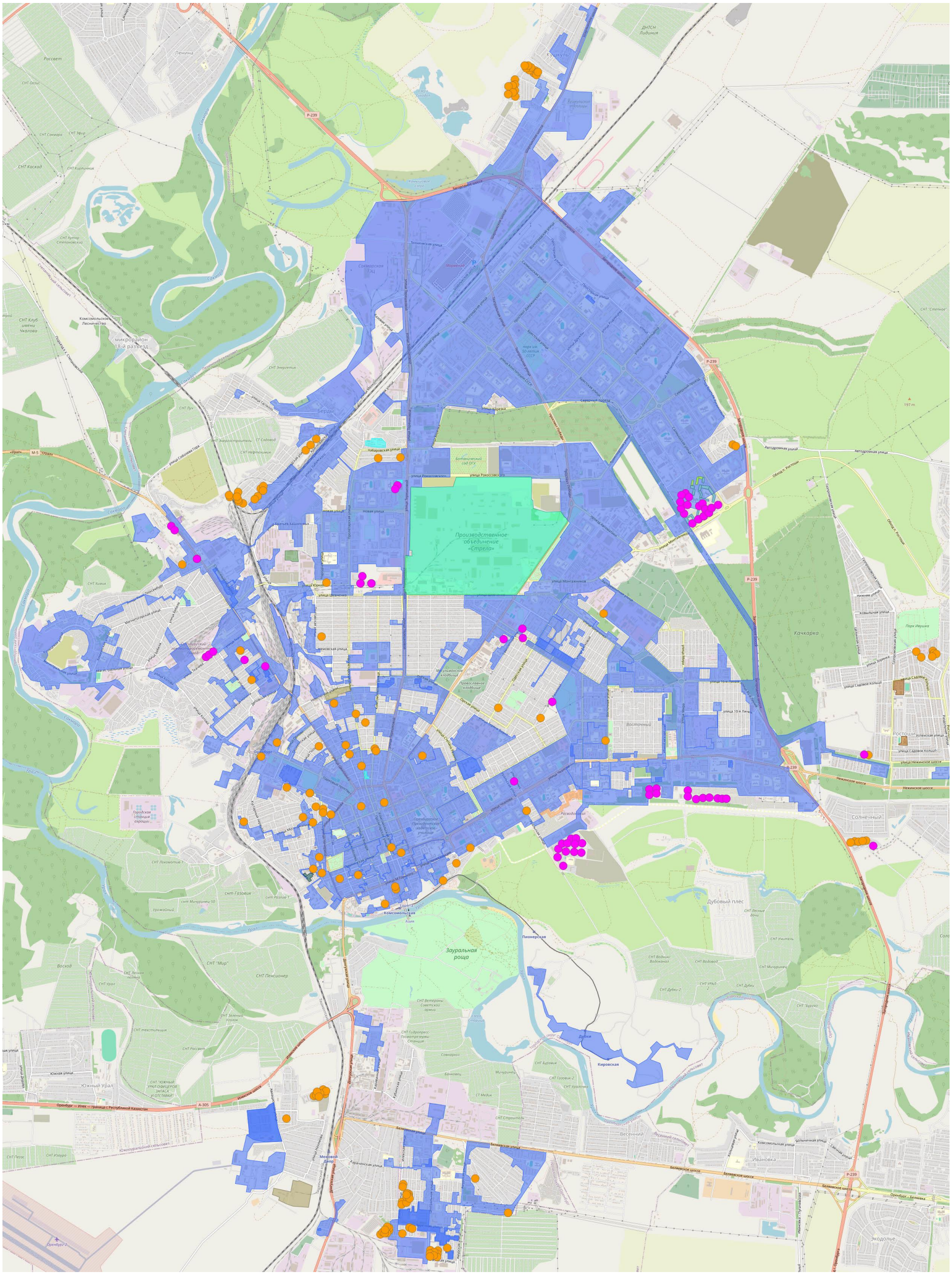
Перечень жилых домов с индивидуальным теплоснабжением в МО г. Оренбург по состоянию на 01.01.2024 г. приведен ниже в таблице 13. Всего 243 объекта, 97 оборудованы крышными котельными, 146 – поквартирным газовым отоплением.

На рисунке 108 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 филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс».

Эксплуатацию крышных котельных осуществляет ряд организаций, не являющихся теплоснабжающими, а также следующие ЕТО: ООО «Теплострой Плюс», ООО «Управляющая компания «СтройСити», ООО «Теплогенерирующая компания», ООО «Теплоком».

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 108 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург

Т а б л и ц а 13 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург

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

№ п/п	Адрес	№ дома	Тип индивидуального источника
63	Чебеньковская	64а	поквартирное газовое
64	Юркина	56	поквартирное газовое
65	проезд 4-ый	6\1	поквартирное газовое
66	проезд 4-ый	2\1	поквартирное газовое
67	проезд 4-ый	2\2	поквартирное газовое
68	проезд 4-ый	2\3	поквартирное газовое
69	Дальнореченская	8д	поквартирное газовое
70	Просвещения	19	поквартирное газовое
71	Просвещения	19\1	поквартирное газовое
72	Просвещения	19\2	поквартирное газовое
73	Просвещения	19\3	поквартирное газовое
74	Просвещения	19\4	поквартирное газовое
75	Просвещения	19\5	поквартирное газовое
76	Просвещения	19\6	поквартирное газовое
77	Просвещения	19\7	поквартирное газовое
78	Мирнинская	32\1	поквартирное газовое
79	Мирнинская	34\1	поквартирное газовое
80	Мирнинская	34\2	поквартирное газовое
81	Мирнинская	38\1	поквартирное газовое
82	Мирнинская	38\2	поквартирное газовое
83	Мирнинская	40\1	поквартирное газовое
84	Пролетарская	71	поквартирное газовое
85	Советская	90 Литер АА1А2А5А6	поквартирное газовое
86	Пролетарская/Ташкентская	164/72	поквартирное газовое
87	Сумская	78	поквартирное газовое
88	Литейная	67	поквартирное газовое
89	пер. Гугучкинский	8	поквартирное газовое
90	Расковой	8	поквартирное газовое
91	Илекская	60	поквартирное газовое
92	Илекская	62	поквартирное газовое
93	Илекская	72	поквартирное газовое
94	Илекская	74	поквартирное газовое
95	Строителей	33	поквартирное газовое
96	Сумская	88	поквартирное газовое
97	Сумская	127	поквартирное газовое
98	Южная	6	поквартирное газовое
99	Геофизиков	3\1	поквартирное газовое
100	Геофизиков	3\2	поквартирное газовое
101	Геофизиков	3\3	поквартирное газовое
102	Геофизиков	5\3	поквартирное газовое
103	Геофизиков	5\4	поквартирное газовое
104	Новоселов	63/2	поквартирное газовое
105	Новоселов	63/3	поквартирное газовое
106	Новоселов	88	поквартирное газовое
107	Сумская	72	поквартирное газовое
108	Сумская	76	поквартирное газовое
109	Тобольская	65	поквартирное газовое
110	Тобольская	67	поквартирное газовое
111	Тобольская	69	поквартирное газовое
112	Томская	77	поквартирное газовое
113	Центральная	32	поквартирное газовое
114	Центральная	32/1	поквартирное газовое
115	Центральная	34	поквартирное газовое
116	Центральная	34/1	поквартирное газовое
117	Центральная	36	поквартирное газовое
118	Нагорная	1/1	поквартирное газовое
119	пр. Сквозной	1	поквартирное газовое
120	пр. Сквозной	3	поквартирное газовое
121	Чебеньковская	98	поквартирное газовое
122	Кардонный	15	поквартирное газовое
123	Яицкая	45	поквартирное газовое
124	Енисейская	77	поквартирное газовое
125	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	№ дома	Тип индивидуального источника
129	ш. Загородное	57/3	поквартирное газовое
130	ш. Загородное	57	поквартирное газовое
131	Калининградская	21	поквартирное газовое
132	Озеленителей	36	поквартирное газовое
133	Озеленителей	38	поквартирное газовое
134	Озеленителей	40	поквартирное газовое
135	Озеленителей	28	поквартирное газовое
136	Озеленителей	30	поквартирное газовое
137	Озеленителей	34	поквартирное газовое
138	Озеленителей	32	поквартирное газовое
139	Озеленителей	32/1	поквартирное газовое
140	п. Ростоши, Нежинское шоссе	2/1	поквартирное газовое
141	Пугачевская	11 Литер А2	поквартирное газовое
142	Новоселов	63/4	поквартирное газовое
143	Сумская	74	поквартирное газовое
144	Уральская/Донецкая	12/127	поквартирное газовое
145	Герцена	47	поквартирное газовое
146	Яицкая	10/1	поквартирное газовое
147	Чернышевского	34	Крышная котельная
148	Салмышская	64	Крышная котельная
149	Салмышская	64/1	Крышная котельная
150	Салмышская	64/2	Крышная котельная
151	Салмышская	64/3	Крышная котельная
152	Салмышская	64/4	Крышная котельная
153	Красная площадь	1Г	Крышная котельная
154	Красная площадь	1Д	Крышная котельная
155	Красная площадь	1/5	Крышная котельная
156	Красная площадь	1/8	Крышная котельная
157	Красная площадь	3/1	Крышная котельная
158	Красная площадь	3/2	Крышная котельная
159	Ленинградская	82	Крышная котельная
160	Транспортная	18	Крышная котельная
161	Транспортная	18/2	Крышная котельная
162	Транспортная	18/3	Крышная котельная
163	Транспортная	18/4	Крышная котельная
164	Транспортная	18/5	Крышная котельная
165	Гаранькина	17	Крышная котельная
166	Гаранькина	19	Крышная котельная
167	Гаранькина	19	Крышная котельная
168	Гаранькина	21	Крышная котельная
169	Гаранькина	21	Крышная котельная
170	Гаранькина	21/1	Крышная котельная
171	Гаранькина	21/1	Крышная котельная
172	Гаранькина	23	Крышная котельная
173	Гаранькина	23	Крышная котельная
174	Гаранькина	25	Крышная котельная
175	Гаранькина	25	Крышная котельная
176	Гаранькина	27	Крышная котельная
177	Транспортная	16	Крышная котельная
178	Транспортная	16А	Крышная котельная
179	Транспортная	16Б	Крышная котельная
180	Транспортная	16/1	Крышная котельная
181	Транспортная	16/2	Крышная котельная
182	Транспортная	16/3	Крышная котельная
183	Транспортная	16/4	Крышная котельная
184	Уральская	2/8	Крышная котельная
185	Уральская	2/11	Крышная котельная
186	Уральская	2/13	Крышная котельная
187	Уральская	2/14	Крышная котельная
188	Уральская	2/15	Крышная котельная
189	Уральская	2/16	Крышная котельная
190	Уральская	2/17	Крышная котельная
191	Уральская	2/18	Крышная котельная
192	Уральская	2/19	Крышная котельная
193	Уральская	2/20	Крышная котельная
194	Уральская	2/22	Крышная котельная

№ п/п	Адрес	№ дома	Тип индивидуального источника
195	Салмышская	66	Крышная котельная
196	Салмышская	68	Крышная котельная
197	Салмышская	68/1	Крышная котельная
198	Салмышская	70	Крышная котельная
199	Салмышская	70/1	Крышная котельная
200	Салмышская	70/2	Крышная котельная
201	Салмышская	72	Крышная котельная
202	Салмышская	72	Крышная котельная
203	Салмышская	72/1	Крышная котельная
204	Салмышская	72/2	Крышная котельная
205	Салмышская	74	Крышная котельная
206	Салмышская	76	Крышная котельная
207	Пролетарская	288 а	Крышная котельная
208	Пролетарская	86	Крышная котельная
209	Карагандинская	15	Крышная котельная
210	Кима	25	Крышная котельная
211	Самолетная	198	Крышная котельная
212	Полигонная	3	Крышная котельная
213	Братьев Коростелевых	167/2	Крышная котельная
214	Ноябрьская	47	Крышная котельная
215	Ноябрьская	47/1	Крышная котельная
216	Ноябрьская	47/2	Крышная котельная
217	Нагорная	1/1	Крышная котельная
218	Братьев Коростелевых	19	Крышная котельная
219	Братьев Коростелевых	167/1	Крышная котельная
220	Пролетарская	288 в	Крышная котельная
221	Пролетарская	288 в	Крышная котельная
222	Пролетарская	288/1	Крышная котельная
223	Пролетарская	288/1	Крышная котельная
224	Гагарина	21/7	Крышная котельная
225	Гагарина	21/8	Крышная котельная
226	Геннадия Донковцева	17/1	Крышная котельная
227	п. Ростоши, Нежинское шоссе	2/2	Крышная котельная
228	Геннадия Донковцева	1	Крышная котельная
229	Геннадия Донковцева	1	Крышная котельная
230	Геннадия Донковцева	3	Крышная котельная
231	Неплюева	5	Крышная котельная
232	Ткачева	16/2	Крышная котельная
233	Ткачева	16/3	Крышная котельная
234	Ткачева	16/4	Крышная котельная
235	Ильи Глазунова	6	Крышная котельная
236	Геннадия Донковцева	9	Крышная котельная
237	Геннадия Донковцева	11	Крышная котельная
238	Геннадия Донковцева	13	Крышная котельная
239	Геннадия Донковцева	15	Крышная котельная
240	Геннадия Донковцева	17	Крышная котельная
241	Геннадия Донковцева	17/1	Крышная котельная
242	Геннадия Донковцева	5/3	Крышная котельная
243	Геннадия Донковцева	5/4	Крышная котельная

В перспективном положении индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной (1–3 этажей) застройки (см. Главу 2 обосновывающих материалов). Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжения вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных отопительных приборов. Зоны действия индивидуального теплоснабжения предусмотрены в районах малоэтажной и индивидуальной застройки. Топливо – природный газ.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

При составлении балансов учтено:

- Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина».
- Вывод из эксплуатации котельных «Набережная», «11 квартал» (вывод в 2028 г.), «ОГАУ» (вывод в 2028 г.), «Кадетский корпус» (вывод в 2026 г.), «СОК» (вывод в 2028 г.), «67-й городок» (вывод в 2028 г.), «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «ГПТУ-10», «Пединститут», «Школа Милиции» в 2024 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».
- Вывод из эксплуатации котельной «Больница восстановительного лечения» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Больница восстановительного лечения».
- Вывод из эксплуатации котельной «Янтарь» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Янтарь».
- Вывод из эксплуатации котельной «Стройгородок» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Стройгородок».
- Вывод из эксплуатации котельной «ЖДТ» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ЖДТ».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельный комбинат» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельный комбинат».
- Вывод из эксплуатации котельной «Третьяка» в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Третьяка».
- Вывод из эксплуатации котельной «Советская» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Советская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Детский сад № 77» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Детский сад № 77».
- Вывод из эксплуатации котельной «Победы» в 2024 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Победы».
- Сакмарская ТЭЦ. В располагаемой тепловой мощности на 2022 г. учтен запрет на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180, к 2028 г. запрет будет снят (180 Гкал/ч). В отопительный период при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать резервные тепловые мощности новой котельной БМК «Уральская».

По причине реализации нижеуказанных мероприятий в сроки, выходящие за горизонт планирования схемы теплоснабжения в балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки эти мероприятия не учитываются:

- Вывод из эксплуатации котельной «Дубки» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Дубки».

- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельная фабрика» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельная фабрика».
- Вывод из эксплуатации котельной «ГПТУ-16» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ГПТУ-16».
- Вывод из эксплуатации котельной «Харьковская» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Харьковская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Гугучинская» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Гугучинская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Чичерина» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Чичерина».
- Вывод из эксплуатации котельной «Краснохолм» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Краснохолм».
- Вывод из эксплуатации котельной «Бердянка» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «Каргала» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «пос. Нижнесакмарский» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Перевод на Сакмарскую ТЭЦ тепловой нагрузки выводимых из эксплуатации котельных: «Лесозащитная» (2035 г.), ФКУ ИК-1 УФСИН (2035 г.), «4-й квартал» (2035 г.).

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в договорной или расчетной нагрузке на коллекторах в сетевой воде определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки потребителей на отопление и вентиляцию;
- средненедельной часовой нагрузки потребителей на ГВС;
- потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в договорной или расчетной нагрузке на коллекторах в паре определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки в паре потребителей;
- потерь тепловой энергии в паровых сетях.

Балансы производства тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой, электрической энергии и потребления, а также с учетом предложений по развитию источников тепловой энергии представлены в таблице 14.

Балансы производства тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и потребления, а также с учетом предложений по развитию источников тепловой энергии представлены в таблице 15.

На Сакмарской ТЭЦ к 2033 г.:

- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии составит 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1372,8 Гкал/ч, пар – 3,2 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии составит 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1372,8 Гкал/ч, пар – 3,2 Гкал/ч);
- дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке итого) составит 208 Гкал/ч (дефицит в сетевой воде – 196 Гкал/ч, дефицит в паре – 12 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке итого) составит 169 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 168 Гкал/ч, резерв в паре – 1 Гкал/ч).

В системах теплоснабжения с котельными к 2033 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 885 Гкал/ч (сетевая вода – 839 Гкал/ч, пар – 46 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 885 Гкал/ч (сетевая вода – 839 Гкал/ч, пар – 46 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке итого) составит 308 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 299 Гкал/ч, резерв в паре – 9 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке итого) составит 340 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 332 Гкал/ч, резерв в паре –8 Гкал/ч).

Во всех рассматриваемых системах теплоснабжения к 2033 г. будет резерв тепловой мощности по расчетной нагрузке в сетевой воде, в паре с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей.

На Сакмарской ТЭЦ к 2033 г. будет иметь место дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке итого с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки (208 Гкал/ч, дефицит в сетевой воде – 196 Гкал/ч, дефицит в паре – 12 Гкал/ч):

Для устранения дефицита рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

На Сакмарской ТЭЦ в случаи возникновения дефицита тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать бойлера Т-50-130 ст. № 3 (турбоустановка выведена из эксплуатации в 2022 г.), пар на бойлера будет подаваться через РОУ (92 Гкал/ч). Документы, которые ограничивают длительную эксплуатацию РОУ, отсутствуют. Необходимо отдельно отметить, что включение РОУ на пиковые бойлера планируется только при отрицательных температурах наружного воздуха, близких к расчетным, когда весь тепловой потенциал теплофикационных и производственных отборов, а также водогрейных котлов будет исчерпан – длительная эксплуатация РОУ не потребуется.

С целью поддержания резерва тепловой мощности на Сакмарской ТЭЦ при расчетной температуре наружного воздуха в схеме теплоснабжения учтены следующие меры:

–перенос на 2035 г. перевода на Сакмарскую ТЭЦ тепловой нагрузки выводимых из эксплуатации котельных: «Лесозащитная», ФКУ ИК-1 УФСИН, «4-й квартал»;

–снятие запрета на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180 (180 Гкал/ч) в 2028 году;

–использование бойлеров Т-50-130 ст. № 3 (турбоустановка выведена из эксплуатации в 2022 г.), пар на бойлера будет подаваться через РОУ (92 Гкал/ч);

–использование резервной тепловой мощности новой котельной БМК «Уральская».

Приведенный выше комплекс мер позволит оказывать надежное теплоснабжения потребителей, в том числе при расчетной температуре наружного воздуха.

Т а б л и ц а 14 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой, электрической энергии и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Сакмарская ТЭЦ															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1576,0	1576,0	1576,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0
отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	836,0	836,0	836,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0
производственных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	666,0	666,0	666,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0
РОУ, Гкал/ч	-	-	-	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
ПВК, Гкал/ч	740,0	740,0	740,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
Располагаемая тепловая мощность станции итого, Гкал/ч	1376,0	1284,0	1284,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0
Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой воде, Гкал/ч	1372,8	1280,8	1280,8	1192,8	1192,8	1192,8	1192,8	1192,8	1192,8	1372,8	1372,8	1372,8	1372,8	1372,8	1372,8
Располагаемая тепловая мощность станции в паре, Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв тепловой мощности на котельной БМК «Уральская» в сетевой воде, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,7	62,7	59,4	59,5	37,6	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, Гкал/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	184,4	197,7	168,6	156,0	159,0	162,2	163,5	163,2	162,5	163,7	164,2	164,2	165,6	165,5	165,4
Потери в паропроводах, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч в том числе	1262,9	1247,6	1269,7	1272,2	1293,9	1319,9	1343,8	1357,7	1370,5	1386,3	1398,1	1407,2	1416,1	1424,5	1432,4
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч:	953,9	938,6	940,4	912,3	930,1	956,1	980,0	993,9	1006,7	1022,5	1034,3	1043,4	1052,3	1060,7	1068,6
отопление и вентиляция, Гкал/ч	788,5	776,7	769,9	746,6	760,7	780,8	798,5	808,8	818,8	830,9	840,2	847,4	854,5	861,3	867,8
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	165,4	161,9	170,5	165,8	169,4	175,4	181,5	185,2	188,0	191,6	194,1	196,0	197,8	199,4	200,8
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	2,2	2,2	3,2	2,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-95,1	-185,1	-178,1	-256,0	-280,7	-247,2	-272,4	-289,3	-301,4	-160,3	-172,3	-181,5	-191,8	-200,1	-207,8
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-83,2	-173,2	-166,2	-244,1	-268,8	-235,3	-260,5	-277,4	-289,5	-148,4	-160,4	-169,6	-179,9	-188,2	-195,9
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	226,8	136,7	163,2	116,3	96,4	129,9	104,6	87,8	75,7	216,8	204,8	195,6	185,3	177,0	169,3
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	225,8	135,8	163,2	115,8	95,0	128,5	103,2	86,4	74,3	215,4	203,4	194,2	183,9	175,6	167,9
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,0	1,0	0,0	0,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1187,3	1095,3	1095,3	1007,3	1007,3	1007,3	1007,3	1007,3	1007,3	1187,3	1187,3	1187,3	1187,3	1187,3	1187,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	992,3	990,6	967,6	931,7	949,1	974,5	996,4	1008,2	1018,8	1033,6	1044,2	1052,2	1061,2	1068,4	1075,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	4040	4040	4040	4040	4040	4165	4269	4329	4385	4454	4505	4545	4583	4620	4654
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Т а б л и ц а 15 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
БМК «Оренбургская»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	4,55	5,06	4,67	5,04	5,07	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	30,07	28,84	26,48	27,25	27,38	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	20,58	21,45	17,89	18,84	18,97	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	17,94	18,61	15,42	16,31	16,44	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	2,64	2,84	2,47	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	1,37	2,09	4,84	3,70	3,54	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	1,37	2,09	4,84	3,70	3,54	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	10,86	9,48	13,43	12,11	11,95	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	10,86	9,48	13,43	12,11	11,95	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	17,91	18,66	15,57	16,39	16,50	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	119,6	119,6	119,6	119,6	120,5	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,17	0,18	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная «Гугучинская»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,87	2,14	1,46	1,46	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,52	8,96	8,34	8,30	8,24	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,52	8,96	8,34	7,85	8,24	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,64	8,13	7,50	7,02	7,40	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,88	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,10	5,39	6,69	6,73	6,62	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,10	5,39	6,69	6,73	6,62	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,10	5,39	6,69	7,18	6,62	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,10	5,39	6,69	7,18	6,62	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,42	7,80	7,26	6,83	7,17	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,41	0,38	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная «Карачи»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	4,52	6,45	5,17	0,72	0,70	0,70	0,71	0,71	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	31,66	36,05	35,06	34,34	33,24	33,24	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	14,46	18,84	21,61	23,43	24,36	24,36	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,15	15,00	17,30	18,71	18,62	18,62	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	4,31	3,84	4,31	4,72	5,75	5,75	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,06	-2,26	0,01	5,18	6,30	6,30	5,87	5,87	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,06	-2,26	0,01	5,18	6,30	6,30	5,87	5,87	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	21,26	14,95	13,46	16,09	15,18	15,18	14,75	14,75	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	21,26	14,95	13,46	16,09	15,18	15,18	14,75	14,75	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,58	16,39	18,80	20,38	21,20	21,20	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,18	0,21	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная «Лесозащитная»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,75	1,73	1,33	1,15	1,22	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,30	9,78	8,80	8,28	9,05	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	7,54	7,02	8,26	7,09	7,67	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,52	6,80	8,02	7,03	7,45	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,22	0,24	0,06	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,40	1,94	3,32	4,02	3,18	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,40	1,94	3,32	4,02	3,18	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,16	4,70	3,86	5,21	4,56	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,16	4,70	3,86	5,21	4,56	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,56	6,11	7,19	6,17	6,67	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
Зона действия источника тепловой мощности, га	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,19	0,23	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная «Туркестанская»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	3,51	2,68	1,90	1,41	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	17,75	10,33	12,17	15,34	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	18,58	11,15	13,05	12,38	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,61	8,66	10,51	9,82	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	3,96	2,49	2,54	2,56	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-3,84	4,41	3,35	0,67	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-3,84	4,41	3,35	0,67	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-4,67	3,59	2,47	3,63	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-4,67	3,59	2,47	3,63	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,16	9,70	11,36	10,77	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69
Зона действия источника тепловой мощности, га	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,87	0,52	0,61	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная «Чичерина»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,67	1,17	1,14	1,16	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,98	10,20	9,92	9,51	9,25	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,86	6,08	7,58	6,48	6,79	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,59	5,82	7,24	6,26	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,27	0,26	0,34	0,22	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	10,70	11,98	12,29	12,68	12,86	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	10,70	11,98	12,29	12,68	12,86	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,82	16,10	14,63	15,71	15,32	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,82	16,10	14,63	15,71	15,32	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,97	5,29	6,60	5,64	5,91	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,25	0,31	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	4,06	1,29	1,44	1,31	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,64	3,47	5,27	5,34	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,64	3,47	5,27	5,07	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,34	3,03	4,50	4,24	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,30	0,44	0,77	0,83	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	8,65	6,70	6,76	2,70	2,70	2,70	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	8,65	6,70	6,76	2,70	2,70	2,70	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	8,65	6,70	7,03	2,70	2,70	2,70	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	8,65	6,70	7,03	2,70	2,70	2,70	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,51	3,02	4,59	4,41	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Зона действия источника тепловой мощности, га	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,06	0,10	0,09	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,19	1,02	0,90	0,88	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,33	8,12	8,50	7,87	7,82	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,33	8,12	8,50	7,39	7,82	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,06	8,50	7,39	7,82	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,73	14,04	13,83	14,58	14,65	14,54	14,54	14,54	14,54	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,73	14,04	13,83	14,58	14,65	14,54	14,54	14,54	14,54	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,73	14,04	13,83	15,06	14,65	14,54	14,54	14,54	14,54	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,73	14,04	13,83	15,06	14,65	14,54	14,54	14,54	14,54	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,24	7,07	7,40	6,43	6,81	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,41	0,43	0,37	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Котельная «Дубки»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,49	2,06	1,71	1,07	1,11	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,63	4,50	5,36	4,02	3,97	4,24	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,63	4,50	5,36	3,84	3,97	4,24	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,45	3,22	4,11	2,70	2,82	3,00	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,18	1,28	1,24	1,15	1,15	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,78	6,35	5,84	7,82	7,82	7,47	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,78	6,35	5,84	7,82	7,82	7,47	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,78	6,35	5,84	7,99	7,82	7,47	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,78	6,35	5,84	7,99	7,82	7,47	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,03	3,91	4,66	3,34	3,45	3,69	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Зона действия источника тепловой мощности, га	113,2	113,2	113,2	113,2	113,2	120,9	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,05	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная «Авиагородок»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,33	51,04	14,81	19,78	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,82	12,59	12,47	11,08	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	9,88	9,65	10,08	9,22	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,41	8,32	8,67	7,73	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,47	1,33	1,41	1,49	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	18,55	-29,93	6,42	2,84	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	18,55	-29,93	6,42	2,84	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	21,49	-26,99	8,81	4,70	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	21,49	-26,99	8,81	4,70	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,59	8,39	8,77	8,02	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
Зона действия источника тепловой мощности, га	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,14	0,15	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная «ЖБК»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,70	1,97	1,02	1,08	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,18	9,84	7,39	9,04	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	9,18	9,84	7,39	8,62	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,82	7,41	5,68	6,48	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,36	2,43	1,71	2,14	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,64	1,71	5,11	3,40	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,64	1,71	5,11	3,40	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,64	1,71	5,11	3,82	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,64	1,71	5,11	3,82	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,99	8,56	6,43	7,50	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
Зона действия источника тепловой мощности, га	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,30	0,23	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная «4 квартал»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,20	1,98	1,43	1,21	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,91	9,39	10,14	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	9,91	9,39	10,14	9,08	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,91	9,39	10,04	8,98	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,37	2,11	1,91	2,62	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,37	2,11	1,91	2,62	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,37	2,11	1,91	3,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,37	2,11	1,91	3,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,62	8,17	8,82	7,90	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Зона действия источника тепловой мощности, га	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,39	0,43	0,38	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная «Харьковская»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	0,97	0,87	0,74	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,87	9,12	10,37	9,56	10,43	10,43	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	10,30	8,55	9,73	8,92	9,09	9,09	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,41	7,76	8,86	8,05	8,28	8,28	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,89	0,79	0,87	0,87	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,76	7,57	6,42	7,36	6,46	6,46	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,76	7,57	6,42	7,36	6,46	6,46	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,33	8,14	7,06	8,00	7,80	7,80	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,33	8,14	7,06	8,00	7,80	7,80	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,96	7,44	8,47	7,76	7,91	7,91	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Зона действия источника тепловой мощности, га	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,24	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,40	0,45	0,28	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,25	2,25	1,94	1,94	1,96	1,96	1,96	1,96	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,45	0,45	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,25	2,25	1,94	1,85	1,96	1,96	1,96	1,96	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,79	1,79	1,50	1,41	1,52	1,52	1,52	1,52	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,47	0,47	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,45	0,45	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	10,25	10,20	9,11	9,15	9,13	9,13	9,13	9,13	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,68	8,63	9,11	9,15	9,13	9,13	9,13	9,13	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,58	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	10,25	10,20	9,11	9,24	9,13	9,13	9,13	9,13	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,68	8,63	9,11	9,24	9,13	9,13	9,13	9,13	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,58	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,36	2,36	3,45	3,37	3,46	3,46	3,46	3,46	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,23	2,39	1,16	1,19	1,49	1,56	1,56	1,56	1,56	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,00	4,07	3,34	3,45	3,60	3,77	3,77	3,77	3,77	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,00	4,07	3,34	3,28	3,60	3,77	3,77	3,77	3,77	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,46	2,85	2,66	3,11	3,22	3,22	3,22	3,22	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,63	0,61	0,49	0,62	0,49	0,55	0,55	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,31	4,08	6,04	5,90	5,45	5,21	5,21	5,21	5,21	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,31	4,08	6,04	5,90	5,45	5,21	5,21	5,21	5,21	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,31	4,08	6,04	6,07	5,45	5,21	5,21	5,21	5,21	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,31	4,08	6,04	6,07	5,45	5,21	5,21	5,21	5,21	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,92	10,92	10,92	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,48	3,54	2,91	2,85	3,13	3,28	3,28	3,28	3,28	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	16,3	16,3	16,3	16,3	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-
Котельная «Овощевод»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,82	0,61	0,51	0,64	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,93	1,08	1,13	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,93	1,08	1,13	1,01	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,93	1,08	1,13	1,01	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,64	13,70	13,75	13,67	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,64	13,70	13,75	13,67	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,64	13,70	13,75	13,74	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,64	13,70	13,75	13,74	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,68	0,94	0,98	0,88	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,73	0,80	0,57	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,25	10,04	10,07	9,81	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,40	6,19	6,43	5,42	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,09	4,94	5,15	4,55	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,31	1,25	1,28	0,87	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,86	3,00	3,20	3,55	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,86	3,00	3,20	3,55	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,71	6,85	6,84	7,94	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,71	6,85	6,84	7,94	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,56	5,39	5,59	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,28	0,30	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-
Котельная «Бр. Коростелевых»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,00	1,15	0,93	1,15	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,71	12,78	12,41	12,40	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,20	8,28	9,51	11,92	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,06	6,27	7,25	9,08	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,14	2,01	2,26	2,84	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,00	7,78	8,38	8,16	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,00	7,78	8,38	8,16	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,51	12,28	11,27	8,64	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,51	12,28	11,27	8,64	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,13	7,20	8,27	10,37	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Зона действия источника тепловой мощности, га	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,67	0,84	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Котельная «Мебельная фабрика»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,97	1,30	0,89	0,65	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,86	5,06	4,84	4,81	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,86	5,06	4,84	4,53	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,52	4,83	4,60	4,30	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,34	0,24	0,24	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,46	3,93	4,56	4,83	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,46	3,93	4,56	4,83	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,46	3,93	4,56	5,11	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,46	3,93	4,56	5,11	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,23	4,41	4,21	3,94	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
Зона действия источника тепловой мощности, га	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,81	0,84	0,53	0,49	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,93	4,24	4,03	4,16	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,93	4,24	4,03	3,91	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,91	4,22	3,97	3,86	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,79	5,45	5,97	5,88	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,79	5,45	5,97	5,88	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,79	5,45	5,97	6,13	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,79	5,45	5,97	6,13	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,29	3,69	3,51	3,41	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,26	0,25	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная «ЖДТ» (с 2027 г. БМК «ЖДТ»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,79	1,88	1,30	1,16	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,51	7,10	7,12	7,40	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,51	7,10	7,12	7,01	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,86	6,29	6,31	6,20	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,65	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,61	4,93	5,49	5,35	5,24	5,24	5,24	5,24	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,61	4,93	5,49	5,35	5,24	5,24	5,24	5,24	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,61	4,93	5,49	5,75	5,24	5,24	5,24	5,24	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,61	4,93	5,49	5,75	5,24	5,24	5,24	5,24	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,40	6,17	6,19	6,09	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,32	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,75	0,64	0,47	0,50	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,07	2,95	3,40	3,36	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,07	2,95	3,40	3,18	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,39	2,44	2,87	2,67	2,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,68	0,51	0,53	0,51	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,40	7,63	7,35	7,37	7,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,40	7,63	7,35	7,37	7,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,40	7,63	7,35	7,54	7,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,40	7,63	7,35	7,54	7,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,54	2,57	2,95	2,77	2,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,44	0,50	0,47	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,67	0,64	0,50	0,54	0,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,58	4,56	5,14	5,01	5,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,58	4,56	5,14	4,73	5,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,33	4,30	4,87	4,46	4,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,27	0,26	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,88	5,93	5,50	5,58	5,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,88	5,93	5,50	5,58	5,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,88	5,93	5,50	5,87	5,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,88	5,93	5,50	5,87	5,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,99	3,96	4,47	4,11	4,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,49	0,49	0,55	0,51	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,12	9,12	9,12	9,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,12	9,12	9,12	9,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,68	1,62	1,06	1,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,67	3,51	3,92	3,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,67	3,51	3,92	3,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,33	3,31	3,58	3,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,34	0,19	0,33	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,55	3,78	3,92	4,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,55	3,78	3,92	4,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,55	3,78	3,92	4,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,55	3,78	3,92	4,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,10	10,10	10,10	10,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,19	3,05	3,41	2,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,9	13,9	13,9	13,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,25	0,28	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,45	0,79	0,51	0,44	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,50	3,80	3,06	3,01	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,50	3,80	3,06	2,84	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,21	3,48	2,83	2,61	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,29	0,31	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,92	1,27	2,29	2,41	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,92	1,27	2,29	2,41	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,92	1,27	2,29	2,58	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,92	1,27	2,29	2,58	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,04	3,30	2,66	2,47	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,28	0,22	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-
Котельная «Баня-3»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,99	0,93	0,62	0,70	0,71	0,75	0,75	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	6,49	5,46	5,55	6,18	6,07	6,37	6,37	6,37	6,37	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,49	5,46	5,55	5,86	6,07	6,37	6,37	6,37	6,37	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,62	5,04	5,08	5,03	5,42	5,70	5,70	5,70	5,70	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,87	0,42	0,47	0,84	0,64	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,44	0,64	0,86	0,15	0,25	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,44	0,64	0,86	0,15	0,25	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,44	0,64	0,86	0,47	0,25	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,44	0,64	0,86	0,47	0,25	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,64	4,75	4,83	5,10	5,28	5,55	5,55	5,55	5,55	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	13,3	13,3	13,3	13,3	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,43	0,44	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тексорен»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,92	1,21	0,77	0,63	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,89	5,57	5,47	5,52	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,89	5,57	5,47	5,19	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,89	5,57	5,47	5,19	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,57	1,12	1,20	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,57	1,12	1,20	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,57	1,12	1,53	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,57	1,12	1,53	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,12	4,85	4,75	4,51	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,38	0,38	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,46	0,64	0,24	0,22	0,27	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,97	4,34	2,27	2,29	2,73	3,03	3,03	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,97	4,34	2,27	2,18	2,73	3,03	3,03	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,45	3,81	1,80	1,70	2,25	2,53	2,53	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,52	0,53	0,47	0,48	0,48	0,51	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,25	0,70	3,17	3,17	2,68	2,35	2,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,25	0,70	3,17	3,17	2,68	2,35	2,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,25	0,70	3,17	3,28	2,68	2,35	2,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,25	0,70	3,17	3,28	2,68	2,35	2,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,45	3,77	1,98	1,90	2,38	2,64	2,64	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	7,7	7,7	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,63	0,33	0,32	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Черепановых»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,82	2,45	1,85	1,56	1,68	1,65	1,62	1,49	1,37	1,35	1,31	1,28	1,24	1,10	1,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,74	3,60	3,77	3,41	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,74	3,60	3,77	3,22	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,51	3,39	3,54	2,99	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,23	0,21	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,72	-1,21	-0,78	-0,14	-0,04	-0,01	0,02	0,15	0,27	0,29	0,33	0,36	0,40	0,54	0,64
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,72	-1,21	-0,78	-0,14	-0,04	-0,01	0,02	0,15	0,27	0,29	0,33	0,36	0,40	0,54	0,64
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,72	-1,21	-0,78	0,06	0,05	0,08	0,11	0,24	0,36	0,38	0,42	0,45	0,49	0,63	0,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,72	-1,21	-0,78	0,06	0,05	0,08	0,11	0,24	0,36	0,38	0,42	0,45	0,49	0,63	0,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,25	3,13	3,28	2,80	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,22	0,23	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,07	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,56	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,51	0,23	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,70	1,05	1,08	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,70	1,05	1,08	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,06	1,08	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,06	1,08	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,44	0,20	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Котельная «Стройгородок» (с 2026 г. БМК «Стройгородок»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,78	2,54	1,23	0,88	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,64	1,62	1,62	1,62	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,64	1,62	1,62	1,52	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,61	1,59	1,59	1,49	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	-0,65	0,67	1,01	0,90	0,90	0,90	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	-0,65	0,67	1,01	0,90	0,90	0,90	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	-0,65	0,67	1,11	0,90	0,90	0,90	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	-0,65	0,67	1,11	0,90	0,90	0,90	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,43	1,41	1,41	1,32	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,74	0,77	0,58	0,50	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,35	2,01	2,41	2,41	2,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,35	2,01	2,41	2,27	2,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,35	2,01	2,24	2,11	2,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,98	0,77	0,85	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,98	0,77	0,85	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,98	0,77	0,99	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,98	0,77	0,99	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,04	1,75	2,10	1,98	2,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,47	0,40	0,48	0,45	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,15	0,10	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,45	1,49	1,43	1,47	1,43	1,43	1,43	1,43	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,41	1,49	1,43	1,39	1,43	1,43	1,43	1,43	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,41	1,49	1,43	1,34	1,43	1,43	1,43	1,43	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,11	2,21	2,32	2,18	2,20	2,20	2,20	2,20	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,11	2,21	2,32	2,18	2,20	2,20	2,20	2,20	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,15	2,21	2,32	2,26	2,20	2,20	2,20	2,20	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,15	2,21	2,32	2,26	2,20	2,20	2,20	2,20	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,22	1,29	1,24	1,21	1,24	1,24	1,24	1,24	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,73	0,60	0,92	0,92	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,73	0,60	0,92	0,92	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,87	1,00	0,68	0,68	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,87	1,00	0,68	0,68	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	1,00	0,68	0,68	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	1,00	0,68	0,68	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	1,00	0,68	0,68	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,64	0,52	0,80	0,80	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,16	0,25	0,25	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная «Победы» (с 2024 г. БМК «Победы»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,25	0,25	0,17	0,17	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,26	3,44	3,35	3,13	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,26	3,44	3,35	2,94	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,26	3,44	3,35	2,94	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,35	5,17	5,34	5,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,35	5,17	5,34	5,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,35	5,17	5,34	5,75	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,35	5,17	5,34	5,75	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,83	2,99	2,91	2,56	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,32	0,31	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная «Самолетная»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,74	0,71	0,49	0,53	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,68	3,97	3,97	3,78	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,68	3,97	3,97	3,58	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,21	3,51	3,51	3,12	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,26	2,00	2,22	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,26	2,00	2,22	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,26	2,00	2,22	2,57	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,26	2,00	2,22	2,57	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,20	3,46	3,45	3,12	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,69	0,74	0,74	0,67	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Котельная «ОКБ-2»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,61	0,52	0,31	0,39	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,59	3,56	2,98	3,39	3,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,59	3,56	2,98	3,19	3,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,46	2,89	3,10	3,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,18	3,31	4,09	3,60	3,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,18	3,31	4,09	3,60	3,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,18	3,31	4,09	3,80	3,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,18	3,31	4,09	3,80	3,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,13	3,09	2,59	2,78	2,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,36	0,30	0,32	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,21	1,59	1,09	1,42	1,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,33	3,76	3,80	3,66	3,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,33	3,76	3,80	3,48	3,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,90	3,22	3,28	2,92	3,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,43	0,54	0,53	0,56	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,01	0,20	0,66	0,47	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,01	0,20	0,66	0,47	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,01	0,20	0,66	0,65	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,01	0,20	0,66	0,65	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,90	3,27	3,31	3,03	3,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,28	0,28	0,26	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,27	0,17	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,79	1,49	1,49	1,50	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,79	1,49	1,49	1,44	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,13	1,13	1,05	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,39	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,92	1,02	1,03	1,10	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,92	1,02	1,03	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,92	1,02	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,92	1,02	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,56	1,29	1,29	1,25	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная «пос. Нижнесакмарский»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,57	0,48	0,52	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,23	1,23	1,60	1,24	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,23	1,23	1,60	1,17	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,23	1,23	1,60	1,17	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,83	1,02	0,74	1,06	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,83	1,02	0,74	1,06	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,83	1,02	0,74	1,13	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,83	1,02	0,74	1,13	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,07	1,07	1,39	1,01	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,19	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная «Детский сад № 77» (с 2027 г. БМК «Детский сад № 77»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,59	0,70	0,59	0,46	0,56	0,56	0,60	0,52	0,52	0,52	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,07	3,14	3,58	2,98	3,21	3,21	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,07	3,14	3,58	2,82	3,21	3,21	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,75	2,82	3,30	2,53	2,93	2,93	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,32	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,12	2,94	2,61	3,34	3,01	3,01	2,77	2,85	0,92	0,92	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,12	2,94	2,61	3,34	3,01	3,01	2,77	2,85	0,92	0,92	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,12	2,94	2,61	3,50	3,01	3,01	2,77	2,85	0,92	0,92	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,12	2,94	2,61	3,50	3,01	3,01	2,77	2,85	0,92	0,92	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,67	2,73	3,12	2,45	2,79	2,79	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,19	0,21	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2027 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,66	0,38	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,17	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,96	0,96	0,96	0,90	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,90	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,15	2,99	3,27	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,15	2,99	3,27	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,36	2,99	3,27	3,37	3,31	3,31	3,31	3,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,36	2,99	3,27	3,37	3,31	3,31	3,31	3,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,78	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная «Дубицкого»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,37	0,41	0,51	0,51	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,37	0,41	0,51	0,48	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,37	0,41	0,51	0,48	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,86	0,83	0,72	0,72	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,86	0,83	0,72	0,72	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,86	0,83	0,72	0,75	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,86	0,83	0,72	0,75	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,32	0,35	0,45	0,42	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,24	0,30	0,28	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,06	0,98	0,83	0,70	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,13	4,83	5,15	5,13	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,13	4,83	5,15	4,84	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,03	4,73	4,90	4,58	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,10	0,11	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-1,04	-0,66	-0,83	-0,68	-0,61	-0,61	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-1,04	-0,66	-0,83	-0,68	-0,61	-0,61	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-1,04	-0,66	-0,83	-0,39	-0,61	-0,61	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-1,04	-0,66	-0,83	-0,39	-0,61	-0,61	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,46	4,20	4,48	4,21	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,25	0,27	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,90	0,60	0,52	0,58	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,17	3,23	3,25	3,25	3,22	3,22	3,22	3,22	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,17	3,23	3,25	3,06	3,22	3,22	3,22	3,22	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,17	3,17	3,18	2,99	3,15	3,15	3,15	3,15	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,05	4,86	5,14	5,22	5,19	5,19	5,19	5,19	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,05	4,86	5,14	5,22	5,19	5,19	5,19	5,19	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,05	4,86	5,14	5,41	5,19	5,19	5,19	5,19	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,05	4,86	5,14	5,41	5,19	5,19	5,19	5,19	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,76	2,81	2,82	2,66	2,80	2,80	2,80	2,80	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,24	0,24	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,15	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,12	1,05	1,05	1,05	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,12	1,05	1,05	1,00	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,76	0,87	0,87	0,87	0,87	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,31	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,47	0,53	0,57	0,59	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,47	0,53	0,57	0,59	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,47	0,53	0,57	0,64	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,47	0,53	0,57	0,64	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,97	0,92	0,92	0,87	0,97	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,02	0,96	0,96	0,92	1,02	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,78	0,87	0,91	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,77	5,05	4,78	4,86	4,78	4,78	4,78	4,78	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,77	5,05	4,78	4,58	4,78	4,78	4,78	4,78	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,52	4,83	4,57	4,32	4,56	4,56	4,56	4,56	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,22	0,22	0,26	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,62	3,25	3,48	3,56	3,61	3,61	3,61	3,61	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,62	3,25	3,48	3,56	3,61	3,61	3,61	3,61	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,62	3,25	3,48	3,84	3,61	3,61	3,61	3,61	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,62	3,25	3,48	3,84	3,61	3,61	3,61	3,61	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,15	4,39	4,16	3,99	4,16	4,16	4,16	4,16	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,20	0,19	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,05	1,05	1,05	0,90	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	0,90	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,32	1,32	1,36	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,32	1,32	1,36	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,32	1,32	1,36	1,53	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,32	1,32	1,36	1,53	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,78	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная «Школа №14»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная «Бердянка»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,81	1,75	1,06	0,78	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,70	0,68	0,66	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,70	0,68	0,66	0,58	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,70	0,68	0,66	0,58	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,68	-0,60	0,11	0,43	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,68	-0,60	0,11	0,43	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,68	-0,60	0,11	0,47	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,68	-0,60	0,11	0,47	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,59	0,58	0,50	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,09	0,09	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная «Каргала»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,97	1,81	1,36	1,26	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,02	2,09	2,52	2,24	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,02	2,09	2,52	2,11	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,02	2,09	2,52	2,04	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,93	5,02	5,04	5,42	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,93	5,02	5,04	5,42	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,93	5,02	5,04	5,55	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,93	5,02	5,04	5,55	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,76	1,82	2,19	1,83	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Зона действия источника тепловой мощности, га	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная «Краснохолм»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,15	1,23	1,23	1,20	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,83	1,97	2,88	2,71	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,83	1,97	2,88	2,55	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,83	1,97	2,88	2,55	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,20	-0,71	-0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,20	-0,71	-0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,20	-0,71	-0,35	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,20	-0,71	-0,35	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,59	1,72	2,50	2,22	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Зона действия источника тепловой мощности, га	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,11	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная «Городище»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,02	1,75	0,86	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	1,13	1,03	1,05	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,05	1,13	1,03	0,99	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,05	1,09	0,99	0,95	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,00	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,04	1,22	2,21	2,30	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,04	1,22	2,21	2,30	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,04	1,22	2,21	2,36	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,04	1,22	2,21	2,36	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,91	0,98	0,90	0,86	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «МСЧ-2»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,24	0,44	0,44	0,44	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,24	0,44	0,44	0,44	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,13	0,93	0,93	0,93	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,13	0,93	0,93	0,93	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,13	0,93	0,93	0,93	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,13	0,93	0,93	0,93	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,38	0,38	0,38	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,49	0,49	0,49	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная «Дом ветеранов»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,13	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,30	2,24	2,24	2,24	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,30	2,24	2,24	2,13	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,10	1,81	1,81	1,70	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,79	16,85	16,72	16,77	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,79	16,85	16,72	16,77	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,79	16,85	16,72	16,88	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,79	16,85	16,72	16,88	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,00	1,95	1,95	1,85	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,33	0,33	0,32	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	6,90	4,59	4,63	4,64	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,90	4,59	4,63	4,37	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,40	4,43	4,49	4,23	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,50	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	22,97	25,28	25,24	25,26	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	22,97	25,28	25,24	25,26	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	22,97	25,28	25,24	25,53	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	22,97	25,28	25,24	25,53	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63	25,63
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,00	4,00	4,03	3,80	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Зона действия источника тепловой мощности, га	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,12	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,22	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,40	0,80	0,56	0,97	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,20	0,80	0,56	0,91	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,20	0,80	0,56	0,91	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,88	4,62	4,94	3,93	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,88	4,62	4,94	3,93	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,08	4,62	4,94	3,99	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,08	4,62	4,94	3,99	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,91	0,69	0,49	0,79	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Зона действия источника тепловой мощности, га	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,04	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,22	0,60	0,66	0,16	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,63	0,85	0,85	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,63	0,85	0,85	2,60	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,63	0,85	0,85	2,60	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,79	8,19	8,13	6,45	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,79	8,19	8,13	6,45	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,79	8,19	8,13	6,62	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,79	8,19	8,13	6,62	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,54	0,74	0,74	2,26	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,14	0,14	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,35	0,40	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,35	0,40	0,35	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,35	0,40	0,35	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,20	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,20	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,20	3,25	3,27	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,20	3,25	3,27	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,20	3,25	3,27	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,30	0,35	0,31	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная АО «Парк»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,14	0,18	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,29	1,41	1,40	2,27	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,29	1,41	1,40	2,16	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,15	1,13	1,13	1,70	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,14	0,28	0,27	0,46	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,36	6,24	6,11	5,20	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,36	6,24	6,11	5,20	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,36	6,24	6,11	5,31	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,36	6,24	6,11	5,31	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,12	1,22	1,22	1,88	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,17	0,17	0,27	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная «Путепроводная, 15/4»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	1,04	1,47	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,49	2,93	2,93	5,46	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,49	2,93	2,93	5,16	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,51	2,53	2,53	4,76	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,98	0,41	0,41	0,40	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,04	13,60	12,56	9,60	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,04	13,60	12,56	9,60	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,04	13,60	12,56	9,90	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,04	13,60	12,56	9,90	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,04	2,55	2,55	4,49	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,14	0,14	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,94	0,19	0,20	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,70	0,39	0,39	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,70	0,39	0,39	0,36	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,70	0,39	0,39	0,36	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,41	6,47	6,46	4,26	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,41	6,47	6,46	4,26	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,41	6,47	6,46	4,28	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,41	6,47	6,46	4,28	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,22	0,34	0,34	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,76	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная «ФОК с. Краснохолм»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,14	0,14	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная АО «ПО «Стрела»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	297,50	297,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	297,50	297,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	185,00	185,00	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	185,00	185,00	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	6,15	6,89	7,01	5,74	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	140,30	113,92	113,92	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	140,30	113,92	113,92	75,09	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	118,50	97,22	97,22	66,04	70,25	70,25	70,25	70,25	70,25	70,25	70,25	70,25	70,25	70,25	70,25
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	21,80	16,70	16,70	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	33,75	59,39	50,77	86,65	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	33,75	59,39	50,77	86,65	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	33,75	59,39	50,77	90,87	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	33,75	59,39	50,77	90,87	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	80,20	80,20	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	122,06	99,11	99,11	65,33	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
Зона действия источника тепловой мощности, га	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1	498,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,23	0,23	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,37	0,36	0,36	0,34	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,30	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,30	1,24	1,24	1,17	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,13	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,10	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,33	0,40	0,40	0,42	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,33	0,40	0,40	0,42	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,33	0,40	0,40	0,49	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,33	0,40	0,40	0,49	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,13	1,08	1,08	1,02	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,39	0,39	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная ООО «Теплострой Плюс»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,55	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,50	0,45	0,45	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,45	0,45	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,86	0,98	0,98	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,86	0,98	0,98	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,91	0,98	0,98	0,92	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,91	0,98	0,98	0,92	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,44	0,39	0,39	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,13	0,13	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная «Пролетарская» (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,51	0,51	0,51	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,41	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,48	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,48	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,42	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,91	0,91	0,91	0,86	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Котельная «Ноябрьская» (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,51	0,51	0,51	0,49	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,43	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,43	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,12	2,12	2,12	2,01	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Котельная № 5 МКД															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,73	1,73	1,73	1,64	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,41	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,45	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,45	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,43	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48	0,48	0,48	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Котельная «Гимназия № 4»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,41	0,41	0,41	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная № 50															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,65	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,64	0,64	0,64	0,61	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,61	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,01	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,01	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,05	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,05	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,53	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Зона действия источника тепловой мощности, га	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 96															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная № 14															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,14	0,14	0,14	0,13	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,13	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,77	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,77	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная ООО «Любимый дворик»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,85	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,85	1,78	1,78	1,71	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,33	1,20	1,20	1,13	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,52	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,74	0,74	0,82	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,74	0,74	0,82	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,61	1,55	1,55	1,48	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,56	1,50	1,50	1,44	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,50	0,50	0,50	0,48	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,35	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,28	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,28	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,42	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,16	2,17	2,17	2,07	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Котельная № 3 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,67	0,67	0,67	0,65	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,46	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,56	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,20	1,20	1,20	1,15	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Котельная № 5 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,77	0,77	0,77	0,74	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,64	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,52	3,52	3,52	3,37	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Котельная № 6 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,94	0,94	0,94	0,90	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,66	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,50	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,50	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,79	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,28	2,28	2,28	2,19	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Котельная № 7 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,84	0,84	0,84	0,80	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,56	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,70	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,42	2,42	2,42	2,32	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Котельная № 8 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,26	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,26	1,27	1,27	1,22	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,82	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,71	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,71	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,06	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,16	4,16	4,16	4,01	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Котельная № 9 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,03	1,03	1,03	1,00	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,70	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,66	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,66	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,87	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,49	2,49	2,49	2,43	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Котельная № 10 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,10	1,10	1,10	1,04	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,90	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,64	2,64	2,64	2,50	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Котельная № 11 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,22	1,22	1,22	1,21	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,80	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,63	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,63	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,05	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,39	2,39	2,39	2,37	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 21 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,32	1,32	1,32	1,23	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,90	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,61	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,61	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,07	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,13	3,13	3,13	2,93	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Котельная № 22 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,09	1,09	1,09	1,05	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,70	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,79	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,79	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,55	2,55	2,55	2,44	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Котельная № 13 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,77	0,77	0,77	0,71	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,69	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,69	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,04	2,04	2,04	1,89	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Котельная № 1 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,66	0,66	0,66	0,63	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,55	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,67	3,67	3,67	3,52	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Котельная № 2 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,84	0,84	0,84	0,81	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,55	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,60	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,60	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,70	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,12	3,12	3,12	2,99	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Котельная № 4 (крышная)															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,65	0,65	0,65	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,91	2,91	2,91	2,79	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Котельная ООО СК «СССР»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,61	0,61	0,61	0,58	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,53	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,50	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,36	1,36	1,36	1,28	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
БМК «Уральская»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,69	3,69	3,91	3,87	7,13	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	18,05	18,05	21,08	21,08	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	18,05	18,05	21,08	21,08	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	16,46	16,46	18,99	18,99	35,23	35,23	35,23	35,23	35,23	35,23
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,58	1,58	2,09	2,09	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	15,70	15,70	18,34	18,34	34,56	34,56	34,56	34,56	34,56	34,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	111,4	111,4	130,1	130,1	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»															
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

В МО г. Оренбург отсутствуют источники тепловой энергии, которые попадают под следующее описание: зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно

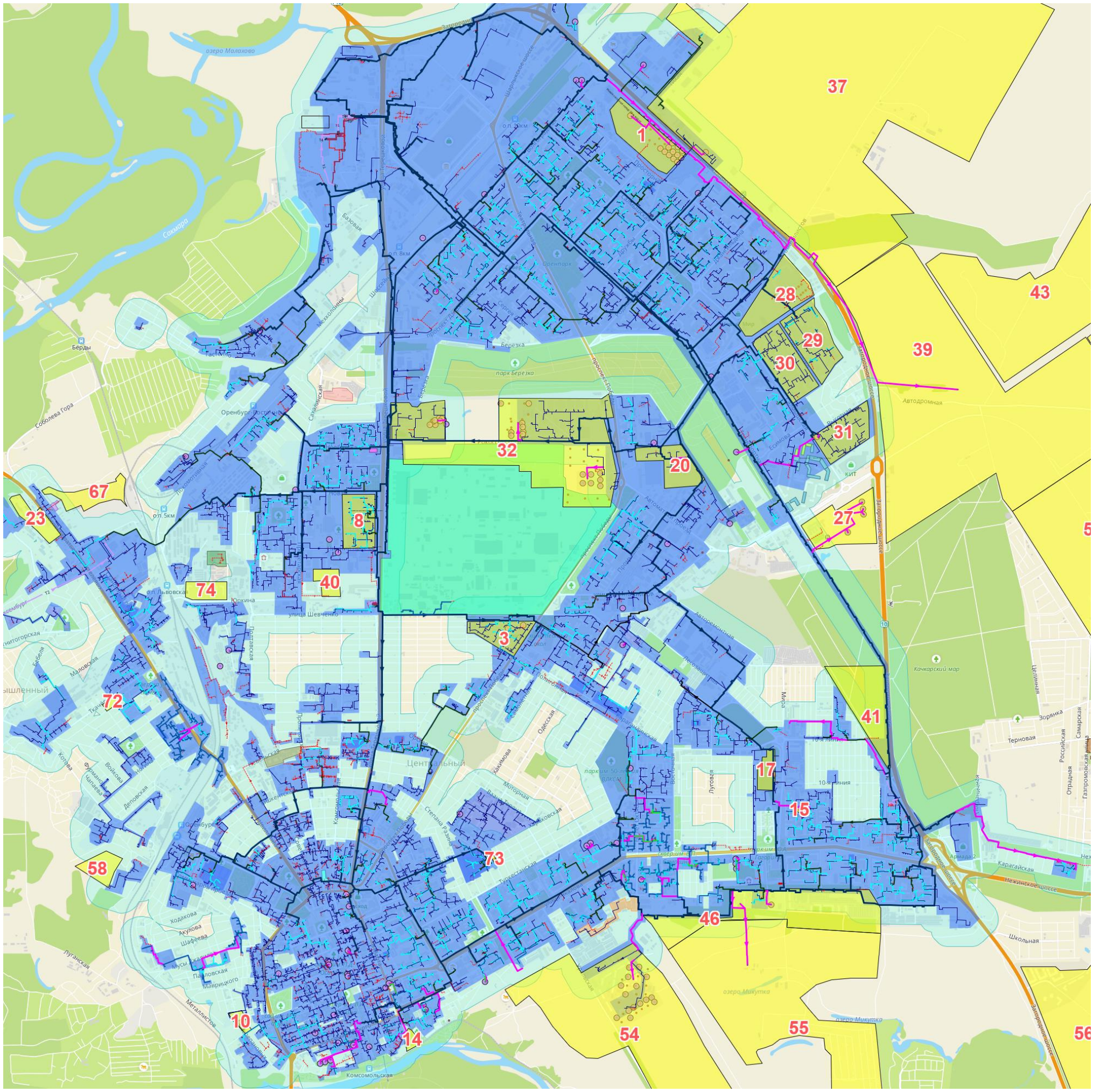
Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно Методическим указаниям, определение радиуса эффективного теплоснабжения выполняется для обоснования предложений по расширению зон действия за счет подключения новых потребителей. Кроме того, согласно п. 78 Постановления Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения…» [11], в ценовых зонах «отказ заявителю, в том числе застройщику, в подключении теплопотребляющих установок, находящихся в пределах 200 метров от устройств тепловой сети, к которой осуществляется (планируется) подключение, за исключением случаев, указанных в абзаце шестом пункта 25 Правил, не допускается», соответственно, расчет радиуса эффективного теплоснабжения для таких потребителей не требуется.

