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

Оренбург 2026 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург». Утверждаемая часть

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

Глава 1 **Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

Глава 2 **Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**

Глава 3 **Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**

Глава 4 **Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

Глава 5 **Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**

Глава 6 **Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

Глава 7 **Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

Глава 8 **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

Глава 9 **Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**

Глава 10 **Перспективные топливные балансы**

Глава 11 **Оценка надежности теплоснабжения**

Глава 12 **Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

Глава 13 **Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**

Глава 14 **Ценовые (тарифные) последствия**

Глава 15 **Реестр единых теплоснабжающих организаций**

Глава 16 **Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**

Глава 17 **Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

Глава 18 **Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава 19 **Оценка экологической безопасности теплоснабжения**

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ **2**
СОДЕРЖАНИЕ **3**
СПИСОК ТАБЛИЦ **11**
СПИСОК РИСУНКОВ **15**
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ **19**
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ **20**
Часть 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, муниципального округа, 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
Часть 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 Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 48
2.1.2 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» 49
2.1.2.1. Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская» 49
2.1.2.2. Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская» 53
2.1.2.3. Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская» 55
2.1.2.4. Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи» 56
2.1.2.5. Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная» 58
2.1.2.6. Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская» 59
2.1.2.7. Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина» 60
2.1.2.8. Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь» 61
2.1.2.9. Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская» 62
2.1.2.10. Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки» 63
2.1.2.11. Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок» 64
2.1.2.12. Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК» 65
2.1.2.13. Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал» 66
2.1.2.14. Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская» 67
2.1.2.15. Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж» 68

2.1.2.16. Система теплоснабжения №18. Котельная «11 квартал» 69
2.1.2.17. Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод» 70
2.1.2.18. Система теплоснабжения №20. Котельная «67 городок» 71
2.1.2.19. Система теплоснабжения №21. Котельная «Бр. Коростелевых» 72
2.1.2.20. Система теплоснабжения №22. Котельная «Мебельная фабрика» 73
2.1.2.21. Система теплоснабжения №23. Котельная «Мебельный комбинат» 74
2.1.2.22. Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ» 75
2.1.2.23. Система теплоснабжения №28. Котельная «Набережная» 76
2.1.2.24. Система теплоснабжения №30. Котельная «ОГАУ» 77
2.1.2.25. Система теплоснабжения №31. Котельная «Тексорен» 78
2.1.2.26. Система теплоснабжения №32. Котельная «Кадетский корпус» 79
2.1.2.27. Система теплоснабжения №33. Котельная «Черепановых» 80
2.1.2.28. Система теплоснабжения №34. Котельная «СОК» 81
2.1.2.29. Система теплоснабжения №35. Котельная «Стройгородок» 82
2.1.2.30. Система теплоснабжения №37. Котельная «ОКБ-1» 83
2.1.2.31. Система теплоснабжения №38. Котельная «Гаражи УВД» 84
2.1.2.32. Система теплоснабжения №39. Котельная «Инфекционная больница» 85
2.1.2.33. Система теплоснабжения №40. БМК «Победы» 86
2.1.2.34. Система теплоснабжения №41. Котельная «Самолетная» 87
2.1.2.35. Система теплоснабжения №45. Котельная «Тубдиспансер» 88
2.1.2.36. Система теплоснабжения №46. Котельная «пос. Нижнесакмарский» 89
2.1.2.37. Система теплоснабжения №47. Котельная «Детский сад № 77» 90
2.1.2.38. Система теплоснабжения №48. Котельная «Больница восстановительного лечения» 91
2.1.2.39. Система теплоснабжения №49. Котельная «Дубицкого» 92
2.1.2.40. Система теплоснабжения №50. БМК «Третьяка» 93
2.1.2.41. Система теплоснабжения №51. Котельная «ЖСК» 94
2.1.2.42. Система теплоснабжения №52. Котельная «Ногина» 95
2.1.2.43. Система теплоснабжения №53. Котельная «МЧ» 96
2.1.2.44. Система теплоснабжения №54. Котельная «ГПТУ-16» 97
2.1.2.45. Система теплоснабжения №55. Котельная «Школа №14» 98
2.1.2.46. Система теплоснабжения №56. Котельная «Бердянка» 99
2.1.2.47. Система теплоснабжения №57. Котельная «Каргала» 100
2.1.2.48. Система теплоснабжения №58. Котельная «Краснохолм» 101
2.1.2.49. Система теплоснабжения №59. Котельная «Городище» 102
2.1.2.50. Система теплоснабжения №60. Котельная «Горбольница» 103
2.1.2.51. Система теплоснабжения №62. Котельная «Перинатальный центр» 104
2.1.2.52. Система теплоснабжения №63. Котельная «ЦТП «Авиагородок» 105
2.1.2.53. Система теплоснабжения №66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН 106
2.1.2.54. Система теплоснабжения №67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» 107
2.1.2.55. Система теплоснабжения №68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД 108
2.1.2.56. Система теплоснабжения №70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» 109
2.1.2.57. Система теплоснабжения №71. Котельная АО «Парк» 110
2.1.2.58. Система теплоснабжения №72. Котельная «Путепроводная, 15/4» 111
2.1.2.59. Система теплоснабжения №73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» 112
2.1.3 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» 113
2.1.3.1. Система теплоснабжения №75. Котельная АО «ПО «Стрела» 113
2.1.4 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат» 114

2.1.4.1. Система теплоснабжения №76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» 114
2.1.5 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» 115
2.1.5.1. Система теплоснабжения №77. Котельная ООО «Теплострой Плюс» 115
2.1.5.2. Система теплоснабжения №81. Котельная «Пролетарская» (крышная)..... 116
2.1.5.3. Система теплоснабжения №82. Котельная «Ноябрьская» (крышная) 117
2.1.6 ЕТО-5. ООО «Озон» 118
2.1.6.1. Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД..... 118
2.1.6.2. Система теплоснабжения №104. Котельная «Гимназия № 4» 119
2.1.6.3. Система теплоснабжения №105. Котельная детский сад «Семицветик»..... 120
2.1.7 ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 121
2.1.7.1. Система теплоснабжения №83. Котельная № 50..... 121
2.1.8 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»..... 122
2.1.8.1. Система теплоснабжения №84. Котельная ООО «Любимый дворик» 122
2.1.9 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» 123
2.1.9.1. Система теплоснабжения №85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная).. 123
2.1.10 ЕТО-9. ООО «ТГК»..... 124
2.1.10.1. Система теплоснабжения №86. Котельная № 3 (крышная) 124
2.1.10.2. Система теплоснабжения №87. Котельная № 5 (крышная) 125
2.1.10.3. Система теплоснабжения №88. Котельная № 6 (крышная) 126
2.1.10.4. Система теплоснабжения №89. Котельная № 7 (крышная) 127
2.1.10.5. Система теплоснабжения №90. Котельная № 8 (крышная) 128
2.1.10.6. Система теплоснабжения №91. Котельная № 9 (крышная) 129
2.1.10.7. Система теплоснабжения №92. Котельная № 10 (крышная) 130
2.1.10.8. Система теплоснабжения №93. Котельная № 11 (крышная) 131
2.1.10.9. Система теплоснабжения №94. Котельная № 21 (крышная) 132
2.1.10.10. Система теплоснабжения №95. Котельная № 22 (крышная) 133
2.1.10.11. Система теплоснабжения №96. Котельная № 13 (крышная) 134
2.1.11 ЕТО-10. ООО «Теплоком» 135
2.1.11.1. Система теплоснабжения №97. Котельная № 1 (крышная) 135
2.1.11.2. Система теплоснабжения №98. Котельная № 2 (крышная) 136
2.1.11.3. Система теплоснабжения №99. Котельная № 4 (крышная) 137
2.1.12 ЕТО-11. ООО СК «СССР» 138
2.1.12.1. Система теплоснабжения №100. Котельная ООО СК «СССР» 138
2.1.13 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт» 139
2.1.13.1. Система теплоснабжения №69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»..... 139
2.1.14 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»..... 140
2.1.14.1. Система теплоснабжения №106. Котельная «Ткачева 16/1»..... 140
2.1.14.2. Система теплоснабжения №109. Котельная «Перовского, 1а»..... 141
2.1.14.3. Система теплоснабжения №110. Котельная «Перовского, 1»..... 142
2.1.14.4. Система теплоснабжения №111. Котельная «Перовского, 3»..... 143
2.1.14.5. Система теплоснабжения №112. Котельная «Перовского, 3а»..... 144
2.1.15 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»..... 145
2.1.15.1. Система теплоснабжения №107. Котельная «Самолетная, 198» 145
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии..... 146
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 153
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 229
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно 229
2.6 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения 230
2.7 Результаты расчета эффективного радиуса 232
Часть 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя 236
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 236
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 256
Часть 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 257
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 257
4.1.1 Вариант развития № 1 258
4.1.2 Вариант развития № 2 258
4.1.3 Мероприятия приоритетного варианта развития 259
4.1.3.1. Инфраструктурный проект г. Оренбурга «Переключение потребителей от котельных «Кадетский корпус», «Набережная» и ИТП «13 жилгородок» 259
4.1.3.2. Планируемое концессионное соглашение в отношении муниципального имущества 267
4.1.3.3. Строительство БМК вместо котельной «Овощевод» 268
4.1.3.4. Строительство новой БМК вместо котельной ИП Герасименко 268
4.1.3.5. Вывод из эксплуатации тепловых сетей АО «Желдорреммаш» 269
4.1.4 Устранение существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения за счет перспективных мероприятий 270
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 271
Часть 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 272
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, 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 (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа,

города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения 272
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 272
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 272
5.3.1 Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 272
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 279
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 279
5.5.1 Переключение тепловых нагрузок котельных на Сакмарскую ТЭЦ 279
5.5.2 Модернизация системы газораспределения и газопотребления котельных 280
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 280
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 280
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 280
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 289
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 289
Часть 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 290
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) 290
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку 291
6.2.1 Строительство тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки к источникам тепловой энергии МО г. Оренбурга 291
6.2.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации 300

6.2.2.1. Предложения по уменьшению диаметров тепловых сетей 300
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 300
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 300
6.4.1 Переключение тепловых нагрузок контура котельных - Котельная «Кадетский корпус», Котельная «Набережная» на контур централизованного теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ 300
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 303
6.5.1 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36 303
6.5.2 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.17 до ТК 1.20 303
6.5.3 Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-127 303
6.5.4 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б 303
6.5.5 Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 305
6.5.6 Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56 306
6.5.7 Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 307
6.5.8 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47) 308
6.5.9 Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7 309
6.5.10 Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40 310
6.5.11 Реконструкция КТС от котельной Карачи 310
6.5.12 Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/8 до ТК 4.50/16 311
6.5.13 Модернизация узлов учета тепловой энергии на объектах ОТС 311
6.5.14 Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.8 до ТК 3.9 311
6.5.15 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.48/18 (в сторону ТК 1.48/14) до пр. Парковый 311
6.5.16 Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.11/9 до ЦТП-21 312
6.5.17 Сводная информация по объему реконструируемых тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 313
Часть 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 315
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 315
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 315

Часть 8 Перспективные топливные балансы 316
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 316
8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 321
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 322
8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 322
8.4 Описание преобладающего в поселении, муниципальном округе, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе 327
8.5 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа 327
Часть 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 328
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 328
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 330
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 330
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 330
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 330
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 331
Часть 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 335
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 335
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 338
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 339
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 342
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 342
Часть 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 342
Часть 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 343

Часть 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....346
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..... 346
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии..... 346
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 347
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 347
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 350
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения..... 350
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..... 351
Часть 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 352
Часть 15 Ценовые (тарифные) последствия.....362
15.1 Описание изменений в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения 362
15.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий..... 362
Часть 16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 365
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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения ... 365
16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ... 365
16.1.2 Текущие и перспективные объемы сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты ... 372
16.1.3 Текущие и перспективные объемы размещения отходов производства ... 372
16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения ... 372
16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения ... 374
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 ... 390
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 ... 390
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 ... 390
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ... 391
Приложение 1. Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления ... 393
Приложение 2. Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Оренбург ... 411
Приложение 3. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения ... 418

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург ... 22
Таблица 2 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м² ... 25
Таблица 3 – Показатели градостроительной деятельности ... 26
Таблица 4 – Прирост строительных фондов по годам, м² ... 28
Таблица 5 – Расчетные тепловые нагрузки в каждой зоне действия ЕТО на 01.01.2026 г. ... 30
Таблица 6 – Расчетные тепловые нагрузки в каждой системе теплоснабжения на 01.01.2026 г. ... 30
Таблица 7 – Потребление тепловой энергии в каждой зоне действия ЕТО за 2025 г. ... 34

Таблица 8 – Потребление тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения за 2025 г. 34
Таблица 9 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч 38
Таблица 10 – Прирост потребления тепловой энергии по годам, Гкал/г. 40
Таблица 11 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га ... 42
Таблица 12 – Реестр систем теплоснабжения..... 46
Таблица 13 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург..... 148
Таблица 14 – Сведения о источниках тепловой энергии для многоквартирных домов, введенных в эксплуатацию за базовый год (2025 г.) 151
Таблица 15 – Наименование мероприятий, необходимых для снятия запрета на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180..... 153
Таблица 16 – 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..... 156
Таблица 17 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников 157
Таблица 18 – Значения резервов и дефицитов тепловой мощности по каждой системе теплоснабжения в 2044 г. 227
Таблица 19 – Результаты расчета эффективного радиуса для площадок Генерального плана 232
Таблица 20 – Результаты расчета эффективного радиуса для перспективной точечной застройки..... 232
Таблица 21 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети..... 237
Таблица 22 – Мероприятия по переключению нагрузок и строительству новых котельных 2021–2025 гг..... 257
Таблица 23 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей..... 259
Таблица 24 – Характеристики объекта..... 260
Таблица 25 – Характеристики объекта..... 262
Таблица 26 – Предлагаемые мероприятия в рамках планируемого концессионного соглашения 267
Таблица 27 – Решение существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения за счет перспективных мероприятий..... 270
Таблица 28 – Сравнение отличающихся индикаторов развития системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ при вариантах развития № 1 и 2 к 2044 году 271
Таблица 29 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ..... 273
Таблица 30 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ..... 275
Таблица 31 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей..... 279
Таблица 32 – Базовый и перспективный температурный график в системах теплоснабжения 282
Таблица 33 – Температурные графики ЦТП 286
Таблица 34 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки 291

Таблица 35 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельных «Кадетский корпус», «Набережная» и ИТП «13 Жилгородок» на Сакмарскую ТЭЦ 300
Таблица 36 – Характеристика трубопроводов, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 314
Таблица 37 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области 316
Таблица 38 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург 318
Таблица 39 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург 319
Таблица 40 – Значения запасов топлива 321
Таблица 41 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 323
Таблица 42 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 325
Таблица 43 – 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. 328
Таблица 44 – Статус выполнения на 01.01.2026 мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Оренбург (актуализация на 2026 год) 331
Таблица 45 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей разработке схемы теплоснабжения 335
Таблица 46 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения 339
Таблица 47 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2025 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию 343
Таблица 48 – Характеристика бесхозяйных тепловых сетей находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года на конец 2025 г. 344
Таблица 49 – Полный перечень бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на обслуживании у организаций в статусе бесхозяйных объектов 344
Таблица 50 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург 347
Таблица 51 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области 348
Таблица 52 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2025-2028 гг. 349
Таблица 53 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 352
Таблица 54 – Целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург» 359
Таблица 55 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 365
Таблица 56 – Содержание загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ в 2025 г. 372
Таблица 57 – Сведения о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения за 2025 год, тонн 372

Таблица 58 – Гигиенические нормативы среднесуточной концентрации загрязняющих веществ 373
Таблица 59 – Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников тепловой энергии в МО г. Оренбург 374
Таблица 60 – Топливно-энергетический баланс Сакмарской ТЭЦ 411
Таблица 61 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных 412
Таблица 62 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных 415
Таблица 63 – Реестр мероприятий ЕТО в прогнозных ценах без НДС, тыс. руб. 418

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 – Распределение прироста перспективной тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 39
Рисунок 8 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г. 40
Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ 52
Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская» 54
Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская» 55
Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи» 57
Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная» 58
Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская» 59
Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина» 60
Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь» 61
Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская» 62
Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки» 63
Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок» 64
Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК» 65
Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал» 66
Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская» 67
Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж» 68
Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал» 69
Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод» 70
Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок» 71
Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых» 72
Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика» 73
Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат» 74
Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ» 75
Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная» 76
Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ» 77
Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен» 78
Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус» 79
Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых» 80
Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК» 81
Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок» 82
Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1» 83
Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД» 84
Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница» 85
Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения БМК «Победы» 86
Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная» 87
Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер» 88

Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский» 89
Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77» 90
Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения» 91
Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого» 92
Рисунок 48 – Границы системы теплоснабжения БМК «Третьяка» 93
Рисунок 49 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК» 94
Рисунок 50 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина» 95
Рисунок 51 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ» 96
Рисунок 52 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16» 97
Рисунок 53 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14» 98
Рисунок 54 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка» 99
Рисунок 55 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала» 100
Рисунок 56 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм» 101
Рисунок 57 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище» 102
Рисунок 58 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница» 103
Рисунок 59 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр» 104
Рисунок 60 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок» 105
Рисунок 61 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН 106
Рисунок 62 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» 107
Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД 108
Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» 109
Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк» 110
Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4» 111
Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» 112
Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела» 113
Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» 114
Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс» 115
Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная) 116
Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная) 117
Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД 118
Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4» 119
Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения Котельная детский сад «Семицветик» 120
Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50 121
Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик» 122
Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) 123
Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная) 124
Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная) 125
Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная) 126
Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения 127

Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная) 128
Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная) 129
Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная) 130
Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная) 131
Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная) 132
Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная) 133
Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная) 134
Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная) 135
Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная) 136
Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная) 137
Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР» 138
Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» 139
Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ткачева 16/1»..... 140
Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 1а»..... 141
Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 1» 142
Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 3» 143
Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 3а»..... 144
Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная, 198» 145
Рисунок 101 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург 147
Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус» 261
Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная»..... 263
Рисунок 104 – Схема проекта "Переключение потребителей от котельных "Кадетский корпус", "Набережная" и ИТП "13 Жилгородок" на СТЭЦ 266
Рисунок 105 – Расположение новой БМК вместо котельной ИП Герасименко 268
Рисунок 106 – Мероприятия при выводе из эксплуатации тепловых сетей АО «Желдорреммаш» 269
Рисунок 107 Температурный график в табличном и графическом виде для БМК «Оренбургская» в планируемый период после изменения излома с Т1 = 70 °С на 72 °С.... 285
Рисунок 108 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Кадетский корпус», котельной «Набережная» и ИТП «13 Жилгородок»..... 302
Рисунок 109 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б 304
Рисунок 110 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 305
Рисунок 111 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56 306
Рисунок 112 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 307
Рисунок 113 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)..... 308
Рисунок 114 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7 309
Рисунок 115 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40.. 310
Рисунок 116 – Ситуационный план – реконструкция КТС от котельной Карачи 311

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

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

Базовый год актуализации схемы теплоснабжения – 2025 год.

Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2026.

Горизонт планирования схемы теплоснабжения – 2044 г.

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

Границы муниципального образования город Оренбург

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

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

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

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

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

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

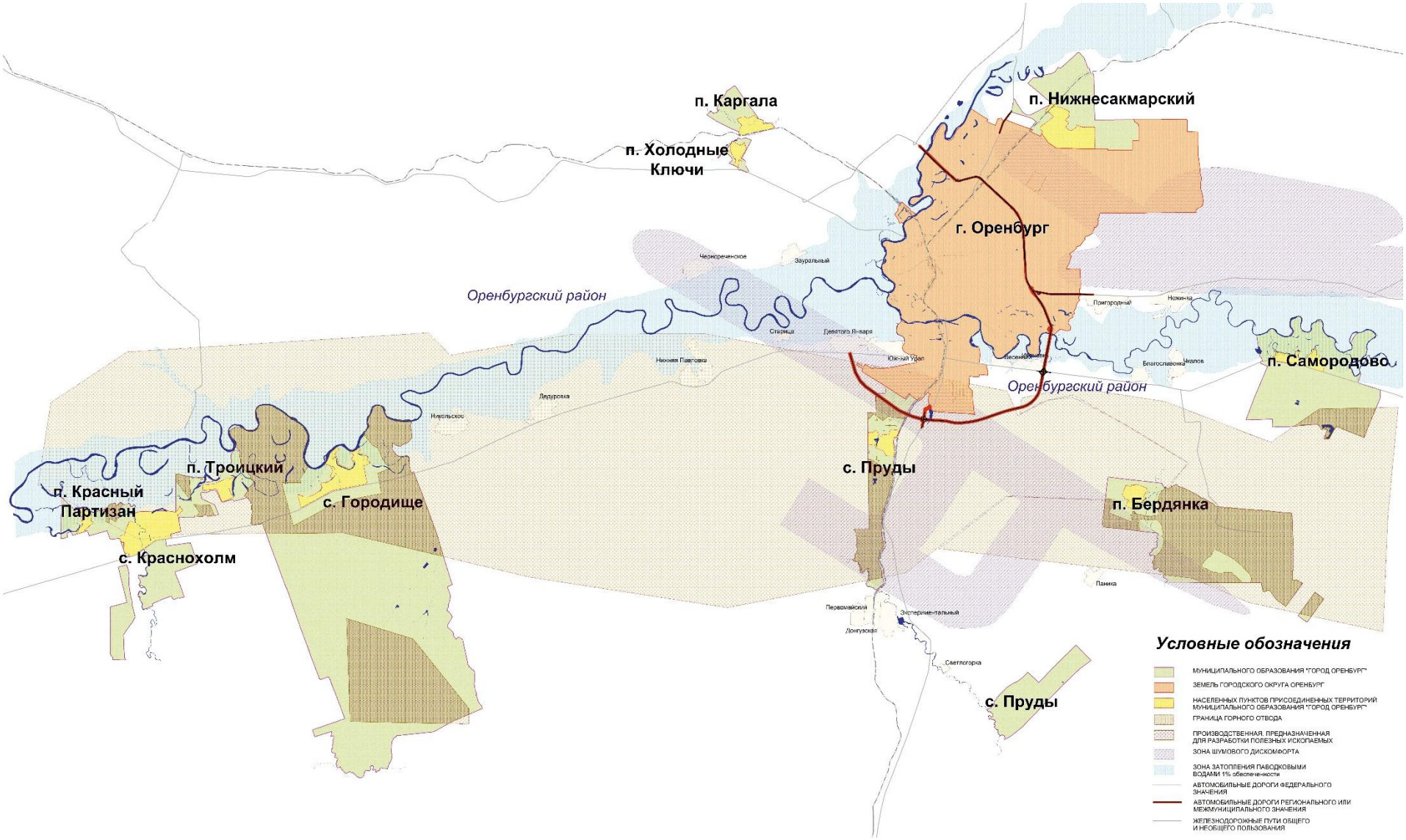


Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург

Климатические условия города

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

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

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

Население города

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

Таблица 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

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



Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

Расчетные элементы территориального деления

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

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

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

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

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

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

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

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории представлен на рисунке 3.

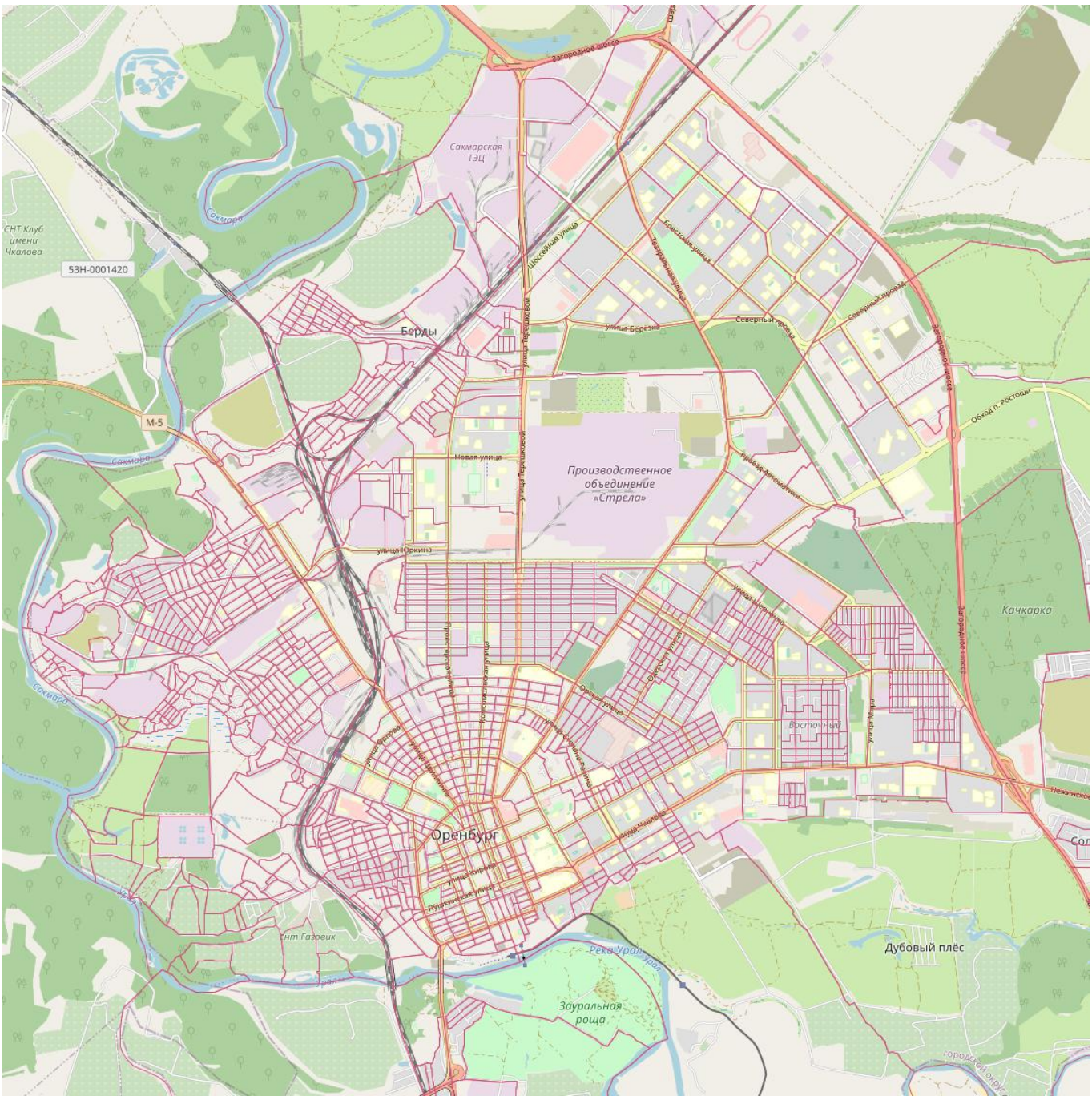


Рисунок 3 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург

Часть 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, муниципального округа, 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 01.01.2026 г.

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

– Общая отапливаемая площадь жилых зданий, 17 714 тыс. м²;

– Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, 14 415 тыс. м².

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

– Генеральный план города Оренбурга (утвержден постановлением правительства Оренбургской области от 21.05.2024 № 454-пп «Об утверждении генерального плана муниципального образования город Оренбург Оренбургской области».

– Выданные разрешения на ввод в эксплуатацию.

– База данных показателей муниципальных образований, опубликованные на сайте территориального органа Федеральной службы государственной статистики.

– Выданные разрешения на строительство.

– Данные ЕТО о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий (далее ТУ).

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

Таблица 2 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м²

№	Годы	2021	2022	2023	2024	2025
1.	**Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года**	**29 244**	**29 718**	**30 316**	**30 872**	**31 399**
2.	Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	478	603	564	543	741
2.1	индивидуальная жилищная застройка	194	161	189	190	185
2.2	многоквартирные жилые здания	326	260	262	418	384
2.3	общественно-деловая застройка	16	104	105	58	38
2.4	производственные здания	0	17	60	31	133
3.	Выбыло общей отапливаемой площади	-4	-5	-8	-16	-11
4	**Общая отапливая площадь на конец года, в т.ч.**	**29 718**	**30 316**	**30 872**	**31 399**	**32 129**
4.1	многоквартирные жилые здания, в т.ч.	11 848	12 112	12 382	12 816	13 212
4.1.1	с централизованным теплоснабжением	7 975	8 123	8 362	8 609	8 757
4.1.2	с индивидуальным теплоснабжением	3 873	3 989	4 020	4 208	4 454
4.2	общественно-деловая застройка, в т.ч.	9 766	9 869	9 974	10 033	10 071
4.2.1	с централизованным теплоснабжением	3 386	3 427	3 467	3 472	3 488
4.2.2	с индивидуальным теплоснабжением	6 380	6 442	6 507	6 561	6 583
4.3	Индивидуальные жилые здания	3 777	3 938	4 128	4 317	4 502

Таблица 3 – Показатели градостроительной деятельности[1]

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Площадь территории поселения, га	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911	95 911
Численность постоянного населения, тыс. чел.																						
Актуализируемая схема теплоснабжения	552,8	550,3	549,9	551,5	551,1	550,6	550,2	549,7	549,3	548,8	548,4	551,9	555,3	558,8	562,3	565,7	569,2	572,6	576,1	579,6	583,0	586,5
Утвержденная схема теплоснабжения	551,6	549,5	551,9	551,5	551,1	550,6	550,2	549,7	549,3	548,8	548,4	551,9	555,3	558,8	562,3	565,7	569,2	572,6	576,1	579,6	583,0	586,5
Генеральный план	552,8	552,4	551,9	551,5	551,1	550,6	550,2	549,7	549,3	548,8	548,4	551,9	555,3	558,8	562,3	565,7	569,2	572,6	576,1	579,6	583,0	586,5
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. м²																						
Актуализируемая схема теплоснабжения	16 510	17 134	17 714	18 113	18 560	18 840	19 114	19 436	19 758	20 080	20 402	20 724	21 046	21 368	21 690	22 012	22 334	22 656	22 978	23 300	23 622	23 944
Утвержденная схема теплоснабжения	16 681	17 099	17 390	17 759	18 153	18 531	18 833	19 116	19 410	19 705	19 999	20 293	20 587	20 882	21 176	21 470	21 764	22 059	22 353	22 647	22 942	23 236
Генеральный план	16 570	16 866	17 161	17 457	17 752	18 048	18 343	18 639	18 934	19 230	19 525	19 821	20 116	20 412	20 707	21 003	21 298	21 594	21 889	22 185	22 480	22 776
Обеспеченность населения жильем, м²/чел																						
Актуализируемая схема теплоснабжения	29,9	31,1	32,2	32,8	33,7	34,2	34,7	35,4	36,0	36,6	37,2	37,6	37,9	38,2	38,6	38,9	39,2	39,6	39,9	40,2	40,5	40,8
Утвержденная схема теплоснабжения	30,2	31,1	31,5	32,2	32,9	33,7	34,2	34,8	35,3	35,9	36,5	36,8	37,1	37,4	37,7	38,0	38,2	38,5	38,8	39,1	39,3	39,6
Генеральный план	30,0	30,5	31,1	31,7	32,2	32,8	33,3	33,9	34,5	35,0	35,6	35,9	36,2	36,5	36,8	37,1	37,4	37,7	38,0	38,3	38,6	38,8

Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по источникам тепловой энергии приведены в п 2.5 Главы 2 Обосновывающих материалов.

Ниже представлена общая информация по МО г. Оренбург.

[1] Данные генерального плана начинаются с 2023 года

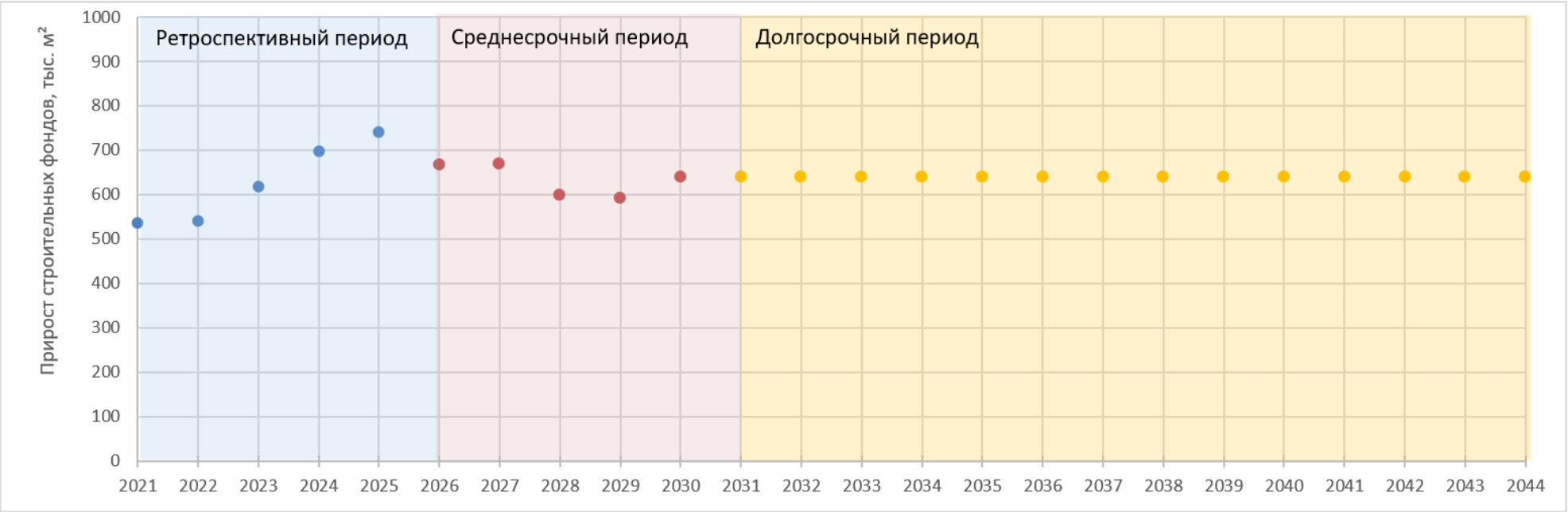


Рисунок 4 – Модель годовых приростов строительных фондов

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.

Таблица 4 – Прирост строительных фондов по годам, м²

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Прирост строительных фондов, в том числе:	**666,1**	**669,6**	**597,5**	**590,7**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**	**638,9**
ИЖД	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6
МКД	398,5	447,0	280,6	273,8	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0
ОЗ	32,6	24,3	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
ПЗ	52,4	15,5	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
Прирост строительных фондов накопительным итогом, в том числе:	**666,1**	**1 335,6**	**1 933,1**	**2 523,8**	**3 162,7**	**3 801,6**	**4 440,5**	**5 079,4**	**5 718,3**	**6 357,3**	**6 996,2**	**7 635,1**	**8 274,0**	**8 912,9**	**9 551,8**	**10 190,7**	**10 829,6**	**11 468,5**	**12 107,4**
ИЖД	182,6	365,3	547,9	730,6	913,2	1 095,9	1 278,5	1 461,2	1 643,8	1 826,5	2 009,1	2 191,8	2 374,4	2 557,1	2 739,7	2 922,4	3 105,0	3 287,7	3 470,3
МКД	398,5	845,5	1 126,1	1 399,9	1 721,9	2 043,9	2 366,0	2 688,0	3 010,0	3 332,0	3 654,0	3 976,0	4 298,0	4 620,1	4 942,1	5 264,1	5 586,1	5 908,1	6 230,1
ОЗ	32,6	56,9	135,7	214,5	293,3	372,1	450,9	529,7	608,5	687,3	766,1	844,9	923,7	1 002,5	1 081,3	1 160,1	1 238,9	1 317,6	1 396,4
ПЗ	52,4	67,9	123,4	178,8	234,3	289,7	345,1	400,6	456,0	511,5	566,9	622,4	677,8	733,3	788,7	844,2	899,6	955,1	1 010,5

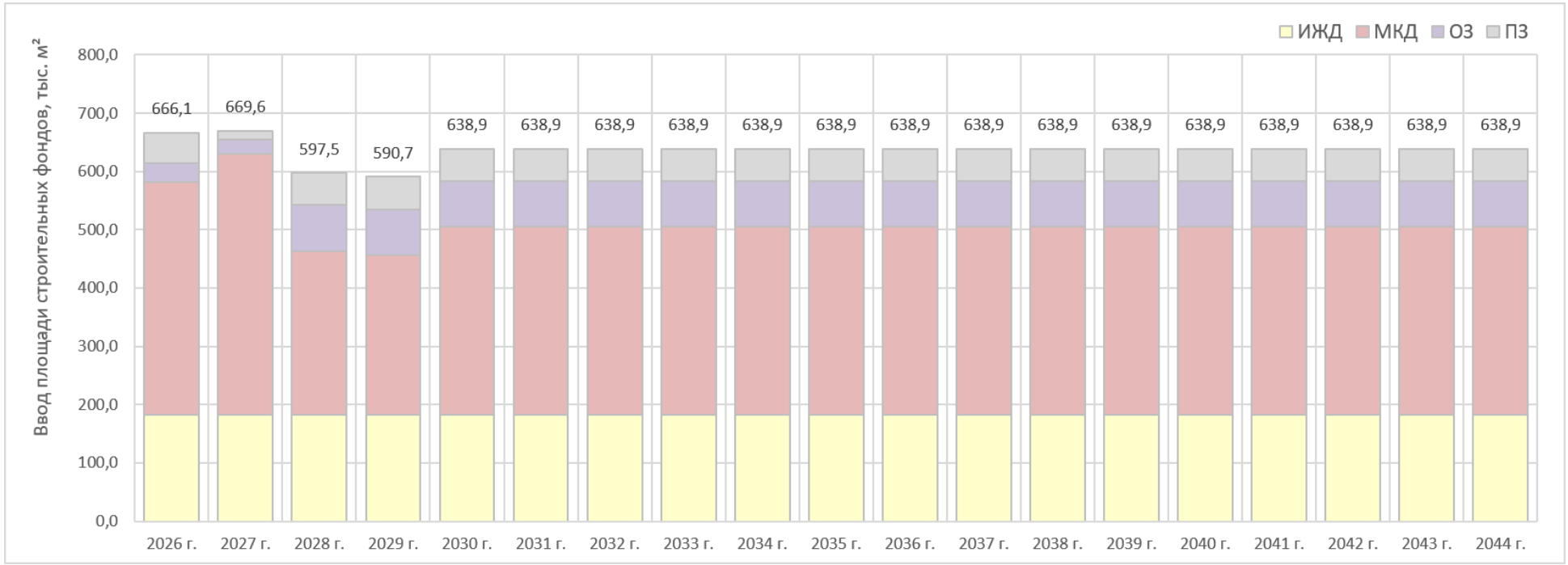


Рисунок 5 – Диаграмма прироста строительных фондов

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 01.01.2026 г. равна 1 749,048 Гкал/ч.

Общая расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2026 г. составляет 1 456,223 Гкал/ч.

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2026 г. равна 1 212,783 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии за 2025 год равно 3 070 445 Гкал (рассчитано как разница между отпуском тепловой энергии с коллекторов и потерями в тепловых сетях).

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 2025 г. по 2044 г. определяется следующими факторами:

- Расчетная нагрузка потребителей в 2025 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 2026 г. по 2044 г. составит 507,530 Гкал/ч, в т.ч.:

- ОВ: 434,563 Гкал/ч;
- ГВС средненедельная: 72,967 Гкал/ч.

Прирост потребления тепловой энергии за период с 2026 г. по 2044 г. составит 1 355 918 Гкал, в т.ч.:

- ОВ: 811 421 Гкал;
- ГВС: 544 497 Гкал.

Таблица 5 – Расчетные тепловые нагрузки в каждой зоне действия ЕТО на 01.01.2026 г.

№	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
		население			прочие				
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	580,226	150,891	**731,117**	333,008	34,727	4,724	**372,460**	**1103,577**
2	АО «ПО «Стрела»				70,250	9,058		**79,308**	**79,308**
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,112	0,019	**0,131**	0,105			**0,105**	**0,236**
4	ООО «Теплострой Плюс»	1,328	0,141	**1,469**					**1,469**
5	ООО «Озон»	2,000	0,333	**2,333**	1,400	0,250		**1,650**	**3,983**
6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,248		**0,248**	0,396			**0,396**	**0,644**
7	ООО «Любимый дворик»	1,204	0,573	**1,777**					**1,777**
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,385	0,130	**0,515**					**0,515**
9	ООО «ТГК»	7,688	3,318	**11,006**					**11,006**
10	ООО «Теплоком»	1,481	0,669	**2,150**					**2,150**
11	ООО СК «СССР»	0,662	0,020	**0,682**					**0,682**
12	АО «Торговый дом «Форштадт»	0,617		**0,617**	2,152			**2,152**	**2,769**
13	ООО «ГК Оренбург»	3,476	0,280	**3,756**					**3,756**
14	ТСН(ж) «Успех»	0,785	0,126	**0,911**					**0,911**
	ИТОГО	**600,212**	**156,500**	**756,712**	**407,311**	**44,035**	**4,724**	**456,071**	**1212,783**

Таблица 6 – Расчетные тепловые нагрузки в каждой системе теплоснабжения на 01.01.2026 г.

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
			население			прочие				
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	ПАО «Т Плюс»	469,359	131,926	**601,286**	260,714	29,623	1,900	**292,236**	**893,522**
2	БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	7,698	1,625	**9,323**	8,136	0,854		**8,990**	**18,313**
3	Котельная «Гугучинская»	ПАО «Т Плюс»	4,370	0,568	**4,938**	1,184	0,073		**1,257**	**6,195**
4	Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	15,133	4,987	**20,119**	3,270	0,669		**3,940**	**24,059**
5	Котельная «Лесозащитная»	ПАО «Т Плюс»	3,943		**3,943**	3,567	0,048		**3,615**	**7,558**
6	Котельная «Туркестанская»	ПАО «Т Плюс»	6,885	2,277	**9,161**	2,539	0,232		**2,772**	**11,933**
8	Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	3,399	0,093	**3,492**	3,010	0,156		**3,166**	**6,658**
10	Котельная «Янтарь»	ПАО «Т Плюс»	5,681	0,498	**6,179**	0,709	0,002		**0,711**	**6,890**
11	Котельная «Советская»	ПАО «Т Плюс»	1,278		**1,278**	4,707			**4,707**	**5,985**
12	Котельная «Дубки»	ПАО «Т Плюс»				1,705	0,418		**2,123**	**2,123**
13	Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	1,729	0,527	**2,255**	1,306	0,056		**1,363**	**3,618**
14	Котельная «ЖБК»	ПАО «Т Плюс»	4,546	1,579	**6,126**	0,674	0,072		**0,745**	**6,871**

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
			население			прочие				
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
15	Котельная «4 квартал»	ПАО «Т Плюс»	6,512	0,050	**6,562**	0,985	0,026		**1,011**	**7,573**
16	Котельная «Харьковская»	ПАО «Т Плюс»	4,706	0,613	**5,319**	3,145	0,117		**3,262**	**8,581**
17	Котельная «Орентрикотаж»	ПАО «Т Плюс»	1,242	0,357	**1,599**	0,408	0,110	2,027	**2,546**	**4,145**
18	Котельная «11 квартал»	ПАО «Т Плюс»	0,053		**0,053**	1,989	0,262		**2,251**	**2,304**
19	Котельная «Овощевод»	ПАО «Т Плюс»	0,388		**0,388**	0,278			**0,278**	**0,666**
20	Котельная «67 городок»	ПАО «Т Плюс»	2,123	0,514	**2,636**	2,154	0,448		**2,603**	**5,239**
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	ПАО «Т Плюс»	5,862	1,865	**7,728**	0,161	0,111		**0,271**	**7,999**
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	2,906	0,105	**3,011**	1,476	0,110		**1,586**	**4,597**
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ПАО «Т Плюс»	1,357		**1,357**	2,823	0,059		**2,882**	**4,239**
24	Котельная «ЖДТ»	ПАО «Т Плюс»	3,416	0,478	**3,894**	1,549	0,142		**1,691**	**5,585**
28	Котельная «Набережная»	ПАО «Т Плюс»	1,767	0,215	**1,982**	0,674	0,002		**0,676**	**2,658**
30	Котельная «ОГАУ»	ПАО «Т Плюс»	1,010	0,228	**1,238**	2,663	0,159		**2,822**	**4,060**
31	Котельная «Тексорен»	ПАО «Т Плюс»	1,595		**1,595**	2,895			**2,895**	**4,490**
32	Котельная «Кадетский корпус»	ПАО «Т Плюс»	0,208	0,034	**0,241**	1,698	0,173		**1,872**	**2,113**
33	Котельная «Черепановых»	ПАО «Т Плюс»	0,874	0,092	**0,966**	0,791	0,048		**0,839**	**1,805**
34	Котельная «СОК»	ПАО «Т Плюс»				0,302	0,018		**0,320**	**0,320**
35	Котельная «Стройгородок»	ПАО «Т Плюс»	0,638		**0,638**	0,019			**0,019**	**0,657**
37	Котельная «ОКБ-1»	ПАО «Т Плюс»						0,784	**0,784**	**0,784**
38	Котельная «Гаражи УВД»	ПАО «Т Плюс»	0,200		**0,200**	1,230			**1,230**	**1,430**
39	Котельная «Инфекционная больница»	ПАО «Т Плюс»						0,013	**0,013**	**0,013**
40	БМК «Победы»	ПАО «Т Плюс»	2,334		**2,334**	0,910			**0,910**	**3,244**
41	Котельная «Самолетная»	ПАО «Т Плюс»	1,581	0,192	**1,772**	0,416	0,090		**0,507**	**2,279**
45	Котельная «Тубдиспансер»	ПАО «Т Плюс»				0,935	0,313		**1,248**	**1,248**
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	ПАО «Т Плюс»	0,458		**0,458**	0,193			**0,193**	**0,651**
47	Котельная «Детский сад № 77»	ПАО «Т Плюс»	0,576	0,124	**0,700**	1,178	0,058		**1,236**	**1,936**
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ПАО «Т Плюс»				0,552	0,121		**0,673**	**0,673**
49	Котельная «Дубицкого»	ПАО «Т Плюс»	0,039		**0,039**	0,324			**0,324**	**0,363**
50	БМК «Третьяка»	ПАО «Т Плюс»	2,083		**2,083**	1,421	0,072		**1,493**	**3,576**
51	Котельная «ЖСК»	ПАО «Т Плюс»	1,379		**1,379**	1,191			**1,191**	**2,570**
52	Котельная «Ногина»	ПАО «Т Плюс»	0,729	0,307	**1,036**	0,150			**0,150**	**1,186**
53	Котельная «МЧ»	ПАО «Т Плюс»	2,234	0,183	**2,417**	1,587			**1,587**	**4,004**
54	Котельная «ГПТУ-16»	ПАО «Т Плюс»	0,660		**0,660**	0,422			**0,422**	**1,082**
55	Котельная «Школа №14»	ПАО «Т Плюс»	0,002		**0,002**	0,172			**0,172**	**0,174**
56	Котельная «Бердянка»	ПАО «Т Плюс»	0,322		**0,322**	0,358			**0,358**	**0,679**
57	Котельная «Каргала»	ПАО «Т Плюс»	0,827		**0,827**	0,367			**0,367**	**1,194**
58	Котельная «Краснохолм»	ПАО «Т Плюс»	0,179		**0,179**	0,248			**0,248**	**0,427**
59	Котельная «Городище»	ПАО «Т Плюс»	0,201		**0,201**	0,672			**0,672**	**0,873**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
			население			прочие				
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
60	Котельная «Горбольница»	ПАО «Т Плюс»	**Резерв потребителя 1 категории**							
62	Котельная «Перинатальный центр»	ПАО «Т Плюс»	**Резерв потребителя 1 категории**							
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	**В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»**							
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	0,909	0,526	**1,434**	0,149	0,007		**0,156**	**1,591**
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ПАО «Т Плюс»	3,251	0,088	**3,339**	1,231	0,048		**1,279**	**4,618**
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	ПАО «Т Плюс»	0,354		**0,354**	0,791			**0,791**	**1,144**
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	ПАО «Т Плюс»	0,354		**0,354**					**0,354**
71	Котельная АО «Парк»	ПАО «Т Плюс»	0,919	0,460	**1,380**		0,027		**0,027**	**1,406**
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ПАО «Т Плюс»	1,739	0,382	**2,121**	2,803			**2,803**	**4,925**
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ПАО «Т Плюс»	0,220		**0,220**	0,176	0,001		**0,177**	**0,397**
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»				70,250	9,058		**79,308**	**79,308**
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,112	0,019	**0,131**	0,105			**0,105**	**0,236**
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	0,445		**0,445**					**0,445**
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	0,437	0,073	**0,510**					**0,510**
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	0,446	0,068	**0,514**					**0,514**
101	Котельная № 5 МКД	ООО «Озон»	2,000	0,333	**2,333**					**2,333**
104	Котельная «Гимназия № 4»	ООО «Озон»				1,200	0,208		**1,408**	**1,408**
105	Котельная детский сад «Семицветик»	ООО «Озон»				0,200	0,042		**0,242**	**0,242**
83	Котельная № 50	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,248		**0,248**	0,396			**0,396**	**0,644**
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	1,204	0,573	**1,777**					**1,777**
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,385	0,130	**0,515**					**0,515**
86	Котельная № 3 (крышная)	ООО «ТГК»	0,488	0,186	**0,674**					**0,674**
87	Котельная № 5 (крышная)	ООО «ТГК»	0,513	0,253	**0,766**					**0,766**
88	Котельная № 6 (крышная)	ООО «ТГК»	0,697	0,249	**0,946**					**0,946**
89	Котельная № 7 (крышная)	ООО «ТГК»	0,590	0,249	**0,839**					**0,839**
90	Котельная № 8 (крышная)	ООО «ТГК»	0,869	0,401	**1,270**					**1,270**
91	Котельная № 9 (крышная)	ООО «ТГК»	0,741	0,306	**1,047**					**1,047**
92	Котельная № 10 (крышная)	ООО «ТГК»	0,724	0,358	**1,082**					**1,082**
93	Котельная № 11 (крышная)	ООО «ТГК»	0,855	0,405	**1,260**					**1,260**

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
			население			прочие				
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
94	Котельная № 21 (крышная)	ООО «ТГК»	0,960	0,329	**1,289**					**1,289**
95	Котельная № 22 (крышная)	ООО «ТГК»	0,746	0,345	**1,091**					**1,091**
96	Котельная № 13 (крышная)	ООО «ТГК»	0,505	0,237	**0,742**					**0,742**
97	Котельная № 1 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,452	0,204	**0,656**					**0,656**
98	Котельная № 2 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,580	0,262	**0,842**					**0,842**
99	Котельная № 4 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,449	0,203	**0,652**					**0,652**
100	Котельная ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	0,662	0,020	**0,682**					**0,682**
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	АО «Торговый дом «Форштадт»	0,617		**0,617**	2,152			**2,152**	**2,769**
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ООО «ГК Оренбург»	0,808	0,143	**0,951**					**0,951**
107	Котельная «Самолетная, 198»	ТСН(ж) «Успех»	0,785	0,126	**0,911**					**0,911**
109	Котельная «Перовского, 1а»	ООО «ГК Оренбург»	0,763	0,038	**0,801**					**0,801**
110	Котельная «Перовского, 1»	ООО «ГК Оренбург»	0,471	0,024	**0,495**					**0,495**
111	Котельная «Перовского, 3»	ООО «ГК Оренбург»	0,963	0,051	**1,014**					**1,014**
112	Котельная «Перовского, 3а»	ООО «ГК Оренбург»	0,471	0,024	**0,495**					**0,495**
	ИТОГО		**600,212**	**156,500**	**756,712**	**407,311**	**44,035**	**4,724**	**456,071**	**1212,783**

Таблица 7 – Потребление тепловой энергии в каждой зоне действия ЕТО за 2025 г.

№	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							Всего суммарная нагрузка
		население			прочие				
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	1 090,289	948,457	**2 038,746**	625,840	221,322	29,412	**876,574**	**2 915,320**
2	АО «ПО «Стрела»				61,768	27,770		**89,538**	**89,538**
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,259	0,155	**0,414**	0,243			**0,243**	**0,657**
4	ООО «Теплострой Плюс»	4,258	1,594	**5,853**					**5,853**
5	ООО «Озон»	2,408	1,400	**3,808**	0,992	0,638		**1,630**	**5,438**
6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,781		**0,781**	1,248			**1,248**	**2,029**
7	ООО «Любимый дворик»	0,912	1,513	**2,425**					**2,425**
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,541	0,636	**1,177**					**1,177**
9	ООО «ТГК»	11,957	17,849	**29,806**					**29,806**
10	ООО «Теплоком»	1,796	2,829	**4,625**					**4,625**
11	ООО СК «СССР»	0,411	0,044	**0,455**					**0,455**
12	АО «Торговый дом «Форштадт»	1,537		**1,537**	5,362			**5,362**	**6,900**
13	ООО «ГК Оренбург»	2,473	0,852	**3,325**					**3,325**
14	ТСН(ж) «Успех»	1,856	1,041	**2,897**					**2,897**
	ИТОГО	1 119,479	976,371	**2 095,850**	695,452	249,731	29,412		**3 070,445**

Таблица 8 – Потребление тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения за 2025 г.