Для перспективных потребителей площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников и за пределами 200-метровой зоны от границ зон деятельности ЕТО, проведен расчет целесообразности подключения. Остальные перспективные потребители находятся в зоне действия источников, и соответственно, в зоне эффективного радиуса. На рисунке 109 представлены перспективные потребители с тепловыми сетями, зоны деятельности ЕТО и контур 200-метровой зоны от границы зоны деятельности ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» – теплоснабжение рассматриваемых потребителей планируется осуществить от источников тепловой энергии ЕТО-1.

Расчет проведен согласно методике из Методических указаний (п. 2.5.1). Результаты представлены в таблице 16.

В электронной модели были рассчитаны пьезометрические графики по пути движения теплоносителя от источника до перспективных потребителей и сформированы предложения по необходимому объему строительства или перекладок тепловых сетей для подключения перспективных потребителей. Стоимость строительства/перекладок тепловых сетей оценивалась на основании укрупненных нормативов цены строительства [16].



Условные обозначения

Перспективные потребители

Перспективные тепловые сети

Зона деятельности ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

Зона 200 м от границы зоны деятельности ЕТО-1

Рисунок 109 – Зоны деятельности и перспективные потребители

2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{\text{отэ}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i}$$, руб./Гкал,

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ – необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}$$, руб./Гкал,

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{пр}}$ – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{\text{кп}} = T_i^{\text{отэ}} + T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}$$, руб./Гкал.

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{\text{кп,нп}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}} + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i + \Delta Q_i^{\text{нп}}} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}} + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{\text{снп}}}$$, руб./Гкал;

$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ – дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{\text{нп}}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ – дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{\text{снп}}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{\text{кп,нп}}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{\text{кп}}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{\text{кп,нп}}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{\text{кп}}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса

В результате расчета определено, что все перспективные потребители площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников, с учетом зоны 200 м от границ зон деятельности ЕТО, находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, так как стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системах теплоснабжения с учетом присоединения тепловой мощности перспективных потребителей к тепловым сетям системы теплоснабжения меньше стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя.

Все остальные перспективные потребители находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии по факту своего нахождения в зоне действия источника теплоснабжения.

Т а б л и ц а 16 – Результаты расчета эффективного радиуса

Персп. зона теплоснабжения	Объект	Подключаемая нагрузка на год окончания строительства тепловых сетей, Гкал/ч			Источник	Год ввода	НВВотэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	Ткп, руб./Гкал	ΔНВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВпер, тыс. руб.	ΔQнп, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Заключение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
27	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	7,426	1,137	8,563	Сакмарская ТЭЦ	2026	2 952 920	1 697 069	2 941	2341	1 729	28 114	924	28,7	24,7	1 722	в пределах эф. радиуса
54	ЖК "Дубки"	19,826	5,203	25,029	Сакмарская ТЭЦ	2024	2 730 141	1 569 036	2 941	2341	1 599	66 805	2938	97,4	83,3	1 569	в пределах эф. радиуса
39	ЖК "Молодой Оренбург"	17,187	3,356	20,543	Сакмарская ТЭЦ	2026	2 952 920	1 697 069	2 941	2341	1 729	82 668	2356	73,3	62,9	1 714	в пределах эф. радиуса
46	ЖК "Оренбуржье-2"	1,871	0,3	2,171	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 454 499	1 985 331	2 941	2341	2 023	6 552	267	7,3	6,3	2 020	в пределах эф. радиуса
55	Район озера Микутка	6,638	1,075	7,713	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 454 499	1 985 331	2 941	2341	2 023	23 551	949	26,1	22,5	2 013	в пределах эф. радиуса

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

В таблице 17 представлены балансы производительности ВПУ источников тепловой энергии и расходов подпиточной воды источников тепловой энергии МО г. Оренбург:

- данные по производительности ВПУ;
- данные по количеству и объёмам баков-аккумуляторов;
- данные по величине подпитки тепловой сети в эксплуатационном и аварийном режимах.

Т а б л и ц а 17 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»																
1	Сакмарская ТЭЦ																
	Производительность ВПУ	т/ч	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
	Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	266,8	262,9	305,0	303,8	304,8	307,9	309,1	318,5	319,1	319,9	320,4	320,9	321,2	321,6	321,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	262,7	260,6	261,7	151,9	143,5	307,9	309,1	318,5	319,1	319,9	320,4	320,9	321,2	321,6	321,9
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	266,8	262,9	305,0	303,8	304,8	307,9	309,1	318,5	319,1	319,9	320,4	320,9	321,2	321,6	321,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-4,1	-2,3	-43,3	-151,9	-161,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 158,0	2 158,0	2 276,0	2 266,9	2 274,4	2 297,4	2 306,1	2 377,0	2 380,9	2 387,2	2 390,8	2 394,2	2 397,0	2 399,6	2 402,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	233	237	195	196	195	192	191	181	181	180	180	179	179	178	178
	Доля резерва	%	46,6%	47,4%	39,0%	39,2%	39,0%	38,4%	38,2%	36,3%	36,2%	36,0%	35,9%	35,8%	35,8%	35,7%	35,6%
3	Котельная «Гугучинская» (с 2035 г. БМК «Гугучинская»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
	Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,904	0,929	0,897	0,868	0,865	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,690	0,595	0,383	0,348	0,148	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,904	0,929	0,897	0,868	0,865	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,214	-0,334	-0,514	-0,520	-0,717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	6,9	6,7	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	Доля резерва	%	96,6%	96,5%	96,6%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%
4	Котельная «Карачи»																
	Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,598	4,852	4,826	4,712	4,607	4,607	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,635	2,322	2,100	2,899	3,885	4,607	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,598	4,852	4,826	4,712	4,607	4,607	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,963	-2,530	-2,726	-1,813	-0,722	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	34,3	36,2	36,0	35,2	34,4	34,4	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Доля резерва	%	42,5%	39,4%	39,7%	41,1%	42,4%	42,4%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%
5	Котельная «Лесозащитная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.)																

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,242	1,205	1,249	1,156	1,186	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,568	0,512	0,327	0,737	0,809	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,242	1,205	1,249	1,156	1,186	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,674	-0,693	-0,922	-0,419	-0,377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,3	9,0	9,3	8,6	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Доля резерва	%	79,3%	79,9%	79,2%	80,7%	80,2%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%
6	Котельная «Туркестанская»																
	Производительность ВПУ	т/ч	23,4	23,4	23,4	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
	Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,206	0,895	1,082	1,108	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,337	0,377	0,251	0,215	0,186	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,206	0,895	1,082	1,108	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,869	-0,518	-0,831	-0,893	-1,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,0	6,7	8,1	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22	23	22	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Доля резерва	%	94,8%	96,2%	95,4%	96,4%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%
8	Котельная «Чичерина» (с 2035 г. БМК «Чичерина»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
	Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,783	0,941	0,927	0,980	0,753	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,253	-0,054	-0,056	0,013	-0,201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,7	7,4	7,3	7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
	Доля резерва	%	94,1%	94,4%	94,4%	94,5%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%
10	Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	0	1	2	3	4	5	6	7
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,280	0,984	1,067	1,038	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,339	2,139	1,051	1,353	0,609	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,280	0,984	1,067	1,038	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,059	1,155	-0,016	0,315	-0,779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,9	6,9	7,4	7,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Доля резерва	%	89,1%	91,7%	91,0%	91,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%
11	Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
	Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	0	1	2	3	4	5
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,080	1,077	1,265	1,140	1,139	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,764	0,680	0,687	1,197	1,086	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,080	1,077	1,265	1,140	1,139	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,316	-0,397	-0,578	0,057	-0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,1	8,0	8,8	8,0	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Доля резерва	%	93,2%	93,2%	92,0%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%
12	Котельная «Дубки» (с 2035 г. БМК «Дубки»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
	Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,991	0,979	1,026	0,961	0,675	0,684	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,250	0,192	0,202	0,150	0,168	0,684	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,991	0,979	1,026	0,961	0,675	0,684	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,741	-0,787	-0,824	-0,811	-0,507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,4	7,3	7,7	7,2	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Доля резерва	%	90,6%	90,7%	90,2%	90,8%	93,6%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%
13	Котельная «Авиагородок»																
	Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,265	1,259	1,252	1,172	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,264	0,016	0,181	0,606	1,157	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,265	1,259	1,252	1,172	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,001	-1,243	-1,071	-0,566	-0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,8	8,8	8,7	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
	Доля резерва	%	93,7%	93,7%	93,7%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%
14	Котельная «ЖБК»																
	Производительность ВПУ	т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
	Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,871	0,903	0,853	0,872	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	1,063	0,733	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,871	0,903	0,853	0,872	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,871	-0,903	-0,853	0,191	-0,129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,5	6,7	6,4	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	Доля резерва	%	96,7%	96,6%	96,8%	96,7%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%
15	Котельная «4 квартал» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,139	1,111	1,107	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,228	0,169	0,190	0,195	0,302	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,139	1,111	1,107	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,911	-0,942	-0,917	-0,852	-0,745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,0	7,7	8,3	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Доля резерва	%	90,3%	90,6%	90,6%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%
16	Котельная «Харьковская» (с 2035 г. БМК «Харьковская»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,153	1,061	1,178	1,133	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,835	1,032	0,636	1,083	1,179	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,153	1,061	1,178	1,133	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,318	-0,029	-0,542	-0,050	-0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,0	7,4	8,2	7,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Доля резерва	%	90,2%	91,0%	90,0%	90,4%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
17	Котельная «Орентрикотаж» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2027 г.)																

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Производительность ВПУ	т/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	18	18	18	18	18	18	18	18	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,374	0,374	0,356	0,356	0,357	0,357	0,357	0,357	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,059	0,043	0,125	0,271	0,116	0,357	0,357	0,357	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,374	0,374	0,356	0,356	0,357	0,357	0,357	0,357	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,315	-0,331	-0,231	-0,085	-0,241	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	90,4%	90,4%	90,8%	90,8%	90,8%	90,8%	90,8%	90,8%	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная «11 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,382	0,387	0,312	0,349	0,363	0,369	0,369	0,369	0,369	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,166	0,187	0,177	0,165	0,182	0,369	0,369	0,369	0,369	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,382	0,387	0,312	0,349	0,363	0,369	0,369	0,369	0,369	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,216	-0,200	-0,135	-0,184	-0,181	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	2,9	2,3	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	96,2%	96,1%	96,9%	96,5%	96,4%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	-	-	-	-	-	-
19	Котельная «Овощевод»																
	Производительность ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,334	0,286	0,303	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,087	0,043	0,053	0,112	0,093	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,334	0,286	0,303	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,247	-0,243	-0,250	-0,174	-0,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	Доля резерва	%	98,7%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
20	Котельная «67 городок» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,678	0,670	0,651	0,673	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	-	-	-	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,168	0,174	0,270	0,146	0,184	0,605	0,605	0,605	0,605	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,678	0,670	0,651	0,673	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,510	-0,496	-0,381	-0,527	-0,421	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,1	5,0	4,9	5,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	32,2%	33,0%	34,9%	32,7%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%	-	-	-	-	-	-
21	Котельная «Бр. Коростелевых»																
	Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,817	0,828	0,817	0,805	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,254	0,132	0,167	0,163	0,194	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,817	0,828	0,817	0,805	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,563	-0,696	-0,650	-0,642	-0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,1	6,2	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Доля резерва	%	93,2%	93,1%	93,2%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
22	Котельная «Мебельная фабрика» (с 2035 г. БМК «Мебельная фабрика»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
	Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,789	0,805	0,804	0,793	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,659	0,538	0,585	0,534	0,409	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,789	0,805	0,804	0,793	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,130	-0,267	-0,219	-0,259	-0,377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,9	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
	Доля резерва	%	94,3%	94,2%	94,2%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%
23	Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	0	1	2	3	4	5
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,389	0,353	0,335	0,339	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,148	0,082	0,173	0,116	0,117	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,389	0,353	0,335	0,339	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,241	-0,271	-0,162	-0,223	-0,201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	Доля резерва	%	97,2%	97,5%	97,6%	97,6%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
24	Котельная «ЖДТ» (с 2027 г. БМК «ЖДТ»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	0	1	2	3	4	5	6
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,856	0,826	0,827	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,408	0,533	0,295	0,439	0,498	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,856	0,826	0,827	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,448	-0,293	-0,532	-0,370	-0,311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,4	6,2	6,2	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Доля резерва	%	92,9%	93,1%	93,1%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
25	Котельная «Пединститут» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	49	50	51	52	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,270	0,220	0,243	0,232	0,232	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,075	0,075	0,060	0,059	0,074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,270	0,220	0,243	0,232	0,232	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,195	-0,145	-0,183	-0,173	-0,158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	2,0	1,6	1,8	1,7	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	97,8%	98,2%	98,0%	98,1%	98,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная «8 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	50	51	52	53	54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,325	0,324	0,353	0,345	0,358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,255	0,271	0,314	0,322	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,325	0,324	0,353	0,345	0,358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,070	-0,053	-0,039	-0,023	-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	2,4	2,4	2,6	2,6	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	99,2%	99,2%	99,1%	99,1%	99,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная «Школа Милиции»																

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	19,6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	47	48	49	50		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	5	5	5	5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,450	0,449	0,463	0,503		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,109	0,100	0,074	0,106		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,450	0,449	0,463	0,503	выведена	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,341	-0,349	-0,389	-0,397		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,4	3,4	3,5	3,8		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	19		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	96,2%	96,2%	96,1%	97,4%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная «Набережная» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,384	0,398	0,365	0,358	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,448	0,239	0,308	0,346	0,330	0,361	0,361	0,361	0,361	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,384	0,398	0,365	0,358	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,064	-0,159	-0,057	-0,012	-0,031	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	3,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	95,1%	94,9%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,502	0,472	0,476	0,473	0,477	0,491	0,491	0,491	0,491	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,164	0,168	0,167	0,097	0,148	0,491	0,491	0,491	0,491	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,502	0,472	0,476	0,473	0,477	0,491	0,491	0,491	0,491	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,338	-0,304	-0,309	-0,376	-0,329	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,7	3,5	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	93,6%	94,0%	93,9%	94,0%	93,9%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	-	-	-	-	-	-
31	Котельная «Тексорен»																
	Производительность ВПУ	т/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
	Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,700	0,683	0,677	0,680	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,438	0,454	0,252	0,538	0,613	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,700	0,683	0,677	0,680	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,262	-0,229	-0,425	-0,142	-0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,9	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Доля резерва	%	90,1%	90,4%	90,5%	90,4%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение на БМК «Уральская» с 2026 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,230	0,249	0,144	0,142	0,165	0,179	0,179	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,037	0,032	0,078	0,008	0,071	0,179	0,179	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,230	0,249	0,144	0,142	0,165	0,179	0,179	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,193	-0,217	-0,066	-0,134	-0,094	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,7	1,9	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	77,0%	75,1%	85,6%	85,8%	83,5%	82,1%	82,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»																
	Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,599	0,593	0,601	0,564	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,307	0,236	0,280	0,102	0,119	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,599	0,593	0,601	0,564	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,292	-0,357	-0,321	-0,462	-0,433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,5	4,4	4,5	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля резерва	%	40,1%	40,7%	39,9%	43,6%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%	44,8%
34	Котельная «СОК» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,066	0,051	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,029	0,023	0,029	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,066	0,051	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,049	-0,022	-0,024	-0,018	-0,002	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	99,4%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	-	-	-	-	-	-
35	Котельная «Стройгородок» (с 2026 г. БМК «Стройгородок»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	0	1	2	3	4	5	6	7
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,382	0,380	0,381	0,381	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,154	0,089	0,095	0,237	0,348	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,382	0,380	0,381	0,381	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,228	-0,291	-0,286	-0,144	-0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Доля резерва	%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%
36	Котельная «9 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	6	7	8	9	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,218	0,199	0,199	0,197	0,197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,131	0,126	0,087	0,117	0,123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,218	0,199	0,199	0,197	0,197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,087	-0,073	-0,112	-0,080	-0,074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	37,6%	43,1%	43,3%	43,7%	43,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная «Гаражи УВД» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2027 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,132	0,137	0,133	0,125	0,133	0,133	0,133	0,133	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,035	0,023	0,078	0,031	0,027	0,133	0,133	0,133	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,132	0,137	0,133	0,125	0,133	0,133	0,133	0,133	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,097	-0,114	-0,055	-0,094	-0,106	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная «Победы» (с 2024 г. БМК «Победы»)																

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	выведена из эксплуатации	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Срок службы	лет	48	49	50	51		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0		6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,247	0,257	0,252	0,240		0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,098	0,126	0,060	0,147		0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,247	0,257	0,252	0,240		0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,149	-0,131	-0,192	-0,093		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,7	1,8	1,8	1,7		1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	97,9%	97,8%	97,9%	98,0%		87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%
41	Котельная «Самолетная»																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
	Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,273	0,288	0,290	0,271	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,089	0,045	0,070	0,100	0,092	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,273	0,288	0,290	0,271	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,184	-0,243	-0,220	-0,171	-0,177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,0	2,1	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	81,7%	80,7%	80,5%	81,8%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%
43	Котельная «7 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	0,279	0,277	0,244	0,267	0,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,209	0,097	0,076	0,169	0,181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,279	0,277	0,244	0,267	0,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,070	-0,180	-0,168	-0,098	-0,086	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	2,1	1,8	2,0	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19	19	19	19	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	98,6%	98,6%	98,8%	98,6%	98,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная «ГПТУ-10» (переключение на БМК «Уральская» с 2024 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	47	48	49	50	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,296	0,313	0,316	0,298	0,297	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,118	0,092	0,274	0,254	0,136	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,296	0,313	0,316	0,298	0,297	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,178	-0,221	-0,042	-0,044	-0,161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	2,3	2,4	2,2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	97,5%	97,4%	97,4%	97,5%	97,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная «Тубдиспансер»																
	Производительность ВПУ	т/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
	Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,132	0,116	0,116	0,108	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,073	0,146	0,050	0,028	0,021	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,132	0,116	0,116	0,108	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,059	0,030	-0,066	-0,080	-0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	Доля резерва	%	98,6%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,150	0,129	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,079	0,000	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,150	0,129	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,128	-0,128	-0,150	-0,050	-0,124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	92,0%	92,0%	90,7%	91,9%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%
47	Котельная «Детский сад № 77» (с 2027 г. БМК «Детский сад № 77»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	0	1	2	3	4	5	6
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,365	0,368	0,393	0,361	0,373	0,373	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,132	0,078	0,224	0,280	0,319	0,373	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,365	0,368	0,393	0,361	0,373	0,373	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,233	-0,290	-0,169	-0,081	-0,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	2,9	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Доля резерва	%	93,9%	93,9%	93,4%	94,0%	93,8%	93,8%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%
48	Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2027 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
	Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	0	1	2	3	4	5	6
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,034	0,056	0,061	0,157	0,099	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,116	-0,094	-0,089	0,021	-0,037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
	Доля резерва	%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,021	0,023	0,029	0,029	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,079	0,000	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,023	0,029	0,029	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,021	-0,023	-0,029	0,050	-0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля резерва	%	95,7%	95,3%	94,0%	94,0%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%
50	Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	0	1	2	3	4	5	6	7	8
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,372	0,356	0,364	0,361	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,278	0,140	0,167	0,203	0,195	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,372	0,356	0,364	0,361	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,094	-0,216	-0,197	-0,158	-0,160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля резерва	%	-23,9%	-18,6%	-21,2%	-20,4%	-18,5%	-18,5%	-18,5%	-18,5%	-18,5%	-18,5%	-18,5%	-18,5%	-18,5%	-18,5%	-18,5%
51	Котельная «ЖСК» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)																

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30	30	30	30	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,340	0,318	0,319	0,319	0,317	0,317	0,317	0,317	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,192	0,090	0,111	0,088	0,211	0,317	0,317	0,317	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,340	0,318	0,319	0,319	0,317	0,317	0,317	0,317	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,148	-0,228	-0,208	-0,231	-0,106	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	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	2,4	2,4	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	94,3%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная «Ногина» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,053	0,056	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,014	0,010	0,003	0,005	0,003	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,053	0,056	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,041	-0,045	-0,052	-0,048	-0,053	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	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	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	96,3%	96,3%	96,3%	96,5%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная «МЧ» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45	45	45	45	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,560	0,576	0,564	0,561	0,559	0,559	0,559	0,559	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,259	0,140	0,148	0,220	0,315	0,559	0,559	0,559	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,560	0,576	0,564	0,561	0,559	0,559	0,559	0,559	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,301	-0,436	-0,416	-0,341	-0,244	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	94,4%	94,2%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная «ГПТУ-16» (с 2035 г. БМК «ГПТУ-16»)																
	Производительность ВПУ	т/ч	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85
	Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,169	0,169	0,169	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,000	0,055	0,185	0,150	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,169	0,169	0,169	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,166	-0,169	-0,114	0,021	-0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Доля резерва	%	97,8%	97,8%	97,8%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%
56	Котельная «Бердянка» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,067	0,065	0,065	0,062	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,006	0,000	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,067	0,065	0,065	0,062	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,067	-0,065	-0,065	-0,056	-0,065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля резерва	%	-122,4%	-118,3%	-115,1%	-106,5%	-115,1%	-115,1%	-115,1%	-115,1%	-115,1%	-115,1%	-115,1%	-115,1%	-115,1%	-115,1%	-115,1%
57	Котельная «Каргала» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,513	0,517	0,541	0,521	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,270	0,196	0,203	0,361	0,432	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,513	0,517	0,541	0,521	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,243	-0,321	-0,338	-0,160	-0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,6	3,6	3,8	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Доля резерва	%	95,6%	95,6%	95,4%	95,6%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%
58	Котельная «Краснохолм» (переключение на БМК «Краснохолм» с 2034 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,448	0,456	0,531	0,497	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,041	0,043	0,040	0,067	0,086	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,448	0,456	0,531	0,497	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,407	-0,413	-0,491	-0,430	-0,369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,1	3,2	3,7	3,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля резерва	%	-6,6%	-8,5%	-26,5%	-18,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%	-8,4%
59	Котельная «Городище» (переключение на индивидуальные источники с 2035 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
	Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,262	0,247	0,242	0,243	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,116	0,000	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,262	0,247	0,242	0,243	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,262	-0,247	-0,242	-0,127	-0,252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Доля резерва	%	98,3%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
105	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»																
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1	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	-	-	-	-	-	-	-	-	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
106	БМК «Уральская»																
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	1,352	1,352	1,532	1,532	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	1,352	1,352	1,532	1,532	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	1,352	1,352	1,532	1,532	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	10,1	10,1	11,4	11,4	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»																

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1	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	-	-	-	-	-	-	-	-	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2035 г.)																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,141	0,125	0,126	0,124	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,074	0,053	0,07		0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,141	0,125	0,126	0,124	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,039	-0,051	-0,073	-0,054	-0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	92,2%	93,0%	93,0%	93,1%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»																
	Производительность ВПУ	т/ч	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,638	0,535	0,663	0,658	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,87	0,309	0,309	0,378	-	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,638	0,535	0,663	0,658	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,232	-0,226	-0,354	-0,280	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,8	4,0	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	Доля резерва	%	98,3%	98,6%	98,2%	98,2%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД																
	Производительность ВПУ	т/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,520	0,441	0,428	0,450	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,351	0,369	0,237	0,369	-	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,520	0,441	0,428	0,450	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,169	-0,072	-0,191	-0,081	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,6	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Доля резерва	%	96,8%	97,2%	97,3%	97,2%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»																
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,023	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,013	0,011	0,011	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,023	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,180	-0,010	-0,009	-0,009	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,036	0,087	0,087	0,122	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,17	0,044	0,069	-	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,036	0,087	0,087	0,122	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,134	0,083	-0,043	-0,053	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,7	0,7	0,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	98,0%	95,2%	95,2%	93,2%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»																
	Производительность ВПУ	т/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,387	0,387	0,387	0,506	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,209	0,284	0,282	-	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,387	0,387	0,387	0,506	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,357	-0,178	-0,103	-0,224	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	2,9	2,9	3,8	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	Доля резерва	%	94,8%	94,8%	94,8%	93,2%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»																
	Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,222	0,038	0,038	0,037	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,032	0,021	0,019	0,02	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,222	0,038	0,038	0,037	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,190	-0,017	-0,019	-0,017	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,6	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Доля резерва	%	97,8%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
	ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»																
75	Котельная АО «ПО «Стрела»																
	Производительность ВПУ	т/ч	50	40	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. $м^3$	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,676	6,564	6,564	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,32	9,36	10,85	10,85	-	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,676	6,564	6,564	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,644	2,796	4,286	7,150	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	57,3	49,0	49,0	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	42	33	28	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
	Доля резерва	%	84,6%	83,6%	81,2%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%	89,4%
	ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»																
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	-	-	-	-	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,056	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Доля резерва	%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
	ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»																
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,028	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,014	0,014	0,013	-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,008	-0,011	-0,011	-0,012	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	98,0%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%
	ЕТО-5 ООО «Наш городок»																
101	Котельная № 5 МКД																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,120	0,120	0,120	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,005	0,083	0,001	0,001	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,120	0,120	0,120	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,117	-0,115	-0,036	-0,168	-0,168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	93,0%	93,0%	93,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
104	Котельная «Гимназия № 4»																
	Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,062	-0,062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%
	ЕТО-6 ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)																
83	Котельная № 50																

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Производительность ВПУ	т/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,036	0,036	0,101	0,102	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	0,02	0,056	0,056	0,056	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,036	0,036	0,101	0,102	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,016	-0,045	-0,046	-0,028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	Доля резерва	%	99,5%	99,5%	98,6%	98,5%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%
	ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»																
84	Котельная ООО «Любимый дворик»																
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,086	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,047	0,047	0,045	0,045	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,086	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,076	-0,033	-0,033	-0,035	-0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО-11 ООО СК «СССР»																
100	Котельная ООО СК «СССР»																
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	н/д	н/д	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,032	0,035	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,017	0,019	0,02	0,02	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,032	0,035	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,027	-0,012	-0,013	-0,015	-0,020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	0,67	0,66	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	-	-	-	95,0%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%
	ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»																
69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»																
	Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,141	0,141	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,145	0,143	0,081	0,081	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,141	0,141	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,005	0,002	-0,432	-0,432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	1,0	1,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	Доля резерва	%	98,7%	98,6%	98,6%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены выше в таблице 17.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В актуализированной схеме теплоснабжения варианты развития систем теплоснабжения остаются без изменений относительно ранее принятого варианта в утвержденной схеме теплоснабжения, с учетом фактически выполненных мероприятий.

Вариант развития № 1

Инерционный Вариант развития №1 предусматривает следующие мероприятия:

1. Переключение на Сакмарскую ТЭЦ тепловых нагрузок других котельных не предусматривается.
2. На Сакмарскую ТЭЦ подключаются тепловые нагрузки зон нового строительства.

Вариант развития № 2

Вариант развития № 2 схемы теплоснабжения предусматривает:

1. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ.
2. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения от котельных г. Оренбурга.

Приоритетным вариантом развития при актуализации остается вариант развития № 2 – обоснование выбора приоритетного варианта представлено в п. 4.2 настоящей Главы.

В настоящем разделе отражены изменения в мероприятиях принятого варианта развития, основанные на информации о фактически внедренных проектах за период от утверждения до актуализации, предложениях исполнительных органов власти, теплоснабжающих организаций и экспертной оценки существующего и перспективного состояния систем теплоснабжения МО г. Оренбург.

Подробное описание планируемых мероприятий представлено в Главах:

- По источникам тепловой энергии – Глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции источников».
- По тепловым сетям – Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Сводный реестр мероприятий с указанием года, финансовых потребностей на реализацию мероприятий и источников финансирования представлен в Главе 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» и в Приложении 1 к Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения».

4.1.1 Мероприятия приоритетного варианта развития

В таблице 18 приведена сводная информация по всем мероприятиям по переводу тепловых нагрузок потребителей. Приведена информация по мероприятиям в пределах горизонта планирования схемы теплоснабжения – до 2033 года.

Т а б л и ц а 18 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоед. нагрузка потр., Гкал/час	Переключение на	Установленная мощность нового источника, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию (переключения), год
Укрупнение источников (МЧ, ЖСК, Ногина)					
Котельная «МЧ»	9,3	4,8	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	12,0	2027
Котельная «ЖСК»	9,2	3,2			
Котельная «Ногина»	1,8	1,1			
Итого	**20,3**	**9,1**		**12,0**	
Укрупнение источников (Гаражи УВД, Орентрикотаж)					
Котельная «Гаражи УВД»	3,9	1,4	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	6,0	2026
Котельная «Орентрикотаж»	13,8	4,0			2026
Итого	**17,7**	**5,4**		**6,0**	
Перевод тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (система теплоснабжения СТЭЦ + БМК «Уральская»)					
Котельная «7 квартал»	8,9	3,4	БМК «Уральская»	86,0	2024
Котельная «8 квартал»	11,3	5,2			2024
Котельная «9 квартал»	3,9	2,4			2024
Котельная «11 квартал»	13,6	3,6			2028
Котельная «ГПТУ-10»	8,6	3,6			2024
Котельная «Пединститут»	11,5	3,4			2024
Котельная «Кадетский корпус»	5,8	2,7			2026
Котельная «Набережная»	6,0	3,1			2028
Котельная «ОГАУ»	7,2	6,1			2028
Котельная «СОК»	1,4	0,002			2028
Котельная «67 городок»	14,4	8,4			2028
Итого	**92,6**	**41,9**		**86,0**	
Перевод на БМК котельных					
Котельная «Больница восстановительного лечения»	4,8	1,0	БМК «Больница восстановительного лечения»	1,7	2028
Котельная «Янтарь»	13,8	8,1	БМК «Янтарь»	10,0	2026
Котельная «Стройгородок»	3,6	1,6	БМК «Стройгородок»	4,0	2026
Котельная «ЖДТ»	14,4	7,4	БМК «ЖДТ»	10,5	2027
Котельная «Мебельный комбинат»	10,9	3,7	БМК «Мебельный комбинат»	6,0	2028
Котельная «Третьяка»	5,3	5,0	БМК «Третьяка»	6,5	2025
Котельная «Советская»	24,0	7,8	БМК «Советская»	10,0	2028
Котельная «Детский сад № 77»	7,0	3,2	БМК «Детский сад № 77»	4,0	2027

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоед. нагрузка потр., Гкал/час	Переключение на	Установленная мощность нового источника, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуата-цию (переключения), год
Котельная «Победы»	9,1	3,1	БМК «Победы»	4,0	2024
Итого	**92,8**	**41,0**		**56,7**	

Вариант развития № 2 предусматривает следующие основные мероприятия по развитию системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ:

1. На Сакмарскую ТЭЦ подключаются тепловые нагрузки зон нового строительства.

Вариант развития № 2 предусматривает следующие основные мероприятия по развитию системы теплоснабжения котельных г. Оренбурга:

1. Строительство новой газовой котельной БМК «Уральская» на ул. Уральской тепловой мощностью 86 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «7 квартал», «8 квартал», «9 квартал» «ГПТУ-10», «Пединститут (2024 г.), «Кадетский корпус» (2026 г.), «Набережная», «ОГАУ», «СОК», «11 квартал», «67 городок», «Школа Милиции» с закрытием вышеупомянутых котельных.
2. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» с последующим закрытием котельных (2026 г.).
3. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 12 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» с закрытием вышеперечисленных котельных (2027 г.).
4. Мероприятия по переключению тепловых нагрузок 10 котельных (Котельная «Больница восстановительного лечения» (2028 г.), Котельная «Янтарь» (2026 г.), Котельная «Стройгородок» (2026 г.), Котельная «ЖДТ» (2027 г.), Котельная «Мебельный комбинат» (2028 г.), Котельная «Третьяка» (2025 г.), Котельная «Советская» (2028 г.), Котельная «Детский сад № 77» (2027 г.), Котельная «Победы» (2024 г.), Котельная «Краснохолм» (2034 г.)) на БМК предполагают проведение работ по строительству новых блочно-модульных котельных вместо морально устаревших существующих котельных.
5. Переключение потребителей котельных «Лесозащитная», «4 квартал», ФКУ ИК-1 УФСИН на СТЭЦ (2035 г.).
6. Закрытие котельной «Овощевод» – закрытие котельной ввиду избыточной мощности в случае отключения потребителя – тепличный комплекс.
7. Строительство тепловых сетей для присоединения перспективной нагрузки ЖК Молодой Оренбург и ЖК мкрн.20А

Для подключения к тепловым сетям новых потребителей, таких крупных как ЖК Молодой Оренбург и ЖК мкрн.20А, необходимо использовать весь парк насосов на НС-1 в переходный период и в максимальный расчётный. Для это необходимо восстановить работу законсервированной ПНС-1. Также потребуется построить новую насосную станцию на Загородном шоссе и переложить участки трубопроводов от павильона 2.3 до НО-60 с 800 мм на 2Ду = 1000 мм.

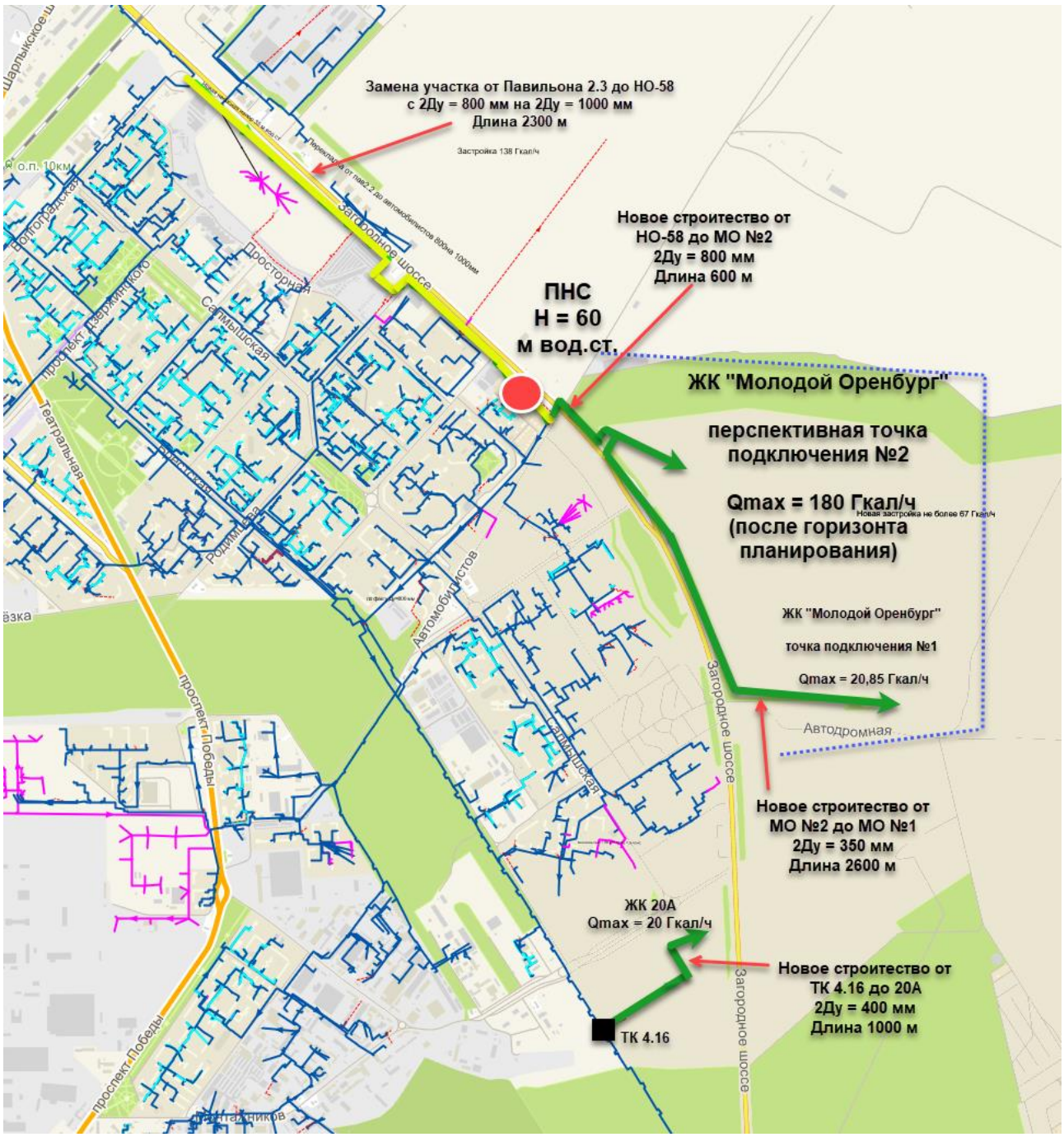


Рисунок 110 – Расположение ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «микрорайон 20А» на карте города, предполагаемый объем работ по реконструкции тепловых сетей для подключения суммарной тепловой нагрузки двух ЖК – 40 Гкал/ч

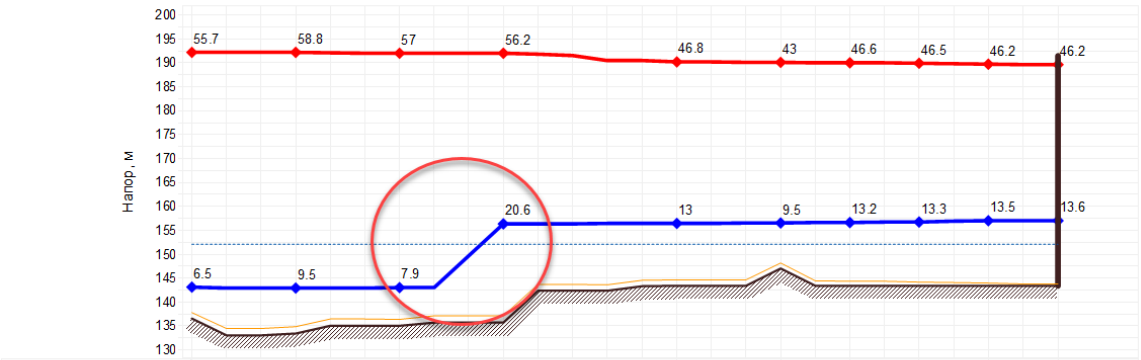
Т а б л и ц а 19 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки: жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А»

Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Год строительства/реконструкции	Протяжённость участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки
Перекладка участка на больший диаметр с 2Ду = 800 мм на 2Ду = 1000 мм	Павильон 2.3	НО 58	Молодой Оренбург	2026	2300	1000	Надземная

8. Установка регулирующего клапана в ТК 4.13/3.

Для предотвращения опорожнения систем отопления в районе улиц Карпова-Высотная, необходимо установить регулирующий клапан на обратном трубопроводе с возможностью регулировки давления «перед себя». Клапан необходим для «подпора» в обратном трубопроводе в проблемном районе города, который расположен на возвышенности.

Рисунок 111 – Место монтажа клапана регулировки напора в обратном трубопроводе



Наименование узла	тк2.10 (ШО)	ТК2.67/1	ТК 2.67/7	ТК 4.13/3 байпас(сет.комп)	ТК 4.13/7Б					Жилой дом
Геодезическая высота, м	136.5	133.4	135	135.7	143.4	147	143.4	143.4	143.4	143.4
Полный напор в обр. тр-де, м	143	142.9	142.9	156.3	156.4	156.5	156.6	156.7	156.9	157
Располагаемый напор, м	49.132	49.292	49.029	35.648	33.816	33.521	33.35	33.223	32.698	32.645
Длина участка, м	431.4	215.4	79.8	193	1.1	75	77.8	79	73.9	
Диаметр участка, м	0.804	0.702	0.702	0.702	0.309	0.259	0.259	0.15	0.207	
Потери напора в под. тр-де,	0.016	0.12	0.045	0.108	0.001	0.047	0.034	0.167	0.014	
Потери напора в обр. тр-де,	0.149	0.026	0.01	0.023	0.001	0.047	0.034	0.165	0.014	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.136	0.519	0.519	0.519	0.539	0.329	0.271	0.429	0.152	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.365	-0.196	-0.196	-0.196	-0.52	-0.317	-0.262	-0.414	-0.147	
Удельные линейные потери в под. то-де. мм/м	0.028	0.43	0.429	0.429	1.033	0.484	0.332	1.62	0.141	
Удельные линейные потери в обо. то-де. мм/м	0.266	0.093	0.093	0.093	1.016	0.481	0.332	1.602	0.144	
Расход в под. тр-де, т/ч	238.73	693.37	693.21	693.18	139.47	59.74	49.33	26.15	17.67	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-658.52	-268.4	-268.56	-268.59	-139.32	-59.67	-49.28	-26.13	-17.66	

Рисунок 112 – Диапазон регулирования в камере установки клапана, клапан выполняет роль подбора давления в обратном трубопроводе всего райна на возвышенности

9. Переключение потребителей ПАО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» на альтернативный источник

9.1.Структура договорных отношений

Данные по принадлежности источника, тепловых сетей и сбыта тепловой энергии системы теплоснабжения сведены в таблицу 20.

Т а б л и ц а 20 – Принадлежность источника, тепловых сетей и сбыта

Зона теплоснабжения	ЕТО	Источник	Тепловые сети	Сбыт
Котельная ПАО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	ПАО «Т Плюс»	Принадлежит ПАО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» на праве собственности	Участок от жилого дома по пер. Связному, 3/1 до детского сада по пер. Связному, 1 (протяжённостью 45 м) эксплуатируется филиалом «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на праве аренды у МУП «ГОИИ». Остальная тепловая сеть принадлежит ПАО «ОХПП»	Часть коммунально-бытовых потребителей – ОАО «ЭнергосбыТ Плюс», часть – напрямую

9.2.Схема расположения потребителей и тепловые нагрузки

Зона действия котельной ПАО «ОХПП» расположена в районе переулка Связного и улицы Байкальской. Тепловые нагрузки потребителей котельной приведены в таблице 21.

Т а б л и ц а 21 – Тепловые нагрузки потребителей котельной ПАО »ОХПП»

Наименование потребителя	Тепловые нагрузки (максимальные), Гкал/ч				Годовой отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал			
	отопления	вентиляции	ГВС	общая	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	общий
Потребители, не рассчитывающиеся через ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»								
пер. Связной 1	0,0242	–	–	0,0242	0,0589	–	–	0,0589
пер. Связной 4	0,0038	–	–	0,0038	0,0092	–	–	0,0092
пер. Связной 6	0,0040	–	–	0,0040	0,0098	–	–	0,0098
пер. Связной 12	0,0116	–	–	0,0116	0,0283	–	–	0,0283
пер. Связной 12А	0,0016	–	–	0,0016	0,0038	–	–	0,0038
ИТОГО:	0,0452	–	–	0,0452	0,1099	–	–	0,1099
Потребители с расчётом через «ОАО ЭнергосбыТ Плюс»								
пер. Связной 3/1	0,1400	–	–	0,1400	0,3407	–	–	0,3407
пер. Связной 8	0,0017	–	–	0,0017	0,0042	–	–	0,0042
пер. Связной 10	0,0100	–	–	0,0100	0,0243	–	–	0,0243
пер. Связной 14	0,0260	–	–	0,0260	0,0633	–	–	0,0633
ул. Байкальская, 2	0,0282	–	–	0,0282	0,0687	–	–	0,0687
ул. Байкальская, 4	0,0404	–	–	0,0404	0,0983	–	–	0,0983
ул. Байкальская, 6	0,0967	–	–	0,0967	0,2354	–	–	0,2354
ИТОГО:	0,3431	–	–	0,3431	0,8349	–	–	0,8349
ВСЕГО:	**0,3883**	**–**	**–**	**0,3883**	**0,9448**	**–**	**–**	**0,9448**

Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП» приведена на рисунке 113. На данной схеме нанесена трассировка тепловых сетей при различных вариантах теплоснабжения потребителей в условиях отключения котельной ПАО «ОХПП».

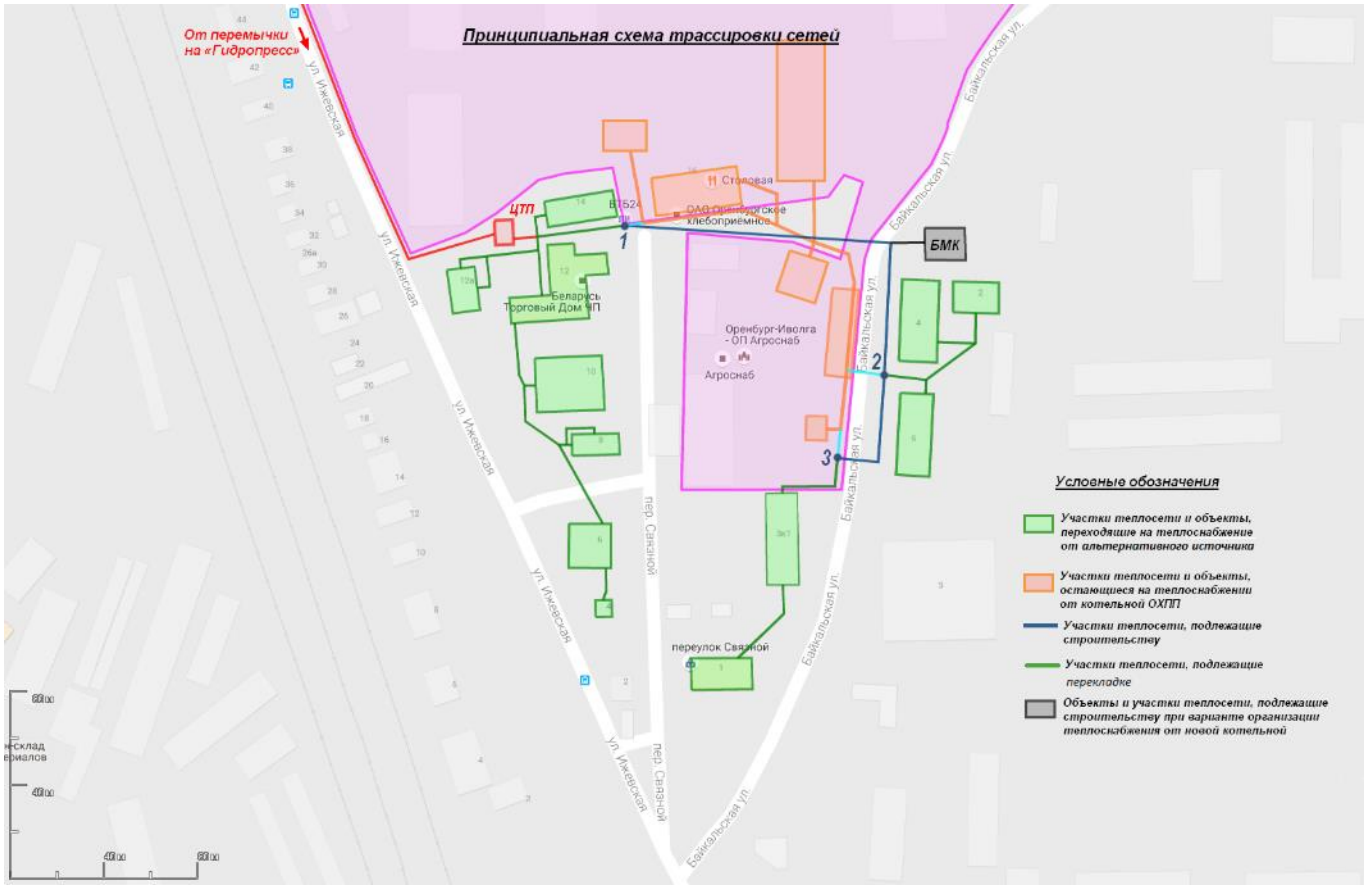


Рисунок 113 – Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП»

9.3.Вариант теплоснабжения потребителей от альтернативных источников

В условиях отключения котельной ПАО «ОХПП» от теплоснабжения потребителей рассмотрен вариант подачи тепловой энергии потребителям от источников ПАО «Т Плюс» путем строительства блочно-модульной котельной (БМК) установленной мощностью 0,5 МВт в замещение источника ПАО «ОХПП».

В связи с выводом из эксплуатации тепловых сетей ПАО «ОХПП» мероприятие предусматривает строительство квартальных тепловых сетей взамен существующих и тепловых сетей до БМК.

10. Котельная «Санпропускник» ОАО «РЖД»

Присоединённая отопительная нагрузка котельной составляет 4,88 Гкал/час.

Были рассмотрены варианты подключения:

1) От проектируемой БМК (с перекладкой и строительством тепловых сетей);
2) От СТЭЦ (со строительством ЦТП и подводящих тепловых сетей от СТЭЦ);
3) Приобретение в собственность компании котельной «Санпропускник».

10.1. Вариант 1

Мероприятия по строительству БМК включают в себя: строительство тепловых сетей от БМК до котельной «Санпропускник», протяженностью 765 м и. строительство самой БМК.

Т а б л и ц а 22 – Строительство тепловых сетей от БМК до котельной «Санпропускник»

Протяженность L, м	**Диаметр, 2Ду**
500	250
165	200
100	150

Рисунок 114 – Схема расположения БМК и строительство тепловых сетей

10.2. Вариант 2

Предполагает строительство ЦТП, подводящей тепловой сети 2Ду150 мм протяженностью 600 м от магистрали М-1, перекладка и строительство тепловых сетей L= 765 м.

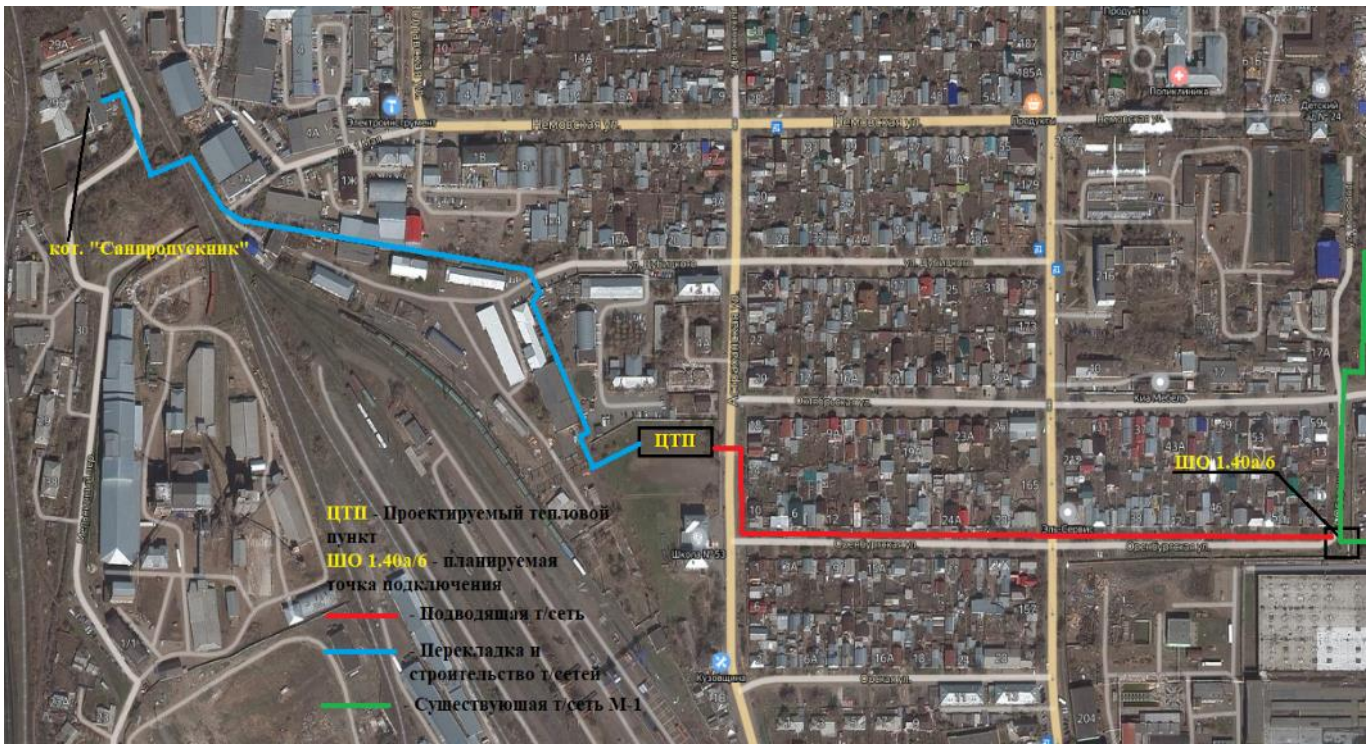


Рисунок 115 – Схема расположения ЦТП и строительство тепловых сетей

11. Строительство новой БМК вместо котельной ИП Герасименко (бывш. ООО «Лидер СП»)

Рассматривается вариант строительства новой БМК вместо котельной ИП Герасименко с расположением рядом со старой котельной – см. рисунок 116.

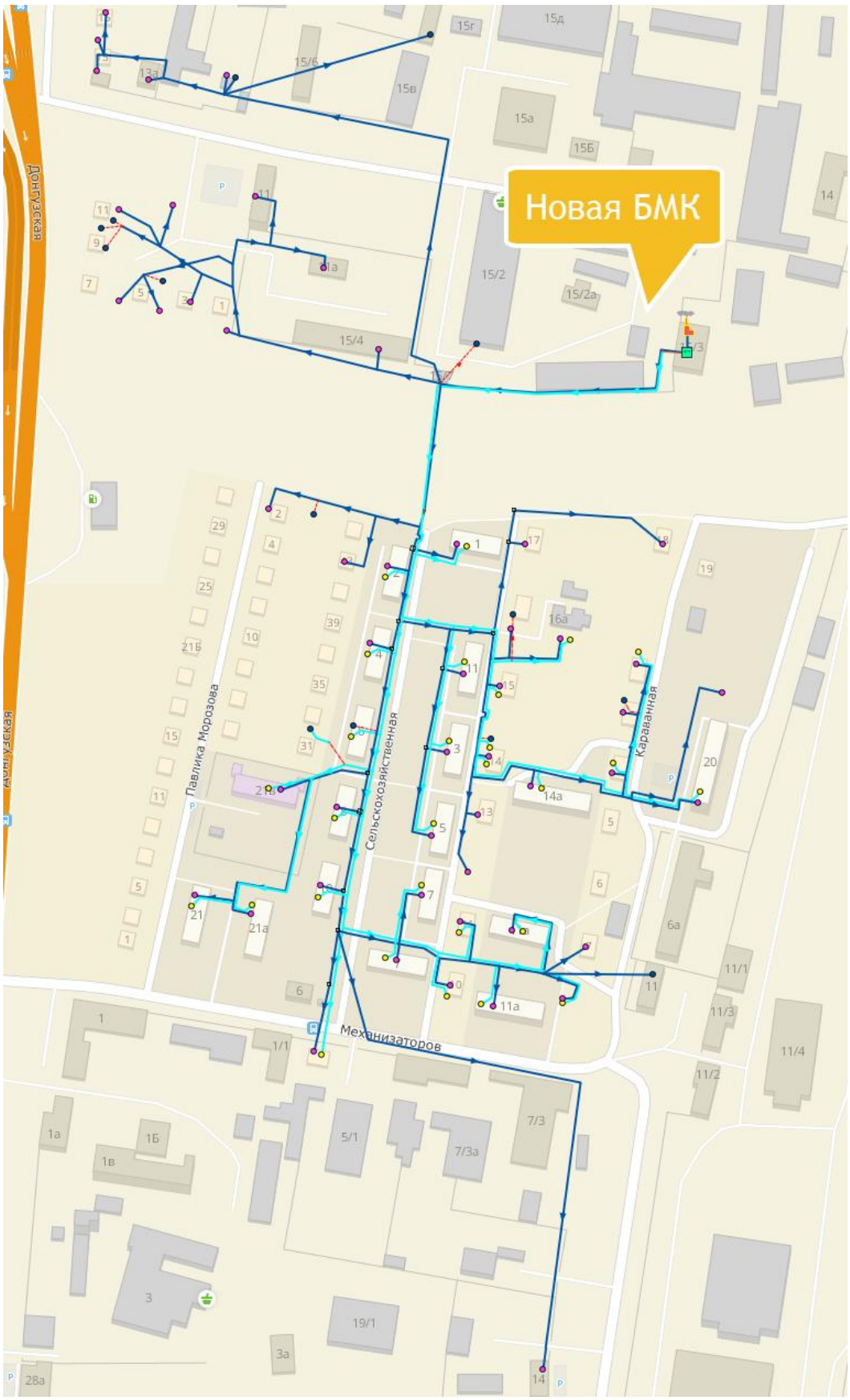


Рисунок 116 – Расположение новой БМК вместо котельной ИП Герасименко

12. Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение

Рисунок 117 – Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение

4.1.2 Описание изменений в мероприятиях при актуализации

Основные изменения в планируемых мероприятиях при актуализации представлены в таблице 23. Более подробное описание изменений по всем мероприятиям приведено в Главе 18 Сводный том изменений.

Т а б л и ц а 23 – Состав изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения

№	Основные мероприятия утвержденной схемы теплоснабжения	Изменения в реестре мероприятий в соответствии с актуализированным вариантом схемы теплоснабжения
1	Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК	Завершение мероприятия перенесено с 2025 на 2026 год
2	ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную "Уральская" (строительство БМК) Котельная «Кадетский корпус»	Завершение мероприятия перенесено с 2024 на 2025 год
3	Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Трикотажная фабрика)	Завершение мероприятия перенесено с 2024 на 2026 год
4	Реконструкция котельной БВЛ	Завершение мероприятия перенесено с 2027 на 2026 год
5	Реконструкция здания котельной «Краснохолм» с поставкой блочно-модульной котельной	Новое мероприятие вместо мероприятия «Перевод потребителей с централизованной системы теплоснабжения на индивидуальные источники тепловой энергии (КНР) в с. Краснохолм»

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Ценовые (тарифные) последствия реализации проектов схемы теплоснабжения, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности, отсутствуют, так как муниципальное образование «город Оренбург» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05 марта 2020 г. № 520-р, и после завершения переходного периода 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). Соответственно, выбор приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения основывается на сравнительном анализе индикаторов развития систем теплоснабжения.

Основной выгодой реализации Варианта развития № 2 по сравнению с Вариантом развития № 1 является повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет выполнения мероприятий по развитию систем теплоснабжения котельных и Сакмарской ТЭЦ.

При сравнении сценариев по индикаторам развития систем теплоснабжения Вариант развития № 2 характеризуется более эффективными показателями (см. таблицу 24).

Т а б л и ц а 24 – Сравнение отличающихся индикаторов развития системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ при вариантах развития № 1 и 2 к 2033 году

Индикатор развития систем теплоснабжения	**Значение индикатора к 2033 году**	
	Вариант развития № 1	**Вариант развития № 2**
Итого по МО г. Оренбург		
Суммарный объем потраченного топлива, т у.т.	1 166 085	1 164 458

Исходя из проведенного сравнительного анализа индикаторов развития систем теплоснабжения, приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения МО г. Оренбург остается Вариант развития № 2.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения не предусмотрены.

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

При текущей актуализации предложений по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемы зонах действия источников тепловой энергии не предусмотрено.

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

5.3.1 Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Реконструкция действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок при текущей актуализации не предусмотрена.

При актуализации схемы теплоснабжения МО г. Оренбург до 2033 г. была учтена реконструкция источников для повышения надежности и эффективности.

Источники в зоне действия ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

В качестве мероприятий по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ предлагаются мероприятия, приведенные в таблице 25.

Т а б л и ц а 25 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
001.01.03.1	Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля вибрации и мехвеличин на Т-60-130 ст. № 4	Реализация проводится с целью исполнения приказа №309 от 14.12.2016г. «О результатах расследования причин аварии», произошедшей 04.10.16г. на Сакмарской ТЭЦ. Причина аварии - некорректное показание параметра ОРР и РД в результате неисправностей измерительной схемы преобразователя относительного расширения, в результате чего нанесен экономический ущерб в сумме 1318 тыс.руб. Выполнение мероприятия необходимо для реализации функций, обеспечивающих выполнение следующих требований НТД: - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации: п. 4.4.26. ...Эксплуатация турбоагрегата при низкочастотной вибрации недопустима. При появлении низкочастотной вибрации, превышающей 1 мм×с-1, должны быть приняты меры к ее устранению… …Вибрацию турбоагрегатов мощностью 50 МВт и более следует измерять и регистрировать с помощью стационарной аппаратуры непрерывного контроля вибрации подшипниковых опор, соответствующей государственным стандартам. (Существующая система не обеспечивает контроль низкочастотной вибрации). - ГОСТ ИСО 20816-1-2021 «Вибрация. Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на не вращающихся частях»: п.4.4.1 Измерения вибрации проводят на подшипниках, корпусах подшипников или других элементах конструкции, которые проявляют отклик на динамические силы, передаваемые от вращающихся частей на их опоры, и характеризуют общую вибрацию машины. (В существующей системе на опорах подшипников установлены трехкомпонентные датчики для измерения вибрации в трех направлениях, а необходимы однокомпонентные для каждого направления). - РД 34.30.506-90 «Методические указания по нормализации тепловых расширений цилиндров паровых турбин тепловых электростанций контроль»: пп. 1.2, 2.1, 2.2, 2.3, 4.2 в части проведения анализа тепловых расширений цилиндров турбин при пуске и останове на соответствие фактических расширений величинам тепловых расширений, построенных по образцам кривых абсолютных расширений цилиндров турбины и оснащение паровых турбин датчиками абсолютных перемещений ЦВД и ЦСД и оснащение приборами для измерения поворотов корпусов подшипников турбины. (Существующая система не обеспечивает достаточный контроль по тепловым расширениям цилиндров паровых турбин, в частности отсутствуют контроль тепловых расширений с двух сторон цилиндров и не производятся измерения поворотов корпусов подшипников турбины. Данные замечания и рекомендации по оснащению датчиками и приборами паровых турбин отражены в отчете АО «Техническая инспекция ЕЭС» от 28.03.2019 г. № 13/19 «О результатах выездной расширенной проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов Сакмарской ТЭЦ»)	2021–2024
001.01.03.3	Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС	Реализация мероприятия предполагает выполнение СМР на основе разработанного в 2016г. ОАО «Инженерный центр» проекта, предусматривающего замену существующего трубопровода сетевой воды от задвижек 1М-1 и 1М-3 «Коллекторной» до границы раздела балансовой принадлежности с Оренбургскими тепловыми сетями (ОТС), с заменой отводов, тройников и прочих фасонных частей, для увеличения пропускной способности и снижения аварийности, связанной с отключением магистрального участка тепловой сети. Монтаж существующего трубопровода прямой сетевой воды надземной прокладки данного участка вы-	2021–2024

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
		полнен в 1977 году. При расчетном сроке службы 25 лет фактический срок составляет более 40 лет. Поскольку трубопровод исчерпал назначенный ресурс, на данном участке ежегодно происходят крупные аварии – в мае 2017г, в августе 2016г., в сентябре 2015г, в октябре 2014г, и т.д.	
001.01.03.4	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1	ПИР выполнены в 2021 году в составе «Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС». В соответствии с Заключением №2961-12 от 07.10.2012 года и планом корректирующих мероприятий предписано заменить прямые участки трубопровода Ду-900 от ГРБП с ОТС до 10-й колонны ряда «А» главного корпуса, а также фасонные детали Тепловывода ТМ-1 на Ду-1000.	2021–2025
001.01.03.5	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-3	В соответствии с корректирующими мероприятиями предписано заменить фасонные детали обратного трубопровода сетевой воды ТМ-3 Ду-800 от до ГРБП с ОТС до 10 колонны ряда «А» главного корпуса.	2021–2027
001.01.03.7	Модернизация коллекторной СТЭЦ	Мероприятие предполагает замену отключающей арматуры дискового типа на арматуру шарово-поворотного типа в количестве 12 шт. с целью повышения оперативности отключения участков при возникновении аварии	2029–2033
001.01.03.8	Модернизация тепломагистрали ТМ-2	В соответствии с Заключением №3810-13 от 19.09.2013 г. и корректирующими мероприятиями предписано заменить прямые участки трубопровода Ду-1000 от ст. 23 до стойки 41 на ГРБП с ОТС и отводы Ду-1000 Тепловывода ТМ-2. Существующий трубопровод прямой сетевой воды ТМ-2 диаметром 1020х10 мм. Монтаж данного участка выполнен в 1988 году. Расчетный срок службы составляет 25 лет, фактический срок службы составляет 31 год. Магистральный трубопровод работает при температурном графике 150/70 ℃, Ду - 1000 мм., протяжённостью в однотрубном исчислении составляет L = 710 п. м В связи со значительным превышением назначенного срока службы для повышения надежности теплоснабжения г. Оренбурга и покрытия возрастающих объемов отпуска тепловой энергии необходима своевременная замена изношенного участка.	2032–2033
001.01.03.9	Модернизация тепломагистрали ТМ-6	В соответствии с Заключением №7216-17 от 27.07.2017 г. и корректирующими мероприятиями предписано заменить фасонные детали прямого трубопровода сетевой воды Ду-1000 от «Коллекторной» до ГРБП с ОТС Тепловывода ТМ-6 («Южный»). Существующий трубопровод прямой сетевой воды ТМ-6 диаметром 1020х10 мм. Монтаж данного участка выполнен в январе 1995 года. Расчетный срок службы составляет 25 лет, фактический срок службы по состоянию на 01.01.2019 года. составляет 24 года. Магистральный трубопровод прямой сетевой воды работает по температурному графику 150/70 0С, Ду - 1000, Ру-25, протяжённость в однотрубном исчислении составляет L =165 м. В связи со значительным превышением назначенного срока службы для повышения надежности теплоснабжения г. Оренбурга и покрытия возрастающих объемов отпуска тепловой энергии необходима своевременная замена изношенного участка диаметром 1020х10 мм.	2033–2034

В таблице 26 приведен перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ на 2024–2028 гг.

Т а б л и ц а 26 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ на 2024–2028 гг.

Марка	Оборудование	Ст. №	Вид ремонта	Планируемое время ремонта		Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
				Начало	Окончание	
ТГМ-84	КА	1	ТР	10.05.2024	31.05.2024	Техдиагностирование входных и выходных коллекторов I,IIступеней
ТГМ-84	КА	1	ТР	17.09.2024	30.09.2024	
ТГМ-84	КА	2	ТР	06.04.2024	31.05.2024	Техдиагностирование пароохладителей впрыска, контроль металла водоподводящих труб экранов
ТГМ-84	КА	2	ТР	01.09.2024	12.09.2024	
ТГМ-84	КА	3	ТР	06.06.2024	29.07.2024	ТД коллекторов КПП всех ступеней, коллекторов ШПП, НПП, ППП
ТГМ-84	КА	3	ТР	15.10.2024	26.10.2024	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	23.04.2024	30.04.2024	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	22.08.2024	29.08.2024	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	01.10.2024	08.10.2024	
ТГМЕ-464	КА	5	КР	01.06.2024	20.08.2024	Замена пакетов змеевиков КПП (блоки №6 I и II ступеней), замена колачей змеевиков КПП III ступени Контроль металла трубопроводов в пределах котла, коллектров паропрегревателей
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	01.09.2024	05.09.2024	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	11.05.2024	15.05.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	11.09.2024	15.09.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	02.08.2024	10.08.2024	Техдиагностирование главного паропровода Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	КР	29.08.2024	31.10.2024	Замена лопаток 25 ст. в заводских условиях. Техперевооружение системы контроля вибрации и мехвеличин.
Т-60-130	ТА	4	ТР	10.11.2024	14.11.2024	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	13.05.2024	17.05.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	04.09.2024	22.09.2024	ЭПБ пароперепускных труб 245х30 Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора

Марка	Оборудование	Ст. №	Вид ремонта	Планируемое время ремонта		Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
				Начало	Окончание	
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	22.05.2024	31.07.2024	Мероприятия по нормализации тепловых расширений (с демонтажем ЦВД) ЭПБ: трубопроводов слива конденсата с ПСГ-1,2, ПВД-5,6,7, ПНД-1,2,3,4. ЭПБ ПСГ-1,2, ПНД-1,2,3,4 Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	14.10.2024	18.10.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	15.03.2024	30.09.2024	Техперевооружение с заменой поверхностей нагрева
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	01.06.2024	30.06.2024	
КВГМ-180	ПВК	5	КР	01.07.2024	31.08.2024	Замена отглушенных труб экранов, замена обводных труб горелок
ТГМ-84	КА	1	ТР	19.04.2025	30.04.2025	
ТГМ-84	КА	1	ТР	20.08.2025	31.08.2025	
ТГМ-84	КА	2	ТР	05.05.2025	14.05.2025	
ТГМ-84	КА	2	ТР	01.08.2025	18.08.2025	КМ:коллектора НПП, ППП
ТГМ-84	КА	3	КР	30.06.2025	10.09.2025	Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки
ТГМ-84	КА	3	ТР	25.09.2025	29.09.2025	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	01.06.2025	27.06.2025	КМ:выходные коллектора КПП I,II,IV, ГПК,трубопровод продувки
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	15.09.2025	23.09.2025	
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	15.05.2025	23.05.2025	
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	04.10.2025	15.10.2025	
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	25.05.2025	29.05.2025	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	01.09.2025	05.09.2025	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	01.03.2025	10.03.2025	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	01.06.2025	12.06.2025	Бороскопирование проточной части, проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	26.04.2025	30.04.2025	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	24.08.2025	28.08.2025	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	01.02.2025	10.02.2025	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
Т-110/120-130	ТА	5	КР	10.07.2025	30.09.2025	КМ элементов ТА, ремонт лопаток РНД в заводских условиях, замена трубок конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	10.10.2025	14.10.2025	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации

Марка	Оборудование	Ст. №	Вид ремонта	Планируемое время ремонта		Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
				Начало	Окончание	
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	11.02.2025	17.02.2025	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	18.05.2025	22.05.2025	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	05.10.2025	09.10.2025	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	15.03.2025	30.09.2025	Техперевооружение с заменой поверхностей нагрева
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	01.06.2025	30.06.2025	
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	01.07.2025	31.07.2025	
ТГМ-84	КА	1	ТР	19.04.2026	30.04.2026	
ТГМ-84	КА	1	ТР	20.08.2026	31.08.2026	
ТГМ-84	КА	2	ТР	05.05.2026	16.05.2026	
ТГМ-84	КА	2	ТР	01.08.2026	12.08.2026	
ТГМ-84	КА	3	ТР	06.06.2026	17.06.2026	
ТГМ-84	КА	3	ТР	15.10.2026	26.10.2026	
ТГМ-484	КА	4	СР	15.03.2026	30.05.2026	Замена набивки РВП, уплотнений РВП
ТГМ-484	КА	4	ТР	25.06.2026	29.06.2026	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМ-484	КА	5	ТР	13.06.2026	24.06.2026	
ТГМ-484	КА	5	ТР	10.09.2026	21.09.2026	
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	25.05.2025	29.05.2025	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	01.09.2025	05.09.2025	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	КР	20.06.2026	31.08.2026	КМ элементов ТА, замена лопаток 30 ст в заводских условиях
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	20.09.2026	24.09.2026	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
Т-60-130	ТА	4	ТР	26.04.2026	30.04.2026	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	24.08.2026	28.08.2026	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	10.05.2026	24.05.2026	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	05.09.2026	09.09.2026	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	18.05.2026	22.05.2026	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	05.10.2026	09.10.2026	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора

Марка	Оборудование	Ст. №	Вид ремонта	Планируемое время ремонта		Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
				Начало	Окончание	
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	01.06.2026	30.06.2026	
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	01.07.2026	31.07.2026	
ТГМ-84	КА	2	КР	20.07.2027	30.09.2027	Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки
ТГМЕ-464	КА	4	Впр	01.06.2027	25.06.2027	
ТГМЕ-464	КА	5	СР	01.06.2027	15.07.2027	Контроль металла трубопроводов в пределах котла, коллектров паропрегревателей, модернизация системы АМАКС
Т-110/120-130	ТА	6	КР	01.06.2027	31.08.2027	КМ элементов ТА, замена лопаток 30 ст в заводских условиях, замена трубок конденсатора (50%)
ТГМ-84	КА	1	КР	20.07.2028	30.09.2028	Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки
Т-110/120-130	ТА	5	СР	01.06.2028	31.08.2028	КМ элементов ТА, замена трубок конденсатора

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

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.

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

5.5.1 Переключение тепловых нагрузок котельных, выработавших ресурс, на новые БМК

Шифр мероприятий в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.01.5 – 001.01.01.20.

Мероприятие предполагает проведение работ по строительству новых блочно-модульных котельных вместо существующих морально устаревших котельных: «Больница восстановительного лечения», «Дубки», «Янтарь», «Стройгородок», «Мебельная фабрика», «ЖДТ», «Мебельный комбинат», «Третьяка», «Харьковская», «ГПТУ-16», «Советская», «Детский сад № 77», «Победы», «Гугучинская», «Чичерина», Краснохолм». Переключаемые на БМК котельные снабжают тепловой энергией объекты Центрального и Промышленного района города.

В настоящее время оборудование выработало ресурс, необходим капитальный ремонт котлов, капитальный ремонт насосов, замена автоматики безопасности котлов, ремонт зданий.

Предпосылками реализации проекта явились: выработавшее ресурс оборудование, здания и сооружения; повышенные эксплуатационные и ремонтные затраты; высокий процент топливной составляющей в себестоимости тепловой энергии; негативное воздействие на окружающую среду за счёт устаревших технологий ХВО.

Все котельные газовые, не автоматизированы, имеют срок службы более 25 лет.

Новые БМК будут оснащены водотрубными котлами с КПД не менее 92 %.

Реализация проекта позволит повысить надёжность теплоснабжения потребителей за счёт ухода от эксплуатации изношенного оборудования котельных, улучшить технико-экономические показатели работы системы за счет использования современных котлов с большим КПД.

5.5.2 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская»

Шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.01.2.

Мероприятие предполагает проведение работ по строительству новой блочно-модульной котельной «Уральская» вместо существующих морально устаревших котельных: «Набережная», «ОГАУ», «Кадетский корпус», «СОК», «7 квартал», «8 квартал», «9 квартал», «11 квартал», «67 городок», «ГПТУ-10», «Пединститут», «Школа Милиции».

Переключение котельной «Школа Милиции» выполнено в 2023 г.

Мероприятие выполняется в 2 этапа:

Т а б л и ц а 27 – Очередность реализации мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская»

Наименование мероприятия	Годы реализации
Закрытие котельных «четвертый пусковой проект»	
Котельная «ГПТУ-10»	2024
Котельная «Пединститут»	2024
Котельная «7-й квартал»	2024
Котельная «8-й квартал»	2024
Котельная «9-й квартал»	2024
Закрытие котельных «пятый пусковой проект»	
Котельная «Набережная»	2028
Котельная «ОГАУ»	2028
Котельная «Кадетский корпус»	2026
Котельная «СОК»	2028
Котельная «67-й городок»	2028
Котельная «11 квартал»	2028

В настоящее время оборудование выработало ресурс, необходим капитальный ремонт котлов, капитальный ремонт насосов.

Предпосылками реализации проекта явились: выработавшее ресурс оборудование, здания и сооружения; повышенные эксплуатационные и ремонтные затраты; негативное воздействие на окружающую среду за счёт устаревших технологий ХВО.

Реализация проекта позволит снизить себестоимость производства тепловой энергии за счет в комбинированном цикле при переводе на Сакмарскую ТЭЦ летней нагрузки котельных, повысить надёжность теплоснабжения потребителей за счёт ухода от эксплуатации изношенного оборудования котельных, улучшить технико-экономические показатели работы системы за счет использования современных котлов с большим КПД. Для новой водогрейной котельной предусматривается организация системы диспетчерского контроля и управления в существующей систему АСДУ ОТС. Для оптимизации режимов работы котельной и экономии топливных ресурсов на новой водогрейной котельной предусматривается установка программно-технического комплекса для автоматического определения основных технико-экономических показателей (ТЭП) и их передачи на диспетчерский пункт управления ОТС. Работа новой котельной предполагается только в отопительный период, летняя нагрузка ГВС будет переведена на Сакмарскую ТЭЦ.

5.5.3 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»

Шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.01.3.

Реализация мероприятия предполагает строительство блочно-модульной котельной с установкой водотрубных котлов, для перевода потребителей от котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» на новую котельную с закрытием перечисленных выше котельных.

Реализация проекта позволит:

–Снизить потребление энергоресурсов.

–Повысить надежность.

–Увеличение ресурса оборудования.

–Снизить себестоимость тепловой энергии.

–Увеличить экономическую и техническую эффективность производства.

Выполнение программы по строительству блочно-модульной котельной вместо двух существующих: «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» позволяет получить значительный экономический эффект. Котельная «Гаражи УВД» принята в эксплуатацию в 1972 году. По режимным картам КПД котельной составляет 85,7 %.

Котельная «Орентрикотаж» принята в эксплуатацию в 1970 году. По режимным картам КПД котельной составляет 85,7%.

Новая блочно-модульная котельная будет оснащена водотрубными котлами с КПД не менее 93 %, что позволит получать значительную экономию по топливу.

Положительный эффект достигается за счет снижения затрат на энергоресурсы, сокращение фонда оплаты труда, исключение затрат на ремонты изношенного оборудования, сокращение эксплуатационных затрат, как следствие более низкая себестоимость тепловой энергии на объектах ОТС.

На рисунке ниже приведена информация о переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».

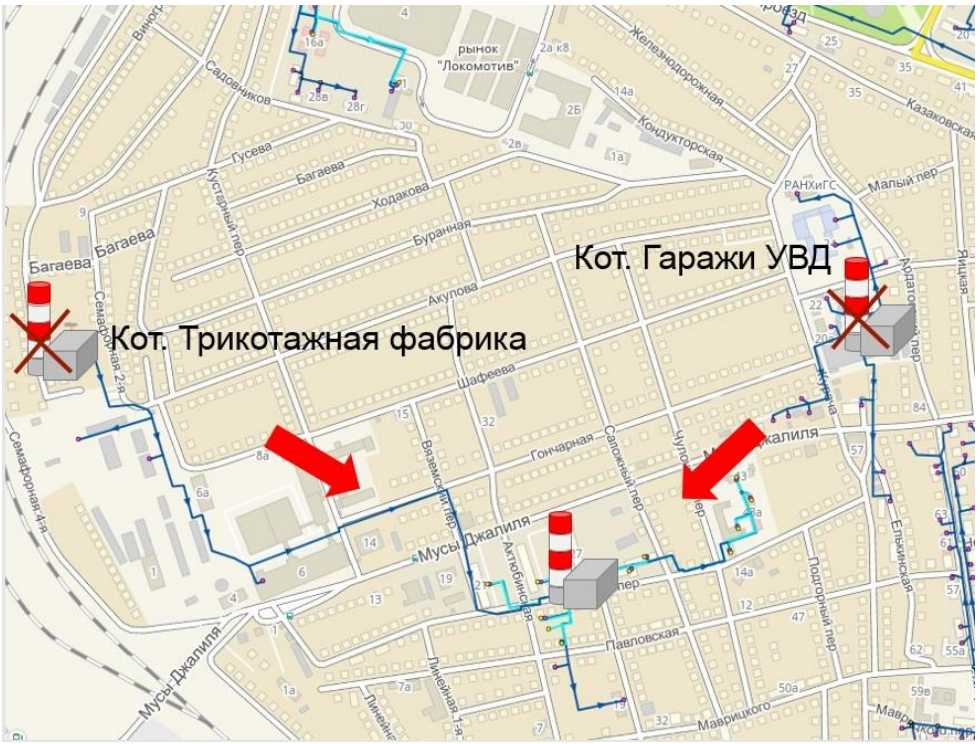


Рисунок 118 – Переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»

5.5.4 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»

Шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.01.1.

В настоящие время техническое и функциональное состояние котельных сложное, необходим кап. ремонт 6 котлов, кап. ремонт 30 насосов, кап. ремонт 11 секций теплообменника, замена автоматики безопасности котлов, ремонт зданий. Выполнение программы по строительству блочно-модульной котельной вместо трёх существующих: «МЧ», «ЖСК», «Ногина» позволяет получить большой экономический эффект. Котельная «МЧ» принята в эксплуатацию в 1973 году. По режимным картам КПД котельной составляет 84,2 %. Котельная «ЖСК» принята в эксплуатацию в 1970 году. По режимным картам КПД котельной составляет 87,2 %. Котельная «Ногина» приня-

та в эксплуатацию в 2002 году. По режимным картам КПД котельной составляет 91,2 % (данная котельная работает на один многоэтажный дом).

Реализация мероприятия предполагает строительство блочно-модульной котельной с установкой водотрубных котлов, для перевода потребителей от котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» на новую котельную с закрытием вышеперечисленных котельных.

Новая блочно-модульная котельная будет оснащена водотрубными котлами с КПД не менее 93 %, что позволит получать значительную экономию по топливу.

Реализация проекта позволит:

- Снизить потребление энергоресурсов.
- Повысить надежность.
- Увеличение ресурса оборудования.
- Снизить себестоимость тепловой энергии.
- Увеличить экономическую и техническую эффективность производства.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды в МО г. Оренбург не планируется.

5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для МО г. Оренбург в актуализированной схеме теплоснабжения не предусматривается.

Планируемая к вводу в эксплуатацию котельная БМК «Уральская» будет использоваться в том числе, как пиковый источник энергии в зимний период для Сакмарской ТЭЦ. С учетом подключаемой перспективной нагрузки к Сакмарской ТЭЦ БМК «Уральская» будет обеспечивать надежную работу системы теплоснабжения при температурах наружного воздуха близких к расчетной.

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

С вводом в действие актуализированной редакции СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» [6] для города Оренбурга изменению подверглась нормируемая температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, которая изменилась с минус 32 °С до минус 29 °С, а также пересмотра существующего температурного графика работы тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ, появляется необходимость корректировки индивидуальных температурных графиков потребителей.

Изменение индивидуальных температурных графиков потребителей необходимо выполнять на основании:

Договоров теплоснабжения, а именно требований договора теплоснабжения в части параметров качества и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, и режима потребления.

Отношения по предоставлению коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах, в том числе отношения между исполнителями и потребителями коммунальных услуг, регламентируются утвержденными Постановлением Правительства № 354 от 06.05.2011 Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (далее по тексту – Правила № 354).

Согласно п. 148 (50) Правил № 354 в поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» (далее - ценовые зоны теплоснабжения), предоставление коммунальной услуги по отоплению производится в соответствии с настоящими Правилами с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом.

В силу подп. 2 части 5 статьи 23.8 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ (далее – Закон о теплоснабжении) договор теплоснабжения между потребителями и единой теплоснабжающей организацией в ценовых зонах теплоснабжения должен устанавливать значения параметров качества теплоснабжения, которые определяются сторонами договора теплоснабжения и обеспечиваются единой теплоснабжающей организацией в соответствии с порядком, установленным настоящим Федеральным законом и правилами организации теплоснабжения.

Согласно пункту 24 № 808, в ценовых зонах теплоснабжения показатели качества теплоснабжения определяются в соответствии с разделом X (1) настоящих Правил.

Согласно пункту 124(2) Правил № 808 (раздел X (1)) параметры качества теплоснабжения, включаемые в договор теплоснабжения, должны предусматривать температуру и давление теплоносителя в подающем трубопроводе.

Значение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе определяется в точке поставки как среднесуточное значение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе по температурному графику, включенному в договор теплоснабжения, предусматривающему в отношении каждого потребителя зависимость температуры теплоносителя в подающем трубопроводе и в обратном трубопроводе в точке поставки от температуры наружного воздуха.

Закон о теплоснабжении определяет качество теплоснабжения как совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя (пункт 2 статьи 2).

В силу указанных норм в ценовых зонах теплоснабжения температурный график является обязательным приложением к договору теплоснабжения и определяет значение температуры и давления теплоносителя в точке поставки.

При наличии прямых договоров между собственниками помещений в многоквартирном доме с ресурсоснабжающей организацией письменный договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, может отсутствовать.

Согласно пункту 7 Правил № 354 договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, заключенный путем совершения потребителем конклюдентных действий, считается заключенным на условиях, предусмотренных настоящими Правилами, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 148(54) настоящих Правил.

В силу пункта 148 (54) Правил № 354 значения параметров качества теплоснабжения, включаемые в договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по отоплению, размещаются единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) на своем сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Распоряжением Правительства РФ от 05.03.2020 г. № 520-р муниципальное образование «город Оренбург» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Руководствуясь вышеуказанными нормами действующего законодательства, а также необходимостью изменения температурных графиков (параметров качества теплоснабжения), включаемых в договор теплоснабжения, заключенный между потребителями и ЕТО, имеются основания:

- для внесения изменений в опубликованные температурные графики на официальном сайте ЕТО в сети интернет;
- для направления потребителям, имеющим заключенный договор теплоснабжения, дополнительных соглашений о внесении изменений в параметры качества теплоснабжения. Потребителям необходимо рассмотреть и подписать полученные дополнительные соглашения в порядке и сроки, установленные законодательством.

Также при выполнении расчетов в электронной модели было определено время прохождения теплоносителя от источника до потребителей. В системе теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ время прохождения теплоносителя до наиболее отдаленного потребителя (21,1 км по сетям от источника) составляет 508 минут, наибольшее время прохождения для отдельного потребителя (14,7 км по сетям от источника) составляет 767 минут.

Затраты на изменение температурных графиков отсутствуют.

В таблице ниже приведены перспективные температурные графики отпуска тепловой энергии, планируемые к применению на отопительный сезон 2024/2033, а также дальнейшие изменения в связи с переводом тепловой нагрузки потребителей.

Т а б л и ц а 28 – Температурный график в системах теплоснабжения

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Сакмарская ТЭЦ	143–70 ºС, с верхней срезкой по температуре Т1 на 120 ºС, температурой Т1 в точке излома 73 ºС и в летнем режиме 75 ºС
БМК «Оренбургская»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Гугучинская»	92–70 ºС без излома
Котельная «Карачи»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Лесозащитная»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Туркестанская»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Чичерина» (БМК «Чичерина»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Янтарь» (БМК «Янтарь»)	101–70 ºС без излома
Котельная «Советская» (БМК «Советская»)	92–70 ºС без излома
Котельная «Дубки» (БМК «Дубки»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Авиагородок»	111–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная «ЖБК»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «4 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «Харьковская» (БМК «Харьковская»)	101–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС и срезкой Т1 на 95 ºС

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная «Орентрикотаж»	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2027 г.
Котельная «11 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г.
Котельная «Овощевод»	92–70 ºС без излома
Котельная «67 городок»	101–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г.
Котельная «Бр. Коростелевых»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Мебельная фабрика» (БМК «Мебельная фабрика»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Мебельный комбинат» (БМК «Мебельный комбинат»)	92–70 ºС без излома
Котельная «ЖДТ» (БМК «ЖДТ»)	92–70 ºС без излома
Котельная «Пединститут»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «8 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «Школа Милиции»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «Набережная»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г.
Котельная «Баня-3»	отсутствует
Котельная «ОГАУ»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г.
Котельная «Тексорен»	92–70 ºС без излома
Котельная «Кадетский корпус»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2026 г.
Котельная «Черепановых»	92–70 ºС без излома
Котельная «СОК»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г.
Котельная «Стройгородок» (БМК «Стройгородок»)	92–70 ºС без излома
Котельная «9 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «ОКБ-1»	отсутствует
Котельная «Гаражи УВД»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2027 г.
Котельная «Инфекционная больница»	92–70 ºС без излома
Котельная «Победы» (БМК «Победы»)	92–70 ºС без излома
Котельная «Самолетная»	92–70 ºС без излома
Котельная «ОКБ-2»	-
Котельная «7 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «ГПТУ-10»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «Тубдиспансер»	92–70 ºС без излома
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	92–70 ºС без излома
Котельная «Детский сад № 77» (БМК «Детский сад № 77»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Больница восстановительного лечения» (БМК «Больница восстановительного лечения»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Дубицкого»	92–70 ºС без излома
Котельная «Третьяка» (БМК «Третьяка»)	92–70 ºС без излома

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная «ЖСК»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.
Котельная «Ногина»	101–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.
Котельная «МЧ»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.
Котельная «ГПТУ-16» (БМК «ГПТУ-16»)	92–70 ºС без излома
Котельная «Школа №14»	92–70 ºС без излома
Котельная «Бердянка»	92–70 ºС без излома
Котельная «Каргала»	92–70 ºС без излома
Котельная «Краснохолм»	92–70 ºС без излома
Котельная «Городище»	92–70 ºС без излома
Котельная «Горбольница»	92–70 ºС без излома
Котельная «Госпиталь»	92–70 ºС без излома
Котельная «Перинатальный центр»	106–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная «ЦТП «Авиагородок»	92–70 ºС без излома
Котельная «МСЧ-2»	92–70 ºС без излома
Котельная «Дом ветеранов»	92–70 ºС без излома
Котельная «ФОК с. Краснохолм»	92–70 ºС со срезкой Т1 на 88 ºС (для ФОК с. Краснохолм)
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	92–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	92–70 ºС без излома
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	92–70 ºС без излома
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	92–70 ºС без излома
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	92–70 ºС без излома
Котельная АО «Эверест»	92–70 ºС без излома
Котельная «Путепроводная, 15/4»	92–70 ºС без излома
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	92–70 ºС без излома
Котельная ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Оренбургской области	92–70 ºС без излома
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	92–70 ºС без излома
БМК «Уральская»	143–70 ºС, с верхней срезкой по температуре Т1 на 120 ºС
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	92–70 ºС без излома
Котельная АО «ПО «Стрела»	105/70 (без излома)
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	95/70 (излом на 70)
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	90 / 70
Котельная «Пролетарская» (крышная)	90 / 70
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	90 / 70
Котельная № 5 МКД	115 / 70
Котельная № 50	90 / 70
Котельная № 96	95 / 70
Котельная № 14	90 / 70
Котельная ООО «Любимый дворик»	90 / 70
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	90 / 70

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная № 3 (крышная)	90 / 70
Котельная № 5 (крышная)	90 / 70
Котельная № 6 (крышная)	90 / 70
Котельная № 7 (крышная)	90 / 70
Котельная № 8 (крышная)	90 / 70
Котельная № 9 (крышная)	90 / 70
Котельная № 10 (крышная)	90 / 70
Котельная № 11 (крышная)	90 / 70
Котельная № 21 (крышная)	90 / 70
Котельная № 22 (крышная)	90 / 70
Котельная № 13 (крышная)	90 / 70
Котельная № 1 (крышная)	90 / 70
Котельная № 2 (крышная)	90 / 70
Котельная № 4 (крышная)	90 / 70
Котельная ООО СК «СССР»	95 / 70

В таблице ниже приведены перспективные температурные графики ЦТП, планируемые к применению на отопительный сезон 2024/2033.

Т а б л и ц а 29 – Температурные графики ЦТП

От какого источника теплоснабжения подключён объект	Наименование температурного графика	Наименование ЦТП
от Сакмарской ТЭЦ	101–70 ºС без излома	ЦТП-32
		ЦТП-35
		ЦТП-67/1
		ЦТП-69/1
		ЦТП-70/1
		ЦТП-78
		ЦТП-87
		ЦТП-88 (Горбольница)
		ЦТП-90
		ЦТП-91
		ЦТП-102
		ЦТП-113
		ЦТП-114
		ЦТП-116
		ЦТП-117
		ЦТП-132
		ЦТП-134
		ЦТП-135
		ЦТП-138
		ЦТП-141
		ЦТП-142
		ЦТП-152 (бывшая котельная «Гидропресс»)
		ЦТП-155
		ЦТП-156
	92–70 ºС без излома	ЦТП-33
		ЦТП-34
		ЦТП-36
		ЦТП-37
		ЦТП-38
		ЦТП-39
		ЦТП-40 (независимая часть)
		ЦТП-41 (независимая часть)
		ЦТП-45
		ЦТП-47
		ЦТП-48
		ЦТП-49 (ОКБ-1)
		ЦТП-50
		ЦТП-57
		ЦТП-58
		ЦТП-60
		ЦТП-72
		ЦТП-74
		ЦТП-75
		ЦТП-79
		ЦТП-81 (бывшая котельная «Привокзальная»)
		ЦТП-82
		ЦТП-86
		ЦТП-96
		ЦТП-103
		ЦТП-106
		ЦТП-108

От какого источника теплоснабжения подключён объект	Наименование температурного графика	Наименование ЦТП
		ЦТП-111
		ЦТП-115
		ЦТП-121
		ЦТП-123
		ЦТП-124
		ЦТП-125 (инфекционная больница)
		ЦТП-127
		ЦТП-131
		ЦТП-136
		ЦТП-140 (групповой смесительный насос)
		ЦТП-143 «Оренбуржье»
		ЦТП-144 «Радиатор»
		ЦТП-147 «Братьев Башиловых» (бывшая котельная)
		ЦТП-149 (бывшая котельная «Хлебный городок-1»)
		ЦТП-150 (бывшая котельная «Хлебный городок-2»)
		ЦТП-151 (бывшая котельная «Хлебный городок-3»)
		ЦТП-153 (Госпиталь)
		ИТП «Баня-2»
	92–70 ºС с изломом Т1 на 73 ºС	ЦТП-148 (бывшая котельная «Пролетарская»)
	Т1 – СТЭЦ, Т2 – смесительный насос по ТГ от СТЭЦ	ЦТП-14
		ЦТП-16
		ЦТП-17
		ЦТП-89
		ЦТП-93
		ЦТП-98
		ЦТП-100
	Т1 – СТЭЦ, Т2 – СТЭЦ	ЦТП «Заря»
	Т1 – СТЭЦ, Т2 – элеватор по ТГ от СТЭЦ	ЦТП-1
		ЦТП-2
		ЦТП-3
		ЦТП-4
		ЦТП-5
		ЦТП-6
		ЦТП-7
		ЦТП-8
		ЦТП-9
		ЦТП-10
		ЦТП-11
		ЦТП-12
		ИТП-13 «Жилгородок»
		ЦТП-13
		ЦТП-15
		ЦТП-18
		ЦТП-19
		ЦТП-20
		ЦТП-21
		ЦТП-22
		ЦТП-23
		ЦТП-24
		ЦТП-25
		ЦТП-26
		ЦТП-27

От какого источника теплоснабжения подключён объект	Наименование температурного графика	Наименование ЦТП
		ЦТП-28
		ЦТП-29
		ЦТП-30
		ЦТП-31
		ЦТП-40 (зависимая часть)
		ЦТП-41 (зависимая часть)
		ЦТП-42
		ЦТП-43
		ЦТП-44
		ЦТП-53
		ЦТП-54 (ОКБ-2)
		ЦТП-56
		ЦТП-59
		ЦТП-62
		ЦТП-64
		ЦТП-77
		ЦТП-80
		ЦТП-83
		ЦТП-84
		ЦТП-85
		ЦТП-92
		ЦТП-94 (МСЧ-2)
		ЦТП-95
		ЦТП-97
		ЦТП-101
		ЦТП-104
		ЦТП-109
		ЦТП-118 ОМОН
		ЦТП-119
		ЦТП-122
		ЦТП-128
		ЦТП-157
	Т1–Т2 – элеватор по ТГ от СТЭЦ	ЦТП-140 (групповой элеватор)
от БМК «Оренбургская»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	ЦТП-130
		ЦТП-133
от котельной «Авиагородок»	92–70 ºС без излома	ЦТП «Авиагородок»
от котельной «ЖБК»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	ЦТП «ЖБК»
от котельной «Карачи»		ЦТП «Амурское»
		ЦТП «Болгарское»
		ЦТП «Тобольское»
		ЦТП «Центральное»
от котельной «Трикотажная фабрика»	92–70 ºС без излома	ЦТП-3
от котельной АО «Желдорреммаш»		ЦТП-2
от котельной ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»		ЦТП «Невельская»

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Значения установленной мощности каждого источника представлены в п. 2.3 утверждаемой части схемы теплоснабжения МО г. Оренбург.

Ввод новых мощностей планируется:

- Котельная БМК «МЧ, ЖСК, Ногина». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 12,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2027 г.;
- Котельная БМК «Уральская». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 86,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2024 г.;
- Котельная БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2027 г.;
- Котельная БМК «Больница восстановительного лечения». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 1,7 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2027 г.;
- Котельная БМК «Янтарь». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 12,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2026 г.;
- Котельная БМК «Стройгородок». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 3,4 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2026 г.;
- Котельная БМК «ЖДТ». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 10,5 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2027 г.;
- Котельная БМК «Мебельный комбинат». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2028 г.;
- Котельная БМК «Третьяка». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 6,5 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2025 г.;
- Котельная БМК «Советская». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 10,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2028 г.;
- Котельная БМК «Детский сад № 77». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 5,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2027 г.;

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в МО г. Оренбург не планируется.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства. На сегодняшний день установка даже маломощных гелиоустановок (со всем вспомогательным оборудованием и аккумуляторами) требует существенных финансовых затрат. Гелиоустановки для нагрева воды не получают широкого распространения из-за их относительной дороговизны и относительной дешевизны замещаемой энергии.

Отсутствие требуемых мощностей производства, а также отсутствие постоянства в поставках сырья для получения биотоплива не дает возможность рассматривать биотопливо в качестве альтернативного, местного вида топлива для возобновляемого источника тепловой энергии.

Отсутствие вулканических районов и гейзеров исключает рассмотрение использования геотермальной энергетики.

Ветропарк не является источником тепловой энергии, он вырабатывает только электрическую энергию.

Ввиду вышеизложенного строительство нового источника тепловой энергии или реконструкция существующих источников с использованием возобновляемого вида энергии, а также местных видов топлива не планируется.

Следует отметить, что в Оренбургской области активно развивается строительство солнечных электростанций (15 шт.). Помимо солнечных электростанций, электрическая энергия вырабатывается также на 1 ветряной электростанции. Производство тепловой энергии на указанных выше источниках энергии не осуществляется.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей в МО г. Оренбург, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предлагаются в связи с отсутствием зон с дефицитом тепловой мощности.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.2.1 Предложения по строительству

Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, представлен в приложении 3, подгруппа проектов 001.02.01.

6.2.1.1. Строительство тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки к источникам тепловой энергии МО г. Оренбурга

В таблице 30 представлен реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки потребителей, которые определены согласно Генеральному плану города Оренбурга, выданным разрешениям на строительство, данным о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям. Характеристики тепловых сетей для подключения определены на основании гидравлических расчетов. Капитальные затраты на строительство сетей определены укрупненно согласно НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети [16].

Т а б л и ц а 30 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки[1]

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Год прокладки	Длина участка, м	2Dy, мм	Тип прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб.
54	Строительство участка 2Dy=400 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Дубки"	Сакмарская ТЭЦ	УТ-1	ЖК "Дубки"	ЖК "Дубки"	2024	219,90	400	Подземная бесканальная	ППУ	17 710
-	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Эволюция	Сакмарская ТЭЦ		ЖК Эволюция	ЖК Эволюция	2025	70,79	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 850
-	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Эволюция	Сакмарская ТЭЦ	общая камера для ЖК Эволюция	ЖК Эволюция	ЖК Эволюция	2026	52,30	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 440
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Эволюция	Сакмарская ТЭЦ		ЖК Эволюция	ЖК Эволюция	2027	41,62	100	Подземная бесканальная	ППУ	991
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Эволюция	Сакмарская ТЭЦ		ЖК Эволюция	ЖК Эволюция	2026	26,29	100	Подземная бесканальная	ППУ	600
46	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Жилой дом на земельном участке 56:44:0239001:20866 (ОЖСК)	Сакмарская ТЭЦ	разветвление №4 Ст.102	Жилой дом на земельном участке 56:44:0239001:20866 (ОЖСК)	Жилой дом на земельном участке 56:44:0239001:20866 (ОЖСК)	2026	224,00	125	Подземная бесканальная	ППУ	6 166

[1] В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Год прокладки	Длина участка, м	2Dy, мм	Тип прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб.
-	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК по ул. Туркестанская	Сакмарская ТЭЦ		ЖК по ул. Туркестанская	ЖК по ул. Туркестанская	2024	34,25	125	Подземная бесканальная	ППУ	834
-	Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК по ул. Туркестанская	Сакмарская ТЭЦ		ЖК по ул. Туркестанская	ЖК по ул. Туркестанская	2025	87,16	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 516
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Шевченко,249, здание мастерских	Сакмарская ТЭЦ		ул. Шевченко,249, здание мастерских	ул. Шевченко,249, здание мастерских	2024	41,24	100	Подземная бесканальная	ППУ	832
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. 2-ая Пугачевская,35, МКД	Сакмарская ТЭЦ	тк-60/14	ул. 2-ая Пугачевская,35, МКД	ул. 2-ая Пугачевская,35, МКД	2025	95,84	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 075
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Челюскинцев,17/5, нежилое здание	Сакмарская ТЭЦ		ул. Челюскинцев,17/5, нежилое здание	ул. Челюскинцев,17/5, нежилое здание	2024	30,29	100	Подземная бесканальная	ППУ	611
-	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Челюскинцев,17, здание учебного корпуса литер Е1 (общежитие)	Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.53/30	ул. Челюскинцев,17, здание учебного корпуса литер Е1 (общежитие)	ул. Челюскинцев,17, здание учебного корпуса литер Е1 (общежитие)	2024	182,68	125	Подземная бесканальная	ППУ	4 450
-	Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	Сакмарская ТЭЦ		Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	2025	26,46	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 139
-	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	Сакмарская ТЭЦ	Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	2027	35,44	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 019
-	Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Михайловские казармы	Сакмарская ТЭЦ	Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	ТК-СОК	ЖК Михайловские казармы	2025	335,15	200	Подземная бесканальная	ППУ	14 423
-	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Михайловские казармы	Сакмарская ТЭЦ	ЖК Михайловские казармы	ЖК Михайловские казармы	ЖК Михайловские казармы	2027	120,38	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 460

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Год прокладки	Длина участка, м	2Dy, мм	Тип прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб.
-	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Михайловские казармы	Сакмарская ТЭЦ	ЖК Михайловские казармы	ЖК Михайловские казармы	ЖК Михайловские казармы	2026	44,52	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 225
-	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Михайловские казармы	Сакмарская ТЭЦ	ЖК Михайловские казармы	ЖК Михайловские казармы	ЖК Михайловские казармы	2025	40,22	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 051
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: 8 Марта,18, ОНС административное здание	Сакмарская ТЭЦ		8 Марта,18, ОНС административное здание	8 Марта,18, ОНС административное здание	2024	167,63	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 383
-	Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Комсомольская / Пролетарская, административно-торговый комплекс Триумф с апартаментами	Сакмарская ТЭЦ	ТК 20	ул. Комсомольская / Пролетарская, административно-торговый комплекс Триумф с апартаментами	ул. Комсомольская / Пролетарская, административно-торговый комплекс Триумф с апартаментами	2024	46,35	80	Подземная бесканальная	ППУ	918
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: пер. Матросский, 4 (ООО Башня)	Сакмарская ТЭЦ	ТК 5	пер. Матросский, 4 (ООО Башня)	пер. Матросский, 4 (ООО Башня)	2024	29,82	100	Подземная бесканальная	ППУ	602
-	Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Транспортная, Строительство ледовой арены с двумя катками в г. Оренбурге	Сакмарская ТЭЦ	Ст.181	ул. Транспортная, Строительство ледовой арены с двумя катками в г. Оренбурге	ул. Транспортная, Строительство ледовой арены с двумя катками в г. Оренбурге	2025	123,97	150	Подземная бесканальная	ППУ	3 578
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: юго-западная часть кадастрового квартала 56:44:0226001, пятиэтажный лабораторный корпус с пристроенным хозблоком	Сакмарская ТЭЦ		Перспектива 56:44:0226001:268	юго-западная часть кадастрового квартала 56:44:0226001, пятиэтажный лабораторный корпус с пристроенным хозблоком	2024	70,00	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 413
27	Строительство участка 2Dy=400 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Гаранькина, школа на 1755 мест	Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.16	ул. Гаранькина, школа на 1755 мест	ул. Гаранькина, школа на 1755 мест	2024	452,36	400	Подземная бесканальная	ППУ	36 432
27	Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А	Сакмарская ТЭЦ	ТК для 20А вторая очередь	ГП 20А	ГП 20А	2027	164,71	200	Подземная бесканальная	ППУ	7 796

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Год прокладки	Длина участка, м	2Dy, мм	Тип прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб.
27	Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А	Сакмарская ТЭЦ	ТК для 20А вторая очередь	ТК для 20А вторая очередь-2	ГП 20А	2028	166,82	250	Подземная бесканальная	ППУ	10 863
27	Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А	Сакмарская ТЭЦ	ТК для 20А вторая очередь-2	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	ГП 20А	2028	33,50	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 656
27	Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А	Сакмарская ТЭЦ	ТК для 20А вторая очередь-2	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	ГП 20А	2029	42,22	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 179
27	Строительство участка 2Dy=400 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ГП 20А	Сакмарская ТЭЦ	ул. Гаранькина, школа на 1755 мест	ТК для 20А вторая очередь	ГП 20А	2027	286,86	400	Подземная бесканальная	ППУ	27 258
27	Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Гаранькина, школа на 1755 мест	Сакмарская ТЭЦ	ул. Гаранькина, школа на 1755 мест	ул. Гаранькина, школа на 1755 мест	ул. Гаранькина, школа на 1755 мест	2024	44,08	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 186
31	Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: 19 мкр. СВЖР, две дополнительные 17-этажные блок-секции и один двухэтажный блок к 17 этажному жилому дому №1/1 с офисными помещениями на первом этаже	Сакмарская ТЭЦ		19 мкр. СВЖР, две дополнительные 17-этажные блок-секции и один двухэтажный блок к 17 этажному жилому	19 мкр. СВЖР, две дополнительные 17-этажные блок-секции и один двухэтажный блок к 17 этажному жилому дому №1/1 с офисными помещениями на первом этаже	2024	26,28	80	Подземная бесканальная	ППУ	521
29	Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: 16 мкр. СВЖР, жилая застройка, 2-ой пусковой комплекс, Жилой дом №32, этап 1/ кафе на 420 мест	Сакмарская ТЭЦ		16 мкр. СВЖР, жилая застройка, 2-ой пусковой комплекс, Жилой дом №32, этап 1/ кафе на 420 мест	16 мкр. СВЖР, жилая застройка, 2-ой пусковой комплекс, Жилой дом №32, этап 1/ кафе на 420 мест	2024	32,40	150	Подземная бесканальная	ППУ	872
32	Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы в г. Оренбурге	Сакмарская ТЭЦ	УТ-5	ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы в г. Оренбурге.	ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы в г. Оренбурге	2024	298,01	250	Подземная бесканальная	ППУ	15 752
32	Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК «Ботанический сад»	Сакмарская ТЭЦ		ЖК «Ботанический сад»:	ЖК «Ботанический сад»	2024	78,82	250	Подземная бесканальная	ППУ	4 166

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Год прокладки	Длина участка, м	2Dy, мм	Тип прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб.
32	Строительство участка 2Dy=300 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: мкр. им. Рокоссовского	Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7	мкр. им. Рокоссовского	мкр. им. Рокоссовского	2024	232,95	300	Подземная бесканальная	ППУ	13 146
20	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Трансопртная / пр. Победы	Сакмарская ТЭЦ		ул. Трансопртная / пр. Победы	ул. Трансопртная / пр. Победы	2025	172,66	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 738
20	Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК пр. Автоматики	Сакмарская ТЭЦ		ЖК пр. Автоматики	ЖК пр. Автоматики	2024	193,66	250	Подземная бесканальная	ППУ	10 237
37	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Загородное шоссе, комплекс СТО (5 шт.)	Сакмарская ТЭЦ	тк47/2 ш Загородное, 13	ул. Загородное шоссе, комплекс СТО (5 шт.)	ул. Загородное шоссе, комплекс СТО (5 шт.)	2024	150,11	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 030
1	Строительство участка 2Dy=250 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	п2.3	ЖК Северные ворота	ЖК Северные ворота	2025	364,57	250	Подземная бесканальная	ППУ	20 672
1	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Оренбургский государственный цирк	Сакмарская ТЭЦ	п2.3	Оренбургский государственный цирк	Оренбургский государственный цирк	2024	305,16	125	Подземная бесканальная	ППУ	7 434
-	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Загородное шоссе,3/4, здание главного корпуса	Сакмарская ТЭЦ		Загородное шоссе,3/4, здание главного корпуса	Загородное шоссе,3/4, здание главного корпуса	2024	61,57	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 243
-	Строительство участка 2Dy=150 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Братская,3/2, ФОК с игровым залом и плавательным бассейном	Сакмарская ТЭЦ		ул. Братская,3/2, ФОК с игровым залом и плавательным бассейном	ул. Братская,3/2, ФОК с игровым залом и плавательным бассейном	2024	26,50	150	Подземная бесканальная	ППУ	713
-	Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ул. Волгоградская,15, здание мойки грузовых автомобилей лти. В1, строение мастерской по деревообработке лит. В2В7	Сакмарская ТЭЦ	тк2.9/7/11	ул. Волгоградская,15, здание мойки грузовых автомобилей лти. В1, строение мастерской по деревообрабо	ул. Волгоградская,15, здание мойки грузовых автомобилей лти. В1, строение мастерской по деревообработке лит. В2В7	2025	80,07	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 702
46	Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Оренбуржье-2"	Сакмарская ТЭЦ	УТ-1 для ГП 46,55	ГП 46	ЖК "Оренбуржье-2"	2030	37,80	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 037

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Год прокладки	Длина участка, м	2Dy, мм	Тип прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет без НДС, тыс. руб.
55	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: Район озера Микутка	Сакмарская ТЭЦ	УТ-1 ГП 46/55	ГП 55	Район озера Микутка	2030	619,63	125	Подземная бесканальная	ППУ	20 276
46, 55	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Оренбуржье-2", Район озера Микутка	Сакмарская ТЭЦ	Ст.133	УТ-1 для ГП 46,55	ЖК "Оренбуржье-2", Район озера Микутка	2030	347,68	125	Подземная бесканальная	ППУ	11 377
39	Строительство участка 2Dy=800 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург"	Сакмарская ТЭЦ		ТК для МО, ГП39	ЖК "Молодой Оренбург"	2026	449,61	800	Подземная бесканальная	ППУ	91 597
39	Строительство участка 2Dy=800 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург"	Сакмарская ТЭЦ	НО 60		ЖК "Молодой Оренбург"	2026	75,00	800	Подземная бесканальная	ППУ	15 279
39	Строительство участка 2Dy=800 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург"	Сакмарская ТЭЦ			ЖК "Молодой Оренбург"	2026	75,00	800	Подземная бесканальная	ППУ	15 279
39	Строительство участка 2Dy=350 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург"	Сакмарская ТЭЦ			ЖК "Молодой Оренбург"	2026	2000,00	350	Подземная бесканальная	ППУ	154 761
39	Строительство участка 2Dy=350 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург"	Сакмарская ТЭЦ	ТК для МО, ГП39		ЖК "Молодой Оренбург"	2026	1,00	350	Подземная бесканальная	ППУ	77
39	Строительство участка 2Dy=350 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Молодой Оренбург"	Сакмарская ТЭЦ		Молодой Оренбург	ЖК "Молодой Оренбург"	2026	900,00	350	Подземная бесканальная	ППУ	69 642

6.2.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации

6.2.2.1. Реконструкция тепловых сетей для подключения жилого комплекса «Дубки»

Для реализации проекта по подключению крупного жилого комплекса «Дубки» необходимо провести мероприятие по реконструкции существующей трассы Сакмарской ТЭЦ. Необходима перекладка участка от камеры Разветвление №2 НО-3(М4) до камеры ШО с 2Dy=300 мм на 2Dy=400 мм, (L=550 м).