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							Всего суммарное потребление
			население			прочие				
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	ПАО «Т Плюс»	834,701	818,078	**1 652,779**	463,649	183,692	6,667	**654,008**	**2 306,787**
2	БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	16,015	11,785	**27,800**	16,925	6,191		**23,117**	**50,917**
3	Котельная «Гугучинская»	ПАО «Т Плюс»	7,818	3,539	**11,357**	2,118	0,456		**2,574**	**13,931**
4	Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	31,524	36,223	**67,747**	6,813	4,863		**11,676**	**79,423**
5	Котельная «Лесозащитная»	ПАО «Т Плюс»	10,612		**10,612**	9,599	0,445		**10,045**	**20,656**
6	Котельная «Туркестанская»	ПАО «Т Плюс»	11,786	13,589	**25,375**	4,347	1,387		**5,735**	**31,109**
8	Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	8,469	0,807	**9,276**	7,498	1,355		**8,853**	**18,129**
10	Котельная «Янтарь»	ПАО «Т Плюс»	12,558	3,834	**16,392**	1,567	0,017		**1,584**	**17,977**
11	Котельная «Советская»	ПАО «Т Плюс»	2,461		**2,461**	9,066			**9,066**	**11,527**
12	Котельная «Дубки»	ПАО «Т Плюс»				3,792	3,240		**7,032**	**7,032**
13	Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	2,960	3,146	**6,106**	2,237	0,338		**2,574**	**8,680**
14	Котельная «ЖБК»	ПАО «Т Плюс»	7,461	9,038	**16,500**	1,106	0,410		**1,516**	**18,016**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
			население			прочие				Всего суммарное потребление
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
15	Котельная «4 квартал»	ПАО «Т Плюс»	12,643	0,340	**12,983**	1,913	0,175		**2,088**	**15,071**
16	Котельная «Харьковская»	ПАО «Т Плюс»	10,784	4,894	**15,678**	7,206	0,937		**8,144**	**23,822**
17	Котельная «Орентрикотаж»	ПАО «Т Плюс»	5,375	5,386	**10,761**	1,767	1,657		**3,424**	**14,185**
18	Котельная «11 квартал»	ПАО «Т Плюс»	0,089		**0,089**	3,315	1,519		**4,834**	**4,923**
19	Котельная «Овощевод»	ПАО «Т Плюс»	0,766		**0,766**	0,550			**0,550**	**1,316**
20	Котельная «67 городок»	ПАО «Т Плюс»	3,765	3,174	**6,939**	3,821	2,771		**6,592**	**13,530**
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	ПАО «Т Плюс»	11,161	12,382	**23,543**	0,306	0,734		**1,040**	**24,583**
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	7,792	0,984	**8,775**	3,958	1,027		**4,985**	**13,761**
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ПАО «Т Плюс»	2,721		**2,721**	5,658	0,412		**6,071**	**8,791**
24	Котельная «ЖДТ»	ПАО «Т Плюс»	6,569	3,203	**9,772**	2,978	0,954		**3,932**	**13,705**
28	Котельная «Набережная»	ПАО «Т Плюс»	3,122	1,325	**4,447**	1,190	0,012		**1,203**	**5,650**
30	Котельная «ОГАУ»	ПАО «Т Плюс»	1,784	1,402	**3,186**	4,705	0,979		**5,684**	**8,869**
31	Котельная «Тексорен»	ПАО «Т Плюс»	3,121		**3,121**	5,667			**5,667**	**8,788**
32	Котельная «Кадетский корпус»	ПАО «Т Плюс»	0,391	0,221	**0,611**	3,193	1,136		**4,329**	**4,940**
33	Котельная «Черепановых»	ПАО «Т Плюс»	1,569	0,577	**2,146**	1,422	0,298		**1,720**	**3,866**
34	Котельная «СОК»	ПАО «Т Плюс»				0,545	0,115		**0,660**	**0,660**
35	Котельная «Стройгородок»	ПАО «Т Плюс»	1,247		**1,247**	0,037			**0,037**	**1,284**
37	Котельная «ОКБ-1»	ПАО «Т Плюс»						1,054	**1,054**	**1,054**
38	Котельная «Гаражи УВД»	ПАО «Т Плюс»	0,367		**0,367**	2,253			**2,253**	**2,619**
39	Котельная «Инфекционная больница»	ПАО «Т Плюс»						0,723	**0,723**	**0,723**
40	БМК «Победы»	ПАО «Т Плюс»	4,452		**4,452**	1,736			**1,736**	**6,189**
41	Котельная «Самолетная»	ПАО «Т Плюс»	2,964	1,253	**4,217**	0,781	0,592		**1,372**	**5,589**
45	Котельная «Тубдиспансер»	ПАО «Т Плюс»				1,561	1,826		**3,387**	**3,387**
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	ПАО «Т Плюс»	0,882		**0,882**	0,370			**0,370**	**1,252**
47	Котельная «Детский сад № 77»	ПАО «Т Плюс»	1,403	1,053	**2,455**	2,872	0,491		**3,363**	**5,818**
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ПАО «Т Плюс»				1,361	1,044		**2,404**	**2,404**
49	Котельная «Дубицкого»	ПАО «Т Плюс»	0,079		**0,079**	0,663			**0,663**	**0,741**
50	БМК «Третьяка»	ПАО «Т Плюс»	3,952		**3,952**	2,695	0,475		**3,170**	**7,122**
51	Котельная «ЖСК»	ПАО «Т Плюс»	2,643		**2,643**	2,281			**2,281**	**4,924**
52	Котельная «Ногина»	ПАО «Т Плюс»	0,792	1,164	**1,956**	0,163			**0,163**	**2,119**
53	Котельная «МЧ»	ПАО «Т Плюс»	5,649	1,613	**7,262**	4,014			**4,014**	**11,276**
54	Котельная «ГПТУ-16»	ПАО «Т Плюс»	1,270		**1,270**	0,811			**0,811**	**2,081**
55	Котельная «Школа №14»	ПАО «Т Плюс»	0,003		**0,003**	0,324			**0,324**	**0,327**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
			население			прочие				Всего суммарное потребление
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
56	Котельная «Бердянка»	ПАО «Т Плюс»	0,187		**0,187**	0,208			**0,208**	**0,394**
57	Котельная «Каргала»	ПАО «Т Плюс»	1,734		**1,734**	0,770			**0,770**	**2,504**
58	Котельная «Краснохолм»	ПАО «Т Плюс»	0,423		**0,423**	0,586			**0,586**	**1,009**
59	Котельная «Городище»	ПАО «Т Плюс»	0,323		**0,323**	1,081			**1,081**	**1,405**
60	Котельная «Горбольница»	ПАО «Т Плюс»	**Резерв потребителя 1 категории**							
62	Котельная «Перинатальный центр»	ПАО «Т Плюс»	**Резерв потребителя 1 категории**							
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	**В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»**							
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	1,320	2,661	**3,981**	0,216	0,038		**0,254**	**4,235**
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	ПАО «Т Плюс»	30,472	2,880	**33,351**	11,537	1,573	20,968	**34,077**	**67,428**
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	ПАО «Т Плюс»	2,724		**2,724**	6,091			**6,091**	**8,815**
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	ПАО «Т Плюс»	2,233		**2,233**					**2,233**
71	Котельная АО «Парк»	ПАО «Т Плюс»	1,266	2,207	**3,473**		0,129		**0,129**	**3,602**
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	ПАО «Т Плюс»	2,219	1,699	**3,918**	3,577			**3,577**	**7,494**
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	ПАО «Т Плюс»	3,673		**3,673**	2,942	0,032		**2,974**	**6,646**
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	АО «ПО «Стрела»				61,768	27,770		**89,538**	**89,538**
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,259	0,155	**0,414**	0,243			**0,243**	**0,657**
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	1,404		**1,404**					**1,404**
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	1,547	0,900	**2,448**					**2,448**
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	1,307	0,694	**2,001**					**2,001**
101	Котельная № 5 МКД	ООО «Озон»	2,408	1,400	**3,808**					**3,808**
104	Котельная «Гимназия № 4»	ООО «Озон»				0,680	0,412		**1,092**	**1,092**
105	Котельная детский сад «Семицветик»	ООО «Озон»				0,312	0,226		**0,538**	**0,538**
83	Котельная № 50	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,781		**0,781**	1,248			**1,248**	**2,029**

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
			население			прочие				Всего суммарное потребление
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	0,912	1,513	**2,425**					**2,425**
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,541	0,636	**1,177**					**1,177**
86	Котельная № 3 (крышная)	ООО «ТГК»	0,811	1,080	**1,891**					**1,891**
87	Котельная № 5 (крышная)	ООО «ТГК»	0,655	1,129	**1,784**					**1,784**
88	Котельная № 6 (крышная)	ООО «ТГК»	1,189	1,481	**2,670**					**2,670**
89	Котельная № 7 (крышная)	ООО «ТГК»	0,999	1,472	**2,471**					**2,471**
90	Котельная № 8 (крышная)	ООО «ТГК»	1,501	2,413	**3,914**					**3,914**
91	Котельная № 9 (крышная)	ООО «ТГК»	1,380	1,989	**3,369**					**3,369**
92	Котельная № 10 (крышная)	ООО «ТГК»	1,004	1,732	**2,736**					**2,736**
93	Котельная № 11 (крышная)	ООО «ТГК»	1,100	1,818	**2,918**					**2,918**
94	Котельная № 21 (крышная)	ООО «ТГК»	1,524	1,821	**3,345**					**3,345**
95	Котельная № 22 (крышная)	ООО «ТГК»	1,041	1,681	**2,722**					**2,722**
96	Котельная № 13 (крышная)	ООО «ТГК»	0,754	1,232	**1,986**					**1,986**
97	Котельная № 1 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,595	0,937	**1,532**					**1,532**
98	Котельная № 2 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,696	1,097	**1,793**					**1,793**
99	Котельная № 4 (крышная)	ООО «Теплоком»	0,505	0,795	**1,300**					**1,300**
100	Котельная ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	0,411	0,044	**0,455**					**0,455**
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	АО «Торговый дом «Форштадт»	1,537		**1,537**	5,362			**5,362**	**6,900**
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ООО «ГК Оренбург»	0,939	0,578	**1,517**					**1,517**
107	Котельная «Самолетная, 198»	ТСН(ж) «Успех»	1,856	1,041	**2,897**					**2,897**
109	Котельная «Перовского, 1а»	ООО «ГК Оренбург»	0,508	0,089	**0,597**					**0,597**
110	Котельная «Перовского, 1»	ООО «ГК Оренбург»	0,335	0,059	**0,394**					**0,394**
111	Котельная «Перовского, 3»	ООО «ГК Оренбург»	0,583	0,107	**0,690**					**0,690**
112	Котельная «Перовского, 3а»	ООО «ГК Оренбург»	0,108	0,019	**0,127**					**0,127**
	ИТОГО		**1 119,479**	**976,371**	**2 095,850**	**695,452**	**249,731**	**29,412**	**974,595**	**3 070,445**

Таблица 9 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Прирост тепловой нагрузки, в том числе:	**29,045**	**26,797**	**24,450**	**24,286**	**26,781**	**26,554**	**26,680**	**26,925**	**26,819**	**26,920**	**26,862**	**26,928**	**26,916**	**26,927**	**26,928**	**26,928**	**26,928**	**26,928**	**26,928**
отопление и вентиляция	25,220	22,737	21,320	20,842	22,859	22,878	22,745	23,001	22,917	23,000	22,983	23,010	22,999	23,002	23,010	23,010	23,010	23,010	23,010
горячее водоснабжение	3,825	4,060	3,130	3,444	3,922	3,676	3,935	3,924	3,902	3,920	3,879	3,918	3,917	3,925	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918
Прирост тепловой нагрузки накопительным итогом, в том числе:	**29,045**	**55,842**	**80,292**	**104,578**	**131,359**	**157,913**	**184,593**	**211,518**	**238,337**	**265,257**	**292,119**	**319,047**	**345,963**	**372,890**	**399,818**	**426,746**	**453,674**	**480,602**	**507,530**
отопление и вентиляция	25,220	47,957	69,277	90,119	112,978	135,856	158,601	181,602	204,519	227,519	250,502	273,512	296,511	319,513	342,523	365,533	388,543	411,553	434,563
горячее водоснабжение	3,825	7,885	11,015	14,459	18,381	22,057	25,992	29,916	33,818	37,738	41,617	45,535	49,452	53,377	57,295	61,213	65,131	69,049	72,967

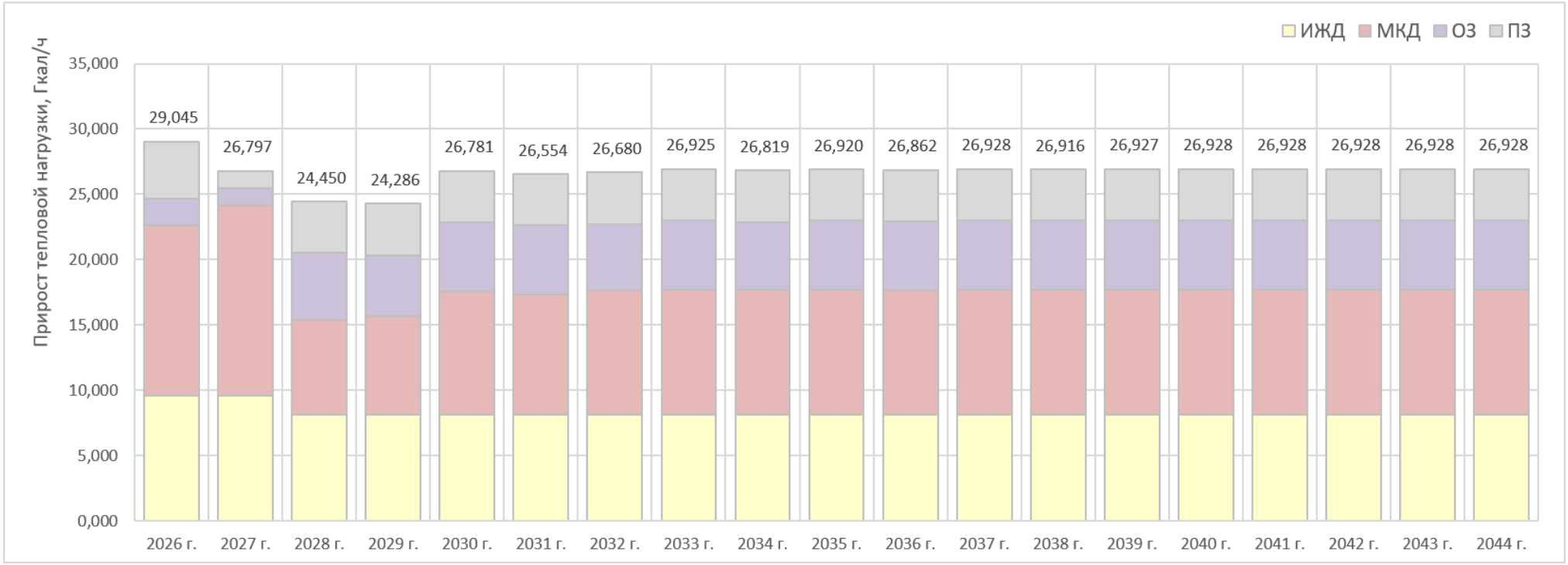


Рисунок 6 – Прирост тепловой нагрузки по годам и типам застройки, Гкал/ч

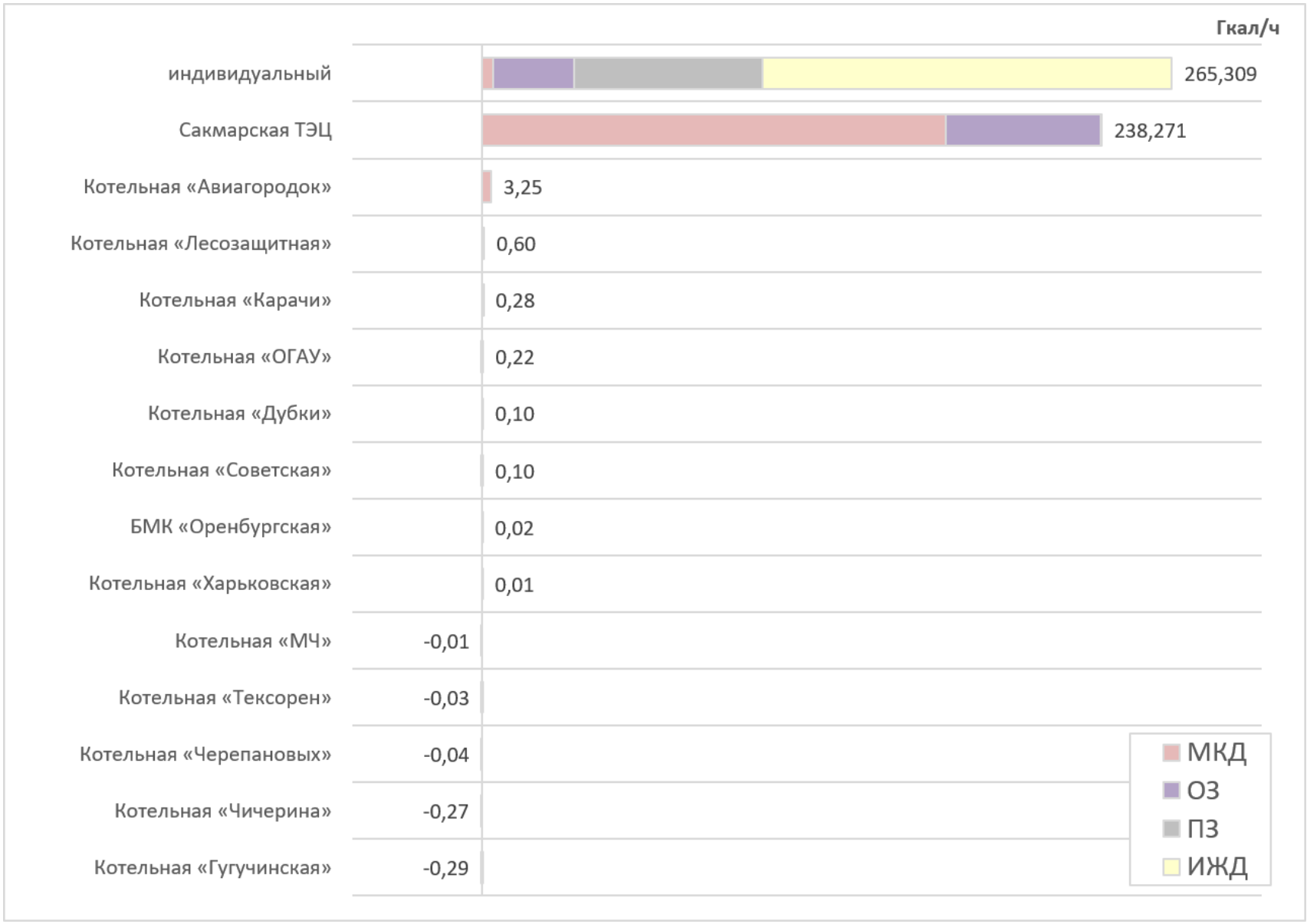


Рисунок 7 – Распределение прироста перспективной тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Таблица 10 – Прирост потребления тепловой энергии по годам, Гкал/г.

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Прирост потребления тепловой энергии отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в том числе:	**76 505**	**75 939**	**63 160**	**64 574**	**71 575**	**69 816**	**71 616**	**71 976**	**71 647**	**71 938**	**71 579**	**71 949**	**71 917**	**71 984**	**71 949**	**71 949**	**71 949**	**71 949**	**71 949**
отопление и вентиляция	48 095	45 898	39 684	38 803	42 303	42 352	42 216	42 684	42 522	42 677	42 629	42 701	42 670	42 681	42 701	42 701	42 701	42 701	42 701
горячее водоснабжение	28 410	30 041	23 476	25 771	29 272	27 464	29 399	29 292	29 125	29 261	28 950	29 248	29 247	29 303	29 248	29 248	29 248	29 248	29 248
Прирост потребления тепловой энергии отопления, вентиляции и горячего водоснабжения накопительным итогом, в том числе:	**76 505**	**152 444**	**215 604**	**280 179**	**351 753**	**421 569**	**493 185**	**565 161**	**636 808**	**708 746**	**780 324**	**852 273**	**924 190**	**996 174**	**1 068 123**	**1 140 072**	**1 212 021**	**1 283 969**	**1 355 918**
отопление и вентиляция	48 095	93 993	133 677	172 480	214 783	257 135	299 352	342 036	384 558	427 235	469 864	512 565	555 235	597 916	640 617	683 318	726 019	768 720	811 421
горячее водоснабжение	28 410	58 451	81 928	107 699	136 970	164 434	193 833	223 125	252 250	281 511	310 461	339 708	368 955	398 258	427 506	456 754	486 002	515 250	544 497

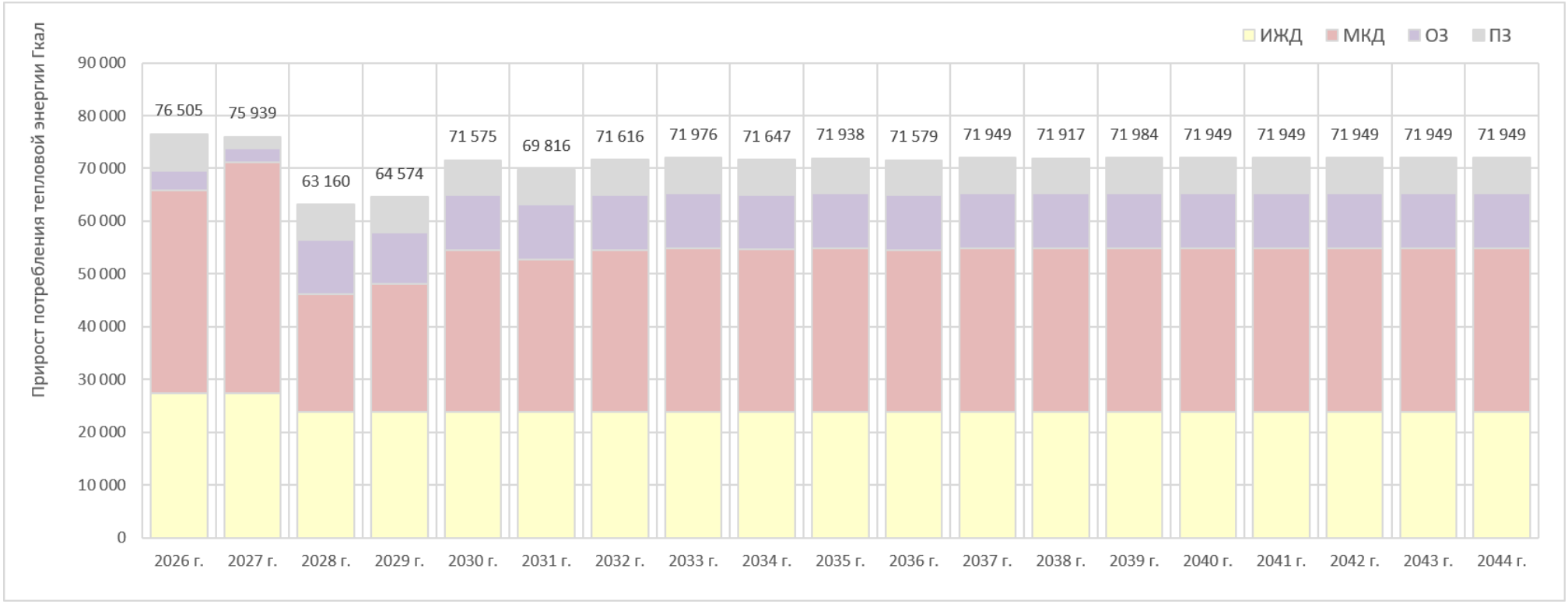


Рисунок 8 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г.

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

До 2044 г. за счет перспективной производственной застройки прогнозируется прирост тепловой нагрузки в сетевой воде, равный 72,818 Гкал/ч.

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 2025 году составляла 4,724 Гкал/ч, из которых 1,900 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 2025 по 2044 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.

Таблица 11 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га

№ системы	Система теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	0,056	0,057	0,058	0,059	0,06	0,061	0,061	0,062	0,063	0,064	0,065	0,065	0,066	0,067	0,068	0,069	0,069	0,07	0,071	0,072
2	БМК «Оренбургская»	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
3	Котельная «Гугучинская»	0,306	0,307	0,304	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
4	Котельная «Карачи»	0,291	0,291	0,292	0,292	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
5	Котельная «Лесозащитная»	0,3	0,293	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
6	Котельная «Туркестанская»	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
8	Котельная «Чичерина»	0,29	0,286	0,284	0,284	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
10	Котельная «Янтарь»	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
11	Котельная «Советская»	0,364	0,376	0,376	0,376	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
12	Котельная «Дубки»	0,08	0,081	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
13	Котельная «Авиагородок»	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,089	0,096	0,102	0,109	0,115	0,122	0,129	0,136	0,143	0,15	0,157
14	Котельная «ЖБК»	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
15	Котельная «4 квартал»	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
16	Котельная «Харьковская»	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
17	Котельная «Орентрикотаж»	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
18	Котельная «11 квартал»	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
19	Котельная «Овощевод»	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
20	Котельная «67 городок»	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
22	Котельная «Мебельная фабрика»	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
23	Котельная «Мебельный комбинат»	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
24	Котельная «ЖДТ»	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
28	Котельная «Набережная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2028 г.)	0,253	0,253	0,253	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»	0,375	0,397	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
31	Котельная «Тексорен»	0,367	0,369	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2028 г.)	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	0,204	0,204	0,204	0,204	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	0,2
34	Котельная «СОК»	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
35	Котельная «Стройгородок»	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
37	Котельная «ОКБ-1»	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
38	Котельная «Гаражи УВД»	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
39	Котельная «Инфекционная больница»	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
40	БМК «Победы»	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
41	Котельная «Самолетная»	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
45	Котельная «Тубдиспансер»	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128

№ системы	Система теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
47	Котельная «Детский сад № 77»	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
49	Котельная «Дубицкого»	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
50	БМК «Третьяка»	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
51	Котельная «ЖСК»	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
52	Котельная «Ногина»	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422
53	Котельная «МЧ»	0,311	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	0,31	0,31	0,31	0,31
54	Котельная «ГПТУ-16»	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
55	Котельная «Школа №14»	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
56	Котельная «Бердянка»	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
57	Котельная «Каргала»	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
58	Котельная «Краснохолм»	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
59	Котельная «Городище»	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
60	Котельная «Горбольница»	резерв 1-й категории, в работе при ремонте на сетях СТЭЦ																			
62	Котельная «Перинатальный центр»	резерв 1-й категории, работает в режиме ЦТП																			
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	резерв 1-й категории, в работе при ремонте на сетях СТЭЦ																			
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
71	Котельная АО «Парк»	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374
83	Котельная № 50	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229
86	Котельная № 3 (крышная)	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654	2,654
87	Котельная № 5 (крышная)	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
88	Котельная № 6 (крышная)	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215
89	Котельная № 7 (крышная)	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425
90	Котельная № 8 (крышная)	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896	3,896

№ системы	Система теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
91	Котельная № 9 (крышная)	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033
92	Котельная № 10 (крышная)	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546	2,546
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	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466
94	Котельная № 21 (крышная)	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069
95	Котельная № 22 (крышная)	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543
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	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973	1,973
97	Котельная № 1 (крышная)	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264
98	Котельная № 2 (крышная)	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506
99	Котельная № 4 (крышная)	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929
100	Котельная ООО СК «СССР»	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
101	Котельная № 5 МКД	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
104	Котельная «Гимназия № 4»	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
105	Котельная детский сад «Семицветик»	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
106	Котельная «Ткачева 16/1»	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
107	Котельная «Самолетная, 198»	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
109	Котельная «Перовского, 1а»	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
110	Котельная «Перовского, 1»	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
111	Котельная «Перовского, 3»	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733	2,733
112	Котельная «Перовского, 3а»	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056	3,056

Часть 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 92 системы теплоснабжения. Реестр систем представлен в таблице 12.

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

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

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

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

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения формируются исходя из следующих факторов:

- присоединение перспективной тепловой нагрузки к существующим источникам централизованного теплоснабжения (см. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- переключение на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ и БМК «Уральская» тепловой нагрузки котельных «Набережная» и «Кадетский корпус» с закрытием вышеупомянутых котельных.

Таблица 12 – Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	1	ПАО «Т Плюс»
2	БМК «Оренбургская»	1	ПАО «Т Плюс»
3	Котельная «Гугучинская»	1	ПАО «Т Плюс»
4	Котельная «Карачи»	1	ПАО «Т Плюс»
5	Котельная «Лесозащитная»	1	ПАО «Т Плюс»
6	Котельная «Туркестанская»	1	ПАО «Т Плюс»
8	Котельная «Чичерина»	1	ПАО «Т Плюс»
10	Котельная «Янтарь»	1	ПАО «Т Плюс»
11	Котельная «Советская»	1	ПАО «Т Плюс»
12	Котельная «Дубки»	1	ПАО «Т Плюс»
13	Котельная «Авиагородок»	1	ПАО «Т Плюс»
14	Котельная «ЖБК»	1	ПАО «Т Плюс»
15	Котельная «4 квартал»	1	ПАО «Т Плюс»
16	Котельная «Харьковская»	1	ПАО «Т Плюс»
17	Котельная «Орентрикотаж»	1	ПАО «Т Плюс»
18	Котельная «11 квартал»	1	ПАО «Т Плюс»
19	Котельная «Овощевод»	1	ПАО «Т Плюс»
20	Котельная «67 городок»	1	ПАО «Т Плюс»
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	1	ПАО «Т Плюс»
22	Котельная «Мебельная фабрика»	1	ПАО «Т Плюс»
23	Котельная «Мебельный комбинат»	1	ПАО «Т Плюс»
24	Котельная «ЖДТ»	1	ПАО «Т Плюс»
28	Котельная «Набережная»	1	ПАО «Т Плюс»
30	Котельная «ОГАУ»	1	ПАО «Т Плюс»
31	Котельная «Тексорен»	1	ПАО «Т Плюс»
32	Котельная «Кадетский корпус»	1	ПАО «Т Плюс»
33	Котельная «Черепановых»	1	ПАО «Т Плюс»
34	Котельная «СОК»	1	ПАО «Т Плюс»
35	Котельная «Стройгородок»	1	ПАО «Т Плюс»
37	Котельная «ОКБ-1»	1	ПАО «Т Плюс»
38	Котельная «Гаражи УВД»	1	ПАО «Т Плюс»
39	Котельная «Инфекционная больница»	1	ПАО «Т Плюс»
40	БМК «Победы»	1	ПАО «Т Плюс»
41	Котельная «Самолетная»	1	ПАО «Т Плюс»
45	Котельная «Тубдиспансер»	1	ПАО «Т Плюс»
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	1	ПАО «Т Плюс»
47	Котельная «Детский сад № 77»	1	ПАО «Т Плюс»
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	1	ПАО «Т Плюс»
49	Котельная «Дубицкого»	1	ПАО «Т Плюс»
50	БМК «Третьяка»	1	ПАО «Т Плюс»
51	Котельная «ЖСК»	1	ПАО «Т Плюс»
52	Котельная «Ногина»	1	ПАО «Т Плюс»
53	Котельная «МЧ»	1	ПАО «Т Плюс»
54	Котельная «ГПТУ-16»	1	ПАО «Т Плюс»
55	Котельная «Школа №14»	1	ПАО «Т Плюс»
56	Котельная «Бердянка»	1	ПАО «Т Плюс»
57	Котельная «Каргала»	1	ПАО «Т Плюс»
58	Котельная «Краснохолм»	1	ПАО «Т Плюс»
59	Котельная «Городище»	1	ПАО «Т Плюс»
60	Котельная «Горбольница»	1	ПАО «Т Плюс»
62	Котельная «Перинатальный центр»	1	ПАО «Т Плюс»
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	1	ПАО «Т Плюс»
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	1	ПАО «Т Плюс»
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	1	ПАО «Т Плюс»

№ системы теплоснаб-жения	Система теплоснабжения	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	1	ПАО «Т Плюс»
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	1	ПАО «Т Плюс»
71	Котельная АО «Парк»	1	ПАО «Т Плюс»
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	1	ПАО «Т Плюс»
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	1	ПАО «Т Плюс»
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	2	АО «ПО «Стрела»
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	3	ООО «Оренбургхладо-комбинат»
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	4	ООО «Теплострой Плюс»
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	4	ООО «Теплострой Плюс»
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	4	ООО «Теплострой Плюс»
101	Котельная № 5 МКД	5	ООО «Озон»
104	Котельная «Гимназия № 4»	5	ООО «Озон»
105	Котельная детский сад «Семицветик»	5	ООО «Озон»
83	Котельная № 50	6	ФГБУ «ЦЖКУ» Миноборо-роны России
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	7	ООО «Любимый дворик»
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»
86	Котельная № 3 (крышная)	9	ООО «ТГК»
87	Котельная № 5 (крышная)	9	ООО «ТГК»
88	Котельная № 6 (крышная)	9	ООО «ТГК»
89	Котельная № 7 (крышная)	9	ООО «ТГК»
90	Котельная № 8 (крышная)	9	ООО «ТГК»
91	Котельная № 9 (крышная)	9	ООО «ТГК»
92	Котельная № 10 (крышная)	9	ООО «ТГК»
93	Котельная № 11 (крышная)	9	ООО «ТГК»
94	Котельная № 21 (крышная)	9	ООО «ТГК»
95	Котельная № 22 (крышная)	9	ООО «ТГК»
96	Котельная № 13 (крышная)	9	ООО «ТГК»
97	Котельная № 1 (крышная)	10	ООО «Теплоком»
98	Котельная № 2 (крышная)	10	ООО «Теплоком»
99	Котельная № 4 (крышная)	10	ООО «Теплоком»
100	Котельная ООО СК «СССР»	11	ООО СК «СССР»
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	12	АО «Торговый дом «Форштадт»
106	Котельная «Ткачева 16/1»	13	ООО «ГК Оренбург»
107	Котельная «Самолетная, 198»	14	ТСН(ж) «Успех»
109	Котельная «Перовского, 1а»	13	ООО «ГК Оренбург»
110	Котельная «Перовского, 1»	13	ООО «ГК Оренбург»
111	Котельная «Перовского, 3»	13	ООО «ГК Оренбург»
112	Котельная «Перовского, 3а»	13	ООО «ГК Оренбург»

2.1.1 Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Согласно п. 118 Методических указаний [4], а также приложению № 40 к Методическим указаниям, радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается:

- при расширении зон действия существующих котельных за счет подключения новых потребителей (п. 118);
- объекты заявителя должны выходить за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивать радиус теплоснабжения, а существующий радиус теплоснабжения соответствует зоне действия системы теплоснабжения (п. П40.10.1., Рисунок П40.1.).

Методики по расчету радиуса эффективного теплоснабжения как некоего расстояния от источника тепловой энергии в актуальных Методических указаниях не содержится.

Внутри системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии находятся системы теплоснабжения котельных:

- БМК «Уральская».
- Котельная «Инфекционная больница».
- Котельная «Горбольница».
- Котельная «Перинатальный центр».

2.1.2 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

2.1.2.1. Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»

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

БМК «Уральская» расположена по адресу: ул. Красная, зд.29

Сакмарская ТЭЦ и БМК «Уральская» снабжают тепловой энергией потребителей в северной, восточной и северо-восточной частях г. Оренбурга, а также часть потребителей центра города.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0231011, 56:44:0232007, 56:44:0232008, 56:44:0231012, 56:44:0236008, 56:44:0236001, 56:44:0202002, 56:44:0237001, 56:44:0232010, 56:44:0232013, 56:44:0236002, 56:44:0231010, 56:44:0123001, 56:44:0121003, 56:44:0126002, 56:44:0125001, 56:44:0236007, 56:44:0127001, 56:44:0115003, 56:44:0232014, 56:44:0232005, 56:44:0232012, 56:44:0202001, 56:44:0237004, 56:44:0234016, 56:44:0125002, 56:44:0234013, 56:44:0231014, 56:44:0232003, 56:44:0125003, 56:44:0202007, 56:44:0236005, 56:44:0127002, 56:44:0115001, 56:44:0202006, 56:44:0409002, 56:44:0202003, 56:44:0236003, 56:44:0236009, 56:44:0234010, 56:44:0128002, 56:44:0207003, 56:44:0126001, 56:44:0236004, 56:44:0112004, 56:44:0128001, 56:44:0237002, 56:44:0115002, 56:44:0409001, 56:44:0125004, 56:44:0407007, 56:44:0303023, 56:44:0421002, 56:44:0406002, 56:44:0433004, 56:44:0312006, 56:44:0232009, 56:44:0232011, 56:44:0303009, 56:44:0305004, 56:44:0314001, 56:44:0302005, 56:44:0303020, 56:44:0407001, 56:44:0119004, 56:44:0203019, 56:44:0204019, 56:44:0234011, 56:44:0304002, 56:44:0211005, 56:44:0224003, 56:44:0313004, 56:44:0303027, 56:44:0303021, 56:44:0303002, 56:44:0203010, 56:44:0226010, 56:44:0211008, 56:44:0121001, 56:44:0122001, 56:44:0350001, 56:44:0211014, 56:44:0230015, 56:44:0211013, 56:44:0411001, 56:44:0232006, 56:44:0119002, 56:44:0118001, 56:44:0121002, 56:44:0412002, 56:44:0219021, 56:44:0307004, 56:44:0305003, 56:44:0315001, 56:44:0304012, 56:44:0307010, 56:44:0303001, 56:44:0119005, 56:44:0417002, 56:44:0234014, 56:44:0203024, 56:44:0209001, 56:44:0117029, 56:44:0117030, 56:44:0226002, 56:44:0117039, 56:44:0211004, 56:44:0304010, 56:44:0305002, 56:44:0307005, 56:44:0304008, 56:44:0304006, 56:44:0304003, 56:44:0212007, 56:44:0303017, 56:44:0225007, 56:44:0203002, 56:44:0410019, 56:44:0219022, 56:44:0305001, 56:44:0221005, 56:44:0312007, 56:44:0104001, 56:44:0116001, 56:44:0304007, 56:44:0309008, 56:44:0310002, 56:44:0307006, 56:44:0309003, 56:44:0117021, 56:44:0119006, 56:44:0320001, 56:44:0310003, 56:44:0119016, 56:44:0311003, 56:44:0309007, 56:44:0306007, 56:44:0309006, 56:44:0319001, 56:44:0310001, 56:44:0410015, 56:44:0303003, 56:44:0237006, 56:44:0306003, 56:44:0218008, 56:44:0417005, 56:44:0306002, 56:44:0309004, 56:44:0312003, 56:44:0306005, 56:44:0304011, 56:44:0417001, 56:44:0406007, 56:44:0230014, 56:44:0309005, 56:44:0304014, 56:44:0307008, 56:44:0220003, 56:44:0406004, 56:44:0355001, 56:44:0355003, 56:44:0222003, 56:44:0303013, 56:44:0218001, 56:44:0221004, 56:44:0234008, 56:44:0117028, 56:44:0351002, 56:44:0117007, 56:44:0352004, 56:44:0353003, 56:44:0119007, 56:44:0119008, 56:44:0303005, 56:44:0303025, 56:44:0304009, 56:44:0313001, 56:44:0353009, 56:44:0446009, 56:44:0313003, 56:44:0433008, 56:44:0434006, 56:44:0443004, 56:44:0403019, 56:44:0452007, 56:44:0303024, 56:44:0416001, 56:44:0225006, 56:44:0416007, 56:44:0431004, 56:44:0403007, 56:44:0447001, 56:44:0417006, 56:44:0311002, 56:44:0443007, 56:44:0422007, 56:44:0403015, 56:44:0205005, 56:44:0422003, 56:44:0413003, 56:44:0422005, 56:44:0430003, 56:44:0212014, 56:44:0429006, 56:44:0206010, 56:44:0443003, 56:44:0307009, 56:44:0403009, 56:44:0307003, 56:44:0404020, 56:44:0426002, 56:44:0218007, 56:44:0117019, 56:44:0405007, 56:44:0221002, 56:44:0353010, 56:44:0354009, 56:44:0119019, 56:44:0122002, 56:44:0312001, 56:44:0313002, 56:44:0307001, 56:44:0307007,

56:44:0220001, 56:44:0221001, 56:44:0238001, 56:44:0210002, 56:44:0304004, 56:44:0218002, 56:44:0307002, 56:44:0219009, 56:44:0312004, 56:44:0355008, 56:44:0350003, 56:44:0304013, 56:44:0120003, 56:44:0119018, 56:44:0119012, 56:44:0311001, 56:44:0347003, 56:44:0303004, 56:44:0353004, 56:44:0353005, 56:44:0405012, 56:44:0423006, 56:44:0405005, 56:44:0433006, 56:44:0209004, 56:44:0303010, 56:44:0416005, 56:44:0235002, 56:44:0402018, 56:44:0430002, 56:44:0429001, 56:44:0415001, 56:44:0430006, 56:44:0402014, 56:44:0442004, 56:44:0227001, 56:44:0446001, 56:44:0433012, 56:44:0312008, 56:44:0405001, 56:44:0431007, 56:44:0219008, 56:44:0220006, 56:44:0206009, 56:44:0220005, 56:44:0206007, 56:44:0124001, 56:44:0347008, 56:44:0117036, 56:44:0119003, 56:44:0352009, 56:44:0346002, 56:44:0354008, 56:44:0347001, 56:44:0203017, 56:44:0405011, 56:44:0434004, 56:44:0442005, 56:44:0404006, 56:44:0112003, 56:44:0102006, 56:44:0226007, 56:44:0446002, 56:44:0416002, 56:44:0423005, 56:44:0429003, 56:44:0442003, 56:44:0426001, 56:44:0406008, 56:44:0109002, 56:44:0430008, 56:44:0446006, 56:44:0405003, 56:44:0401020, 56:44:0415003, 56:44:0414002, 56:44:0448001, 56:44:0218003, 56:44:0110002, 56:44:0403021, 56:44:0220004, 56:44:0355009, 56:44:0111002, 56:44:0351001, 56:44:0354002, 56:44:0222001, 56:44:0112002, 56:44:0219019, 56:44:0109001, 56:44:0219004, 56:44:0219014, 56:44:0219018, 56:44:0111003, 56:44:0345009, 56:44:0113001, 56:44:0234007, 56:44:0108001, 56:44:0101010, 56:44:0114002, 56:44:0351003, 56:44:0355002, 56:44:0347004, 56:44:0355010, 56:44:0355006, 56:44:0347005, 56:44:0354007, 56:44:0109003, 56:44:0111001, 56:44:0353006, 56:44:0424001, 56:44:0107003, 56:44:0114001, 56:44:0446010, 56:44:0429009, 56:44:0432002, 56:44:0112001, 56:44:0429004, 56:44:0423002, 56:44:0448003, 56:44:0430001, 56:44:0447003, 56:44:0446005, 56:44:0445007, 56:44:0446011, 56:44:0110001, 56:44:0109004, 56:44:0446008, 56:44:0433007, 56:44:0109005, 56:44:0433010, 56:44:0105003, 56:44:0401019, 56:44:0405002, 56:44:0413004, 56:44:0108002, 56:44:0448002, 56:44:0425001, 56:44:0219005, 56:44:0219012, 56:44:0222002, 56:44:0107002, 56:44:0106001, 56:44:0106003, 56:44:0120001, 56:44:0101011, 56:44:0105001, 56:44:0354005, 56:44:0354006, 56:44:0221003, 56:44:0110003, 56:44:0120002, 56:44:0234002, 56:44:0219001, 56:44:0345003, 56:44:0107001, 56:44:0352010, 56:44:0105002, 56:44:0355005, 56:44:0353002, 56:44:0347007, 56:44:0347006, 56:44:0446004, 56:44:0445006, 56:44:0106002, 56:44:0445001, 56:44:0445011, 56:44:0404004, 56:44:0102005, 56:44:0414003, 56:44:0443006, 56:44:0402016, 56:44:0445004, 56:44:0443001, 56:44:0445008, 56:44:0422002, 56:44:0402006, 56:44:0403003, 56:44:0445003, 56:44:0424005, 56:44:0404002, 56:44:0431001, 56:44:0232016, 56:44:0423003, 56:44:0445010, 56:44:0446013, 56:44:0403005, 56:44:0414001, 56:44:0432007, 56:44:0440001, 56:44:0402019, 56:44:0414006, 56:44:0414007, 56:44:0405004, 56:44:0414005, 56:44:0219007, 56:44:0219013, 56:44:0234003, 56:44:0219010, 56:44:0220002, 56:44:0346003, 56:44:0101004, 56:44:0101007, 56:44:0101006, 56:44:0102004, 56:44:0103001, 56:44:0101008, 56:44:0354001, 56:44:0219006, 56:44:0219017, 56:44:0101009, 56:44:0220009, 56:44:0101005, 56:44:0355004, 56:44:0354010, 56:44:0101003, 56:44:0352006, 56:44:0205011, 56:44:0215013, 56:44:0228003, 56:44:0424009, 56:44:0434003, 56:44:0208001, 56:44:0232015, 56:44:0416004, 56:44:0405010, 56:44:0443002, 56:44:0423004, 56:44:0422006, 56:44:0424006, 56:44:0404019, 56:44:0415007, 56:44:0442002, 56:44:0434007, 56:44:0414008, 56:44:0403001, 56:44:0236010, 56:44:0226001, 56:44:0402020, 56:44:0446007, 56:44:0446012, 56:44:0404021, 56:44:0232017, 56:44:0206001, 56:44:0402004, 56:44:0413001, 56:44:0413002, 56:44:0442001, 56:44:0224001, 56:44:0225001, 56:44:0416003, 56:44:0205013, 56:44:0424010, 56:44:0220007, 56:44:0233001, 56:44:0231013, 56:44:0425005, 56:44:0440002, 56:44:0219002, 56:44:0219020, 56:44:0418001, 56:44:0352002, 56:44:0219016, 56:44:0234001, 56:44:0219003, 56:44:0406003, 56:44:0233002, 56:44:0355007, 56:44:0353007, 56:44:0352007, 56:44:0329002, 56:44:0234005, 56:44:0215016, 56:44:0217001, 56:44:0216011, 56:44:0429008, 56:44:0424008,

56:44:0403017, 56:44:0422004, 56:44:0446003, 56:44:0431003, 56:44:0415008, 56:44:0414009, 56:44:0410020, 56:44:0432005, 56:44:0211006, 56:44:0434001, 56:44:0445005, 56:44:0434005, 56:44:0432001, 56:44:0229001, 56:44:0445002, 56:44:0430004, 56:44:0205010, 56:44:0403011, 56:44:0415005, 56:44:0445009, 56:44:0414004, 56:44:0402008, 56:44:0430010, 56:44:0402010, 56:44:0423001, 56:44:0203009, 56:44:0404022, 56:44:0433009, 56:44:0209002, 56:44:0402012, 56:44:0433011, 56:44:0204018, 56:44:0219015, 56:44:0232004, 56:44:0204017, 56:44:0220008, 56:44:0219011, 56:44:0352001, 56:44:0346001, 56:44:0201012, 56:44:0240001, 56:44:0213001, 56:44:0228001, 56:44:0354003, 56:44:0353001, 56:44:0354004, 56:44:0223001, 56:44:0353008, 56:44:0212005, 56:44:0403013, 56:44:0431002, 56:44:0448004, 56:44:0432008, 56:44:0430005, 56:44:0443005, 56:44:0442016, 56:44:0225002, 56:44:0422001, 56:44:0205015, 56:44:0433013, 56:44:0210003, 56:44:0424002, 56:44:0447002, 56:44:0434002, 56:44:0444001, 56:44:0429002, 56:44:0432004, 56:44:0201006, 56:44:0423007, 56:44:0402002, 56:44:0404023, 56:44:0442015, 56:44:0215008, 56:44:0410018, 56:44:0225005, 56:44:0203011, 56:44:0203018, 56:44:0226009, 56:44:0210001, 56:44:0211007, 56:44:0211002, 56:44:0410017, 56:44:0211001, 56:44:0211018, 56:44:0211003, 56:44:0225003, 56:44:0215012, 56:44:0201005, 56:44:0215001, 56:44:0202004, 56:44:0224004, 56:44:0207001, 56:44:0226011, 56:44:0205012, 56:44:0225004, 56:44:0226003, 56:44:0203001, 56:44:0235003, 56:44:0417003, 56:44:0406010, 56:44:0205009, 56:44:0204014, 56:44:0204016, 56:44:0406001, 56:44:0212001, 56:44:0235001, 56:44:0214001, 56:44:0212013, 56:44:0215017, 56:44:0239001, 56:44:0207002, 56:44:0216009, 56:44:0433005, 56:44:0229002, 56:44:0212002, 56:44:0215015, 56:44:0408003, 56:44:0407011, 56:44:0212004, 56:44:0224002, 56:44:0215014, 56:44:0215003, 56:44:0202005, 56:44:0205014, 56:44:0212012, 56:44:0216008, 56:44:0216004, 56:44:0410016, 56:44:0228002, 56:44:0216010, 56:44:0204015, 56:44:0225008, 56:44:0204013, 56:44:0211012, 56:44:0212006, 56:44:0412001, 56:44:0212003.

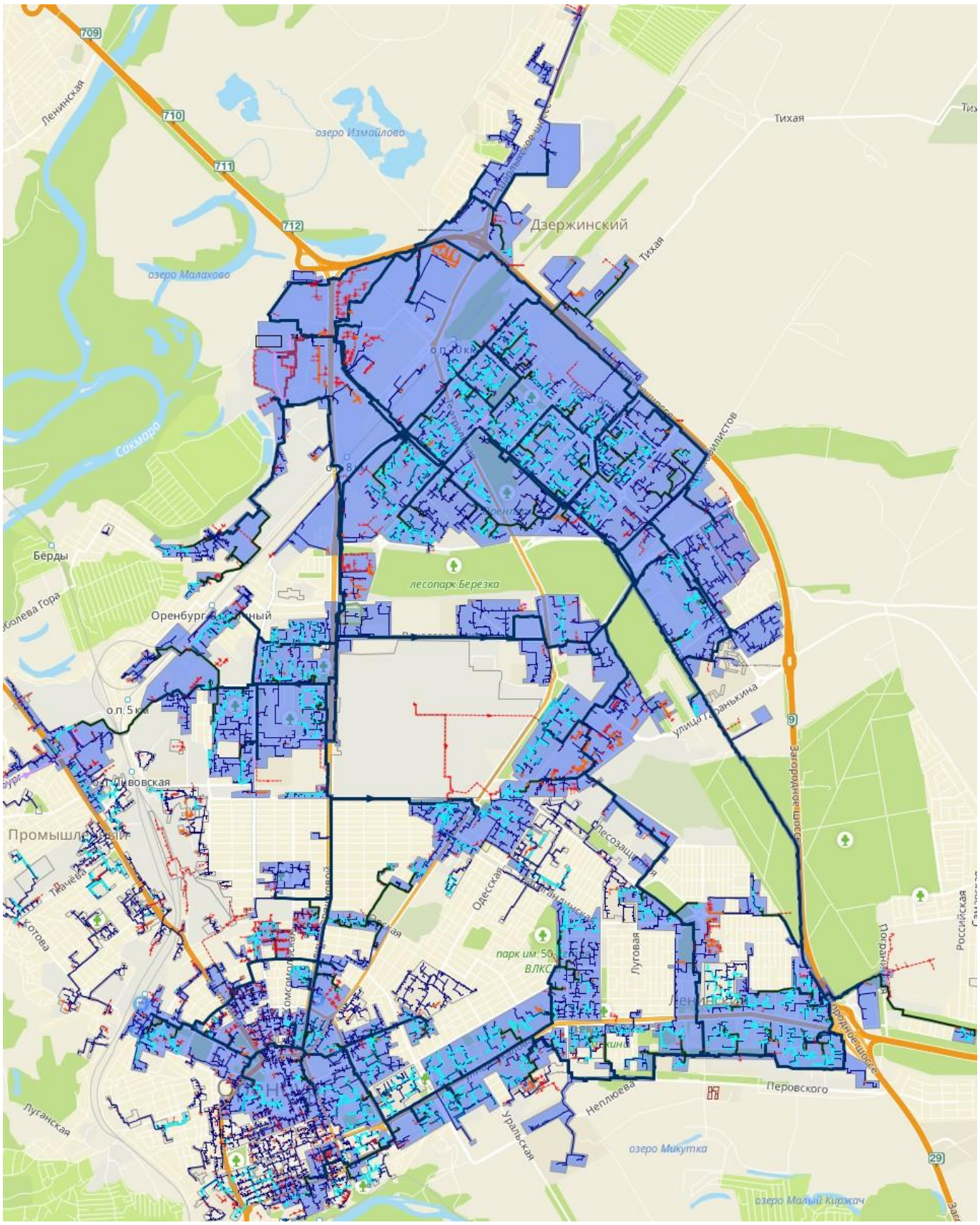


Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ

2.1.2.2. Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская»

БМК «Оренбургская» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Кольцевая. БМК «Оренбургская» снабжает тепловой энергией объекты в западной части Промышленного района. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кольцевая, Магистральная, Инструментальная, Западная, Щорса, Курочкина, Химическая, Регенераторная, Розы Люксембург, Жуковского, Карьерная, Бурчак-Абрамовича, Калинина, Короткий пер., Бебеля, Магнитогорская, Интернациональная, Попова пер., Турбинная, Лодыгина, Сакмарская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0333004, 56:44:0320008, 56:44:0333009, 56:44:0321002, 56:44:0316002, 56:44:0321007, 56:44:0321003, 56:44:0319009, 56:44:0317005, 56:44:0308007, 56:44:0321001, 56:44:0322006, 56:44:0333013, 56:44:0333014, 56:44:0322003, 56:44:0333015, 56:44:0316005, 56:44:0321010, 56:44:0333010, 56:44:0333012, 56:44:0316003, 56:44:0316009, 56:44:0317003, 56:44:0316006, 56:44:0321004, 56:44:0319008, 56:44:0333006, 56:44:0316008, 56:44:0321006, 56:44:0319010, 56:44:0319011, 56:44:0322002, 56:44:0322004, 56:44:0318004, 56:44:0308010, 56:44:0308009, 56:44:0333005, 56:44:0333008, 56:44:0317006, 56:44:0333002, 56:44:0308001, 56:44:0333001, 56:44:0308008, 56:44:0318007, 56:44:0317001, 56:44:0316007, 56:44:0317004, 56:44:0319003, 56:44:0333003, 56:44:0319007, 56:44:0319005, 56:44:0321011, 56:44:0319006, 56:44:0316004, 56:44:0309009, 56:44:0318001, 56:44:0321005, 56:44:0318005, 56:44:0317002, 56:44:0333007.