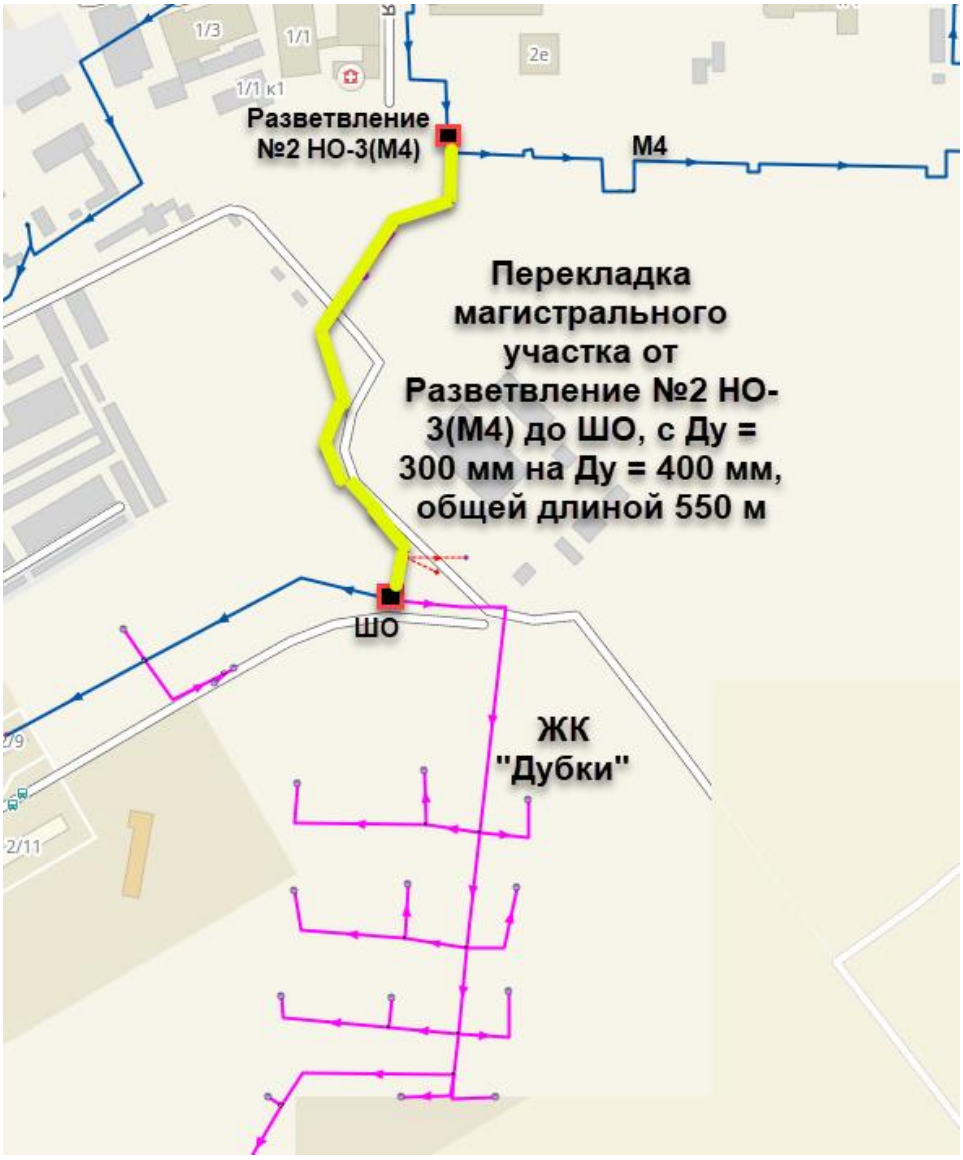


Рисунок 119 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении ЖК «Дубки» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Т а б л и ц а 31 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для подключения ЖК «Дубки» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Существующий диаметр участка, мм	Новый диаметр участка, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС (прогнозные цены), тыс. руб.
54	Перекладка участка от камеры Разветвление №2 НО-3(М4) до камеры ШО с 2Dy=300 мм на 2Dy=400 мм для присоединения к Сакмарской ТЭЦ перспективной застройки: ЖК "Дубки" (L=550 м)	Сакмарская ТЭЦ	Разветвление №2 НО-3(М4)	ШО	ЖК "Дубки"	300	400	550	2023	подземная канальная	ППУ	46 009

6.2.2.2. Реконструкция тепловых сетей для подключения жилого комплекса «20 А и ул. школы на 1755 мест»

Для реализации проекта по подключению крупного жилого комплекса «20 А и школы на 1755 мест» необходимо провести мероприятие по реконструкции существующей трассы Сакмарской ТЭЦ. Необходима перекладка участка от камеры НО-15(М4) до ТК 4.13/9 с 2Dy=350 мм на 2Dy=500 мм, (L=810 м).

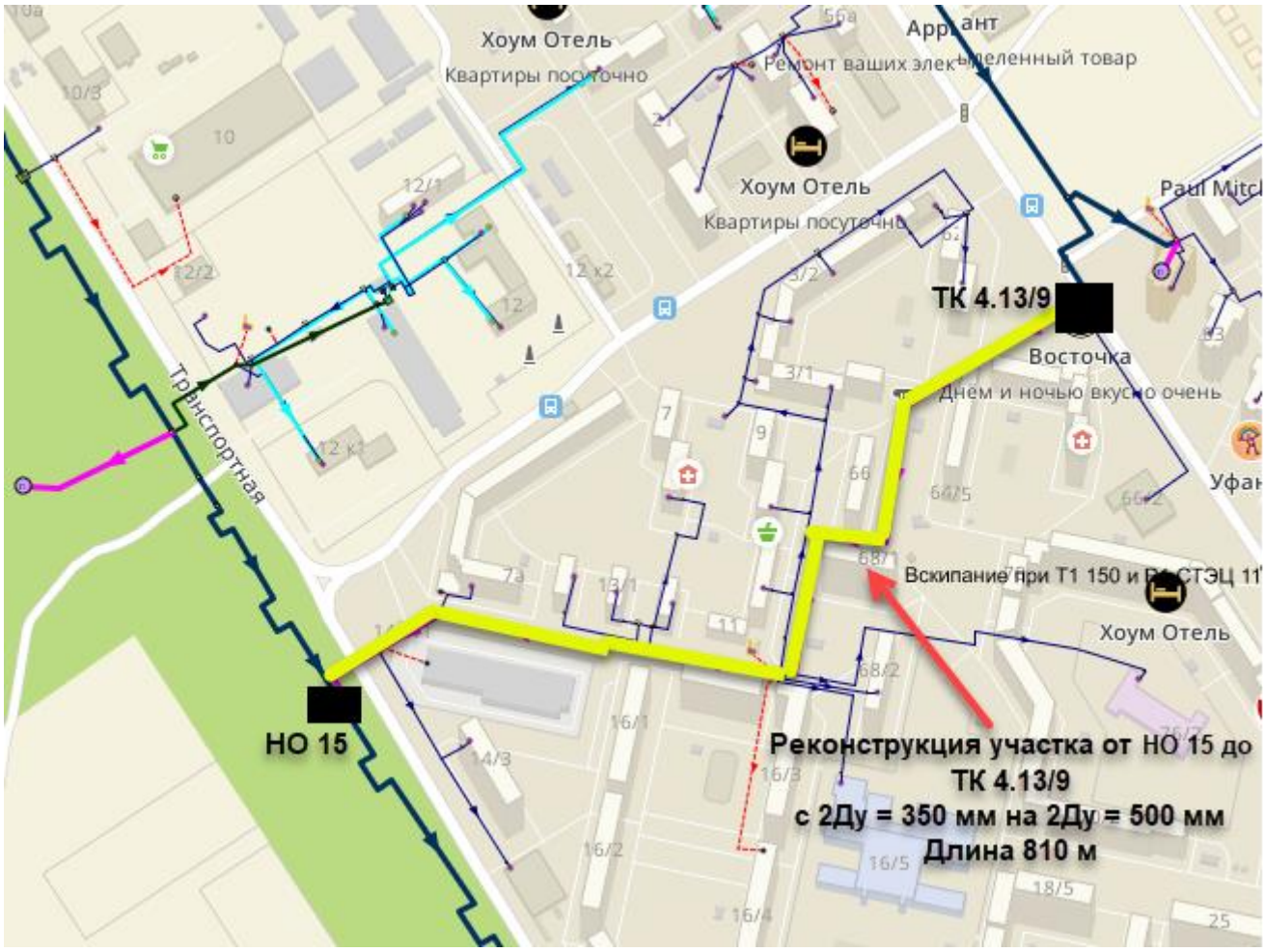


Рисунок 120 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении «20 А и школы на 1755 мест» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Т а б л и ц а 32 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей при подключении «20 А и школы на 1755 мест» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Существующий диаметр участка, мм	Новый диаметр участка, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцио материал
27	Перекладка участка от камеры НО-15(М4) до ТК 4.13/9 с 2Dy=350 мм на 2Dy=500 мм, (L=810 м)	Сакмарская ТЭЦ	НО-15(М4)	ТК 4.13/9	«20 А и школы на 1755 мест»	350	500	810	2026	подземная бесканальная	ППУ

6.2.2.3. Реконструкция тепловых сетей для подключения жилого комплекса «Михайловские казармы и перевод котельной «СОК» на Сакмарскую ТЭЦ»

Для реализации проекта по подключению крупного жилого комплекса «Михайловские казармы и котельной «СОК» на Сакмарскую ТЭЦ необходимо провести мероприятие по реконструкции существующей трассы Сакмарской ТЭЦ. Необходима перекладка участка от Разв-е на ул.Советская,11 до ЦТП № 75 с 2Dy=250 мм на 2Dy=300 мм, (L= 400 м).

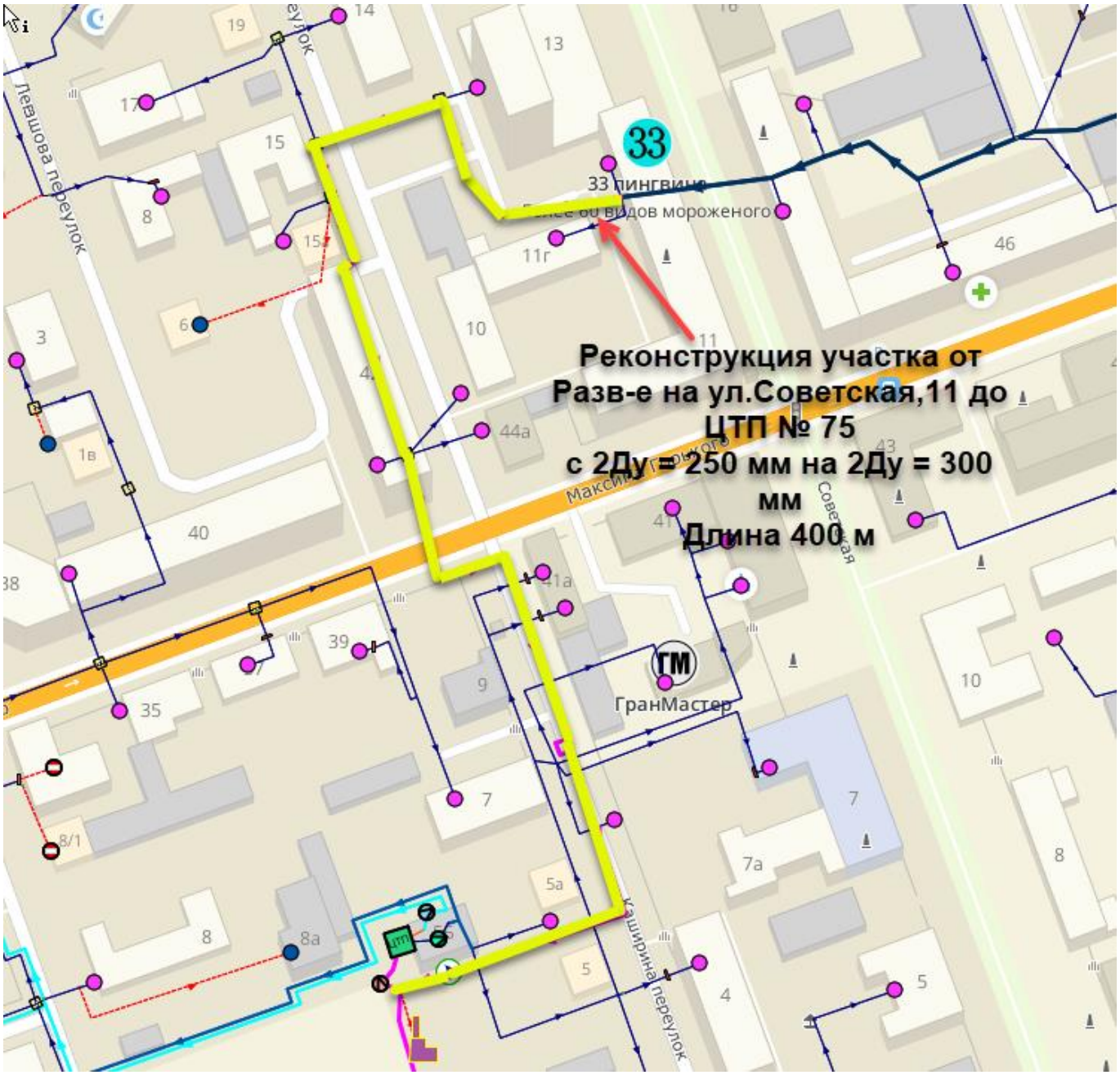


Рисунок 121 – Предложения по реконструкции тепловых сетей при подключении «ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Т а б л и ц а 33 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей при подключении «ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»» к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ

Перспективная зона	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Существующий диаметр участка, мм	Новый диаметр участка, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС (прогнозные цены), тыс. руб.
ЖК Михайловские казармы	Перекладка участка от Разв-е на ул.Советская,11 до ЦТП № 75 с 2Dy=250 мм на 2Dy=300 мм, (L= 400 м)	Сакмарская ТЭЦ	Разв-е на ул.Советская ,11	до ЦТП № 75	ЖК Михайловские казармы и котельной «СОК»»	250	300	400	2025	Надземная, подземная канальная	ППУ	51 464

6.2.2.4. Реконструкция тепловых сетей для подключения жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А»

Для подключения к тепловым сетям новых потребителей, таких крупных как ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК мкрн.20А, необходимо использовать весь парк насосов на НС-1 в переходный период и в максимальный расчётный. Для это необходимо восстановить работу законсервированной ПНС-1. Также потребуется построить новую насосную станцию на Загородном шоссе и переложить участки трубопроводов от павильона 2.3 до НО-60 с 800 мм на 2Ду = 1000 мм.

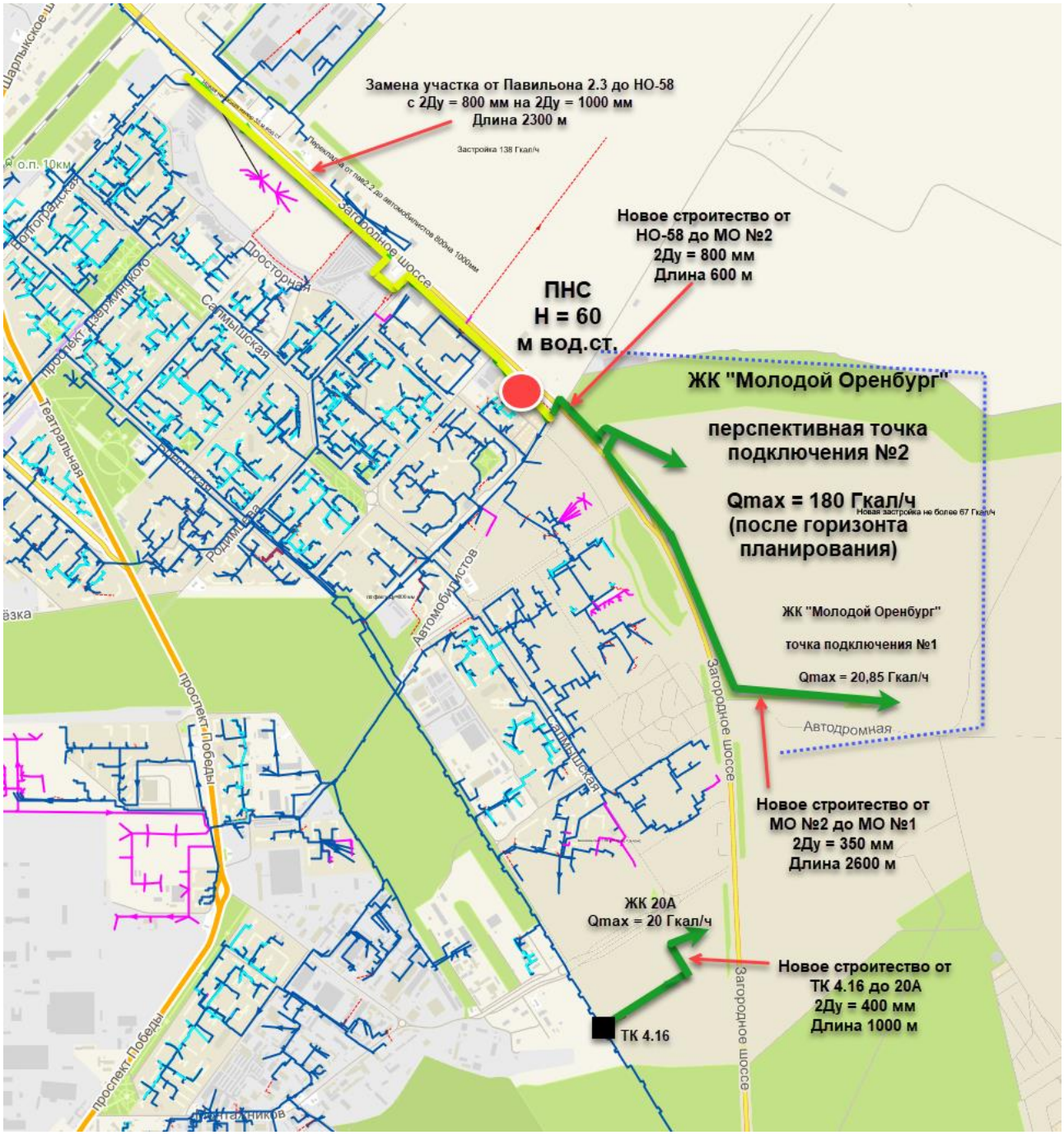


Рисунок 122 – Расположение ЖК «Молодой Оренбург» и ЖК «микрорайон 20А» на карте города, предполагаемый объем работ по реконструкции тепловых сетей для подключения суммарной тепловой нагрузки двух ЖК – 40 Гкал/ч

Т а б л и ц а 34 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки: жилой застройки «Молодой Оренбург», «Микрорайон 20А»

Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Год строительства/реконструкции	Протяжённость участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки
Перекладка участка на больший диаметр с 2Ду = 800 мм на 2Ду = 1000 мм	Павильон 2.3	НО 58	Молодой Оренбург	2026	2300	1000	Надземная

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предлагаются по причине отсутствия их необходимости в связи с существующим резервом тепловой мощности во всех развивающихся зонах действия источников тепловой энергии и обеспечению надежного снабжения потребителей за счет перекладок трубопроводов, выработавших свой эксплуатационный ресурс и строительства резервирующих участков тепловой сети.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Реестр мероприятий по строительству/реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, включенных в инвестиционную программу филиала «Оренбургский» ПАО «Т плюс», представлен в приложении 3, подгруппы проектов 001.01.01, 001.02.02, 001.02.05.

Ниже приведено описание предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

6.4.1 Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК

Шифр мероприятия 001.01.01.1.

Мероприятие по выводу из эксплуатации котельных МЧ, Ногина, ЖСК и объединению всех трёх котельных в одну БМК «МЧ, Ногина, ЖСК» запланировано для решения следующих проблем: высокие издержки на эксплуатацию нескольких котельных, значительный износ оборудования и, как следствие, высокие общие затраты на производство и передачу тепловой энергии

потребителям. Новый источник энергии предлагается построить в районе расположения существующей котельной «МЧ».

Необходимо выполнить:

– строительство участка отопления 2Ду = 250 мм, длиной 115 м, от отв. а4 до новой камеры УТ-1, далее 2Ду = 200 мм до вывода из котельной Ногина;

– строительство сети ГВС для потребителей котельной «Ногина» 2Ду =80/50, длиной 190 м, до существующего вывода из котельной «Ногина»;

– строительство участка отопления 2Ду = 200 мм, длиной 190 м, от УТ-1 до УТ-3.

Сеть ГВС для потребителей котельной «ЖСК» отсутствует.

Необходимость в реконструкции ИТП (тепловых вводов) отсутствует, так как все потребители в настоящий момент работаю по графику 95/70 °С.

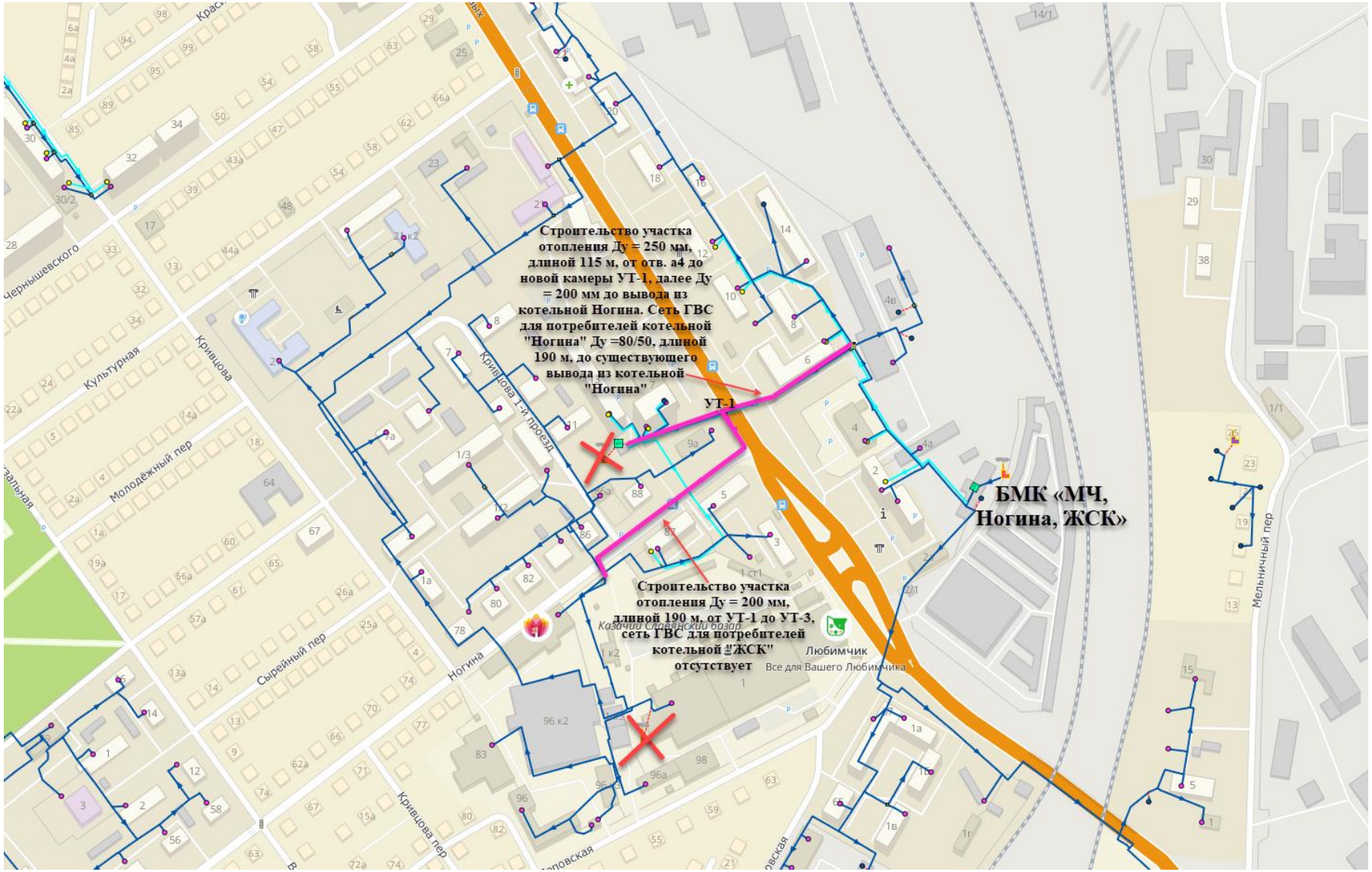


Рисунок 123 – Строительство участков тепловой сети для объединения трёх систем теплоснабжения котельных МЧ, Ногина, ЖСК

Т а б л и ц а 35 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на общий источник БМК «МЧ, Ногина, ЖСК»

Шифр	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Dy, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
001.01.01.1	Строительство БМК для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	отв. а4	Бр.Коростелевых, 9а	Котельные "Ногина"+"ЖСК"	250	115	2027	непроходной канал	ППУ
			Бр.Коростелевых, 9а	БМЦТП "Ногина"	Котельная Ногина"	200	80	2027	непроходной канал	ППУ
			отв. А4 ГВС	БМЦТП "Ногина"	Котельная Ногина"	80/50	200	2027	непроходной канал	ППУ
			Бр.Коростелевых, 9а	УТ3 котельной ЖСК	Котельная "ЖСК"	200	200	2027	непроходной канал	ППУ

6.4.2 ПК-4 – Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК)

Шифр мероприятия 001.01.01.2.

Для ликвидации дефицита тепловой мощности при переводе тепловых нагрузок закрывающихся котельных на Сакмарскую ТЭЦ планируется строительство пиковой котельной «Уральская» с располагаемой тепловой мощностью 86 Гкал/ч. Её строительство планируется на ул. Красная. Котельная будет использоваться в периоды максимальных тепловых нагрузок на Сакмарской ТЭЦ, а также в нижней точке излома температурного графика при Тн.в. = +1 °С и Т1 = 73 °С. В данный период наблюдается максимальный суммарный расход от ТЭЦ и удельный расход сетевой воды к единице подключенной нагрузки. За счёт повышения температуры сетевой воды в отдалённом районе от Сакмарской ТЭЦ с помощью котельной «Уральская» произойдёт снижение удельного расхода сетевой воды к единице подключённой тепловой нагрузки.

Подключение котельной к системе теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ планируется к магистрали М-4 на проспекте Чкалова, диаметр трубопровода от котельной Уральская 2Ду = 700 мм, длина около 700 м.

Рисунок 124 – Расположение пиковой котельной «Уральская» и её подключение к тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ (М4)

Т а б л и ц а 36 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)

Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Год прокладки	Длина участка, м	Внутренний диаметр участка, мм
Сакмарская ТЭЦ	перевод Котельная 7 квартал	ТК-БМЦТП - 156	БМЦТП - 156	2024	321,55	200
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП 156 "Котельная 7 квартал"	БМЦТП - 156		2024	6,24	200
Сакмарская ТЭЦ	перевод котельная "Пединститут"	НО 5	БМЦТП 155	2024	79,90	200
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП 155 (Пединститут)	5, 6	УТ-1.1	2024	62,91	150
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП 155 (Пединститут)	УТ-2	5, 6	2024	11,85	200
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП 155 (Пединститут)	УТ-4	УТ-3	2024	10,60	200
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП 155 (Пединститут)	УТ-3	УТ-2	2024	4,68	200
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП 155 (Пединститут)	БМЦТП 155	УТ-4	2024	69,39	250
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП 155 (Пединститут)	1, 2	УТ-3*	2024	2,67	200
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП 155 (Пединститут)	УТ-1.1	1, 2	2024	3,93	200
Сакмарская ТЭЦ	перевод №8 - котельные-8,9	новая ТК	ЦТП- №8 - котельные-8,9	2024	141,99	250
Сакмарская ТЭЦ	после БМЦТП 11 квартал	ЦТП 11 квартал		2028	6,31	250
Сакмарская ТЭЦ	после БМЦТП 11 квартал		УТ2	2028	55,76	250
Сакмарская ТЭЦ	после БМЦТП 11 квартал		УТ20	2028	152,66	150
Сакмарская ТЭЦ	перевод Котельной 11 квартал	УТ-6*	БМЦТП 11 квартал	2028	338,10	200
Сакмарская ТЭЦ	Перевод котельных 8,9 (БМЦТП 116/1)	ЦТП- №8 - котельные-8,9		2024	70,02	400
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП (БМЦТП 116/1)	вр.1/4	7, 8	2024	29,72	200
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП (БМЦТП 116/1)			2024	160,84	250
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП (БМЦТП 116/1)	7, 8	вр.1/2	2024	7,96	200
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП (БМЦТП 116/1)		вр.1/4	2024	48,14	250
Сакмарская ТЭЦ	После БМЦТП (БМЦТП 116/1)	вр.1/2		2024	5,83	200
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10		УТ2	2024	30,86	200
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10		ЦТП- ГПТУ 10	2024	228,32	150

Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Год прокладки	Длина участка, м	Внутренний диаметр участка, мм
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10	ЦТП- ГПТУ 10		2024	21,28	250
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10			2024	22,08	200
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10			2024	18,84	150
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- ГПТУ 157 перевод Котельная ГПТУ-10			2024	46,92	200
Сакмарская ТЭЦ	Котельная "ОГАУ"	ТК 1.53/28	БМЦТП Котельная "ОГАУ"	2028	208,31	200
Сакмарская ТЭЦ	Котельная "Кадетский корпус"	ТК 1.53/28	БМЦТП Котельная "Кадетский корпус"	2026	336,98	200
Сакмарская ТЭЦ	Перевод котельной "Набережная"	ТК 1.53/34	БМЦТП Котельная "Набережная"	2028	175,42	150
Сакмарская ТЭЦ	Перевод Котельной «67 городок»	ШО - 3.33/27	БМЦТП Котельной «67 городок»	2028	450,00	250
Сакмарская ТЭЦ	Перевод котельной СОК	ТК-СОК	БМЦТП Котельная "СОК"	2028	168,46	100

6.4.2.1. Закрытие котельных «11 квартал» и «Пединститут»

После закрытия котельной «11 квартал» и котельной «Пединститут» планируется строительство БМЦТП «155 - Пединститут» и БМЦТП «Квартал №11» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали М-4 Сакмарской ТЭЦ.

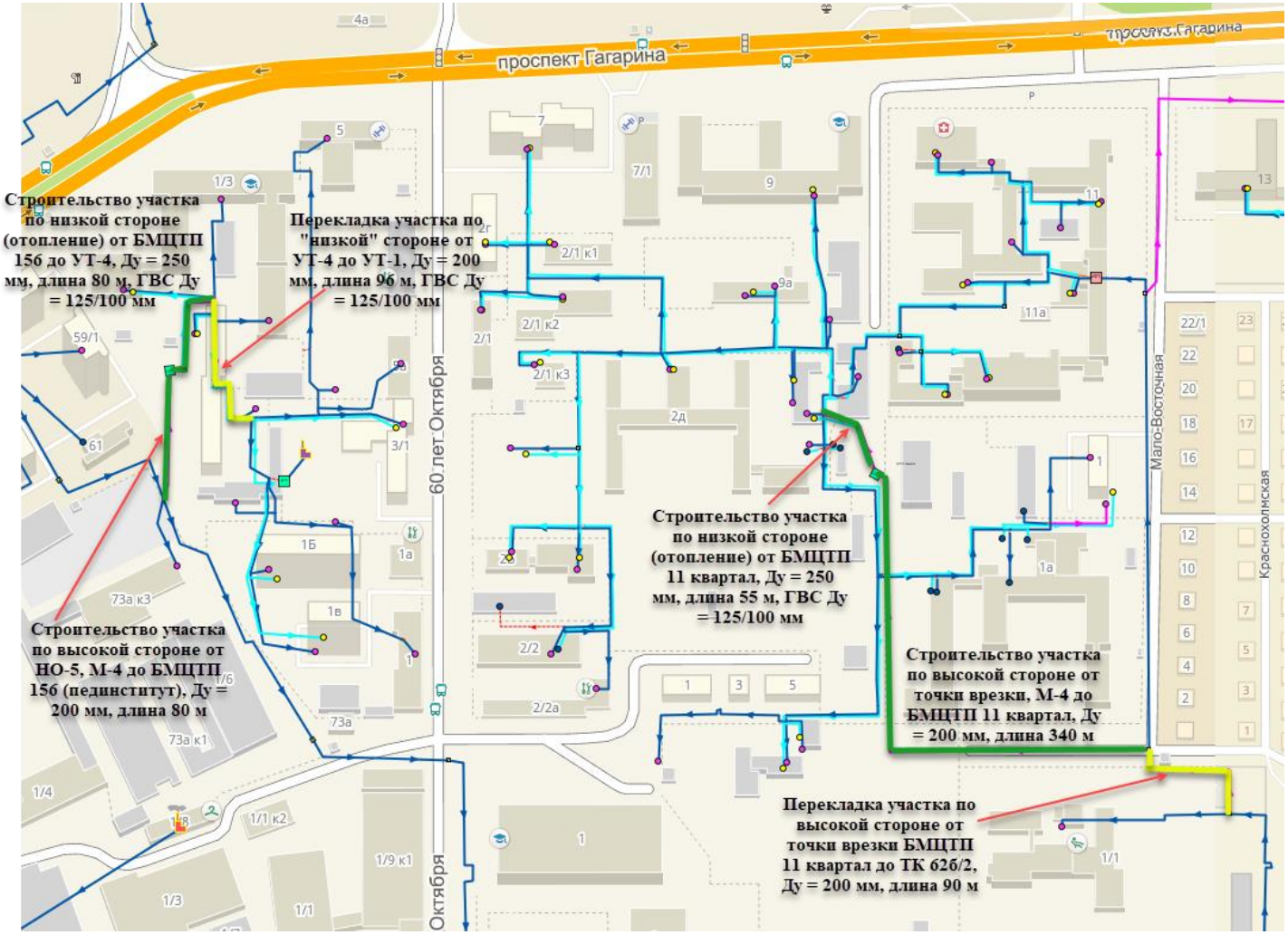


Рисунок 125 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «11 квартал» и котельной «Пединститут»

6.4.2.2. Закрытие котельной «ГПТУ-10»

После закрытия котельной ГПТУ-10, планируется строительство одного БМЦТП-»157» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали М-4 Сакмарской ТЭЦ.

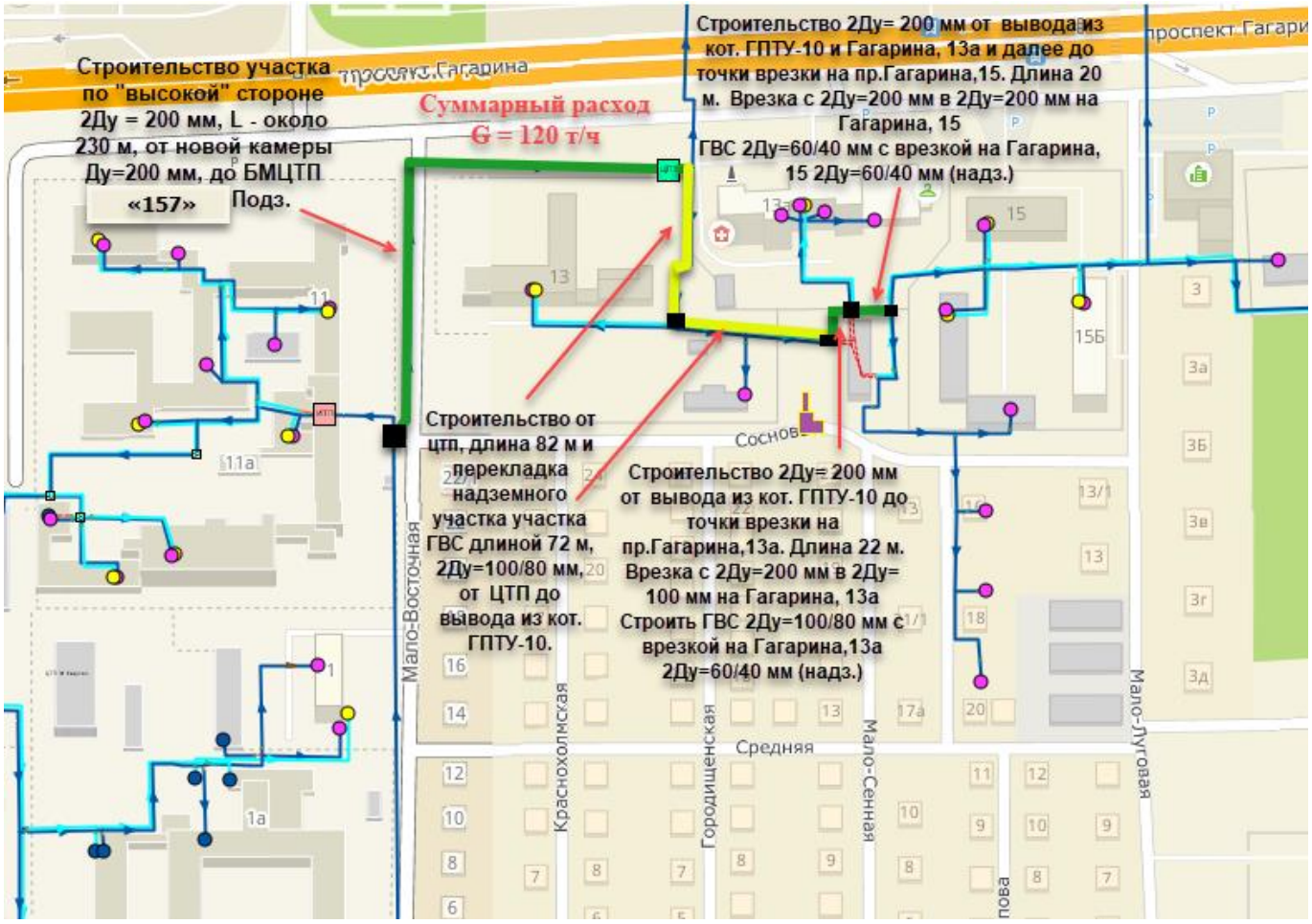


Рисунок 126 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ГПТУ-10»

6.4.2.3. Закрытие котельных «8-й квартал» и «9-й квартал»

После закрытия котельных «8-й квартал» и «9-й квартал» планируется строительство одного БМЦТП «116/1» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

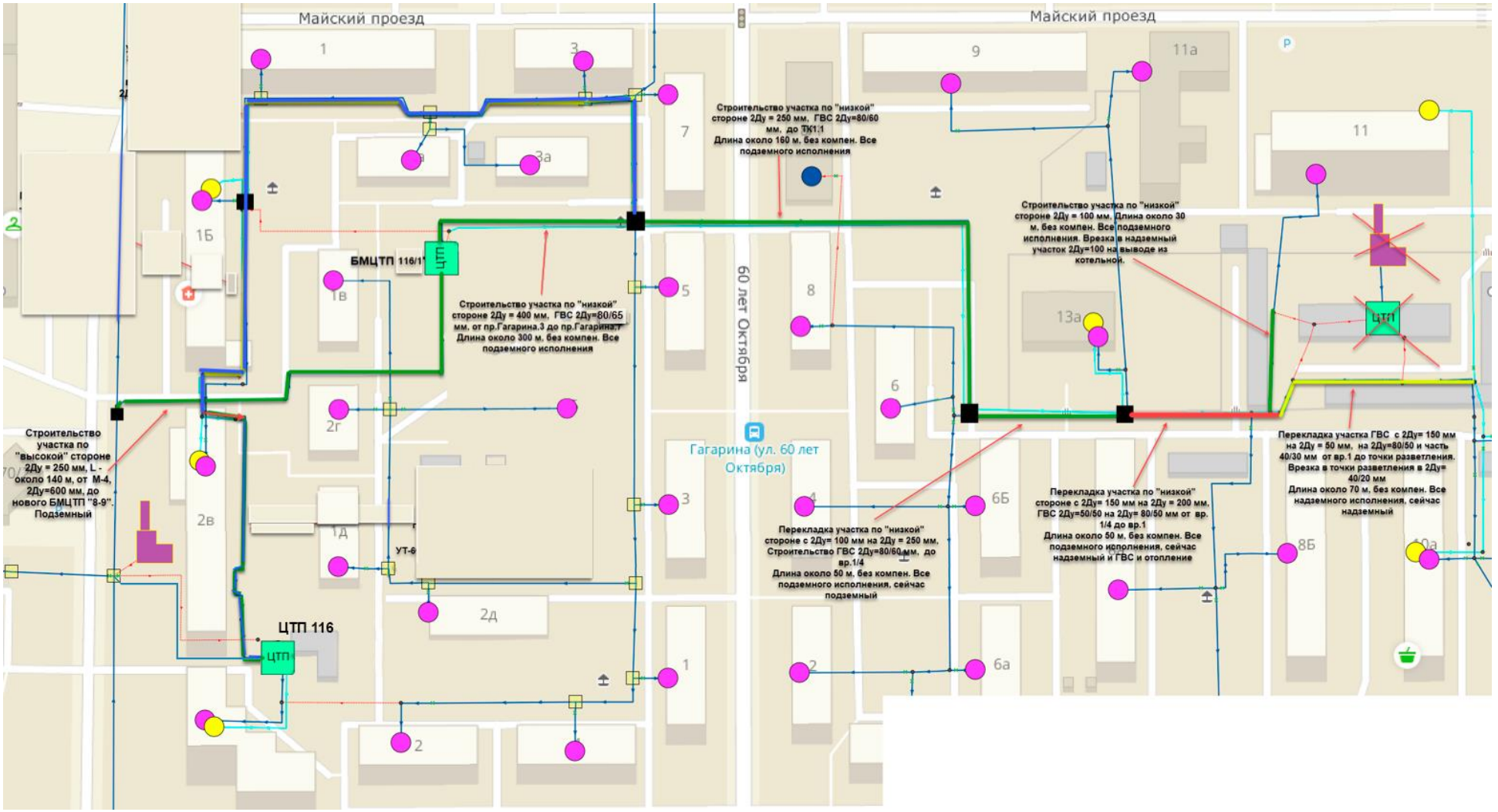


Рисунок 127 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельных «8-й квартал» и «9-й квартал»

6.4.2.4. Закрытие котельной «7-й квартал»

После закрытия котельной «7-й квартал» планируется строительство одного БМЦТП «156» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали М-4 Сакмарской ТЭЦ.

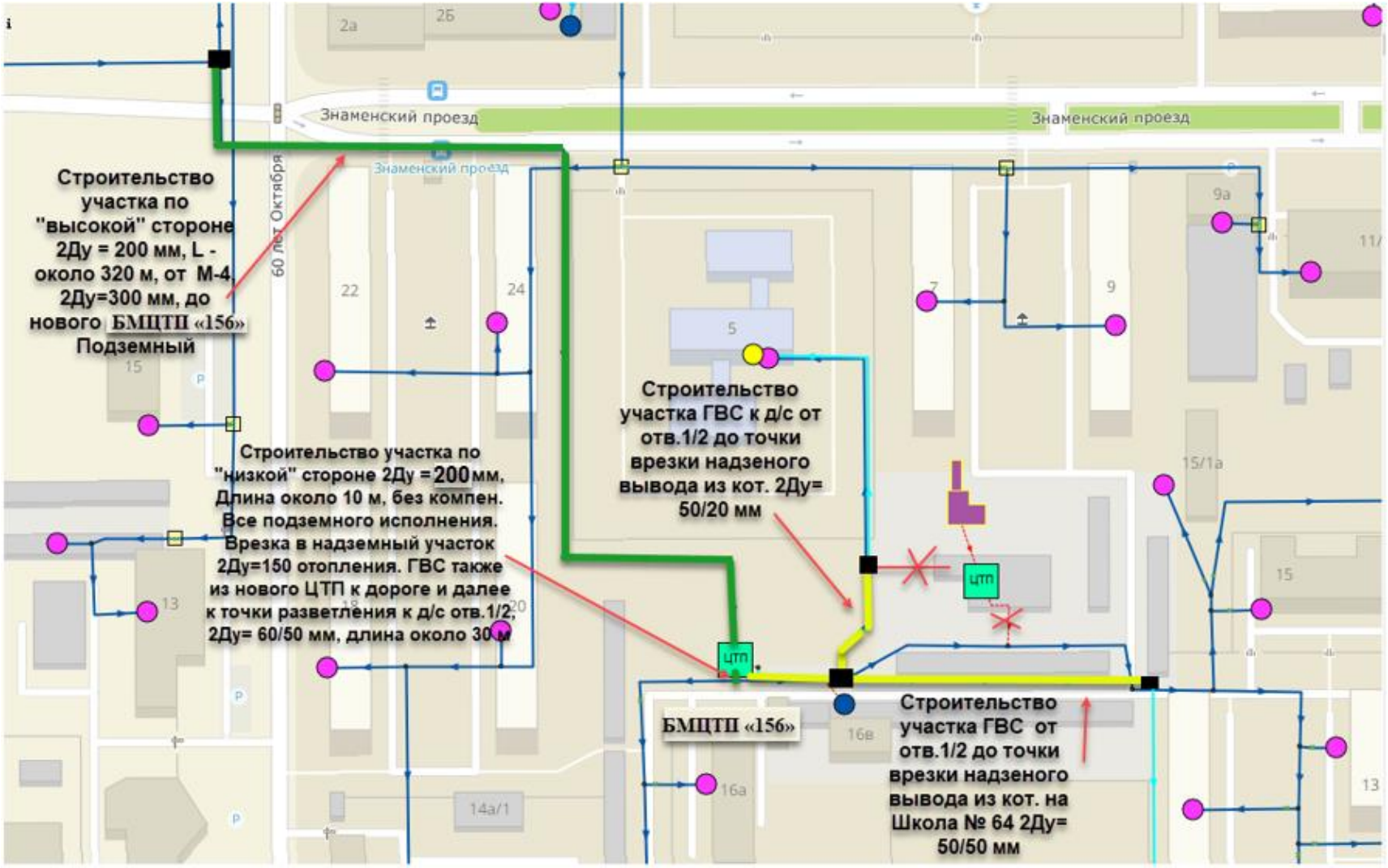


Рисунок 128 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «7-й квартал»

6.4.2.5. Закрытие котельной «ОГАУ»

После закрытия котельной «ОГАУ», планируется строительство БМЦТП «ОГАУ» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

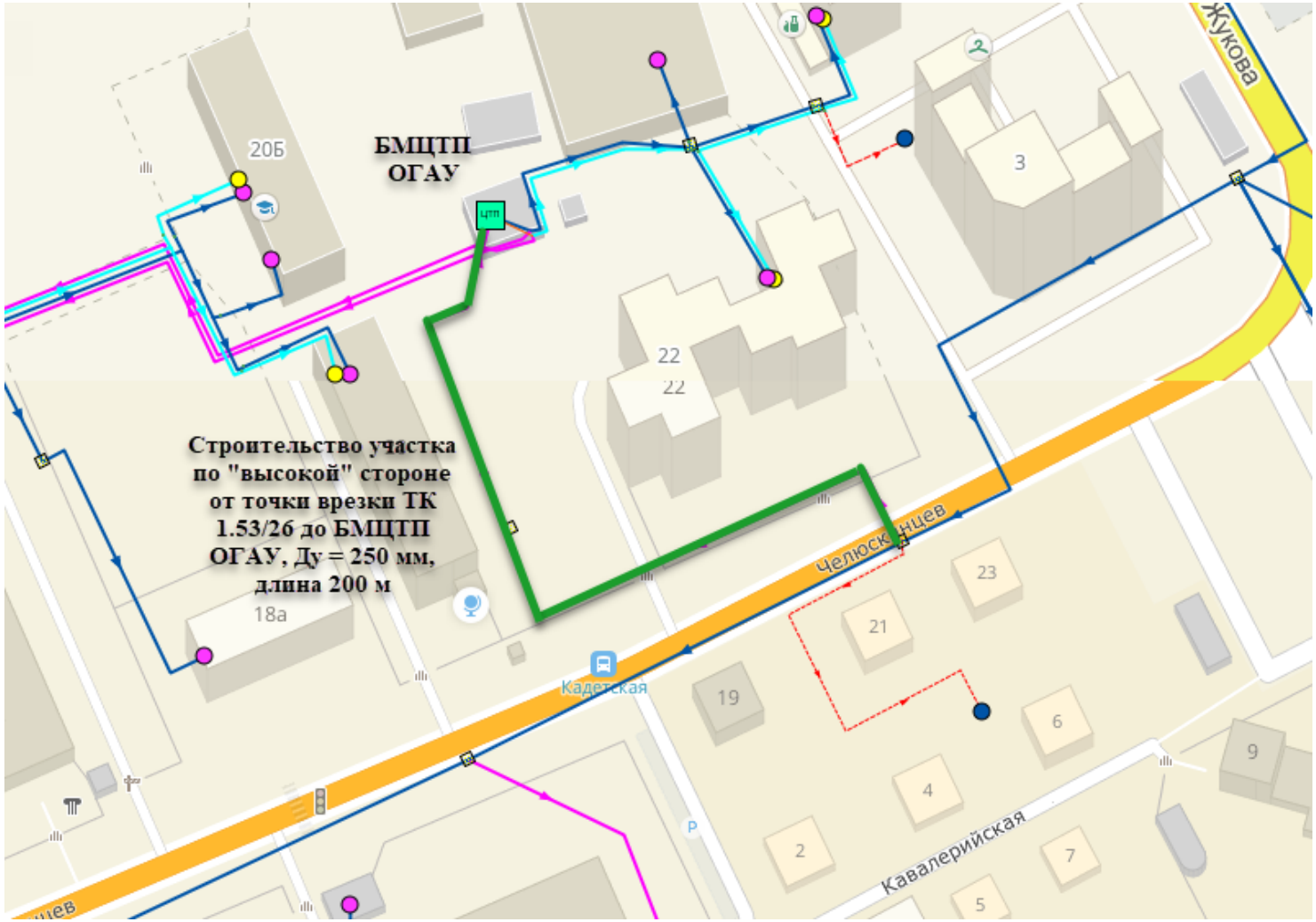


Рисунок 129 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ОГАУ»

6.4.2.6. Закрытие котельной «Кадетский корпус»

После закрытия котельной «Кадетский корпус»« планируется строительство БМЦТП «Кадетский корпус» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

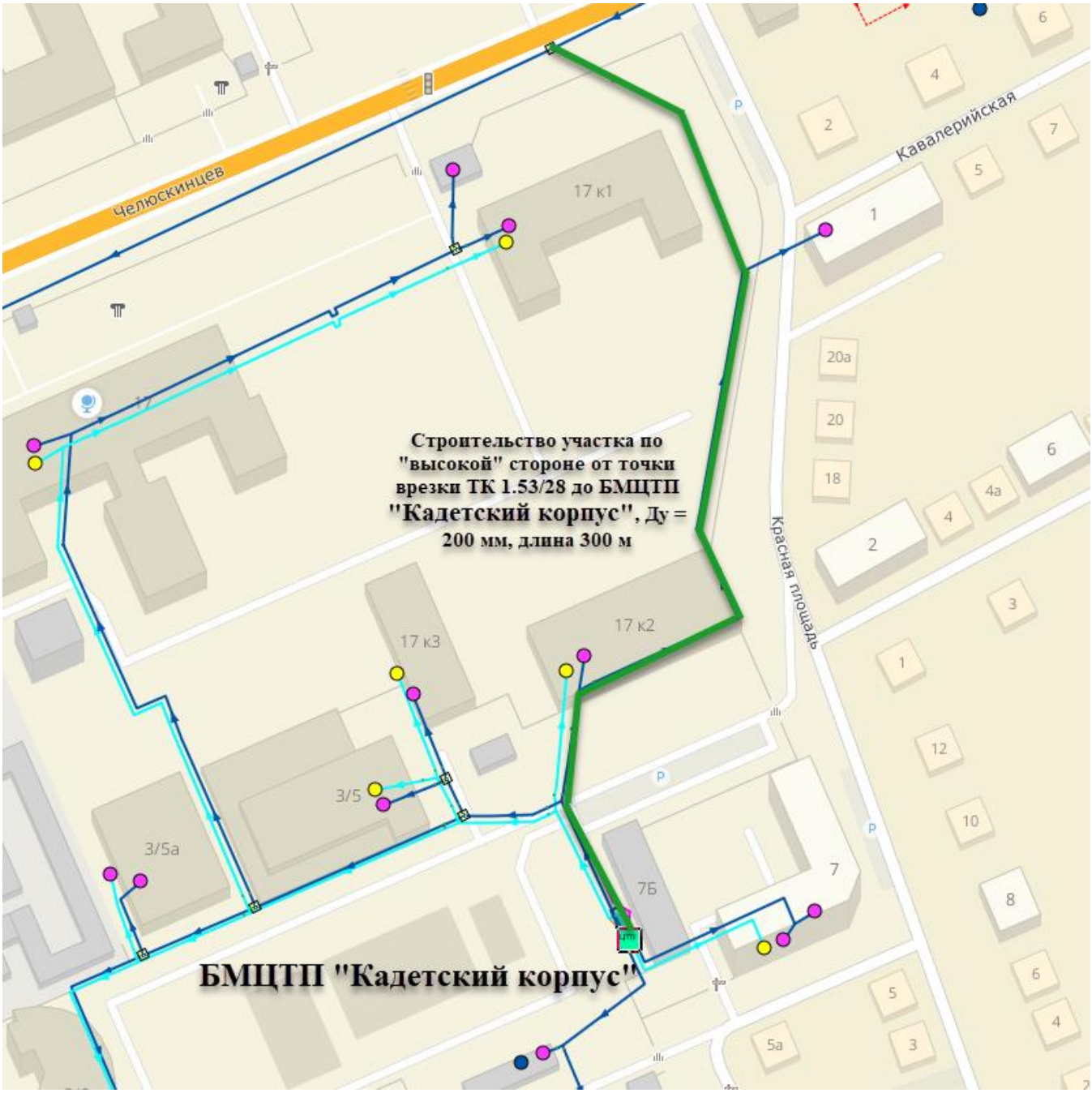


Рисунок 130 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Кадетский корпус»

6.4.2.7. Закрытие котельной «Набережная»

После закрытия котельной «Набережная»«, планируется строительство БМЦТП «Набережная» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

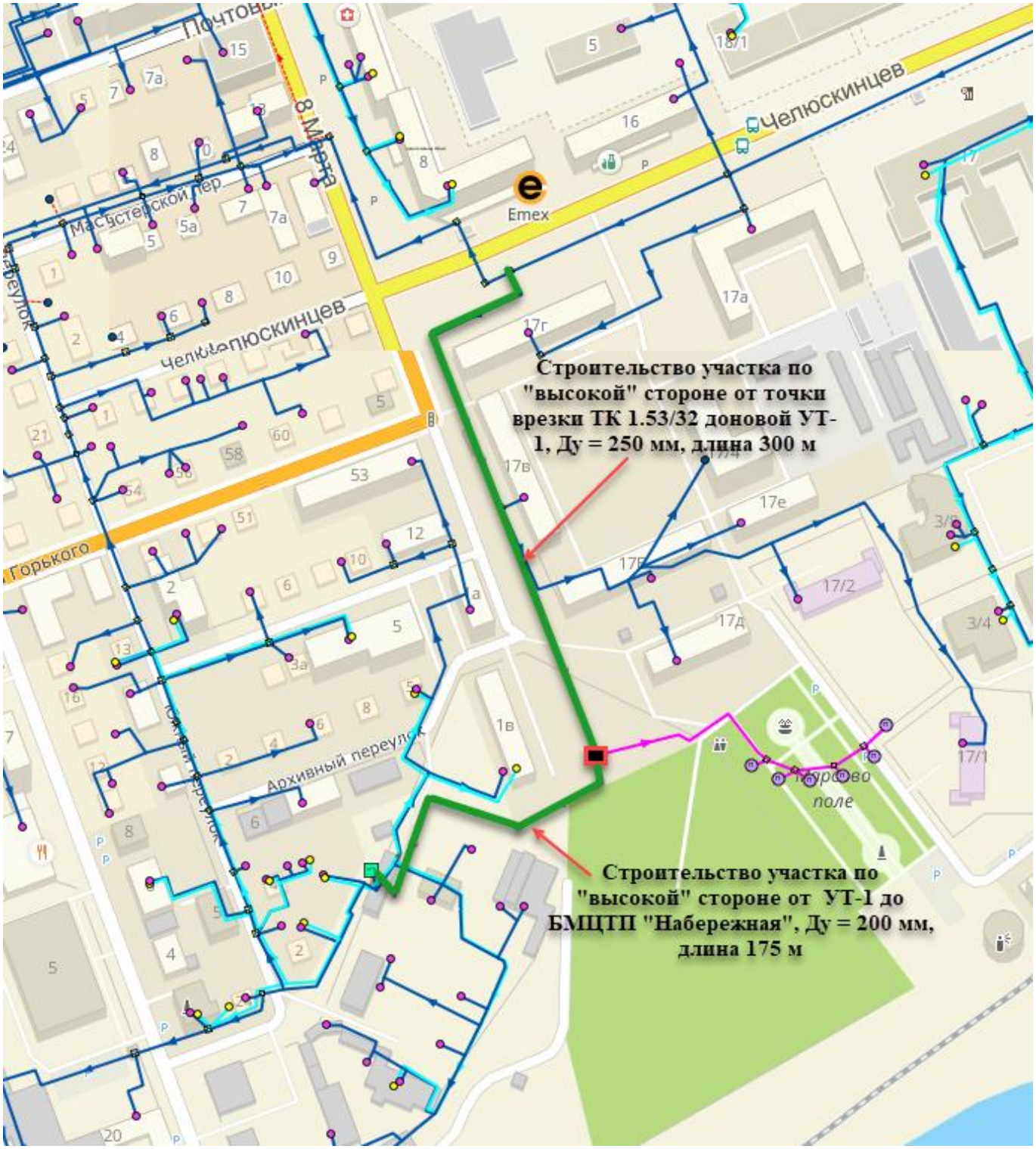


Рисунок 131 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Набережная»

6.4.2.8. Закрытие котельной «СОК»

После закрытия котельной «СОК» планируется строительство БМЦТП «СОК» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ.