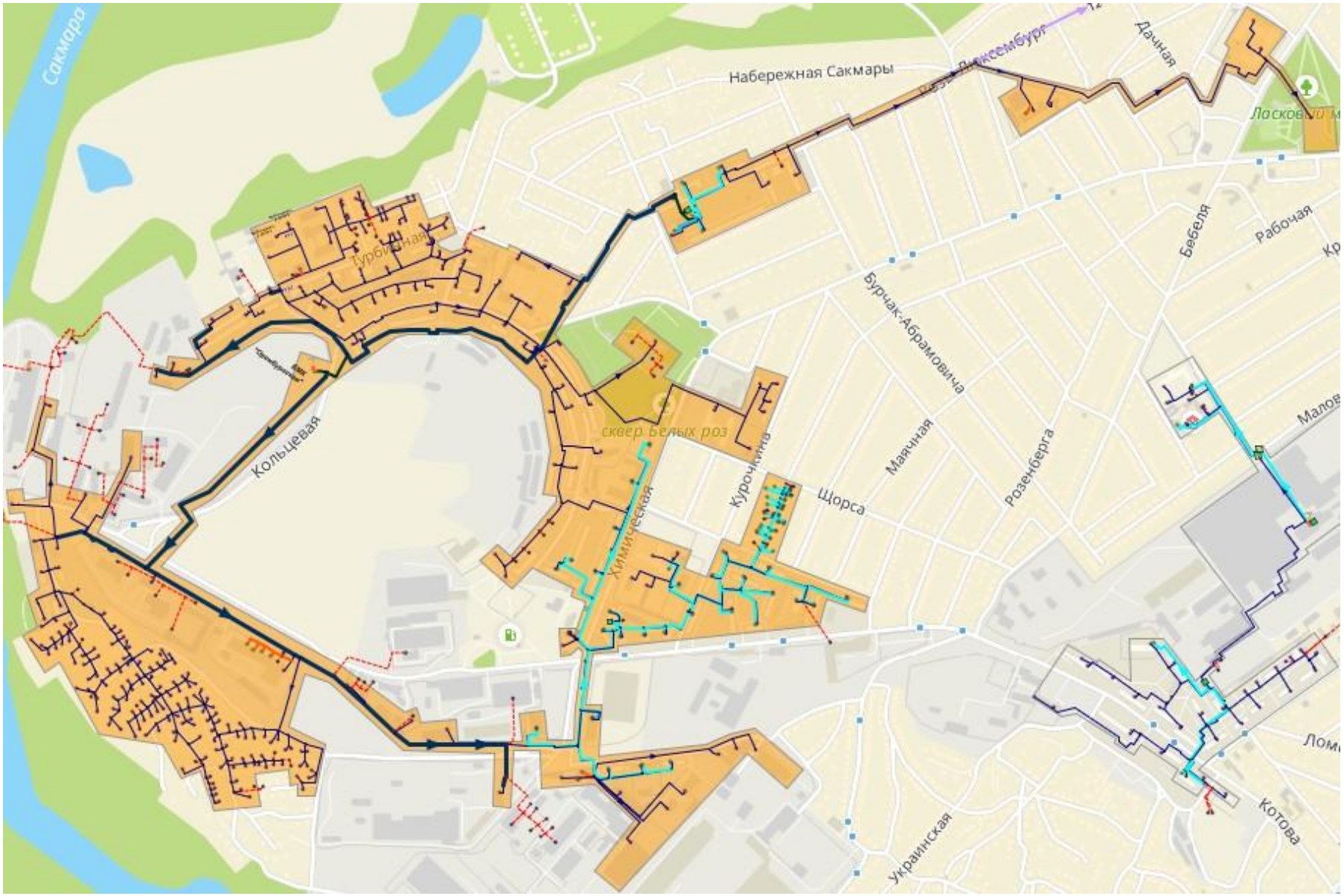


Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская»

2.1.2.3. Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская»

Котельная «Гугучинская» расположена по адресу: г. Оренбург, пер Гугучинский, № 16 .Котельная «Гугучинская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Пушкинская, Максима Горького, Чичерина, 9 Января, Черепановых, Бурзянцева, Кобзева, Гугучинский пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230014, 56:44:0231010, 56:44:0230009, 56:44:0455003, 56:44:0236007, 56:44:0230013, 56:44:0230006, 56:44:0230001, 56:44:0231009, 56:44:0230012, 56:44:0231011, 56:44:0236004, 56:44:0230007, 56:44:0231013, 56:44:0230005, 56:44:0230008, 56:44:0231008, 56:44:0236006, 56:44:0230015, 56:44:0455004, 56:44:0230010, 56:44:0230004, 56:44:0230011.

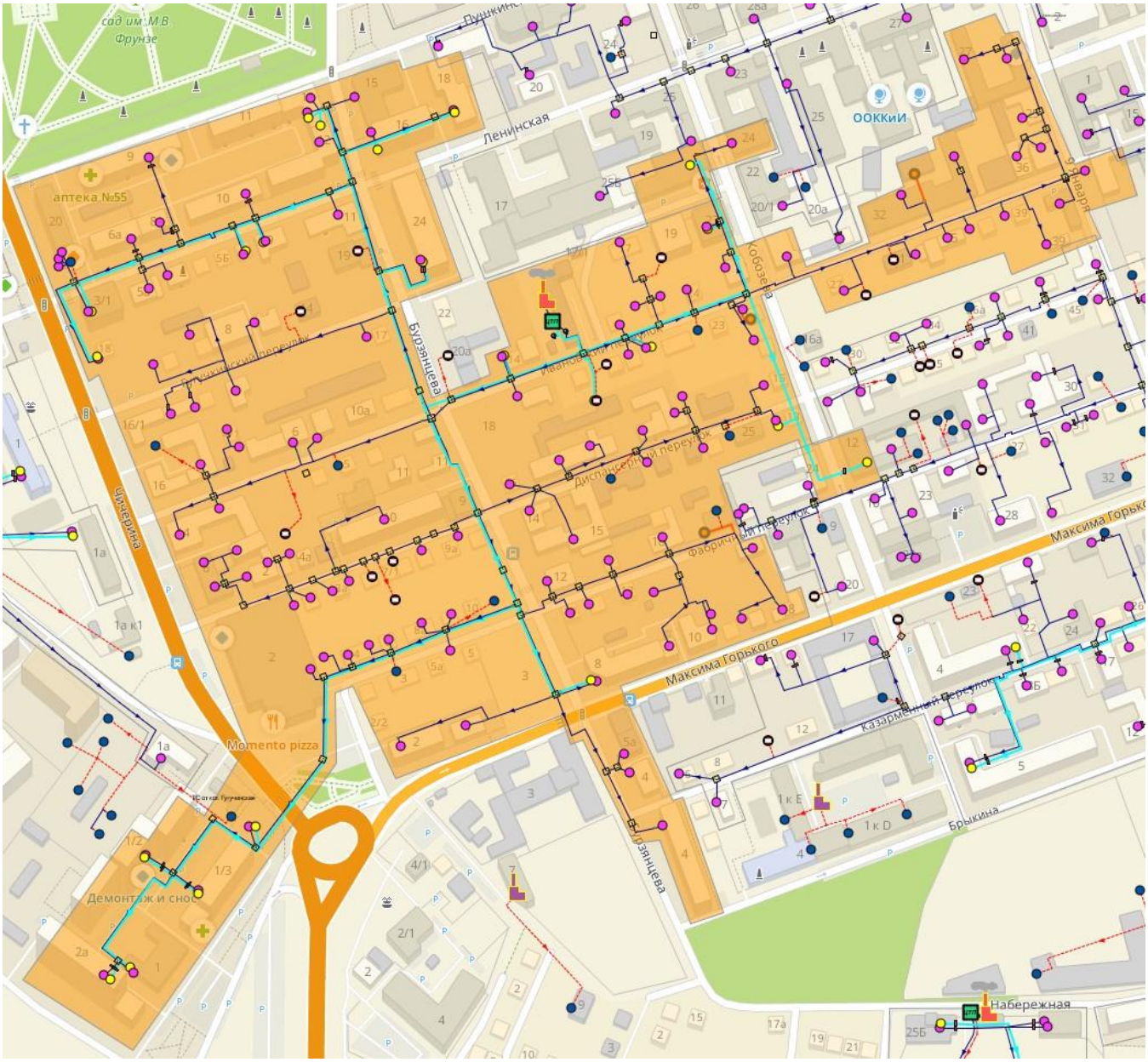


Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская»

2.1.2.4. Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи»

Котельная «Карачи» расположена по адресу: Оренбург г, Беляевская ул, Дом 59/3 Литер ВВ1. Котельная «Карачи» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города в микрорайонах Южный, Карачи и пос. Строителей. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Амурская, Заречная, Беляевская, Казахская, Скороходова, Ямашева, Зауральная, Даля, Весенняя, Артельная, Текстильщиков, Енисейска, Пойменная, Огородная, 1-я Линия.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0258001, 56:44:0258005, 56:44:0266002, 56:44:0251007, 56:44:0258008, 56:44:0258011, 56:44:0258004, 56:44:0258015, 56:44:0265006, 56:44:0258012, 56:44:0266010, 56:44:0257006, 56:44:0269001, 56:44:0257007, 56:44:0266004, 56:44:0256007, 56:44:0258009, 56:44:0257004, 56:44:0265005, 56:44:0266006, 56:44:0258003, 56:44:0266007, 56:44:0262002, 56:44:0262016, 56:44:0255003, 56:44:0261005, 56:44:0264007, 56:44:0266001, 56:44:0256008, 56:44:0261004, 56:44:0266003, 56:44:0262011, 56:44:0256005, 56:44:0262010, 56:44:0257005, 56:44:0251004, 56:44:0265004, 56:44:0258019, 56:44:0258018, 56:44:0257003, 56:44:0262001, 56:44:0258002, 56:44:0265001, 56:44:0257001, 56:44:0255002, 56:44:0262005, 56:44:0262003, 56:44:0258020, 56:44:0265003, 56:44:0259001, 56:44:0261003, 56:44:0262004, 56:44:0266009, 56:44:0262015, 56:44:0258016, 56:44:0264006, 56:44:0266008, 56:44:0256006, 56:44:0265002, 56:44:0257002, 56:44:0266005, 56:44:0258006.

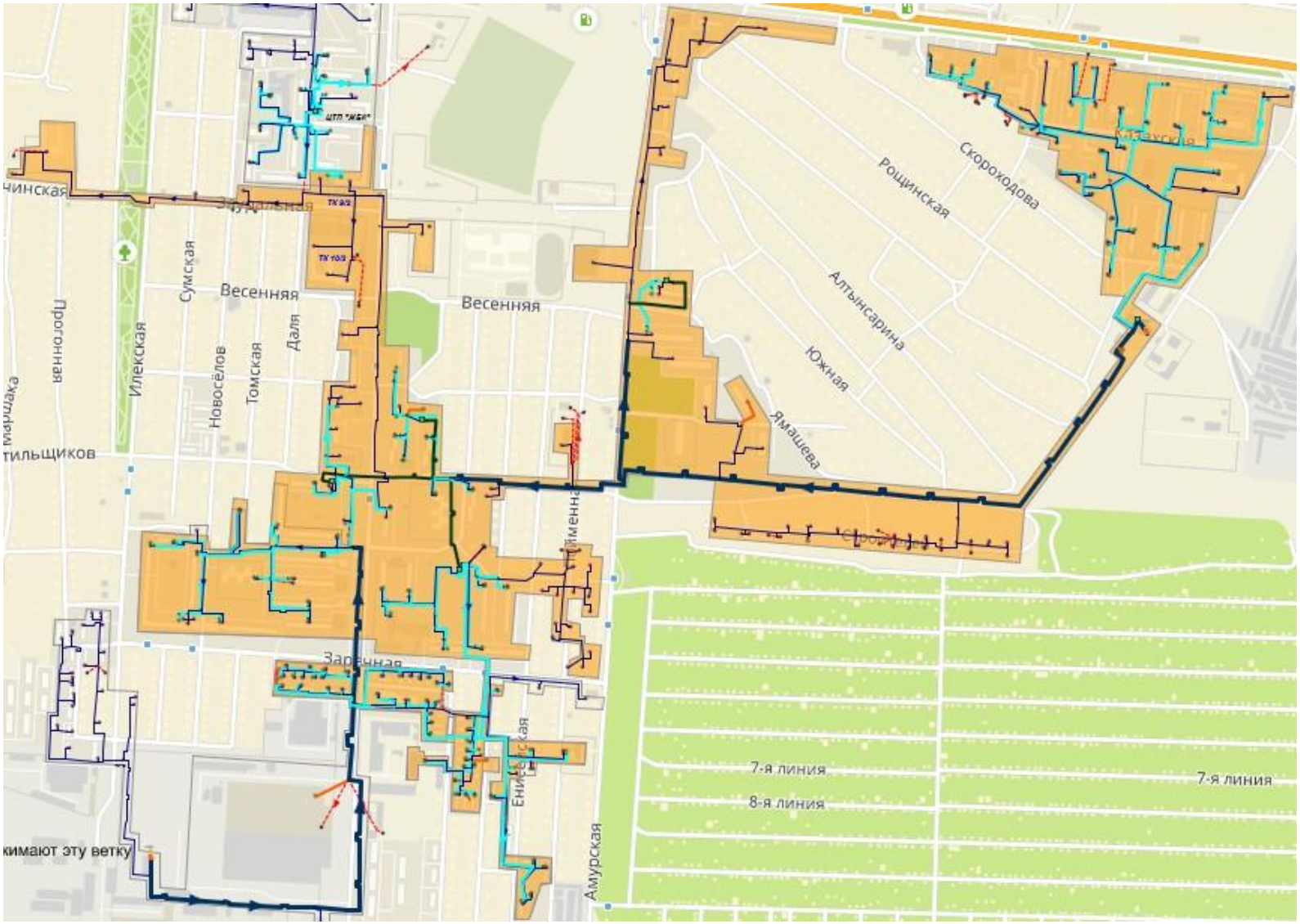


Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи»

2.1.2.5. Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная»

Котельная «Лесозащитная» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Лесозащитная, д 2. Котельная «Лесозащитная» снабжает тепловой энергией объекты в северо-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Совхозная, Полигонная, Карагандинская, Ялтинская, Одесская, Русский пер., Лесозащитная, Шевченко.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0419004, 56:44:0410015, 56:44:0407010, 56:44:0407003, 56:44:0406009, 56:44:0421001, 56:44:0421003, 56:44:0407001, 56:44:0418009, 56:44:0421002, 56:44:0206001, 56:44:0407007, 56:44:0418001, 56:44:0407009, 56:44:0407012, 56:44:0407008, 56:44:0407005, 56:44:0421005, 56:44:0406010, 56:44:0408001, 56:44:0128002, 56:44:0407011, 56:44:0418002, 56:44:0407006, 56:44:0407002.

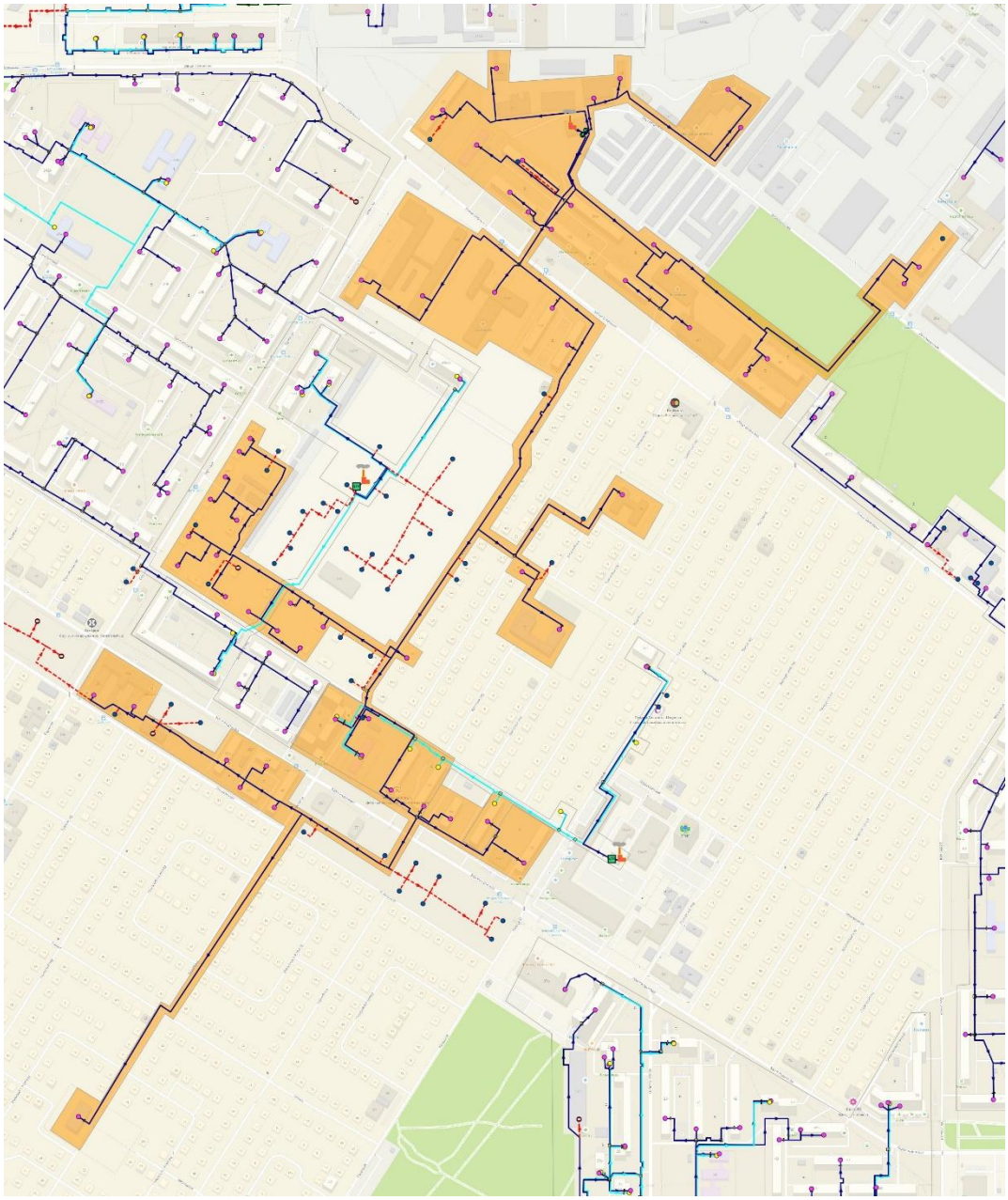


Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная»

2.1.2.6. Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская»

Котельная «Туркестанская» расположена по адресу: город Оренбург, улица Тимирязева, 14/1. Котельная «Туркестанская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Маршала Жукова, Степана Разина, Чкалова, Туркестанская, Тимирязева, Бассейный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0222002, 56:44:0222003, 56:44:0434003, 56:44:0222001.

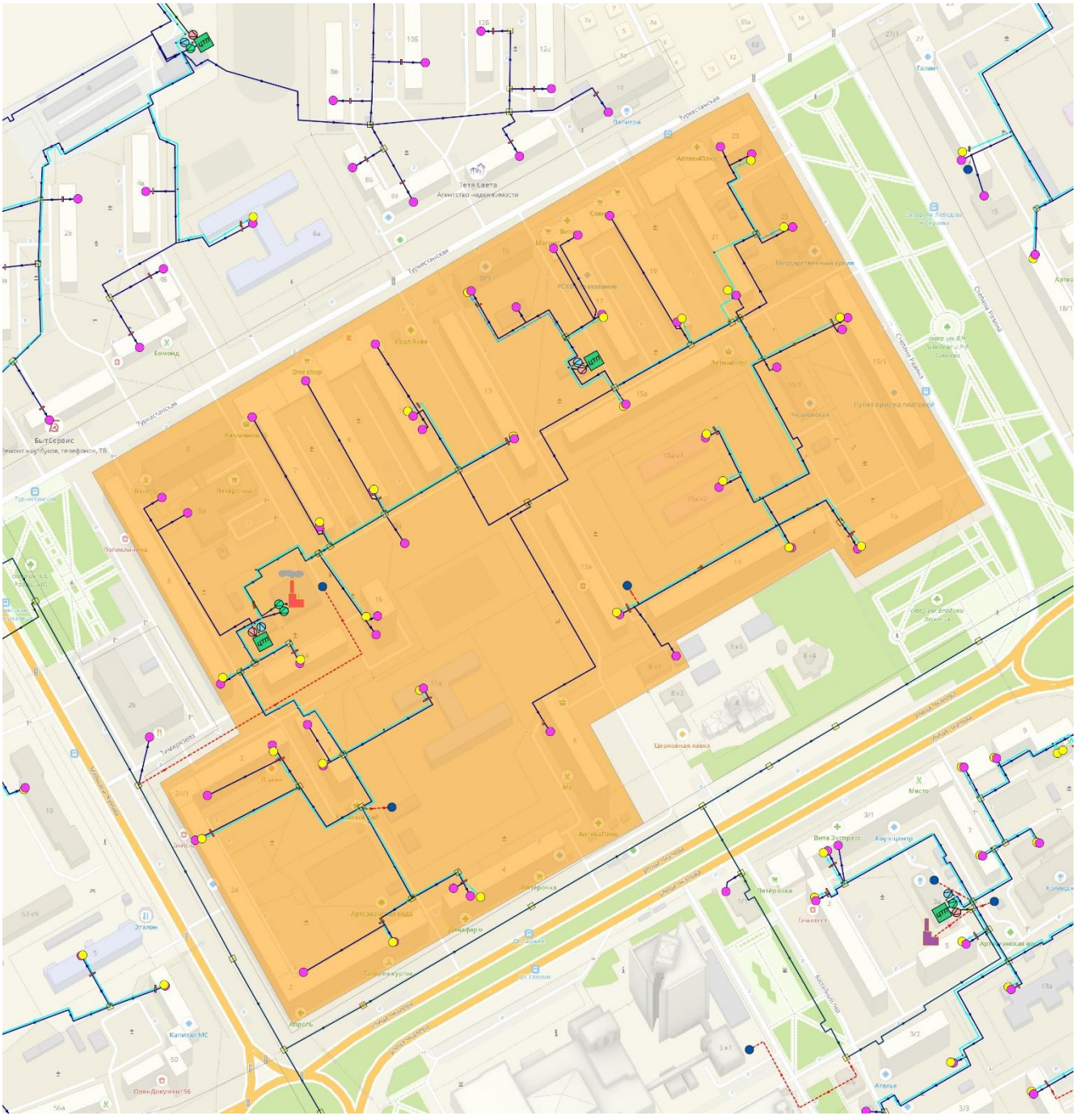


Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская»

2.1.2.7. Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина»

Котельная «Чичерина» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Гая, д 7. Котельная «Чичерина» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Чичерина, Краснознаменная, Кирова, Мусы Джалиля, Маврицкого, Чернореченская, Слесарный пер., Милиционерская, Пионерская, Черепановых, Яицкая, Кобозева.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0453005, 56:44:0453004, 56:44:0452019, 56:44:0219021, 56:44:0442016, 56:44:0219022, 56:44:0219017, 56:44:0230001, 56:44:0453015, 56:44:0453014, 56:44:0453016, 56:44:0452007, 56:44:0218008, 56:44:0453006, 56:44:0218007, 56:44:0451013, 56:44:0453013, 56:44:0218004, 56:44:0218005, 56:44:0442012, 56:44:0453007, 56:44:0219018, 56:44:0218002, 56:44:0453011, 56:44:0218006, 56:44:0442014, 56:44:0453002, 56:44:0452006, 56:44:0453012, 56:44:0453010, 56:44:0218003.

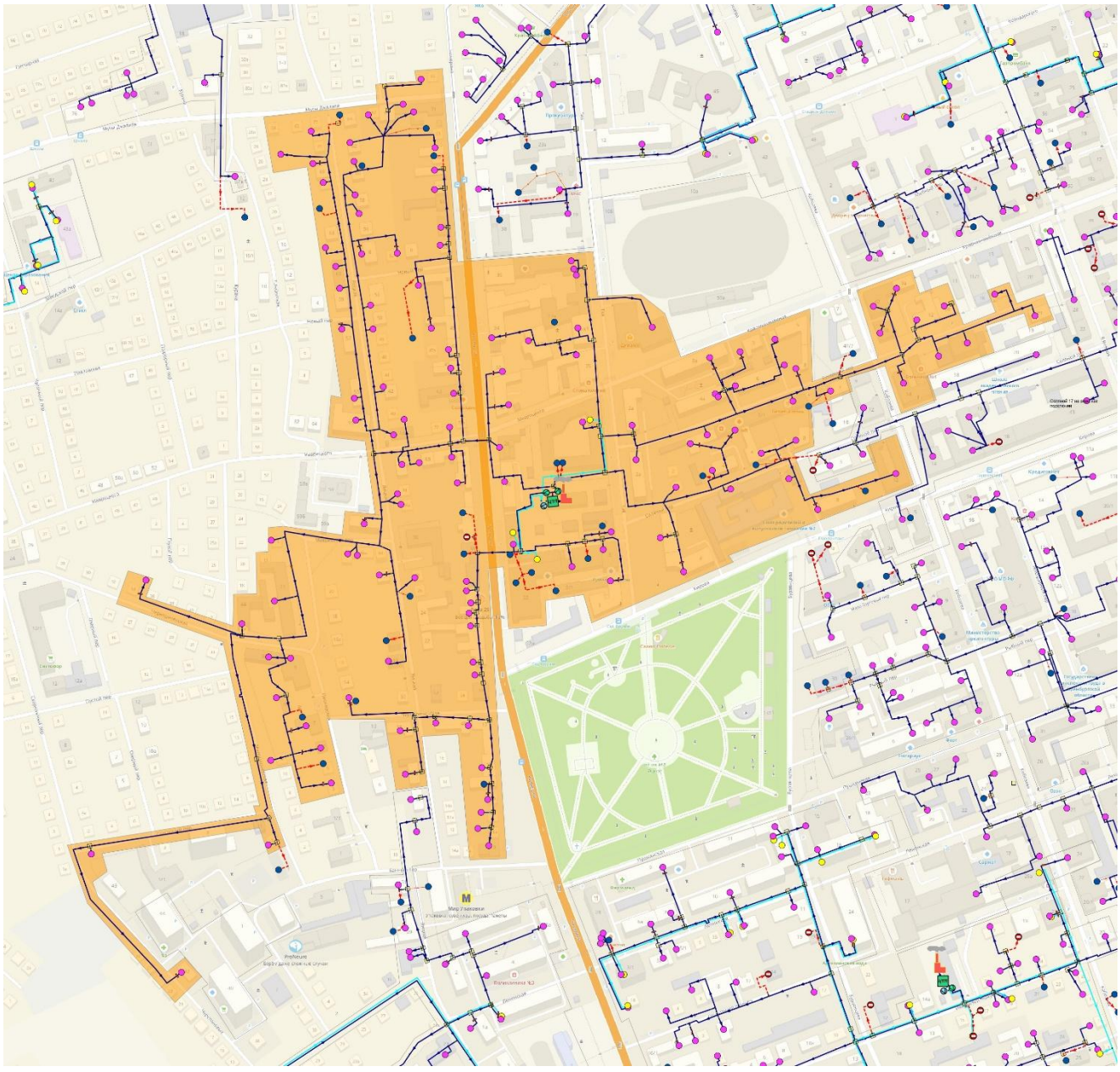


Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина»

2.1.2.8. Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь»

Котельная «Янтарь» расположена по адресу: Обл. Оренбургская, г. Оренбург, ул. Центральная, 1. Котельная «Янтарь» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Текстильщиков, Заречная, Центральная, Тобольская, Запорожская, Енисейская, Пойменная, Амурская, Илекская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0269001, 56:44:0264006, 56:44:0264007, 56:44:0264008, 56:44:0265004, 56:44:0266009, 56:44:0266008, 56:44:0265009, 56:44:0266010, 56:44:0265005, 56:44:0265001, 56:44:0266006, 56:44:0266007, 56:44:0265002, 56:44:0265007, 56:44:0265006, 56:44:0265003, 56:44:0265008, 56:44:0264002.

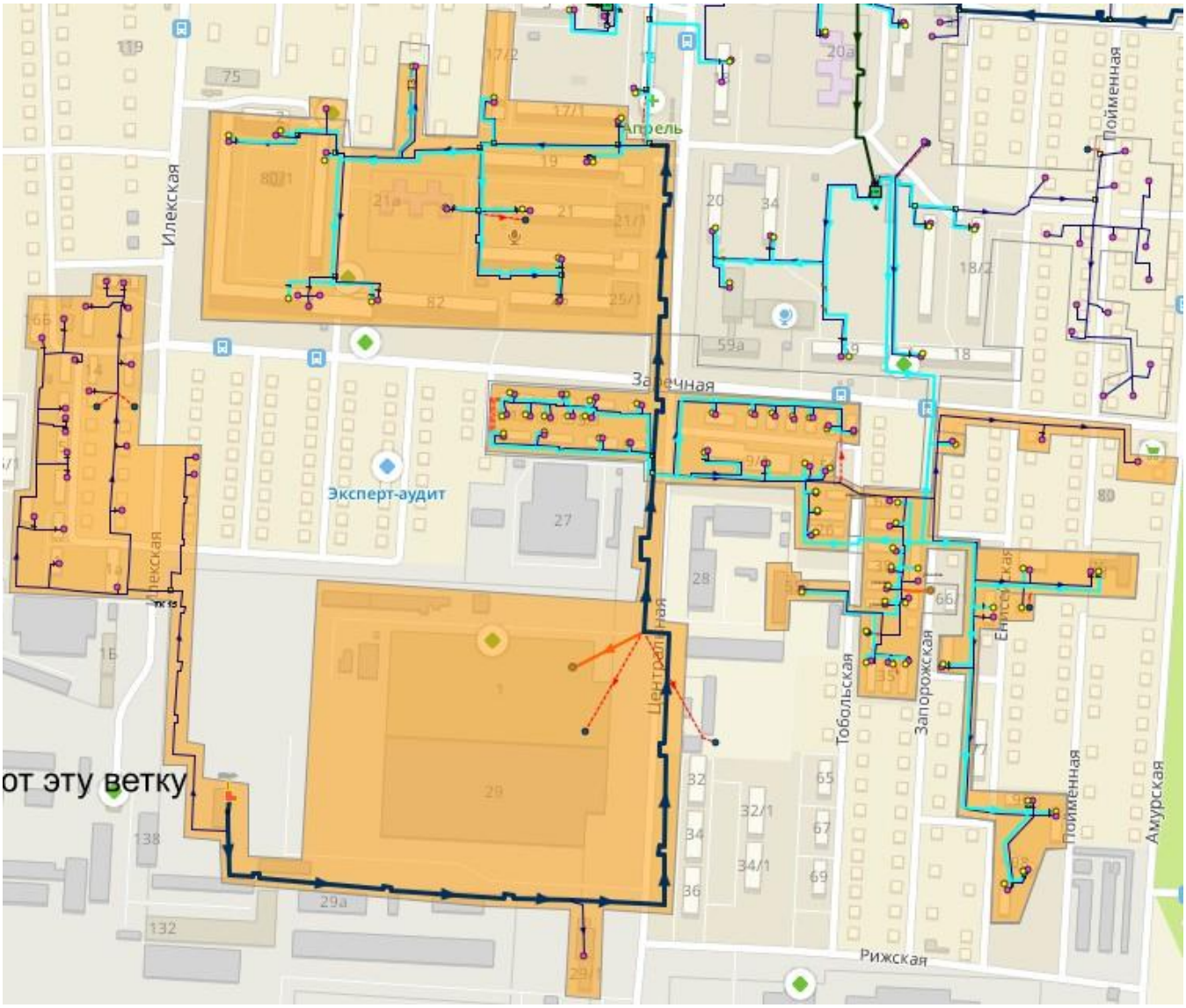


Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь»

2.1.2.9. Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская»

Котельная «Советская» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Советская, № 15. Котельная «Советская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кирова, Пушкинская, Ленинская, 8 Марта, Комсомольская, Орджоникидзе, Советская, Кобзева, Ивановский пер., 9 Января, Правды, пер. Каширина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0220007, 56:44:0220005, 56:44:0220006, 56:44:0232001, 56:44:0231004, 56:44:0230004, 56:44:0231003, 56:44:0221004, 56:44:0232004, 56:44:0231009, 56:44:0221005, 56:44:0232006, 56:44:0231008, 56:44:0231006, 56:44:0232011, 56:44:0232009, 56:44:0230008, 56:44:0231007, 56:44:0232002, 56:44:0232003, 56:44:0232005, 56:44:0231005, 56:44:0230006, 56:44:0232008, 56:44:0231011, 56:44:0231012, 56:44:0232007.

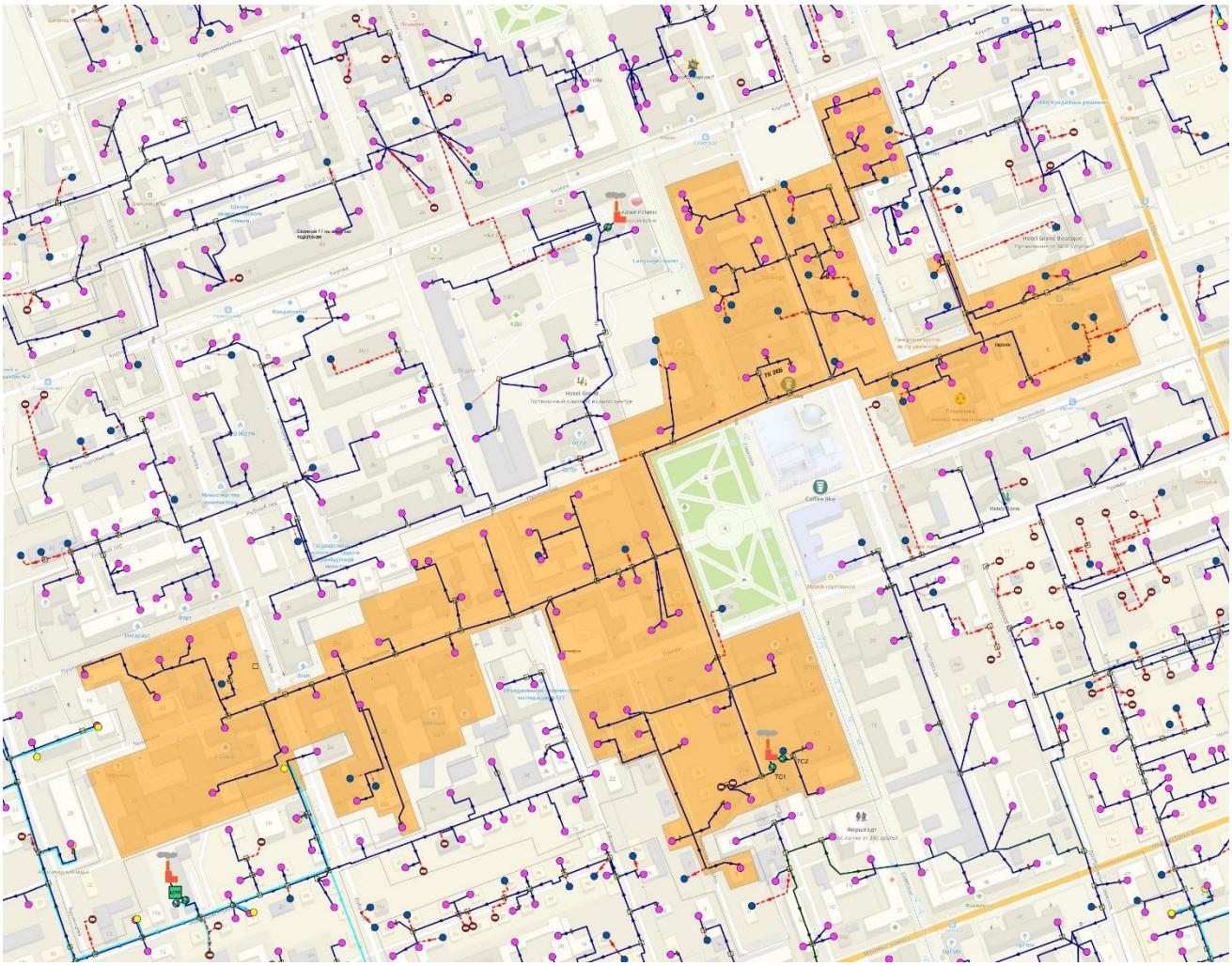


Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская»

2.1.2.10. Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки»

Котельная «Дубки» расположена по адресу: г. Оренбург, урочище «Дубки». Котельная «Дубки» снабжает тепловой энергией детские лагеря в урочище Дубки.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0238001.

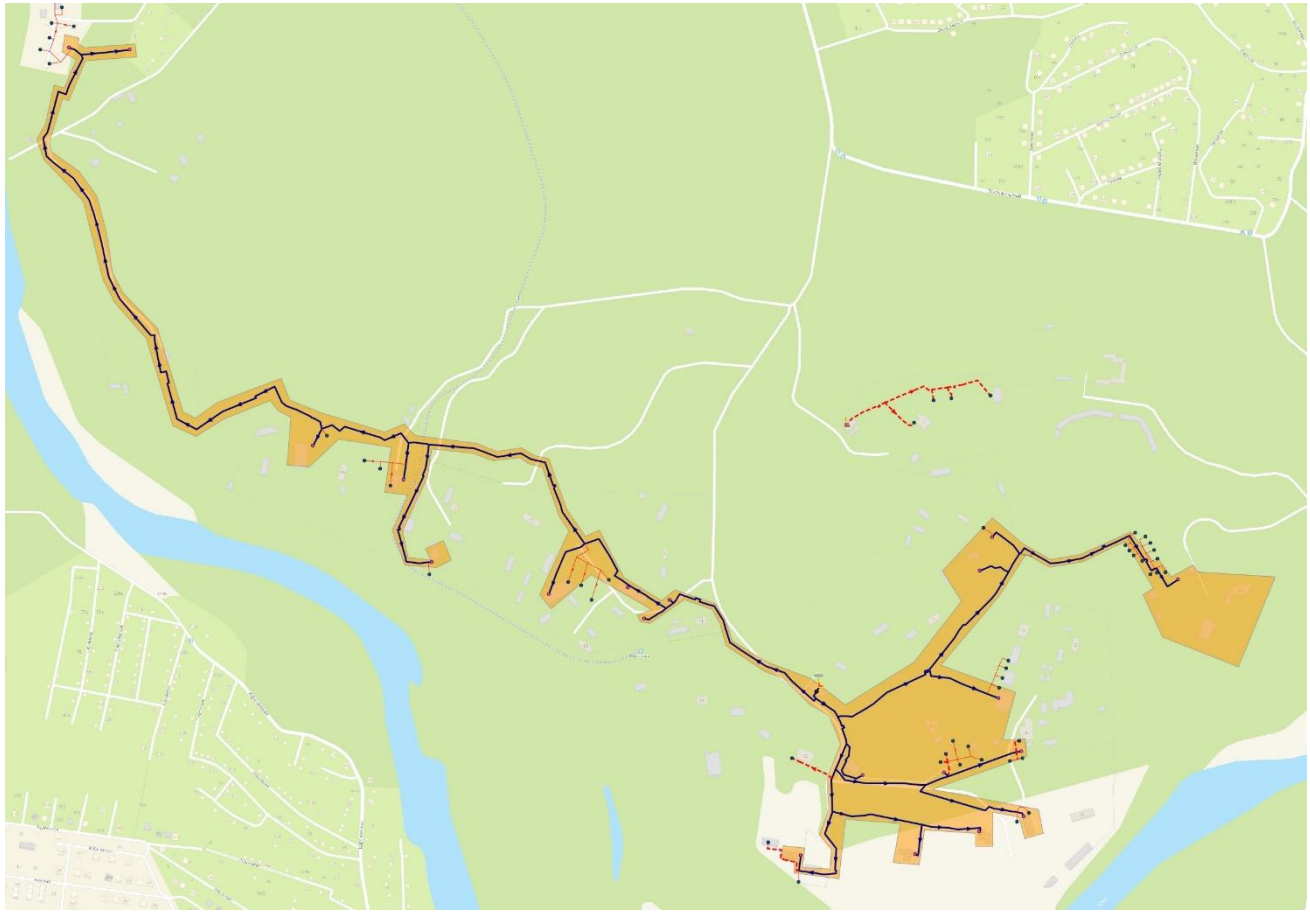


Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки»

2.1.2.11. Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок»

Котельная «Авиагородок» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Авиагородок, № 4. Котельная «Авиагородок» снабжает тепловой энергией микрорайон Авиагородок в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Авиационная, Летная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0245009, 56:44:0245015, 56:44:0245013, 56:44:0252001, 56:44:0245007, 56:44:0245011, 56:44:0245002, 56:44:0245005.

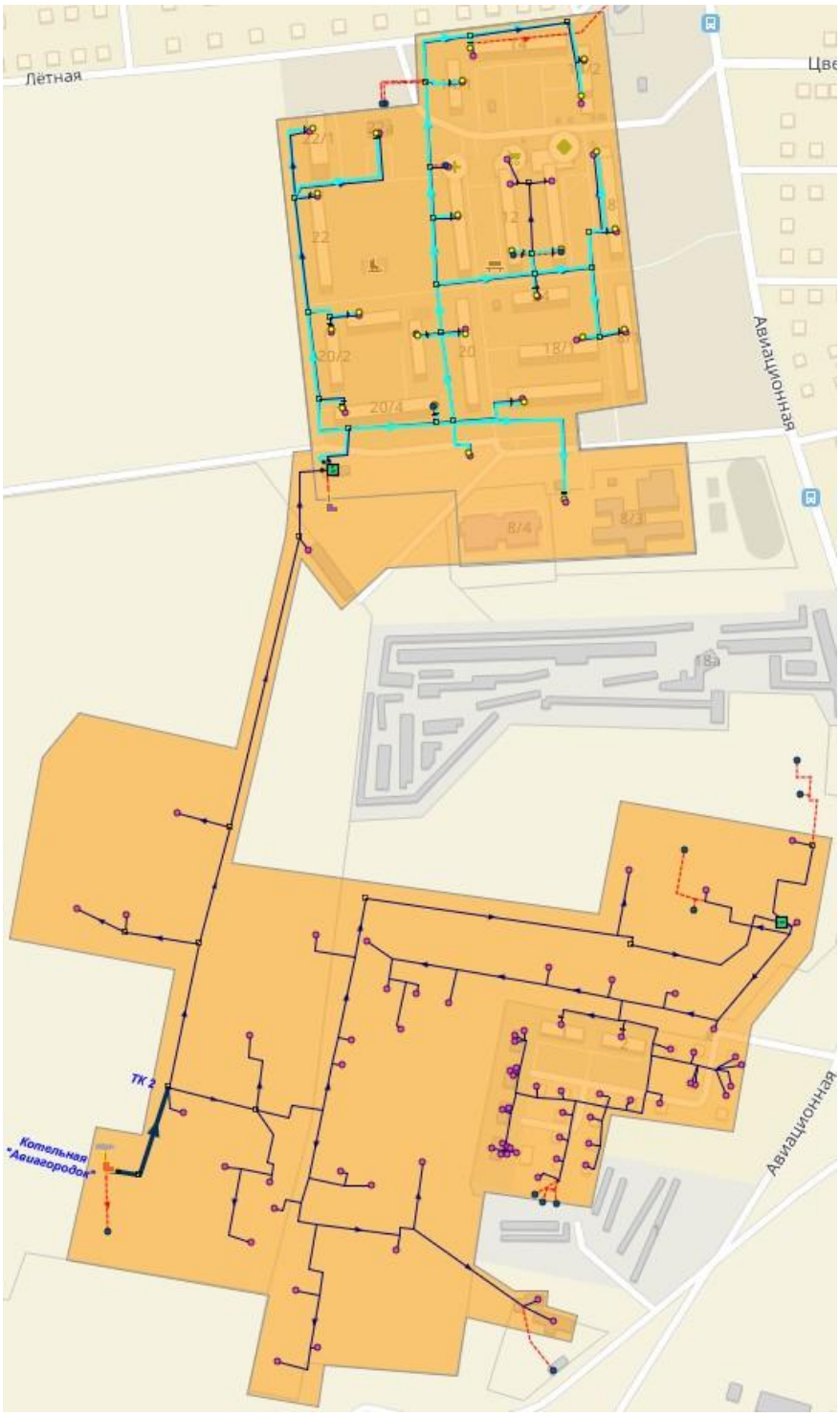


Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок»

2.1.2.12. Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК»

Котельная «ЖБК» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Беляевская,д.20, литер Е. Котельная «ЖБК» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Беляевская, Илекская, Плещеева, Новоселов, Центральная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0255002, 56:44:0256003, 56:44:0251006, 56:44:0256001, 56:44:0250002, 56:44:0253003, 56:44:0257001, 56:44:0256006, 56:44:0256004, 56:44:0251004, 56:44:0256005, 56:44:0256002.

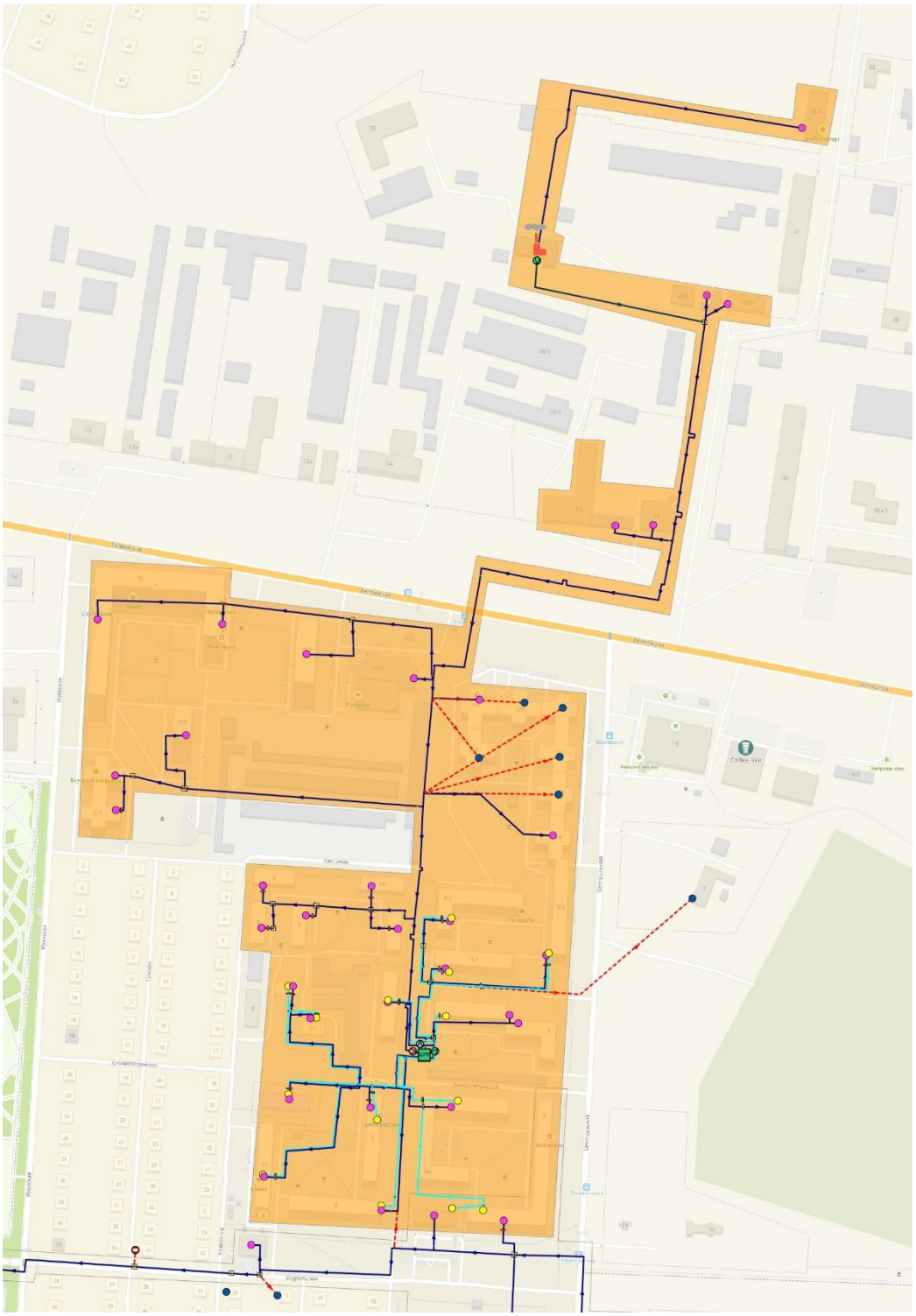


Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК»

2.1.2.13. Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал»

Котельная «4 квартал» расположена по адресу: г Оренбург, ул Шевченко, д 48. Котельная «4 квартал» снабжает тепловой энергией объекты 4-го микрорайона в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Шевченко, Ярославский пер., Карагандинская, Луговая, Восточная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0412002, 56:44:0411001, 56:44:0408001, 56:44:0412001, 56:44:0408003, 56:44:0408002.