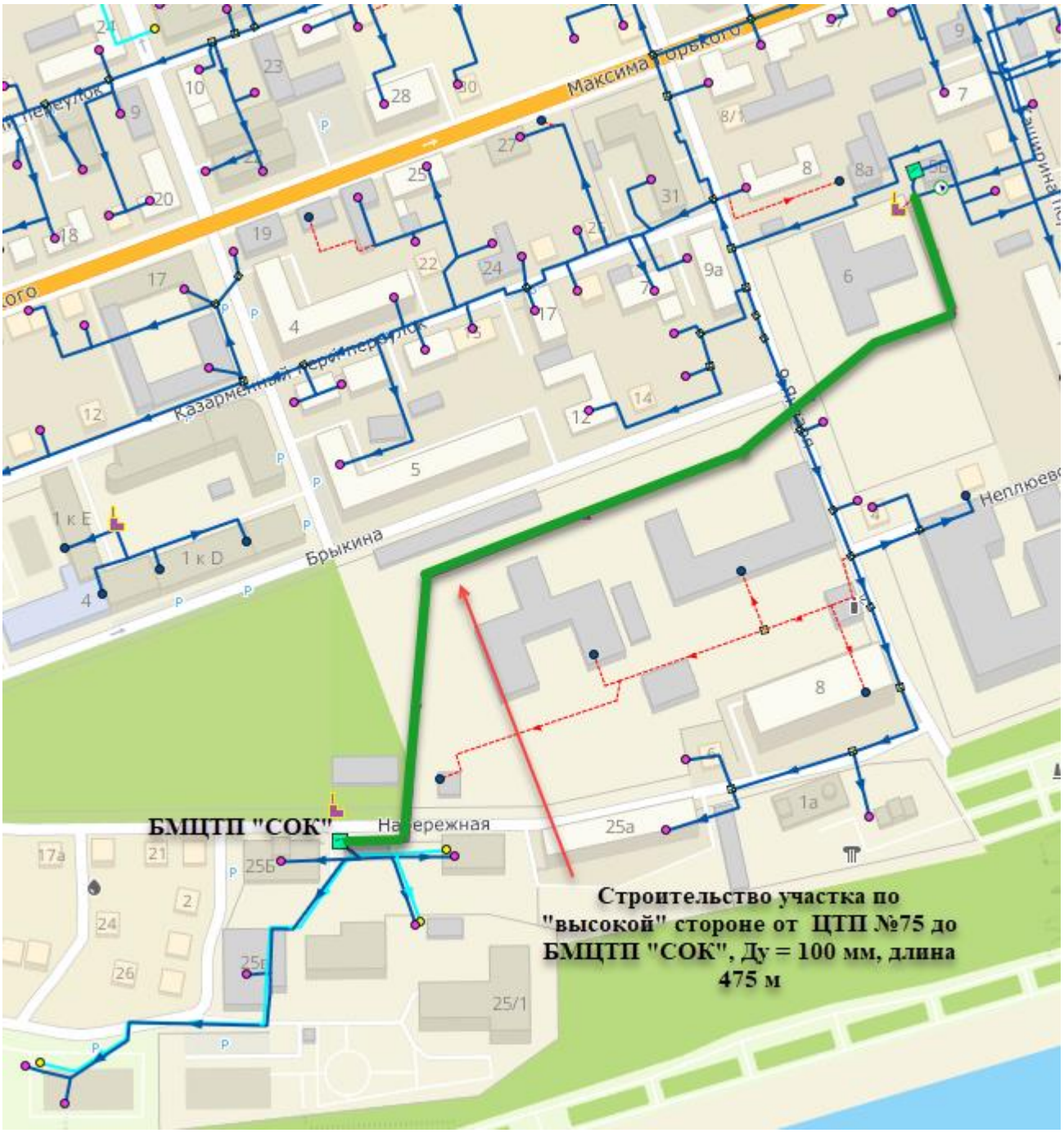


Рисунок 132 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «СОК»

6.4.3 Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)

Шифр мероприятия 001.01.01.3.

Мероприятие по выводу из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» и объединение котельных в одну БМК «Гаражи УВД + Орентрикотаж» запланировано для решения следующих проблем: высокие издержки на эксплуатацию нескольких котельных, значительный износ оборудования и, как следствие, высокие общие затраты на производство и передачу тепловой энергии потребителям. Новый источник энергии предлагается построить в районе расположения существующего ЦТП-3 от котельной «Орентрикотаж».–

На базе котельной «Гаражи УВД» необходимо построить БМЦТП «Гаражи УВД», так как все потребители в настоящий момент работаю по графику 95/70 °С, а новая котельная будет работать по графику 105/70 °С. Для подключения потребителей котельной «Орентрикотаж», необходимо использовать существующее ЦТП-3 или построить новое БМЦТП «Орентрикотаж». Реконструкция тепловых вводов не потребуется у потребителей, так как их подключение будет через ЦТП, где и будет меняться график отпуска тепловой энергии на 95/70 °С. Также необходимо реконструировать часть существующей сети от котельной «Орентрикотаж», существующий диаметр Ду = 200 мм необходимо заменить на Ду = 80/50 мм, см. рисунок 134.

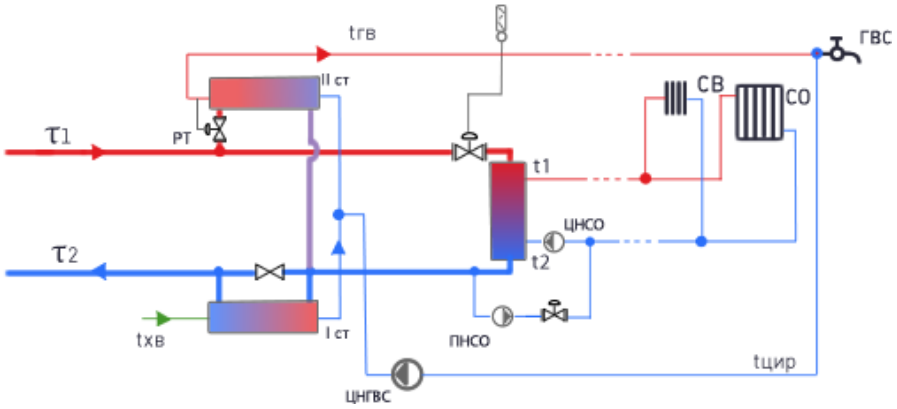


Рисунок 133 – Принципиальная схема БМЦТП «Гаражи УВД», БМЦТП «Орентрикотаж»

Т а б л и ц а 37 –Мероприятия по строительству тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)

Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Dy участка, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Орентрикотаж)	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	БМЦТП "Гаражи УВД"	Котельная "Гаражи УВД"	200	710	2027	непроходной канал	ППУ

Т а б л и ц а 38 – Мероприятия по перекладке тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)

Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Существующий диаметр участка, мм	Новый диаметр участка, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Орентрикотаж)	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	7П	УТ-2	200	80	223	2027	непроходной канал	ППУ
	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	УТ-2	УТ-1	200	50	53	2027	непроходной канал	ППУ

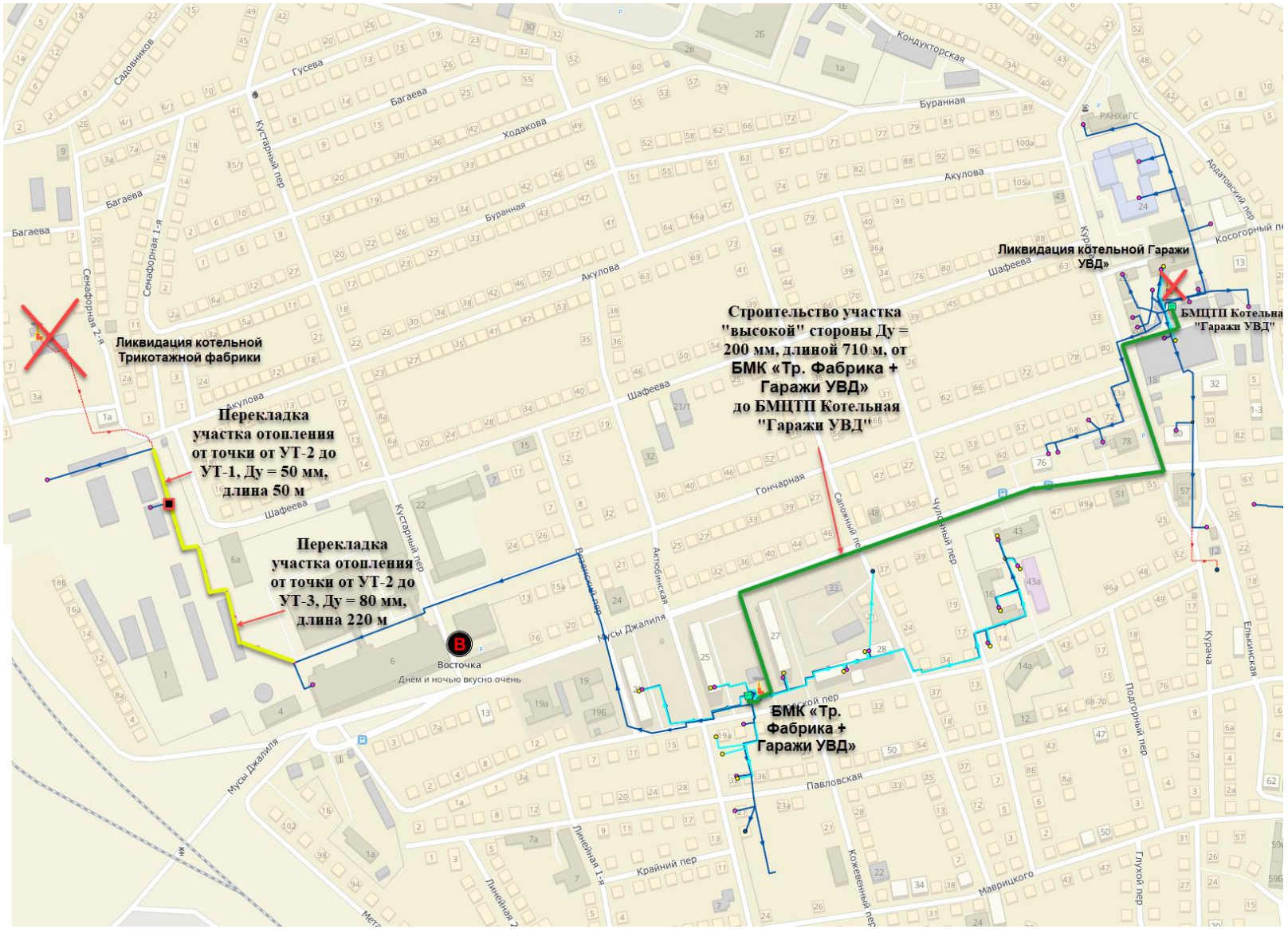


Рисунок 134 – Строительство и реконструкция участков сети для объединения систем теплоснабжения котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж»

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения отсутствуют.

6.5.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Реестр мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включенных в инвестиционную программу филиала «Оренбургский» ПАО «Т плюс», представлен Главе 8 Обосновывающих материалов Приложении № 1.

6.5.1.1. Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/2 до ТК 4.50/8

Шифр мероприятия 001.02.03.9.

ЭПБ № 7210-17 от 23.08.2017.

Участок теплотрассы М4 от ТК 4.50/2 до ТК 4.50/8 канальная прокладка, тепловые камеры – 4 шт. (ТК 4.50/2, ТК 4.50/4, ТК 4.50/6, ТК 4.50/8) Построен в 1995 г. принят на баланс ОТС в 1997 г. инв. №754000008120 (собственность ПАО «Т Плюс»). Капитальный ремонт не производился. В период с 2005 г. по 2017 г. устранено 19 повреждений. Тип прокладки подземная, изоляция традиционная. теплотрасса проходит под автомобильной дорогой по ул. Ленинградская.

6.5.1.2. Реконструкция теплотрассы М-6, от тк 6.1 до тк1.17

Шифр мероприятия 001.02.03.11.

ЭПБ №4858-15 от 2015 года.

Участок теплотрассы М6 от ТК 6.1 до ТК 1.17 построен и принят на обслуживание в 1995 г. инв. № 754000008101 (собственность ОТС). Теплотрасса проходит по газону ул. Терешковой и под проезжей частью ответвления на ул. Шоссейная. За период с 1998 по 2017 г. устранено 25 повреждений. Тип прокладки подземная в лотке, изоляция традиционная, тепловые камеры – 8 шт. (ТК 6.1, ТК 6.2, ТК 6.3, ТК 6.4, ТК 6.5, ТК 6.6, ТК 6.7, ТК 6.8).

6.5.1.3. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36

Шифр мероприятия 001.02.03.13.

Многократные повреждения по причине утонения стенки в результате длительного срока эксплуатации.

Участок теплотрассы М1 от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36 подземная прокладка в лотке, тепловые камеры – 4 шт. (ТК 1.53/30, ТК 1.53/32, ТК 1.53/34, ТК1.53/36). Построен в 1979 г. и принят на баланс в 1981 г. инв. № 754000008050. Теплотрасса проходит под проезжей частью ул. Челюскинцев. За период с 2015 по 2018 г. устранено 5 повреждений. Тип прокладки подземная, изоляция традиционная.

6.5.1.4. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.17 до ТК 1.20

Шифр мероприятия 001.02.03.58.

Участок трубопровода М-1 от ТК 1.17 до ТК 1.20 относится к участку тепловой сети от ТК 1.14 до ТК 1.31, рег. №08015, учетный номер 49-35-5-353 и обеспечивает тепловой энергией потребителей Центральной части г. Оренбурга.

6.5.1.5. Реконструкция теплотрассы: участок от УТ-4.28/6 через ТК-4.28/8 до ЦТП-30; участок от ТК-37/12 до ЦТП-37; участок от ТК-37/12 до школы №8 (ул. 10 линия,22)

Шифр мероприятия 001.02.03.120.

Участок теплотрассы обеспечивает тепловой энергией потребителей Ленинского района г. Оренбурга. Трубопроводы состоят в аренде. Капитальный ремонт с момента заключения договора аренды в 2006 г. не проводился. Экспертиза промышленной безопасности проводилась в 2016 г. (ЭР4/1, ЭР 4/5, ЭР 4/6, корректирующие мероприятия не назначались). С 2016 г. было выявлено и устранено 5 повреждений (дефекты №11285-2017,11287-2017, 48922-2018,82868-2019,142551-2021).

6.5.1.6. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б

Шифр мероприятия 001.02.03.129.

Участок теплотрассы от ТК-63А до ТК-63Б Ø 325х8,0 мм протяженностью 57м в двухтрубном исчислении (114 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Томилинская/ пр. Победы. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию теплотрассы участка от ТК-63А до ТК-63Б с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

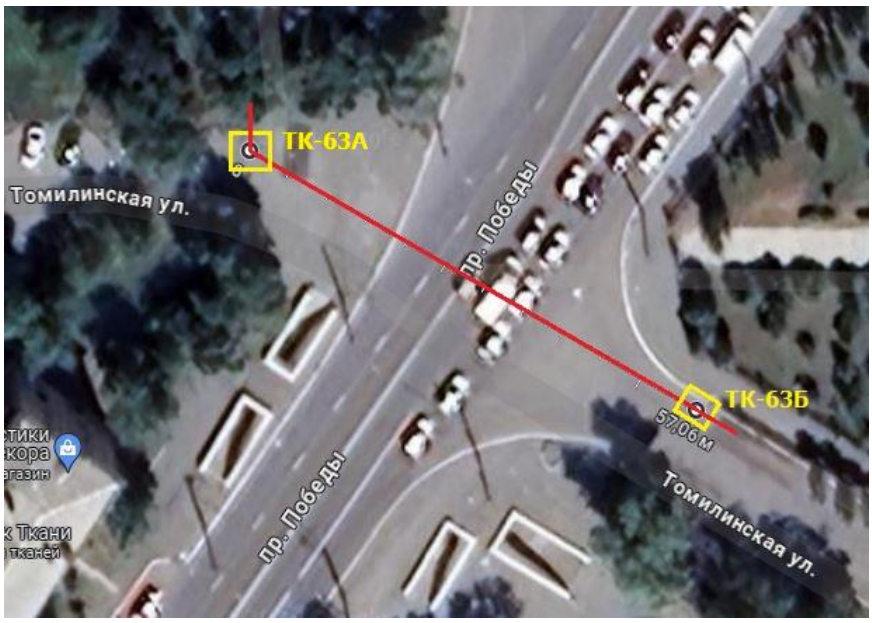


Рисунок 135 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б

6.5.1.7. Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10

Шифр мероприятия 001.02.03.130.

Участок теплотрассы от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 2Ду250 мм протяженностью 166 м в двухтрубном исчислении (332 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных пр-т. Дзержинского-ул. Брестская-ул. Юных ленинцев. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются под центральными и квартальными проезжими дорогами, вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию теплотрассы участка от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

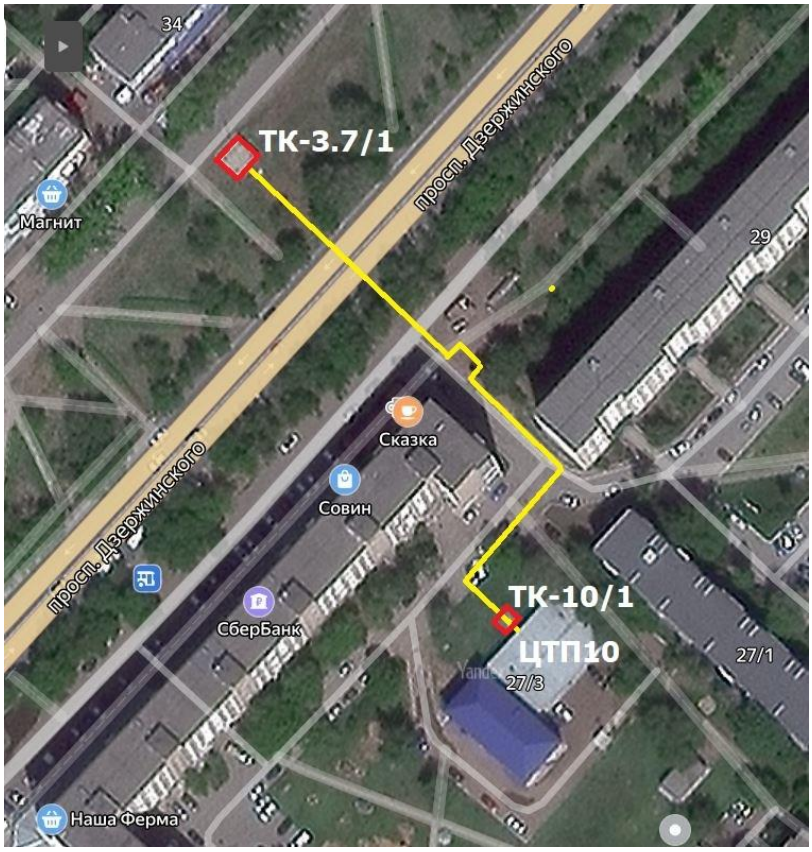


Рисунок 136 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10

6.5.1.8. Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1

Шифр мероприятия 001.02.03.131.

На основании проведенного проектирования и ТЭО выполнение перекладки участков квартальных тепловых сетей от ЦТП-1 г. Оренбурга с применением трубопроводов в ППУ-изоляции с системой ОДК.

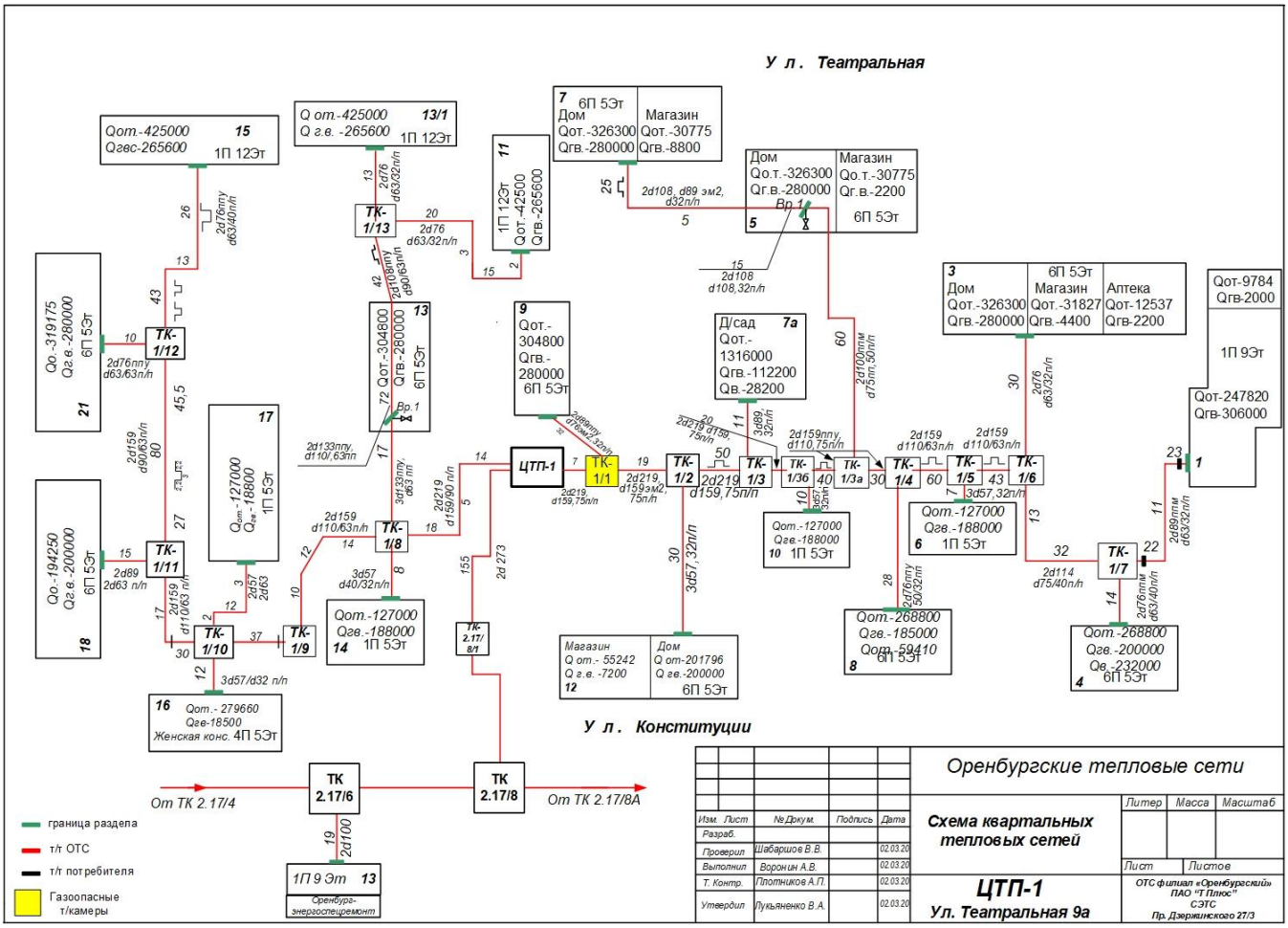


Рисунок 137 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1

6.5.1.9. Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56

Шифр мероприятия 001.02.03.132.

Участок теплотрассы от ТК-4.6 до ЦТП-56 Ду250 мм протяженностью 255 м в двухтрубном исчислении (510 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Родимцева/ ул. Брестская/ пр-д Северный. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию теплотрассы участка от ТК-4.6 до ЦТП-56 с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

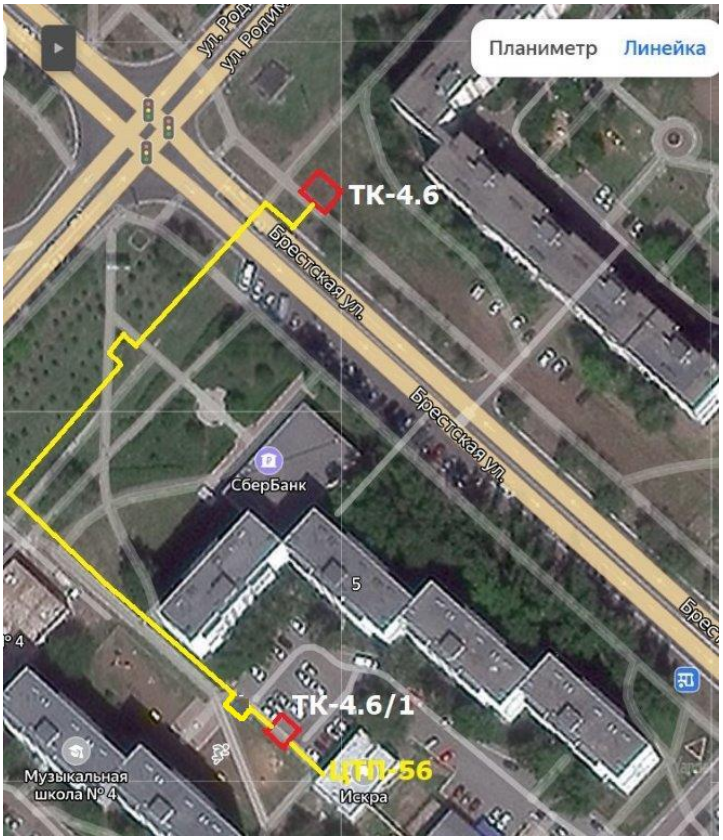


Рисунок 138 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56

6.5.1.10. Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95

Шифр мероприятия 001.02.03.133.

Участок теплотрассы от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 2Ду219 мм протяженностью 154 м в двухтрубном исчислении (308 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Театральная/ ул. Волгоградская/ 10 км. Опасные социальные факторы: внутриквартальные проезжие части дорог, участки т/т располагаются вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию теплотрассы участка от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

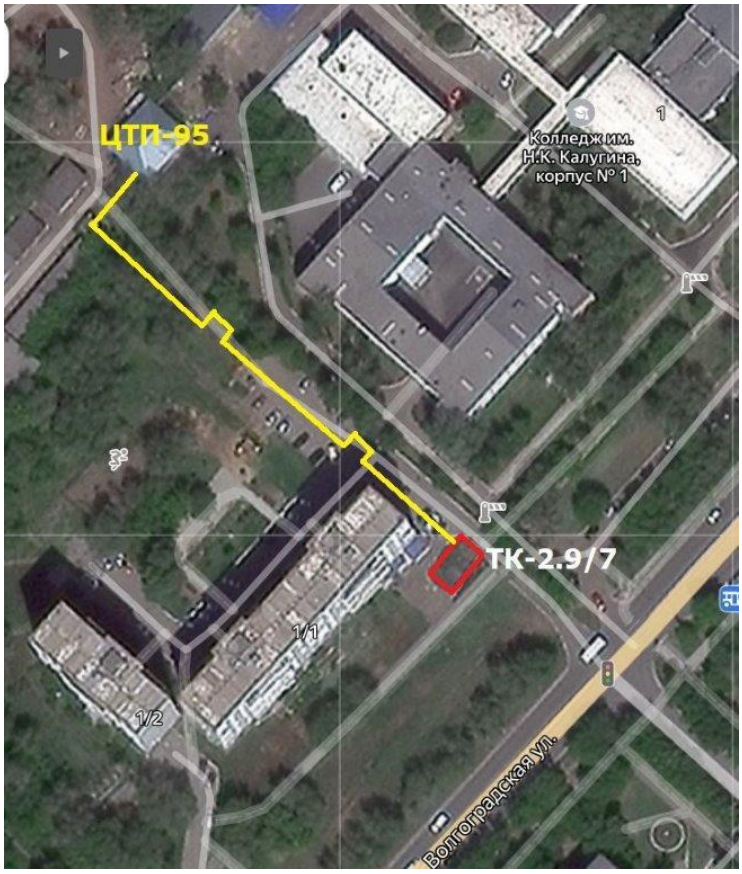


Рисунок 139 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95

6.5.1.11. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а

Шифр мероприятия 001.02.03.134.

Участок трубопровода М-1 от ТК 1.42 до ТК 1.43А Ду800 мм протяженностью 371 м в двухтрубном исчислении (742 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей Дзержинского района г. Оренбурга. Расположен участок по ул. Терешковой близ жилых домов (ул. Терешковой д. 16 – д. 44). Опасные социальные факторы: участок пересекает въезды во дворовые территории и проходит рядом с автобусной остановкой, располагается вблизи Областной клинической больницы № 2, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнение перекладки участка тепловой сети по М-1 г. Оренбурга от ТК 1.42 до ТК 1.43А с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

Рисунок 140 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а

6.5.1.12. Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)

Шифр мероприятия 001.02.03.135.

Участок трубопровода М-1 от ТК 1.46 до ТК 1.48 Ду800 мм протяженностью 440м в двухтрубном исчислении (880 м в однотрубном исчислении), от ТК 1.47А до ЦТП-47 Ду200мм протяженностью 190 м в двухтрубном исчислении (380 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей Центрального района г. Оренбурга. Расположен участок по четной стороне ул. Терешковой и ограничен ул.Рыбаковская и пр. Победы (ул. Терешковой д. 8 – д. 2). Опасные социальные факторы: участок пересекает въезды во дворовые территории и проходит рядом с автобусной остановкой, вблизи гимназии № 7, Городской больницы № 4, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить перекладку теплотрасс:

1. М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48;
2. М1 - ввод на ЦТП-47;

с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

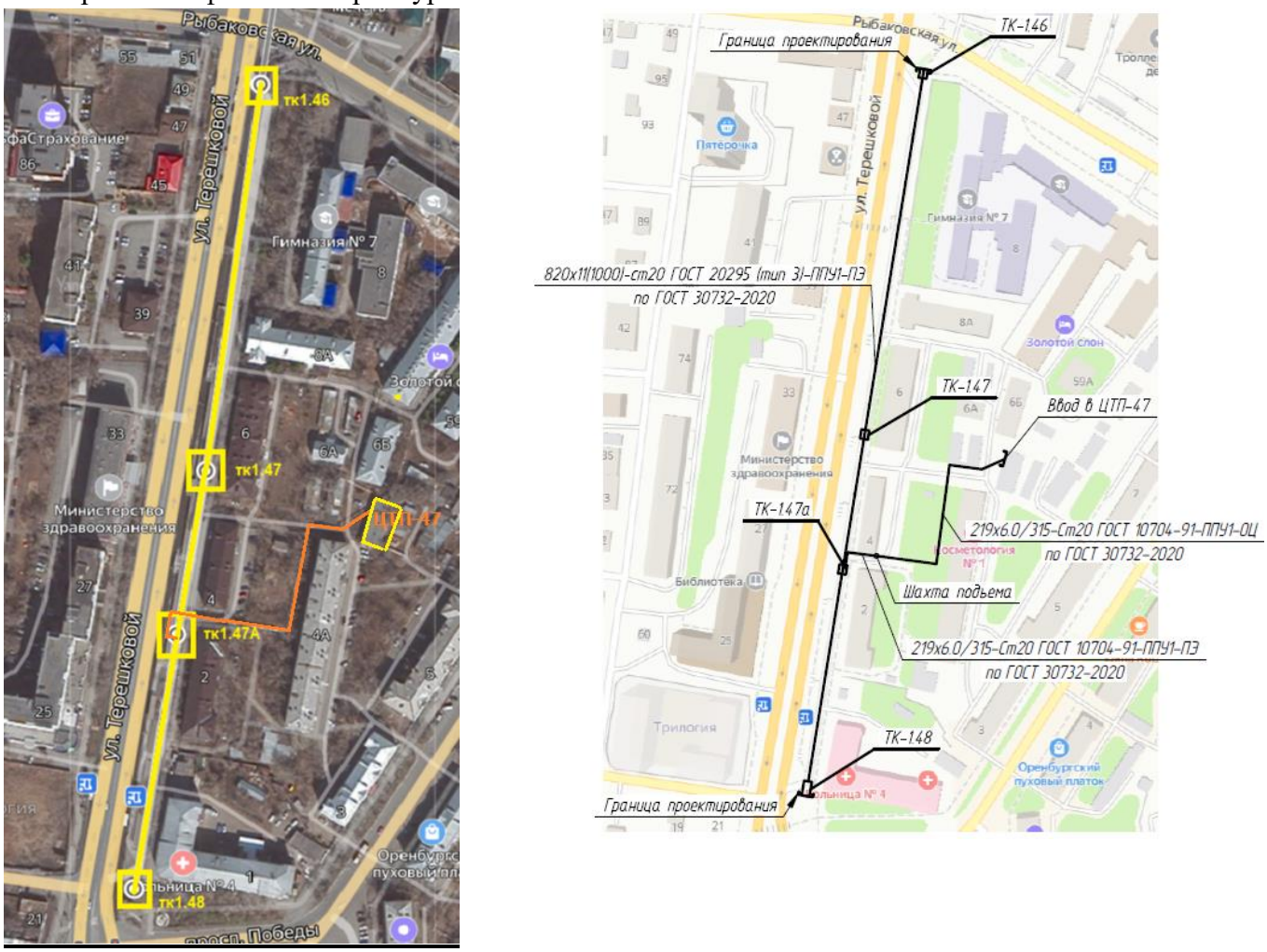


Рисунок 141 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)

6.5.1.13. Техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11

Шифр мероприятия 001.02.03.136.

Участок трубопровода М-3 от ТК 3.9 до ТК 3.11 Ду 700 протяженностью 164 м в двухтрубном исчислении (328 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей Дзержинского района г. Оренбурга. Расположена по ул. Брестская близ жилых домов. Опасные социальные факторы: Участок т/т проходит под дорогой, под тротуаром, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить техническое перевооружение теплотрассы М-3 от ТК 3.9 до ТК 3.11 с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

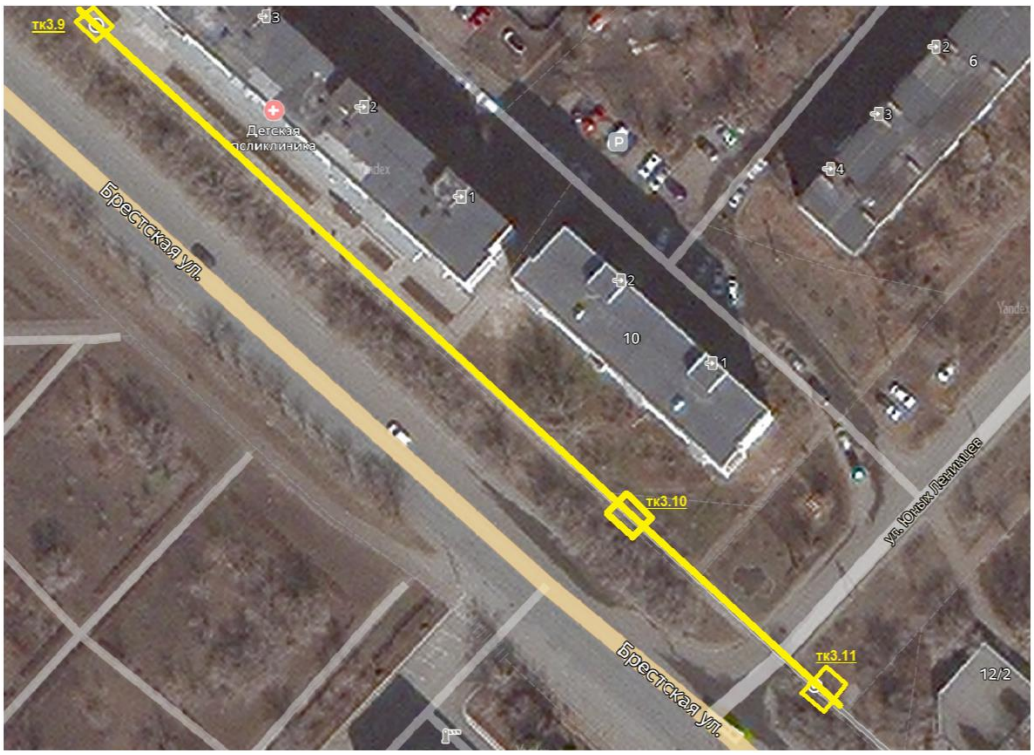


Рисунок 142 – Ситуационный план – техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11

6.5.1.14. Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7

Шифр мероприятия 001.02.03.137.

На основании проведенного проектирования и ТЭО выполнение перекладки участков магистральных тепловых сетей г. Оренбурга с применением трубопроводов в ППУ-изоляции с системой ОДК.

Рисунок 143 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7

6.5.1.15. Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40

Шифр мероприятия 001.02.03.138.

На основании проведенного проектирования и ТЭО выполнение перекладки участков квартальных тепловых сетей от ЦТП-40 г. Оренбурга с применением трубопроводов в ППУ-изоляции с системой ОДК.

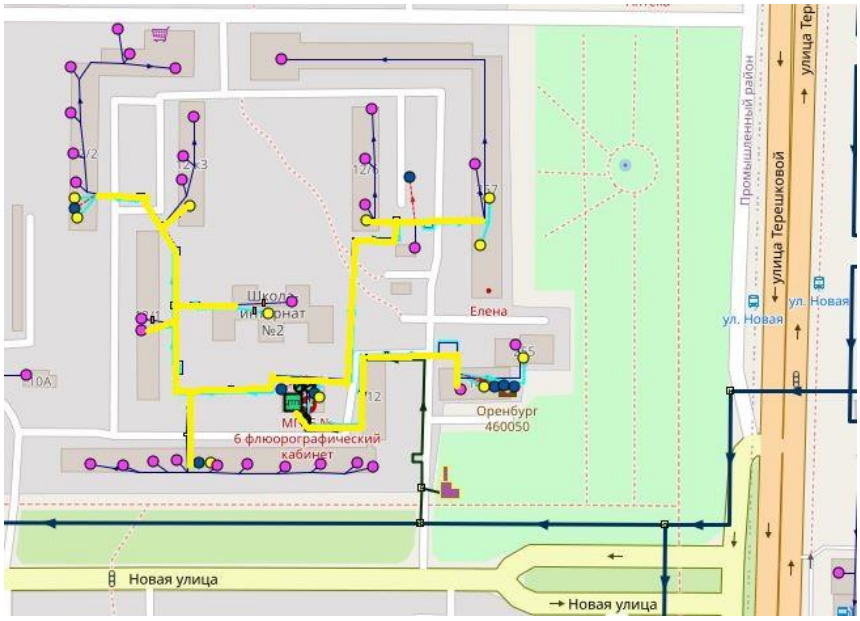


Рисунок 144 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40

6.5.1.16. Реконструкция КТС от котельной Карачи

Шифр мероприятия 001.02.03.139.

Участки КТС от котельной Карачи Ду 20-500 мм протяженностью 21874 м в двухтрубном исчислении (43748 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Беляевская/ ул. Чехова/ ул. Заречная/ ул. Весенняя. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются вблизи и на территории детских садов, школ, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Проектом предусматривается выполнить реконструкцию КТС от котельной Карачи с применением трубопроводов в ППУ-изоляции в соответствии с программой стратегического развития филиала «Оренбургский».

Рисунок 145 – Ситуационный план – реконструкция КТС от котельной Карачи

6.5.1.17. Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/8 до ТК 4.50/16

Шифр мероприятия 001.02.03.140.

Проектом предусматривается выполнение перекладки участков т/т с применением трубопроводов в ППУ-изоляции с системой ОДК.

Участки т/т проходят по территории городских улиц и в близи жилых домов Оренбурга, что повышает уровень опасности третьим лицам т.к. температурный график данного участка составляет - 150/70-95/70 °С и является ОПО.

6.5.2 Сводная информация по объему реконструируемых тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Результаты расчета материальной характеристики тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в Приложении 3 Главы 8.

При актуализации схемы теплоснабжения были обновлены значения объемов реконструкции тепловых сетей.

Объем перекладок тепловых сетей может быть изменен по результатам экспертизы промышленной безопасности трубопроводов, проводимых гидравлических и температурных испытаний, а также по результатам плановых шурфовок тепловых сетей.

Суммарные данные по материальной характеристике реконструируемых тепловых сетей, разбитые по годам представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 39 – Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей

Год	Источник	Материальная характеристика перекладки, м²
2024	Сакмарская ТЭЦ	6 264,2
2024	Котельная «Советская»	252,4
2024	Котельная «Пединститут»	74,9
2024	Котельная «Черепановых»	41,6
2025	Сакмарская ТЭЦ	6 965,8
2025	Котельная «Черепановых»	41,5
2026	Сакмарская ТЭЦ	8 928,0
2026	Котельная «8 квартал»	133,2
2026	Котельная «Черепановых»	162,1
2026	Котельная «Детский сад № 77»	170,5
2027	Сакмарская ТЭЦ	8 062,4
2027	Котельная «Карачи»	6 291,1
2027	Котельная «Черепановых»	162,1
2027	Котельная «7 квартал»	74,3
2028	Сакмарская ТЭЦ	4 649,4
2028	Котельная «8 квартал»	88,9
2028	Котельная «Черепановых»	43,9
2029	Сакмарская ТЭЦ	3 938,7
2029	Котельная «8 квартал»	226,4
2029	Котельная «Черепановых»	43,9
2029	Котельная «7 квартал»	163,4
2029	Котельная «Детский сад № 77»	165,4
2030	Сакмарская ТЭЦ	3 938,7
2030	Котельная «Черепановых»	46,0
2031	Сакмарская ТЭЦ	3 938,7
2031	Котельная «Черепановых»	64,1
2032	Сакмарская ТЭЦ	3 938,7
2032	Котельная «Черепановых»	205,4
2033	Сакмарская ТЭЦ	3 938,7
2033	Котельная «Черепановых»	172,4
Итог		**63 186,7**

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для **Сакмарской** ТЭЦ для 2023 г. выполнено по физическому методу. Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для Сакмарской ТЭЦ для 2024-2033 гг. выполнено по тепловому методу.

Приказом Минэнерго России от 22.10.2018 г. № 915 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более для ТЭЦ филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на 2019-2023 годы.

Отпуск электрической энергии с шин **Сакмарской** ТЭЦ на 2024 г. (1 655,1 млн. кВт·ч) принят согласно сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденным Приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП.

Прогнозирование отпуска электрической энергии для **Сакмарской** ТЭЦ на 2025-2029 гг. основывается на прогнозных данных потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской Области согласно Схеме и Программе развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 30.11.2023 № 1095. В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области.

Т а б л и ц а 40 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2024	16 303,0	-
2025	16 596,0	1,80%
2026	16 926,0	2,00%
2027	17 122,0	1,20%
2028	17 556,0	2,50%
2029	17 889,0	1,90%

При составлении балансов учтено:

- Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина».
- Вывод из эксплуатации котельных «Набережная», «11 квартал» (вывод в 2028 г.), «ОГАУ» (вывод в 2028 г.), «Кадетский корпус» (вывод в 2026 г.), «СОК» (вывод в 2028 г.), «67-й городок» (вывод в 2028 г.), «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «ГПТУ-10», «Пединститут», «Школа Милиции» в 2024 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».

- Вывод из эксплуатации котельной «Больница восстановительного лечения» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Больница восстановительного лечения».
- Вывод из эксплуатации котельной «Янтарь» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Янтарь» (реализация при варианте развития № 2).
- Вывод из эксплуатации котельной «Стройгородок» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Стройгородок».
- Вывод из эксплуатации котельной «ЖДТ» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ЖДТ».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельный комбинат» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельный комбинат».
- Вывод из эксплуатации котельной «Третьяка» в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Третьяка».
- Вывод из эксплуатации котельной «Советская» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Советская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Детский сад № 77» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Детский сад № 77».
- Вывод из эксплуатации котельной «Победы» в 2024 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Победы».

По причине реализации нижеуказанных мероприятий в сроки, выходящие за горизонт планирования схемы теплоснабжения в балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки эти мероприятия не учитываются:

- Вывод из эксплуатации котельной «Дубки» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Дубки».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельная фабрика» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельная фабрика».
- Вывод из эксплуатации котельной «ГПТУ-16» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ГПТУ-16».
- Вывод из эксплуатации котельной «Харьковская» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Харьковская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Гугучинская» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Гугучинская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Чичерина» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Чичерина».
- Вывод из эксплуатации котельной «Краснохолм» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Краснохолм».
- Вывод из эксплуатации котельной «Бердянка» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «Каргала» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «пос. Нижнесакмарский» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Перевод на Сакмарскую ТЭЦ тепловой нагрузки выводимых из эксплуатации котельных: «Лесозащитная» (2035 г.), ФКУ ИК-1 УФСИН (2035 г.), «4-й квартал» (2035 г.).

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии приведены в приложении 2.

Увеличение расхода природного газа на 2033 г. по отношению к 2023 г. составит 8 014 тыс. м³ (0,8 %).

В таблице 42 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург.

Увеличение расхода условного топлива на 2033 г. по отношению к 2023 г. составит 9 306 т у. т. (0,8 %).

Т а б л и ц а 41 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-	**ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»**										
Природный газ	970 262	907 710	924 890	937 531	944 879	959 874	970 438	972 913	975 032	977 054	978 276
Мазут	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Дизтопливо	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»**										
Природный газ	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»**										
Природный газ	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»**										
Природный газ	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-5. ООО «Наш городок»**										
Природный газ	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)**										
Природный газ	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	67	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
-	**ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»**										
Природный газ	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-	ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»										
Природный газ	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания»										
Природный газ	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-10. ООО «Теплоком»										
Природный газ	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-11. ООО СК «СССР»										
Природный газ	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт»										
Природный газ	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Итого по всем ЕТО										
Природный газ	**995 800**	**933 248**	**950 428**	**963 069**	**970 417**	**985 412**	**995 976**	**998 451**	**1 000 570**	**1 002 592**	**1 003 814**
Мазут	**5**	**5**	**5**	**5**	**5**	**5**	**5**	**5**	**5**	**5**	**5**
Дизтопливо	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**
Уголь	**67**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**
Итого	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Т а б л и ц а 42 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург

Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-	ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»										
Природный газ	1 125 508	1 052 875	1 072 813	1 087 483	1 096 012	1 113 413	1 125 668	1 128 539	1 130 998	1 133 345	1 134 763
Мазут	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Дизтопливо	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»										
Природный газ	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»										
Природный газ	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»										
Природный газ	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-5. ООО «Наш городок»										
Природный газ	872	872	872	872	872	872	872	872	872	872	872
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)										
Природный газ	389	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	119	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
-	ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»										
Природный газ	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»										

Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Природный газ	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания»										
Природный газ	4 123	4 123	4 123	4 123	4 123	4 123	4 123	4 123	4 123	4 123	4 123
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-10. ООО «Теплоком»										
Природный газ	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-11. ООО СК «СССР»										
Природный газ	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт»										
Природный газ	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Итого по всем ЕТО										
Природный газ	**1 155 026**	**1 082 394**	**1 102 332**	**1 117 001**	**1 125 530**	**1 142 931**	**1 155 187**	**1 158 058**	**1 160 516**	**1 162 864**	**1 164 281**
Мазут	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**
Дизтопливо	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,63**
Уголь	**119**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**
Итого	**1 155 152**	**1 082 570**	**1 102 508**	**1 117 178**	**1 125 707**	**1 143 108**	**1 155 363**	**1 158 234**	**1 160 693**	**1 163 040**	**1 164 458**

8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормирование создания запасов топлива выполняется для Сакмарской ТЭЦ, БМК «Оренбургская» и котельных «Черепановых», «Янтарь», «Мебельная фабрика», «Авиагородок». На перспективных котельных резервное топливо предусмотрено только для БМК «Янтарь». На перспективных источниках БМК «МЧ, ЖСК, Ногина», БМК «Уральская», БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД», БМК «Больница восстановительного лечения» , БМК «Стройгородок», БМК «ЖДТ», БМК «Мебельный комбинат», БМК «Третьяка», БМК «Советская», БМК «Детский сад № 77» , БМК «Победы» резервное топливо не предусмотрено проектом (новые БМК строятся вместо старых котельных, на которых резервное топливо также отсутствовало).

В таблице ниже приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2023–2033 гг. Проектный и рабочий объём основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объёме ОНЗТ.

Т а б л и ц а 43 – Значения запасов топлива

Источник	Топливо	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Сакмарская ТЭЦ	Мазут	ОНЗТ, тыс. т	8,465	7,535	7,647	7,709	7,793	7,908	7,958	7,992	8,026	8,060	8,093
		ННЗТ, тыс. т	4,559	2,170	2,202	2,220	2,244	2,277	2,292	2,302	2,312	2,321	2,331
		НЭЗТ, тыс. т	3,906	5,365	5,445	5,489	5,548	5,630	5,666	5,691	5,715	5,739	5,763
БМК «Оренбургская»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	234	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
		ННЗТ, т	234	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
		НЭЗТ, т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Черепановых»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	0,780	1,050	1,042	1,033	1,003	0,974	0,966	0,958	0,951	0,939	0,907
		ННЗТ, т	0,780	1,050	1,042	1,033	1,003	0,974	0,966	0,958	0,951	0,939	0,907
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700
		ННЗТ, т	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,305	19,305	19,305
		ННЗТ, т	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,305	19,305	19,305
		НЭЗТ, т											
Котельная «Авиагородок»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900
		ННЗТ, т	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива для источников тепловой энергии в МО г. Оренбург является природный газ (исключение – котельная № 14 (уголь)).

На новых источниках тепловой энергии в качестве проектного вида топлива предполагается использовать природный газ.

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 планируется использовать.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии в МО г. Оренбург не планируется.

8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург планируется продолжать использовать топливо, которое использовалось ими на базовый период актуализации.

В таблице 44 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 45 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 44 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Сакмарская ТЭЦ	Природный газ	0,99999	0,99999	0,99999	0,99999	0,99999	0,99999	0,99999	0,99999	0,99999	0,99999	0,99999
Сакмарская ТЭЦ	Мазут	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
БМК «Оренбургская»	Природный газ	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997
БМК «Оренбургская»	Дизтопливо	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
Котельная «Гугучинская»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Карачи»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Лесозащитная»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Туркестанская»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Чичерина»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	Природный газ	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	Дизтопливо	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Дубки»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Авиагородок»	Природный газ	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997
Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
Котельная «ЖБК»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «4 квартал»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Харьковская»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-
Котельная «Овощевод»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-
Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизтопливо	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «ЖДТ» (с 2027 г. БМК «ЖДТ»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ)	Природный газ	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-
Котельная «Баня-3»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тексорен»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»	Природный газ	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996
Котельная «Черепановых»	Дизтопливо	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-
Котельная «Стройгородок» (с 2026 г. БМК «Стройгородок»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Победы» (с 2024 г. БМК «Победы»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Самолетная»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «ОКБ-2»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Детский сад № 77» (с 2027 г. БМК «Детский сад № 77»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2027 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Дубицкого»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Школа №14»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Бердянка»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Каргала»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Краснохолм»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Городище»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «МСЧ-2»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Дом ветеранов»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная АО «Парк»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «ФОК с. Краснохолм»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная АО «ПО «Стрела»	Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Пролетарская» (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 5 МКД	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная «Гимназия № 4»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 50	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 96	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 14	Уголь	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 3 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 5 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 6 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 7 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 8 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 9 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 10 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 11 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 21 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 22 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 13 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 1 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 2 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная № 4 (крышная)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	Природный газ	-	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК «Уральская»	Природный газ	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	Природный газ	-	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Т а б л и ц а 45 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг)										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Сакмарская ТЭЦ	8 122	8 122	8 122	8 122	8 122	8 122	8 122	8 122	8 122	8 122	8 122
Сакмарская ТЭЦ	9 674	9 674	9 674	9 674	9 674	9 674	9 674	9 674	9 674	9 674	9 674
БМК «Оренбургская»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
БМК «Оренбургская»	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500
Котельная «Гугучинская»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Карачи»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Лесозащитная»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Туркестанская»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Чичерина»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267
Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Дубки»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Авиагородок»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Авиагородок»	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500
Котельная «ЖБК»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «4 квартал»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Харьковская»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-
Котельная «Овощевод»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-
Котельная «Бр. Коростелевых»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Мебельная фабрика»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Мебельная фабрика»	10 208	10 208	10 208	10 208	10 208	10 208	10 208	10 208	10 208	10 208	10 208
Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «ЖДТ» (с 2027 г. БМК «ЖДТ»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	8 117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг)										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	8 117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ)	8 117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-
Котельная «Баня-3»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тексорен»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.)	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Черепановых»	10 370	10 370	10 370	10 370	10 370	10 370	10 370	10 370	10 370	10 370	10 370
Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-
Котельная «Стройгородок» (с 2026 г. БМК «Стройгородок»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	8 117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Победы» (с 2024 г. БМК «Победы»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Самолетная»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «ОКБ-2»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	8 117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	8 117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Детский сад № 77» (с 2027 г. БМК «Детский сад № 77»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117

Система теплоснабжения	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг)										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2027 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Дубицкого»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	8 117	8 117	8 117	8 117	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Школа №14»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Бердянка»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Каргала»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Краснохолм»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Городище»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «МСЧ-2»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная «Дом ветеранов»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	7 984	7 984	7 984	7 984	7 984	7 984	7 984	7 984	7 984	7 984	7 984
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	8 049	8 049	8 049	8 049	8 049	8 049	8 049	8 049	8 049	8 049	8 049
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	8 043	8 043	8 043	8 043	8 043	8 043	8 043	8 043	8 043	8 043	8 043

Система теплоснабжения	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг)										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная АО «Парк»	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037	8 037
Котельная «Путепроводная, 15/4»	8 042	8 042	8 042	8 042	8 042	8 042	8 042	8 042	8 042	8 042	8 042
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	8 021	8 021	8 021	8 021	8 021	8 021	8 021	8 021	8 021	8 021	8 021
Котельная «ФОК с. Краснохолм»	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117	8 117
Котельная АО «ПО «Стрела»	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
Котельная АО «ПО «Стрела»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	8 032	8 032	8 032	8 032	8 032	8 032	8 032	8 032	8 032	8 032	8 032
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040	8 040
Котельная «Пролетарская» (крышная)	8 065	8 065	8 065	8 065	8 065	8 065	8 065	8 065	8 065	8 065	8 065
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	8 053	8 053	8 053	8 053	8 053	8 053	8 053	8 053	8 053	8 053	8 053
Котельная № 5 МКД	8 095	8 095	8 095	8 095	8 095	8 095	8 095	8 095	8 095	8 095	8 095
Котельная «Гимназия № 4»	8 096	8 096	8 096	8 096	8 096	8 096	8 096	8 096	8 096	8 096	8 096
Котельная № 50	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900
Котельная № 96	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900
Котельная № 14	6 400	6 400	6 400	6 400	6 400	6 400	6 400	6 400	6 400	6 400	6 400
Котельная ООО «Любимый дворик»	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958
Котельная № 3 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 5 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 6 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 7 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 8 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 9 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 10 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 11 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 21 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 22 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 13 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 1 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 2 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная № 4 (крышная)	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120	8 120
Котельная ООО СК «СССР»	8 035	8 035	8 035	8 035	8 035	8 035	8 035	8 035	8 035	8 035	8 035
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	-	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
БМК «Уральская»	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	-	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100

8.4 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основным видом топлива на источниках тепловой энергии в МО г. Оренбург будет оставаться природный газ. На него будет приходиться 99,99 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды к 2033 г.