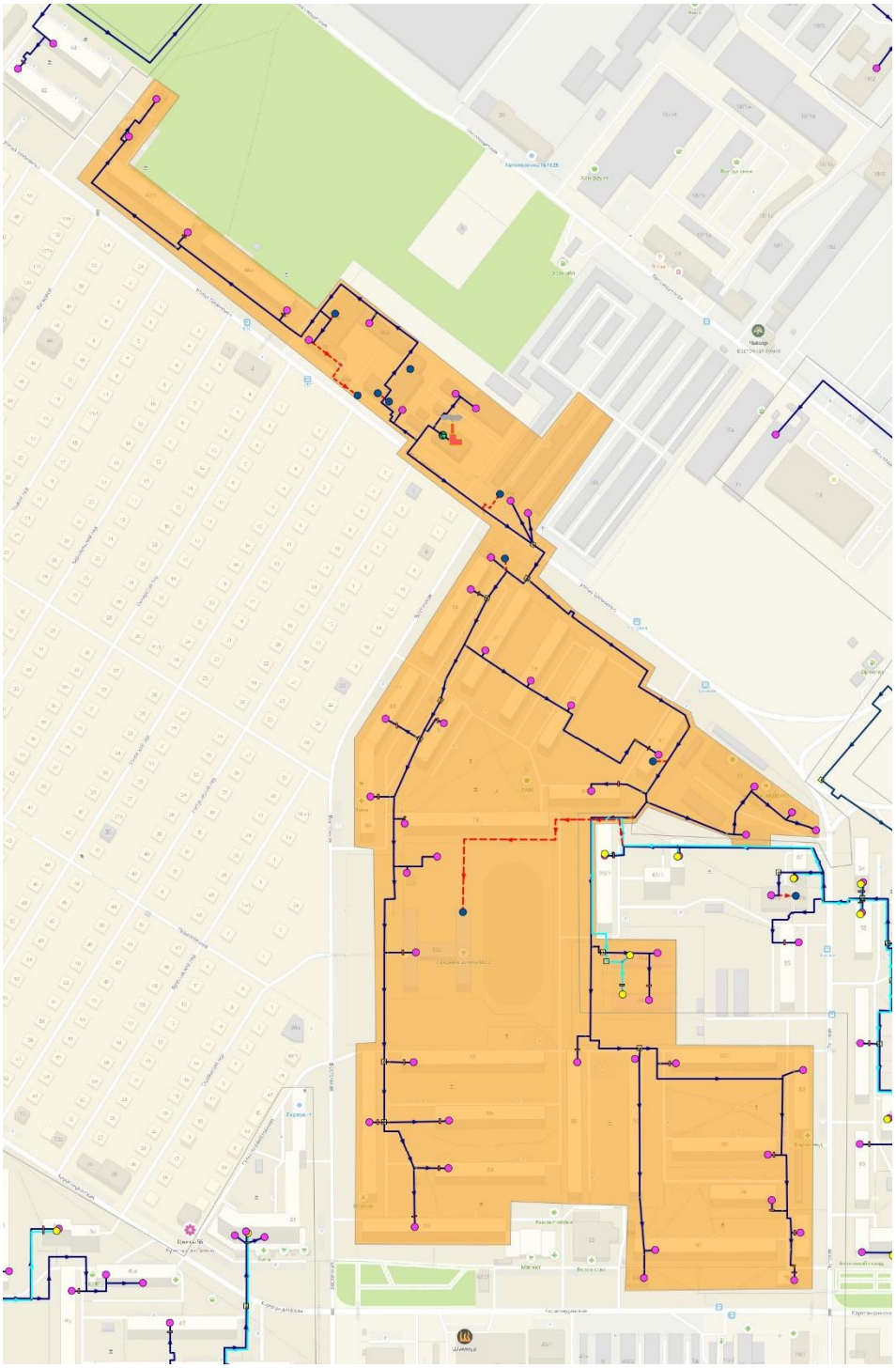


Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал»

2.1.2.14. Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская»

Котельная «Харьковская» расположена по адресу: г Оренбург, ул Харьковская, д 1. Котельная «Харьковская» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Больничный пр-д, Мало-Мельничная, Ваана Теряна, Харьковская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0428013, 56:44:0425008, 56:44:0427004, 56:44:0426001, 56:44:0428009, 56:44:0426002, 56:44:0433006, 56:44:0433001, 56:44:0433004, 56:44:0427005, 56:44:0425004, 56:44:0428017, 56:44:0420016, 56:44:0428005, 56:44:0420015.

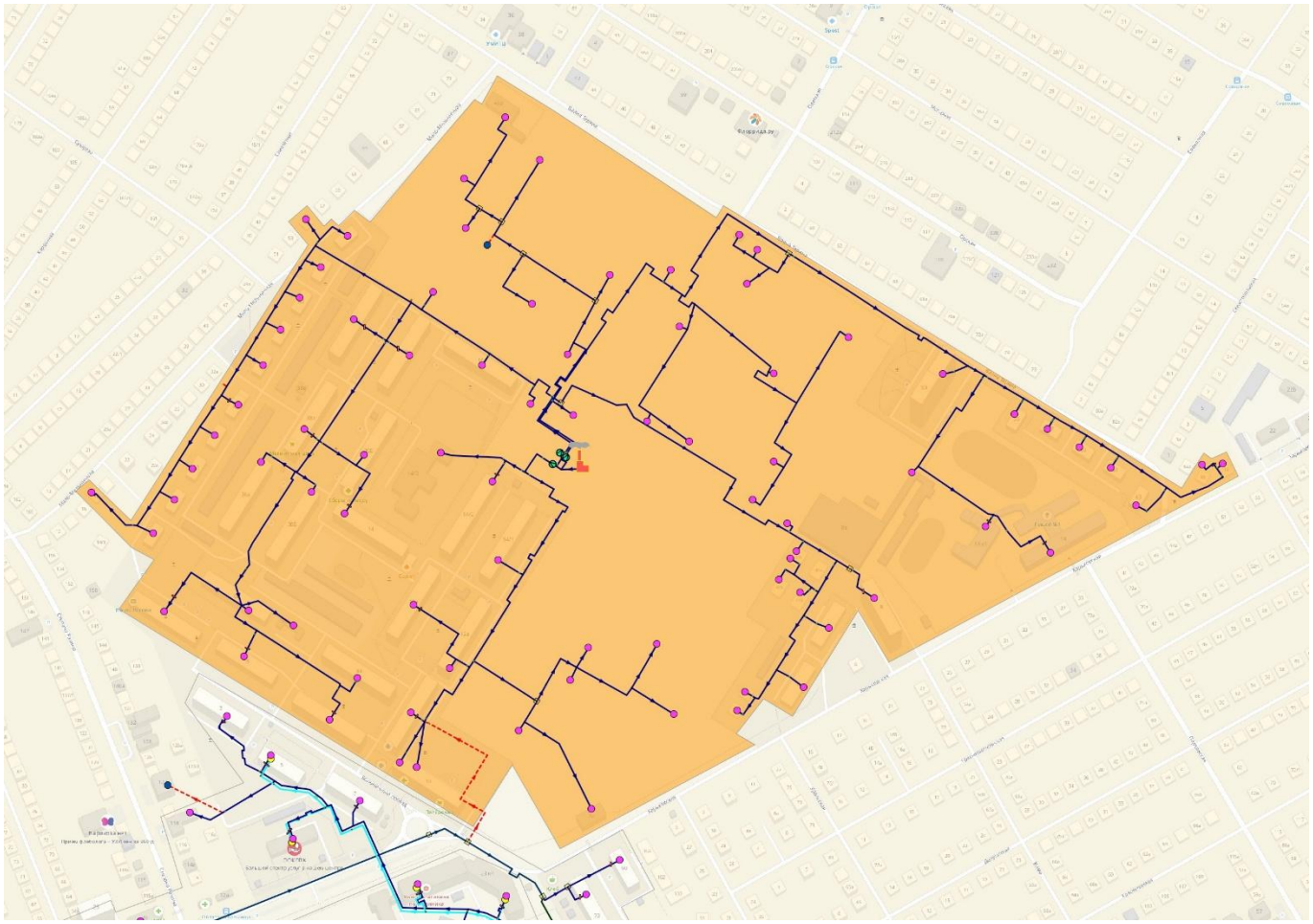


Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская»

2.1.2.15. Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж»

Котельная «Орентрикотаж» расположена по адресу: г Оренбург, ул Шафеева, д 9. Котельная «Орентрикотаж» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мусы Джалиля, Кустарный пер., Шафеева, Белогорская, Гончарная, Вяземский пер., Актюбинская, Чулочный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0441010, 56:44:0451006, 56:44:0439003, 56:44:0452013, 56:44:0452008, 56:44:0451002, 56:44:0452014, 56:44:0452003, 56:44:0441011, 56:44:0439011, 56:44:0441006, 56:44:0452001, 56:44:0439005, 56:44:0439004, 56:44:0441005, 56:44:0439012, 56:44:0451001, 56:44:0439010, 56:44:0451008, 56:44:0452011, 56:44:0452002, 56:44:0441012, 56:44:0452004, 56:44:0441013.

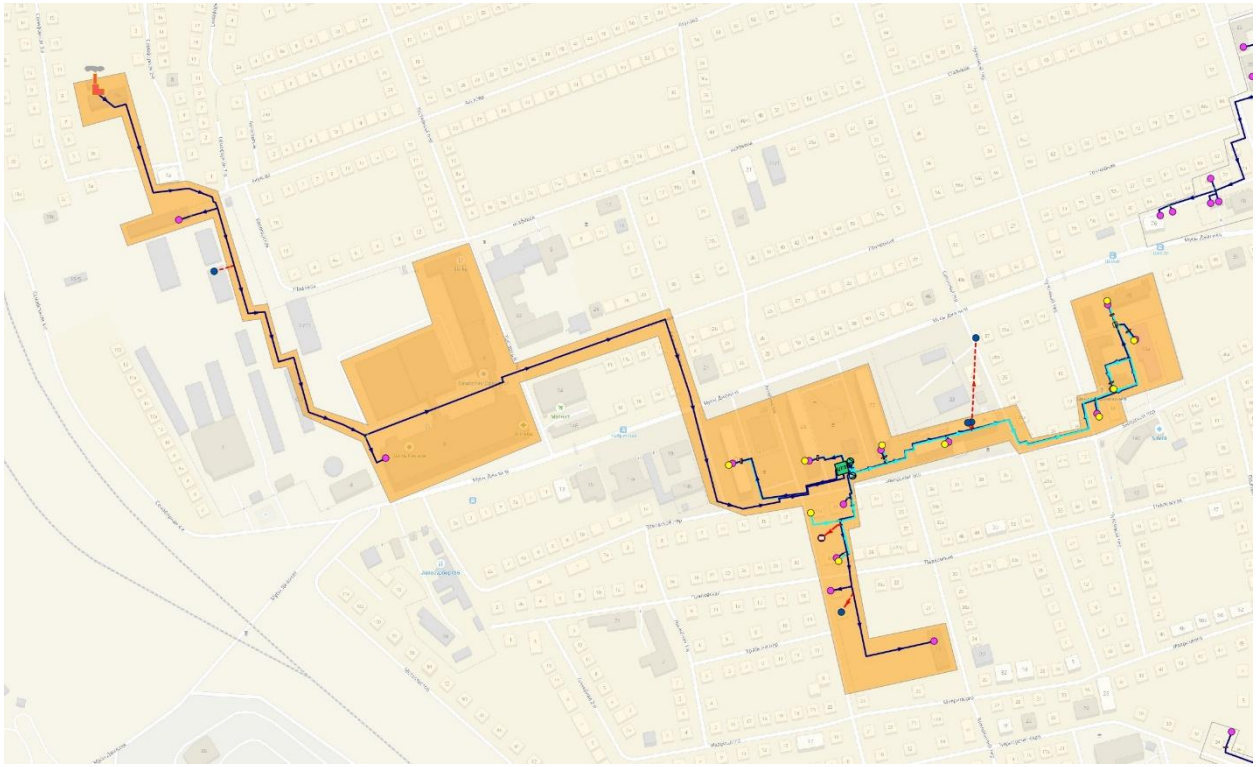


Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж»

2.1.2.16. Система теплоснабжения №18. Котельная «11 квартал»

Котельная «11 квартал» расположена по адресу: г. Оренбург, ул.60 Лет Октября, № 2 д. Котельная «11-й квартал» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Гагарина, 60 лет Октября, Восточная, Пёстрый пер., Форштадтский пр-д, Мало-Восточная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0226001.

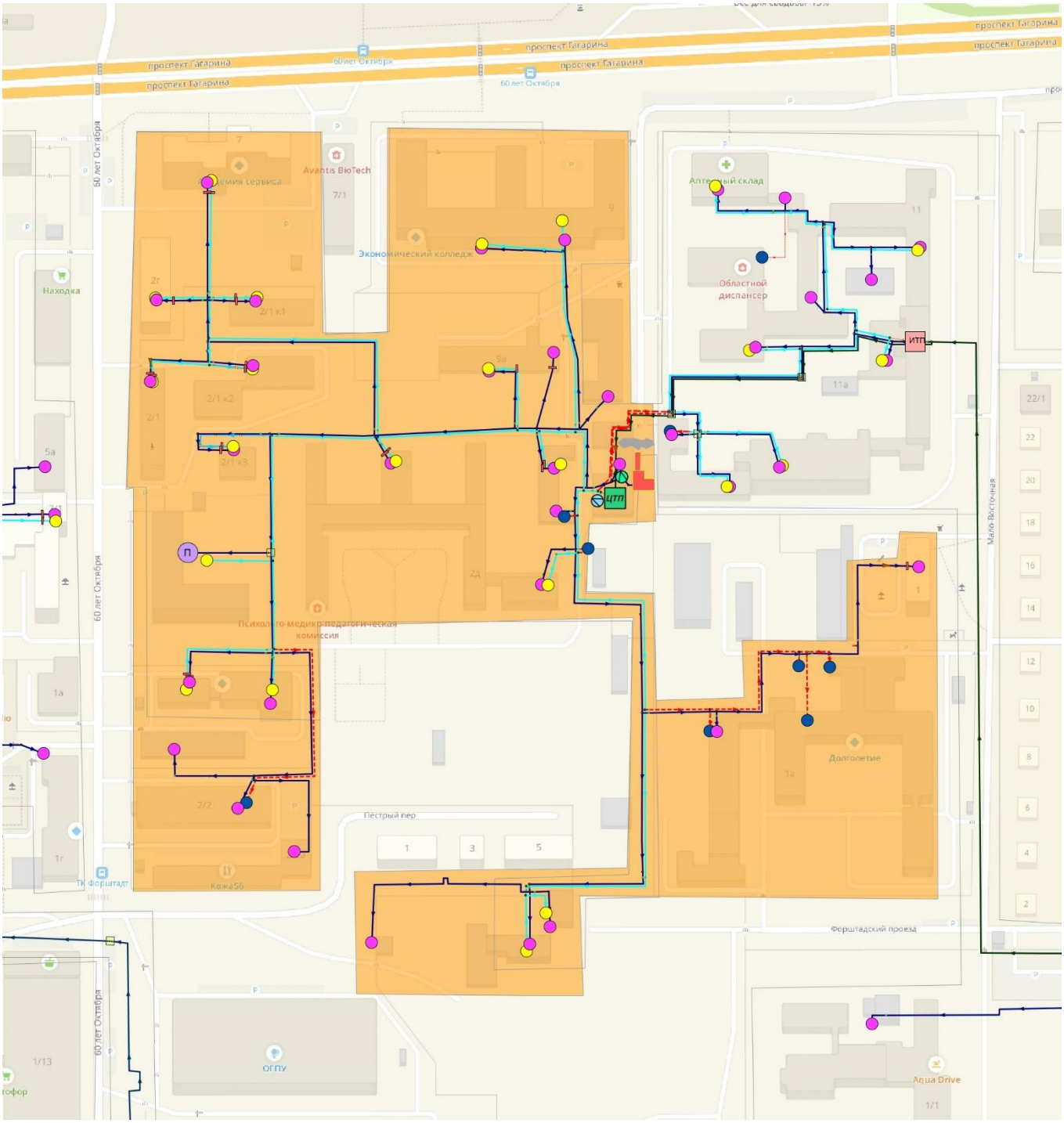


Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал»

2.1.2.17. Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод»

Котельная «Овощевод» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, №16, 16/1, 16/2/1/2. Котельная «Овощевод» снабжает тепловой энергией объекты в поселке Овощевод.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Школьная, Ветеранов Труда, Садовая, Комарова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0240008, 56:44:0240009, 56:44:0240010, 56:44:0240007.

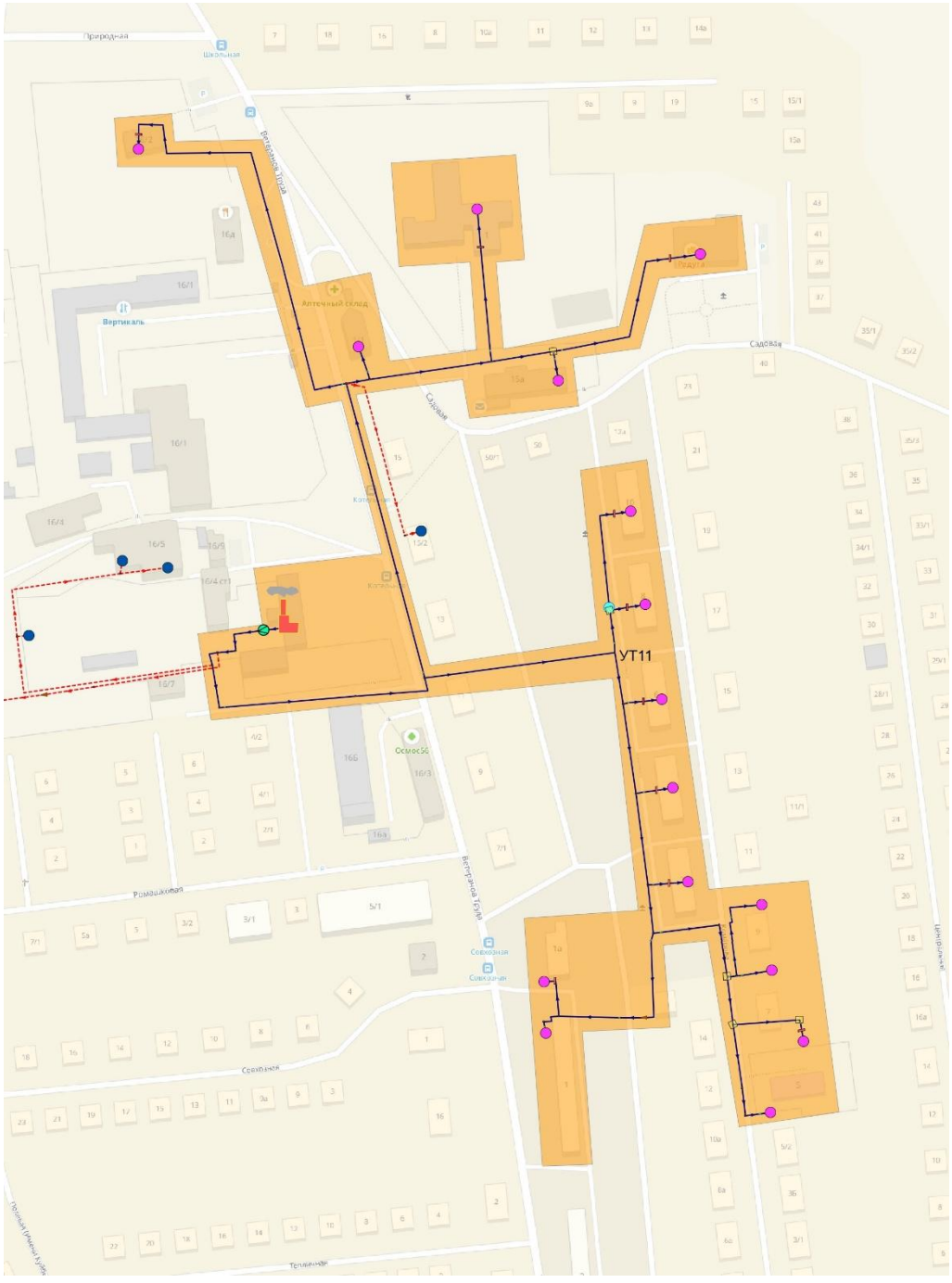


Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод»

2.1.2.18. Система теплоснабжения №20. Котельная «67 городок»

Котельная «67 городок» расположена по адресу: г Оренбург, ул Мира, д 12а. Котельная «67 городок» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 8-я Линия, 13-я Линия.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0215003, 56:44:0215001, 56:44:0215012, 56:44:0215008.

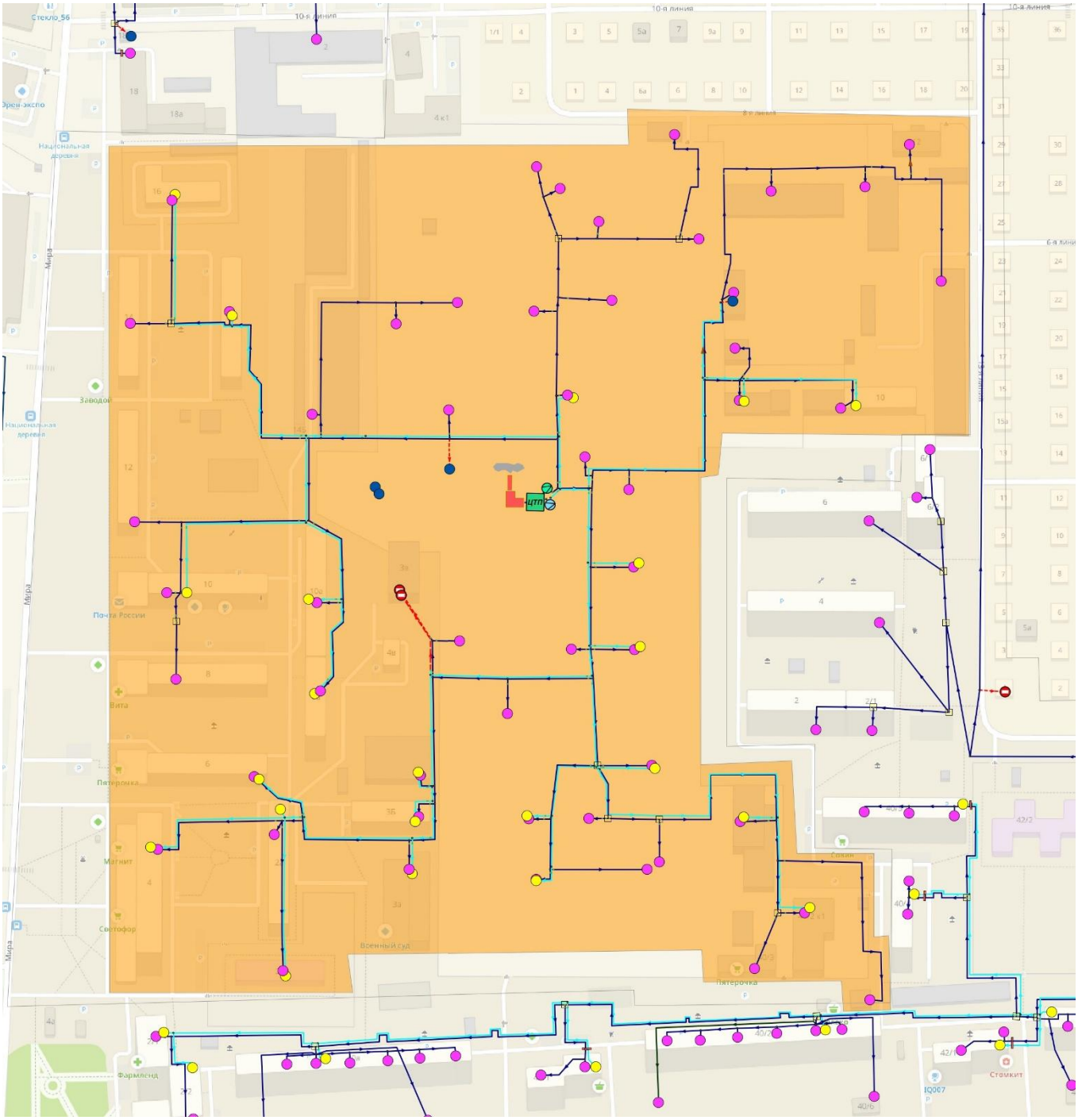


Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок»

2.1.2.19. Система теплоснабжения №21. Котельная «Бр. Коростелевых»

Котельная «Бр. Коростелевых» расположена по адресу: г Оренбург, пр-кт Братьев Коростелевых, д 45/1. Котельная «Бр. Коростелевых» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Ткачева, Чернышевского, Вокзальная, Красина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0338006, 56:44:0338001, 56:44:0329004, 56:44:0338008, 56:44:0338007, 56:44:0338003, 56:44:0338004.

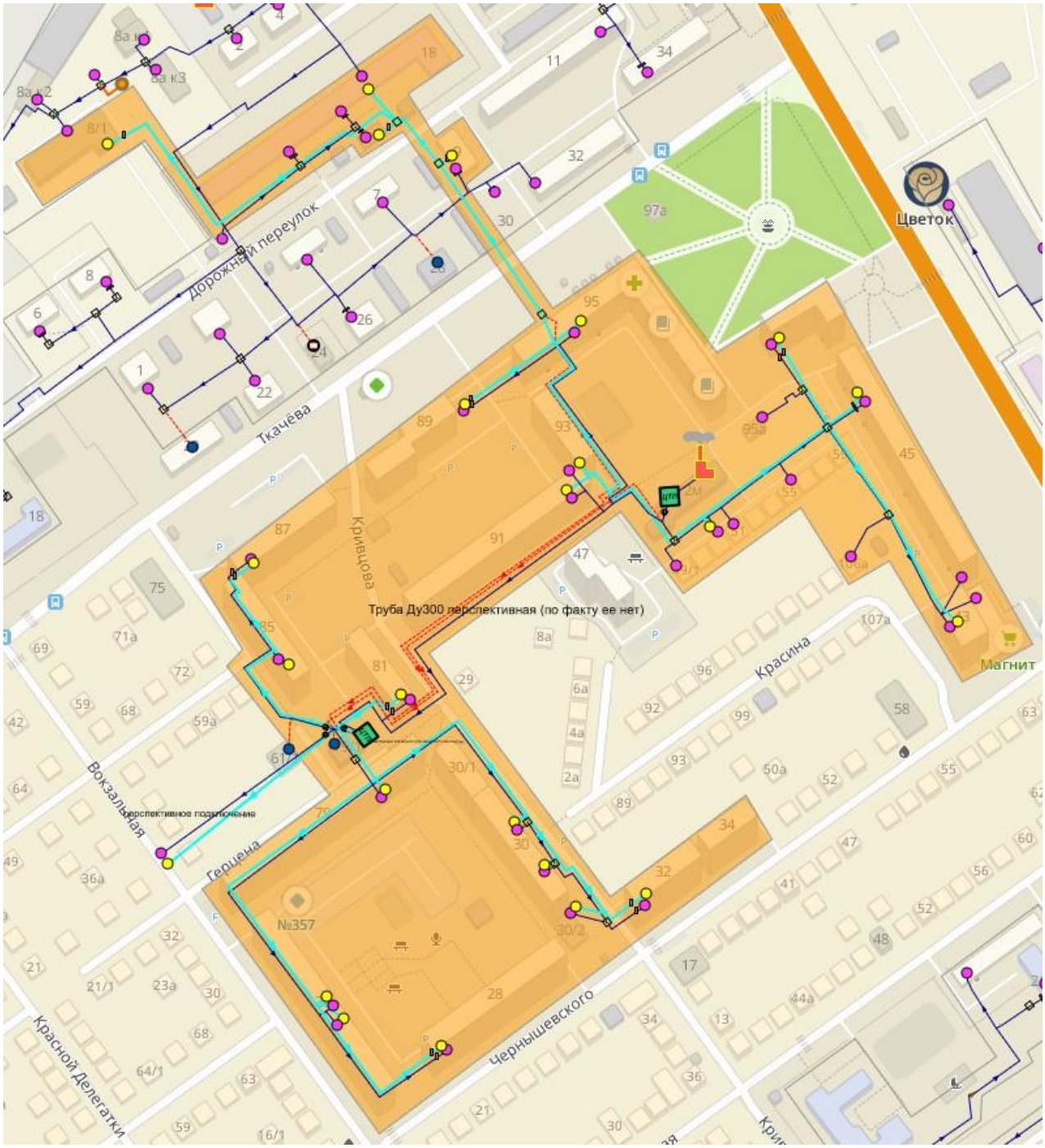


Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых»

2.1.2.20. Система теплоснабжения №22. Котельная «Мебельная фабрика»

Котельная «Мебельная фабрика» расположена по адресу: г. Оренбург, улица Мебельная, 32Б. Котельная «Мебельная фабрика» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ногина, Котова, Мебельная, Мартынова, Ремесленная, Вокзальная, Культурная, Желябова, Красина, Литейная, Рылеева, Бабушкина, Фурманова, Деповская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0343002, 56:44:0342006, 56:44:0342009, 56:44:0342001, 56:44:0339011, 56:44:0340006, 56:44:0340001, 56:44:0340004, 56:44:0342004, 56:44:0337006, 56:44:0335014, 56:44:0335010, 56:44:0342011, 56:44:0349004, 56:44:0349003, 56:44:0341001, 56:44:0337010, 56:44:0341004, 56:44:0339010, 56:44:0342005, 56:44:0340005, 56:44:0344001, 56:44:0339009, 56:44:0342010, 56:44:0342003, 56:44:0336003, 56:44:0335013, 56:44:0337008, 56:44:0339007, 56:44:0340002, 56:44:0335015, 56:44:0349002, 56:44:0341003, 56:44:0349001, 56:44:0342007, 56:44:0339006, 56:44:0339012, 56:44:0342002, 56:44:0342012, 56:44:0341005.

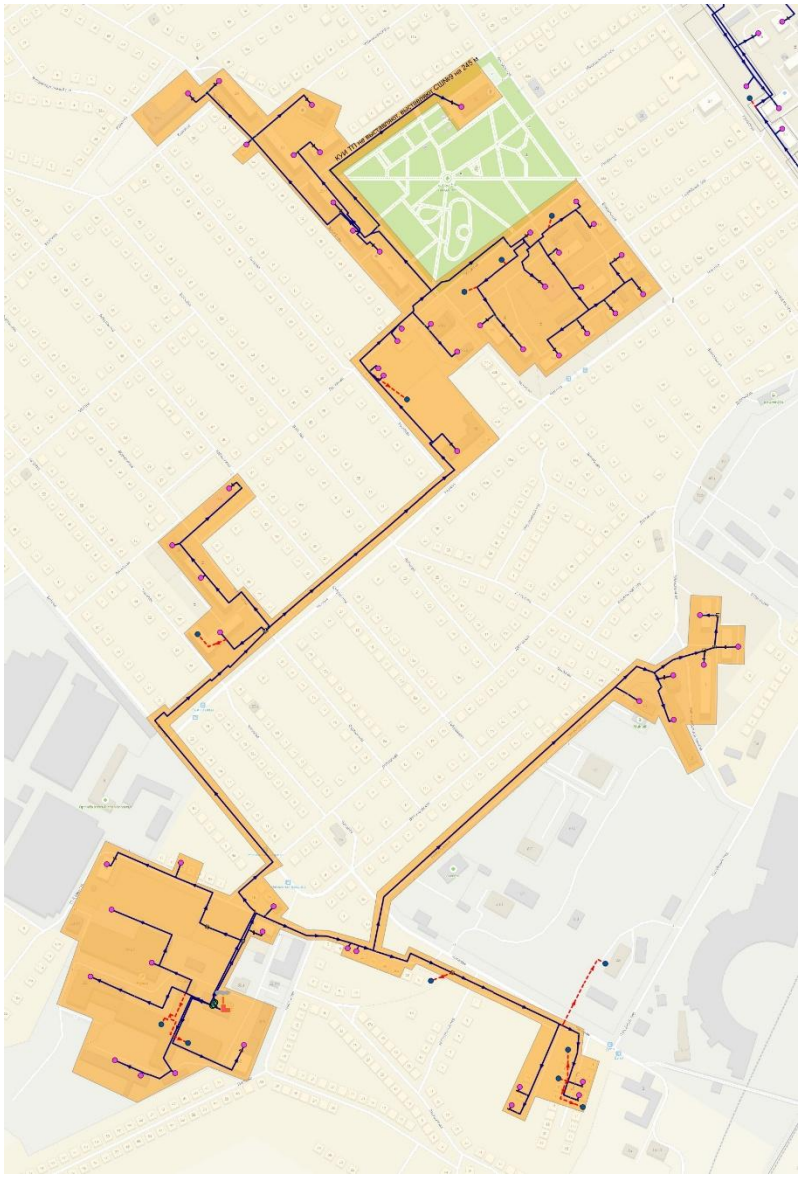


Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика»

2.1.2.21. Система теплоснабжения №23. Котельная «Мебельный комбинат»

Котельная «Мебельный комбинат» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, д. 9 «А». Котельная «Мебельный комбинат» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города вдоль улицы Юркина на стороне мебельного комбината.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311007, 56:44:0312007, 56:44:0331002, 56:44:0331001, 56:44:0331003.

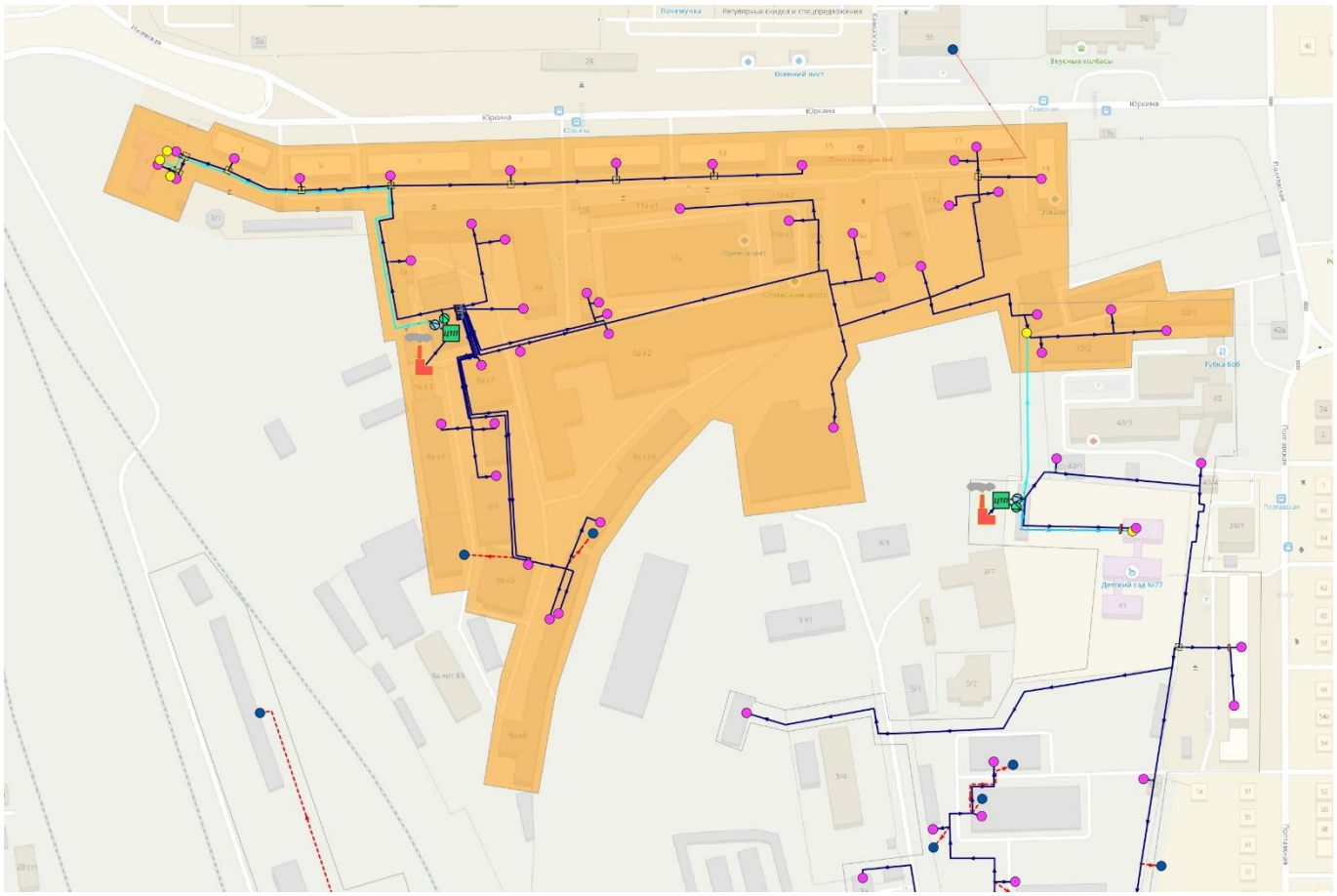


Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат»

2.1.2.22. Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ»

Котельная «ЖДТ» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. братьев Коростелевых, № 28/2, строение 1. Котельная «ЖДТ» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелева, Станочный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0329002, 56:44:0310002, 56:44:0310003, 56:44:0329003, 56:44:0329004, 56:44:0310004, 56:44:0329001.

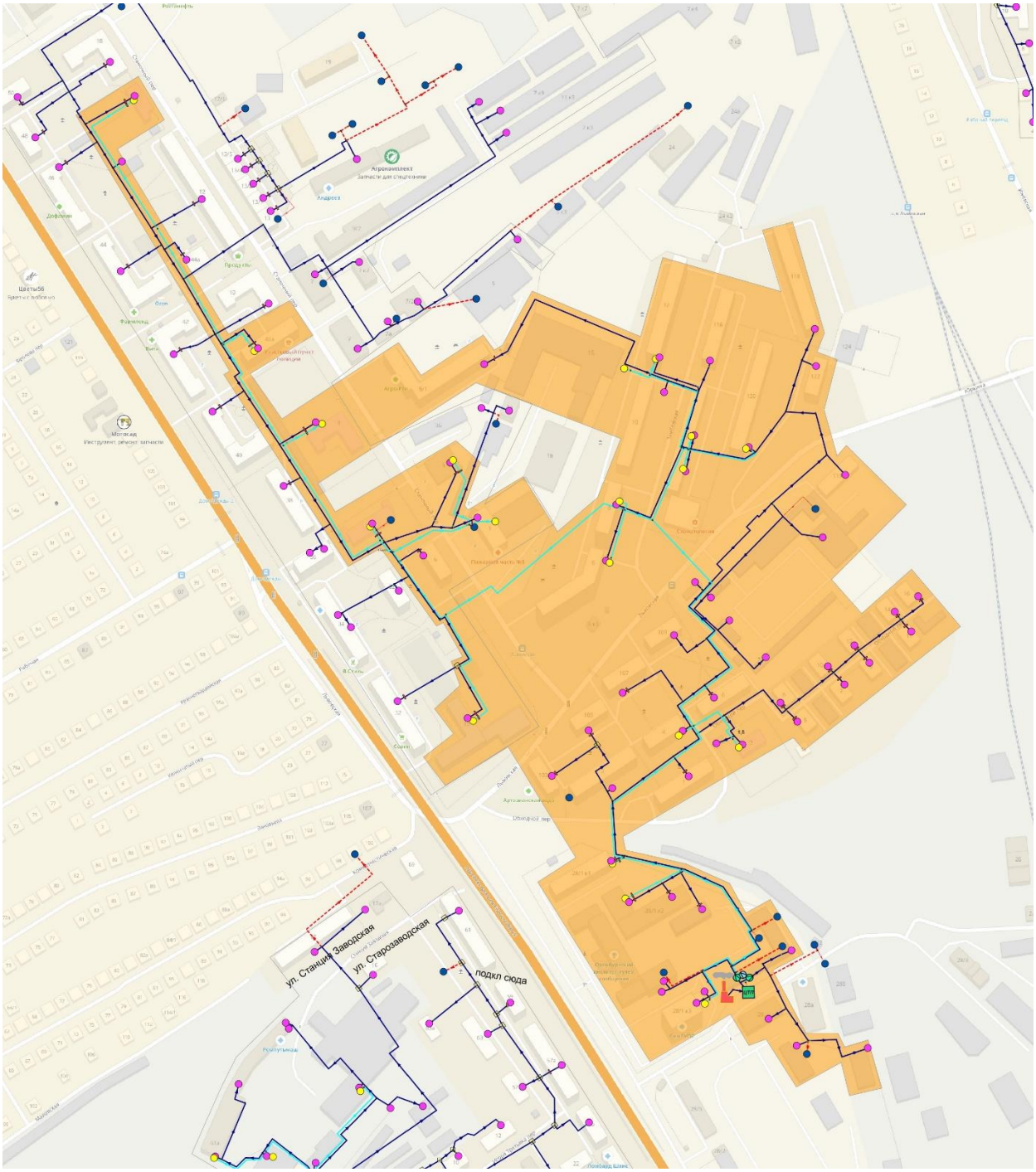


Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ»

2.1.2.23. Система теплоснабжения №28. Котельная «Набережная»

Котельная «Набережная» расположена по адресу: г Оренбург, ул Набережная, д 7. Котельная «Набережная» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 8 Марта, Мастерской пер., Почтовый пер., Дмитриевский пер., М. Горького, Челюскинцев, Советская, Набережная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0237005, 56:44:0232015, 56:44:0237006, 56:44:0237002, 56:44:0232016, 56:44:0232013, 56:44:0237003, 56:44:0233002, 56:44:0237004, 56:44:0232018, 56:44:0232017.

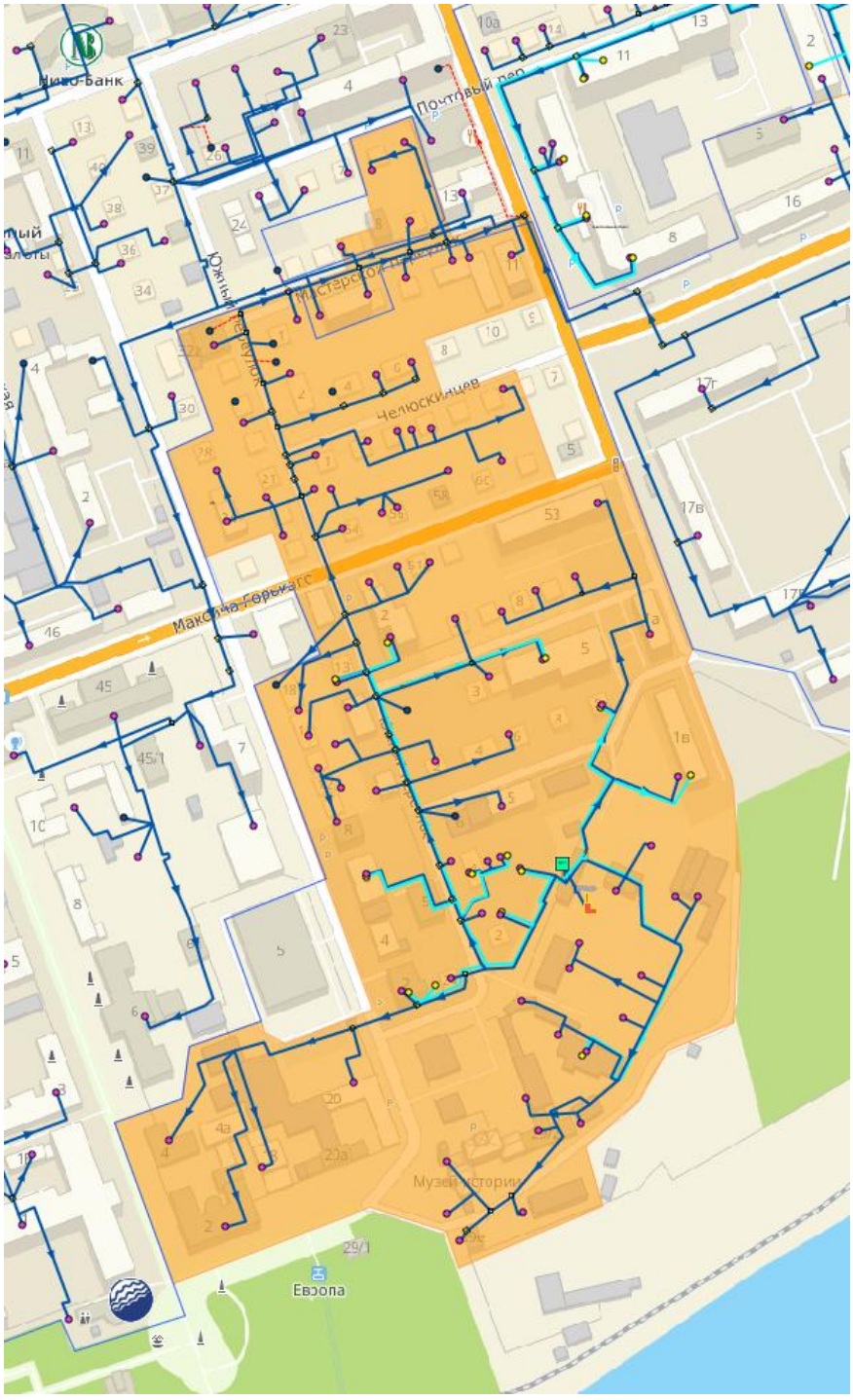


Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная»

2.1.2.24. Система теплоснабжения №30. Котельная «ОГАУ»

Котельная «ОГАУ» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4. Котельная «ОГАУ» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Челюскинцев, 8 Марта, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0233001, 56:44:0237001, 56:44:0233002, 56:44:0221003.

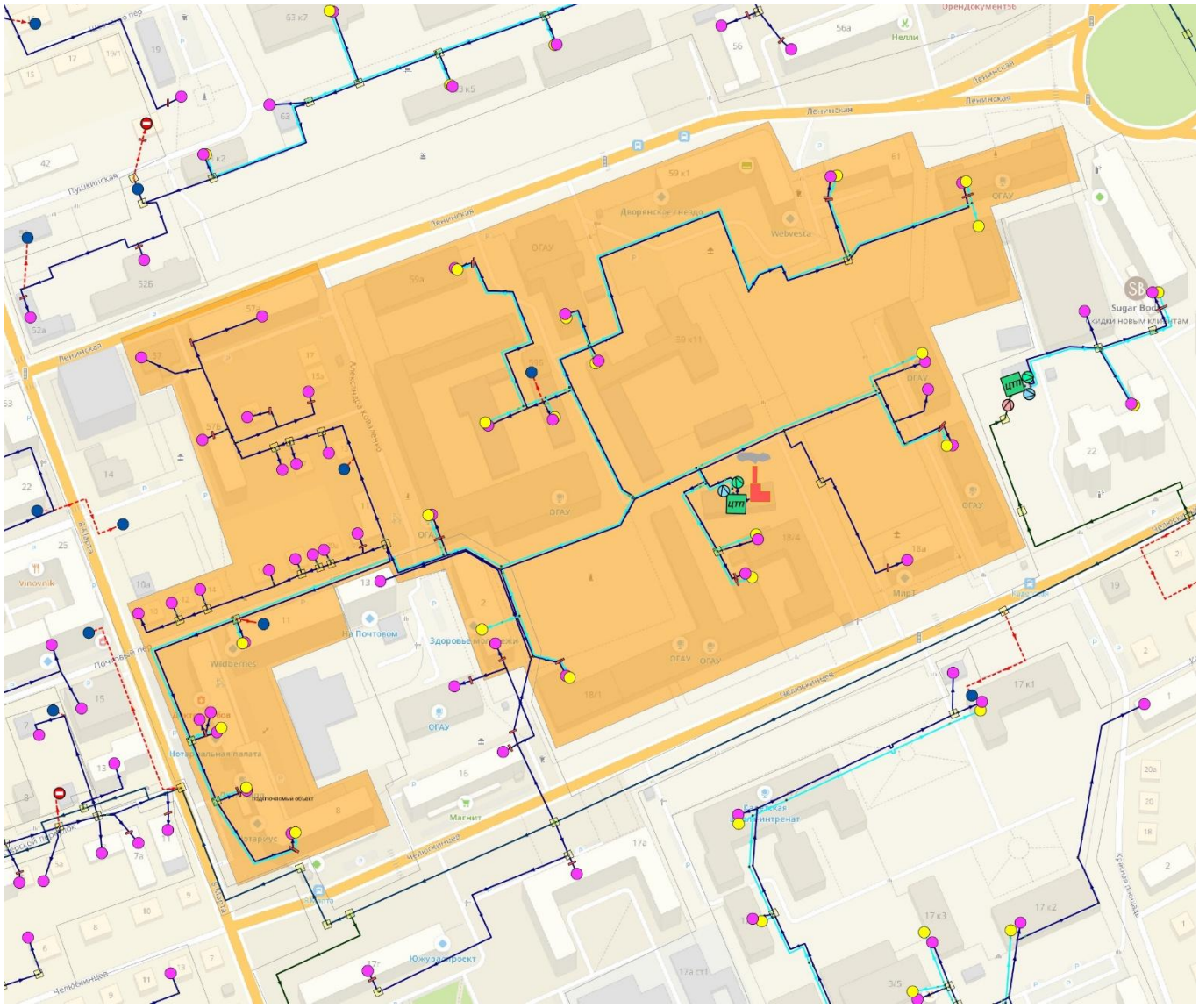


Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ»

2.1.2.25. Система теплоснабжения №31. Котельная «Тексорен»

Котельная «Тексорен» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18.

Котельная «Тексорен» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кирова, Пушкинская, Советская, Бурзянцева, Кобозева, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230004, 56:44:0231006, 56:44:0231003, 56:44:0231001, 56:44:0219019, 56:44:0231004, 56:44:0231005, 56:44:0232001, 56:44:0219022, 56:44:0231002, 56:44:0220005, 56:44:0230003, 56:44:0230002, 56:44:0218008, 56:44:0219020.



Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен»

2.1.2.26. Система теплоснабжения №32. Котельная «Кадетский корпус»

Котельная «Кадетский корпус» расположена по адресу: г Оренбург, ул Челюскинцев, д 17. Котельная «Кадетский корпус» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Челюскинцев, Красная площадь, Кавалерийская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0234015, 56:44:0234013, 56:44:0237001, 56:44:0234016.

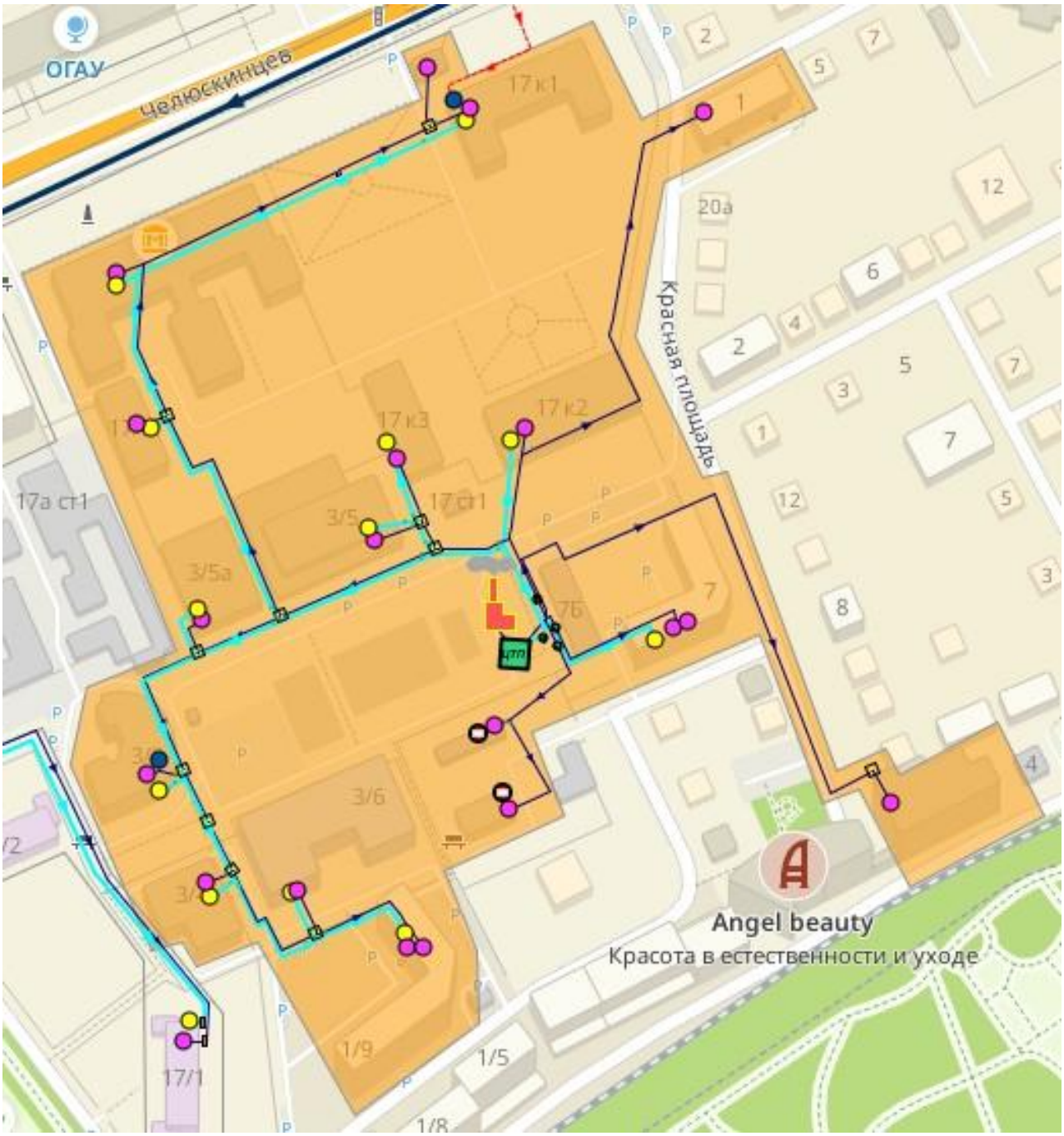


Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус»

2.1.2.27. Система теплоснабжения №33. Котельная «Черепановых»

Котельная «Черепановых» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Черепановых, д 9. Котельная является собственностью филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс». Котельная «Черепановых» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Черепановых, Яицкая, Банный пер., Токарный пер., Пионерская, Чичерина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0230013, 56:44:0455001, 56:44:0455002, 56:44:0455003, 56:44:0453014, 56:44:0453017, 56:44:0455004, 56:44:0453013, 56:44:0230001, 56:44:0454001, 56:44:0453015, 56:44:0230005, 56:44:0451013, 56:44:0453016.

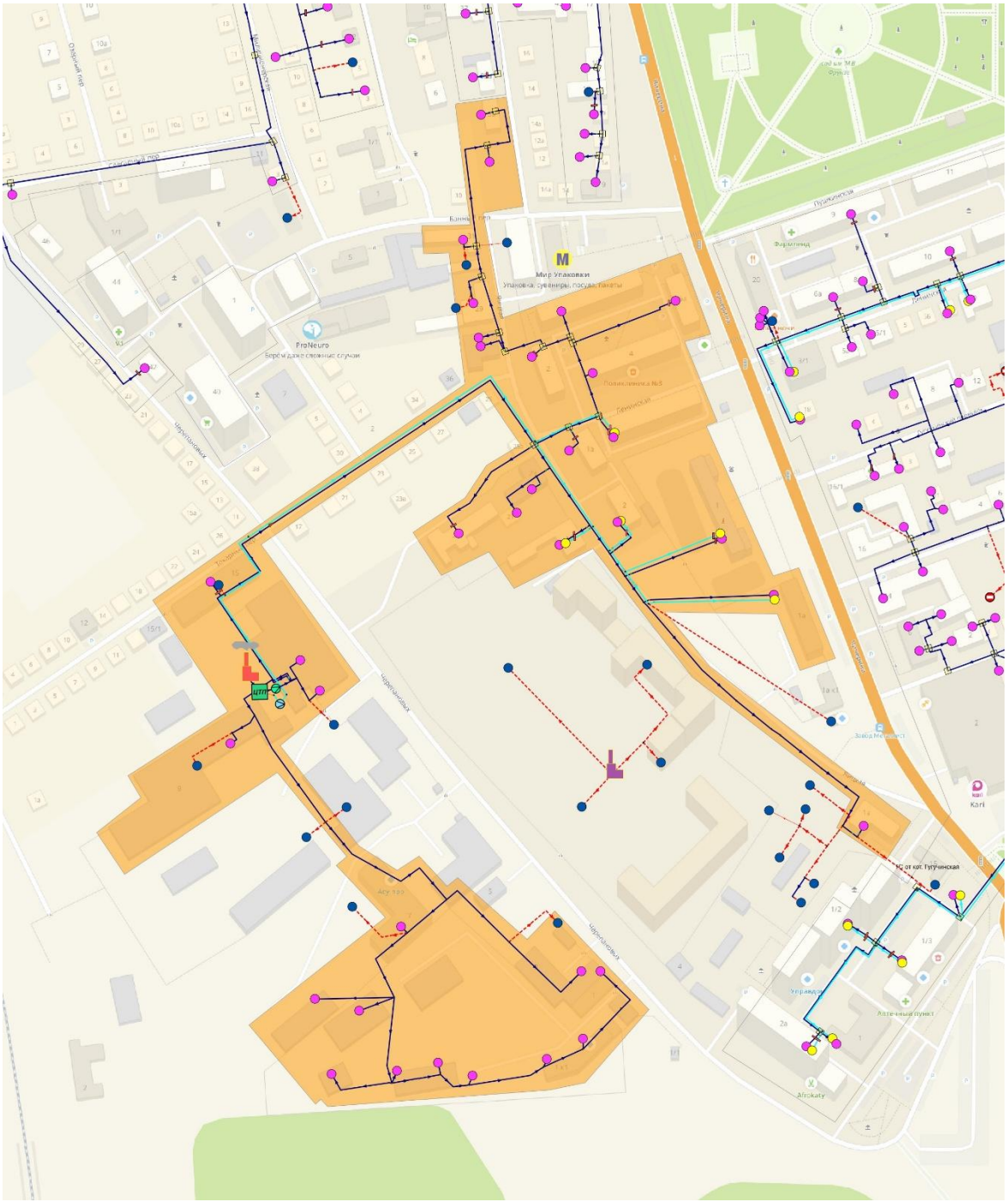


Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых»

2.1.2.28. Система теплоснабжения №34. Котельная «СОК»

Котельная «СОК» расположена по адресу: г Оренбург, ул Набережная, д 25. Котельная «СОК» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Набережная, Берег Урала.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0236008, 56:44:0236010.

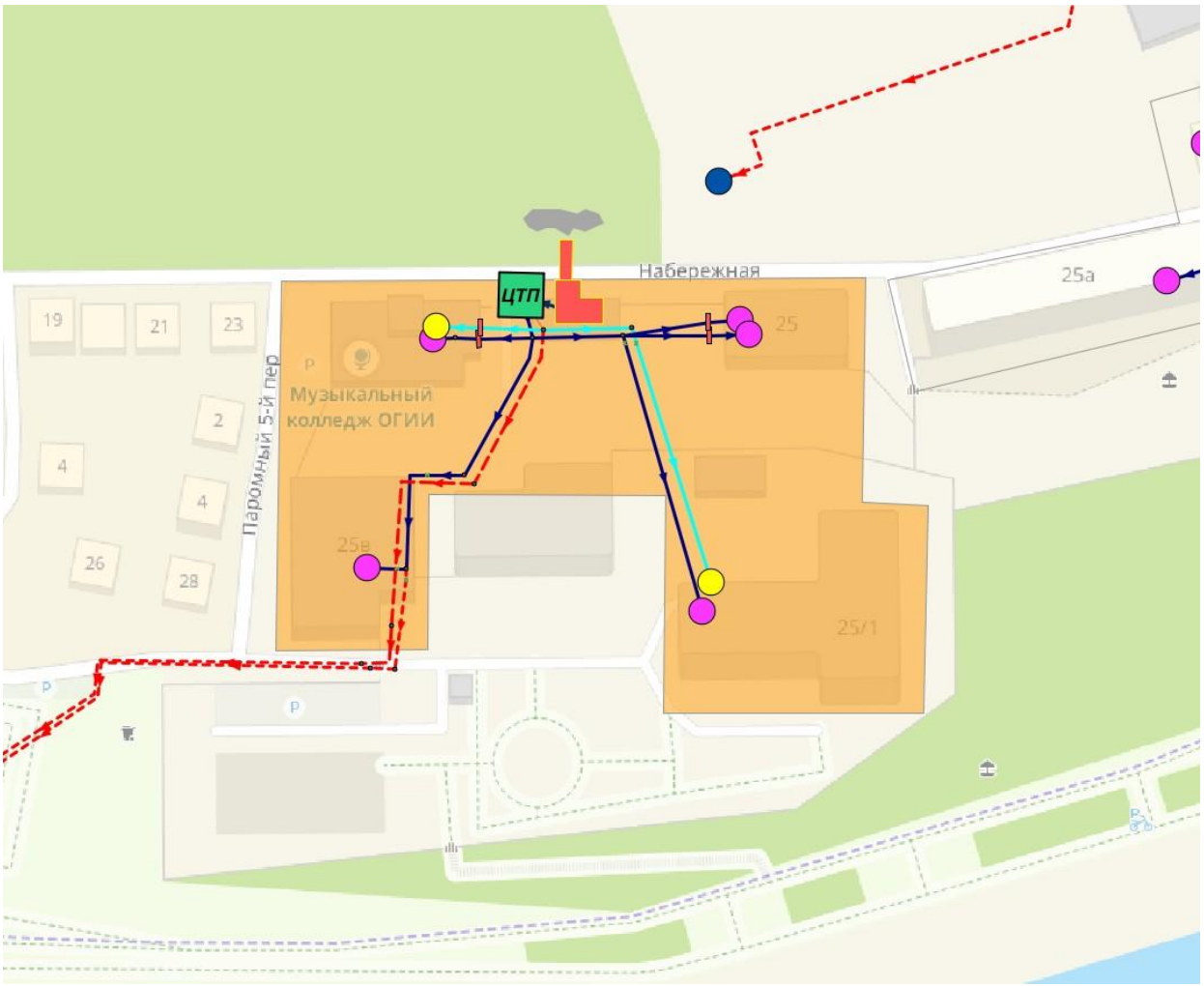


Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК»

2.1.2.29. Система теплоснабжения №35. Котельная «Стройгородок»

Котельная «Стройгородок» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Донгузская, № 2. Котельная «Стройгородок» снабжает тепловой энергией микрорайон Стройгородок в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Донгузская, Чехова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0260011, 56:44:0267001, 56:44:0246004, 56:44:0268001, 56:44:0264001.

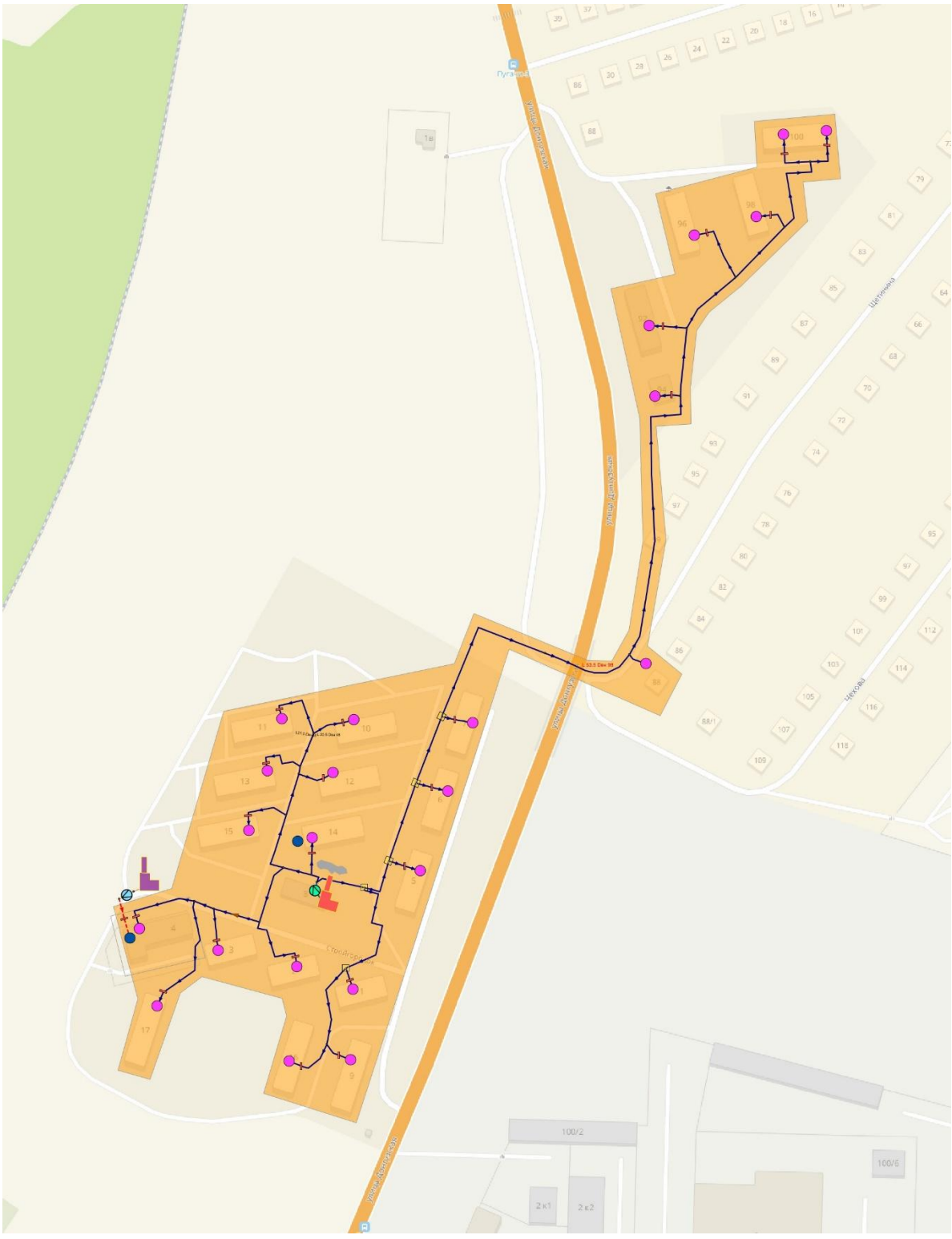


Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок»

2.1.2.30. Система теплоснабжения №37. Котельная «ОКБ-1»

Котельная «ОКБ-1» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Аксакова/ст Разина 23/92. Котельная «ОКБ-1» снабжает тепловой энергией объекты Оренбургской областной клинической больницы.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Аксакова, Больничный пр-д, Степана Разина, Красногорская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0433013, 56:44:0433011, 56:44:0433009, 56:44:0433008, 56:44:0426002, 56:44:0433010, 56:44:0433007, 56:44:0426001, 56:44:0433012, 56:44:0433006.

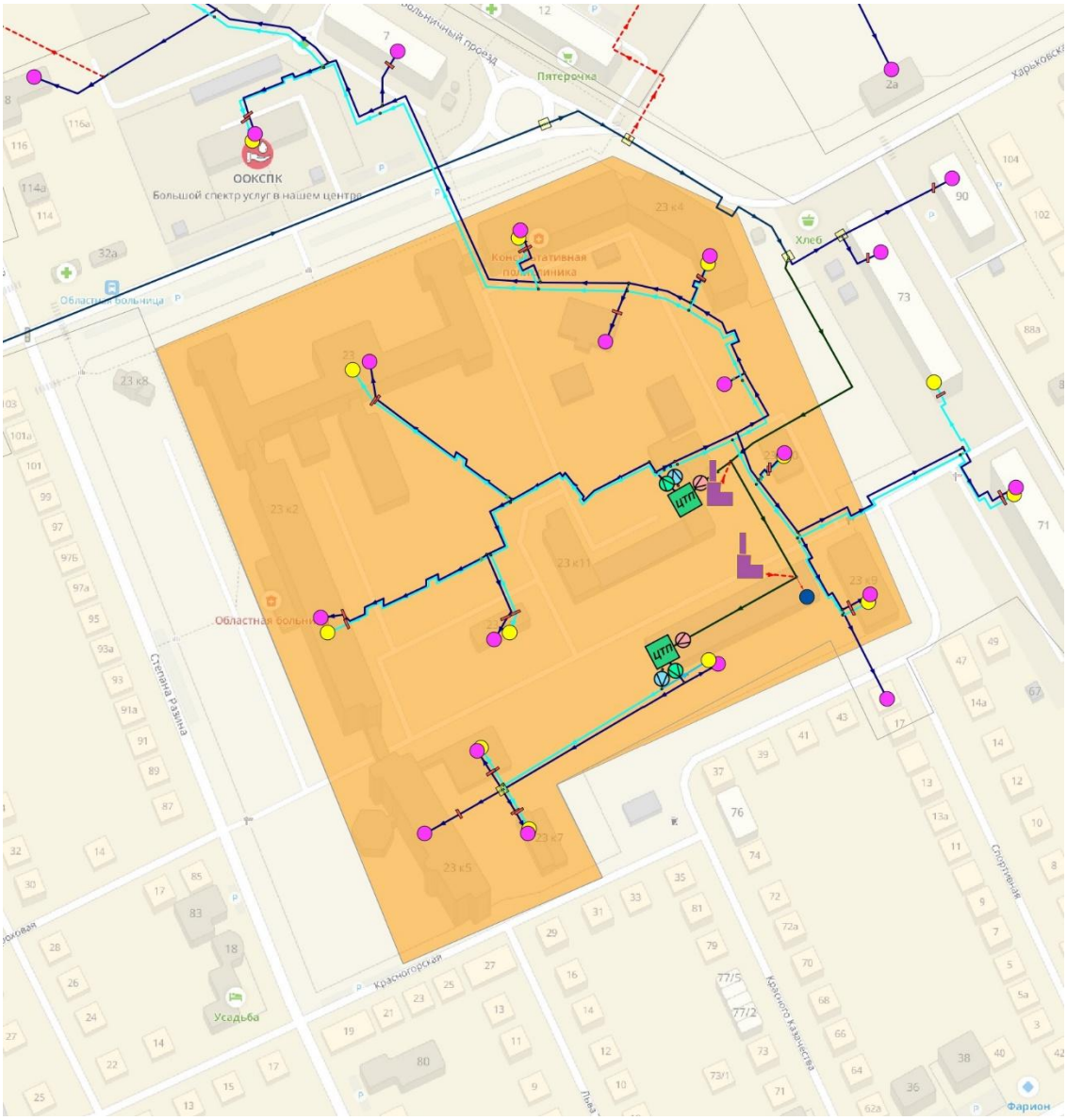


Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1»

2.1.2.31. Система теплоснабжения №38. Котельная «Гаражи УВД»

Котельная «Гаражи УВД» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Курача, № 18. Котельная «Гаражи УВД» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мусы Джалиля, Елькинская, Ардатовский пер., Косогорный пер., Курача.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0452004, 56:44:0442008, 56:44:0452005, 56:44:0442014, 56:44:0441013, 56:44:0452006, 56:44:0441009, 56:44:0442009, 56:44:0442010, 56:44:0442012.

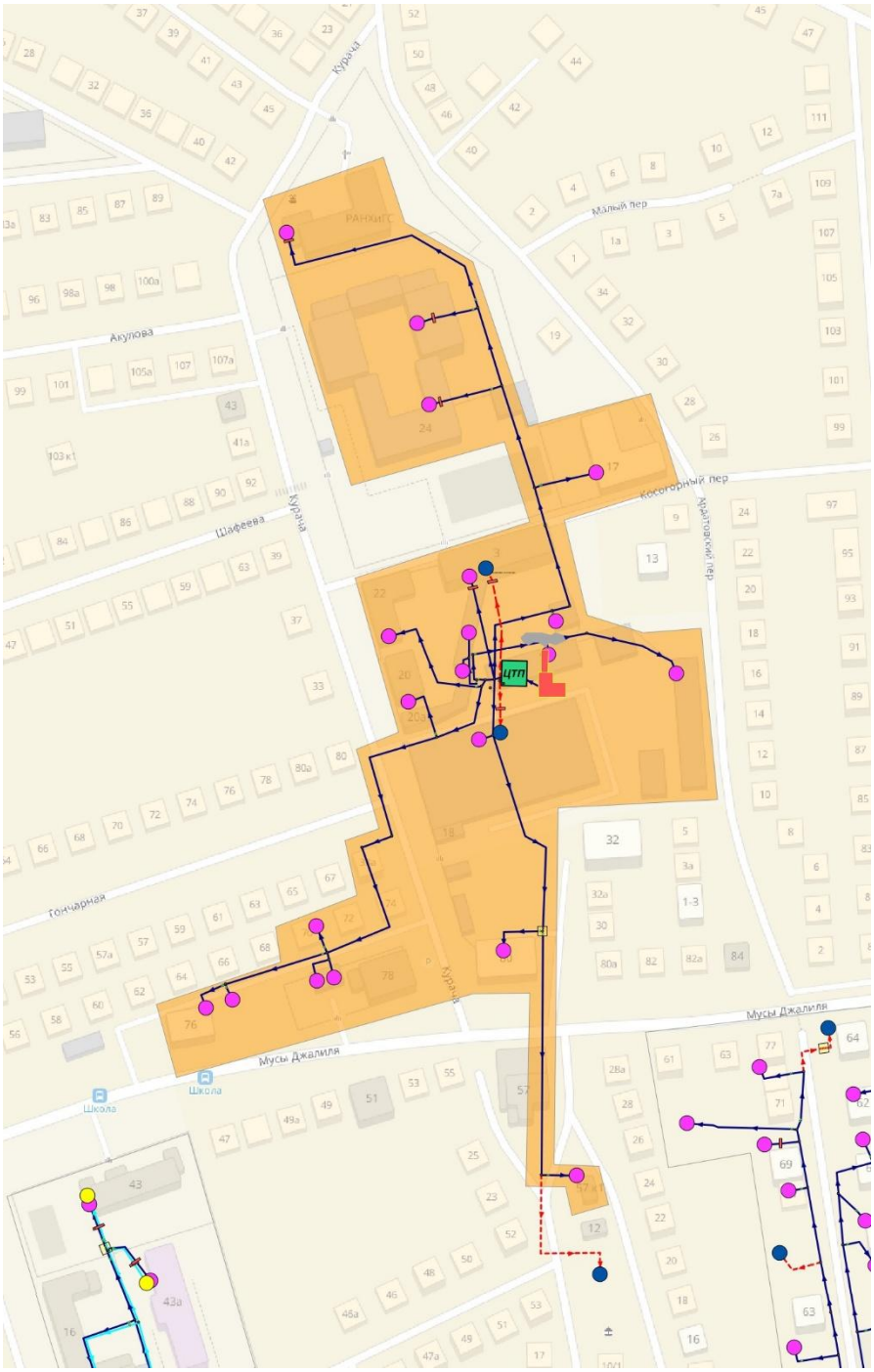


Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД»

2.1.2.32. Система теплоснабжения №39. Котельная «Инфекционная больница»

Котельная «Инфекционная больница» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Комсомольская, №180. Котельная «Инфекционная больница» снабжает тепловой энергией объекты на территории Оренбургской инфекционной больницы.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Невельская, Комсомольская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0423001, 56:44:0414009.

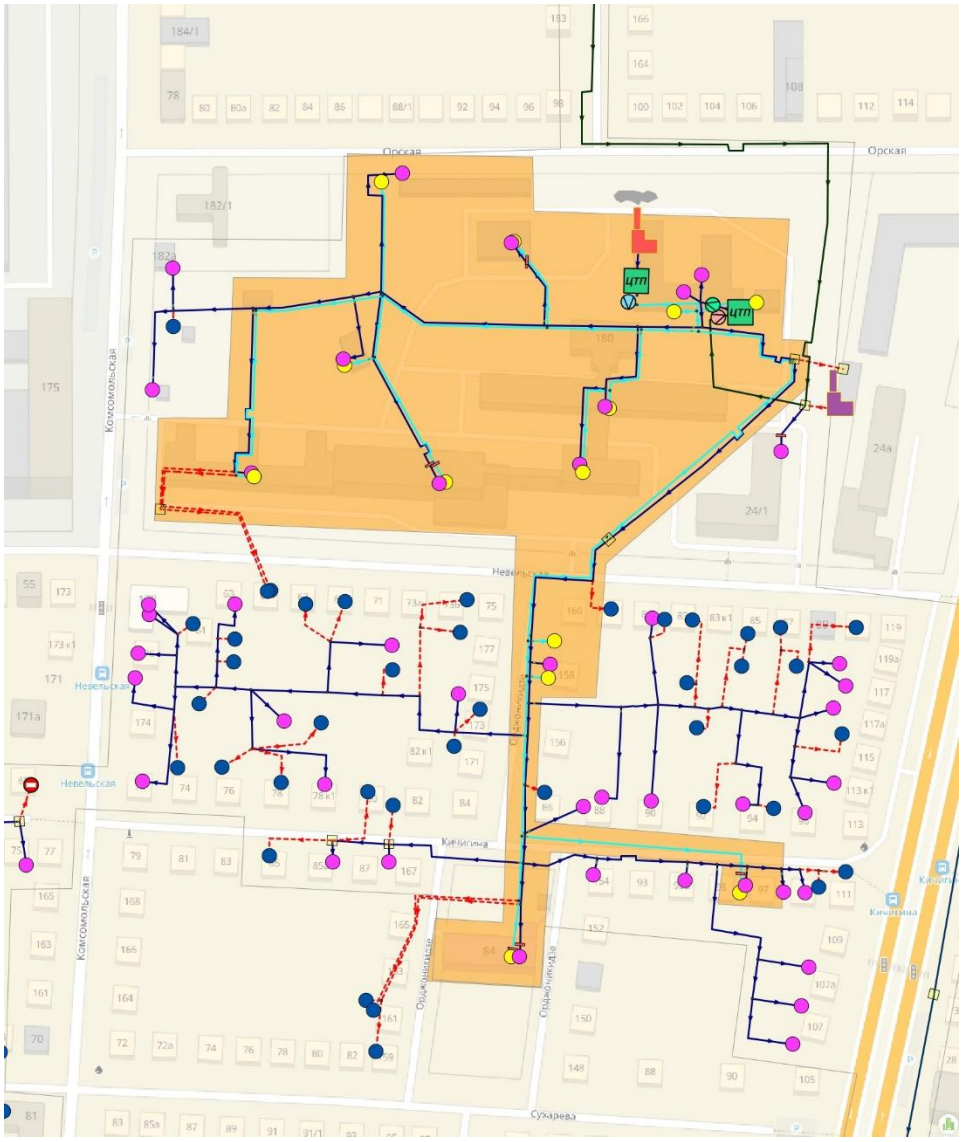


Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница»

2.1.2.33. Система теплоснабжения №40. БМК «Победы»

БМК «Победы» расположена по адресу: г, Оренбург, пр-кт Победы, д 20. Котельная «Победы» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кордонный пер., пр-кт Победы, Охотничья, Плеханова, Подковный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0432005, 56:44:0432002, 56:44:0432004, 56:44:0432006, 56:44:0432001.

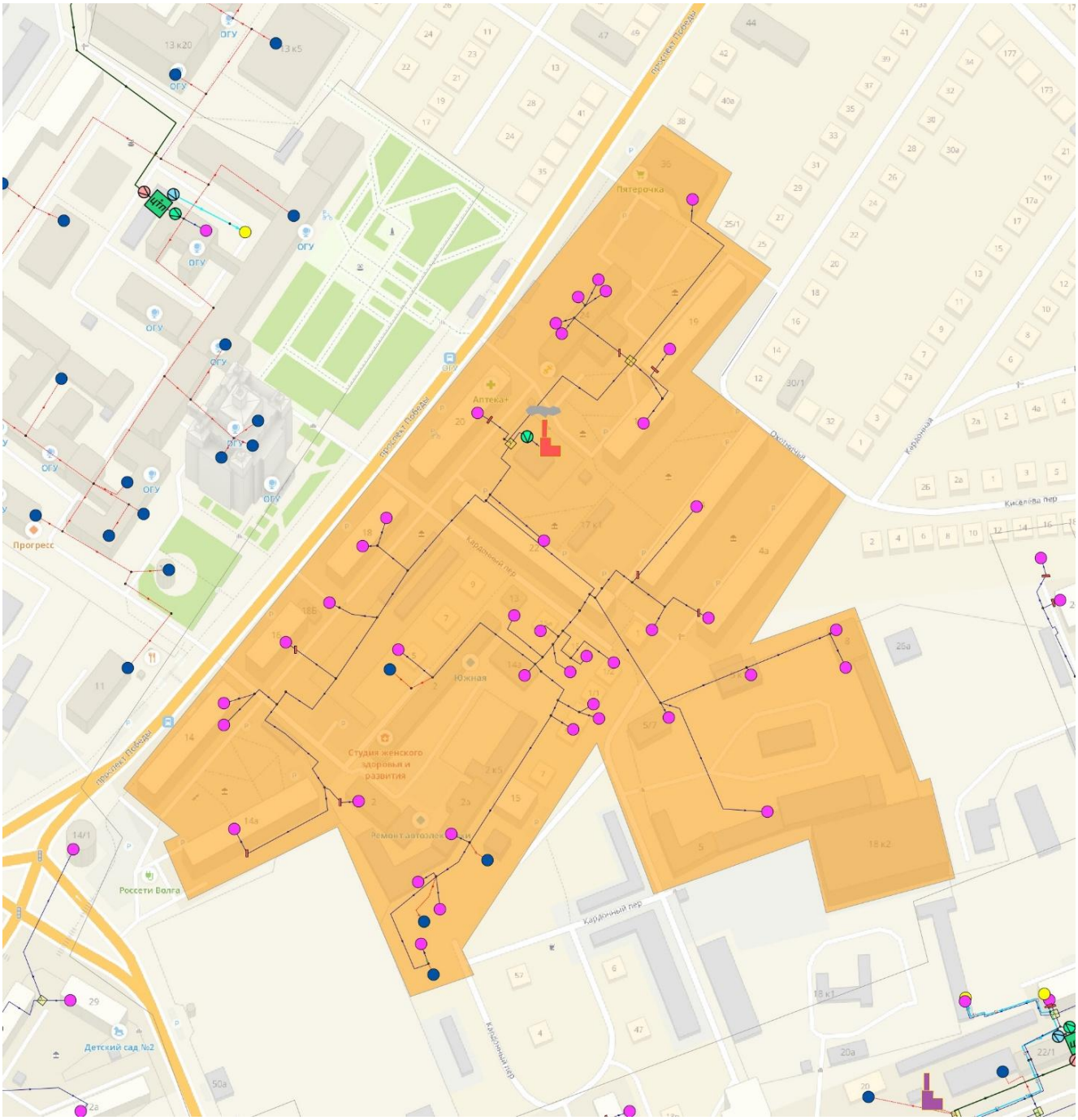


Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения БМК «Победы»

2.1.2.34. Система теплоснабжения №41. Котельная «Самолетная»

Котельная «Самолетная» расположена по адресу: ул. Самолетная, 91. Котельная «Самолетная» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Самолетная, Полигонная, Суворова, Глинки.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0417001, 56:44:0417002, 56:44:0417007, 56:44:0417004, 56:44:0417005, 56:44:0418001, 56:44:0418003, 56:44:0418010, 56:44:0417009, 56:44:0417006.

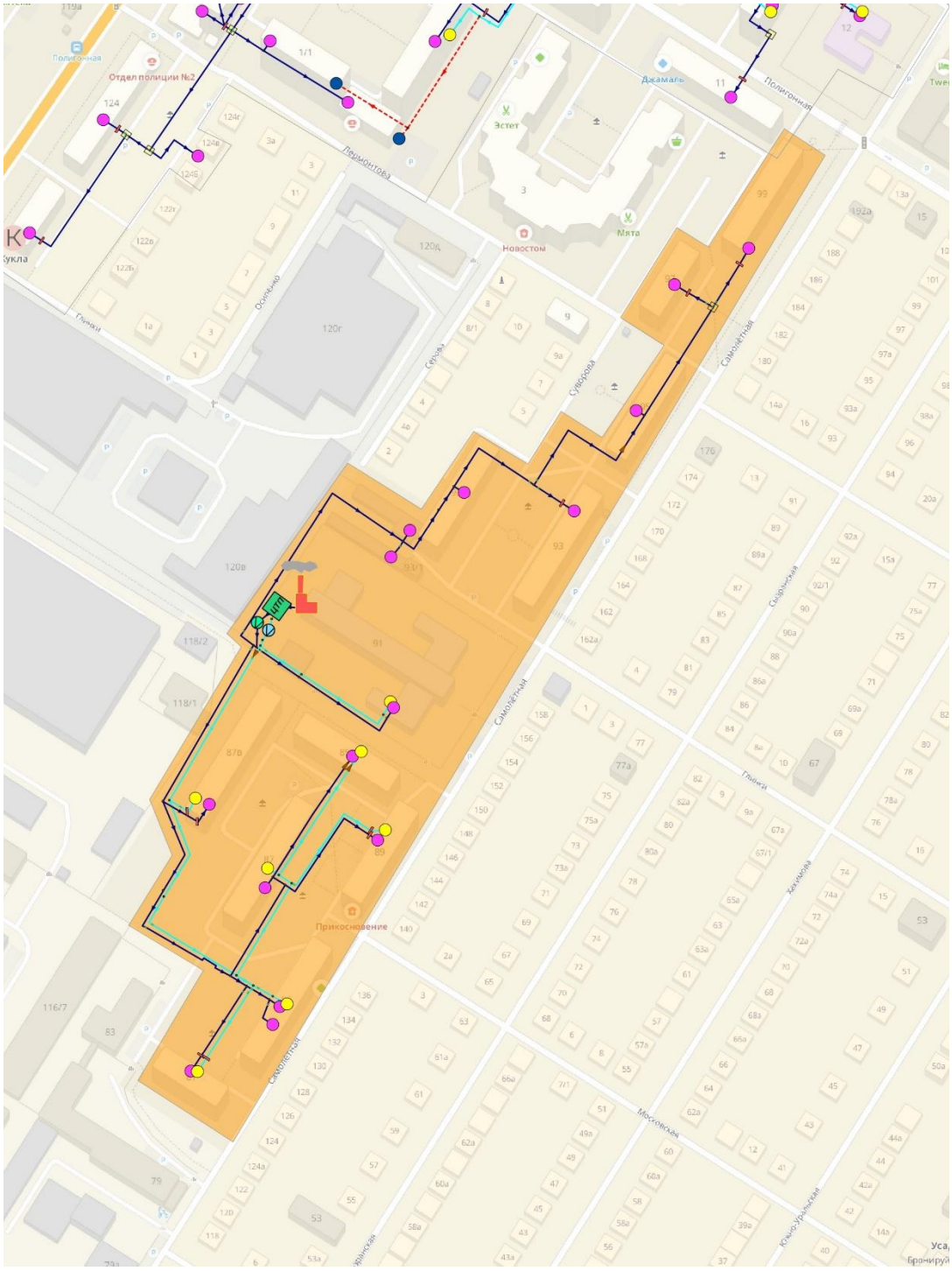


Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная»

2.1.2.35. Система теплоснабжения №45. Котельная «Тубдиспансер»

Котельная «Тубдиспансер» расположена по адресу: г. Оренбург, Нежинское шоссе, №6. Котельная «Тубдиспансер» снабжает тепловой энергией объекты Оренбургского городского противотуберкулезного диспансера в пос. Ростоши.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201020.

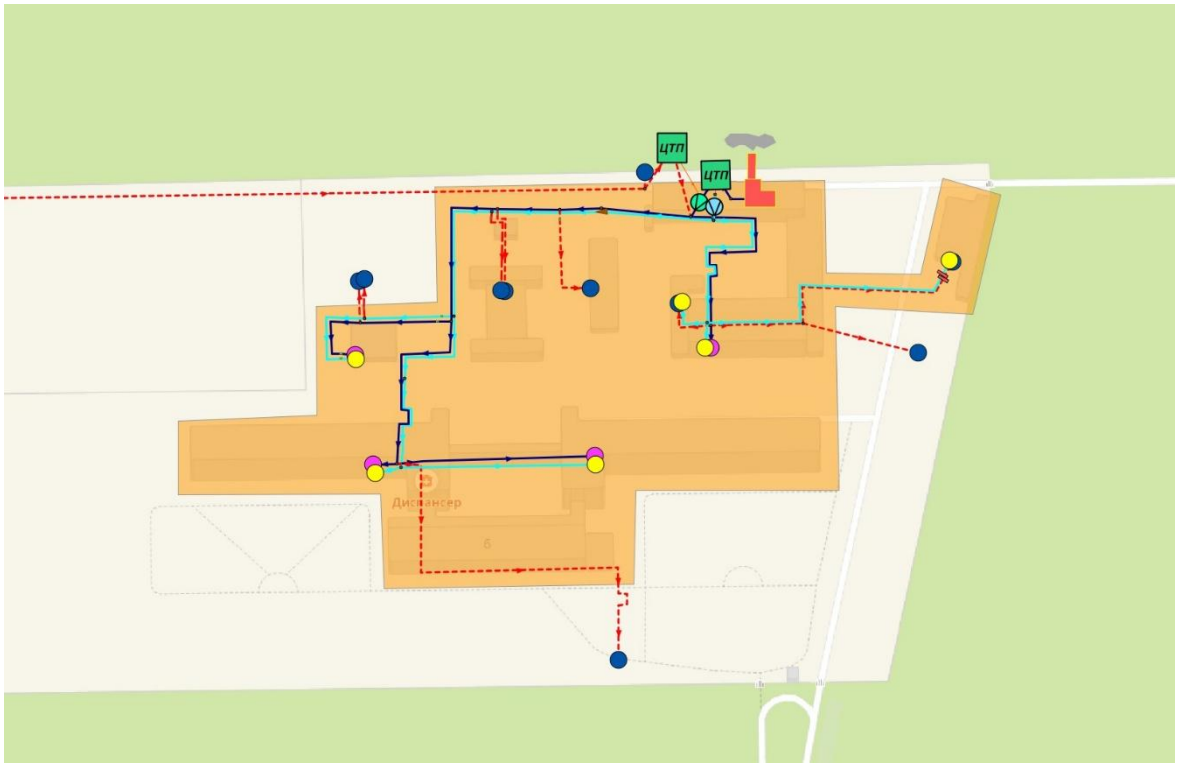


Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер»

2.1.2.36. Система теплоснабжения №46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»

Котельная «пос. Нижнесакмарский» расположена по адресу: г. Оренбург, п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, №10. Котельная «пос. Нижнесакмарский» снабжает тепловой энергией объекты в пос. Нижнесакмарский.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Центральная, Молодёжная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0501001.

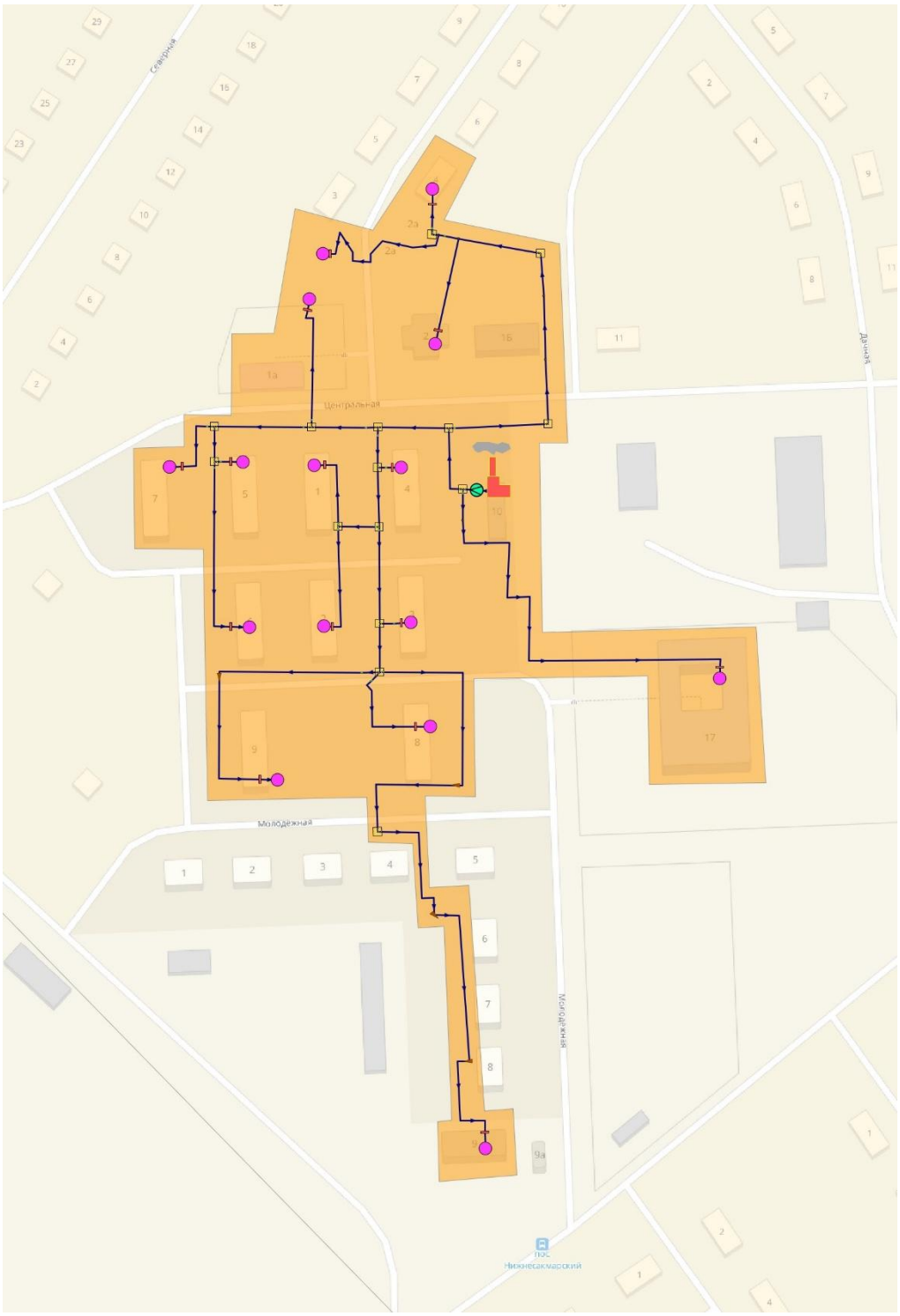


Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский»

2.1.2.37. Система теплоснабжения №47. Котельная «Детский сад № 77»

Котельная «Детский сад № 77» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Полтавская, № 41. Котельная «Детский сад № 77» снабжает тепловой энергией ДОУ № 77 и объекты на улице Полтавской.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Полтавская, площадь 1 Мая.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0331005, 56:44:0331006, 56:44:0331001, 56:44:0331003, 56:44:0331004, 56:44:0332021, 56:44:0345001, 56:44:0331002.



Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77»

2.1.2.38. Система теплоснабжения №48. Котельная «Больница восстановительного лечения»

Котельная «Больница восстановительного лечения» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Караваева роща, № 28. Котельная «Больница восстановительного лечения» снабжает тепловой энергией объекты областного центра медицинской реабилитации г. Оренбурга.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0309003, 56:44:0309001, 56:44:0309005, 56:44:0309002.



Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения»

2.1.2.39. Система теплоснабжения №49. Котельная «Дубицкого»

Котельная «Дубицкого» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, № -/2. Котельная «Дубицкого» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Дубицкого, Астраханская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345001, 56:44:0345005, 56:44:0345003, 56:44:0345002.

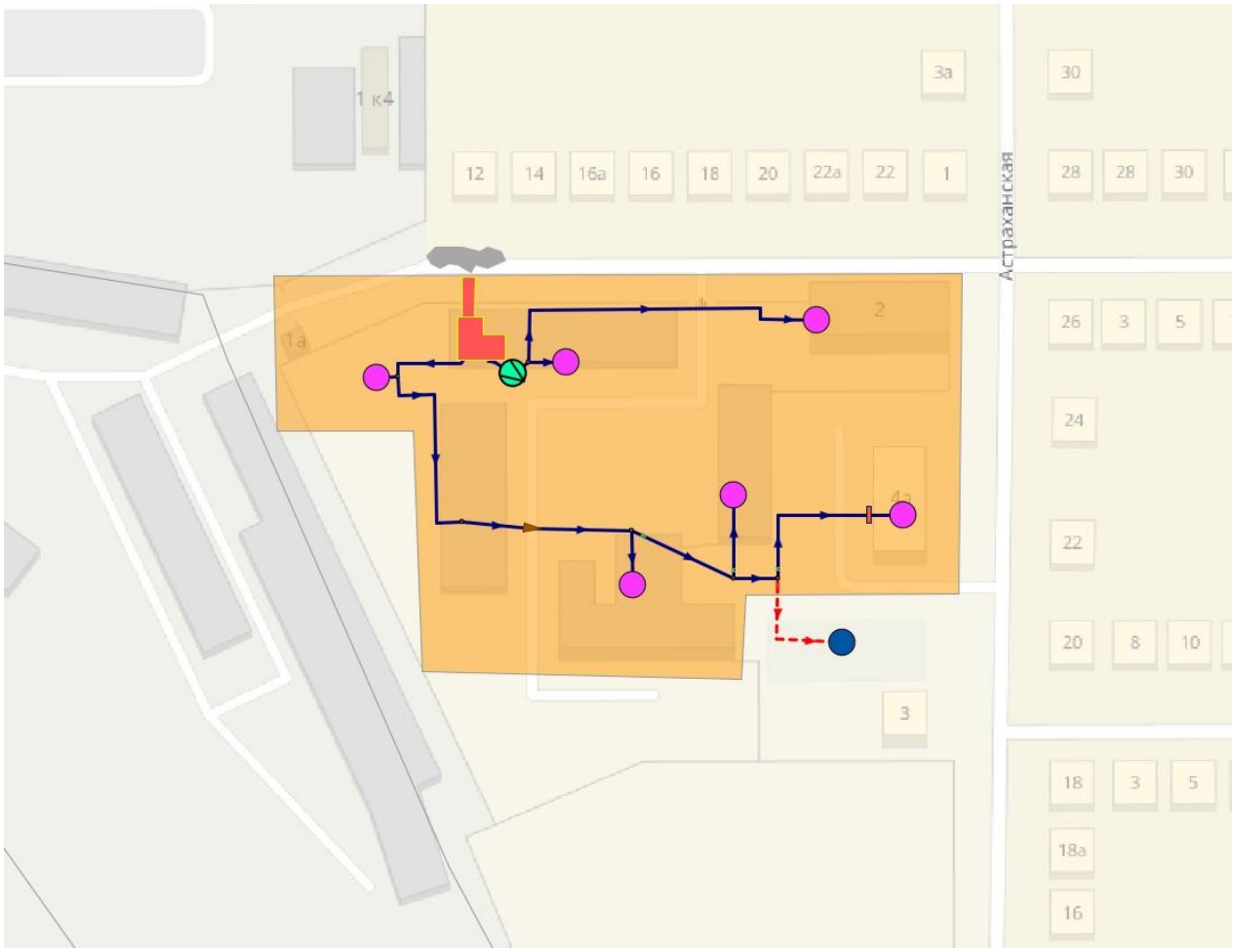


Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого»

2.1.2.40. Система теплоснабжения №50. БМК «Третьяка»

БМК «Третьяка» расположена по адресу: г Оренбург, пер Игоря Третьяка, д 2а. БМК «Третьяка» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Ткачева, Маловская, Коммунистическая.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0338001, 56:44:0327005, 56:44:0327004, 56:44:0329004, 56:44:0329002, 56:44:0337001, 56:44:0328002, 56:44:0338002, 56:44:0310003, 56:44:0328001, 56:44:0329003.

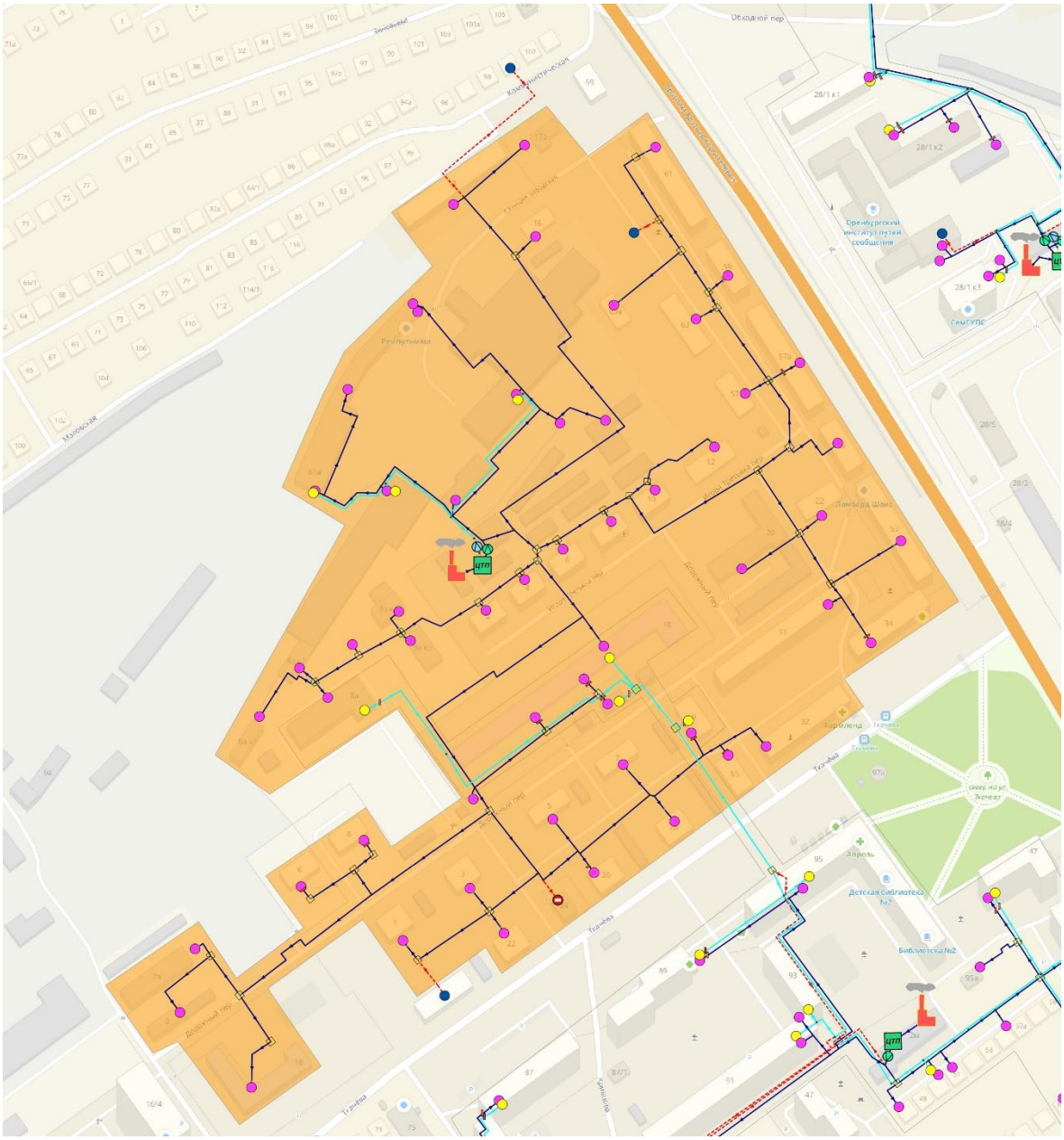


Рисунок 48 – Границы системы теплоснабжения БМК «Третьяка»

2.1.2.41. Система теплоснабжения №51. Котельная «ЖСК»

Котельная «ЖСК» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 1. Котельная «ЖСК» снабжает тепловой энергией часть объектов в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Деповская, Культурная, Кривцова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0329004, 56:44:0344001, 56:44:0343001, 56:44:0341002.

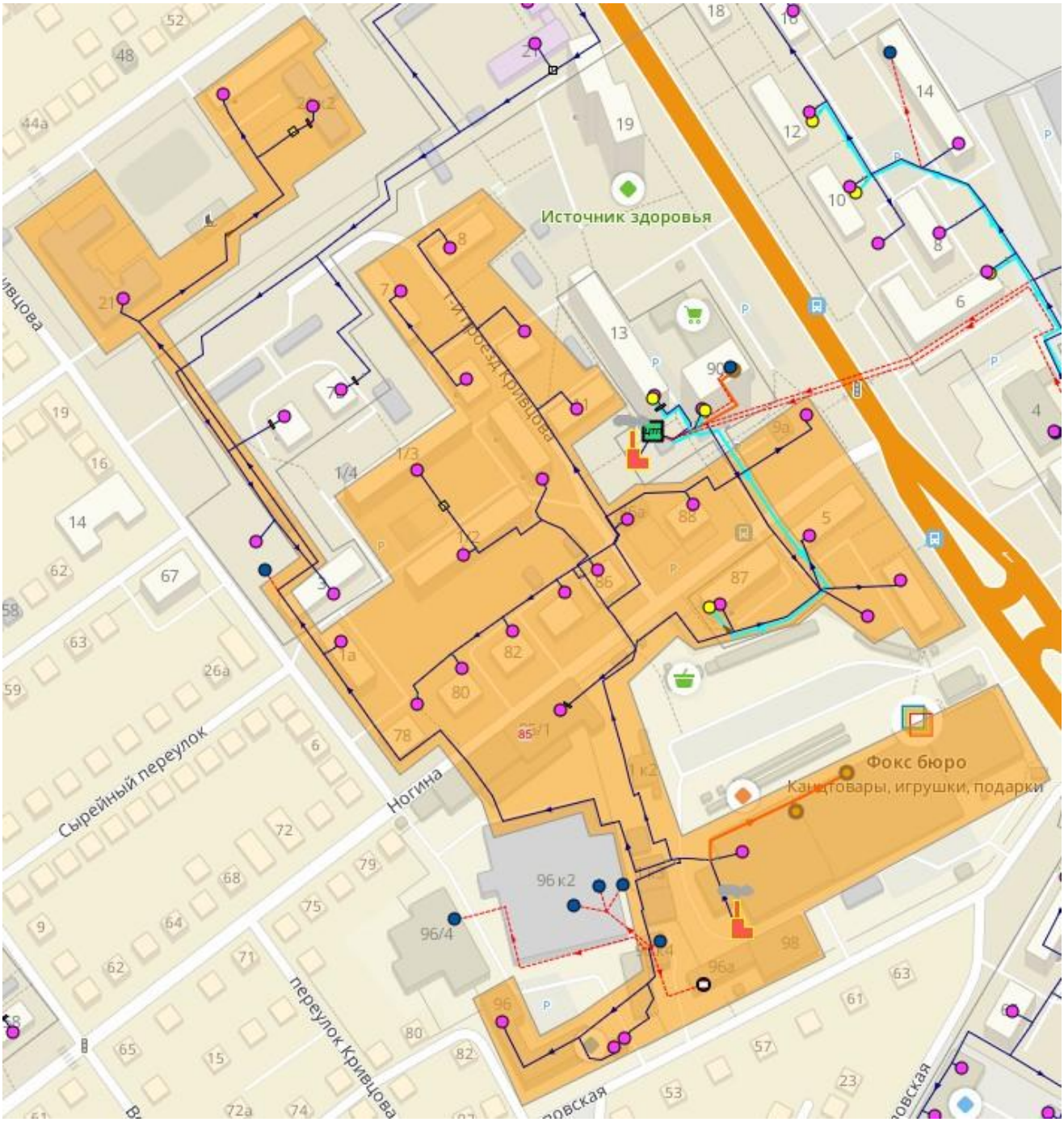


Рисунок 49 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК»

2.1.2.42. Система теплоснабжения №52. Котельная «Ногина»

Котельная «Ногина» расположена по адресу: г Оренбург, ул Ногина, д 90/1. Котельная «Ногина» снабжает тепловой энергией несколько зданий в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ногина, 1-й пр-д Кривцова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0341002, 56:44:0343001.