8.5 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Исходя из структуры топливного баланса МО г. Оренбург, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 46 представлена сводная информация о суммарных капитальных вложения в реализацию мероприятий**,** необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения по всем единым теплоснабжающим, теплоснабжающим и теплосетевым организациям в МО г. Оренбург. Реестры мероприятий с указанием капитальных вложений по каждому проекту представлены в Главе 16 Обосновывающих материалов.

Суммарная финансовая потребность в реализацию мероприятий схемы теплоснабжения МО г. Оренбург, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, за период 2024–2033 гг. составляет 5 479 977,7 тыс. руб. (в том числе НДС 913 329,6 тыс. руб.).

Т а б л и ц а 46 – Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в МО г. Оренбург в прогнозных ценах, тыс. руб. [2]

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по МО г. Оренбург										
Капитальные затраты, без НДС	1 355 217,2	877 485,3	996 589,8	915 831,7	189 542,2	84 125,9	19 028,8	19 132,9	18 519,1	91 175,2
НДС	271 043,4	175 497,1	199 318,0	183 166,3	37 908,4	16 825,2	3 805,8	3 826,6	3 703,8	18 235,0
Всего стоимость проектов	**1 626 260,7**	**1 052 982,3**	**1 195 907,7**	**1 098 998,0**	**227 450,6**	**100 951,1**	**22 834,5**	**22 959,5**	**22 222,9**	**109 410,3**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**1 626 260,7**	**2 679 243,0**	**3 875 150,7**	**4 974 148,8**	**5 201 599,4**	**5 302 550,5**	**5 325 385,0**	**5 348 344,5**	**5 370 567,4**	**5 479 977,7**
Проекты ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»										
Капитальные затраты, без НДС	1 332 789,6	865 204,1	989 434,4	908 651,3	183 598,5	70 838,0	5 616,0	5 840,6	7 699,3	80 324,2
НДС	266 557,9	173 040,8	197 886,9	181 730,3	36 719,7	14 167,6	1 123,2	1 168,1	1 539,9	16 064,8
Всего стоимость проектов	**1 599 347,5**	**1 038 244,9**	**1 187 321,2**	**1 090 381,6**	**220 318,2**	**85 005,6**	**6 739,2**	**7 008,8**	**9 239,1**	**96 389,1**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**1 599 347,5**	**2 637 592,4**	**3 824 913,6**	**4 915 295,2**	**5 135 613,5**	**5 220 619,1**	**5 227 358,3**	**5 234 367,1**	**5 243 606,2**	**5 339 995,3**
Группа проектов 001.01 «Источники теплоснабжения»										
Капитальные затраты, без НДС	790 228,1	224 619,2	277 619,3	147 545,3	0	5 400,0	5 616,0	5 840,6	7 699,3	80 324,2
НДС	158 045,6	44 923,8	55 523,9	29 509,1	0	1 080,0	1 123,2	1 168,1	1 539,9	16 064,8
Всего стоимость группы проектов	948 273,7	269 543,0	333 143,2	177 054,4	0	6 480,0	6 739,2	7 008,8	9 239,1	96 389,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	948 273,7	1 217 816,7	1 550 959,9	1 728 014,3	1 728 014,3	1 734 494,3	1 741 233,5	1 748 242,3	1 757 481,4	1 853 870,5
Группа проектов 001.02 «Тепловые сети и сооружения на них»										

[2] В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Капитальные затраты, без НДС	542 561,5	640 584,9	711 815,0	761 106,0	183 598,5	65 438,0	0	0	0	0
НДС	108 512,3	128 117,0	142 363,0	152 221,2	36 719,7	13 087,6	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	651 073,8	768 701,9	854 178,0	913 327,2	220 318,2	78 525,6	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	651 073,8	1 419 775,7	2 273 953,7	3 187 281,0	3 407 599,2	3 486 124,8	3 486 124,8	3 486 124,8	3 486 124,8	3 486 124,8
Теплоснабжающие и теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1										
Проекты Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД										
Капитальные затраты, без НДС	70,0	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14,0	14,2	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	**84,0**	**85,2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**84,0**	**169,2**	**169,2**	**169,2**	**169,2**	**169,2**	**169,2**	**169,2**	**169,2**	**169,2**
Группа проектов 001-3.01 «Источники теплоснабжения»										
Капитальные затраты, без НДС	70,0	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14,0	14,2	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	84,0	85,2	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	84,0	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
Проекты АО «Парк»										
Капитальные затраты, без НДС	1 336,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	267,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	**1 603,2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**1 603,2**	**1 603,2**	**1 603,2**	**1 603,2**	**1 603,2**	**1 603,2**	**1 603,2**	**1 603,2**	**1 603,2**	**1 603,2**
Группа проектов 001-7.01 «Источники теплоснабжения»										
Капитальные затраты, без НДС	1 336,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	267,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	1 603,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 603,2	1 603,2	1 603,2	1 603,2	1 603,2	1 603,2	1 603,2	1 603,2	1 603,2	1 603,2
Проекты ООО «ОКС»										
Капитальные затраты, без НДС	4 417,9	4 668,0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	883,6	933,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	**5 301,5**	**5 601,6**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**5 301,5**	**10 903,2**	**10 903,2**	**10 903,2**	**10 903,2**	**10 903,2**	**10 903,2**	**10 903,2**	**10 903,2**	**10 903,2**
Группа проектов 001-11.02 «Тепловые сети и сооружения на них»										
Капитальные затраты, без НДС	4 417,9	4 668,0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	883,6	933,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	5 301,5	5 601,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5 301,5	10 903,2	10 903,2	10 903,2	10 903,2	10 903,2	10 903,2	10 903,2	10 903,2	10 903,2
Проекты ООО «Сетевая компания»										
Капитальные затраты, без НДС	628,1	410,7	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	125,6	82,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	**753,7**	**492,8**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**753,7**	**1 246,5**	**1 246,5**	**1 246,5**	**1 246,5**	**1 246,5**	**1 246,5**	**1 246,5**	**1 246,5**	**1 246,5**
Группа проектов 001-12.02 «Тепловые сети и сооружения на них»										
Капитальные затраты, без НДС	628,1	410,7	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	125,6	82,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	753,7	492,8	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	753,7	1 246,5	1 246,5	1 246,5	1 246,5	1 246,5	1 246,5	1 246,5	1 246,5	1 246,5
Проекты ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»										
Капитальные затраты, без НДС	14 500,0	6 500,0	6 500,0	6 500,0	3 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0
НДС	2 900,0	1 300,0	1 300,0	1 300,0	600,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0
Всего стоимость проектов	**17 400,0**	**7 800,0**	**7 800,0**	**7 800,0**	**3 600,0**	**12 000,0**	**12 000,0**	**12 000,0**	**12 000,0**	**12 000,0**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**17 400,0**	**25 200,0**	**33 000,0**	**40 800,0**	**44 400,0**	**56 400,0**	**68 400,0**	**80 400,0**	**92 400,0**	**104 400,0**
Группа проектов 002.02 «Тепловые сети и сооружения на них»										
Капитальные затраты, без НДС	14 500,0	6 500,0	6 500,0	6 500,0	3 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0
НДС	2 900,0	1 300,0	1 300,0	1 300,0	600,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0
Всего стоимость группы проектов	17 400,0	7 800,0	7 800,0	7 800,0	3 600,0	12 000,0	12 000,0	12 000,0	12 000,0	12 000,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17 400,0	25 200,0	33 000,0	40 800,0	44 400,0	56 400,0	68 400,0	80 400,0	92 400,0	104 400,0
Проекты ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»										
Капитальные затраты, без НДС	1 272,1	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2
НДС	254,4	84,0	87,2	90,5	94,0	97,6	101,3	105,1	109,1	113,2
Всего стоимость проектов	**1 526,5**	**504,2**	**523,3**	**543,2**	**563,8**	**585,3**	**607,5**	**630,6**	**654,5**	**679,4**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**1 526,5**	**2 030,7**	**2 554,0**	**3 097,2**	**3 661,0**	**4 246,3**	**4 853,8**	**5 484,4**	**6 138,9**	**6 818,3**
Группа проектов 003.01 «Источники теплоснабжения»										
Капитальные затраты, без НДС	867,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	173,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	1 040,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 040,8	1 040,8	1 040,8	1 040,8	1 040,8	1 040,8	1 040,8	1 040,8	1 040,8	1 040,8
Группа проектов 003.02 «Тепловые сети и сооружения на них»										
Капитальные затраты, без НДС	404,8	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2
НДС	81,0	84,0	87,2	90,5	94,0	97,6	101,3	105,1	109,1	113,2
Всего стоимость группы проектов	485,7	504,2	523,3	543,2	563,8	585,3	607,5	630,6	654,5	679,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	485,7	989,9	1 513,2	2 056,4	2 620,2	3 205,5	3 813,0	4 443,6	5 098,1	5 777,5
Проекты ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»										
Капитальные затраты, без НДС	203,6	211,3	219,3	227,7	2 473,8	2 800,2	2 906,5	2 766,8	274,4	284,8
НДС	40,7	42,3	43,9	45,5	494,8	560,0	581,3	553,4	54,9	57,0
Всего стоимость проектов	**244,3**	**253,6**	**263,2**	**273,2**	**2 968,6**	**3 360,2**	**3 487,8**	**3 320,1**	**329,3**	**341,8**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**244,3**	**497,9**	**761,1**	**1 034,3**	**4 002,9**	**7 363,1**	**10 850,9**	**14 171,0**	**14 500,3**	**14 842,1**
Группа проектов 004.01 «Источники теплоснабжения»										
Капитальные затраты, без НДС	20,7	21,4	22,3	23,1	2 261,4	2 579,7	2 677,7	2 529,2	27,8	28,9
НДС	4,1	4,3	4,5	4,6	452,3	515,9	535,5	505,8	5,6	5,8

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего стоимость группы проектов	24,8	25,7	26,7	27,7	2 713,7	3 095,6	3 213,2	3 035,0	33,4	34,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	24,8	50,5	77,2	104,9	2 818,6	5 914,2	9 127,4	12 162,4	12 195,8	12 230,5
Группа проектов 004.02 «Тепловые сети и сооружения на них»										
Капитальные затраты, без НДС	182,9	189,9	197,1	204,6	212,4	220,5	228,8	237,6	246,6	255,9
НДС	36,6	38,0	39,4	40,9	42,5	44,1	45,8	47,5	49,3	51,2
Всего стоимость группы проектов	219,5	227,9	236,5	245,5	254,9	264,6	274,6	285,1	295,9	307,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	219,5	447,4	683,9	929,4	1 184,3	1 448,9	1 723,5	2 008,6	2 304,5	2 611,6

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Информация приведена в таблице выше в составе пункта 9.1.

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных МО г. Оренбург все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в разработанной «Схеме теплоснабжения г. Оренбург» предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения отсутствуют.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 [2], в ценовых зонах теплоснабжения оценка эффективности инвестиций выполняется в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Регулируемые виды деятельности в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Оренбург отсутствуют, соответственно, оценка эффективности инвестиций не выполняется.

В таблице 47 дополнительно представлены результаты расчетов экономической эффективности одного проекта переключения тепловых нагрузок. Расчеты приведены в Приложении к Главе 12 Обосновывающих материалов.

Расчеты экономической эффективности проведены для ставки дисконтирования 19,75 %, горизонт планирования 10 лет.

Т а б л и ц а 47 – Показатели экономической эффективности проекта укрупнения и строительства БМК вместо котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж»

Показатель экономической эффективности	Ед. изм.	Значение
Шифр проекта	-	001.01.01.3
Проект	-	Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Трикотажная фабрика)
Чистая приведенная стоимость NPV	тыс. руб.	7 084
Внутренняя норма рентабельности IRR	%	23,84%
Простой срок окупаемости	лет	5,7
Дисконтированный срок окупаемости	лет	9,0

Проект характеризуется высокими показателями экономической эффективности и рекомендуется к реализации.

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

В таблице ниже приведена величина фактически осуществленных инвестиций за 2023 год и статус выполнения проектов утвержденной схемы теплоснабжения.

Т а б л и ц а 48 – Статус выполнения на 01.01.2024 мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Оренбург (актуализация на 2024 год)[3]

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»					
1	001.01.01.2	ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК)	621 756	332 733	Выполнено
1	001.01.01.17	Реконструкция котельной Победы	37 274	34 542	Выполнено
1	001.01.02.1	Приведение объектов мазутного и маслохозяйства СТЭЦ в соответствие с требованиями федеральных норм и правил в области ПБ	84 087	85 687	Выполнено
1	001.01.03.6	Техническое перевооружение бойлерных установок ТА ст.№ 4	15 449	14 234	Выполнено
1	001.01.03.12	Переключение потребителей от ведомственных источников тепловой энергии	1 340	1 340	Выполнено
1	001.02.03.4	Реконструкция теплотрассы М1-участок от Ст. 37 до ТК 1.8А	49 707	43 915	Выполнено
1	001.02.03.6	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от тк4.33 до тк4.34	65 261	65 351	Выполнено
1	001.02.03.11	Реконструкция теплотрассы М-6, от тк 6.1 до тк1.17	71 564	71 974	Выполнено
1	001.02.03.12	Реконструкция теплотрассы М-1 от тк1.48/6А до тк1.48/10	24 334	21 843	Выполнено
1	001.02.03.16	Реконструкция магистрального трубопровода М-4 от ТК4.33 – ЦТП-34	51 671	51 995	Выполнено
1	001.02.03.60	Реконструкция КТС - от котельной Пединститут	1 301	1 356	Выполнено
1	001.02.03.66	Реконструкция КТС - от котельной Школа милиции	1 520	1 677	Выполнено
1	001.02.03.85	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 56	1 143	1 143	Выполнено
1	001.02.03.86	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 57	1 353	1 353	Выполнено
1	001.02.03.89	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 79	1 143	1 175	Выполнено
1	001.02.03.90	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 80	1 512	1 507	Выполнено
1	001.02.03.91	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 82	1 172	1 314	Выполнено
1	001.02.03.95	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 106	1 756	1 756	Выполнено
1	001.02.03.96	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 127	625	710	Выполнено

[3] Информация о фактическом выполнении мероприятий приведена по ЕТО, предоставившим информацию

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
1	001.02.03.120	Реконструкция теплотрассы: участок от УТ-4.28/6 через ТК-4.28/8 до ЦТП-30; участок от ТК-37/12 до ЦТП-37; участок от ТК-37/12 до школы №8 (ул. 10 линия,22)	1 288	1 288	Выполнено
1	001.02.08.3	Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования	16 270	16 314	Выполнено
1	001.02.08.8	Техническое перевооружение ЦТП 33	18 698	18 865	Выполнено
1	001.02.08.13	Реконструкция ЦТП Пролетарская (БМЦТП)	48 974	41 204	Выполнено
1	001.02.08.15	Реконструкция ЦТП-81 (БМЦТП)	1 000	995	Выполнено
1	001.02.03.101	Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной Стройгородок	62 971	59 855	Выполнено
1	001.02.03.104	Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной ГПТУ-16	23 560	21 162	Выполнено
1	001.02.03.107	Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной Победы 20	32 572	30 465	Выполнено
1	001.02.03.126	Реконструкция тепловых сетей от котельной "Дубки" (урочище Дубки)	141 538	111 157	Выполнено
1	001.02.03.122	Реконструкция распределительных тепловых сетей (Алтайская 12)	2 826	2 823	Выполнено
1	001.02.03.124	Реконструкция распределительных тепловых сетей (Пролетарская 308)	1 551	1 461	Выполнено
1	001.02.03.123	Реконструкция распределительных тепловых сетей (Ленинский РЭС) (Карагандинская/Алтайская)	1 287	1 286	Выполнено
1	001.02.03.37	Реконструкция МТС - т/трассы кожобъединения"Урал" ЦТП-132	43 556	41 547	Выполнено
1	001.02.03.127	Реконструкция распределительных тепловых сетей (НМЗ)	3 301	2 833	Выполнено
1	001.02.03.125	Реконструкция тепловых сетей от котельной "Янтарь" (Рижская)	205 800	271 669	Выполнено
1	001.02.03.93	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 101	97 980	127 494	Выполнено
Итого по ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»			**1 737 143**	**1 486 024**	
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»					
2	002.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	15 388		
2		Реконструкция насосной станций №3		13 720	Выполнено
2		Техническое перевооружение участка трубопроводов теплосети АО «ПО «Стрела». Трубопровод отопления магистраль №5. Переключение корпуса № 79, 89		11 235	Выполнено
2		Замена магистральных трубопроводов тепловых сетей АО «ПО «Стрела»		42 605	Выполнено
Итого по ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»			**15 388**	**67 561**	
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»					
3	003.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	390	–	Данные не предоставлены
Итого по ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»			**390**	**0**	
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»					
4	004.01.03.3	Обеспечение тех.состояния оборудования	20	–	Данные не предоставлены
4	004.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	173	–	Данные не предоставлены

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
4	004.02.09.2	Обеспечение тех.состояния оборудования	3	–	Данные не предоставлены
4	004.02.09.3	Техническое перевооружение системы охранно-пожарной сигнализации и пожаротушения	139	–	Данные не предоставлены
Итого по ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»			**335**	**0**	
ЕТО-5 ООО «Наш городок»					
5	–	–	–	–	–
Итого по ЕТО-5 ООО «Наш городок»			**0**	**0**	
ЕТО-6 ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)					
6	006.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	1 996	1 996	Выполняется
6	006.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1 166	0	Не выполнено, т.к. нет необходимости
Итого по ЕТО-6 ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)			**3 163**	**1 996**	
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»					
7	–	–	–	–	–
Итого по ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»			**0**	**0**	
ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»					
8	–	–	–	–	–
Итого по ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»			**0**	**0**	
ЕТО-9 ООО «Теплогенерирующая компания»					
9	009.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	183	358	Выполнено
9	009.01.03.1	Оснащение общедомовыми приборами учета тепловой энергии путём изменения схем присоединения котельных к МКД	249	1 183	Выполнено
9	009.01.03.2	Внедрение систем удаленного контроля и регулирования параметров производства тепловой энергии	212		Выполнено
9	009.01.03.3	Установка резервного котельного оборудования	145		Выполнено
Итого по ЕТО-9 ООО «Теплогенерирующая компания»			**789**	**1 541**	
ЕТО-10 ООО «Теплоком»					
10	010.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	–	223	Выполнено
10	010.01.03.2	Установка резервного котельного оборудования	145	584	Выполнено
Итого по ЕТО-10 ООО «Теплоком»			**145**	**807**	
ЕТО-11 ООО СК «СССР»					
11	–	–	–	–	–
Итого по ЕТО-11 ООО СК «СССР»			**0**	**0**	

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»					
12	–	–	–	–	–
Итого по ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»			**0**	**0**	
ТСО и СО в зоне ЕТО-1					
ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области					
001-2	–	–	–	–	–
Итого по ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области			**0**	**0**	
Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД					
001-3	001-3.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	74	179	Выполнено
Итого по Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД			**74**	**179**	
АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»					
001-4	–	–	–	–	–
Итого по АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»			**0**	**0**	
ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»					
001-6	001-6.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	10 876	0	не выполнено, в связи с перераспределением бюджета, взамен выполнены следующие ниже мероприятия:
001-6	-	Капитальный ремонт склада хранения соли		5 021	Выполнено
001-6	-	Капитальный ремонт сетей ГВС трубосекционный участок-Узел учета ГВС Школа-интернат			Выполнено
001-6	-	Капитальный ремонт теплотрассы направление Управление Федеральной Службы Судебных Приставов			Выполнено
Итого по ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»			**10 876**	**5 021**	
АО «Парк»					
001-7	001-7.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	1 193	1 194	Выполнено
Итого по АО «Эверест»			**1 193**	**1 194**	
ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»					
001-8	–	–	–	–	–
Итого по ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»			**0**	**0**	
ООО «ОКС»					
001-11	001-11.02.03.1	Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	3 344	3 339	Выполнено
Итого по ООО «ОКС»			**3 344**	**3 339**	
ООО «Сетевая компания»					
001-12	001-12.02.03.1	Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	2 939	2 939	Выполнено

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
Итого по ООО «Сетевая компания»			**2 939**	**2 939**	
ИП Герасименко В.В.					
001-16	–	–	–	–	–
Итого по ИП Герасименко В.В.			**0**	**0**	
ИТОГО по МО г. Оренбург			**1 775 780**	**1 570 600**	

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Т а б л и ц а 49 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей актуализации схемы теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Сакмарская ТЭЦ	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ООО «ОКС»	тепловые сети			
		ООО «Сетевая компания»	тепловые сети			
2	БМК «Оренбургская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
3	Котельная «Гугучинская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
4	Котельная «Карачи»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
5	Котельная «Лесозащитная»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
6	Котельная «Туркестанская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
8	Котельная «Чичерина»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
10	Котельная «Янтарь»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
11	Котельная «Советская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
12	Котельная «Дубки»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
13	Котельная «Авиагородок»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
14	Котельная «ЖБК»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
15	Котельная «4 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
16	Котельная «Харьковская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
17	Котельная «Орентрикотаж»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
18	Котельная «11 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
19	Котельная «Овощевод»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
20	Котельная «67 городок»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
22	Котельная «Мебельная фабрика»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
23	Котельная «Мебельный комбинат»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
24	Котельная «ЖДТ»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
25	Котельная «Пединститут»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
26	Котельная «8 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
28	Котельная «Набережная»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
29	Котельная «Баня-3»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
30	Котельная «ОГАУ»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
31	Котельная «Тексорен»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
32	Котельная «Кадетский корпус»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
33	Котельная «Черепановых»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
34	Котельная «СОК»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
35	Котельная «Стройгородок»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
36	Котельная «9 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
37	Котельная «ОКБ-1»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
38	Котельная «Гаражи УВД»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
39	Котельная «Инфекционная больница»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
40	Котельная «Победы»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
41	Котельная «Самолетная»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
42	Котельная «ОКБ-2»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
43	Котельная «7 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
44	Котельная «ГПТУ-10»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
45	Котельная «Тубдиспансер»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
47	Котельная «Детский сад № 77»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
49	Котельная «Дубицкого»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
50	Котельная «Третьяка»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
51	Котельная «ЖСК»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
52	Котельная «Ногина»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
53	Котельная «МЧ»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
54	Котельная «ГПТУ-16»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
55	Котельная «Школа №14»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
56	Котельная «Бердянка»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
57	Котельная «Каргала»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
58	Котельная «Краснохолм»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
59	Котельная «Городище»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
60	Котельная «Горбольница»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
61	Котельная «Госпиталь»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
62	Котельная «Перинатальный центр»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
64	Котельная «МСЧ-2»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
65	Котельная «Дом ветеранов»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области	источник / тепловые сети			
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	источник / тепловые сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД	источник			
69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	12	ОАО «Торговый дом «Форштадт»	п. 6 ПП РФ № 808
		ОАО «Торговый дом «Форштадт»	источник / тепловые сети			
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	источник			
71	Котельная АО «Парк»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		АО «Парк»	источник / тепловые сети			
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ИП Герасименко В.В.	источник / тепловые сети			
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	источник / тепловые сети			
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»	источник / тепловые сети	2	АО «ПО «Стрела»	п. 11 ПП РФ № 808
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	источник / тепловые сети	3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	п. 11 ПП РФ № 808
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	источник / тепловые сети	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	источник	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	источник	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
83	Котельная № 50	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	источник / тепловые сети	6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	п. 11 ПП РФ № 808
102	Котельная № 96	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	источник / тепловые сети	6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	п. 11 ПП РФ № 808
103	Котельная № 14	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	источник / тепловые сети	6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	п. 11 ПП РФ № 808
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	источник / тепловые сети	7	ООО «Любимый дворик»	п. 11 ПП РФ № 808
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	источник	8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	п. 11 ПП РФ № 808
86	Котельная № 3 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
87	Котельная № 5 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
88	Котельная № 6 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
89	Котельная № 7 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
90	Котельная № 8 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
91	Котельная № 9 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
92	Котельная № 10 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
93	Котельная № 11 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
94	Котельная № 21 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
95	Котельная № 22 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
96	Котельная № 13 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
97	Котельная № 1 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
98	Котельная № 2 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
99	Котельная № 4 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
100	Котельная ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	источник / тепловые сети	11	ООО СК «СССР»	п. 6 ПП РФ № 808
101	Котельная № 5 МКД	ООО «Наш городок»	источник / тепловые сети	5	ООО «Наш городок»	п. 11 ПП РФ № 808
104	Котельная «Гимназия № 4»	ООО «Наш городок»	источник / тепловые сети	5	ООО «Наш городок»	п. 11 ПП РФ № 808

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Границы зон деятельности ЕТО определены системами теплоснабжения, включенными в каждую из зон. Границы самих систем устанавливаются по конечным потребителям, подключенным к тепловым сетям источника тепловой энергии и приведены в части 4 Главы 1 Обосновывающих материалов. Предлагаемые для утверждения зоны деятельности ЕТО включают в себя системы, приведенные в таблице ниже.

По состоянию на 2024 год в границах муниципального образования «город Оренбург» предлагается 12 зон деятельности ЕТО, образованных на базе 98 систем теплоснабжения.

Расположение всех зон на единой карте г. Оренбург представлено в электронной модели на слое «Зоны ЕТО» и в электронном виде в Приложении 2 к Главе 15 Обосновывающих материалов.

Т а б л и ц а 50 – Зоны деятельности ЕТО

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	1	Сакмарская ТЭЦ
		2	БМК «Оренбургская»
		3	Котельная «Гугучинская»
		4	Котельная «Карачи»
		5	Котельная «Лесозащитная»
		6	Котельная «Туркестанская»
		8	Котельная «Чичерина»
		10	Котельная «Янтарь»
		11	Котельная «Советская»
		12	Котельная «Дубки»
		13	Котельная «Авиагородок»
		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»
		23	Котельная «Мебельный комбинат»
		24	Котельная «ЖДТ»
		25	Котельная «Пединститут»
		26	Котельная «8 квартал»
		28	Котельная «Набережная»
		29	Котельная «Баня-3»
		30	Котельная «ОГАУ»
		31	Котельная «Тексорен»
		32	Котельная «Кадетский корпус»
		33	Котельная «Черепановых»
		34	Котельная «СОК»
		35	Котельная «Стройгородок»

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
		36	Котельная «9 квартал»
		37	Котельная «ОКБ-1»
		38	Котельная «Гаражи УВД»
		39	Котельная «Инфекционная больница»
		40	Котельная «Победы»
		41	Котельная «Самолетная»
		42	Котельная «ОКБ-2»
		43	Котельная «7 квартал»
		44	Котельная «ГПТУ-10»
		45	Котельная «Тубдиспансер»
		46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»
		47	Котельная «Детский сад № 77»
		48	Котельная «Больница восстановительного лечения»
		49	Котельная «Дубицкого»
		50	Котельная «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»
		61	Котельная «Госпиталь»
		62	Котельная «Перинатальный центр»
		63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»
		64	Котельная «МСЧ-2»
		65	Котельная «Дом ветеранов»
		80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»
		66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН
		67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»
		68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД
		70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»
		71	Котельная АО «Парк»
		72	Котельная «Путепроводная, 15/4»
		73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»
2	АО «ПО «Стрела»	75	Котельная АО «ПО «Стрела»
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»
4	ООО «Теплострой Плюс»	77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»
		81	Котельная «Пролетарская» (крышная)
		82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)
5	ООО «Наш городок»	101	Котельная № 5 МКД
		104	Котельная «Гимназия № 4»
6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	83	Котельная № 50
		102	Котельная № 96
		103	Котельная № 14
7	ООО «Любимый дворик»	84	Котельная ООО «Любимый дворик»
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)
9	ООО «Теплогенерирующая компания»	86	Котельная № 3 (крышная)

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
		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)
10	ООО «Теплоком»	97	Котельная № 1 (крышная)
		98	Котельная № 2 (крышная)
		99	Котельная № 4 (крышная)
11	ООО СК «СССР»	100	Котельная ООО СК «СССР»
12	ОАО «Торговый дом «Форштадт»	69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 51 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Сакмарская ТЭЦ	1196,00	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Собственность	92 233,338	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ООО «ОКС»	26 895	тепловые сети	Собственность	354,007	-			
			ООО «Сетевая компания»	8 661	тепловые сети	Собственность	495,814	-			
2	БМК «Оренбургская»	36,12	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Собственность	2 161,579	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
3	Котельная «Гугучинская»	16,72	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	178,328	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
4	Котельная «Карачи»	42	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	1 223,384	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
5	Котельная «Лесозащитная»	13,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	271,024	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
6	Котельная «Туркестанская»	18	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	186,388	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
8	Котельная «Чичерина»	24	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	151,175	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
10	Котельная «Янтарь»	13,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	333,279	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
11	Котельная «Советская»	24	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	153,004	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
12	Котельная «Дубки»	13	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	196,767	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
13	Котельная «Авиагородок»	35	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	92,642	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
14	Котельная «ЖБК»	13,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	190,967	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
15	Котельная «4 квартал»	13,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	204,478	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
16	Котельная «Харьковская»	18	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	162,155	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
17	Котельная «Орентрикотаж»	13,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	103,564	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
18	Котельная «11 квартал»	10,76	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	74,889	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
19	Котельная «Овощевод»	16	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	78,668	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
20	Котельная «67 городок»	14,4	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	90,239	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	22,45	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	115,859	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
22	Котельная «Мебельная фабрика»	10,6	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	206,418	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
23	Котельная «Мебельный комбинат»	10,86	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	46,614	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
24	Котельная «ЖДТ»	14,4	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	172,933	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
25	Котельная «Пединститут»	11,52	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	31,309	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
26	Котельная «8 квартал»	11,28	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	36,523	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
28	Котельная «Набережная»	6	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	56,541	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
29	Котельная «Баня-3»	0,21	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
30	Котельная «ОГАУ»	7,2	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	72,078	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
31	Котельная «Тексорен»	7,5	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	107,947	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
32	Котельная «Кадетский корпус»	5,76	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	17,624	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
33	Котельная «Черепановых»	4,859	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Собственность / Арендованы у г. Оренбург	148,216	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
34	Котельная «СОК»	1,4	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	3,957	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
35	Котельная «Стройгородок»	3,6	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	17,377	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
36	Котельная «9 квартал»	3,87	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	29,902	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
37	Котельная «ОКБ-1»	5	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
38	Котельная «Гаражи УВД»	3,9	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	18,598	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
39	Котельная «Инфекционная больница»	1,68	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
40	Котельная «Победы»	3,87	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	21,038	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
41	Котельная «Самолетная»	6,84	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	36,414	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
42	Котельная «ОКБ-2»	1,4	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
43	Котельная «7 квартал»	8,88	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	35,356	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
44	Котельная «ГПТУ-10»	8,64	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	50,422	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
45	Котельная «Тубдиспансер»	4,2	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	18,484	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	2,88	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	20,886	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
47	Котельная «Детский сад № 77»	6,96	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	82,026	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	4,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	28,844	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
49	Котельная «Дубицкого»	1,29	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	0,155	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
50	Котельная «Третьяка»	5,29	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	39,716	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
51	Котельная «ЖСК»	9,2	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	56,908	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
52	Котельная «Ногина»	1,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	3,924	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
53	Котельная «МЧ»	9,32	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	119,730	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
54	Котельная «ГПТУ-16»	2,58	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	17,637	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
55	Котельная «Школа №14»	0,28	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	0,817	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
56	Котельная «Бердянка»	1,92	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	9,584	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
57	Котельная «Каргала»	9,2	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	93,127	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
58	Котельная «Краснохолм»	3,5	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	120,536	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
59	Котельная «Городище»	4,2	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	70,993	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
60	Котельная «Горбольница»	5,6	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	41,754	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
61	Котельная «Госпиталь»	6,72	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	35,700	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
62	Котельная «Перинатальный центр»	4,643	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Собственность	23,100	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	2,66	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	83,134	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
64	Котельная «МСЧ-2»	1,4	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
65	Котельная «Дом ветеранов»	0,14	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	0,032	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»	0,172	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник	Собственность	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	19,5	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	10,754	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области	нд	источник / тепловые сети	Собственность	2,200	-			
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	62	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	111,380	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	5 125 569	источник / тепловые сети	Собственность	46,263	-			
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	5	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	1,767	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД	4 886 001 379	источник	Собственность	-	-			
69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	9,59	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	32,500	-	12	ОАО «Торговый дом «Форштадт»	п. 6 ПП РФ № 808
			ОАО «Торговый дом «Форштадт»	15 817	источник / тепловые сети	Собственность	92,426	Заявка от 2022 г.			
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	3,6	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	0,237	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	-178 477	источник	Собственность	-	-			
71	Котельная АО «Парк»	7,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	9,691	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			АО «Парк»	109	источник / тепловые сети	Собственность	3,400	-			
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	16,63	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	87,198	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ИП Герасименко В.В.	-	источник / тепловые сети	Собственность	1,000	-			
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	4,8	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	138 330 494	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	5,456	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	165 001	источник / тепловые сети	Собственность	1,400	-			
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	176,5	АО «ПО «Стрела»	нд	источник / тепловые сети	Собственность	10,652	-	2	АО «ПО «Стрела»	п. 11 ПП РФ № 808
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	2	ООО «Оренбургхладокомбинат»	2 378	источник / тепловые сети	Собственность	15,985	-	3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	п. 11 ПП РФ № 808
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	1,443	ООО «Теплострой Плюс»	5 614	источник / тепловые сети	Собственность	0,800	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	0,966	ООО «Теплострой Плюс»	5 614	источник	Аренда	-	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	0,917	ООО «Теплострой Плюс»	5 614	источник	Аренда	-	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
83	Котельная № 50	5,7	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	-1 000 743	источник / тепловые сети	Концессия	23,068	-	6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	п. 11 ПП РФ № 808
102	Котельная № 96	0,24	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	-1 000 743	источник / тепловые сети	Концессия	0,025	-	6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	п. 11 ПП РФ № 808
103	Котельная № 14	0,9	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	-1 000 743	источник / тепловые сети	Концессия	0,135	-	6	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	п. 11 ПП РФ № 808
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	2,58	ООО «Любимый дворик»	31 180	источник / тепловые сети	Собственность	6,309	-	7	ООО «Любимый дворик»	п. 11 ПП РФ № 808
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	0,771	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	-6 095	источник	Собственность	-	-	8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	п. 11 ПП РФ № 808
86	Котельная № 3 (крышная)	0,963	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
87	Котельная № 5 (крышная)	1,314	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
88	Котельная № 6 (крышная)	1,402	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
89	Котельная № 7 (крышная)	1,314	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
90	Котельная № 8 (крышная)	1,928	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
91	Котельная № 9 (крышная)	1,664	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
92	Котельная № 10 (крышная)	1,664	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
93	Котельная № 11 (крышная)	1,84	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
94	Котельная № 21 (крышная)	1,84	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
95	Котельная № 22 (крышная)	1,84	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
96	Котельная № 13 (крышная)	1,402	ООО «Теплогенерирующая компания»	4 878	источник	Собственность	-	-	9	ООО «Теплогенерирующая компания»	п. 11 ПП РФ № 808
97	Котельная № 1 (крышная)	0,876	ООО «Теплоком»	643	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
98	Котельная № 2 (крышная)	1,402	ООО «Теплоком»	643	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
99	Котельная № 4 (крышная)	0,963	ООО «Теплоком»	643	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
100	Котельная ООО СК «СССР»	0,688	ООО СК «СССР»	111	источник / тепловые сети	Собственность	2,094	Заявка от 2023 г.	11	ООО СК «СССР»	п. 6 ПП РФ № 808
101	Котельная № 5 МКД	3,1	ООО «Наш городок»	727 204	источник / тепловые сети	Собственность	33,874	-	5	ООО «Наш городок»	п. 11 ПП РФ № 808
104	Котельная «Гимназия № 4»	2,24	ООО «Наш городок»	727 204	источник / тепловые сети	Аренда	15,463	-	5	ООО «Наш городок»	п. 11 ПП РФ № 808

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО представлены в Приложении 1 к Главе 15 Обосновывающих материалов.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения на базовый год, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования «город Оренбург» приведен в таблице 52. В реестре содержится 98 систем теплоснабжения. При актуализации была удалена система СТ-27.

Т а б л и ц а 52 – Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации
1	Сакмарская ТЭЦ	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
		ООО «ОКС»	тепловые сети
		ООО «Сетевая компания»	тепловые сети
2	БМК «Оренбургская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
3	Котельная «Гугучинская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
4	Котельная «Карачи»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
5	Котельная «Лесозащитная»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
6	Котельная «Туркестанская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
8	Котельная «Чичерина»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
10	Котельная «Янтарь»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
11	Котельная «Советская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
12	Котельная «Дубки»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
13	Котельная «Авиагородок»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
14	Котельная «ЖБК»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
15	Котельная «4 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
16	Котельная «Харьковская»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
17	Котельная «Орентрикотаж»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
18	Котельная «11 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
19	Котельная «Овощевод»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации
20	Котельная «67 городок»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
22	Котельная «Мебельная фабрика»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
23	Котельная «Мебельный комбинат»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
24	Котельная «ЖДТ»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
25	Котельная «Пединститут»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
26	Котельная «8 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
28	Котельная «Набережная»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
29	Котельная «Баня-3»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник
30	Котельная «ОГАУ»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
31	Котельная «Тексорен»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
32	Котельная «Кадетский корпус»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
33	Котельная «Черепановых»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
34	Котельная «СОК»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
35	Котельная «Стройгородок»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
36	Котельная «9 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
37	Котельная «ОКБ-1»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник
38	Котельная «Гаражи УВД»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
39	Котельная «Инфекционная больница»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник
40	Котельная «Победы»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
41	Котельная «Самолетная»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
42	Котельная «ОКБ-2»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник
43	Котельная «7 квартал»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
44	Котельная «ГПТУ-10»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
45	Котельная «Тубдиспансер»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
47	Котельная «Детский сад № 77»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
49	Котельная «Дубицкого»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
50	Котельная «Третьяка»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
51	Котельная «ЖСК»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
52	Котельная «Ногина»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
53	Котельная «МЧ»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
54	Котельная «ГПТУ-16»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
55	Котельная «Школа №14»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
56	Котельная «Бердянка»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
57	Котельная «Каргала»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации
58	Котельная «Краснохолм»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
59	Котельная «Городище»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
60	Котельная «Горбольница»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
61	Котельная «Госпиталь»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
62	Котельная «Перинатальный центр»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
64	Котельная «МСЧ-2»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник
65	Котельная «Дом ветеранов»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	источник
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области	источник / тепловые сети
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	источник / тепловые сети
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД	источник
69	Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		ОАО «Торговый дом «Форштадт»	источник / тепловые сети
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	источник
71	Котельная АО «Парк»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		АО «Парк»	источник / тепловые сети
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		ИП Герасименко В.В.	источник / тепловые сети
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	источник / тепловые сети
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»	источник / тепловые сети
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	источник / тепловые сети
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	источник / тепловые сети
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	источник
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	источник
83	Котельная № 50	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	источник / тепловые сети
102	Котельная № 96	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	источник / тепловые сети
103	Котельная № 14	ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)	источник / тепловые сети
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	источник / тепловые сети
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	источник
86	Котельная № 3 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации
87	Котельная № 5 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
88	Котельная № 6 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
89	Котельная № 7 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
90	Котельная № 8 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
91	Котельная № 9 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
92	Котельная № 10 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
93	Котельная № 11 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
94	Котельная № 21 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
95	Котельная № 22 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
96	Котельная № 13 (крышная)	ООО «Теплогенерирующая компания»	источник
97	Котельная № 1 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник
98	Котельная № 2 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник
99	Котельная № 4 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник
100	Котельная ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	источник / тепловые сети
101	Котельная № 5 МКД	ООО «Наш городок»	источник / тепловые сети
104	Котельная «Гимназия № 4»	ООО «Наш городок»	источник / тепловые сети

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В соответствии с п. 90 постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 [2], в ценовых зонах настоящий пункт не разрабатывается.

В соответствии со статьей 23.11 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ [1], в ценовой зоне теплоснабжения распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками тепловой энергии, включенными в схему теплоснабжения и поставляющими тепловую энергию в этой системе теплоснабжения, осуществляется единой теплоснабжающей организацией исходя из принципа минимизации расходов на производство тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя, а также технологических и иных ограничений при ее передаче и с учетом принципа приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Порядок действий единой теплоснабжающей организации и теплоснабжающих организаций, владеющих на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, при распределении тепловой нагрузки осуществляется в соответствии со стандартами взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, разрабатываемыми в соответствии с требованиями, определяемыми правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«6. В течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.1. До даты регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

6.2. При несоответствии бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует приведение бесхозяйного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

6.3. До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозяйного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения.

6.4. В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального

округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозяйным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозяйными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозяйный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

6.5. С даты выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозяйного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозяйного объекта теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченным органом исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.6. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию бесхозяйных объектов теплоснабжения, тепловая мощность которых распределена в отношении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к системе теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.»

Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей города Оренбург представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 53 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2023 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию

Адрес	Наименование, характеристики	Дата принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения	Дата регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения	Наименование организации, уполномоченной на эксплуатацию	Документ органа местного самоуправления, согласно которому организация наделена полномочиями по эксплуатации бесхозяйных сетей
по ул. Турбинной к СП «Солнечный»	сеть теплоснабжения, протяженностью 90 м, кадастровый номер 56:44:0316003:515	17.04.2023	14.02.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
от ТК-1 до ул. Терешковой, 10/3	сеть теплоснабжения, протяженностью 17 м, кадастровый номер 56:44:0431007:1659	28.04.2023	05.02.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
от ТК-4 до ул. Терешковой, 10/7	сеть теплоснабжения, протяженностью 22 м, кадастровый номер 56:44:0431007:1660	02.05.2023	02.02.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Региональная программа Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Оренбургской области на 2020-2030 годы утверждена распоряжением правительства Оренбургской области от 1 декабря 2020 г. № 1006-пп (с изменениями на 9 ноября 2023 г. № 1106-пп).

Решения о развитии системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии:

- расширение систем газораспределения, являющихся основной составляющей систем энергообеспечения регионов России;
- загрузка построенных газораспределительных сетей с целью эффективного функционирования сетей;
- увеличение пропускной способности ГРС с целью развития территорий;
- повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Оренбургской области для дальнейшего развития и совершенствования системы газораспределения и газоснабжения, обеспечения потребителей природным газом;
- создание возможности газоснабжения новых потребителей в зонах инвестиционной активности;
- увеличение объема поставки и транспортировки природного газа;
- дополнительные налоговые поступления в бюджеты различных уровней.
- обеспечение технической возможности подключения к сетям газораспределения домовладений.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии в МО г. Оренбург отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В качестве предложения по корректировке и для синхронизации утвержденной региональной программа газификации с актуализированной схемой теплоснабжения в таблице ниже представлены данные по изменению объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург.

Т а б л и ц а 54 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м³
2024	-62,6
2025	+17,2
2026	+12,6
2027	+7,3
2028	+15
2029	+10,6
2030	+2,5
2031	+2,1
2032	+2
2033	+1,2
Итого к 2033 г.	**+8**

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Согласно Схеме и Программе развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 гг. (далее – СиПР), утвержденной приказом министерства энергетики от 30.11.2023 № 1095 (далее – СиПР), строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для МО г. Оренбург не запланировано.

В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области.

Т а б л и ц а 55 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2023	16 046,0	

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2024	16 303,0	1,60%
2025	16 596,0	1,80%
2026	16 926,0	2,00%
2027	17 122,0	1,20%
2028	17 556,0	2,50%
2029	17 889,0	1,90%

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 2023-2026 гг.

Т а б л и ц а 56 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2023-2026 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	
2023 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,3,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	171123,03
2024 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,3,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	182047,59
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

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Наличие профицитов тепловой мощности в перспективных зонах теплоснабжения, не предполагает рассмотрение вариантов строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения г. Оренбурга на период 2014 – 2030 годов, утвержденная постановлением администрации от 13.12.2019 № 3624-п, разработана в целях определения долгосрочной перспективы развития системы водоснабжения г. Оренбурга, обеспечения надежного водоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем водоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Целями разработки схем водоснабжения и водоотведения являются:

- обеспечение для абонентов доступности услуг водоснабжения и водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и водоотведения;
- обеспечение водоснабжения и водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- рациональное водопользование, а также определение долгосрочной перспективы развития систем водоснабжения и водоотведения;
- обеспечение надежного водоснабжения и водоотведения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем водоснабжения и водоотведения и внедрения энергосберегающих технологий.

Основными задачами разработки схем водоснабжения и водоотведения на 10-летнюю перспективу являются:

- разработка целевых показателей развития централизованных систем водоснабжения и водоотведения;
- разработка мероприятий и технических решений по оптимизации работы систем водоснабжения и водоотведения, снижение расхода энергоресурсов в системах водоснабжения и водоотведения, а также сокращение потерь воды при транспортировке;
- разработка мероприятий, необходимых для осуществления горячего, питьевого, технического водоснабжения и водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- разработка планов снижения сбросов, планов мероприятий по приведению качества воды в соответствие с требованиями, установленными Федеральным законом от

07.12.2011 N 416-ФЗ (ред. от 28.01.2022) «О водоснабжении и водоотведении», планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями;

- разработка прогнозных балансов потребления, питьевой, технической воды, количества и состава сточных вод сроком на 10 лет с учетом различных сценариев развития муниципального образования, удовлетворение спроса на воду для обеспечения надежного водоснабжения наиболее экономичным способом (с соблюдением принципа минимизации расходов) при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем водоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

В процессе разработки схемы водоснабжения были проведены гидравлические расчеты в составе электронной модели. С этой целью в режимном порядке к существующим нагрузкам на сетевые сооружения по всем потребителям холодной воды были расчетным путем добавлены прогнозные объемы холодной воды, необходимые для закрытых систем горячего водоснабжения. Результатом этих расчетов явились выводы о наличии свободной мощности сетевых сооружений водоснабжения.

13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке при текущей актуализации отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в Главе 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения».

В таблице 57 представлены индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. В таблице 58 представлены целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург».

Т а б л и ц а 57 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
МО г. Оренбург													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	98	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	622	594	565	535	509	484	457	434	412	390	370
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,192	0,191	0,196	0,199	0,203	0,211	0,214	0,216	0,218	0,218	0,220
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	16,3	16,2	16,0	15,8	15,5	15,5	15,4	15,3	15,3	15,2	15,1
ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	98	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	619	594	565	535	509	484	457	434	412	390	370
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,204	0,203	0,208	0,211	0,216	0,225	0,229	0,231	0,233	0,233	0,235
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	16,8	16,7	16,5	16,3	16,0	15,9	15,8	15,7	15,7	15,6	15,5
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,069	0,068	0,069	0,069	0,069	0,068	0,069	0,069	0,069	0,068	0,069
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	нд	12	11	10	9	9	8	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
ЕТО-5. ООО «Наш городок»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	11	12	11	11	10	9	8	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)													

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	ГВС отсутствует										
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,208	0,207	0,208	0,208	0,208	0,207	0,208	0,208	0,208	0,207	0,208
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,210	0,209	0,210	0,210	0,210	0,209	0,210	0,210	0,210	0,209	0,210

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-10. ООО «Теплоком»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-11. ООО СК «СССР»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт»													
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	ГВС отсутствует										
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9

Целевое значение КИУМ, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «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)», для муниципального образования «город Оренбург» составляет 0,364.

Плановые значения показателя КИУМ, в т. ч. на седьмой прогнозный период после завершения переходного периода в ценовую зону теплоснабжения, меньше целевого значения по всем ЕТО.

Невозможность достижения целевого значения показателя КИУМ вызвано необходимостью резервировать оборудование, в т. ч. для повышения надежности теплоснабжения.

Т а б л и ц а 58 – Целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
МО г. Оренбург													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0,000	0,402	0,382	0,362	0,344	0,327	0,308	0,291	0,276	0,263	0,250
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-1. Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0,000	0,407	0,386	0,366	0,348	0,331	0,311	0,294	0,279	0,266	0,253
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-5. ООО «Наш городок»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-6. ООО «Инвестиционная сервисная компания» (ООО «ИСК»)													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО-9. ООО «Теплогенерирующая компания»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-10. ООО «Теплоком»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-11. ООО СК «СССР»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-12. ОАО «Торговый дом «Форштадт»													
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

15.1 Описание изменений в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Изменения в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют.

15.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий

Ценовые (тарифные) последствия реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют, так как отсутствуют инвестиции для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Муниципальное образование «город Оренбург» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05 марта 2020 г. № 520-р, после окончания переходного периода поставка тепловой энергии потребителям осуществляется по нерегулируемым ценам.

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), и не зависят от реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается соответствующим постановлением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, рассчитываемым в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 19.06.2019) «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)» и на основании указа Губернатора Оренбургской области от 24 сентября 2020 г. № 454-ук «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 года N 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании город Оренбург Оренбургской области».

В таблице 59 приведен график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию применяется для потребителей всех ЕТО, кроме ЕТО ООО «Наш городок». Цены на тепловую энергию для потребителей ЕТО ООО «Наш городок» «заморожены» до периода, когда предельный уровень цены достигнет уровня действующего тарифа.

Также в целях сглаживания ценовых последствий в соглашении об исполнении схемы теплоснабжения от 23.10.20 и дополнительном соглашении от 21.11.22 между Администрацией горо-

да Оренбурга и филиалом «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» предусмотрены следующие обязательства филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»:

- 2.1.7. при заключении договоров с потребителями (за исключением отдельных категории потребителей, указанных в пункте 2.2.5 настоящего Соглашения, а также в Стандарте качества обслуживания потребителей, принимаемом Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке), при направлении указанным потребителям предложении о заключении договоров теплоснабжения, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, предусматривать следующие правила определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность).
- 2.1.7.1. с даты окончания переходного периода и по 30.06.2021 цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной величине, которая не превышает уровень действующего на 30.06.2020 тарифа на тепловую энергию (мощность), проиндексированного на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально- экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год (2020 год), одобренному Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз) , увеличенную на 3,0 процентных пункта;
- 2.1.7.2. с 01.07.2021 г. и с 01.07.2022 г. цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта;
- 2.1.7.3. с 01.12.2022 г. в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату начала его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе, увеличенное не более чем на 3,0 процентных пункта;
- 2.2.5. предусмотреть в Стандарте обслуживания потребителей, принимаемым Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке, следующие правила (особенности; ценообразования на тепловую энергию (мощность) для отдельных категорий потребителей:
- 2.2.5.1. начиная со второго полугодия 2022 года, индексация цены согласно положениям пункта 2.1.7.2 настоящего Соглашения (за исключением цены тепловой энергии (мощности), реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также для целей компенсации потерь в объектах тепловой сети теплосетевых организаций) применяется при условии, если фактическое значение коэффициента использования подключенной (максимальной договорной) нагрузки потребителя в течение календарного года, предшествующего расчетному периоду, превысило значение, предусмотренное в Стандарте качества обслуживания потребителей, в ином случае цена для таких потребителей определяется равной величине предельного уровня цены, установленного органом регулирования в отношении соответствующей группы потребителей (системы теплоснабжения);

- 2.2.5.2. начиная с даты окончания переходного периода и далее, в отношении потребителей, владеющих теплопотребляющими установками, которые были подключены к системе теплоснабжения в зоне деятельности Единой теплоснабжающей организации (по каждой системе теплоснабжения) или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода, цена на тепловую энергию (мощность) определяется соглашением сторон с учетом обязательств сторон по договору о подключении объекта к системе централизованного теплоснабжения, при этом уровень цены на тепловую энергию (мощность) для указанных теплопотребляющих установок ограничен предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность) на соответствующий расчетный период, установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей;
- 2.2.5.3. начиная со второго полугодия 2024 года и далее до момента достижения или превышения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного на тот же период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для соответствующей группы потребителей, в отношении потребителей - теплосетевых организаций, которые приобретают тепловую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в своих тепловых сетях по договорам поставки тепловой энергии мощности) и (или) теплоносителя, заключенным с Единой теплоснабжающей организацией, в отношении объема поставки тепловой энергии (мощности), превышающего значение эталонного уровня потерь, согласованного сторонами в договоре на соответствующий календарный год, цена, применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную на 10 процентных пунктов, в переделах уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей на соответствующий период.

Т а б л и ц а 59 – График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию

N п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %								
			2020	2021		2022		2023		2024	
			2020 (2 пг.)	2021 (1 пг.)	2021 (2 пг.)	2022 (1 пг.)	2022 (2 пг.)	2023 (1 пг.)	2023 (2 пг.)	2024 (1 пг.)	2024 (2 пг.)
Для потребителей тепловой энергии (мощности), реализуемой с коллекторов источников тепловой энергии											
1.	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	1 (для потребителей филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» по системе теплоснабжения муниципального образования г. Оренбург на коллекторах Сакмарской ТЭЦ)	76,35	76,35	84,44	84,44	90,74	90,74	95,26	95,26	100,00
Для потребителей тепловой энергии (мощности), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
2.	Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	1, 2, 33 (для потребителей муниципального образования г. Оренбург, фактически подключенных на 01.01.2019 к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим филиалу «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим филиалу «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» на праве собственности)	80,96	80,96	88,25	88,25	93,45	93,45	96,67	96,67	100,00
		1 - 6, 8, 10 - 74, 80 (для потребителей муниципального образования г. Оренбурга, имеющих иную схему подключения теплопотребляющих установок на дату окончания переходного периода)	88,93	88,93	94,68	94,68	97,94	97,94	98,97	98,97	100,00
		67 (для потребителей, имеющих договорные отношения с акционерным обществом «Желдорреммаш» (ОЛРЗ) на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	72,11	72,11	80,91	80,91	88,19	88,19	93,91	93,91	100,00
		68 (для потребителей, имеющих договорные отношения с Южно-Уральской дирекцией по тепловодоснабжению -структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению -филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	78,94	78,94	86,59	86,59	92,27	92,27	96,06	96,06	100,00
		69 (для потребителей, имеющих договорные отношения с открытым акционерным обществом «Торговый дом «Форштадт» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	79,40	79,40	86,97	86,97	92,54	92,54	96,20	96,20	100,00
		70 (для потребителей, имеющих договорные отношения с акционерным обществом «Оренбургское хлебоприемное предприятие» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	95,01	95,01	98,89	98,89	100,00	100,00	-	-	-
		72 (для потребителей, имеющих договорные отношения с обществом с ограниченной ответственностью «Лидер СП» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	82,50	82,50	89,50	89,50	94,33	94,33	97,13	97,13	100,00
3.	Акционерное общество «Производственное объединение «Стрела»	75	73,88	73,88	82,39	82,39	89,26	89,26	94,48	94,48	100,00

N п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %								
			2020	2021		2022		2023		2024	
			2020 (2 пг.)	2021 (1 пг.)	2021 (2 пг.)	2022 (1 пг.)	2022 (2 пг.)	2023 (1 пг.)	2023 (2 пг.)	2024 (1 пг.)	2024 (2 пг.)
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Оренбургский Хладокомбинат»	76	44,07	44,07	55,92	55,92	68,94	68,94	83,04	83,04	100,00
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс»	77	86,41	86,41	92,66	92,66	96,54	96,54	98,26	98,26	100,00
		81	81,60	81,60	88,77	88,77	93,82	93,82	96,87	96,87	100,00
		82	81,67	81,67	88,82	88,82	93,86	93,86	96,88	96,88	100,00
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Наш городок»	78 - 79	не применяется								
7.	Филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищнокоммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	83	82,06	82,06	89,14	89,14	94,08	94,08	97,00	97,00	100,00
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Любимый дворик»	84	98,00	98,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «СтройСити»	85	92,23	92,23	97,31	97,31	99,74	99,74	99,87	99,87	100,00
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания»	86 - 96	74,60	74,60	82,99	82,99	89,70	89,70	94,71	94,71	100,00
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоком»	97 - 99	92,42	92,42	100,00	100,00	-	-	-	-	-
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АЛЕКСА»	100	91,12	91,12	96,43	96,43	99,14	99,14	99,57	99,57	100,00

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения

16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Фактические выбросы источников теплоснабжения за 2023 год определены согласно форме № 2-ТП (воздух) по группе «от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)». Перспективные выбросы прогнозируются исходя из режимов работы оборудования. Информация приведена по всем ЕТО, которые предоставили в срок необходимые исходные данные.

Т а б л и ц а 60 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»												
Сакмарская ТЭЦ												
2	Твердые вещества	0,001600937	1,48E-03	1,52E-03	1,54E-03	1,56E-03	1,58E-03	1,60E-03	1,61E-03	1,61E-03	1,62E-03	1,62E-03
330	Диоксид серы	12,298	11,405	11,647	11,831	11,954	12,173	12,326	12,361	12,392	12,421	12,439
337	Оксид углерода	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2802,683	2599,108	2654,240	2696,318	2724,386	2774,184	2808,989	2817,106	2824,066	2830,773	2834,837
БМК «Оренбургская»												
2	Твердые вещества	0,0002029	2,03E-04	2,03E-04	2,03E-04	2,03E-04	2,03E-04	2,03E-04	2,03E-04	2,03E-04	2,03E-04	2,03E-04
330	Диоксид серы	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
337	Оксид углерода	29,636	29,709	29,718	29,718	29,718	29,718	29,718	29,718	29,718	29,718	29,718
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	19,06	19,107	19,113	19,113	19,113	19,113	19,113	19,113	19,113	19,113	19,113
Котельная «Гугучинская»												
2	Твердые вещества	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06	1,74E-06
330	Диоксид серы	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
337	Оксид углерода	9,643	9,662	9,662	9,662	9,662	9,662	9,662	9,662	9,662	9,662	9,662
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,467	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476	4,476
Котельная «Карачи»												
2	Твердые вещества	2,82E-06	2,82E-06	2,88E-06	2,88E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06
330	Диоксид серы	0,165	0,165	0,168	0,168	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
337	Оксид углерода	41,605	41,605	42,463	42,463	41,989	41,989	41,989	41,989	41,989	41,989	41,989

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	**Наименование**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	27,06	27,060	27,618	27,618	27,309	27,309	27,309	27,309	27,309	27,309	27,309
Котельная «Лесозащитная»												
2	Твердые вещества	6,99E-07	7,07E-07	7,07E-07	7,07E-07	7,07E-07	7,07E-07	7,07E-07	7,07E-07	7,07E-07	7,07E-07	7,07E-07
330	Диоксид серы	0,052	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
337	Оксид углерода	11,067	11,187	11,187	11,187	11,187	11,187	11,187	11,187	11,187	11,187	11,187
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	5,655	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716
Котельная «Туркестанская»												
2	Твердые вещества	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06	6,82E-06
330	Диоксид серы	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
337	Оксид углерода	16,039	16,039	16,039	16,039	16,039	16,039	16,039	16,039	16,039	16,039	16,039
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	12,842	12,842	12,842	12,842	12,842	12,842	12,842	12,842	12,842	12,842	12,842
Котельная «Чичерина»												
2	Твердые вещества	2,50E-06	2,53E-06	2,53E-06	2,53E-06	2,53E-06	2,53E-06	2,53E-06	2,53E-06	2,53E-06	2,53E-06	2,53E-06
330	Диоксид серы	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
337	Оксид углерода	11,31	11,467	11,467	11,467	11,467	11,467	11,467	11,467	11,467	11,467	11,467
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	5,6	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678
Котельная «Янтарь»												
2	Твердые вещества	4,74E-06	4,74E-06	4,74E-06	4,68E-06	4,68E-06	4,68E-06	4,68E-06	4,68E-06	4,68E-06	4,68E-06	4,68E-06
330	Диоксид серы	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
337	Оксид углерода	8,767	8,767	8,767	8,650	8,650	8,650	8,650	8,650	8,650	8,650	8,650
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,19	4,190	4,190	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134
Котельная «Советская»												
2	Твердые вещества	4,31E-06	4,33E-06	4,33E-06	4,33E-06	4,33E-06	4,14E-06	4,14E-06	4,14E-06	4,14E-06	4,14E-06	4,14E-06
330	Диоксид серы	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
337	Оксид углерода	7,688	7,717	7,717	7,717	7,717	7,379	7,379	7,379	7,379	7,379	7,379
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,86	3,875	3,875	3,875	3,875	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705
Котельная «Дубки»												
2	Твердые вещества	3,38E-07	3,69E-07	3,69E-07	3,69E-07	3,69E-07	3,69E-07	3,69E-07	3,69E-07	3,69E-07	3,69E-07	3,69E-07
330	Диоксид серы	0,03	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
337	Оксид углерода	7,483	8,158	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,53	3,849	3,855	3,855	3,855	3,855	3,855	3,855	3,855	3,855	3,855
Котельная «Авиагородок»												
2	Твердые вещества	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07	4,02E-07
330	Диоксид серы	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
337	Оксид углерода	11,932	11,932	11,932	11,932	11,932	11,932	11,932	11,932	11,932	11,932	11,932
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	7,232	7,232	7,232	7,232	7,232	7,232	7,232	7,232	7,232	7,232	7,232
Котельная «ЖБК»												
2	Твердые вещества	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06
330	Диоксид серы	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
337	Оксид углерода	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,91	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910
Котельная «4 квартал»												

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	**Наименование**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**
2	Твердые вещества	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06	2,78E-06
330	Диоксид серы	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
337	Оксид углерода	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,39	4,390	4,390	4,390	4,390	4,390	4,390	4,390	4,390	4,390	4,390
Котельная «Харьковская»												
2	Твердые вещества	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06	7,60E-06
330	Диоксид серы	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
337	Оксид углерода	12,87	12,870	12,874	12,874	12,874	12,874	12,874	12,874	12,874	12,874	12,874
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	7,7	7,700	7,703	7,703	7,703	7,703	7,703	7,703	7,703	7,703	7,703
Котельная «Орентрикотаж»												
2	Твердые вещества	1,53E-06	1,53E-06	1,53E-06	1,53E-06	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,036	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	9,36	9,360	9,360	9,360	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,6	4,600	4,600	4,600	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал»												
2	Твердые вещества	6,22E-07	6,95E-07	6,95E-07	6,95E-07	6,95E-07	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,016	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3,645	4,075	4,075	4,075	4,075	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,66	1,856	1,856	1,856	1,856	-	-	-	-	-	-
Котельная «Овощевод»												
2	Твердые вещества	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07	2,26E-07
330	Диоксид серы	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
337	Оксид углерода	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,67	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
Котельная «67 городок»												
2	Твердые вещества	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	7,387	7,387	7,387	7,387	7,387	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,93	3,930	3,930	3,930	3,930	-	-	-	-	-	-
Котельная «Бр. Коростелевых»												
2	Твердые вещества	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06
330	Диоксид серы	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
337	Оксид углерода	14,486	14,486	14,486	14,486	14,486	14,486	14,486	14,486	14,486	14,486	14,486
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	7,84	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
Котельная «Мебельная фабрика»												
2	Твердые вещества	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05	5,37E-05
330	Диоксид серы	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
337	Оксид углерода	8,355	8,355	8,355	8,355	8,355	8,355	8,355	8,355	8,355	8,355	8,355
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,72	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720
Котельная «Мебельный комбинат»												
2	Твердые вещества	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,10E-06	2,10E-06	2,10E-06	2,10E-06	2,10E-06	2,10E-06
330	Диоксид серы	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	**Наименование**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**
337	Оксид углерода	5	5,000	5,000	5,000	5,000	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,39	2,390	2,390	2,390	2,390	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420
Котельная «ЖДТ»												
2	Твердые вещества	2,00E-06	2,00E-06	2,00E-06	2,00E-06	1,86E-06	1,86E-06	1,86E-06	1,86E-06	1,86E-06	1,86E-06	1,86E-06
330	Диоксид серы	0,04	0,040	0,040	0,040	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
337	Оксид углерода	9,395	9,395	9,395	9,395	8,737	8,737	8,737	8,737	8,737	8,737	8,737
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,04	4,040	4,040	4,040	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757
Котельная «Пединститут»												
2	Твердые вещества	7,07E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8 квартал»												
2	Твердые вещества	9,14E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	5,158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Школа Милиции»												
2	Твердые вещества	2,78E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	1,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная»												
2	Твердые вещества	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3,7	3,700	3,700	3,700	3,700	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,5	1,500	1,500	1,500	1,500	-	-	-	-	-	-
Котельная «Баня-3»												
2	Твердые вещества	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08	3,70E-08
330	Диоксид серы	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
337	Оксид углерода	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,09	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Котельная «ОГАУ»												
2	Твердые вещества	1,63E-07	1,72E-07	1,72E-07	1,72E-07	1,72E-07	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,025	0,026	0,026	0,026	0,026	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	5,791	6,111	6,111	6,111	6,111	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,73	2,881	2,881	2,881	2,881	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тексорен»												
2	Твердые вещества	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06	1,27E-06
330	Диоксид серы	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
337	Оксид углерода	5,123	5,123	5,123	5,123	5,123	5,123	5,123	5,123	5,123	5,123	5,123
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Кадетский корпус»												
2	Твердые вещества	1,44E-06	1,60E-06	1,60E-06	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,013	0,014	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	2,995	3,323	3,323	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,19	1,320	1,320	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»												
2	Твердые вещества	2,96E-05	2,94E-05	2,92E-05	2,84E-05	2,77E-05	2,75E-05	2,73E-05	2,71E-05	2,69E-05	2,60E-05	2,54E-05
330	Диоксид серы	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012
337	Оксид углерода	3,137	3,112	3,094	3,011	2,933	2,916	2,895	2,875	2,847	2,758	2,689
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,31	1,300	1,292	1,257	1,225	1,218	1,209	1,201	1,189	1,152	1,123
Котельная «СОК»												
2	Твердые вещества	7,60E-08	7,60E-08	7,60E-08	7,60E-08	7,60E-08	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,18	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-
Котельная «Стройгородок»												
2	Твердые вещества	1,08E-06	1,08E-06	1,08E-06	1,02E-06	1,02E-06	1,02E-06	1,02E-06	1,02E-06	1,02E-06	1,02E-06	1,02E-06
330	Диоксид серы	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
337	Оксид углерода	1,329	1,329	1,329	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,54	0,540	0,540	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Котельная «9 квартал»												
2	Твердые вещества	9,66E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	2,186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»												
2	Твердые вещества	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08	9,20E-08
330	Диоксид серы	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
337	Оксид углерода	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,19	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Котельная «Гаражи УВД»												
2	Твердые вещества	1,44E-07	1,44E-07	1,44E-07	1,44E-07	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,007	0,007	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	1,623	1,623	1,623	1,623	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,67	0,670	0,670	0,670	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»												
2	Твердые вещества	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08	6,60E-08
330	Диоксид серы	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
337	Оксид углерода	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,21	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Котельная «Победы»												
2	Твердые вещества	9,68E-07	8,97E-07	8,97E-07	8,97E-07	8,97E-07	8,97E-07	8,97E-07	8,97E-07	8,97E-07	8,97E-07	8,97E-07

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	**Наименование**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**
330	Диоксид серы	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
337	Оксид углерода	3,655	3,389	3,389	3,389	3,389	3,389	3,389	3,389	3,389	3,389	3,389
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,62	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502
Котельная «Самолетная»												
2	Твердые вещества	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07	1,66E-07
330	Диоксид серы	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
337	Оксид углерода	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,49	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
Котельная «ОКБ-2»												
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «7 квартал»												
2	Твердые вещества	1,69E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	4,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10»												
2	Твердые вещества	7,60E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	2,813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»												
2	Твердые вещества	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07	2,42E-07
330	Диоксид серы	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
337	Оксид углерода	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,08	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Котельная «пос. Нижнесакмарский»												
2	Твердые вещества	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07
330	Диоксид серы	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
337	Оксид углерода	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,41	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
Котельная «Детский сад № 77»												
2	Твердые вещества	8,85E-07	8,85E-07	9,23E-07	9,05E-07	8,07E-07	8,07E-07	7,93E-07	7,93E-07	7,93E-07	7,93E-07	7,93E-07
330	Диоксид серы	0,016	0,016	0,017	0,016	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
337	Оксид углерода	3,877	3,877	4,042	3,963	3,537	3,537	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,64	1,640	1,710	1,676	1,496	1,496	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469
Котельная «Больница восстановительного лечения»												
2	Твердые вещества	2,74E-07	2,74E-07	2,74E-07	2,74E-07	2,57E-07	2,57E-07	2,57E-07	2,57E-07	2,57E-07	2,57E-07	2,57E-07
330	Диоксид серы	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
337	Оксид углерода	1,737	1,737	1,737	1,737	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	**Наименование**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,7	0,700	0,700	0,700	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
Котельная «Дубицкого»												
2	Твердые вещества	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08	7,70E-08
330	Диоксид серы	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
337	Оксид углерода	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,14	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Котельная «Третьяка»												
2	Твердые вещества	9,16E-07	9,16E-07	9,40E-07	9,40E-07	9,40E-07	9,40E-07	9,40E-07	9,40E-07	9,40E-07	9,40E-07	9,40E-07
330	Диоксид серы	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
337	Оксид углерода	4,352	4,352	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,01	2,010	2,062	2,062	2,062	2,062	2,062	2,062	2,062	2,062	2,062
Котельная «ЖСК»												
2	Твердые вещества	1,80E-06	1,80E-06	1,80E-06	1,80E-06	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3,376	3,376	3,376	3,376	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,54	1,540	1,540	1,540	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина»												
2	Твердые вещества	1,80E-07	1,80E-07	1,80E-07	1,80E-07	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	1,292	1,292	1,292	1,292	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,5	0,500	0,500	0,500	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ»												
2	Твердые вещества	1,49E-06	1,49E-06	1,49E-06	1,49E-06	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,03	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	7,154	7,154	7,154	7,154	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,07	3,070	3,070	3,070	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»												
2	Твердые вещества	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07
330	Диоксид серы	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
337	Оксид углерода	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,47	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Котельная «Школа №14»												
2	Твердые вещества	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09	8,00E-09
330	Диоксид серы	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
337	Оксид углерода	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,11	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Котельная «Бердянка»												
2	Твердые вещества	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08	8,00E-08
330	Диоксид серы	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
337	Оксид углерода	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,29	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Котельная «Каргала»												

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	**Наименование**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**
2	Твердые вещества	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07	8,82E-07
330	Диоксид серы	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
337	Оксид углерода	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,11	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
Котельная «Краснохолм»												
2	Твердые вещества	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07	7,87E-07
330	Диоксид серы	0,01	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
337	Оксид углерода	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,99	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
Котельная «Городище»												
2	Твердые вещества	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07	2,19E-07
330	Диоксид серы	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
337	Оксид углерода	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,51	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
Котельная «Горбольница»												
2	Твердые вещества	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08	6,90E-08
330	Диоксид серы	0,00014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
337	Оксид углерода	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Котельная «Госпиталь»												
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Перинатальный центр»												
2	Твердые вещества	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07
330	Диоксид серы	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
337	Оксид углерода	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,33	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Котельная «ЦТП «Авиагородок»												
2	Твердые вещества	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06	1,01E-06
330	Диоксид серы	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
337	Оксид углерода	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,53	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Котельная «МСЧ-2»												
2	Твердые вещества	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05
330	Диоксид серы	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
337	Оксид углерода	0,18	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,07	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Котельная «Дом ветеранов»												
2	Твердые вещества	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
330	Диоксид серы	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год										
Код	**Наименование**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**
337	Оксид углерода	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,01	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Котельная «ФОК с. Краснохолм»												
2	Твердые вещества	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08	4,70E-08
330	Диоксид серы	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
337	Оксид углерода	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»												
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД												
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5 ООО «Наш городок»												
Котельная № 5 МКД												
2	Твердые вещества	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07	3,00E-07
330	Диоксид серы	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
337	Оксид углерода	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641
ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»												
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»												
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
337	Оксид углерода	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120

16.1.2 Текущие и перспективные объемы сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты

Сброс сточных вод от котельных в МО г. Оренбург не осуществляется.

Согласно форме № 2-ТП (водхоз), на Сакмарской ТЭЦ осуществляется сброс сточных вод в озеро Малахово. Объем сброса сточных вод за 2023 составил 398,17 тыс. м³.

В таблице 61 приведены сведения о содержании загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ за 2023 год. Изменение объема сбросов загрязняющих веществ не прогнозируется.

Таблица 61 – Содержание загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ в 2023 г.

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Ед. изм.	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ
13	Железо (все растворимые в воде формы)	кг	37,354
22	Медь	кг	0,399
40	Сульфаты	т	34,942
52	Хлориды	т	27,689
3	Азот аммонийный	т	0,103
113	Взвешенные вещества	т	4,368
90	Фосфаты	т	0,02
80	Нефть и нефтепродукты	т	0,015

От прочих объектов теплоснабжения в МО г. Оренбург сброс загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты от объектов теплоснабжения отсутствует.

16.1.3 Текущие и перспективные объемы размещения отходов производства

В таблице 62 приведена информация о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения в МО г. Оренбург за 2023 год согласно формам № 2-ТП (отходы). В 2023 году отходы размещались только на Сакмарской ТЭЦ, планы по перспективным объемам размещения отходов отсутствуют.

Таблица 62 – Сведения о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения за 2023 год, тонн

Объект теплоснабжения	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Размещение отходов на эксплуатируемых объектах за отчетный год		Наличие отходов на конец отчетного года
				хранение	захоронение	
Сакмарская ТЭЦ	осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа	6 12 102 11 39 5	5	772,5	0	18258,3
Котельные г. Оренбурга	осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа	6 12 102 11 39 5	5	0	0	6,3

16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 63 приведены гигиенические нормативы по среднесуточным концентрациям загрязняющих веществ от сжигания топлива в атмосферном воздухе.

Т а б л и ц а 63 – Гигиенические нормативы среднесуточной концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Гигиенический норматив среднесуточной ПДК, мг/м³
Код	Наименование	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-
0337	Углерод оксид	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001

Расчетные среднегодовые концентрации сопоставляются со среднесуточными ПДК. По результатам расчетов среднегодовые концентрации загрязняющих веществ не превышают гигиенические нормативы. Расчеты проводились в составе проектов ПДВ, выполненных в соответствии с приказом Минприроды России от 06 июня 2017 г. №273. Перспективные значения среднегодовых концентраций загрязняющих веществ равны текущим, так как увеличение состава оборудования не планируется.

16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 64 приведены результаты расчетов максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ от площадки Сакмарской ТЭЦ и котельных в МО г. Оренбург.

В таблице приведена информация об актуальности расчетов максимальных разовых концентраций с учетом планируемых к строительству объектов теплоснабжения и закрытием существующих источников. Расчеты актуальны до разработки новых проектов ПДВ в связи с истечением срока их действия. Расчеты максимальных разовых концентраций вредных веществ планируемых к строительству объектов необходимо выполнять при разработке проектной документации, на текущий момент такая информация отсутствует.

Меры по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха не требуются.

Т а б л и ц а 64 – Прогнозные расчеты[4] максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников тепловой энергии в МО г. Оренбург

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»								
1	Сакмарская ТЭЦ							
	на границе производственной зоны							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	278	-49	0,44	0,41	0,03	2024–2033	-
	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		
	Сера диоксид	-	-	<0,1	-	0		
	Углерод оксид	278	-49	0,63	0,61	0,02		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	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							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0	-995	0,43	0,41	0,02	2024–2033	-
	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		
	Сера диоксид	-	-	<0,1	-	0		
	Углерод оксид	0	782,5	0,62	0,62	0		
		642,5	217	0,62	0,62	0		

[4] расчеты актуальны до разработки новых проектов ПДВ

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		0	-995	0,62	0,62	0		
		-345,5	133	0,62	0,62	0		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	0	782,5	0,29	0,28	0,01		
		642,5	217	0,29	0,28	0,01		
		0	-995	0,29	0,28	0,01		
		-345,5	133	0,28	0,28	0		
	на границе с исправительной колонией №4							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	651,5	306	0,43	0,41	0,02		
		654	-30,5	0,43	0,41	0,02		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	651,5	306	0,1	0,1	0		
		654	-30,5	0,1	0,1	0		
	Сера диоксид	651,5	306	0,03	0,03	0		
		654	-30,5	0,03	0,03	0	2024–2033	-
	Углерод оксид	651,5	306	0,62	0,61	0,01		
		654	-30,5	0,62	0,61	0,01		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	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»							
	На границе СЗЗ - 100 м							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,8899	0,05	-		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,0682	0	-		
	Сера диоксид	-	-	0,0566	0,0396	-		
	Углерод оксид	-	-	0,5746	0,5169	-	2024-2033	-
	На границе жилой зоны							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,7393	0,043	-		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,0558	0	-		
	Сера диоксид	-	-	0,0464	0,0464	-		
	Углерод оксид	-	-	0,5711	0,5192	-		
28	Котельная «Набережная»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	77	-19	0,8227	0,5099	0,635		
		-74	31	0,8227	0,5099	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	77	-19	0,0254	0	0		
		-74	31	0,0254	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-134	91	0,0306	0,0266	0,0282		
		-134	-89	0,0306	0,0266	0,0282	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	Углерод оксид	77	-19	0,6144	0,5804	0,594		
		-74	31	0,6144	0,5804	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	77	-19	0,018	0	0		
		-74	31	0,018	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	77	-19	0,5321	0,3298	0,4108		
		-74	31	0,5321	0,3298	0,4108		
29	Котельная «Баня-3»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-2	-13	0,9705	0,4113	0,635		
		-12	-3	0,9705	0,4115	0,635	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-2	-13	0,0454	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-12	-3	0,0454	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	28	-13	0,1506	0,1429	0,146		
		28	6	0,1506	0,1429	0,146		
	Углерод оксид	-2	-13	0,6413	0,5625	0,594		
		-12	-3	0,6413	0,5625	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-2	-13	0,0062	0	0		
		-12	-3	0,0062	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-2	-13	0,6298	0,2647	0,4108		
		-12	-3	0,6297	0,2648	0,4108		
30	Котельная «ОГАУ»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-85	-40	0,8245	0,5087	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		85	-40	0,8245	0,5087	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-85	-40	0,0257	0	0		
		85	-40	0,0257	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-125	121	0,0306	0,0266	0,0282		
		-125	-120	0,0306	0,0266	0,0282		
	Углерод оксид	-85	-40	0,6121	0,5819	0,594		
		85	-40	0,6121	0,5819	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-85	-40	0,0004	0	0		
		85	-40	0,0004	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-85	-40	0,5328	0,3294	0,4108		
		85	-40	0,5328	0,3294	0,4108		
11	Котельная «Советская»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-73	104	0,8542	0,4888	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Советская»
		-33	124	0,8542	0,4888	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-73	104	0,0297	0	0		
		-33	124	0,0297	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-93	94	0,0315	0,026	0,0282		
		-93	84	0,0314	0,0261	0,0282		
	Углерод оксид	-73	104	0,6106	0,5829	0,594		
		-33	124	0,6106	0,5829	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-73	104	0,0086	0	0		
		-33	124	0,0086	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-73	104	0,5511	0,3172	0,4108		
		-33	124	0,5511	0,3172	0,4108		
8	Котельная «Чичерина»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	91	66	0,8557	0,4879	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Чичерина»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	91	66	0,0299	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-129	-125	0,031	0,0263	0,0282		
	Углерод оксид	101	76	0,6096	0,5836	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	81	116	0,0044	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	91	66	0,5511	0,3172	0,4108		
3	Котельная «Гугучинская»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-74,1	-73,7	0,0879	-	-	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Гугучинская»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-74,1	-73,7	0,0071	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-74,1	-73,7	0,0035	-	-		
	Углерод оксид	-74,1	-73,7	0,0088	-	-		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азота диоксид, серы диоксид	-74,1	-73,7	0,0571	-	-		
31	Котельная «Тексорен»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	55,4	-59,3	0,0183	-	-	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	55,4	-59,3	0,0015	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	55,4	-59,3	0,0007	-	-		
	Углерод оксид	55,4	-59,3	0,0019	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	55,4	-59,3	0,0118	-	-		
32	Котельная «Кадетский корпус»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-16	0,7591	0,5523	0,635	2024-2025	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-16	0,0168	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-168	-126	0,0296	0,0273	0,0282		
	Углерод оксид	-88	-16	0,6085	0,5843	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-16	0,0056	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-88	-16	0,4912	0,3571	0,4108		
33	Котельная «Черепановых»							
	(дизельное топливо)						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79	59	0,8941	0,4622	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	79	59	0,0351	0	0		
	Углерод (Сажа)	99	-21	0,1174	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	89	49	0,1405	0,0044	0,0222		
	Углерод оксид	79	49	0,6123	0,5818	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	49	0,0065	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	79	59	0,6237	0,2688	0,4108		
33	Котельная «Черепановых»							
	(природный газ)						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	89	49	0,8609	0,4844	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	89	49	0,0306	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-101	-61	0,0348	0,0238	0,0282		
	Углерод оксид	89	49	0,6183	0,5778	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	59	0,0091	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	89	49	0,5568	0,3134	0,4108		
34	Котельная «СОК»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	29	-68	0,6771	0,6069	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	29	-68	0,0057	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-171	-28	0,0287	0,0279	0,0282		
	Углерод оксид	29	-68	0,5993	0,5905	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	29	-68	0,0007	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	29	-68	0,4381	0,3925	0,4108		
6	Котельная «Туркестанская»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-7,2	-106,1	0,0996	-	-	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-7,2	-106,1	0,0081	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-7,2	-106,1	0,0028	-	-		
	Углерод оксид	-7,2	-106,1	0,008	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-7,2	-106,1	0,064	-	-		
17	Котельная «Орентрикотаж»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	113	-20	0,8322	0,5035	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	113	20	0,0267	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-177	110	0,0308	0,0265	0,0282		
	Углерод оксид	113	-20	0,6119	0,582	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	113	20	0,0024	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	113	-20	0,5376	0,3262	0,4108		
38	Котельная «Гаражи УВД»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-97	9	0,7098	0,5851	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-97	9	0,0101	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-157	-112	0,0292	0,0275	0,0282		
	Углерод оксид	-97	9	0,6021	0,5886	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-97	9	0,0007	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-97	9	0,4591	0,3785	0,4108		
39	Котельная «Инфекционная больница»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-135,3	78,1	0,092	-	-	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-135,3	78,1	0,0075	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-135,3	78,1	0,0027	-	-		
	Углерод оксид	-135,3	78,1	0,0077	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-135,3	78,1	0,0592	-	-		
5	Котельная «Лесозащитная»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-105	-2	0,9139	0,4491	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-105	-2	0,0378	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-205	-22	0,0317	0,0259	0,0282		
	Углерод оксид	-105	-2	0,6195	0,577	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-105	-12	0,0046	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-105	-2	0,5901	0,2912	0,4107		
40	Котельная «Победы»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	66	-85	0,7209	0,5777	0,635	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Победы»
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	66	-85	0,0116	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-64	-65	0,0288	0,0278	0,0282		
	Углерод оксид	66	-85	0,603	0,588	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	66	-85	0,0018	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	66	-85	0,4663	0,3737	0,4108		
37	Котельная «ОКБ-1»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	67	0,8829	0,4697	0,635	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	67	0,0336	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-150	77	0,0316	0,0259	0,0282		
	Углерод оксид	-60	67	0,6194	0,5771	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	67	0,021	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-60	67	0,5707	0,3041	0,4108		
16	Котельная «Харьковская»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-147	45	0,7784	0,5394	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Харьковская»
		-147	-45	0,7784	0,5394	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-147	45	0,0194	0	0		
		-147	-45	0,0194	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-187	125	0,0304	0,0267	0,0282		
		-187	-125	0,0304	0,0267	0,0282		
	Углерод оксид	-147	45	0,6048	0,5868	0,594		
		-147	-45	0,6048	0,5868	0,594		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-147	45	0,0055	0	0		
		-147	-45	0,0055	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-147	45	0,5025	0,3496	0,4108		
		-147	-45	0,5025	0,3496	0,4108		
15	Котельная «4 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-149,2	106,7	0,7507	0,5579	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-149,2	106,7	0,0157	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-149,2	106,7	0,003	-	-		
		-134,9	38	0,003	-	-		
	Углерод оксид	-149,2	106,7	0,0172	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-149,2	106,7	0,1243	-	-		
42	Котельная «ОКБ-2»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-53	27	0,7034	0,5894	0,635	2024-2033	-
		27	-53	0,7034	0,5894	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	27	-53	0,0093	0	0		
		-53	27	0,0093	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-83	-83	0,029	0,0276	0,0282		
		-83	77	0,029	0,0277	0,0282		
	Углерод оксид	-53	27	0,6026	0,5882	0,594		
		27	-53	0,6026	0,5882	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	27	-53	0,0013	0	0		
		-53	27	0,0013	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-53	27	0,4552	0,3811	0,4108		
		27	-53	0,4552	0,3811	0,4108		
21	Котельная «Бр. Коростелевых»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-245,2	-64,8	0,0808	-	-	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-245,2	-64,8	0,0066	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-245,2	-64,8	0,0024	-	-		
	Углерод оксид	-245,2	-64,8	0,0067	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-245,2	-64,8	0,052	-	-		
47	Котельная «Детский сад № 77»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	56	42	0,7442	0,5622	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «Детский сад № 77»
		-34	62	0,7442	0,5622	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	56	42	0,0148	0	0		
		-34	62	0,0148	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-54	-58	0,0293	0,0275	0,0282		
		-54	52	0,0292	0,0275	0,0282		
	Углерод оксид	56	42	0,6064	0,5858	0,594		
		-34	62	0,6064	0,5858	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	56	42	0,0023	0	0		
		-34	62	0,0023	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	56	42	0,4814	0,3636	0,4108		
		-34	62	0,4814	0,3636	0,4108		
23	Котельная «Мебельный комбинат»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	14	135	0,8208	0,5111	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Мебельный комбинат»
		-136	15	0,8208	0,5111	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	14	135	0,0252	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-136	15	0,0252	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-166	115	0,031	0,0263	0,0282		
		-196	-46	0,031	0,0263	0,0282		
	Углерод оксид	14	135	0,6082	0,5846	0,594		
		-136	15	0,6082	0,5846	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	14	135	0,0068	0	0		
		-136	15	0,0068	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	14	135	0,5297	0,3315	0,4108		
		-136	15	0,5297	0,3315	0,4108		
22	Котельная «Мебельная фабрика»							
	(дизельное топливо)							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	109	38	1,0204	0,3781	0,635		
		89	-72	1,0204	0,3781	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	109	38	0,0522	0	0		
		89	-72	0,0522	0	0		
	Углерод (Сажа)	89	-72	0,2049	0	0		
		-111	-32	0,2049	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	89	-72	0,2353	0,0044	0,0222	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика»
		-111	-32	0,2353	0,0044	0,0222		
	Углерод оксид	109	38	0,6136	0,5809	0,594		
		89	-72	0,6136	0,5809	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	89	-72	0,0299	0	0		
		-111	-32	0,0299	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	109	38	0,7382	0,1925	0,4108		
		89	-72	0,7382	0,1925	0,4108		
22	Котельная «Мебельная фабрика»							
	(природный газ)							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	99	48	0,9505	0,4247	0,635		
		109	-2	0,9505	0,4247	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	99	48	0,0427	0	0		
		109	-2	0,0427	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-131	-92	0,0336	0,0246	0,0282		
		-121	-102	0,0336	0,0246	0,0282	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика»
	Углерод оксид	99	48	0,621	0,576	0,594		
		109	-2	0,621	0,576	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	109	-2	0,0102	0	0		
		39	-102	0,0102	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	99	48	0,6133	0,2757	0,4108		
		109	-2	0,6133	0,2757	0,4108		
49	Котельная «Дубицкого»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-35	-44	0,6856	0,6013	0,635		
		-44	36	0,6856	0,6013	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-35	-44	0,0069	0	0		
		-44	36	0,0069	0	0	2024-2033	-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-65	-64	0,029	0,0276	0,0282		
		-64	56	0,029	0,0277	0,0282		
	Углерод оксид	-35	-44	0,6004	0,5897	0,594		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-44	36	0,6004	0,5897	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-35	-44	0,0011	0	0		
		-44	36	0,0011	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-35	-44	0,4437	0,3888	0,4108		
		-44	36	0,4437	0,3888	0,4108		
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-36	94	0,7062	0,5875	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «Больница восстановительного лечения»
		-26	-97	0,7062	0,5875	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-36	94	0,0096	0	0		
		-26	-97	0,0096	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-206	14	0,0292	0,0275	0,0282		
		-206	-7	0,0292	0,0275	0,0282		
	Углерод оксид	-36	94	0,6021	0,5886	0,594		
		-26	-97	0,6021	0,5886	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-36	94	0,0011	0	0		
		-26	-97	0,0011	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-36	94	0,4569	0,38	0,4107		
		-26	-97	0,4569	0,38	0,4108		
51	Котельная «ЖСК»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-24	-95	0,9171	0,4469	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
		97	16	0,9171	0,4469	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-24	-95	0,0382	0	0		
		97	16	0,0382	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-84	-85	0,0326	0,0253	0,0282		
		-84	-75	0,0325	0,0253	0,0282		
	Углерод оксид	-24	-95	0,6168	0,5788	0,594		
		97	16	0,6168	0,5788	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-24	-95	0,0103	0	0		
		97	16	0,0103	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-24	-95	0,5916	0,2902	0,4108		
		97	16	0,5916	0,2902	0,4108		
50	Котельная «Третьяка»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	62	-21	0,8331	0,5029	0,635	2024-2024	Переключение потребителей на БМК «Третьяка»
		52	39	0,8331	0,5029	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	62	-21	0,0268	0	0		
		52	39	0,0268	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-69	-71	0,0304	0,0267	0,0282		
		-69	-61	0,0303	0,0268	0,0282		
	Углерод оксид	62	-21	0,6153	0,5798	0,594		
		52	39	0,6153	0,5798	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	62	-21	0,0037	0	0		
		52	39	0,0037	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	62	-21	0,5388	0,3254	0,4108		
		52	39	0,5388	0,3254	0,4108		
24	Котельная «ЖДТ»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-58	-46	0,8532	0,4895	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «ЖДТ»
		-84	-23	0,8496	0,492	0,635		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-58	-46	0,0296	0	0		
		-84	-23	0,0291	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-137	-91	0,0316	0,026	0,0282		
		-164	-69	0,0315	0,026	0,0282		
	Углерод оксид	-58	-46	0,6225	0,575	0,594		
		-84	-23	0,6222	0,5752	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-58	-46	0,0049	0	0		
		-84	-23	0,0048	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-58	-46	0,5528	0,316	0,4108		
		-84	-23	0,5505	0,3176	0,4108		
53	Котельная «МЧ»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	84	-71	0,7502	0,5582	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
		-106	-31	0,7502	0,5582	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	84	-71	0,0156	0	0		
		-106	-31	0,0156	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-176	-121	0,0297	0,0272	0,0282		
		-206	-51	0,0297	0,0272	0,0282		
	Углерод оксид	84	-71	0,6057	0,5862	0,594		
		-106	-31	0,6057	0,5862	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	84	-71	0,0033	0	0		
		-106	-31	0,0033	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	84	-71	0,4851	0,3612	0,4108		
		-106	-31	0,4851	0,3612	0,4108		
54	Котельная «ГПТУ-16»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-59	50	0,688	0,5997	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «ГПТУ-16»
		31	70	0,688	0,5997	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-59	50	0,0072	0	0		
		31	70	0,0072	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-69	-71	0,0287	0,0279	0,0282		
		-69	70	0,0287	0,0279	0,0282		
	Углерод оксид	-59	50	0,6005	0,5897	0,594		
		31	70	0,6005	0,5897	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-59	50	0,0004	0	0		
		31	70	0,0004	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-59	50	0,4452	0,3878	0,4108		
		31	70	0,4452	0,3878	0,4107		
52	Котельная «Ногина»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-89	78	0,6476	0,6266	0,635	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
		92	78	0,6476	0,6266	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-89	78	0,0017	0	0		
		92	78	0,0017	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-99	78	0,0283	0,0281	0,0282		
		-99	68	0,0283	0,0281	0,0282		
	Углерод оксид	-89	78	0,5955	0,593	0,594		
		92	78	0,5955	0,593	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-89	78	0,0002	0	0		
		92	78	0,0002	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азота диоксид, серы диоксид	-89	78	0,4189	0,4053	0,4108		
		92	78	0,4189	0,4053	0,4108		
65	Котельная «Дом ветеранов»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	8	-32	0,3575	0,3117	0,33	2024-2033	-
		-23	-22	0,3575	0,3117	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	8	-32	0,0037	0	0		
		-23	-22	0,0037	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-33	-32	0,0349	0,0344	0,0346		
		-33	29	0,0349	0,0344	0,0346		
	Углерод оксид	-33	-32	0,495	0,4933	0,494		
		-33	29	0,495	0,4933	0,494		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	8	-32	4,22E-05	0	0		
		-23	-22	4,22E-05	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	8	-32	0,2358	0,2057	0,2178		
		-23	-22	0,2358	0,2057	0,2178		
43	Котельная «7 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-11	159	0,5269	0,4154	0,46	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		-51	149	0,5269	0,4154	0,46		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	29	-71	0,0245	0	0		
		-71	29	0,0245	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-131	-91	0,0306	0,0266	0,0282		
		-151	-51	0,0306	0,0266	0,0282		
	Углерод оксид	-71	29	0,6144	0,5804	0,594		
		29	-71	0,6144	0,5804	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	29	-71	0,0079	0	0		
		-71	29	0,0079	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-151	49	0,3422	0,27	0,2989		
		-111	-111	0,3422	0,27	0,2989		
26	Котельная «8 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-39	-68	0,7871	0,5336	0,635	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		11	-78	0,7871	0,5336	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-39	-68	0,0206	0	0		
		11	-78	0,0206	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-139	83	0,0302	0,0269	0,0282		
		-149	63	0,0302	0,0269	0,0282		
	Углерод оксид	-39	-68	0,6108	0,5828	0,594		
		11	-78	0,6108	0,5828	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-39	-68	0,0023	0	0		
		11	-78	0,0023	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-39	-68	0,5091	0,3452	0,4107		
		11	-78	0,5091	0,3452	0,4108		
36	Котельная «9 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	28	0,81	0,5183	0,635	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		29	68	0,81	0,5183	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	28	0,0237	0	0		
		29	68	0,0237	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-121	98	0,0303	0,0268	0,0282		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-151	38	0,0303	0,0268	0,0282		
	Углерод оксид	69	28	0,6123	0,5818	0,594		
		29	68	0,6123	0,5818	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	28	0,0067	0	0		
		29	68	0,0067	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	69	28	0,5238	0,3354	0,4108		
		29	68	0,5238	0,3354	0,4108		
18	Котельная «11 квартал»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	26	-57	0,8355	0,5013	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		26	-67	0,8351	0,5016	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	26	-57	0,0272	0	0		
		26	-67	0,0271	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-144	123	0,0299	0,0271	0,0282		
		-184	43	0,0299	0,0271	0,0282		
	Углерод оксид	36	-77	0,6098	0,5835	0,594		
		26	-77	0,6098	0,5835	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	96	-37	0,0018	0	0		
		96	33	0,0018	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	26	-57	0,538	0,3259	0,4108		
		26	-67	0,538	0,3259	0,4108		
20	Котельная «67 городок»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	99	0,9701	0,4116	0,635	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		25	99	0,9701	0,4116	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	99	0,0454	0	0		
		25	99	0,0454	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-145	39	0,034	0,0243	0,0282		
		-135	69	0,034	0,0243	0,0282		
	Углерод оксид	-25	99	0,623	0,5747	0,594		
		25	99	0,623	0,5747	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	99	0,0239	0	0		
		25	99	0,0239	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-25	99	0,626	0,2673	0,4107		
		25	99	0,626	0,2673	0,4107		
60	Котельная «Горбольница»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-79	82	0,6731	0,6096	0,635	2024-2033	-
		31	-108	0,6731	0,6096	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-79	82	0,0052	0	0		
		31	-108	0,0052	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-229	12	0,0287	0,0279	0,0282		
		-219	-68	0,0287	0,0279	0,0282		
	Углерод оксид	-79	82	0,5979	0,5914	0,594		
		31	-108	0,5979	0,5914	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-79	82	0,0053	0	0		
		31	-108	0,0053	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-79	82	0,4353	0,3944	0,4108		
		31	-108	0,4353	0,3944	0,4108		
44	Котельная «ГПТУ-10»							

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-69	-23	0,811	0,5177	0,635	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		-9	-73	0,811	0,5177	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-69	-23	0,0238	0	0		
		-9	-73	0,0238	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-119	-93	0,0305	0,0267	0,0282		
		-149	-23	0,0305	0,0267	0,0282		
	Углерод оксид	-69	-23	0,6135	0,581	0,594		
		-9	-73	0,6135	0,581	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-69	-23	0,0032	0	0		
		-9	-73	0,0032	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-69	-23	0,5246	0,3349	0,4108		
		-9	-73	0,5246	0,3349	0,4107		
19	Котельная «Овощевод»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-24	113	0,3488	0,1008	0,2	2024-2033	-
		16	113	0,3488	0,1008	0,2		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-24	113	0,0201	0	0		
		16	113	0,0201	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-24	113	0,0179	0,0114	0,014		
		16	113	0,0179	0,0114	0,014		
	Углерод оксид	-24	113	0,3523	0,3318	0,34		
		16	113	0,3523	0,3318	0,34		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-24	113	0,0026	0	0		
		16	113	0,0026	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-24	113	0,2292	0,0701	0,1337		
		16	113	0,2292	0,0701	0,1337		
25	Котельная «Пединститут»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	42	-94	0,7894	0,5321	0,635	2024-2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
		-38	67	0,7892	0,5322	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	42	-94	0,0209	0	0		
		-38	67	0,0209	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-118	107	0,0301	0,0269	0,0282		
		-128	117	0,0301	0,0269	0,0282		
	Углерод оксид	42	-94	0,6111	0,5826	0,594		
		-38	67	0,6111	0,5826	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-28	77	0,0046	0	0		
		-38	67	0,0046	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	42	-94	0,5106	0,3442	0,4107		
		-38	67	0,5105	0,3442	0,4108		
45	Котельная «Тубдиспансер»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	60	0,334	0,1107	0,2	2024-2033	-
		25	60	0,334	0,1107	0,2		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	60	0,0181	0	0		
		25	60	0,0181	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-25	60	0,0232	0,0145	0,018		
		25	60	0,0232	0,0145	0,018		
	Углерод оксид	-25	60	0,3764	0,3491	0,36		
		25	60	0,3764	0,3491	0,36		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	60	0,0011	0	0		
		25	60	0,0011	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-25	60	0,2233	0,0782	0,1362		
		25	60	0,2233	0,0782	0,1362		
64	Котельная «МСЧ-2»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-30	74	0,5298	0,4718	0,495	2024-2033	-
		30	74	0,5298	0,4718	0,495		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-30	74	0,0047	0	0		
		30	74	0,0047	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-30	74	0,0216	0,0193	0,0202		
		30	74	0,0216	0,0193	0,0202		
	Углерод оксид	-30	74	0,6284	0,621	0,624		
		30	74	0,6284	0,621	0,624		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-30	74	0,0006	0	0		
		30	74	0,0006	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-30	74	0,3446	0,3069	0,322		
		30	74	0,3446	0,3069	0,322		
55	Котельная «Школа №14»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-17	3	0,6819	0,3704	0,495	2024-2033	-
		3	-17	0,6819	0,3704	0,495		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-17	3	0,0253	0	0		
		3	-17	0,0253	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-17	3	0,0291	0,0142	0,0202		
		3	-17	0,0291	0,0142	0,0202		
	Углерод оксид	-17	3	0,6521	0,6053	0,624		
		3	-17	0,6521	0,6053	0,624		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-17	3	0,0007	0	0		
		3	-17	0,0007	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-17	3	0,4444	0,2404	0,322		
		3	-17	0,4444	0,2404	0,322		
12	Котельная «Дубки»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	83	-103	0,7573	0,5535	0,635	2024-2034	Переключение потребителей на БМК «Дубки»
		133	-3	0,7573	0,5535	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	83	-103	0,0166	0	0		
		133	-3	0,0166	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-137	118	0,0302	0,0269	0,0282		
		-137	-112	0,0302	0,0269	0,0282		
	Углерод оксид	83	-103	0,6039	0,5874	0,594		
		133	-3	0,6039	0,5874	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	83	-103	0,0004	0	0		
		133	-3	0,0004	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	83	-103	0,4891	0,3585	0,4108		
		133	-3	0,4891	0,3585	0,4108		
35	Котельная «Стройгородок»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	18	-72	0,447	0,252	0,33	2024-2025	Переключение потребителей на БМК «Стройгородок»
		-72	-12	0,447	0,252	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	18	-72	0,0158	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-72	-12	0,0158	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-122	-82	0,0363	0,0335	0,0346		
		-132	-62	0,0363	0,0335	0,0346		
	Углерод оксид	-132	-62	0,4993	0,4905	0,494		
		-132	59	0,4993	0,4905	0,494		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	18	-72	0,0091	0	0		
		-72	-12	0,0091	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	18	-72	0,2936	0,1672	0,2178		
		-72	-12	0,2936	0,1672	0,2178		
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	121	-82	0,4391	0,2573	0,33	2024-2033	-
		121	79	0,4391	0,2573	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	121	-82	0,0148	0	0		
		121	79	0,0148	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-29	-32	0,0361	0,0336	0,0346		
		-29	29	0,036	0,0337	0,0346		
	Углерод оксид	-29	-32	0,4987	0,4909	0,494		
		161	79	0,4987	0,4642	0,478		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	121	-82	0,0049	0	0		
		121	79	0,0049	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	121	-82	0,2909	0,169	0,2178		
		121	79	0,2909	0,169	0,2178		
4	Котельная «Карачи»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	128	240,9	0,413	0,2747	0,33	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	128	240,9	0,0045	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	128	240,9	0,0032	-	-		
	Углерод оксид	128	240,9	0,0091	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	128	240,9	0,0885	-	-		
14	Котельная «ЖБК»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-254,3	145,4	0,4292	0,2639	0,33	2024-2033	-
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-254,3	145,4	0,0054	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-254,3	145,4	0,0188	-	-		
	Углерод оксид	-254,3	145,4	0,0146	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-254,3	145,4	0,2881	-	-		
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-44	-63	0,327	0,1987	0,25	2024-2034	Переключение потребителей на индивидуальные источники
		-74	17	0,327	0,1987	0,25		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-44	-63	0,0104	0	0		
		-74	17	0,0104	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-44	-63	0,0229	0,0181	0,02		
		-74	17	0,0229	0,0181	0,02		
	Углерод оксид	-44	-63	0,389	0,374	0,38		
		-74	17	0,389	0,374	0,38		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-44	-63	0,0009	0	0		
		-74	17	0,0009	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-44	-63	0,2186	0,1355	0,1688		
		-74	17	0,2186	0,1355	0,1688		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
10	Котельная «Янтарь»							
	(резервное топливо)						2024-2025	Переключение потребителей на БМК «Янтарь»
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	86	-118	0,5607	0,1762	0,33		
		-94	-108	0,5607	0,1762	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	86	-118	0,0312	0	0		
		-94	-108	0,0312	0	0		
	Углерод (Сажа)	86	-118	0,1227	0	0		
		-94	112	0,1227	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	86	-118	0,1419	0,0037	0,0184		
		-94	112	0,1419	0,0037	0,0184		
	Углерод оксид	-174	122	0,5016	0,4889	0,494		
		-184	102	0,5016	0,4889	0,494		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-144	-28	0,0235	0	0		
		-94	112	0,0235	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	86	-118	0,4138	0,0871	0,2178		
		-94	-108	0,4137	0,0871	0,2178		
10	Котельная «Янтарь»							
	(природный газ)						2024-2025	Переключение потребителей на БМК «Янтарь»
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	46	-118	0,4783	0,2312	0,33		
		-54	-118	0,4783	0,2312	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	46	-118	0,0201	0	0		
		-54	-118	0,0201	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-144	132	0,037	0,033	0,0346		
		-154	112	0,037	0,033	0,0346		
	Углерод оксид	-154	112	0,5014	0,4891	0,494		
		-164	102	0,5014	0,4891	0,494		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	116	62	0,0067	0	0		
		76	-108	0,0067	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	46	-118	0,3128	0,1544	0,2178		
		-54	-118	0,3128	0,1544	0,2178		
57	Котельная «Каргала»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-141,6	97,8	0,0818	-	-	2024-2034	Переключение потребителей на инди-видуальные источники
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-141,6	97,8	0,0027	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-141,6	97,8	0,0014	-	-		
	Углерод оксид	-141,6	97,8	0,0078	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	-141,6	97,8	0,0529	-	-		
58	Котельная «Краснохолм»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-29	0,271	0,006	0,03	2024-2033	Переключение потребителей на БМК «Краснохолм»
		-8	92	0,271	0,006	0,03		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-29	0,0215	0	0		
		-8	92	0,0215	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-88	-29	0,014	0,014	0,014		
		-8	92	0,014	0,014	0,014		
	Углерод оксид	-88	-29	0,3343	0,3105	0,32		
		-8	92	0,3343	0,3105	0,32		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-29	0,0034	0	0		
		-8	92	0,0034	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азота диоксид, серы диоксид	-88	-29	0,1711	0,0055	0,0275		
		-8	92	0,1711	0,0055	0,0275		
56	Котельная «Бердянка»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	4	0,3087	0,2109	0,25	2024-2034	Переключение потребителей на индивидуальные источники
		60	4	0,3087	0,2109	0,25		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	4	0,0079	0	0		
		60	4	0,0079	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-60	4	0,0222	0,0185	0,02		
		60	4	0,0222	0,0185	0,02		
	Углерод оксид	-60	4	0,367	0,3554	0,36		
		60	4	0,367	0,3554	0,36		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	4	0,0016	0	0		
		60	4	0,0016	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-60	4	0,2068	0,1434	0,1688		
		60	4	0,2068	0,1434	0,1688		
59	Котельная «Городище»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	85	0,434	0,3773	0,4	2024-2034	Переключение потребителей на индивидуальные источники
		69	-85	0,434	0,3773	0,4		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	85	0,0046	0	0		
		69	-85	0,0046	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	69	85	0,0193	0,0171	0,018		
		69	-85	0,0193	0,0171	0,018		
	Углерод оксид	69	85	0,3642	0,3572	0,36		
		69	-85	0,3642	0,3572	0,36		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	85	0,0005	0	0		
		69	-85	0,0005	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	69	85	0,2834	0,2465	0,2612		
		69	-85	0,2834	0,2465	0,2612		
13	Котельная «Авиагородок»							
	(дизельное топливо)						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	386	-1,4	0,4968	0,2188	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	386	-1,4	0,0226	-	-		
	Углерод (Сажа)	386	-1,4	0,0836	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	386	-1,4	0,0979	0,0037	0,0184		
	Углерод оксид	386	-1,4	0,0133	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	386	-1,4	0,3574	0,1247	0,2178		
13	Котельная «Авиагородок»							
	(природный газ)						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	386	-1,4	0,4372	0,2586	0,33		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	386	-1,4	0,0145	-	-		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	2,6	-17,9	0,0347	0,0346	0,0346		
	Углерод оксид	386	-1,4	0,0122	-	-		
	Азота диоксид, серы диоксид	386	-1,4	0,2863	-	-		
62	Котельная «Перинатальный центр»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7	57	0,7992	0,5256	0,635	2024-2033	-
		-3	57	0,7991	0,5256	0,635		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	7	57	0,0222	0	0		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
		-3	57	0,0222	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	57	17	0,2573	0,0044	0,0222		
		47	37	0,2573	0,0044	0,0222		
	Углерод оксид	-3	57	0,5968	0,5921	0,594		
		7	57	0,5968	0,5921	0,594		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-13	57	0,0088	0	0		
		-23	-53	0,0088	0	0		
	Азота диоксид, серы диоксид	-13	57	0,6082	0,2791	0,4108		
		-23	-53	0,6082	0,2791	0,4108		
41	Котельная «Самолетная»							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	42,5	-27,5	0,67	0,64	0,65	2024-2033	-
		23	-33,5	0,66	0,64	0,65		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	42,5	-27,5	0,0024	0	0		
		23	-33,5	0,00168	0	0		
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	42,5	-27,5	0,00000487	0	0		
		23	-33,5	0,00000342	0	0		
	Углерод оксид	42,5	-27,5	0,64	0,63	0,63		
		23	-33,5	0,64	0,63	0,63		
	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	42,5	-27,5	0,36	0,36	0,36		
		23	-33,5	0,36	0,36	0,36		
	Азота диоксид, серы диоксид	42,5	-27,5	0,02	0	0		
		23	-33,5	0,01	0	0		
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»							
	На жилой застройке						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10,5	-26,5	0,46	0,4	-		
		31	14,5	0,46	0,4	-		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	10,5	-26,5	0,03	0	-		
		31	14,5	0,03	0	-		
	Сера диоксид	10,5	-26,5	0,02	0,02	-		
		31	14,5	0,02	0,02	-		
	Углерод оксид	10,5	-26,5	0,39	0,38	-		
		31	14,5	0,39	0,38	-		
	На границе жилой зоны							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,4	0,4	-		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,03	0	-		
	Сера диоксид	-	-	0,02	0,02	-		
	Углерод оксид	-	-	0,38	0,38	-		
ТСО ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»								
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»							
	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	-	-	0,091	-	-	2024-2033	-
	Оксид азота	-	-	0,034	-	-		
	Диоксид серы	-	-	0,0095	-	-		
	Углерод оксид	-	-	3,01	-	-		
ТСО Оренбургское территориальное управление ЮжноУральской железной дороги - филиал ОАО РЖД								
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД							
	На границе жилой зоны						2024-2033	-
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,02	-	-		

№ СТ	Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,00156	-	-		
	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	-	-	0,0000273	-	-		
	Углерод оксид	-	-	0,00214	-	-		
	На границе согласованной СЗЗ							
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,00141	-	-		
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,000114	-	-		
	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	-	-	0,000002	-	-		
	Углерод оксид	-	-	0,000157	-	-		

16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии будет выполнена по факту перевода нагрузок котельных на Сакмарскую ТЭЦ и получения отчетных данных о валовых выбросах за год. В 2022 году на Сакмарскую ТЭЦ была переведена нагрузка котельной АО «ПО «Стрела», однако информация в части экологии АО «ПО «Стрела» не подлежит передаче и публикации в общем доступе, так как это военно-промышленное предприятие.

На котельных отходы производства не размещаются.

16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объемов выбросов не требуются, так как текущие объемы выбросов не превышают гигиенические нормативы.