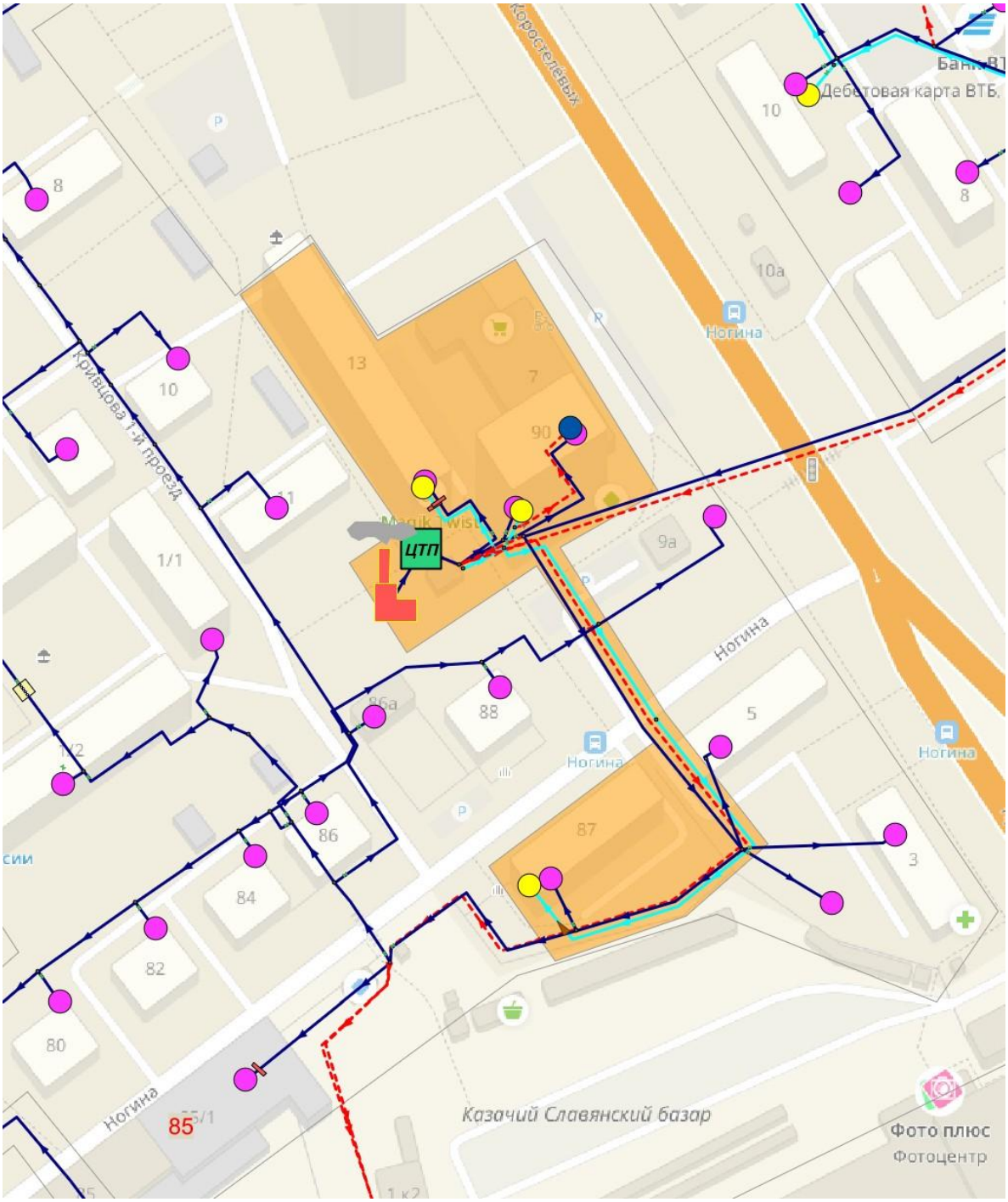


Рисунок 50 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина»

2.1.2.43. Система теплоснабжения №53. Котельная «МЧ»

Котельная «МЧ» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Бр. Коростелевых, № 2, строение 1. Котельная «МЧ» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: пр-кт Братьев Коростелевых, Деповская, Мельничный пер., Культурная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0346001, 56:44:0341002, 56:44:0343001, 56:44:0329004, 56:44:0338005, 56:44:0344001, 56:44:0345008, 56:44:0345004.

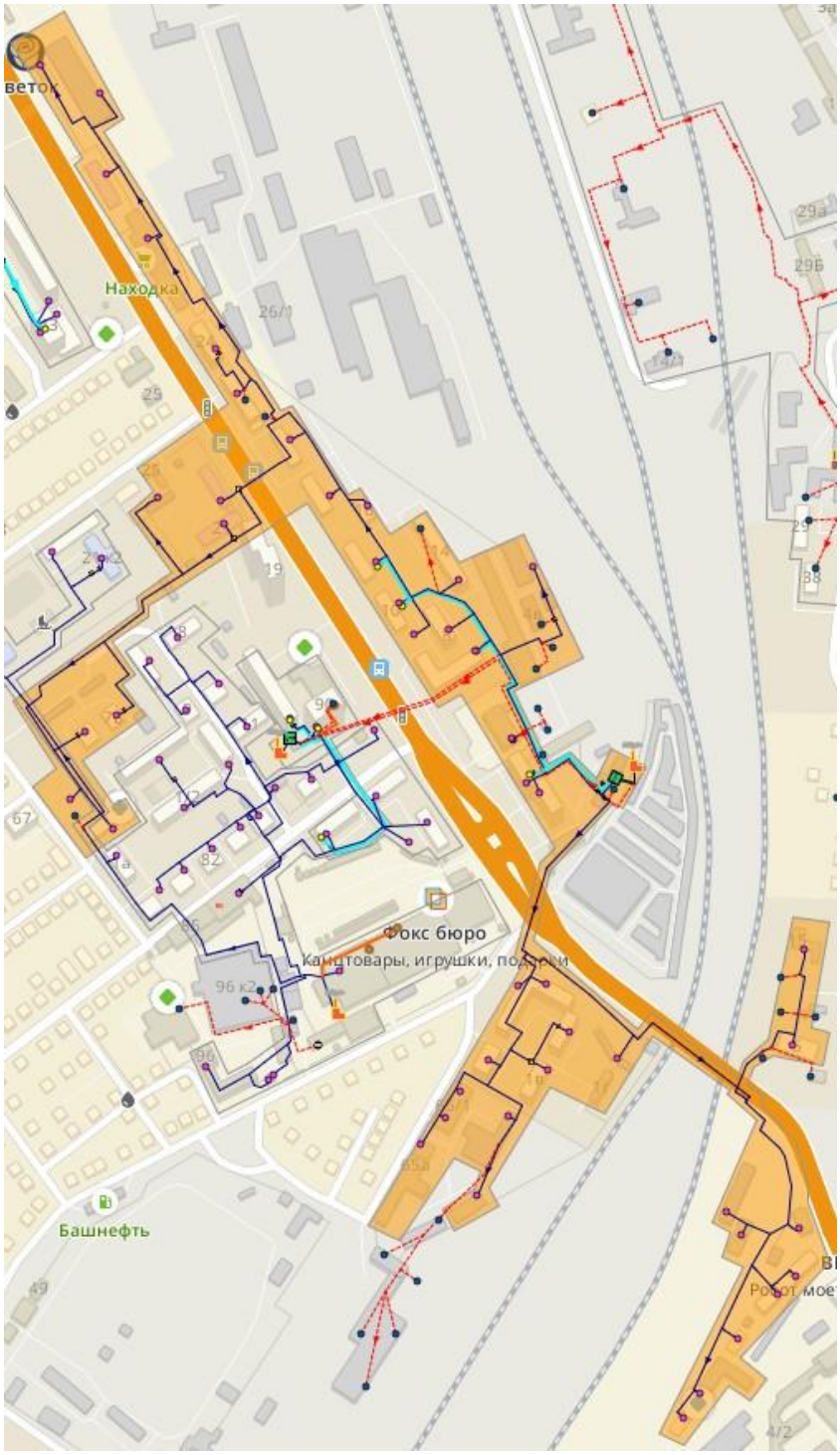


Рисунок 51 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ»

2.1.2.44. Система теплоснабжения №54. Котельная «ГПТУ-16»

Котельная «ГПТУ-16» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Тамарова, № 2/3 строение 1. Котельная «ГПТУ-16» снабжает тепловой энергией ГПТУ-16 и жилые многоквартирные дома по улице Тамарова.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Тамарова.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0349006, 56:44:0349008, 56:44:0349004, 56:44:0349007, 56:44:0349010.

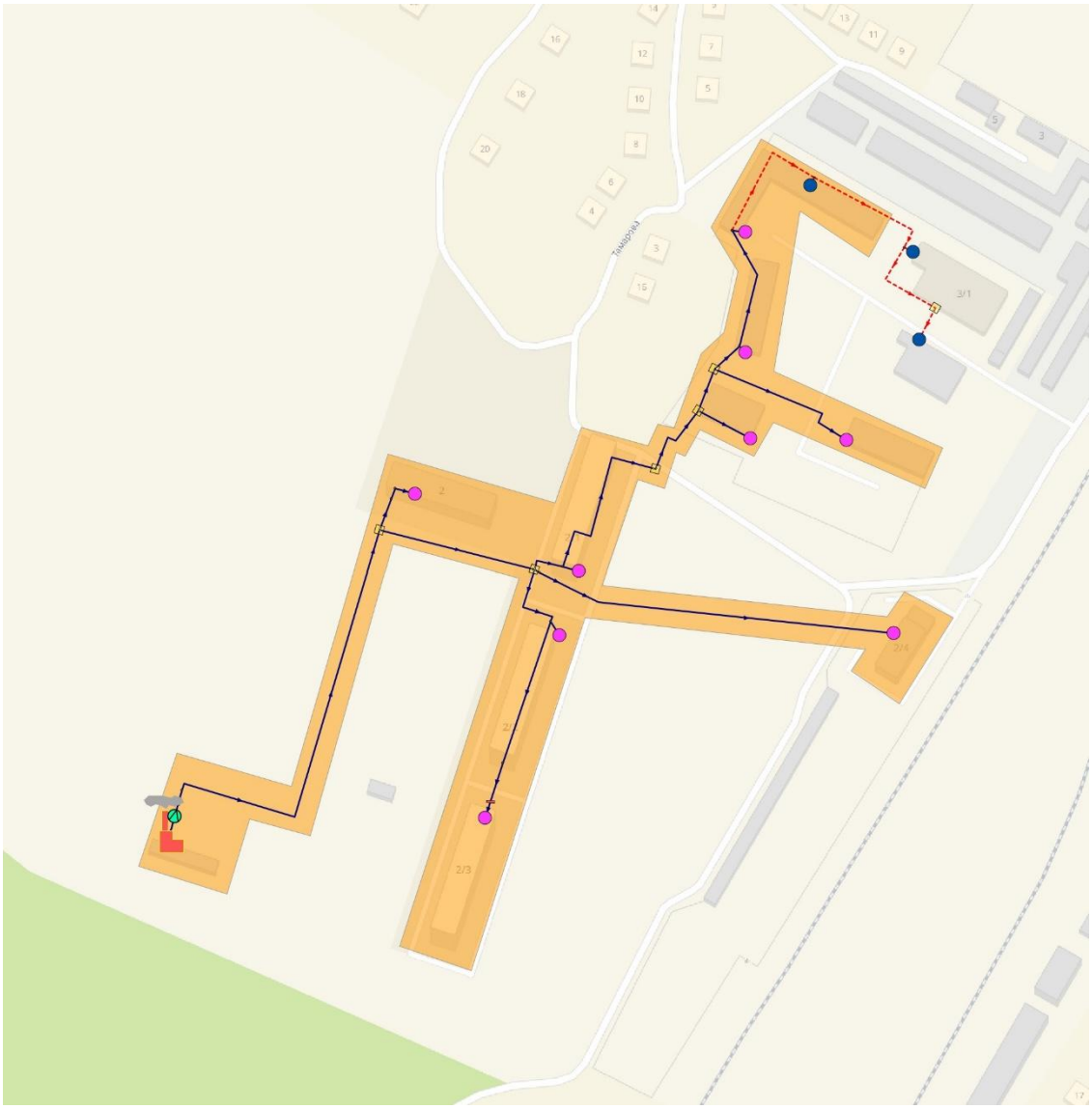


Рисунок 52 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16»

2.1.2.45. Система теплоснабжения №55. Котельная «Школа №14»

Котельная «Школа №14» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Гастелло, № 19. Котельная «Школа №14» снабжает тепловой энергией здание СОШ № 14.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Гастелло, Державина, Блюхера.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0117012, 56:44:0117005, 56:44:0117008, 56:44:0117009.

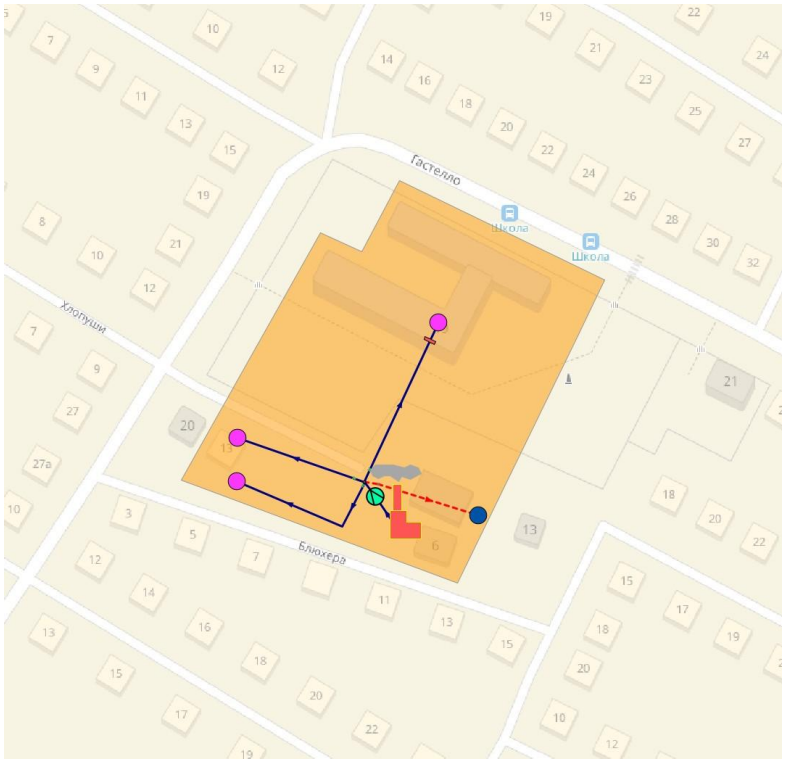


Рисунок 53 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14»

2.1.2.46. Система теплоснабжения №56. Котельная «Бердянка»

Котельная «Бердянка» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Бердянка, ул. Школьная, №18. Котельная «Бердянка» снабжает тепловой энергией объекты в пос. Бердянка.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Красивая, Школьная, Центральная, Новая.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0901001.

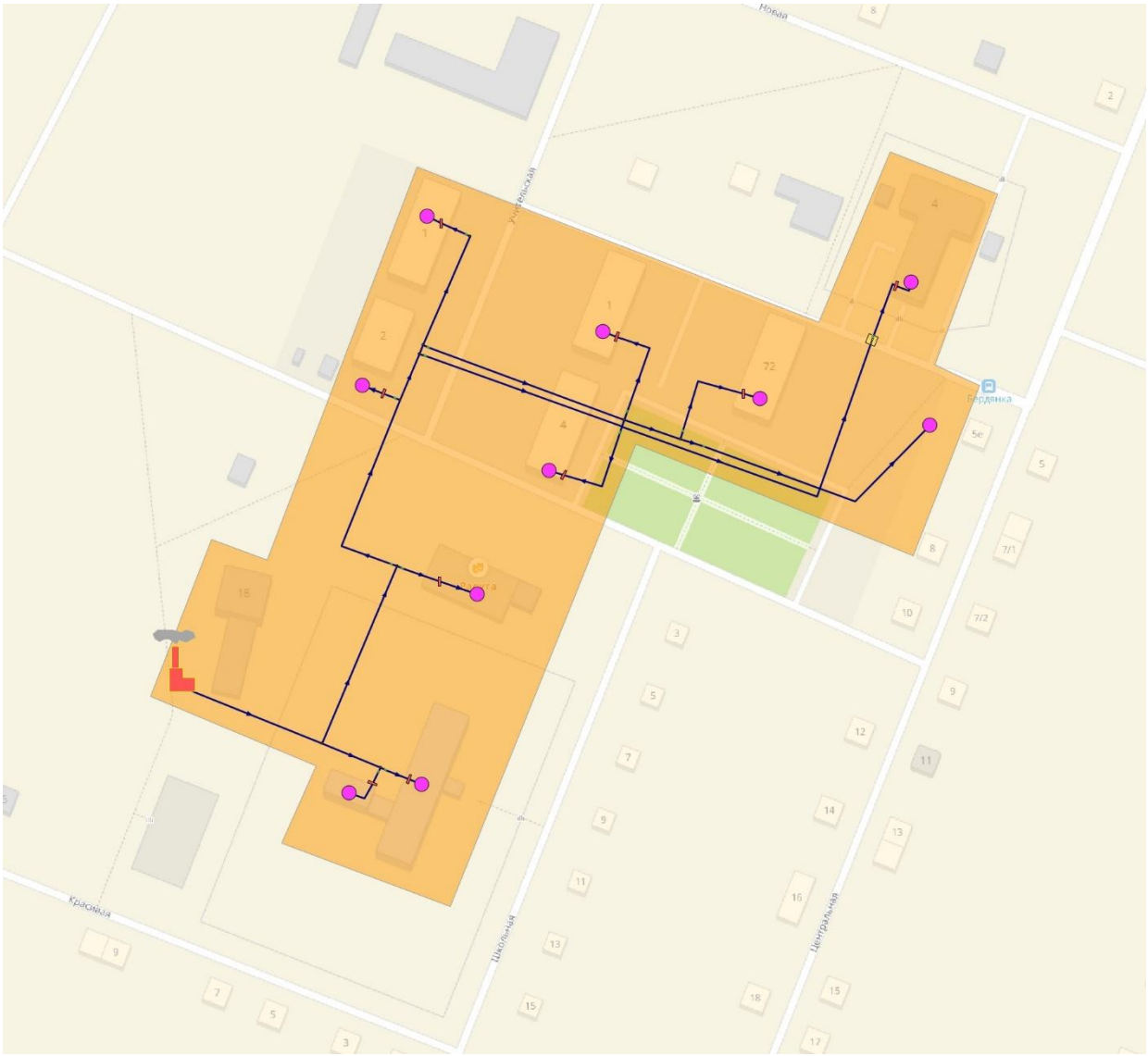


Рисунок 54 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка»

2.1.2.47. Система теплоснабжения №57. Котельная «Каргала»

Котельная «Каргала» расположена по адресу: г. Оренбург, пос. Каргала, ул. Заводская, №1. Котельная «Каргала» снабжает тепловой энергией объекты в поселке Каргала.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Советская, Восточная, М. Горького, Заводская, Ленинская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0601001.

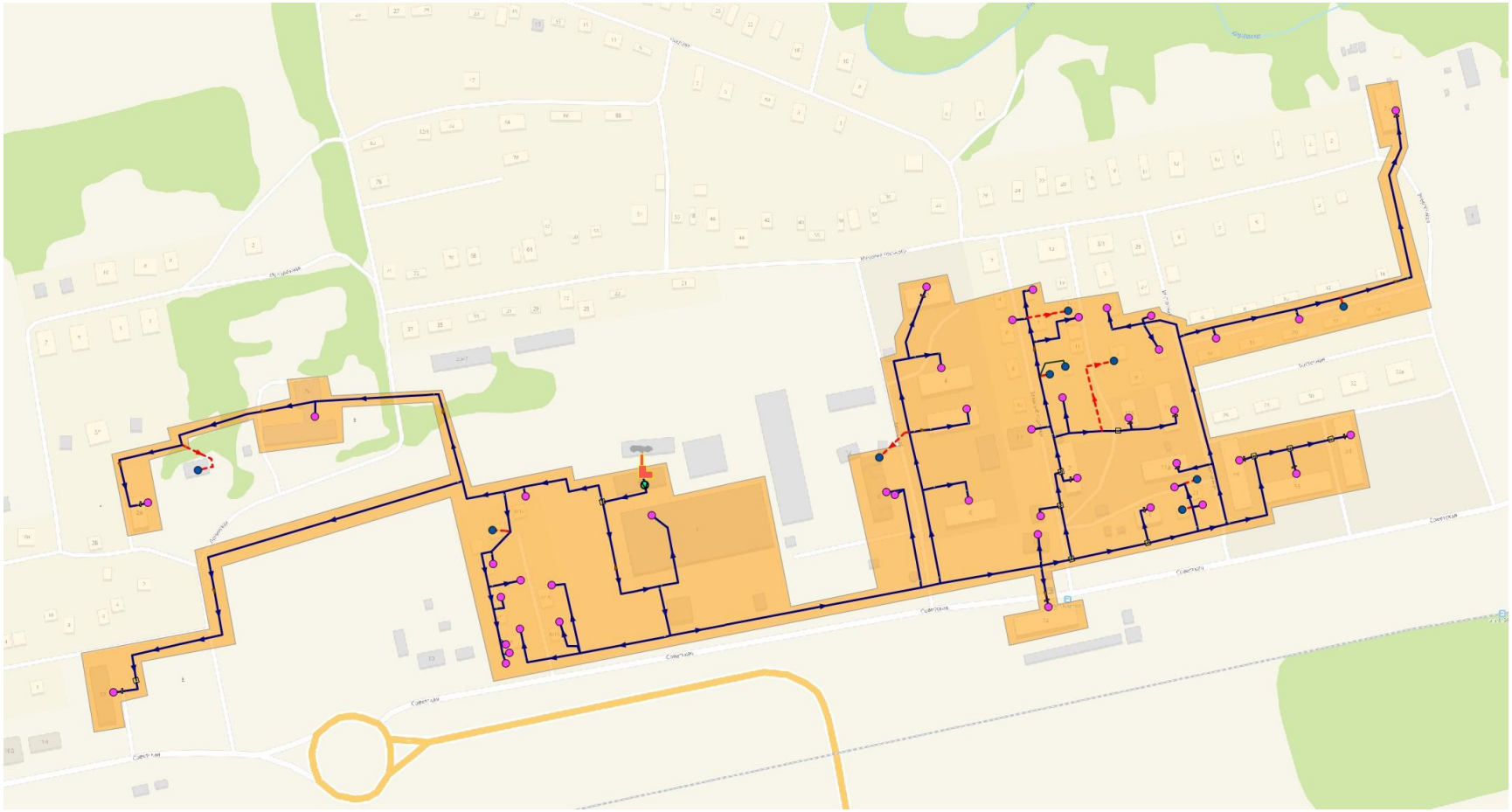


Рисунок 55 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала»

2.1.2.48. Система теплоснабжения №58. Котельная «Краснохолм»

Котельная «Краснохолм» расположена по адресу: г. Оренбург, село Краснохолм, Карагачевый проезд №1. Котельная «Краснохолм» снабжает тепловой энергией объекты в селе Краснохолм к западу от г. Оренбурга.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Дзержинского, Краснофлотская, Советская, Чкалова, Бакинская, Ленина, пер. Дзержинского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:1001003, 56:44:1001002.

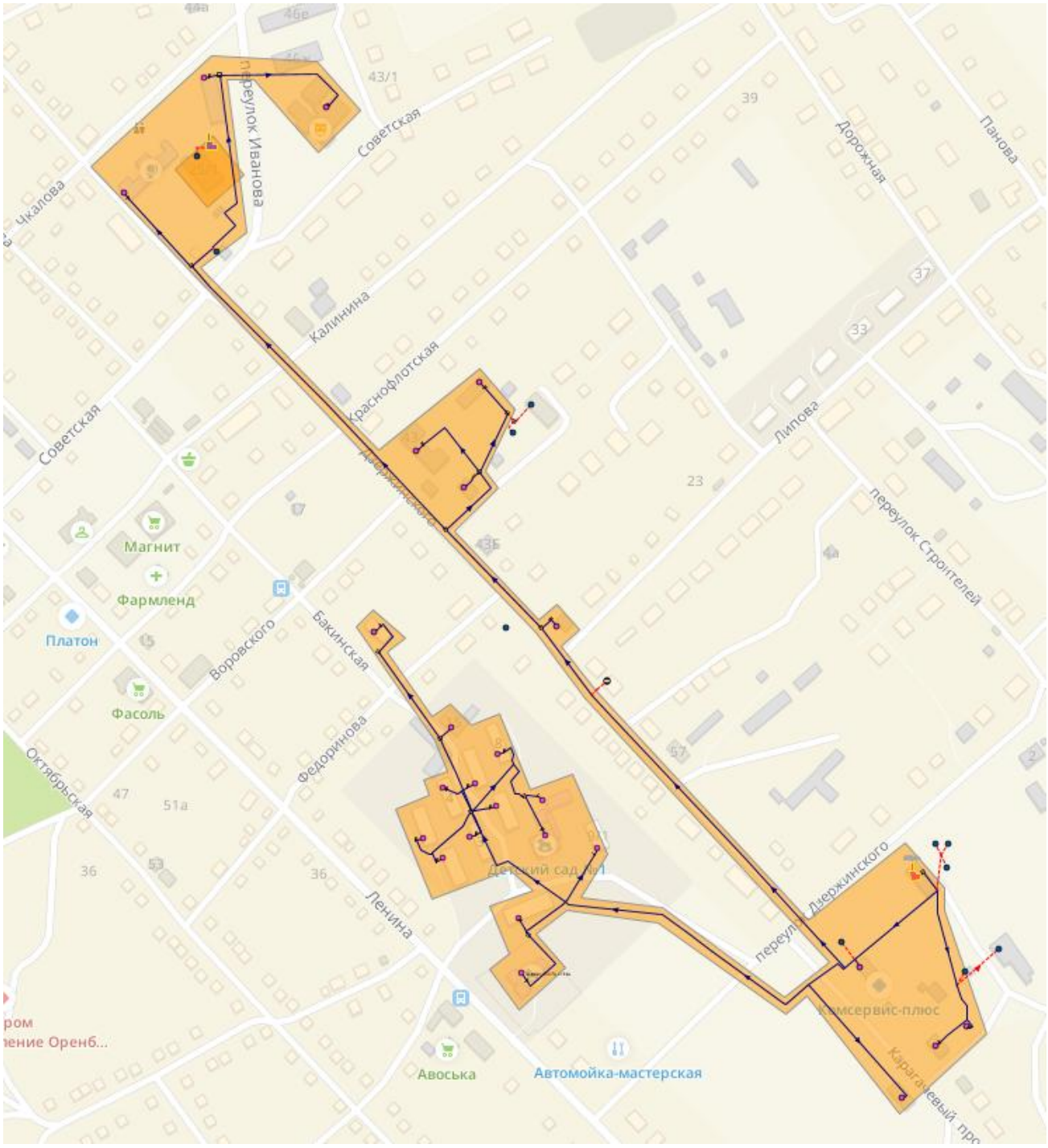


Рисунок 56 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм»

2.1.2.49. Система теплоснабжения №59. Котельная «Городище»

Котельная «Городище» расположена по адресу: Российская Федерация, город Оренбург, село Городище, улица Больничная, 6. Котельная «Городище» снабжает тепловой энергией объекты в селе Городище к западу от г. Оренбурга.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Октябрьская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:1101001.

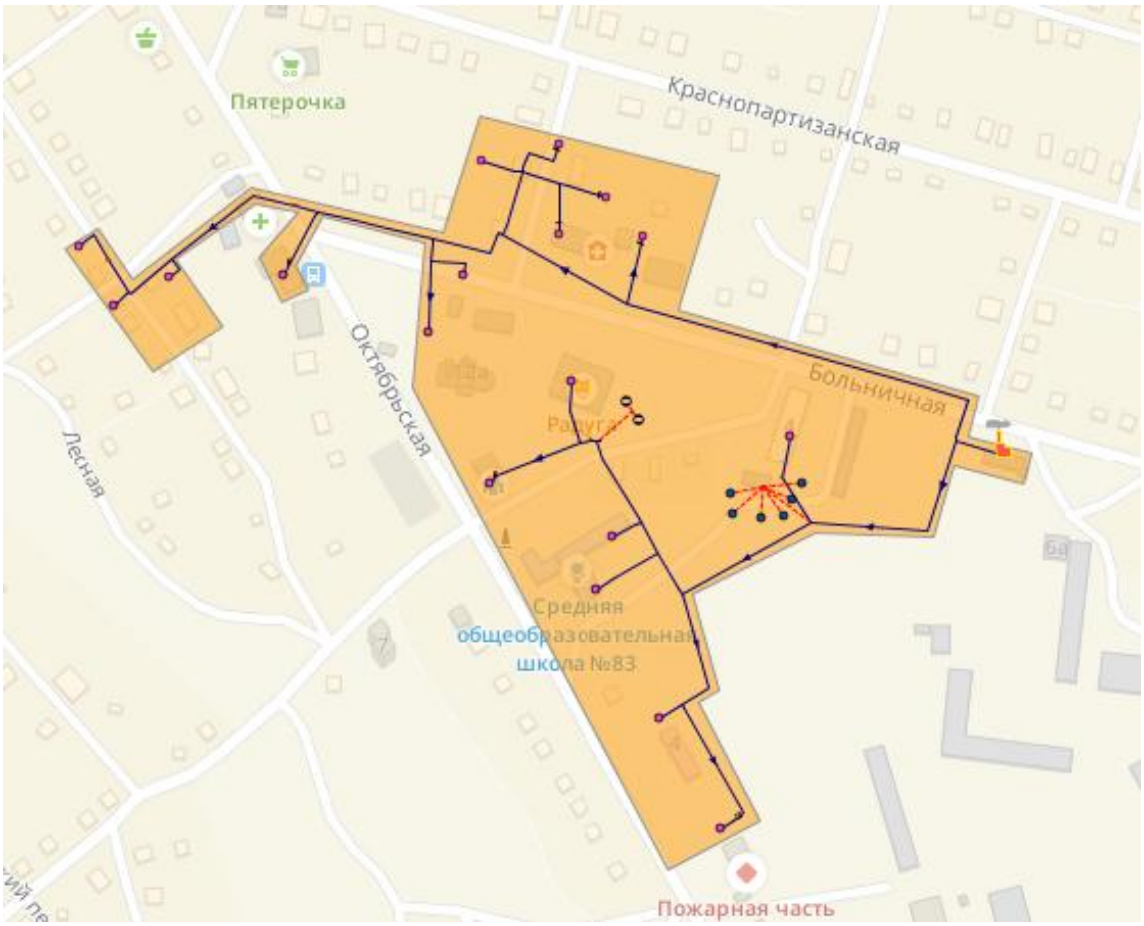


Рисунок 57 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище»

2.1.2.50. Система теплоснабжения №60. Котельная «Горбольница»

Котельная «Горбольница» расположена по адресу: г. Оренбург, пр. Гагарина, д.№ 23, пом.№ 1. Котельная «Горбольница» является резервным источником тепловой энергии.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0228002.

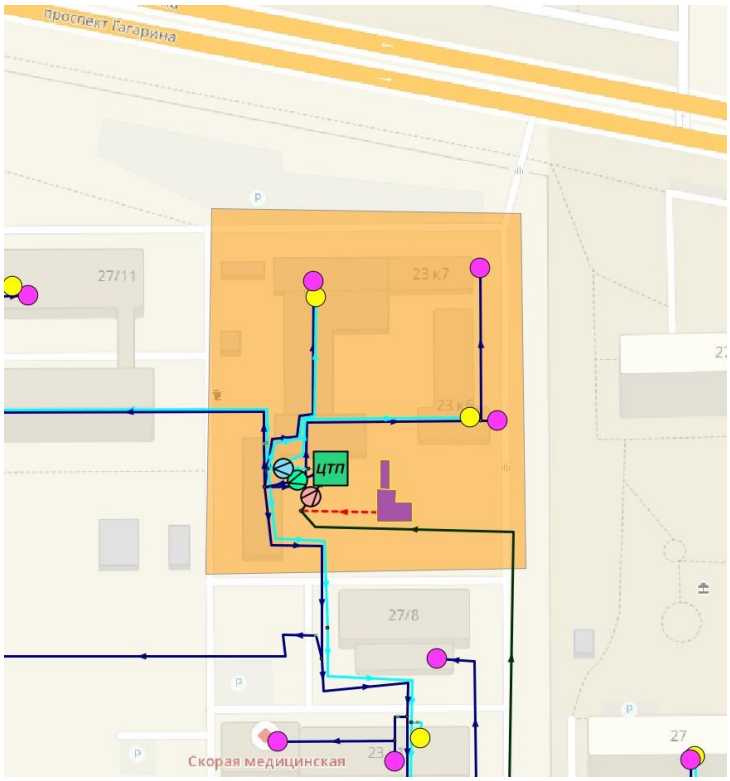


Рисунок 58 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница»

2.1.2.51. Система теплоснабжения №62. Котельная «Перинатальный центр»

Котельная «Перинатальный центр» расположена по адресу: г. Оренбург, ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-. Котельная «Перинатальный центр» является резервным источником тепловой энергии.

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

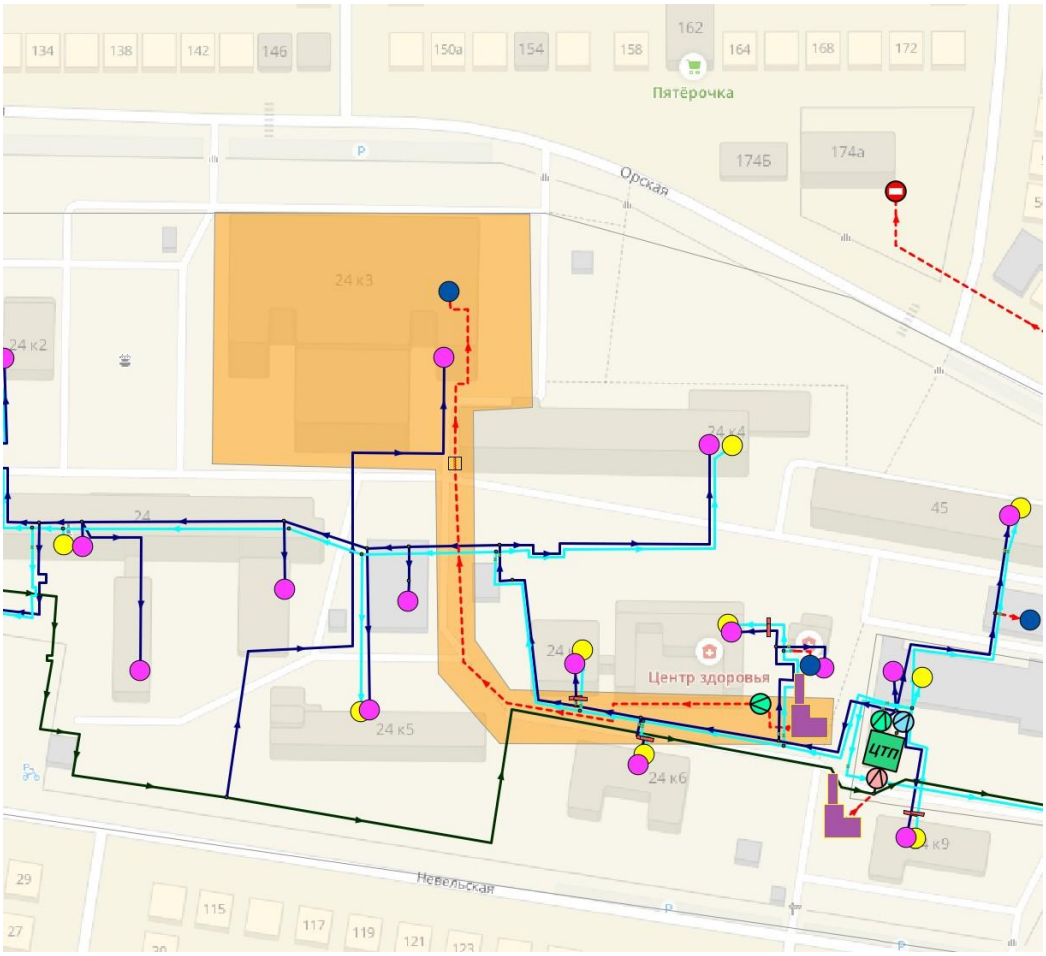


Рисунок 59 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр»

2.1.2.52. Система теплоснабжения №63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»

Котельная «ЦТП «Авиагородок» расположена по адресу: г Оренбург, ул Авиационная, д 2. Котельная «Городище» снабжает тепловой энергией объекты в микрорайоне Авиагородок.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Летная, Авиационная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0252001, 56:44:0245002, 56:44:0245007, 56:44:0245005.

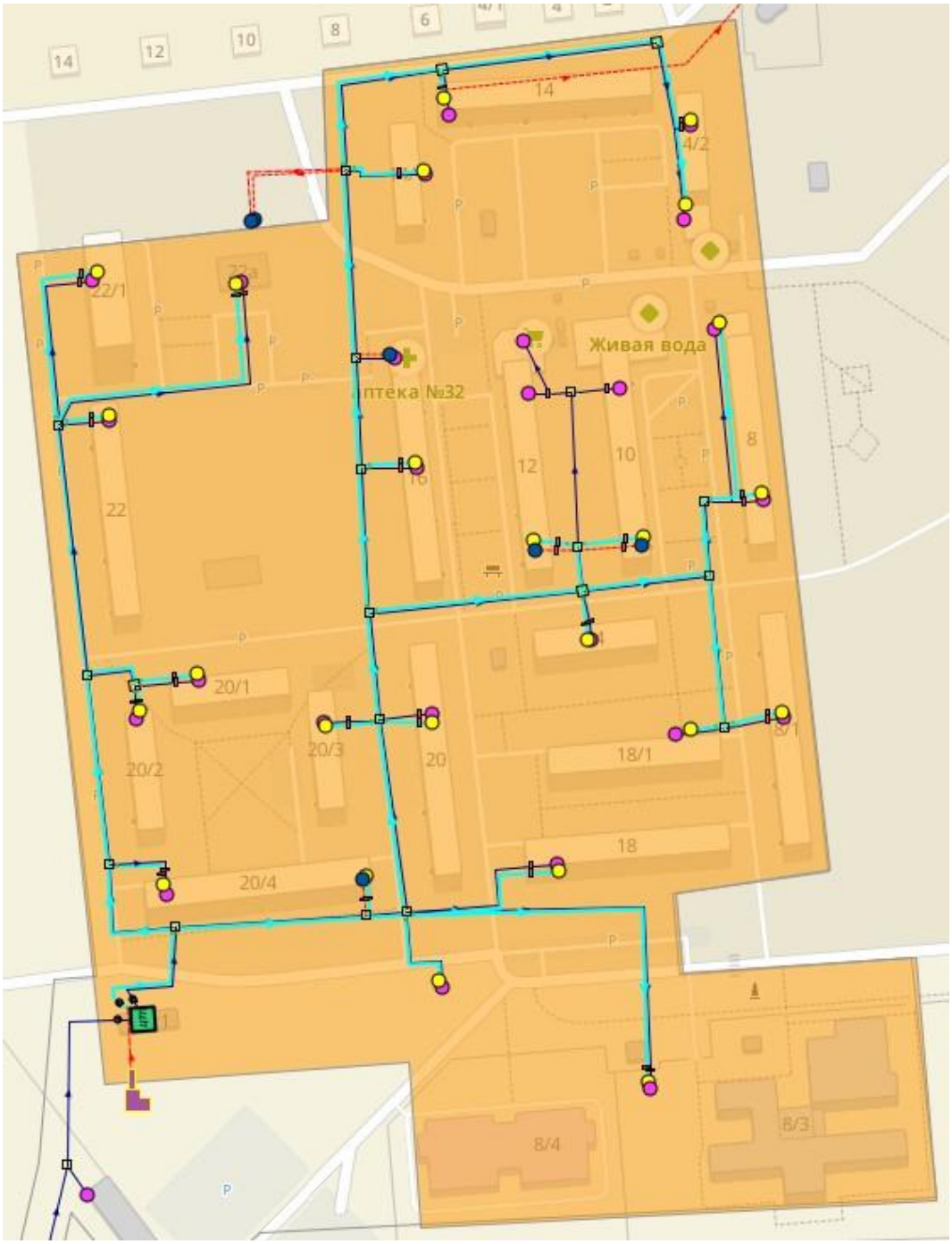


Рисунок 60 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок»

2.1.2.53. Система теплоснабжения №66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН

Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН расположена по адресу: Пер. Крымский, 119. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН снабжает тепловой энергией объекты на территории ФКУ ИК-1 УФСИН и объекты ЖКХ, расположенные в районе улиц Одесская, Ялтинская и Карагандинская.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Одесская, Ялтинская, Карагандинская, Крымский пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0407011, 56:44:0407001, 56:44:0407007.

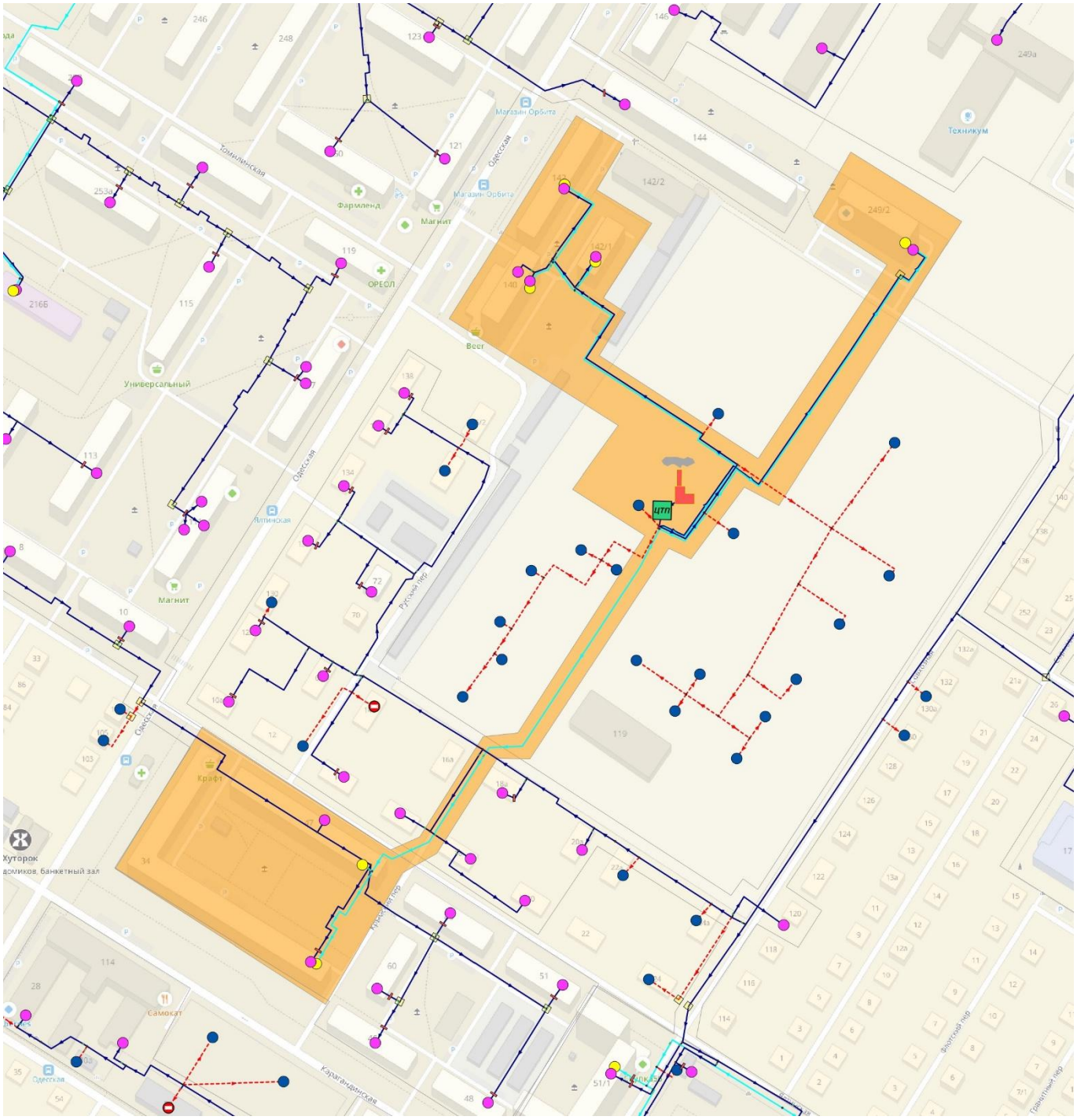


Рисунок 61 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН

2.1.2.54. Система теплоснабжения №67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» расположена по адресу: ул. Ткачева, 8. Котельная ОЛРЗ филиала ОАО «Желдорреммаш» снабжает тепловой энергией объекты в северо-западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ткачева, Котова и Маловская, Воровского, Чуносова, Бебеля.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0334001, 56:44:0325001, 56:44:0326004, 56:44:0325003, 56:44:0336005, 56:44:0326006, 56:44:0325005, 56:44:0335001, 56:44:0328004, 56:44:0324004, 56:44:0326003, 56:44:0328001.

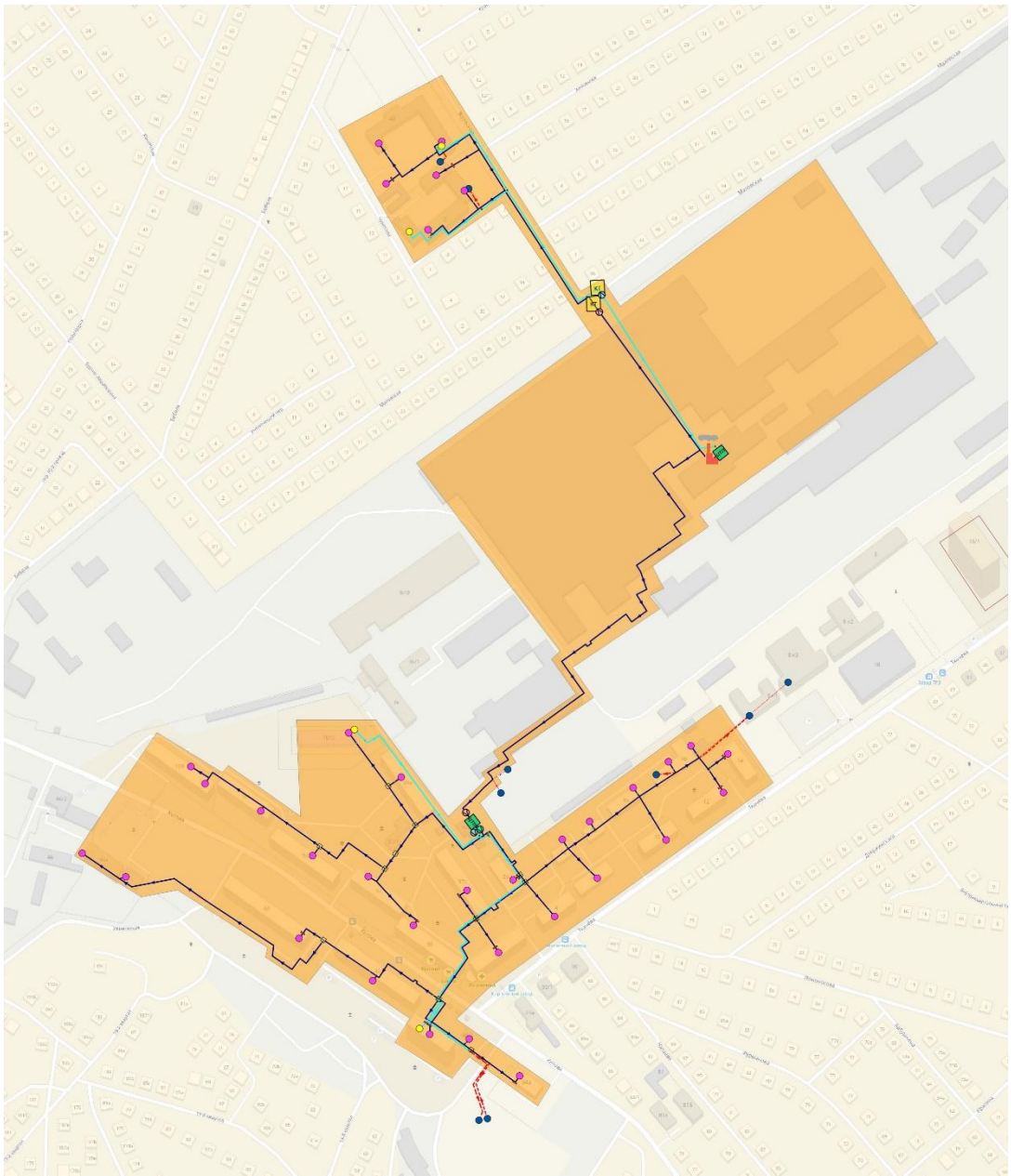


Рисунок 62 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

2.1.2.55. Система теплоснабжения №68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД

Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД расположена по адресу: пер. Мельничный, д. 25а. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Мельничный пер., Астраханская, Дубицкого, Орская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345004, 56:44:0345001, 56:44:0345007, 56:44:0345006, 56:44:0331007, 56:44:0331002, 56:44:0413004, 56:44:0345009, 56:44:0329004, 56:44:0345005, 56:44:0331001.