16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Величина необходимых инвестиций не оценивается, так как отсутствуют предложения по снижению объема (массы) выбросов.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 01.05.2022).
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 10.01.2023 № 5) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 27.05.2023) «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 20.12.2022) 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 № 2 от 27 декабря 2021 г. N 1021/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». (с изменением № 2 от 30.06.2023 N 469/пр) Минстрой России, 2020 г.
7. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003»
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»
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 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 26.02.2024 г. № 142/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России 16 февраля 2024 г. № 118/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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 26.04.2024). Минэкономразвития России, 2024 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 03.11.2022) «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 и дополнениями) (с изменениями на 7 февраля 2024 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 20 июня 2019 г. № 1330-р «О перечнях генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения и теплоснабжения потребителей».
24. Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
25. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

Приложение 1.
Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0101004	48,4	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0101005	18,2	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0101006	27,8	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
56:44:0101007	41,8	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0101008	29,7	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0101009	14,3	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
56:44:0101010	21,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0101011	39,8	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0102005	224,9	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0102006	47,2	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0103001	5567,1	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003
56:44:0104001	713,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0105001	182,3	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
56:44:0105002	28,4	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
56:44:0105003	29,6	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
56:44:0106001	41,4	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
56:44:0106002	88,6	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
56:44:0106003	38,8	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0107001	38,4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0107002	55,7	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
56:44:0107003	36,0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
56:44:0108001	52,0	0,147	0,147	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
56:44:0108002	26,4	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
56:44:0109001	101,8	0,052	0,059	0,079	0,112	0,125	0,151	0,166	0,178	0,194	0,210	0,216
56:44:0109002	27,4	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
56:44:0109003	15,7	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
56:44:0109004	13,4	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
56:44:0109005	15,8	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
56:44:0110001	25,4	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
56:44:0110002	22,3	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
56:44:0110003	31,7	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
56:44:0111001	33,1	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
56:44:0111002	35,1	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
56:44:0111003	30,0	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
56:44:0112001	38,9	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
56:44:0112002	16,4	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
56:44:0112003	33,0	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
56:44:0112004	9,3	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
56:44:0113001	47,5	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
56:44:0114001	19,8	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
56:44:0114002	62,0	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
56:44:0115001	25,4	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
56:44:0115002	13,5	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
56:44:0115003	36,9	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
56:44:0116001	274,3	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0117008	1,2	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
56:44:0117011	1,3	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0117020	0,8	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
56:44:0117028	0,7	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
56:44:0117029	7,4	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
56:44:0117030	4,1	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
56:44:0117036	8,8	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
56:44:0117039	7,2	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0118001	53,2	0,040	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0119005	3,2	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
56:44:0119019	1,0	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0120001	36,7	0,094	0,094	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
56:44:0120002	34,8	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
56:44:0120003	41,2	0,212	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
56:44:0121001	42,4	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
56:44:0121002	28,5	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
56:44:0121003	9,4	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0122001	31,4	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
56:44:0122002	109,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0123001	79,3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0124001	552,9	0,121	0,129	0,142	0,151	0,154	0,158	0,160	0,162	0,162	0,162	0,162
56:44:0125001	30,0	0,261	0,261	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
56:44:0125002	39,4	0,102	0,198	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
56:44:0125003	19,7	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0125004	19,9	0,177	0,177	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
56:44:0126001	13,3	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
56:44:0126002	42,1	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
56:44:0127001	50,4	0,178	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
56:44:0128001	10,9	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
56:44:0128002	22,8	0,153	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
56:44:0201001	640,0	0,000	0,004	0,007	0,011	0,014	0,018	0,021	0,024	0,027	0,030	0,033
56:44:0201005	790,8	0,000	0,003	0,006	0,009	0,012	0,016	0,020	0,028	0,036	0,044	0,054
56:44:0201006	441,9	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0201012	138,1	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
56:44:0201020	42,3	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0201021	413,1	0,004	0,006	0,008	0,010	0,011	0,013	0,015	0,018	0,021	0,024	0,027
56:44:0202001	85,8	0,000	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0202002	33,2	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
56:44:0202003	31,1	0,583	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
56:44:0202004	122,9	0,037	0,037	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
56:44:0202005	32,8	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
56:44:0202006	25,6	0,084	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
56:44:0202007	285,1	0,024	0,033	0,033	0,033	0,047	0,069	0,090	0,091	0,091	0,092	0,093
56:44:0203024	3,5	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260
56:44:0204017	6,3	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
56:44:0205005	3,9	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
56:44:0205006	1,1	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
56:44:0205007	2,5	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
56:44:0205008	1,0	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
56:44:0205009	1,1	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0205011	1,1	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
56:44:0205012	1,1	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
56:44:0205013	1,2	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
56:44:0205014	5,2	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
56:44:0206001	36,4	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0206007	7,1	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
56:44:0206009	2,3	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
56:44:0207001	6,4	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
56:44:0207003	14,1	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
56:44:0208002	2,4	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197
56:44:0209001	1,2	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
56:44:0209021	1,4	0,201	0,201	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
56:44:0209022	1,1	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
56:44:0210001	1,0	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0210002	32,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,007	0,010	0,013
56:44:0210004	1,3	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654
56:44:0210005	1,3	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
56:44:0210006	1,3	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
56:44:0210007	1,3	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
56:44:0210010	1,4	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
56:44:0210011	1,3	1,021	1,021	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
56:44:0211017	0,9	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
56:44:0212011	1,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0212012	1,0	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
56:44:0213001	14,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0213002	10,4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0214001	5,7	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
56:44:0214009	1,3	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068
56:44:0214010	1,6	0,000	0,000	0,000	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039
56:44:0214011	1,4	0,073	0,073	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0215001	45,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0216002	0,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0216003	1,0	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
56:44:0216004	2,6	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333	5,333
56:44:0216006	0,8	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0216009	1,0	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
56:44:0216010	0,9	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
56:44:0216011	8,7	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0217001	28,2	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0218001	3,6	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
56:44:0218002	4,2	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
56:44:0218003	4,1	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
56:44:0218004	3,1	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
56:44:0218005	1,3	1,159	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186
56:44:0218006	0,4	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,747	2,747	2,747	2,747	2,747	2,747
56:44:0218007	1,9	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
56:44:0218008	2,3	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
56:44:0219001	1,4	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
56:44:0219002	1,1	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
56:44:0219003	1,2	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
56:44:0219004	1,0	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
56:44:0219006	1,2	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
56:44:0219007	1,2	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
56:44:0219008	1,1	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
56:44:0219009	4,7	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
56:44:0219010	3,2	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
56:44:0219011	1,2	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292
56:44:0219012	0,9	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202
56:44:0219013	1,7	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
56:44:0219014	2,7	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
56:44:0219015	1,4	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0219016	3,0	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
56:44:0219017	1,6	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
56:44:0219018	1,4	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
56:44:0219019	1,5	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
56:44:0219020	3,1	0,138	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
56:44:0219021	1,5	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
56:44:0219022	1,7	0,594	0,594	0,594	0,594	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
56:44:0220001	1,6	3,854	3,854	3,854	3,854	3,854	3,854	3,854	3,854	3,854	3,854	3,854
56:44:0220002	1,3	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
56:44:0220003	1,3	0,366	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
56:44:0220004	3,5	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0220005	1,8	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
56:44:0220006	1,3	0,450	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
56:44:0220007	1,6	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
56:44:0220008	2,5	0,440	0,440	0,440	0,440	0,406	0,368	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
56:44:0220009	0,8	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
56:44:0221001	12,0	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0221002	3,0	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
56:44:0221003	23,1	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
56:44:0221004	3,6	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
56:44:0221005	1,4	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
56:44:0222001	8,1	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
56:44:0222002	14,7	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
56:44:0222003	7,5	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
56:44:0223001	26,3	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
56:44:0224001	33,2	0,217	0,259	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
56:44:0224002	5,9	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
56:44:0224003	8,2	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
56:44:0224004	6,0	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
56:44:0225002	45,4	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0225003	1,2	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351
56:44:0225004	1,5	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
56:44:0225005	1,4	10,961	10,961	10,961	10,961	10,961	10,961	10,961	10,961	10,961	10,961	10,961
56:44:0225006	1,4	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
56:44:0225007	1,3	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0226001	32,6	0,002	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0226002	5,6	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
56:44:0226005	1,0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
56:44:0226011	0,9	5,641	5,641	5,641	5,641	5,641	5,641	5,641	5,641	5,641	5,641	5,641
56:44:0227001	29,8	0,046	0,046	0,066	0,079	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
56:44:0228001	21,8	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0228002	22,7	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0228003	6,0	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
56:44:0229001	32,7	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
56:44:0230001	6,1	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
56:44:0230002	1,3	0,399	0,399	0,399	0,362	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
56:44:0230003	1,3	10,785	10,785	10,785	10,785	10,785	10,785	10,785	10,785	10,785	10,785	10,785
56:44:0230004	1,7	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
56:44:0230005	1,9	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
56:44:0230006	1,9	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
56:44:0230007	2,0	0,288	0,288	0,288	0,288	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
56:44:0230008	1,9	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
56:44:0230009	1,6	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
56:44:0230010	1,6	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
56:44:0230011	1,8	0,340	0,340	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
56:44:0230012	1,8	0,093	0,093	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
56:44:0230013	3,4	0,073	0,073	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0230014	1,7	0,259	0,233	0,272	0,272	0,234	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
56:44:0230015	1,6	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
56:44:0231001	1,2	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
56:44:0231002	3,1	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
56:44:0231003	5,3	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
56:44:0231004	0,6	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
56:44:0231005	1,9	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
56:44:0231006	1,2	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072
56:44:0231007	1,4	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
56:44:0231008	3,5	0,214	0,221	0,221	0,221	0,221	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
56:44:0231009	1,2	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
56:44:0231010	1,7	0,202	0,202	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
56:44:0231011	4,1	0,209	0,209	0,209	0,209	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
56:44:0231012	2,5	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
56:44:0231013	1,6	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
56:44:0231014	1,7	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
56:44:0232001	2,1	0,586	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
56:44:0232002	1,5	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
56:44:0232003	1,7	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
56:44:0232004	1,4	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
56:44:0232005	1,3	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
56:44:0232006	1,2	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
56:44:0232007	0,8	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
56:44:0232008	2,5	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
56:44:0232009	0,7	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0232010	2,5	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0232011	2,5	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
56:44:0232012	2,2	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
56:44:0232013	0,9	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145
56:44:0232014	1,2	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
56:44:0232015	1,3	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
56:44:0232016	1,0	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
56:44:0232017	1,5	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
56:44:0232018	1,1	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
56:44:0233001	2,6	0,071	0,191	0,191	0,191	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
56:44:0233002	15,8	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0234001	5,8	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0234002	7,3	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
56:44:0234003	6,7	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
56:44:0234007	1,2	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819
56:44:0234013	1,5	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816
56:44:0235001	10,0	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
56:44:0235002	12,5	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0235003	5,6	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
56:44:0236001	2,1	3,427	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465
56:44:0236002	3,3	4,942	4,942	4,942	4,942	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254
56:44:0236003	1,7	0,040	0,051	0,051	0,051	0,031	0,031	-0,081	-0,081	-0,081	-0,081	-0,081
56:44:0236004	1,6	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
56:44:0236005	1,8	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
56:44:0236006	1,9	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
56:44:0236007	1,8	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
56:44:0236008	5,4	0,008	0,008	0,232	0,413	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
56:44:0236009	2,2	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0236010	24,3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0237001	12,9	0,060	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
56:44:0237002	13,5	0,019	0,019	0,019	0,019	0,016	0,016	0,016	0,018	0,020	0,023	0,026
56:44:0237003	1,2	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
56:44:0237004	1,6	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213
56:44:0237005	1,2	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
56:44:0237006	5,3	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
56:44:0238001	1144,5	0,000	0,005	0,009	0,012	0,015	0,017	0,018	0,019	0,020	0,020	0,020
56:44:0239001	1289,9	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,002	0,004	0,005	0,007	0,008
56:44:0240006	474,0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,005	0,006	0,008	0,009
56:44:0240007	47,2	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0240008	23,8	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
56:44:0240009	18,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0244005	320,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0244006	29,5	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0245002	63,0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0246001	6,1	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
56:44:0246004	17,0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0247001	5,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0247002	4,2	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0247003	2,1	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0247004	4,0	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
56:44:0249001	11,2	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
56:44:0250002	12,2	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
56:44:0252001	985,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0253003	13,0	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0255002	12,4	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0255003	3,8	2,324	2,324	2,324	2,324	2,324	2,324	2,324	2,324	2,324	2,324	2,324
56:44:0256001	7,5	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0256003	1,6	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
56:44:0256004	1,3	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
56:44:0256005	5,0	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
56:44:0256006	6,6	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0256008	1,2	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0257001	35,0	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
56:44:0257002	4,4	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
56:44:0257005	2,4	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
56:44:0257007	2,6	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
56:44:0258002	6,1	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
56:44:0258003	6,5	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0258004	2,9	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
56:44:0258005	10,9	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
56:44:0258007	1,4	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
56:44:0258008	9,7	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
56:44:0258011	6,0	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
56:44:0258019	2,2	0,599	0,599	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
56:44:0258020	9,9	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
56:44:0259001	412,3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0260011	6,6	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
56:44:0262001	1,5	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
56:44:0262002	1,2	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
56:44:0262003	1,2	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
56:44:0262004	1,2	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
56:44:0262005	2,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0262009	1,3	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
56:44:0262010	1,2	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
56:44:0262011	3,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0262015	1,3	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
56:44:0262016	1,2	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
56:44:0264002	34,7	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0264006	2,5	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
56:44:0264008	1,4	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0265001	1,4	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
56:44:0265002	1,1	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
56:44:0265003	1,3	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0265004	4,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0265005	3,3	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0265006	5,7	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0265009	1,4	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951
56:44:0266001	7,7	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
56:44:0266002	2,2	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
56:44:0266003	2,8	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0266004	2,6	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
56:44:0266006	9,4	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0266007	4,0	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0266008	3,7	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0266009	3,8	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
56:44:0266010	4,1	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
56:44:0267001	157,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0269001	39,3	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0302005	11,7	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0303001	4,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0303002	7,3	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
56:44:0303003	3,3	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
56:44:0303005	4,6	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0303010	11,3	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0303017	1,3	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
56:44:0303020	2,8	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
56:44:0303021	4,7	0,009	0,009	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0303023	4,3	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0303024	2,9	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0303025	6,5	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0303026	3,7	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
56:44:0304004	25,1	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0304013	6,7	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0304014	19,2	0,002	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0305001	8,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0305002	8,0	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
56:44:0305003	21,1	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
56:44:0305004	43,6	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
56:44:0306002	6,2	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
56:44:0306003	11,6	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0306005	24,3	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,416	0,424	0,432	0,442
56:44:0306007	23,8	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
56:44:0307001	33,1	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0307002	3,4	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0307004	6,0	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
56:44:0307005	5,1	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
56:44:0307006	1,6	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364
56:44:0307007	3,6	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
56:44:0308001	168,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0308008	1,8	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
56:44:0308010	2,9	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
56:44:0309001	112,4	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0309002	10,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0309003	29,8	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,829	0,833	0,838	0,843
56:44:0309004	0,8	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
56:44:0309005	4,7	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
56:44:0309006	4,0	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
56:44:0309007	6,0	0,372	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
56:44:0309008	2,2	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
56:44:0310001	21,6	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0310002	32,9	0,006	0,006	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0310003	10,8	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
56:44:0310004	6,0	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0311001	20,5	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
56:44:0311002	3,1	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
56:44:0311003	11,9	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
56:44:0311004	3,8	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
56:44:0311007	24,3	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
56:44:0312003	2,1	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
56:44:0312004	2,8	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
56:44:0312006	2,8	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0312007	11,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0312008	4,1	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
56:44:0313001	29,8	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0313002	15,0	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
56:44:0313003	4,8	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
56:44:0313004	8,4	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
56:44:0314001	56,0	0,152	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,158	0,162	0,167	0,172
56:44:0315001	60,0	0,067	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,074	0,076	0,077	0,079
56:44:0316003	6,8	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
56:44:0316004	2,3	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
56:44:0316005	4,3	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060
56:44:0316006	12,3	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113
56:44:0316007	5,9	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
56:44:0316008	3,3	0,066	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
56:44:0316009	11,5	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0317001	1,6	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
56:44:0317003	5,1	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
56:44:0317004	28,6	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0317005	13,4	0,008	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
56:44:0317006	8,0	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
56:44:0318001	3,0	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
56:44:0319006	1,4	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379
56:44:0319007	4,8	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
56:44:0319011	1,7	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
56:44:0320001	2,7	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0320004	2,4	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
56:44:0320008	4,8	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
56:44:0321002	1,3	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0321003	1,2	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
56:44:0321010	4,8	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
56:44:0321011	5,2	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0322003	4,7	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0323010	1,8	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0325001	2,3	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
56:44:0325002	2,1	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
56:44:0327001	3,8	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0327002	1,6	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
56:44:0327004	3,1	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0327005	1,7	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
56:44:0328001	56,4	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,005
56:44:0328002	5,9	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
56:44:0328004	5,2	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0329001	4,8	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0329002	2,1	1,866	1,866	1,866	1,866	1,866	1,866	1,866	1,866	1,866	1,866	1,866
56:44:0329003	2,4	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848
56:44:0329004	55,6	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0331001	22,9	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0331002	31,9	0,017	0,017	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
56:44:0331007	12,8	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0333001	7,9	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
56:44:0333002	17,8	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
56:44:0333003	1,5	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
56:44:0333004	3,7	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
56:44:0333005	1,0	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
56:44:0333006	11,5	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
56:44:0333007	1,7	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
56:44:0333008	1,6	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
56:44:0333009	2,5	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0333010	1,8	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
56:44:0333011	14,4	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0333012	4,6	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0333013	6,5	0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0333014	38,8	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0334001	10,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0335010	8,3	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0335012	6,8	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
56:44:0335014	7,5	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
56:44:0335015	4,1	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
56:44:0336002	4,6	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0336003	1,1	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0337001	1,0	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0337005	0,9	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0337007	1,0	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
56:44:0337008	1,9	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0337010	1,5	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328
56:44:0338001	10,7	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
56:44:0338002	1,8	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
56:44:0338003	0,9	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0338004	3,1	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
56:44:0338005	3,0	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
56:44:0338006	1,4	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
56:44:0339006	1,8	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
56:44:0339008	1,4	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
56:44:0339012	1,6	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
56:44:0340001	5,2	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
56:44:0340002	3,1	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0340003	3,0	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
56:44:0340004	3,4	0,043	0,026	0,026	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0340005	2,5	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
56:44:0340006	1,7	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
56:44:0341001	1,6	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0341002	11,3	0,016	0,016	0,016	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0341003	2,0	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
56:44:0341004	1,7	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
56:44:0341005	1,7	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
56:44:0342003	2,2	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
56:44:0342005	2,7	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0342006	16,7	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0343001	7,7	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0343002	1,7	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
56:44:0344001	28,1	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0345001	3,6	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0345004	17,2	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0345005	19,4	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0345008	4,4	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
56:44:0345009	4,1	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0346001	16,1	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0346002	6,9	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0346003	14,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0347001	5,9	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
56:44:0347003	15,4	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0347004	2,2	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
56:44:0347005	3,6	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
56:44:0347006	2,2	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
56:44:0347007	1,7	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
56:44:0347008	1,8	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
56:44:0349001	1,7	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
56:44:0349003	7,2	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
56:44:0349004	26,2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,006	0,010	0,015	0,021
56:44:0349005	1,3	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0349006	1,0	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
56:44:0349007	3,6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0349008	6,9	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
56:44:0349010	7,7	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0350001	6,4	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0350003	3,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0351001	15,4	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0351002	12,5	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
56:44:0351003	8,3	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0352001	1,9	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0352003	1,8	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
56:44:0352005	1,5	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830
56:44:0352009	1,7	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072
56:44:0352010	3,2	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
56:44:0353001	1,4	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
56:44:0353002	1,3	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0353003	1,2	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0353004	1,3	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
56:44:0353005	1,1	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0353006	0,9	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
56:44:0353007	4,0	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0353008	1,1	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
56:44:0354001	1,7	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
56:44:0354002	1,9	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0354003	1,7	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0354004	1,6	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
56:44:0354005	1,6	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
56:44:0354006	1,7	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
56:44:0354007	1,4	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
56:44:0354008	1,4	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
56:44:0355002	1,8	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
56:44:0355003	1,6	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0355004	1,7	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0355005	1,6	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0355006	1,6	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0355007	1,2	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
56:44:0355009	1,0	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0355010	1,2	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0401020	2,4	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0402011	1,3	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
56:44:0404004	1,7	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
56:44:0404006	1,8	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0404020	3,0	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
56:44:0404021	2,7	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
56:44:0404023	2,0	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
56:44:0405001	5,7	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
56:44:0405002	13,3	0,006	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
56:44:0405003	0,8	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
56:44:0405004	3,6	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
56:44:0405005	1,6	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
56:44:0405006	1,7	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
56:44:0405007	11,6	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
56:44:0405008	1,7	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
56:44:0405010	2,9	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
56:44:0405011	1,6	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
56:44:0406001	18,9	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0406002	8,9	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
56:44:0406003	9,2	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0406004	4,2	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
56:44:0406008	1,0	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276
56:44:0406009	1,1	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463
56:44:0406010	1,1	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095
56:44:0407001	19,3	0,128	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
56:44:0407002	1,9	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
56:44:0407004	2,0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
56:44:0407007	2,2	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
56:44:0407009	5,1	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0407011	4,1	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
56:44:0407012	3,8	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0408001	13,3	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0408002	5,7	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0408003	13,8	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0409001	52,6	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
56:44:0410002	1,9	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
56:44:0410003	1,9	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
56:44:0410004	1,8	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
56:44:0410005	1,7	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
56:44:0410006	1,9	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202
56:44:0410012	1,1	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
56:44:0410013	0,9	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
56:44:0410020	3,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0411001	23,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0412001	14,8	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
56:44:0412002	12,5	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0413001	7,6	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0413002	6,7	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
56:44:0413004	14,7	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0414001	6,3	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
56:44:0414007	2,0	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
56:44:0414009	6,5	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
56:44:0416001	2,4	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
56:44:0416002	1,5	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
56:44:0416003	17,3	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
56:44:0416004	1,5	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0417001	2,8	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
56:44:0417002	4,9	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0417003	2,1	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
56:44:0417004	2,8	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
56:44:0417005	3,4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0417006	38,0	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0418001	3,0	0,907	0,907	0,862	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
56:44:0418002	2,9	0,063	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
56:44:0418006	1,3	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
56:44:0418007	1,2	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
56:44:0418009	5,0	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
56:44:0419009	2,1	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0421001	2,9	0,396	0,381	0,351	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
56:44:0421002	1,5	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
56:44:0421003	4,7	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0421004	4,8	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0422001	2,2	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
56:44:0422002	2,2	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
56:44:0422003	4,1	0,176	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
56:44:0422004	1,9	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0422005	1,9	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
56:44:0422006	1,9	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0422007	1,8	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
56:44:0423001	2,0	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
56:44:0423002	1,9	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0423003	3,7	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0423005	1,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0423007	1,7	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0424001	11,6	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0424005	4,0	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0424008	2,3	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
56:44:0424010	7,2	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0425007	3,1	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
56:44:0425008	2,4	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010
56:44:0425012	2,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0426001	33,8	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0426002	6,9	0,071	0,071	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
56:44:0427004	1,5	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0428008	2,1	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
56:44:0428012	1,7	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
56:44:0428016	1,7	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106
56:44:0429003	3,1	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
56:44:0430001	1,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0430002	1,7	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0430003	1,5	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0430005	1,6	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
56:44:0430006	1,7	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
56:44:0430010	1,5	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
56:44:0431001	3,7	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0431002	2,8	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
56:44:0431003	1,0	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
56:44:0431004	1,0	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
56:44:0431007	21,5	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
56:44:0432004	11,7	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
56:44:0432005	11,9	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0432007	3,8	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0432008	1,4	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
56:44:0433006	6,9	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
56:44:0433007	1,1	3,283	3,283	3,283	3,283	3,283	3,283	3,283	3,283	3,283	3,283	3,283
56:44:0433008	1,7	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
56:44:0433010	2,0	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0433012	1,6	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
56:44:0433013	1,6	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
56:44:0434001	4,3	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0434002	2,1	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
56:44:0434003	20,9	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0434006	4,3	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
56:44:0439002	1,7	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
56:44:0439003	11,9	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
56:44:0440009	2,0	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
56:44:0441004	2,1	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
56:44:0441009	2,6	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
56:44:0441012	0,7	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0441013	1,9	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
56:44:0442001	1,6	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
56:44:0442002	14,4	0,011	0,011	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0442004	2,6	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
56:44:0442005	2,3	0,033	0,033	0,033	0,033	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028
56:44:0442008	2,3	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
56:44:0442009	2,2	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
56:44:0442011	1,1	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
56:44:0442012	2,9	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
56:44:0442014	1,6	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
56:44:0442016	1,1	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
56:44:0443001	12,7	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0443002	1,5	0,045	0,045	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0443003	1,9	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
56:44:0443004	1,1	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
56:44:0443005	1,2	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
56:44:0443006	1,6	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348
56:44:0443007	1,0	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
56:44:0444001	13,3	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0445001	1,1	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
56:44:0445002	1,1	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
56:44:0445003	2,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
56:44:0445004	2,0	0,206	0,206	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
56:44:0445005	1,8	1,773	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740
56:44:0445006	1,7	0,045	0,045	0,045	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0445007	1,7	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
56:44:0445008	1,5	0,185	0,157	0,157	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
56:44:0445009	1,1	0,073	0,073	0,073	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0445010	1,1	0,054	0,054	0,054	0,054	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0445011	1,4	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
56:44:0446001	1,1	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
56:44:0446002	2,8	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
56:44:0446003	1,2	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
56:44:0446004	1,2	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
56:44:0446005	1,2	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
56:44:0446006	4,0	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
56:44:0446007	1,5	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
56:44:0446008	1,2	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0446009	1,6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0446010	1,1	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
56:44:0446011	1,1	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
56:44:0446012	0,9	0,117	0,117	0,117	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
56:44:0446013	1,0	0,956	0,956	0,956	0,956	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
56:44:0447001	9,2	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
56:44:0447002	9,3	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
56:44:0447003	4,1	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
56:44:0448001	1,9	0,095	0,095	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
56:44:0448002	4,3	0,019	0,019	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
56:44:0448003	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0448004	7,3	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
56:44:0451001	2,1	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
56:44:0451002	0,7	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
56:44:0451006	1,0	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472
56:44:0451008	1,7	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976
56:44:0451010	6,4	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0451013	6,5	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га										
		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
56:44:0452001	1,1	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
56:44:0452002	1,1	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
56:44:0452003	0,9	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0452004	2,5	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0452005	0,8	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
56:44:0452006	1,7	0,045	0,045	0,045	0,045	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0452007	3,7	0,098	0,098	0,098	0,089	0,089	0,089	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
56:44:0452012	1,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0452018	0,6	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
56:44:0452019	1,0	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
56:44:0453002	2,1	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
56:44:0453003	0,6	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
56:44:0453004	1,1	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
56:44:0453005	2,4	0,006	0,006	0,006	-0,015	-0,015	-0,015	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
56:44:0453006	1,0	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
56:44:0453007	1,5	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
56:44:0453010	0,9	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
56:44:0453012	1,7	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0453013	1,8	0,102	0,102	0,102	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
56:44:0453014	1,2	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
56:44:0453016	3,2	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,025	0,035	0,047	0,060
56:44:0453017	1,7	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
56:44:0454001	12,6	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0455001	0,6	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
56:44:0455002	1,2	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
56:44:0455003	3,2	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
56:44:0455004	9,8	0,009	0,005	0,005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0501001	184,2	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0504001	169,6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0504002	313,6	0,002	0,009	0,016	0,023	0,030	0,035	0,041	0,047	0,053	0,059	0,065
56:44:0601001	193,0	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0901001	169,7	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:1001003	414,2	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:1101001	697,9	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Приложение 2.
Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Оренбург

Т а б л и ц а 65 – Топливно-энергетический баланс Сакмарской ТЭЦ

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	2918,491	2951,976	3048,825	3105,134	3150,690	3212,406	3254,904	3286,400	3319,685	3347,144	3372,042
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	2527,2	2562,3	2665,1	2723,9	2773,6	2837,8	2882,0	2916,6	2953,0	2980,9	3006,5
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	2071,2	1900,0	1923,4	1961,9	1985,4	2035,1	2073,7	2073,7	2073,7	2073,7	2073,7
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1171,5	1102,0	1104,0	1124,2	1139,6	1166,1	1184,1	1190,3	1196,5	1200,7	1204,8
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	899,7	798,0	819,4	837,7	845,8	869,0	889,6	883,4	877,2	873,0	868,9
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	1815,0	1655,1	1684,9	1718,6	1739,2	1782,7	1816,6	1816,6	1816,6	1816,6	1816,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	993,8	921,6	941,1	956,0	966,0	983,7	996,0	998,9	1001,3	1003,7	1005,2
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	504,3	455,2	460,3	467,3	471,3	480,3	487,6	486,8	486,1	485,6	484,9
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	489,4	466,4	480,8	488,7	494,7	503,4	508,4	512,0	515,2	518,1	520,3
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	243,5	239,6	239,3	238,2	237,4	236,0	235,1	234,8	234,4	234,2	233,8
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	128,8	126,3	127,6	127,2	126,6	126,0	126,0	125,2	124,3	123,8	123,1
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	392,8	395,9	389,9	387,1	386,7	383,6	380,4	382,5	384,6	386,0	387,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,4	154	153,7	153,4	153,0	152,7	152,2	151,9	151,3	150,9	150,4
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	277,9	275,0	273,2	271,9	271,0	269,4	268,4	268,0	267,6	267,3	266,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,7	158,0	157,7	157,4	157,0	156,7	156,2	155,8	155,2	154,8	154,3
Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную электрическую энергию на 2019-2023 гг.[5]	г у.т./кВт·ч	260,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную тепловую энергию на 2019-2023 гг.[5]	кг у.т./Гкал	168,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход природного газа	тыс. м³	856425	794259	811106	823965	832542	847760	858396	860877	863004	865053	866295
Расход мазута	тыс. т	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

[5] Утвержден приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 915

Т а б л и ц а 66 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
БМК «Оренбургская»	Природный газ, т у. т.	10 113	10 138	10 141	10 141	10 141	10 141	10 141	10 141	10 141	10 141	10 141
БМК «Оренбургская»	Дизтопливо, т у. т.	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная «Гугучинская»	Природный газ, т у. т.	3 291	3 297	3 297	3 297	3 297	3 297	3 297	3 297	3 297	3 297	3 297
Котельная «Карачи»	Природный газ, т у. т.	14 189	14 189	14 482	14 482	14 320	14 320	14 320	14 320	14 320	14 320	14 320
Котельная «Лесозащитная»	Природный газ, т у. т.	3 978	4 021	4 021	4 021	4 021	4 021	4 021	4 021	4 021	4 021	4 021
Котельная «Туркестанская»	Природный газ, т у. т.	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473
Котельная «Чичерина»	Природный газ, т у. т.	3 859	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	Природный газ, т у. т.	2 991	2 991	2 991	2 951	2 951	2 951	2 951	2 951	2 951	2 951	2 951
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	Дизтопливо, т у. т.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская»)	Природный газ, т у. т.	2 626	2 636	2 636	2 636	2 636	2 521	2 521	2 521	2 521	2 521	2 521
Котельная «Дубки»	Природный газ, т у. т.	2 553	2 783	2 788	2 788	2 788	2 788	2 788	2 788	2 788	2 788	2 788
Котельная «Авиагородок»	Природный газ, т у. т.	4 071	4 071	4 071	4 071	4 071	4 071	4 071	4 071	4 071	4 071	4 071
Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо, т у. т.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная «ЖБК»	Природный газ, т у. т.	3 411	3 411	3 411	3 411	3 411	3 411	3 411	3 411	3 411	3 411	3 411
Котельная «4 квартал»	Природный газ, т у. т.	2 898	2 898	2 898	2 898	2 898	2 898	2 898	2 898	2 898	2 898	2 898
Котельная «Харьковская»	Природный газ, т у. т.	4 390	4 390	4 391	4 391	4 391	4 391	4 391	4 391	4 391	4 391	4 391
Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	3 194	3 194	3 194	3 194	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	1 245	1 392	1 392	1 392	1 392	-	-	-	-	-	-
Котельная «Овощевод»	Природный газ, т у. т.	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	2 521	2 521	2 521	2 521	2 521	-	-	-	-	-	-
Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ, т у. т.	4 944	4 944	4 944	4 944	4 944	4 944	4 944	4 944	4 944	4 944	4 944
Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ, т у. т.	2 852	2 852	2 852	2 852	2 852	2 852	2 852	2 852	2 852	2 852	2 852
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизтопливо, т у. т.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат»)	Природный газ, т у. т.	1 708	1 708	1 708	1 708	1 708	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729
Котельная «ЖДТ» (с 2027 г. БМК «ЖДТ»)	Природный газ, т у. т.	3 206	3 206	3 206	3 206	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982
Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, т у. т.	1 265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, т у. т.	1 762	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ)	Природный газ, т у. т.	495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	-	-	-	-	-	-
Котельная «Баня-3»	Природный газ, т у. т.	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	1 977	2 086	2 086	2 086	2 086	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тексорен»	Природный газ, т у. т.	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.)	Природный газ, т у. т.	1 021	1 133	1 133	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»	Природный газ, т у. т.	1 071	1 063	1 056	1 028	1 001	996	988	982	972	942	918
Котельная «Черепановых»	Дизтопливо, т у. т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	170	170	170	170	170	-	-	-	-	-	-
Котельная «Стройгородок» (с 2026 г. БМК «Стройгородок»)	Природный газ, т у. т.	455	455	455	428	428	428	428	428	428	428	428
Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, т у. т.	746	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»	Природный газ, т у. т.	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	554	554	554	554	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ, т у. т.	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Котельная «Победы» (с 2024 г. БМК «Победы»)	Природный газ, т у. т.	1 248	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157
Котельная «Самолетная»	Природный газ, т у. т.	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163
Котельная «ОКБ-2»	Природный газ, т у. т.	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, т у. т.	1 370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, т у. т.	960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ, т у. т.	747	747	747	747	747	747	747	747	747	747	747
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ, т у. т.	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
Котельная «Детский сад № 77» (с 2027 г. БМК «Детский сад № 77»)	Природный газ, т у. т.	1 323	1 323	1 379	1 352	1 207	1 207	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185
Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2027 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)	Природный газ, т у. т.	593	593	593	593	556	556	556	556	556	556	556

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Дубицкого»	Природный газ, т у. т.	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка»)	Природный газ, т у. т.	1 486	1 486	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524
Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	1 151	1 151	1 151	1 151	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	439	439	439	439	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	2 441	2 441	2 441	2 441	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ, т у. т.	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419
Котельная «Школа №14»	Природный газ, т у. т.	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
Котельная «Бердянка»	Природный газ, т у. т.	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
Котельная «Каргала»	Природный газ, т у. т.	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
Котельная «Краснохолм»	Природный газ, т у. т.	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793
Котельная «Городище»	Природный газ, т у. т.	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, т у. т.	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, т у. т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, т у. т.	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	Природный газ, т у. т.	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
Котельная «МСЧ-2»	Природный газ, т у. т.	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Котельная «Дом ветеранов»	Природный газ, т у. т.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ, т у. т.	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ, т у. т.	10 765	10 765	10 765	10 765	10 765	10 765	10 765	10 765	10 765	10 765	10 765
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ, т у. т.	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	Природный газ, т у. т.	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411	1 411
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Природный газ, т у. т.	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392
Котельная АО «Парк»	Природный газ, т у. т.	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ, т у. т.	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ, т у. т.	1 310	1 310	1 310	1 310	1 310	1 310	1 310	1 310	1 310	1 310	1 310
Котельная «ФОК с. Краснохолм»	Природный газ, т у. т.	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ, т у. т.	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208	20 208
Котельная АО «ПО «Стрела»	Дизтопливо, т у. т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ, т у. т.	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ, т у. т.	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269
Котельная «Пролетарская» (крышная)	Природный газ, т у. т.	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Природный газ, т у. т.	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289
Котельная № 5 МКД	Природный газ, т у. т.	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653
Котельная «Гимназия № 4»	Природный газ, т у. т.	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Котельная № 50	Природный газ, т у. т.	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
Котельная № 96	Природный газ, т у. т.	55	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Котельная № 14	Уголь, т у. т.	119	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ, т у. т.	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ, т у. т.	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Котельная № 3 (крышная)	Природный газ, т у. т.	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
Котельная № 5 (крышная)	Природный газ, т у. т.	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
Котельная № 6 (крышная)	Природный газ, т у. т.	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Котельная № 7 (крышная)	Природный газ, т у. т.	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335
Котельная № 8 (крышная)	Природный газ, т у. т.	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511
Котельная № 9 (крышная)	Природный газ, т у. т.	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Котельная № 10 (крышная)	Природный газ, т у. т.	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
Котельная № 11 (крышная)	Природный газ, т у. т.	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Котельная № 21 (крышная)	Природный газ, т у. т.	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443
Котельная № 22 (крышная)	Природный газ, т у. т.	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453
Котельная № 13 (крышная)	Природный газ, т у. т.	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Котельная № 1 (крышная)	Природный газ, т у. т.	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
Котельная № 2 (крышная)	Природный газ, т у. т.	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
Котельная № 4 (крышная)	Природный газ, т у. т.	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ, т у. т.	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616
БМК «Уральская»	Природный газ, т у. т.	-	5 516	5 516	6 521	6 510	13 785	13 728	13 728	13 728	13 728	13 728
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	3 346	3 346	3 346	3 346	3 346	3 346	3 346
Итого	**Природный газ, т у. т.**	**161 271**	**160 827**	**161 217**	**160 966**	**159 543**	**159 287**	**159 202**	**159 195**	**159 185**	**159 155**	**159 131**
Итого	**Мазут, т у. т.**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Итого	**Дизтопливо, т у. т.**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,63**
Итого	**Уголь, т у. т.**	**119**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**	**170**

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Итого	Итого	161 391	160 997	161 387	161 137	159 714	159 458	159 372	159 365	159 356	159 325	159 302

Т а б л и ц а 67 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
БМК «Оренбургская»	Природный газ, тыс. м³	8 716	8 740	8 742	8 742	8 742	8 742	8 742	8 742	8 742	8 742	8 742
БМК «Оренбургская»	Дизтопливо, т	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Котельная «Гугучинская»	Природный газ, тыс. м³	2 840	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845
Котельная «Карачи»	Природный газ, тыс. м³	12 233	12 233	12 484	12 484	12 345	12 345	12 345	12 345	12 345	12 345	12 345
Котельная «Лесозащитная»	Природный газ, тыс. м³	3 429	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467
Котельная «Туркестанская»	Природный газ, тыс. м³	4 723	4 723	4 723	4 723	4 723	4 723	4 723	4 723	4 723	4 723	4 723
Котельная «Чичерина»	Природный газ, тыс. м³	3 326	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	Природный газ, тыс. м³	2 581	2 581	2 581	2 546	2 546	2 546	2 546	2 546	2 546	2 546	2 546
Котельная «Янтарь» (с 2026 г. БМК «Янтарь»)	Дизтопливо, т	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная «Советская» (с 2028 г. БМК «Советская»)	Природный газ, тыс. м³	2 264	2 272	2 272	2 272	2 272	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173
Котельная «Дубки»	Природный газ, тыс. м³	2 201	2 399	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403
Котельная «Авиагородок»	Природный газ, тыс. м³	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511
Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо, т	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная «ЖБК»	Природный газ, тыс. м³	2 940	2 940	2 940	2 940	2 940	2 940	2 940	2 940	2 940	2 940	2 940
Котельная «4 квартал»	Природный газ, тыс. м³	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502
Котельная «Харьковская»	Природный газ, тыс. м³	3 785	3 785	3 786	3 786	3 786	3 786	3 786	3 786	3 786	3 786	3 786
Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	2 753	2 753	2 753	2 753	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	1 073	1 200	1 200	1 200	1 200	-	-	-	-	-	-
Котельная «Овощевод»	Природный газ, тыс. м³	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466
Котельная «67 городок» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	2 175	2 175	2 175	2 175	2 175	-	-	-	-	-	-
Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ, тыс. м³	4 259	4 259	4 259	4 259	4 259	4 259	4 259	4 259	4 259	4 259	4 259
Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ, тыс. м³	2 457	2 457	2 457	2 457	2 457	2 457	2 457	2 457	2 457	2 457	2 457
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизтопливо, т	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная «Мебельный комбинат» (с 2028 г. БМК «Мебельный комбинат»)	Природный газ, тыс. м³	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491
Котельная «ЖДТ» (с 2027 г. БМК «ЖДТ»)	Природный газ, тыс. м³	2 766	2 766	2 766	2 766	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573
Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, тыс. м³	1 091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, тыс. м³	1 519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Школа Милиции» (котельная переведена в ЦТП в 2023 г. Потребители переключены на Сакмарскую ТЭЦ)	Природный газ, тыс. м³	430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	-	-	-	-	-	-
Котельная «Баня-3»	Природный газ, тыс. м³	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Котельная «ОГАУ» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	1 704	1 799	1 799	1 799	1 799	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тексорен»	Природный газ, тыс. м³	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2026 г.)	Природный газ, тыс. м³	882	978	978	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»	Природный газ, тыс. м³	924	917	911	887	864	859	853	847	839	812	792
Котельная «Черепановых»	Дизтопливо, т	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная «СОК» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	146	146	146	146	146	-	-	-	-	-	-
Котельная «Стройгородок» (с 2026 г. БМК «Стройгородок»)	Природный газ, тыс. м³	391	391	391	367	367	367	367	367	367	367	367
Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, тыс. м³	644	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»	Природный газ, тыс. м³	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	478	478	478	478	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ, тыс. м³	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Котельная «Победы» (с 2024 г. БМК «Победы»)	Природный газ, тыс. м³	1 077	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
Котельная «Самолетная»	Природный газ, тыс. м³	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003
Котельная «ОКБ-2»	Природный газ, тыс. м³	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, тыс. м³	1 181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2024 г.)	Природный газ, тыс. м³	828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ, тыс. м³	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ, тыс. м³	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
Котельная «Детский сад № 77» (с 2027 г. БМК «Детский сад № 77»)	Природный газ, тыс. м³	1 140	1 140	1 188	1 165	1 039	1 039	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021
Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2027 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)	Природный газ, тыс. м³	511	511	511	511	480	480	480	480	480	480	480

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Дубицкого»	Природный газ, тыс. м³	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111
Котельная «Третьяка» (с 2025 г. БМК «Третьяка»)	Природный газ, тыс. м³	1 282	1 282	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315
Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	994	994	994	994	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	380	380	380	380	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	2 104	2 104	2 104	2 104	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ, тыс. м³	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
Котельная «Школа №14»	Природный газ, тыс. м³	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная «Бердянка»	Природный газ, тыс. м³	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Котельная «Каргала»	Природный газ, тыс. м³	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725
Котельная «Краснохолм»	Природный газ, тыс. м³	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Котельная «Городище»	Природный газ, тыс. м³	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, тыс. м³	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, тыс. м³	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	Природный газ, тыс. м³	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Котельная «МСЧ-2»	Природный газ, тыс. м³	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Котельная «Дом ветеранов»	Природный газ, тыс. м³	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ, тыс. м³	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ, тыс. м³	9 438	9 438	9 438	9 438	9 438	9 438	9 438	9 438	9 438	9 438	9 438
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ, тыс. м³	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	Природный газ, тыс. м³	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Природный газ, тыс. м³	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341
Котельная АО «Парк»	Природный газ, тыс. м³	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ, тыс. м³	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ, тыс. м³	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143
Котельная «ФОК с. Краснохолм»	Природный газ, тыс. м³	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ, тыс. м³	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511
Котельная АО «ПО «Стрела»	Дизтопливо, т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ, тыс. м³	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ, тыс. м³	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Котельная «Пролетарская» (крышная)	Природный газ, тыс. м³	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Природный газ, тыс. м³	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
Котельная № 5 МКД	Природный газ, тыс. м³	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565
Котельная «Гимназия № 4»	Природный газ, тыс. м³	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Котельная № 50	Природный газ, тыс. м³	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
Котельная № 96	Природный газ, тыс. м³	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Котельная № 14	Уголь, т	67	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ, тыс. м³	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ, тыс. м³	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Котельная № 3 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Котельная № 5 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
Котельная № 6 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295
Котельная № 7 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Котельная № 8 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440
Котельная № 9 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341
Котельная № 10 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299
Котельная № 11 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Котельная № 21 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381
Котельная № 22 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Котельная № 13 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
Котельная № 1 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Котельная № 2 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261
Котельная № 4 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ, тыс. м³	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	3 117	3 117	3 117	3 117	3 117	3 117	3 117
БМК «Уральская»	Природный газ, тыс. м³	-	4 755	4 755	5 621	5 612	11 883	11 835	11 835	11 835	11 835	11 835
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884
Итого	**Природный газ, тыс. м³**	**139 375**	**138 989**	**139 322**	**139 104**	**137 875**	**137 652**	**137 580**	**137 574**	**137 566**	**137 539**	**137 519**
Итого	**Мазут, т**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Итого	**Дизтопливо, т**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**
Итого	**Уголь, т**	**67**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**	**96**

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Итого	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 3. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения

Предложения по источникам инвестиций всех мероприятий ЕТО – собственные средства/ и (или) привлеченные средства. Статья возврата инвестиций – собственные средства ЕТО, полученные в результате реализации тепловой энергии по нерегулируемым ценам в рамках ценовой зоны теплоснабжения.

Предложения по источникам инвестиций всех мероприятий ТСО и СО в зоне деятельности ЕТО-1 – собственные средства, заемные средства. Статья возврата инвестиций – индексируемая по индексам МЭР существующая цена (тариф) по договору с ЕТО-1/средства ЕТО-1 (при согласовании).

Для ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» мероприятия представлены на период 2024–2034 в целях синхронизации с инвестпрограммой.

Для всех ЕТО, теплоснабжающих и теплосетевых организаций, не представленных в таблице, мероприятия не предусмотрены ввиду отсутствия необходимости при текущей актуализации.

Т а б л и ц а 68 – Реестр мероприятий ЕТО в прогнозных ценах без НДС, тыс. руб. [6]

Шифр	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»												
Всего стоимость проектов ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»		1 332 789,6	865 204,1	989 434,4	908 651,3	183 598,5	70 838,0	5 616,0	5 840,6	7 699,3	80 324,2	49 966,0
Группа проектов «Источники теплоснабжения»												
Строительство новых источников тепловой энергии		721 862,4	155 374,3	276 170,0	85 000,0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.1	Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК	0	0	44 574,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.2	ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную "Уральская" (строительство БМК)	662 579,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.3	Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Трикотажная фабрика)	0	2 800,0	54 426,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.5	Реконструкция котельной БВЛ	0	0	32 500,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.6	Реконструкция котельной Дубки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.7	Реконструкция котельной Янтарь	0	80 410,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.8	Реконструкция котельной Стройгородок	0	30 600,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.9	Реконструкция котельной Мебельная фабрика	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.10	Реконструкция котельной ЖДТ	0	0	93 500,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.11	Реконструкция котельной Мебельный комбинат	0	1 560,0	0	35 000,0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.12	Реконструкция котельной Третьяка	59 283,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.13	Реконструкция котельной Харьковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.14	Реконструкция котельной ГПТУ-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.15	Реконструкция котельной Советская	0	0	0	50 000,0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.16	Реконструкция котельной Детский сад №77	0	0	51 170,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.18	Реконструкция котельной Гугучинская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.19	Реконструкция котельной Чичерина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.20	Реконструкция здания котельной «Краснохолм» с поставкой блочно-модульной котельной	0	24 833,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.21	Техническое перевооружение системы газораспределения и газопотребления котельных	0	15 171,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение источников тепловой энергии		68 365,7	69 244,9	1 449,3	62 545,3	0	5 400,0	5 616,0	5 840,6	7 699,3	80 324,2	49 966,0
001.01.03.1	Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля вибрации и мехвеличин на Т-60-130 ст. № 4	11 085,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.3	Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС	43 060,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.4	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1	0	67 851,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.5	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-3	0	0	0	61 038,0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.7	Модернизация коллекторной СТЭЦ	0	0	0	0	0	5 400,0	5 616,0	5 840,6	6 074,3	6 317,2	0
001.01.03.8	Модернизация тепломагистрали ТМ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1 625,0	72 509,0	0
001.01.03.9	Модернизация тепломагистрали ТМ-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 498,0	49 966,0
001.01.03.12	Переключение потребителей от ведомственных источников тепловой энергии	0	1 393,6	1 449,3	1 507,3	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.13	Техническое перевооружение тепломагистрали М-3 от ст.23 до ГРБП с ОТС	14 220,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети»												
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		439 704,5	562 264,9	681 815,0	726 106,0	183 598,5	65 438,0	0	0	0	0	0
001.02.03.9	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/2 до ТК 4.50/8	0	55 290,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.11	Реконструкция теплотрассы М-6, от тк 6.1 до тк1.17	94 981,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.13	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36	0	0	0	0	31 846,1	0	0	0	0	0	0
001.02.03.22	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.6 до ТК 4.8 (с вводом в НС-1)	0	102 000,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.25	Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ШО.2.8 – ШП.2.9	0	0	0	0	26 691,4	0	0	0	0	0	0

[6] В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Шифр	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
001.02.03.31	Реконструкция теплотрассы М-1 от Пав.1.1 – ТК 1.12	0	0	0	144 612,6	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.36	Реконструкция МТС - т/трассы "Корецкая"	0	0	0	11 258,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.38	Реконструкция МТС - т/трассы "Юность"	0	0	34 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.39	Реконструкция МТС - т/трассы "Абдулинская"	0	0	0	40 560,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.40	Реконструкция МТС - т/трассы к школе №15	0	0	0	10 440,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.41	Реконструкция МТС - т/трассы к СК "Оренбург"	0	0	13 435,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.42	Реконструкция МТС - т/трассы "5,5А квартал"	0	0	130 300,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.44	Реконструкция МТС - т/трассы "Мичуринская", школа №17	0	0	0	9 600,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.45	Реконструкция МТС - т/трассы «Баня-2», «Оренбургская», «Мед.академия»	0	0	0	40 878,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.49	Реконструкция МТС - т/трассы к ж/д ул. Пролетарская, 261	0	416,0	0	3 900,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.52	Реконструкция МТС - т/трассы "13 жил.городок"	0	0	0	0	23 160,0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.55	Реконструкция МТС - т/трассы "пер. Коммунальный"	0	0	2 000,0	0	18 308,0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.57	Реконструкция МТС - т/т "Советская"	37 235,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.58	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.17 до ТК 1.20	3 641,3	0	209 509,3	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.60	Реконструкция КТС - от котельной Пединститут	10 011,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.61	Реконструкция КТС - от котельной 7 квартал	1 663,2	0	0	10 000,0	0	22 000,0	0	0	0	0	0
001.02.03.62	Реконструкция КТС - от котельной 8 квартал	2 627,1	0	15 000,0	0	10 015,0	25 500,0	0	0	0	0	0
001.02.03.66	Реконструкция КТС - от котельной Школа милиции	61 649,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.72	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 8	0	34 395,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.73	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 14	0	33 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.74	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 17 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-17)	0	34 747,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.75	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 20	26 154,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.76	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 26	27 293,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.77	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 36	40 675,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.78	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 38	8 455,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.79	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 41 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-41)	0	0	26 598,1	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.81	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 47	40 167,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.82	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 50	20 165,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.84	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 54 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-54)	0	14 015,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.85	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 56 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-56)	0	0	26 327,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.86	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 57 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-57)	0	40 220,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.87	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 72 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-72)	0	0	36 752,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.88	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 75 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-75)	0	28 879,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.89	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 79 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-79)	0	0	28 913,4	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.90	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 80 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-80)	0	22 038,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.91	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 82 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-82)	0	0	16 831,8	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.92	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 86 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-86)	0	0	16 054,4	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.93	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 101	21 114,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.95	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 106	27 355,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.96	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 127	11 858,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.98	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 132 (Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-132)	0	27 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.112	Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной Д/С 77	957,1	0	18 490,4	0	0	17 938,0	0	0	0	0	0
001.02.03.120	Реконструкция теплотрассы: участок от УТ-4.28/6 через ТК-4.28/8 до ЦТП-30; участок от ТК-37/12 до ЦТП-37; участок от ТК-37/12 до школы №8 (ул. 10 линия,22)	0	0	0	76 394,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.128	Реконструкция теплотрассы по ул. Профсоюзной (Музкомедия)	3 700,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.129	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б	0	400,0	5 390,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.130	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10	0	900,0	0	11 898,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.131	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1	0	68 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.132	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56	0	850,0	0	13 714,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.133	Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95	0	700,0	6 263,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.134	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а	0	16 999,9	93 980,7	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.135	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)	0	70 915,4	0	83 055,4	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.136	Техническое перевооружние т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11	0	0	0	50 567,2	0	0	0	0	0	0	0

Шифр	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
001.02.03.137	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7	0	3 838,2	0	112 690,8	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.138	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40	0	2 510,0	0	62 018,0	24 342,0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.139	Реконструкция КТС от котельной Карачи	0	4 500,0	0	44 520,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.140	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/8 до ТК 4.50/16	0	0	1 970,0	0	49 236,0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.141	Реконструкция тепловых сетей г. Оренбурга по программе ТПиР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.142	Реконструкция тепловых сетей г. Оренбурга по программе ремонтов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство и реконструкция центральных тепловых пунктов		102 857,0	78 320,0	30 000,0	35 000,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.08.3	Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования	17 064,0	27 000,0	30 000,0	35 000,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.08.12	Реконструкция ЦТП Башиловых (БМЦТП)	42 683,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.08.13	Реконструкция ЦТП Пролетарская (БМЦТП)	945,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.08.14	Реконструкция ЦТП Хлебный городок 2 (БМЦТП)	42 165,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.08.15	Реконструкция ЦТП-81 (БМЦТП)	0	51 320,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоснабжающие и теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1												
Всего стоимость проектов Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД		70,0	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Источники теплоснабжения»												
Реконструкция источников тепловой энергии		70,0	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001-2.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	70,0	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов АО «Парк»		1 336,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Источники теплоснабжения»												
Реконструкция источников тепловой энергии		1 336,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001-2.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	1 336,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов ООО «ОКС»		4 417,9	4 668,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети»												
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		4 417,9	4 668,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001-2.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	4 417,9	4 668,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов ООО «Сетевая компания»		628,1	410,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети»												
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		628,1	410,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001-2.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	628,1	410,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»												
Всего стоимость проектов ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»		14 500,0	6 500,0	6 500,0	6 500,0	3 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	0
Группа проектов «Тепловые сети»												
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		14 500,0	6 500,0	6 500,0	6 500,0	3 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	0
002.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	14 500,0	6 500,0	6 500,0	6 500,0	3 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	0
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»												
Всего стоимость проектов ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»		1 272,1	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2	0
Группа проектов «Источники теплоснабжения»												
Реконструкция источников тепловой энергии		867,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
003.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	867,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети»												
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		404,8	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2	0
003.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	404,8	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2	0
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»												
Всего стоимость проектов ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»		203,6	211,3	219,3	227,7	2 473,8	2 800,2	2 906,5	2 766,8	274,4	284,8	0
Группа проектов «Источники теплоснабжения»												
Реконструкция источников тепловой энергии		0	0	0	0	2 237,4	2 322,5	2 410,8	2 502,3	0	0	0
004.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	0	0	0	0	2 237,4	2 322,5	2 410,8	2 502,3	0	0	0
Техническое перевооружение источников тепловой энергии		20,7	21,4	22,3	23,1	24,0	257,2	266,9	26,8	27,8	28,9	0
004.01.03.1	Техническое перевооружение узлов учета газа на котельных ООО «Теплострой плюс»	0	0	0	0	0	0	241,1	0	0	0	0
004.01.03.2	Техническое перевооружение систем учета тепловой энергии на котельных	0	0	0	0	0	232,3	0	0	0	0	0
004.01.03.3	Обеспечение тех.состояния оборудования	20,7	21,4	22,3	23,1	24,0	24,9	25,8	26,8	27,8	28,9	0
Группа проектов «Тепловые сети»												
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		179,5	186,3	193,4	200,8	208,4	216,3	224,5	233,1	241,9	251,1	0
004.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	179,5	186,3	193,4	200,8	208,4	216,3	224,5	233,1	241,9	251,1	0
Дополнительные мероприятия		3,4	3,6	3,7	3,8	4,0	4,2	4,3	4,5	4,7	4,8	0
004.02.09.2	Обеспечение тех.состояния оборудования	3,4	3,6	3,7	3,8	4,0	4,2	4,3	4,5	4,7	4,8	0