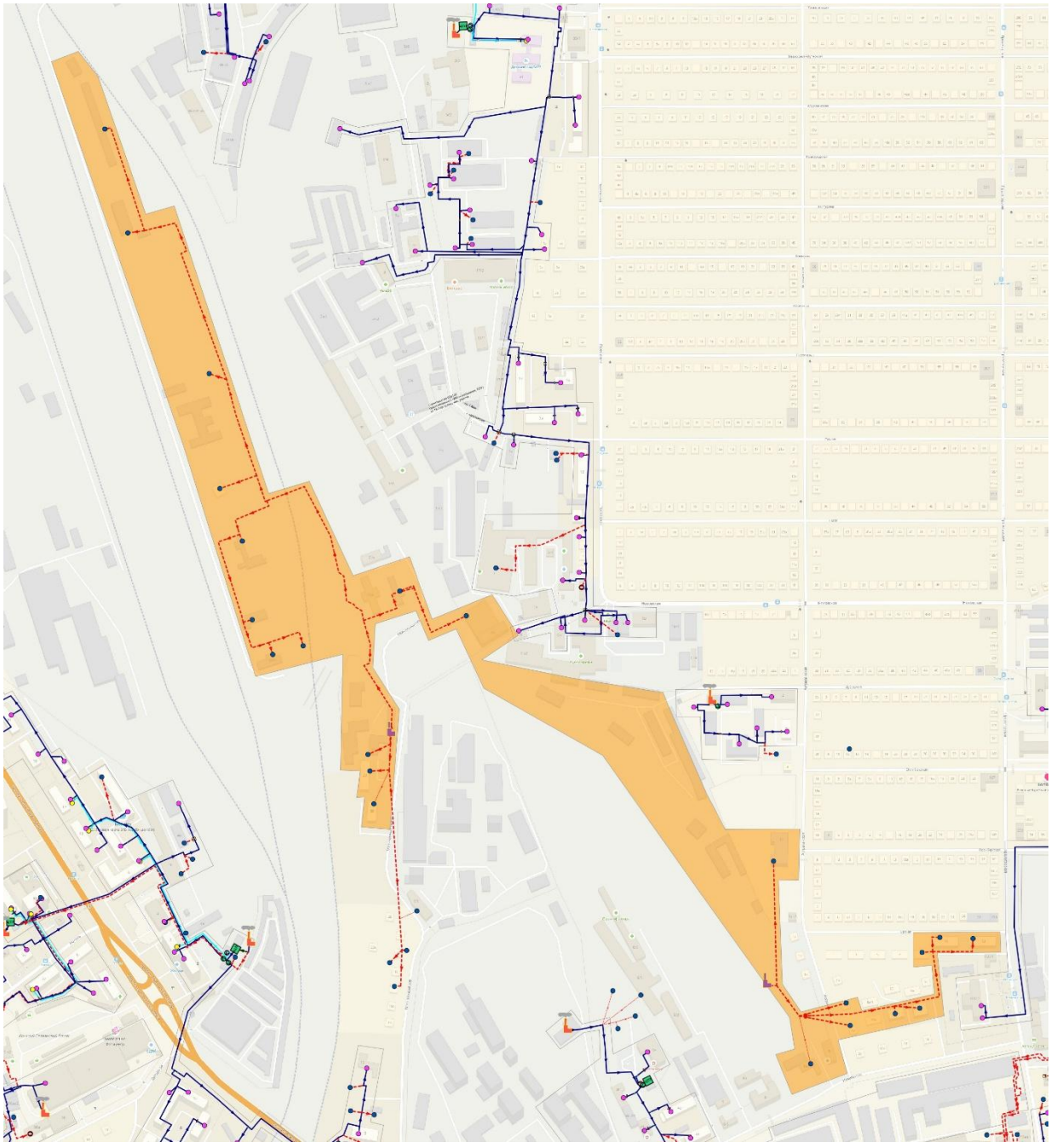


Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД

2.1.2.56. Система теплоснабжения №70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»

Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» расположена по адресу: пер. Связной, д. 12. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» снабжает тепловой энергией свою промплощадку и прилегающие объекты вдоль пер. Связной.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ижевская, Байкальская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311003, 56:44:0311007, 56:44:0311001.

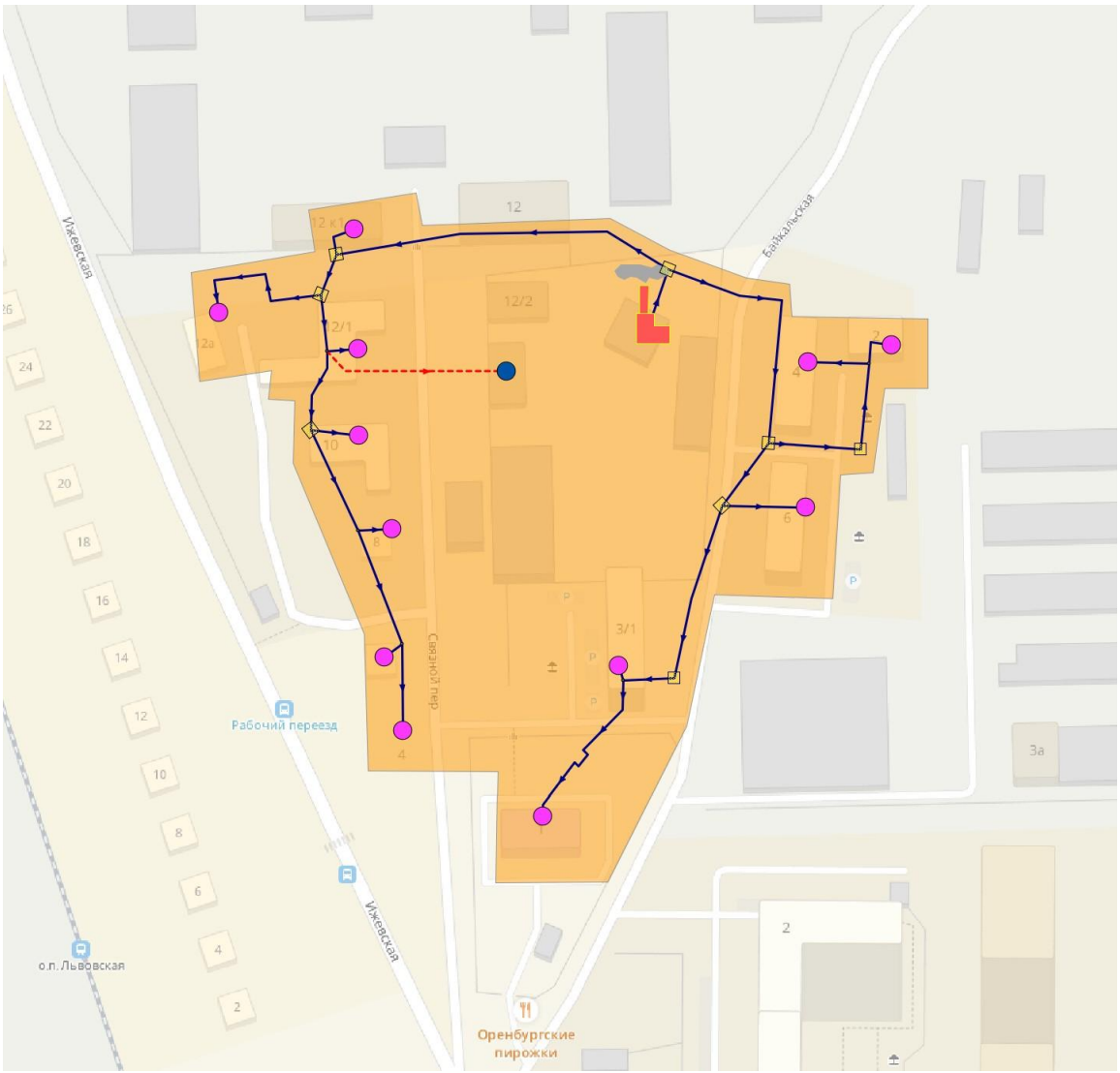


Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»

2.1.2.57. Система теплоснабжения №71. Котельная АО «Парк»

Котельная АО «Парк» расположена по адресу: ул. Расковой, 10а. Котельная АО «Эверест» снабжает тепловой энергией объекты вдоль улицы Расковой. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Ялтинская, Карагандинская, Расковой, Переселенцев, Томилинская, Ясный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0410007, 56:44:0407001, 56:44:0410008, 56:44:0410001, 56:44:0407004, 56:44:0410015, 56:44:0407010, 56:44:0407011, 56:44:0407009, 56:44:0407012, 56:44:0407008.

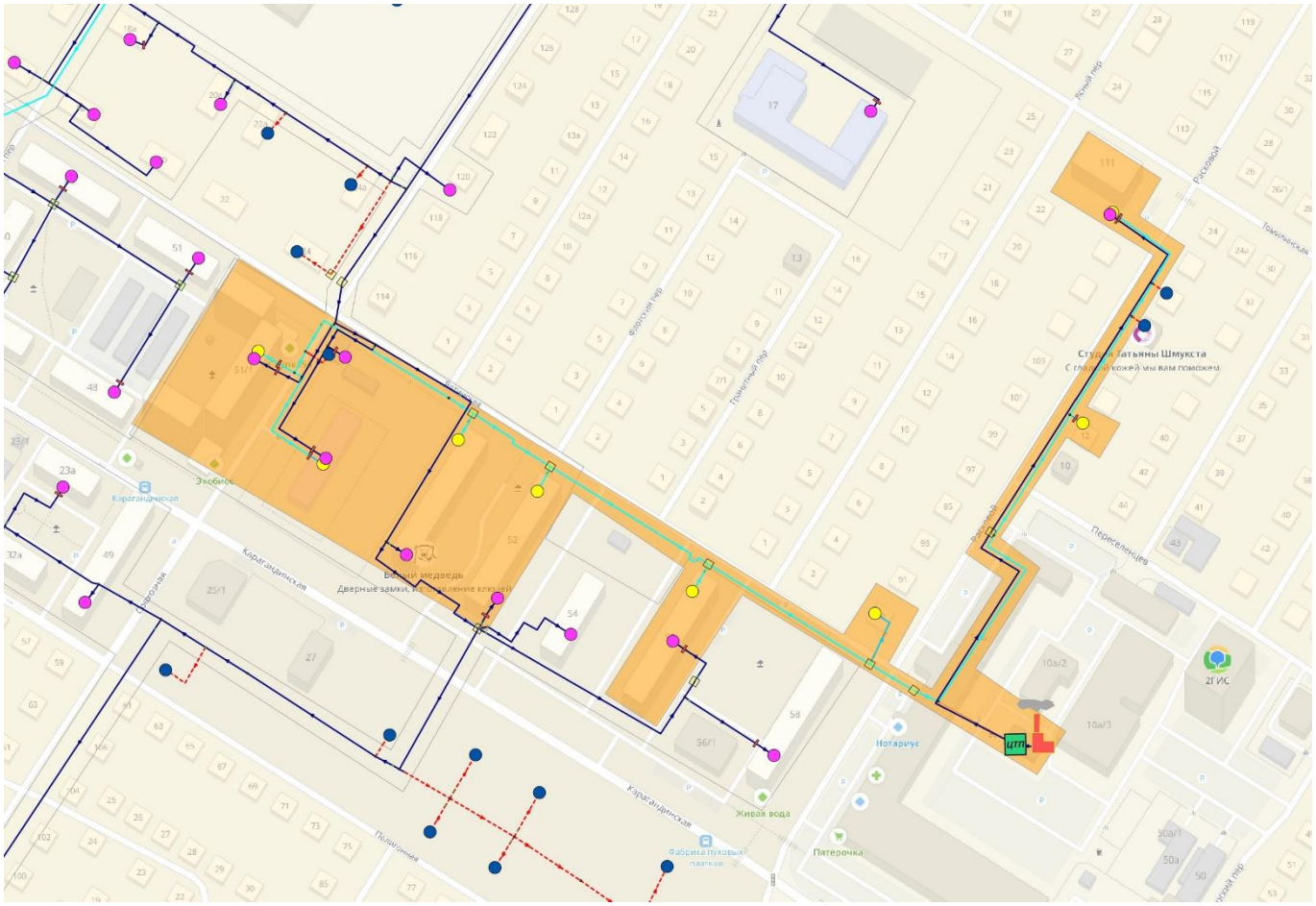


Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк»

2.1.2.58. Система теплоснабжения №72. Котельная «Путепроводная, 15/4»

Котельная «Путепроводная, 15/4» расположена по адресу: ул. Путепроводная, 15/4. Котельная «Путепроводная, 15/4» снабжает тепловой энергией объекты в южной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Павлика Морозова, Механизаторов, Караванная.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0244006, 56:44:0247002, 56:44:0247003, 56:44:0249001, 56:44:0248002, 56:44:0249002, 56:44:0247004, 56:44:0247001, 56:44:0248001.



Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4»

2.1.2.59. Система теплоснабжения №73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» расположена по адресу: ул. Невельская, д. 2. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Невельская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0345004, 56:44:0345005.

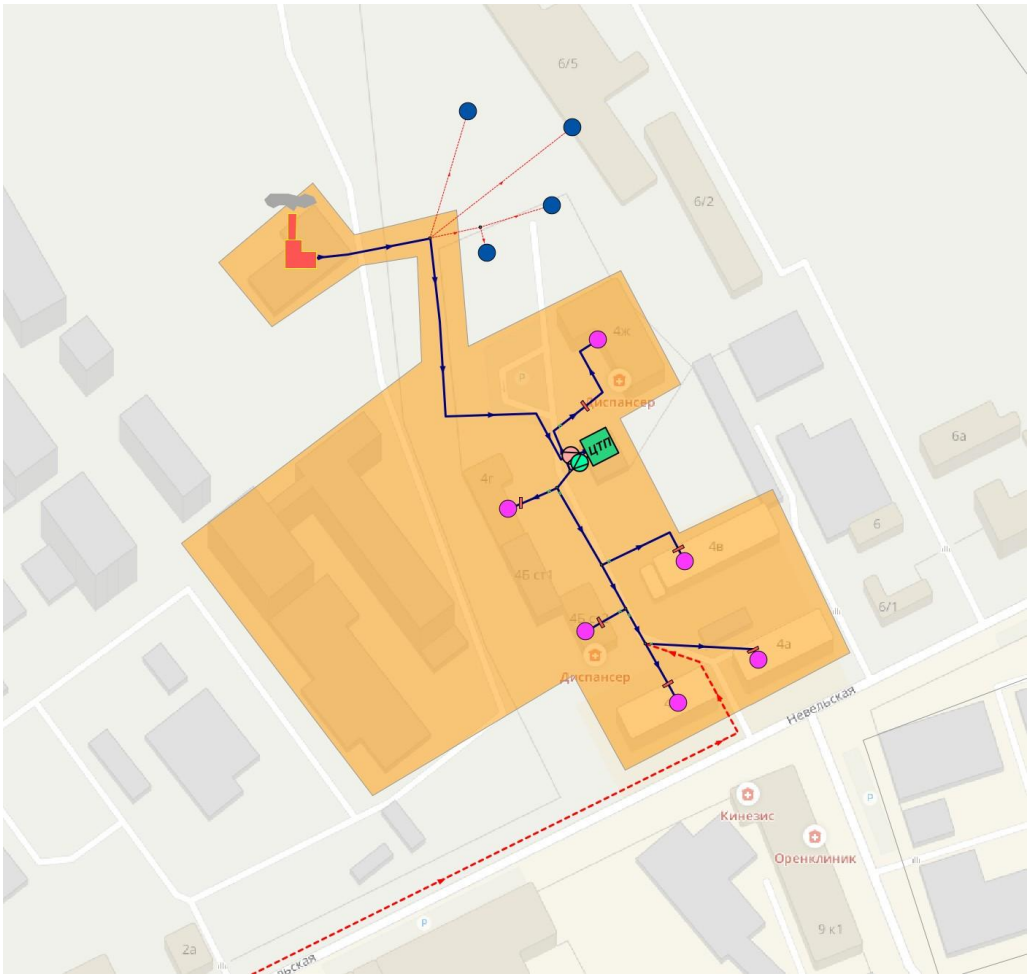


Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

2.1.3 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»

2.1.3.1. Система теплоснабжения №75. Котельная АО «ПО «Стрела»

Котельная АО «ПО «Стрела» расположена по адресу: ул. Шевченко, 26. Котельная АО «ПО «Стрела» снабжает тепловой энергией объекты в северной части города на территории АО ПО «Стрела».

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Шевченко, Терешковой, Рокоссовского, пр-кт Победы.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0126001, 56:44:0126002, 56:44:0124001, 56:44:0128001.

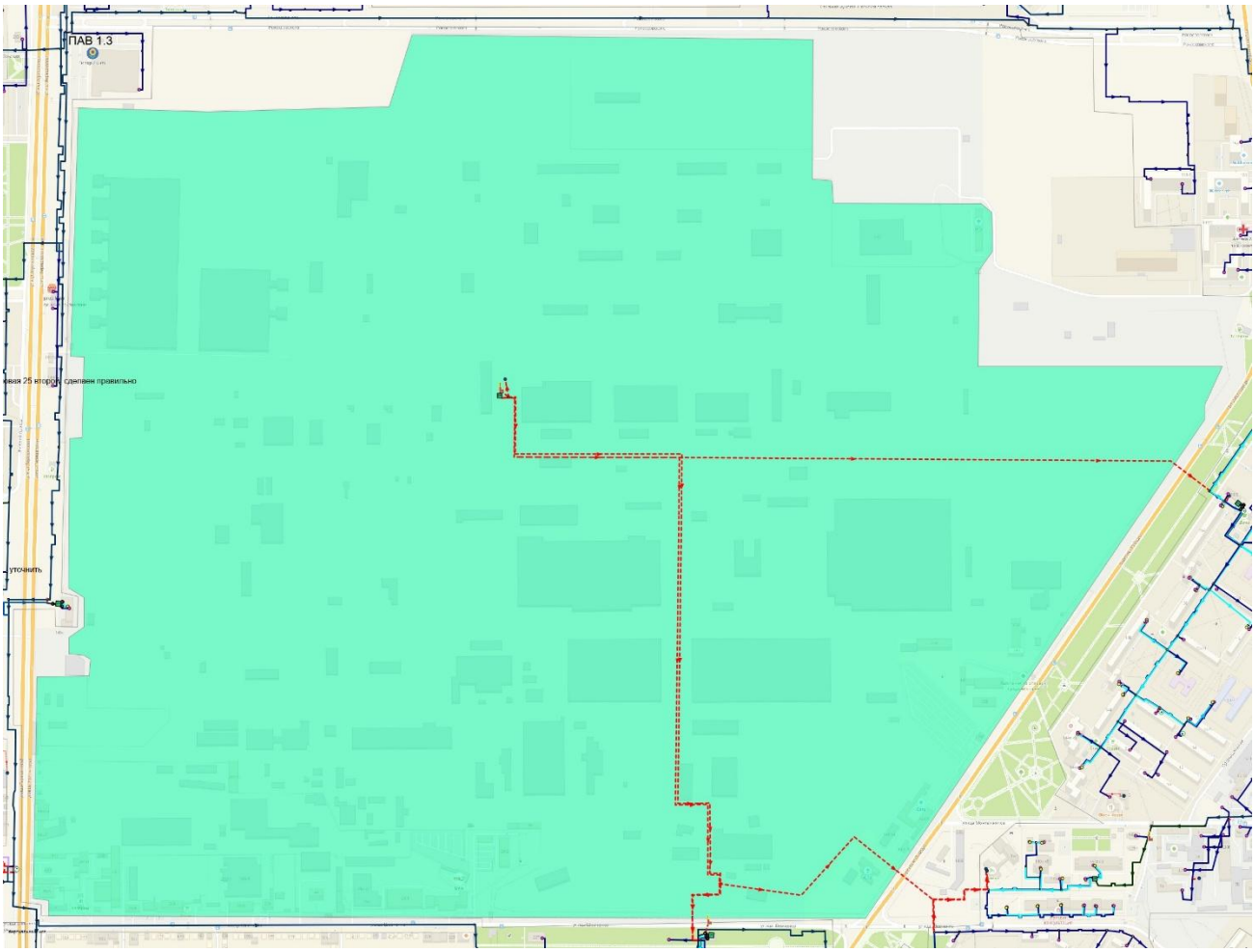


Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела»

2.1.4 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»

2.1.4.1. Система теплоснабжения №76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»

Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» расположена по адресу: ул. Кавказская, д. 5. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» снабжает тепловой энергией объекты на территории ООО «Оренбургхладокомбинат» и объекты ЖКХ в северо-западной части города в районе ул. Кавказская.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Кавказская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0311003, 56:44:0312007, 56:44:0311007.

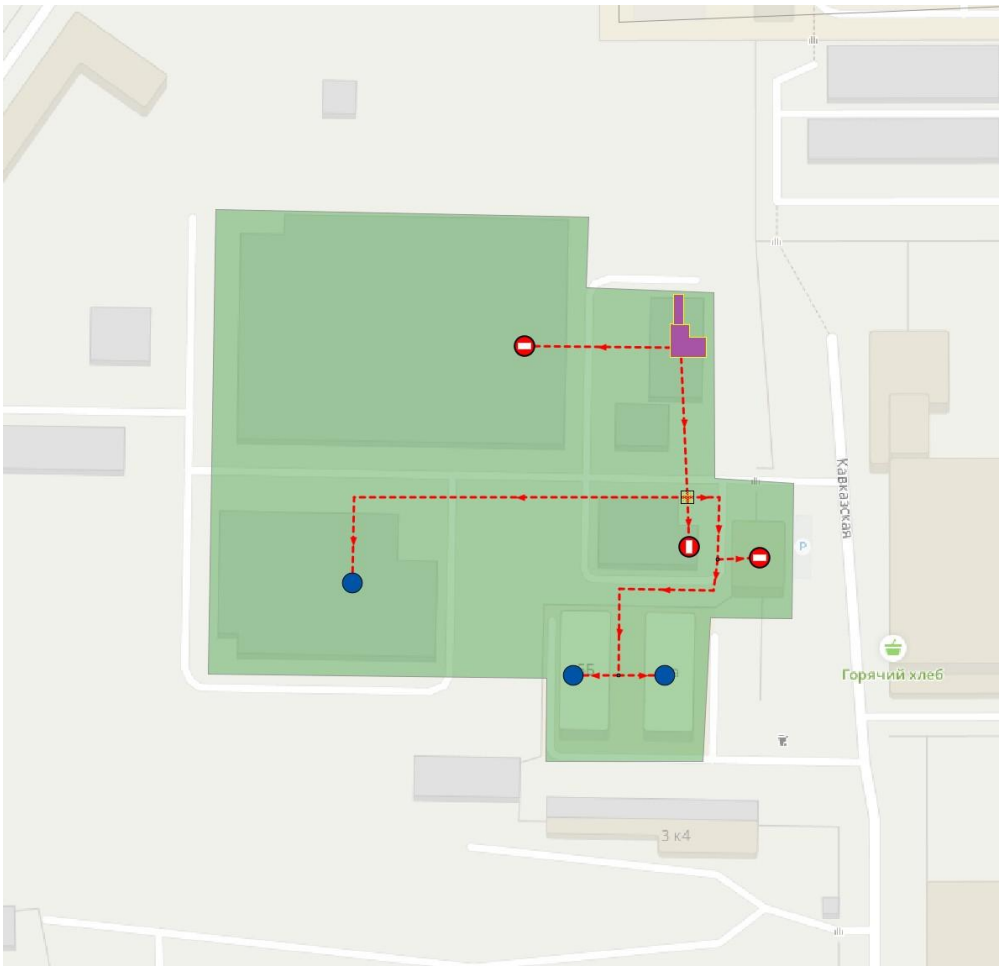


Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»

2.1.5 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»

2.1.5.1. Система теплоснабжения №77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»

Котельная ООО «Теплострой Плюс» расположена по адресу: ул. Сахалинская, 13. Котельная ООО «Теплострой Плюс» снабжает тепловой энергией объекты на ул. Сахалинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0119017.

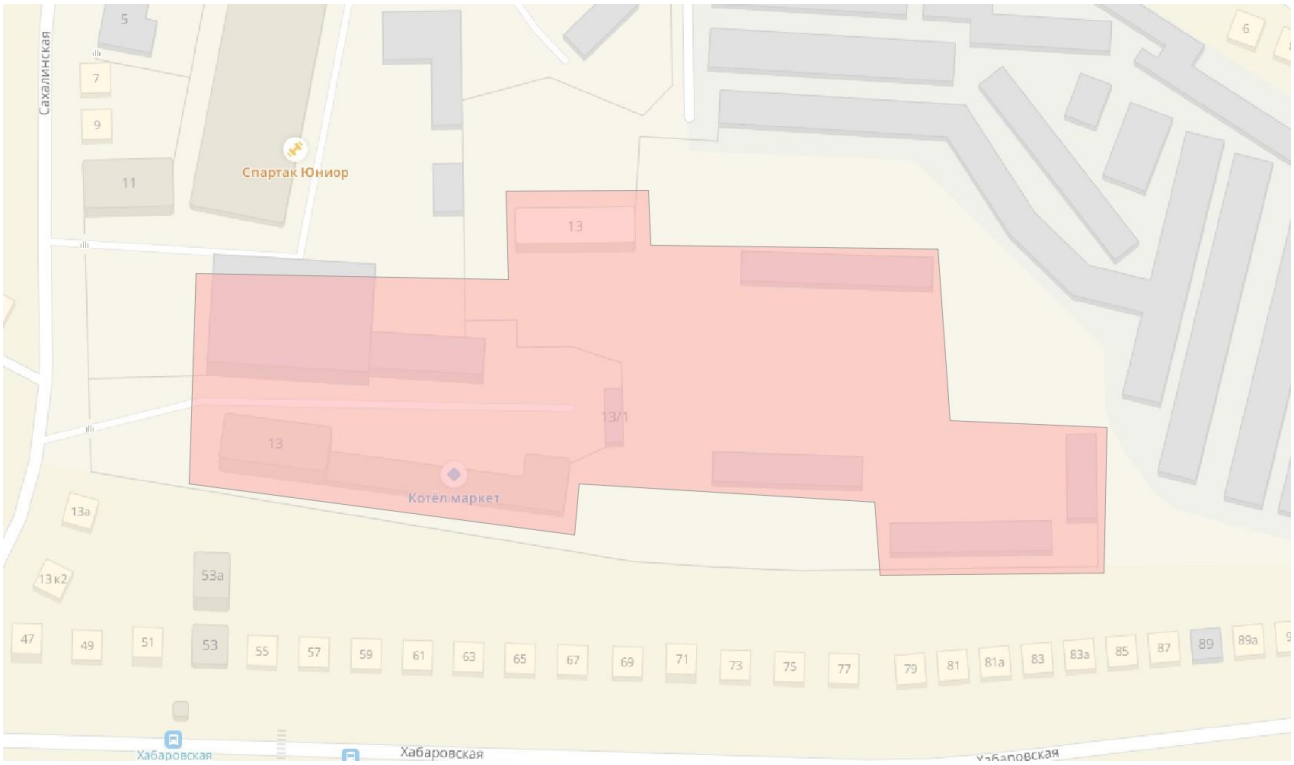


Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс»

2.1.5.2. Система теплоснабжения №81. Котельная «Пролетарская» (крышная)

Котельная «Пролетарская» (крышная) расположена по адресу: ул. Пролетарская, 86. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0446009.

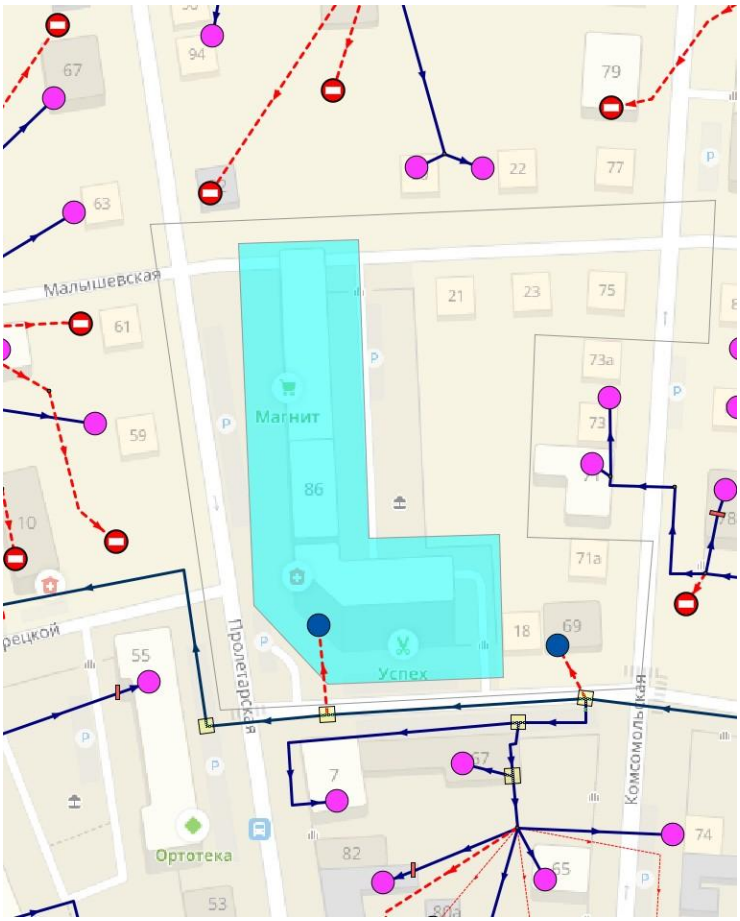


Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная)

2.1.5.3. Система теплоснабжения №82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)

Котельная «Ноябрьская» (крышная) расположена по адресу: ул. Ноябрьская, 47. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0446009.

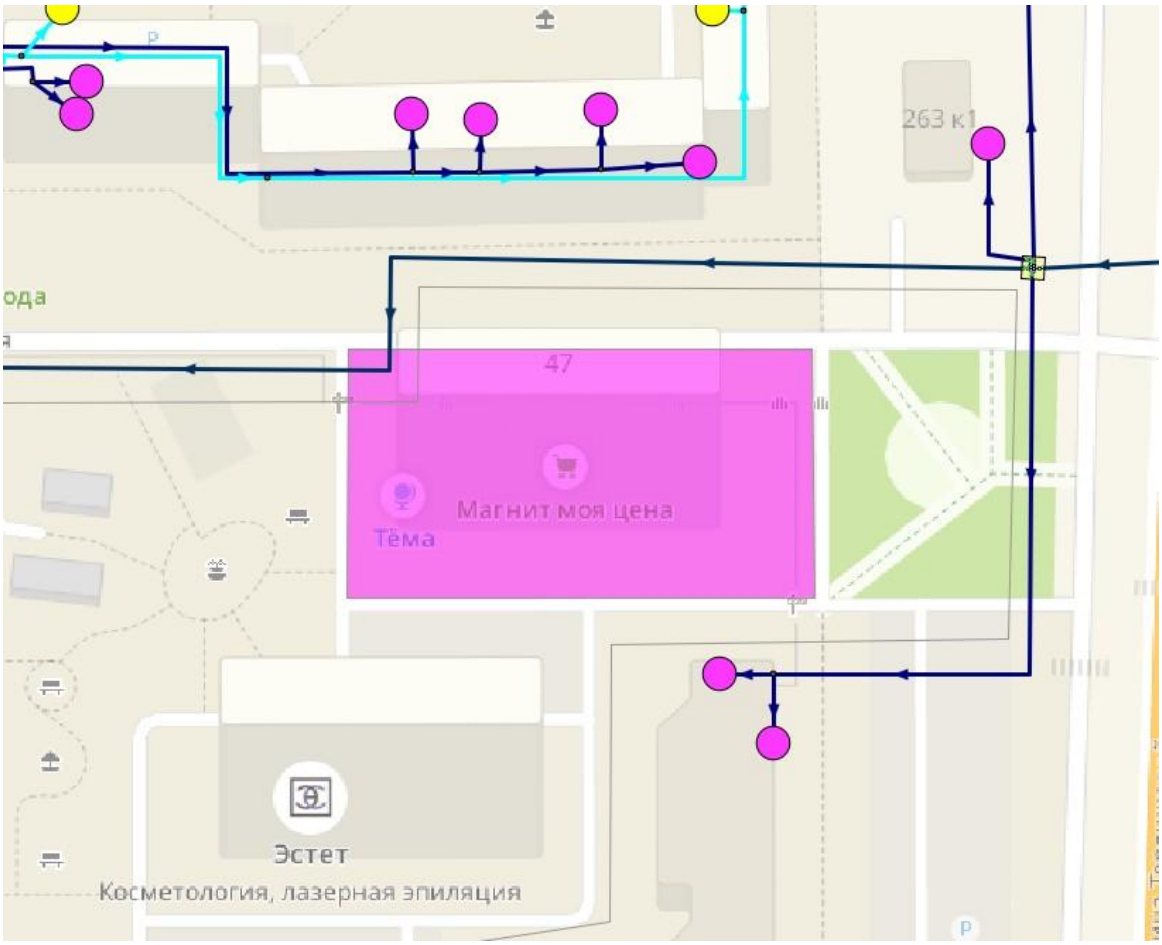


Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная)

2.1.6 ЕТО-5. ООО «Озон»

2.1.6.1. Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД

Котельная № 5 МКД расположена по адресу: ул. Березовая Ростошь, 2а.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Садовое Кольцо, Газпромовская, Цветной бульвар.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201014.

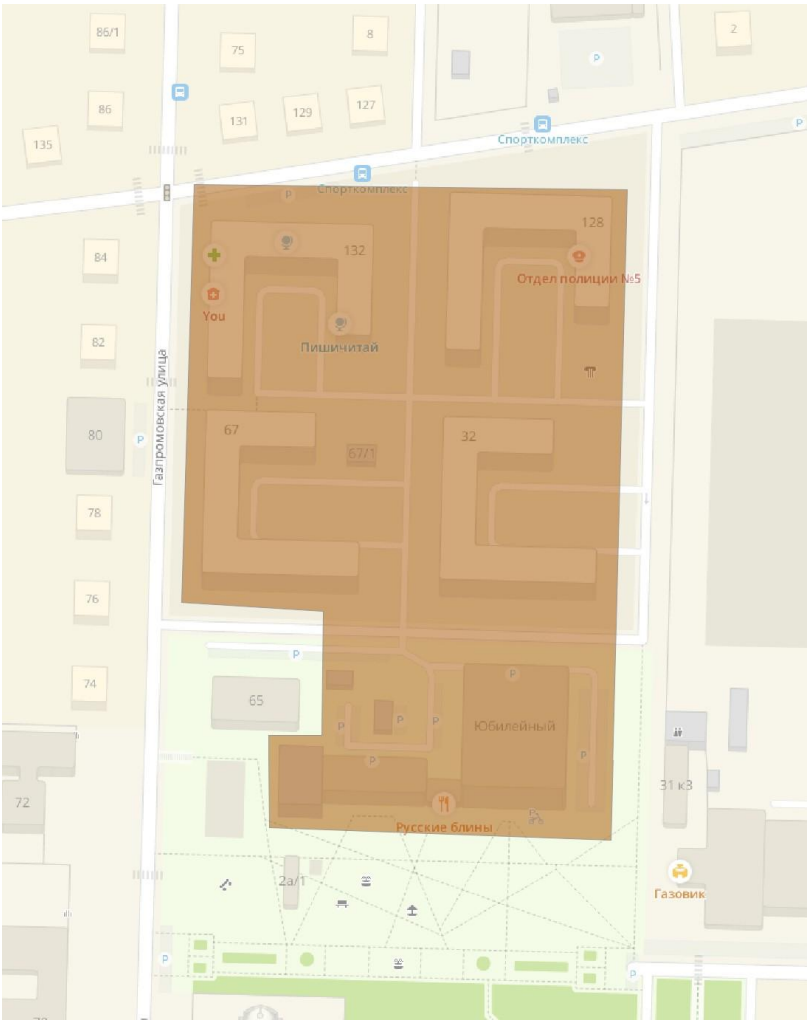


Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД

2.1.6.2. Система теплоснабжения №104. Котельная «Гимназия № 4»

Котельная «Гимназия № 4» расположена по адресу: п. Ростоши ул. Вечерняя, 6. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Успенская, Вечерняя, Мирная.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201018.

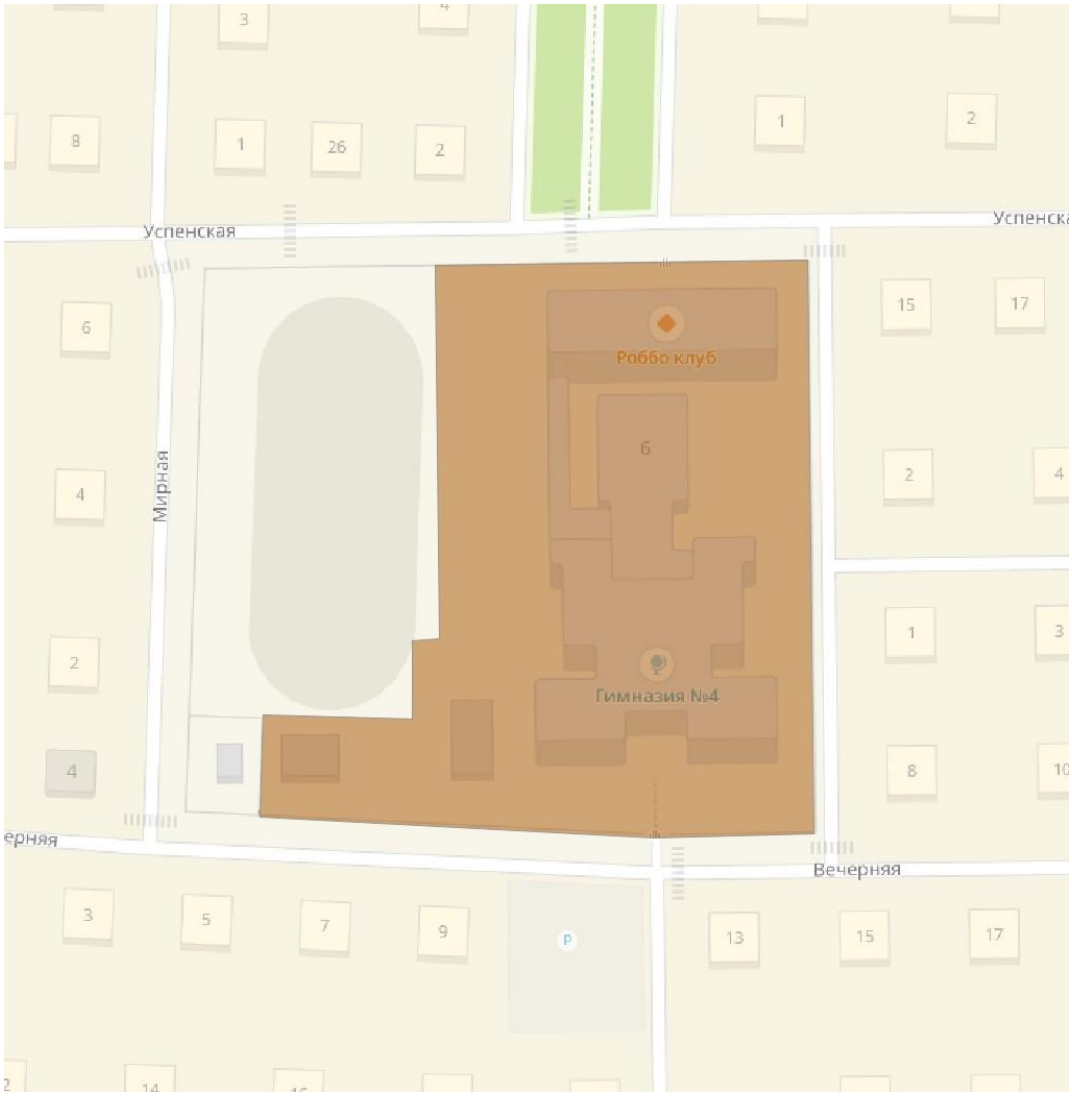


Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4»

2.1.6.3. Система теплоснабжения №105. Котельная детский сад «Семицветик»

Котельная детский сад «Семицветик» расположена по адресу: п. Ростоши, ул. Успенская, 6. Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Успенская, Отрадная, Газпромовская.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0201013.

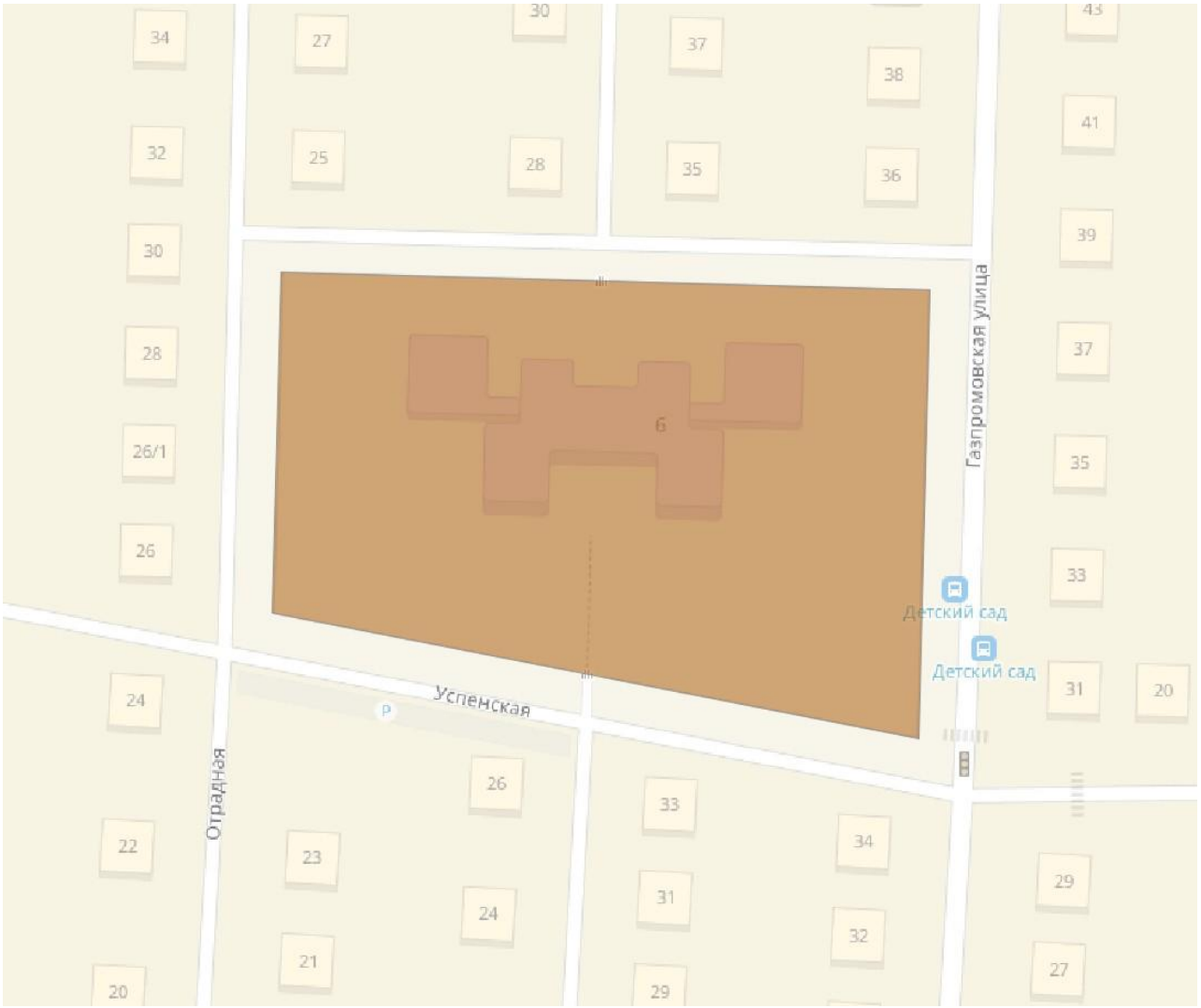


Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения Котельная детский сад «Семицветик»

2.1.7 ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

2.1.7.1. Система теплоснабжения №83. Котельная № 50

Котельная № 50 расположена по адресу: г. Оренбург, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г № 201. Котельная № 50 снабжает тепловой энергией собственные объекты в поселке Нижнескамарский.

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.

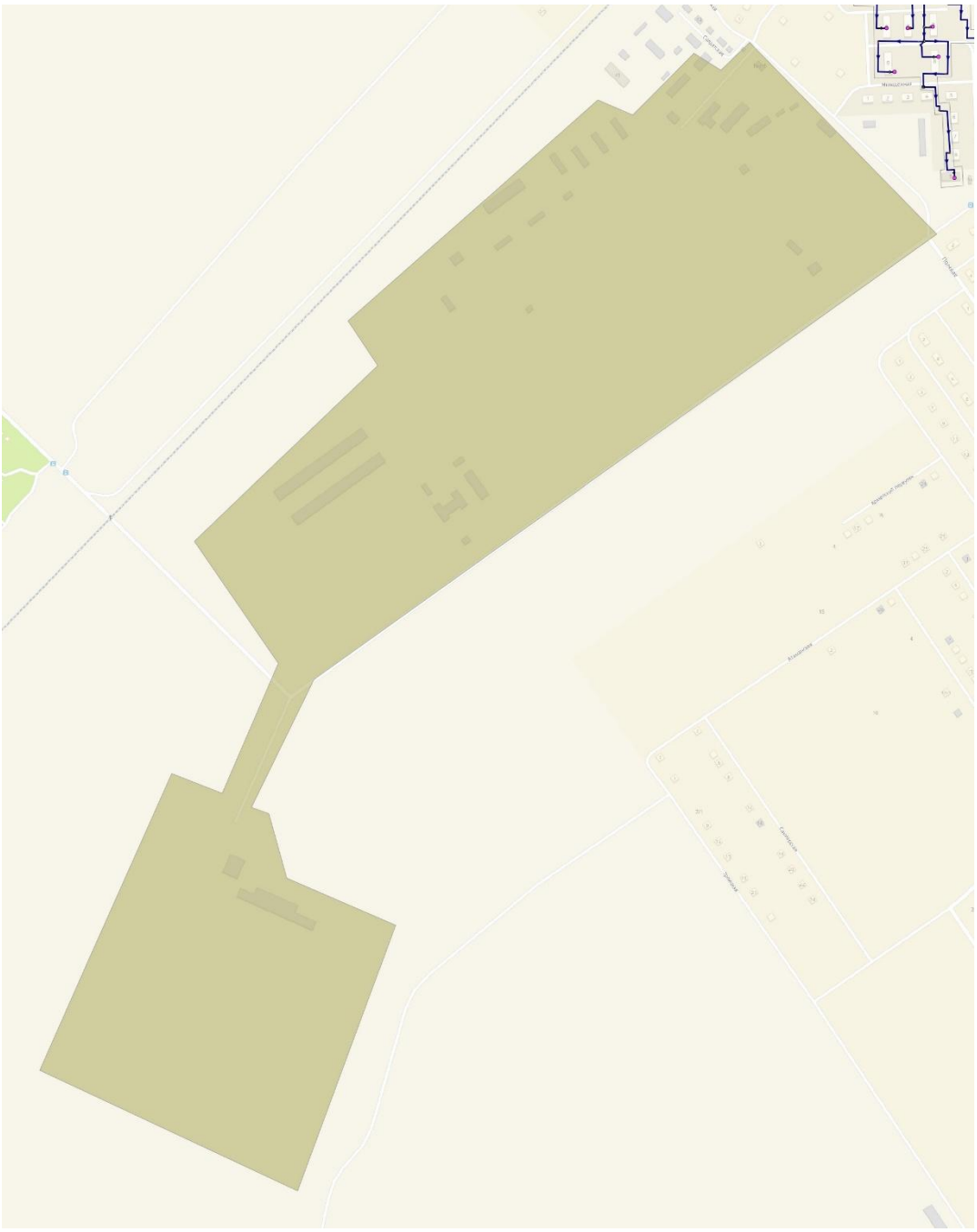


Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50

2.1.8 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»

2.1.8.1. Система теплоснабжения №84. Котельная ООО «Любимый дворик»

Котельная ООО «Любимый дворик» расположена по адресу: пер. Банный, 2.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: Черепановых, Урюпинский пер., Банный пер.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0453017, 56:44:0453016.

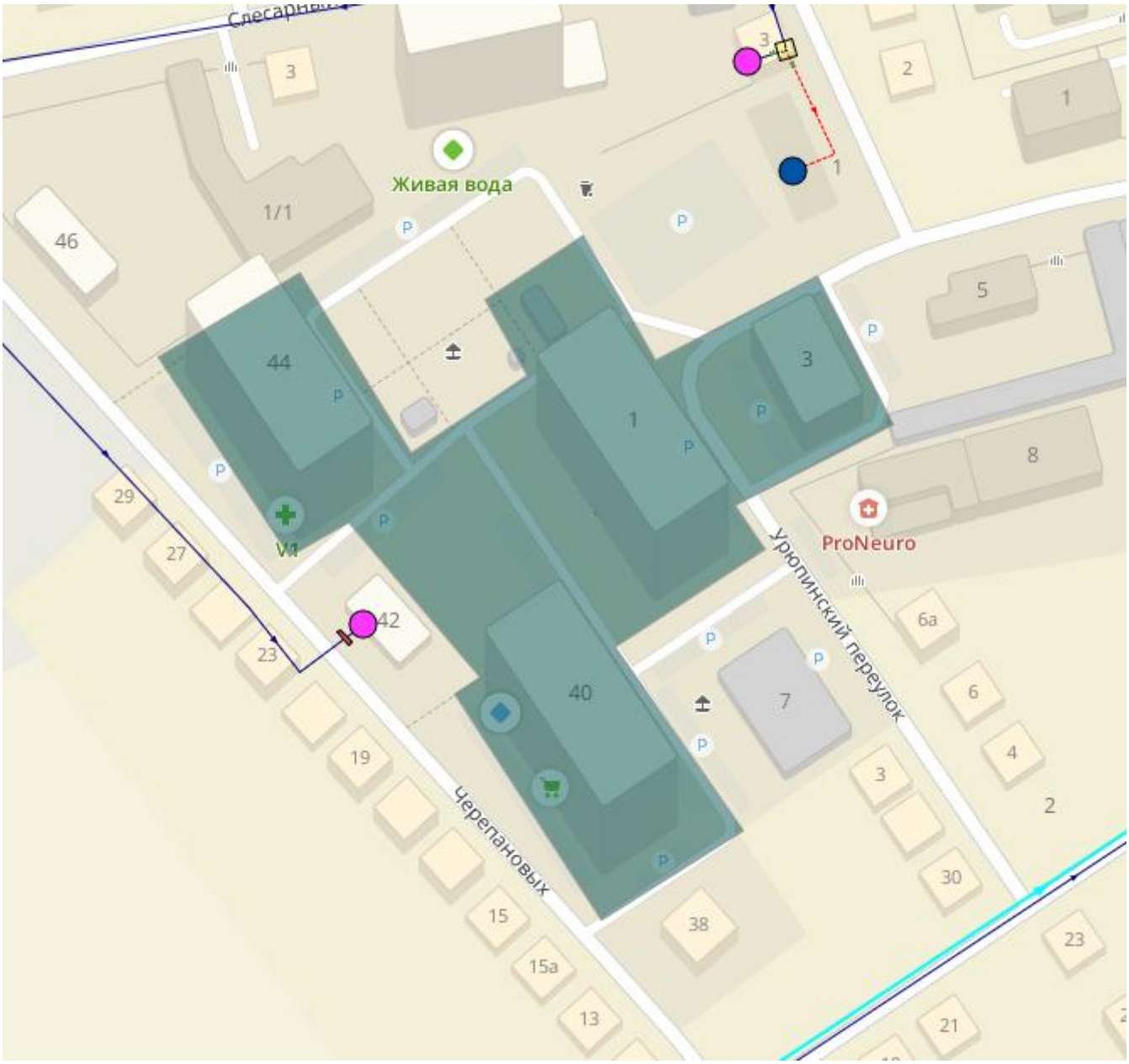


Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик»

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

2.1.9.1. Система теплоснабжения №85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)

Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) расположена по адресу: пр. Бр. Коростелевых, 167/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0306005, 56:44:0309003.

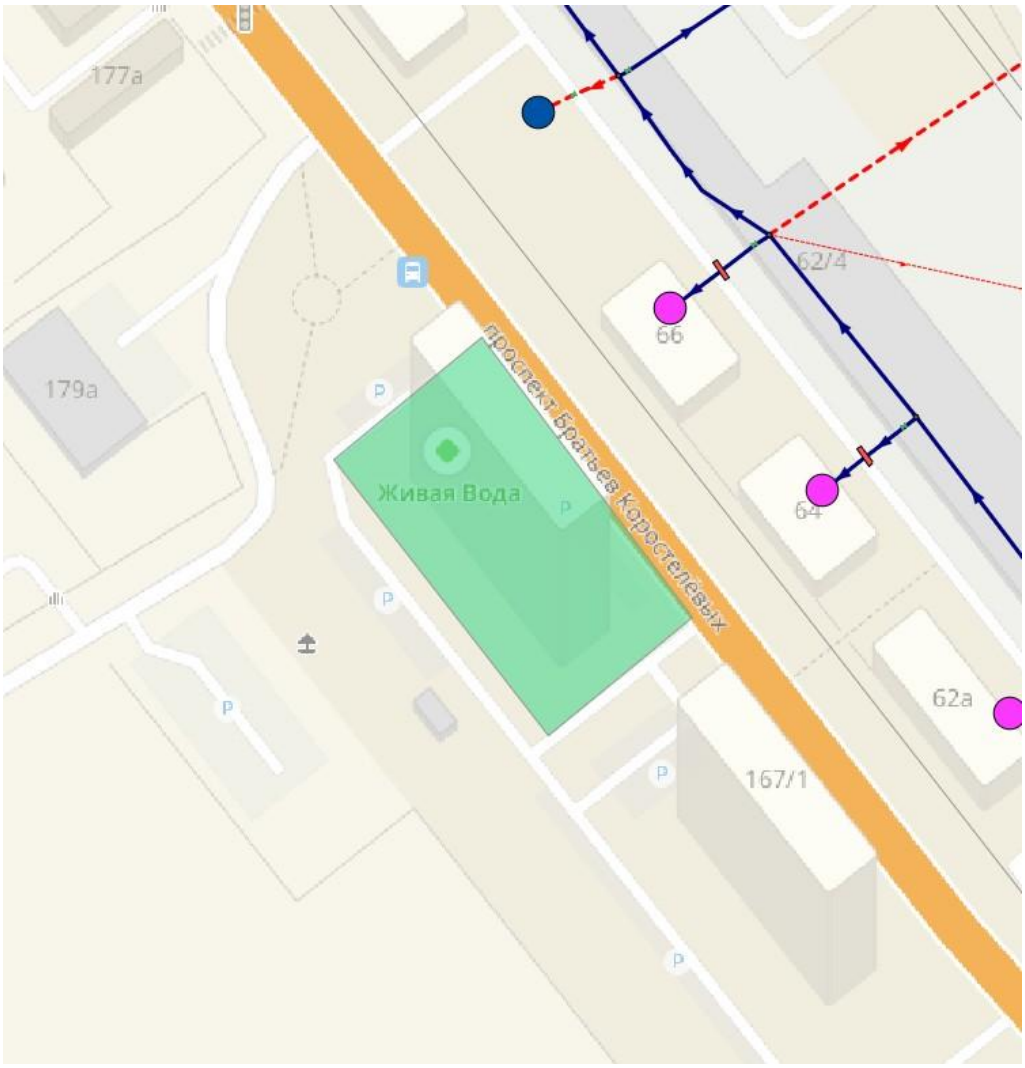


Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)

2.1.10 ЕТО-9. ООО «ТГК»

2.1.10.1. Система теплоснабжения №86. Котельная № 3 (крышная)

Котельная № 3 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 68, д. 68/1,2. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

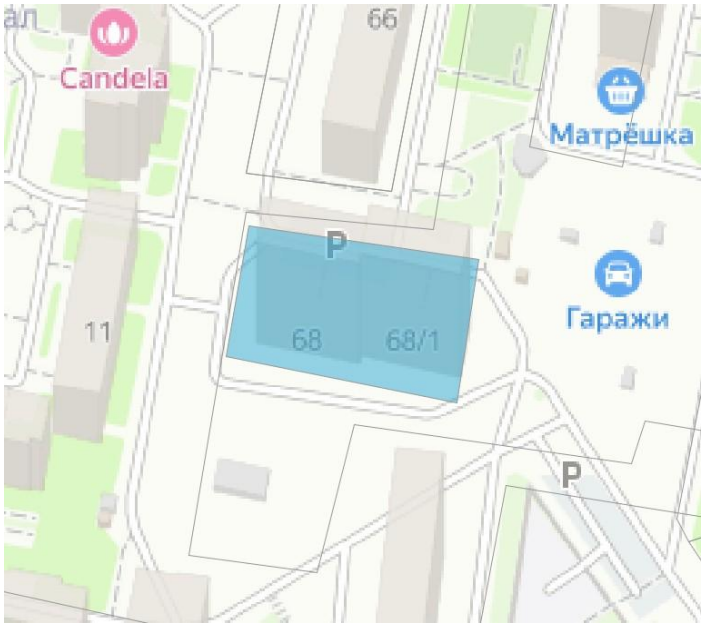


Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная)

2.1.10.2. Система теплоснабжения №87. Котельная № 5 (крышная)

Котельная № 5 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 64/2, 64/4. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

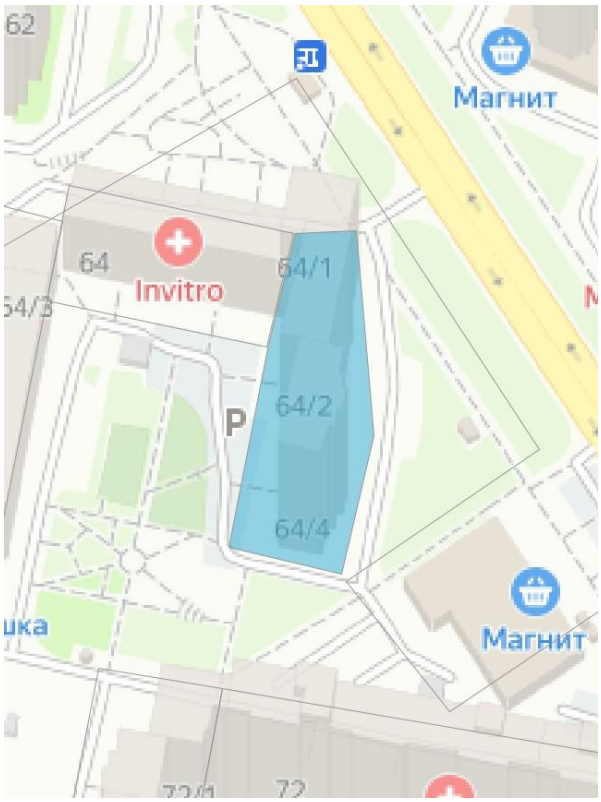


Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная)

2.1.10.3. Система теплоснабжения №88. Котельная № 6 (крышная)

Котельная № 6 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 70/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

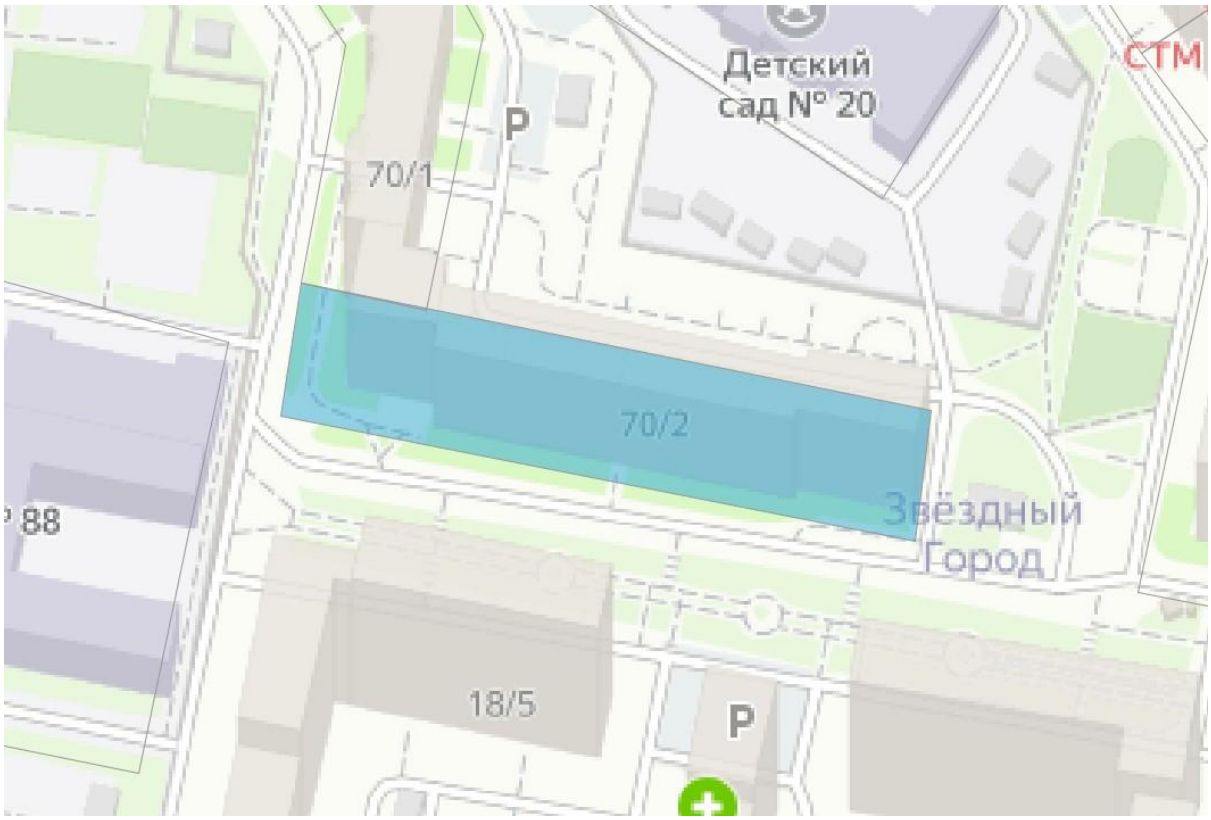


Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная)

2.1.10.4. Система теплоснабжения №89. Котельная № 7 (крышная)

Котельная № 7 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 70/1. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.



Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения

2.1.10.5. Система теплоснабжения №90. Котельная № 8 (крышная)

Котельная № 8 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 72/1, 70. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

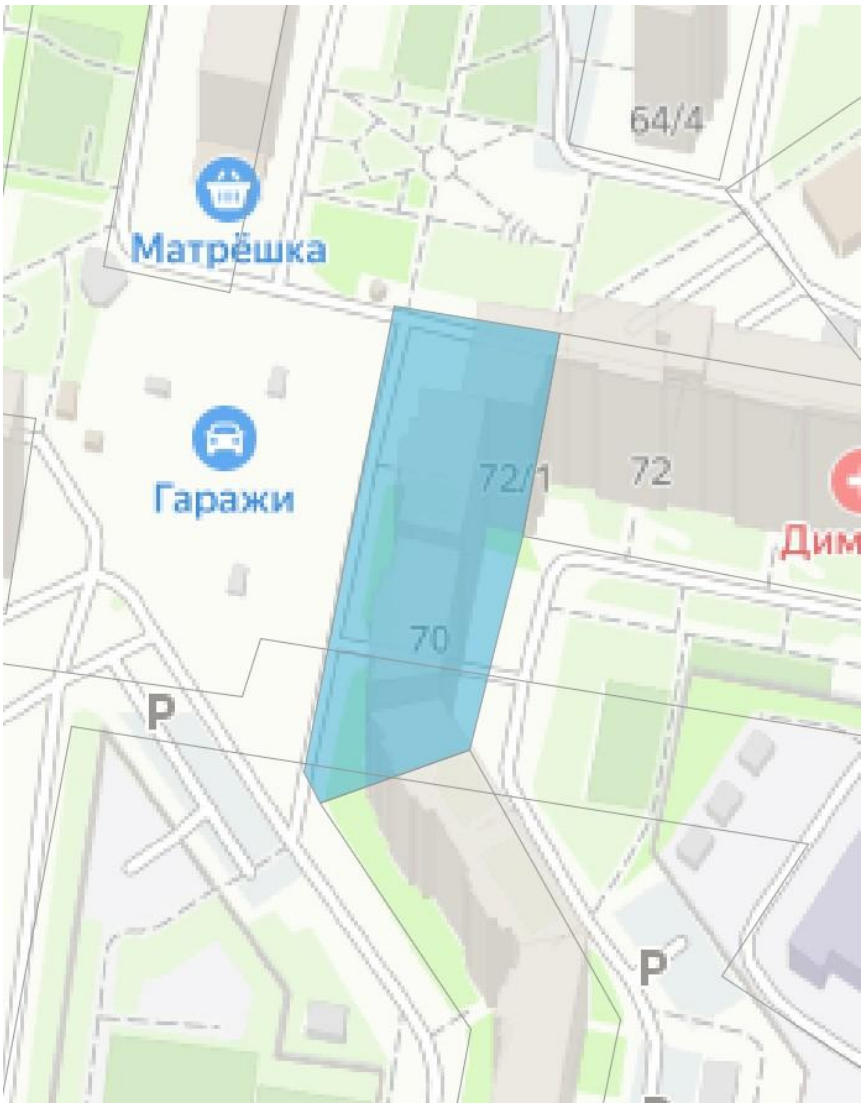


Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная)

2.1.10.6. Система теплоснабжения №91. Котельная № 9 (крышная)

Котельная № 9 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 72/2, 72. Зона действия источника ограничена зданиями с теми же адресами.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.



Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная)

2.1.10.7. Система теплоснабжения №92. Котельная № 10 (крышная)

Котельная № 10 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 74. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

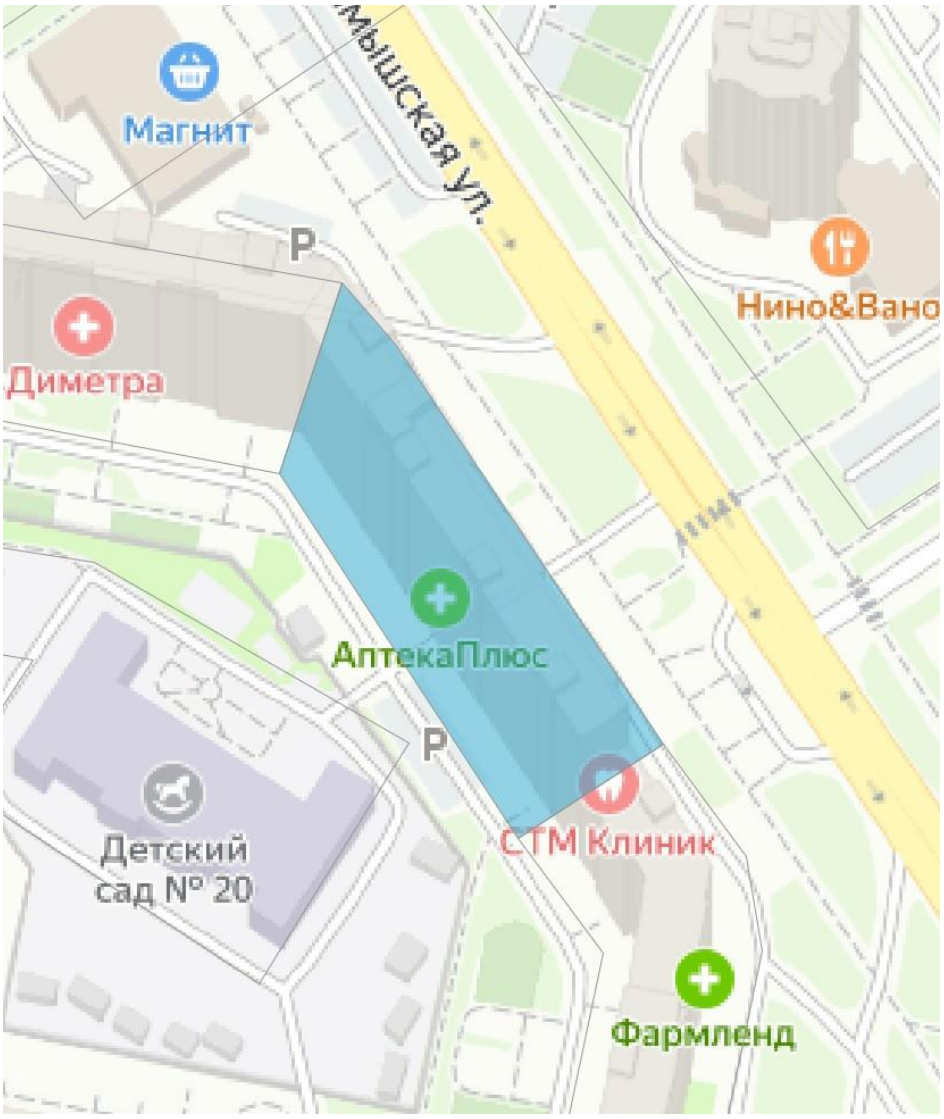


Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная)

2.1.10.8. Система теплоснабжения №93. Котельная № 11 (крышная)

Котельная № 11 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, д. 76. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

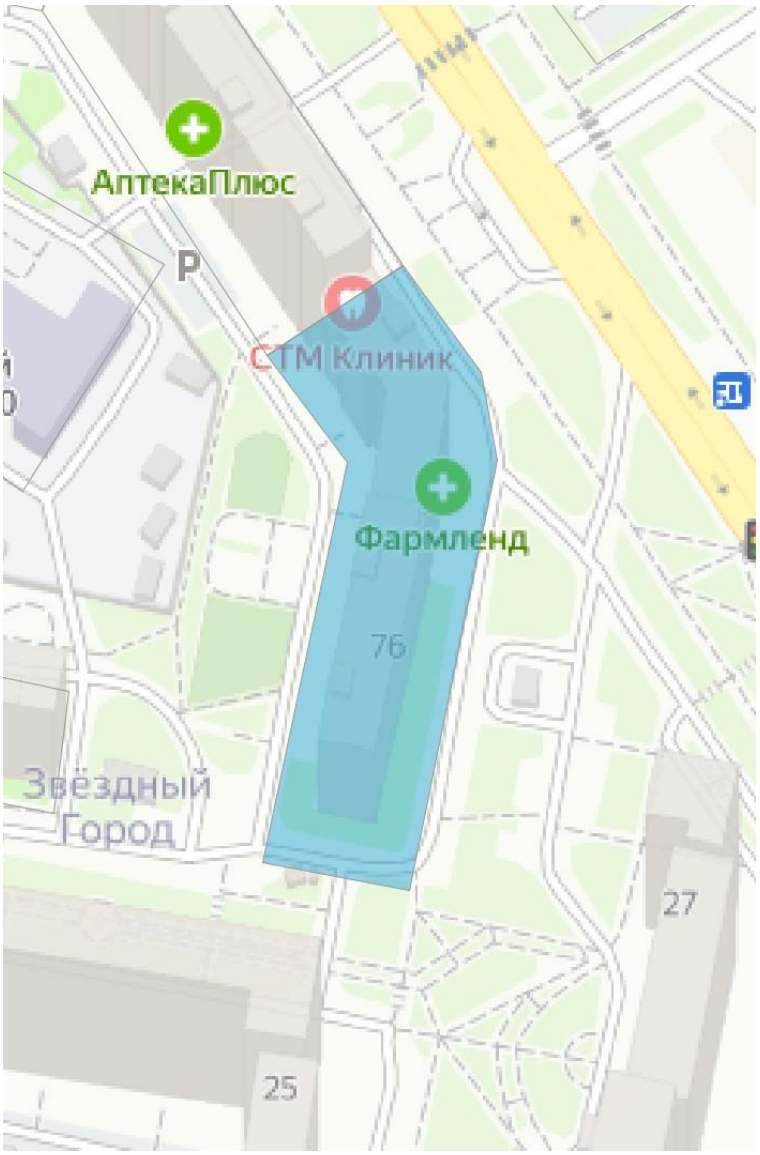


Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная)

2.1.10.9. Система теплоснабжения №94. Котельная № 21 (крышная)

Котельная № 21 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д.18/2. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

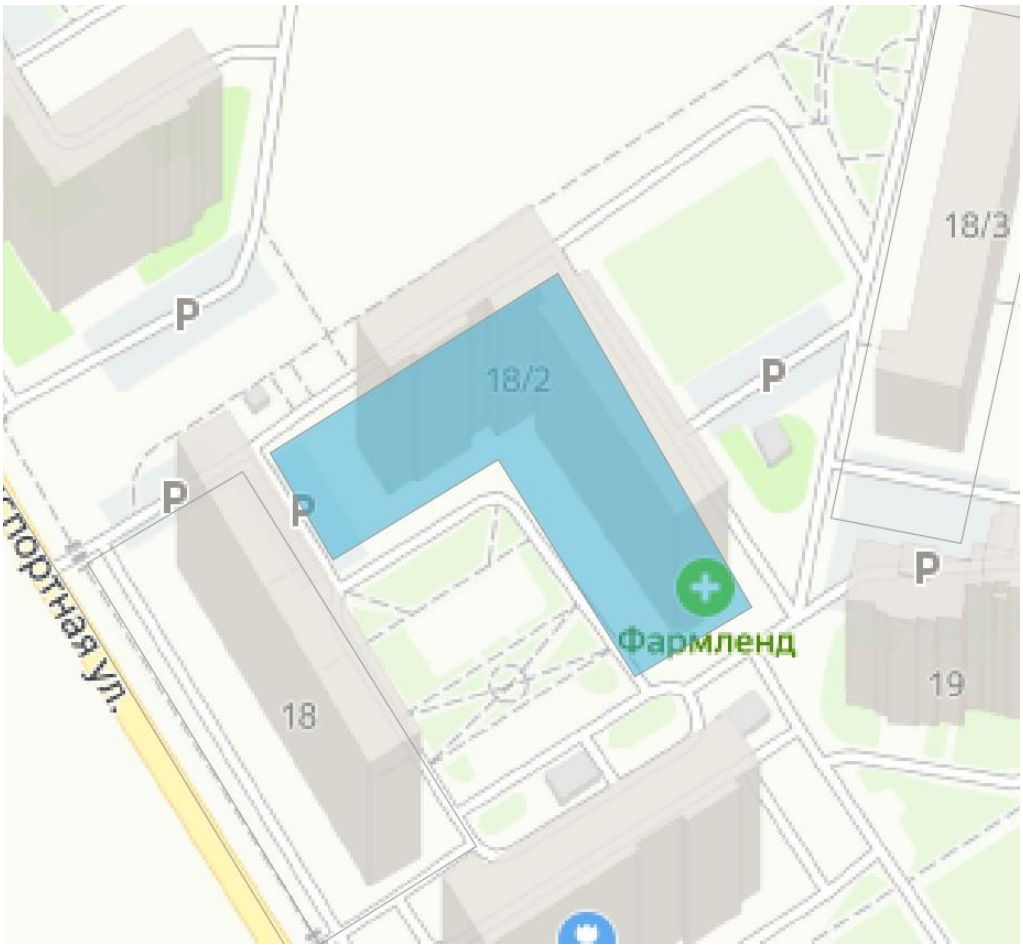


Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная)

2.1.10.10. Система теплоснабжения №95. Котельная № 22 (крышная)

Котельная № 22 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д. 18. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

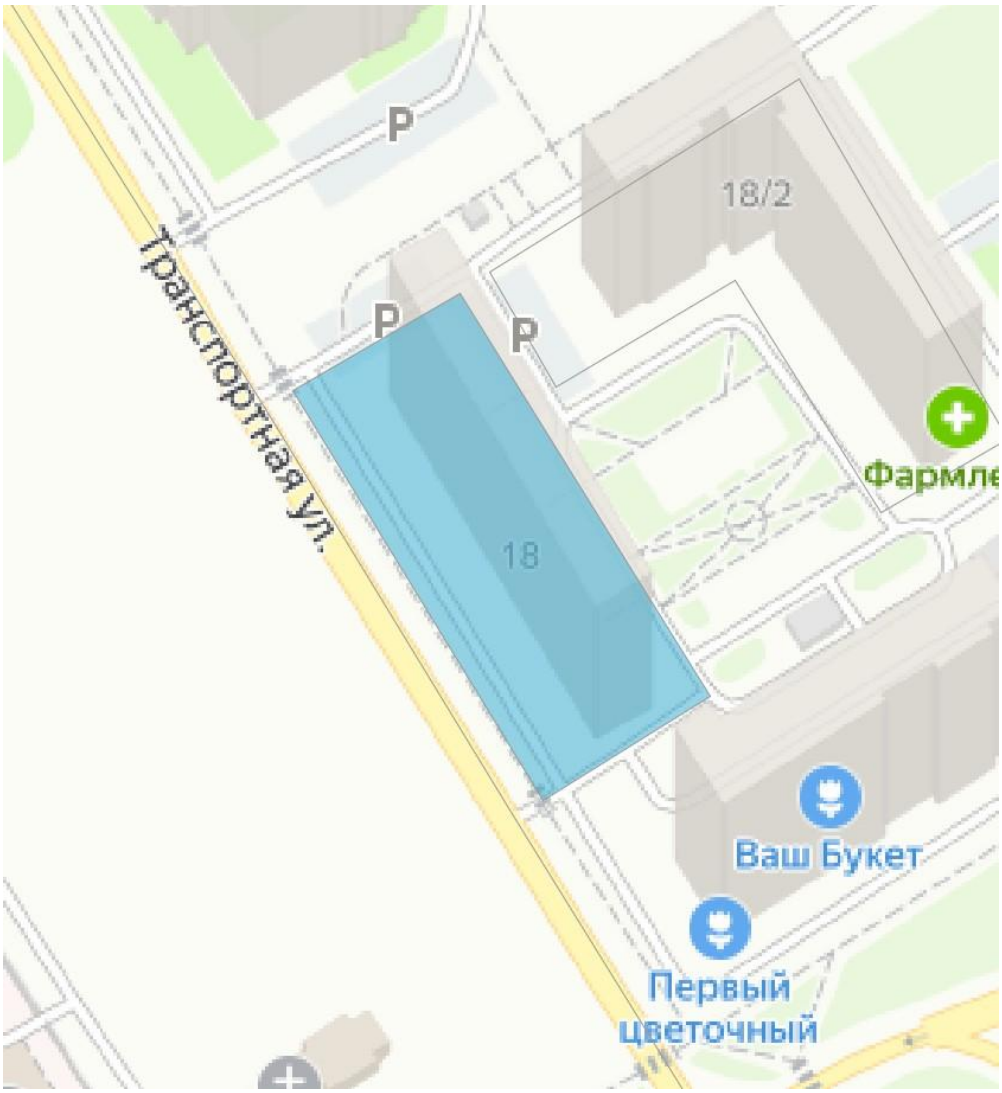


Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная)

2.1.10.11. Система теплоснабжения №96. Котельная № 13 (крышная)

Котельная № 13 (крышная) расположена по адресу: ул. Транспортная, д. 18/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.



Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная)

2.1.11 ЕТО-10. ООО «Теплоком»

2.1.11.1. Система теплоснабжения №97. Котельная № 1 (крышная)

Котельная № 1 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 64. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

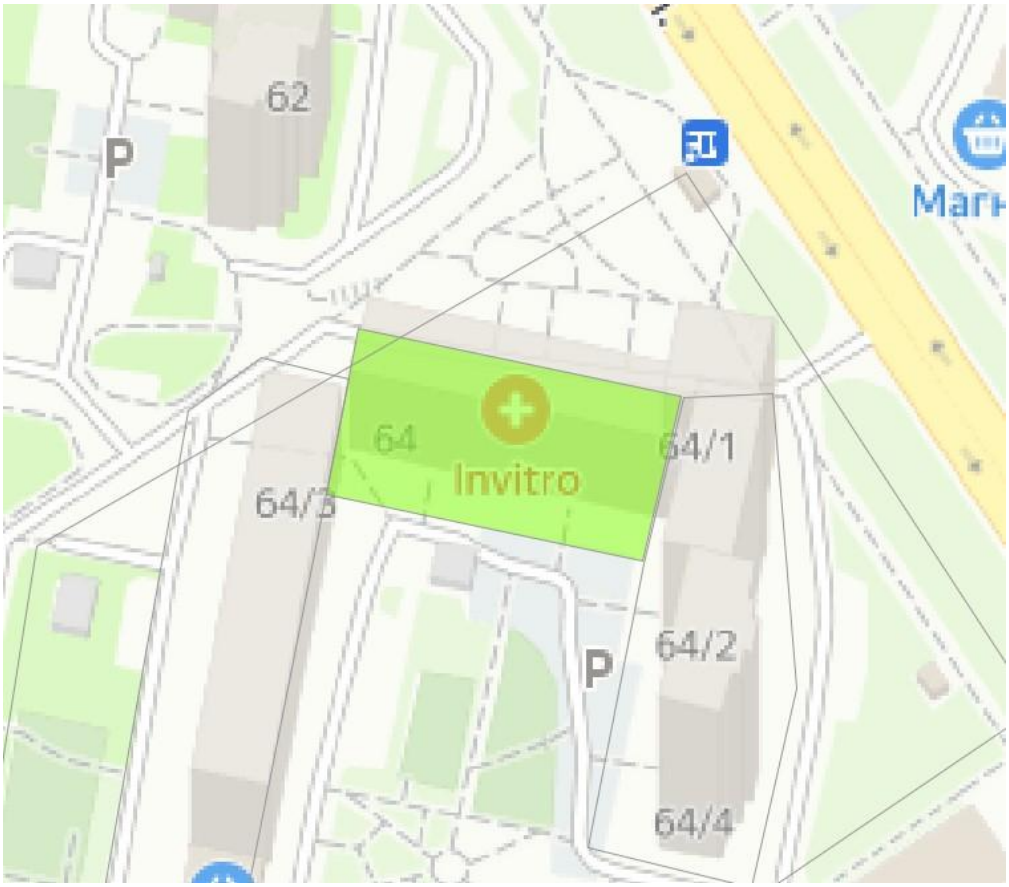


Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная)

2.1.11.2. Система теплоснабжения №98. Котельная № 2 (крышная)

Котельная № 2 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 64/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

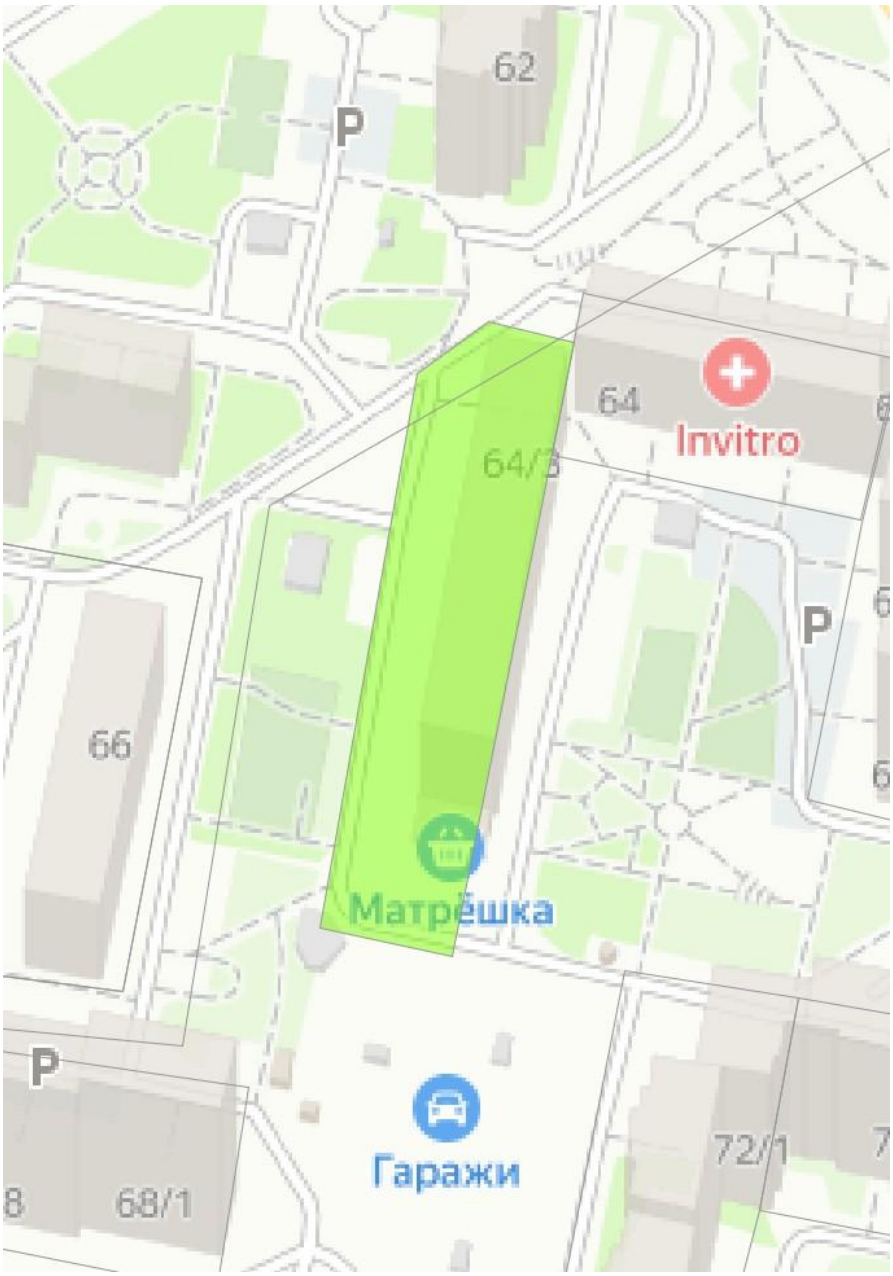


Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная)

2.1.11.3. Система теплоснабжения №99. Котельная № 4 (крышная)

Котельная № 4 (крышная) расположена по адресу: ул. Салмышская, 66. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0202007.

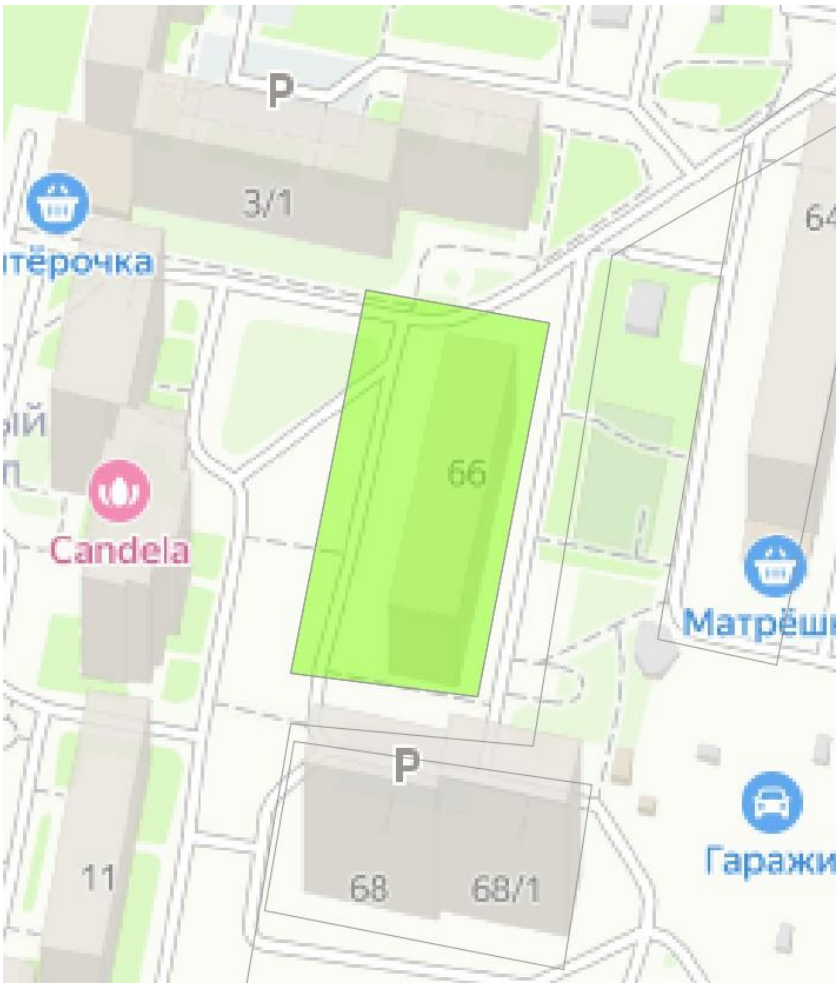


Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная)

2.1.12 ЕТО-11. ООО СК «СССР»

2.1.12.1. Система теплоснабжения №100. Котельная ООО СК «СССР»

Котельная ООО СК «СССР» расположена по адресу: пр-кт. Братьев Коростелевых, д. 62/3. Зона действия источника ограничена зданием с тем же адресом.

Зона действия источника проходит по кадастровому кварталу: 56:44:0306005.

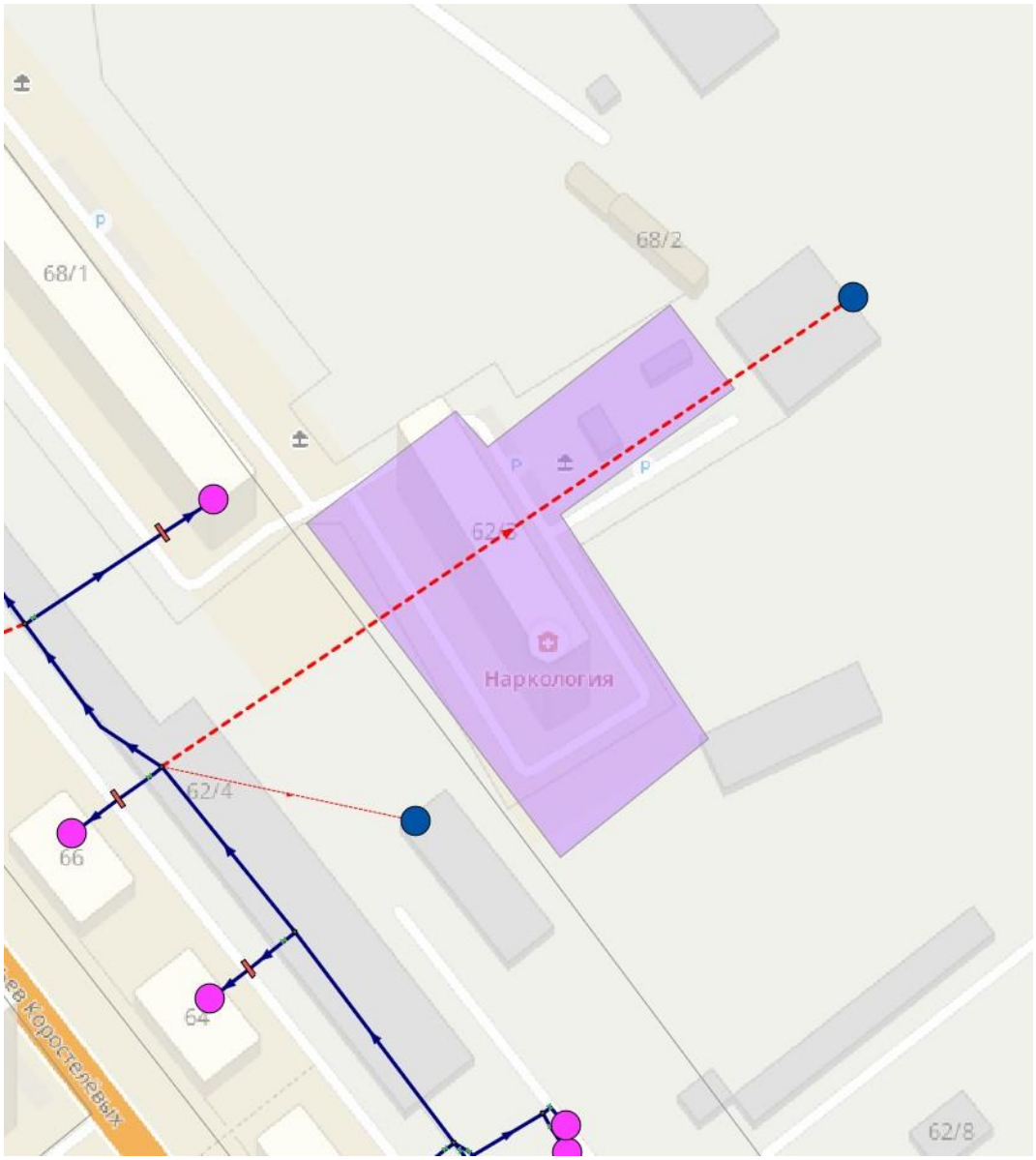


Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР»

2.1.13 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»

2.1.13.1. Система теплоснабжения №69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»

Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» расположена по адресу: пр. 60 лет Октября, д. 1/1. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» снабжает тепловой энергией объекты в восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: 60 лет Октября, Потехина.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0226001, 56:44:0225002, 56:44:0238001.

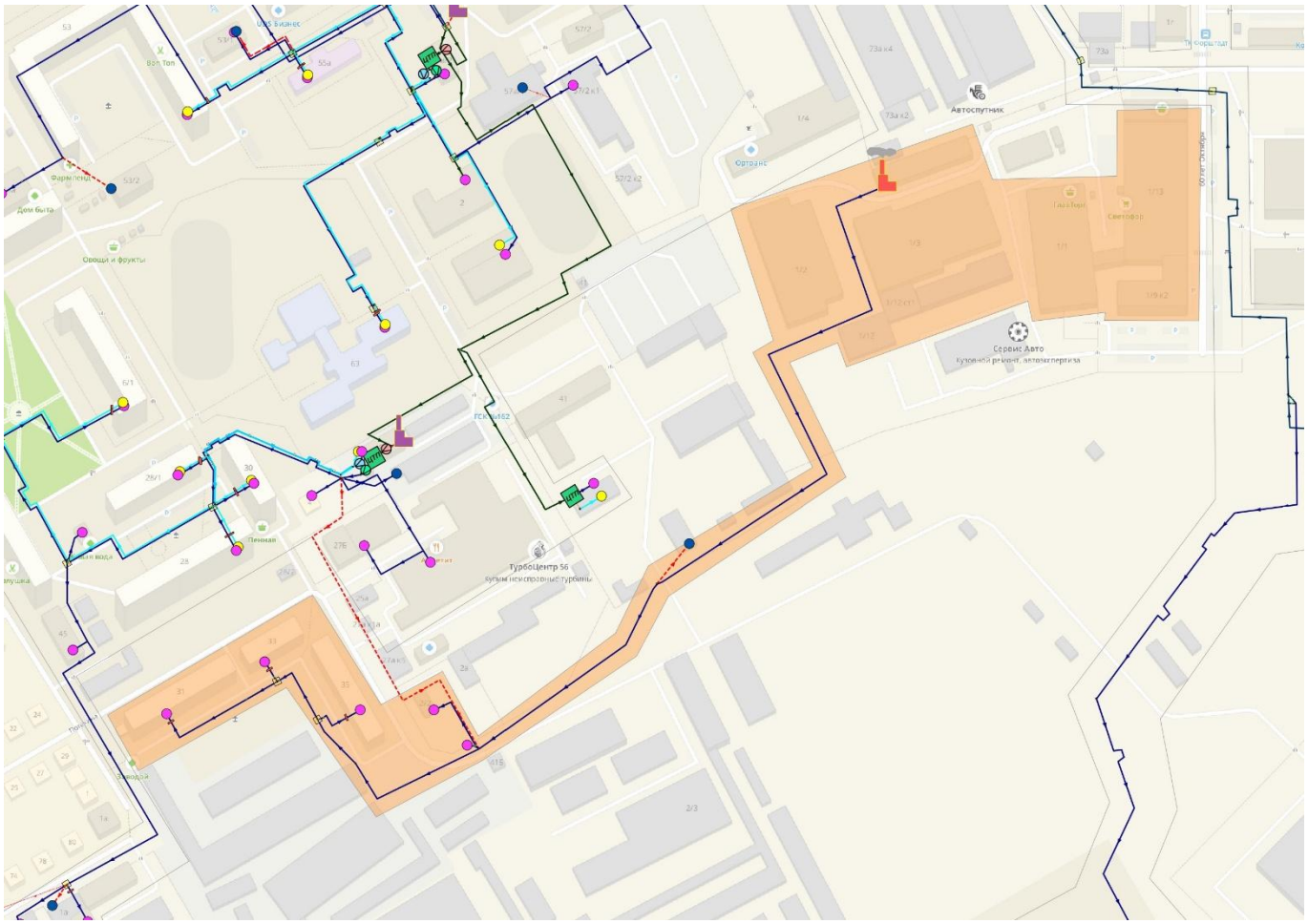


Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»

2.1.14 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»

2.1.14.1. Система теплоснабжения №106. Котельная «Ткачева 16/1»

Котельная «Ткачева 16/1» расположена по адресу: ул. Ткачёва, 16/1.

Котельная «Ткачева 16/1» снабжает тепловой энергией объекты в западной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Ткачева.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0328001

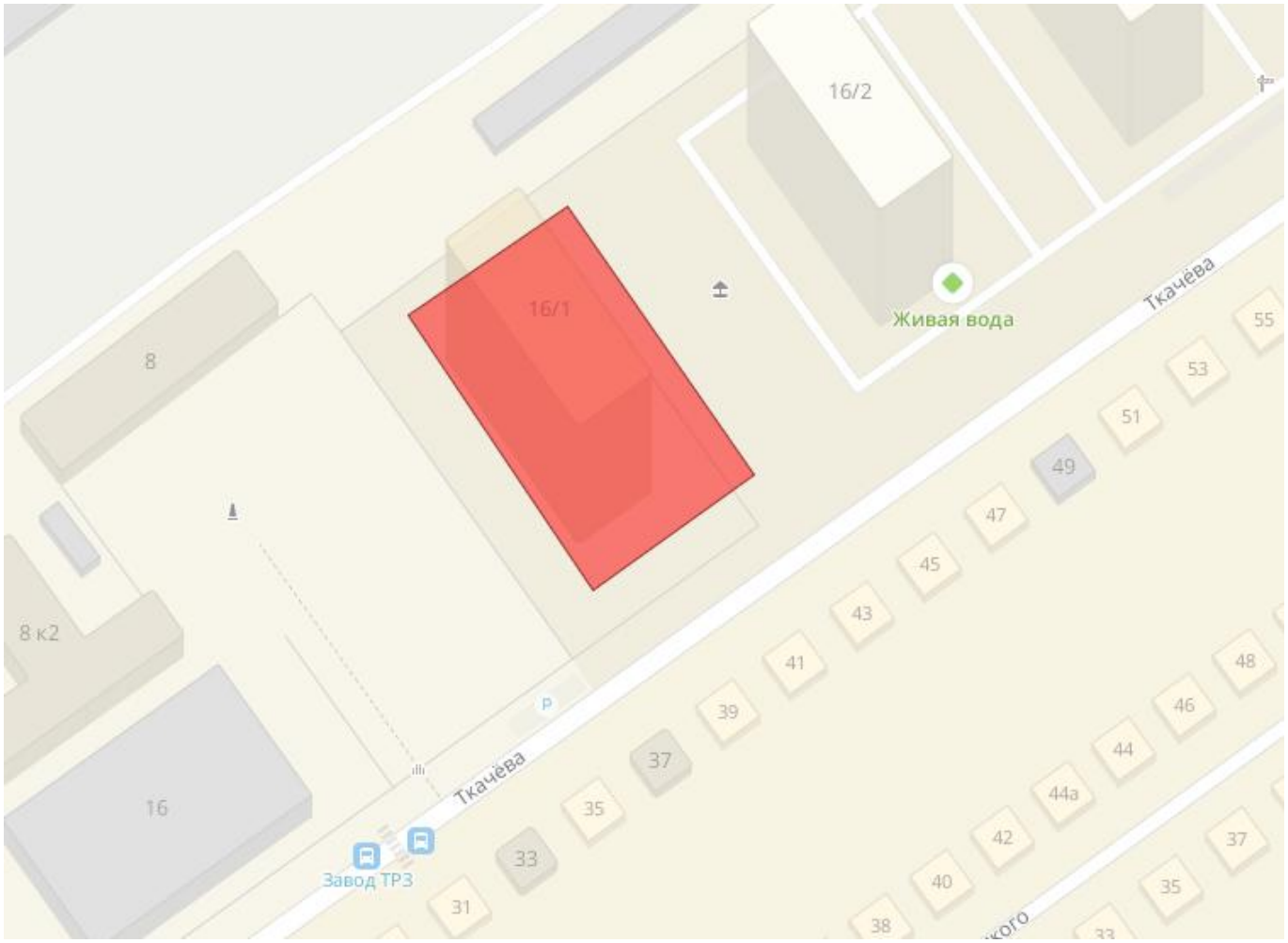


Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ткачева 16/1»

2.1.14.2. Система теплоснабжения №109. Котельная «Перовского, 1а»

Котельная «Перовского, 1а» расположена по адресу: ул. Перовского, 1а

Котельная «Перовского, 1а» снабжает тепловой энергией объекты в Юго-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Перовского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0239001

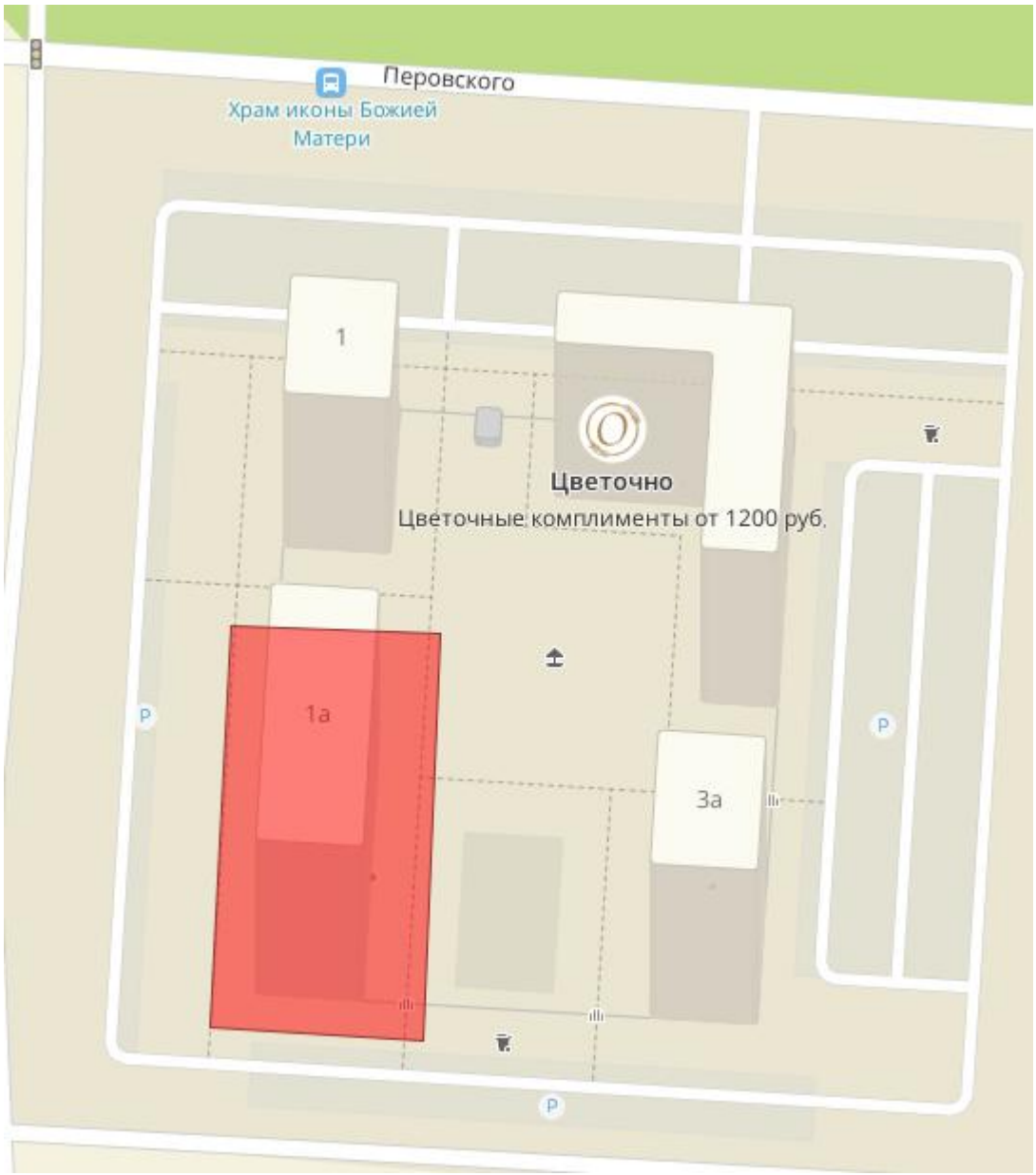


Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 1а»

2.1.14.3. Система теплоснабжения №110. Котельная «Перовского, 1»

Котельная «Перовского, 1» расположена по адресу: ул. Перовского, 1

Котельная «Перовского, 1» снабжает тепловой энергией объекты в Юго-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Перовского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0239001



Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 1»

2.1.14.4. Система теплоснабжения №111. Котельная «Перовского, 3»

Котельная «Перовского, 3» расположена по адресу: ул. Перовского, 3

Котельная «Перовского, 3» снабжает тепловой энергией объекты в Юго-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Перовского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0239001



Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 3»

2.1.14.5. Система теплоснабжения №112. Котельная «Перовского, 3а»

Котельная «Перовского, 3а» расположена по адресу: ул. Перовского, 3а

Котельная «Перовского, 3а» снабжает тепловой энергией объекты в Юго-восточной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицу Перовского.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0239001



Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перовского, 3а»

2.1.15 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»

2.1.15.1. Система теплоснабжения №107. Котельная «Самолетная, 198»

Котельная «Самолетная, 198» расположена по адресу: ул. Самолетная, 198.

Котельная «Самолетная, 198» снабжает тепловой энергией объекты в центральной части города.

Границы зоны действия источника частично включают в себя улицы: ул. Самолетная, ул. Ялтинская, ул. Сызранская, ул. Карагандинская.

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0406007

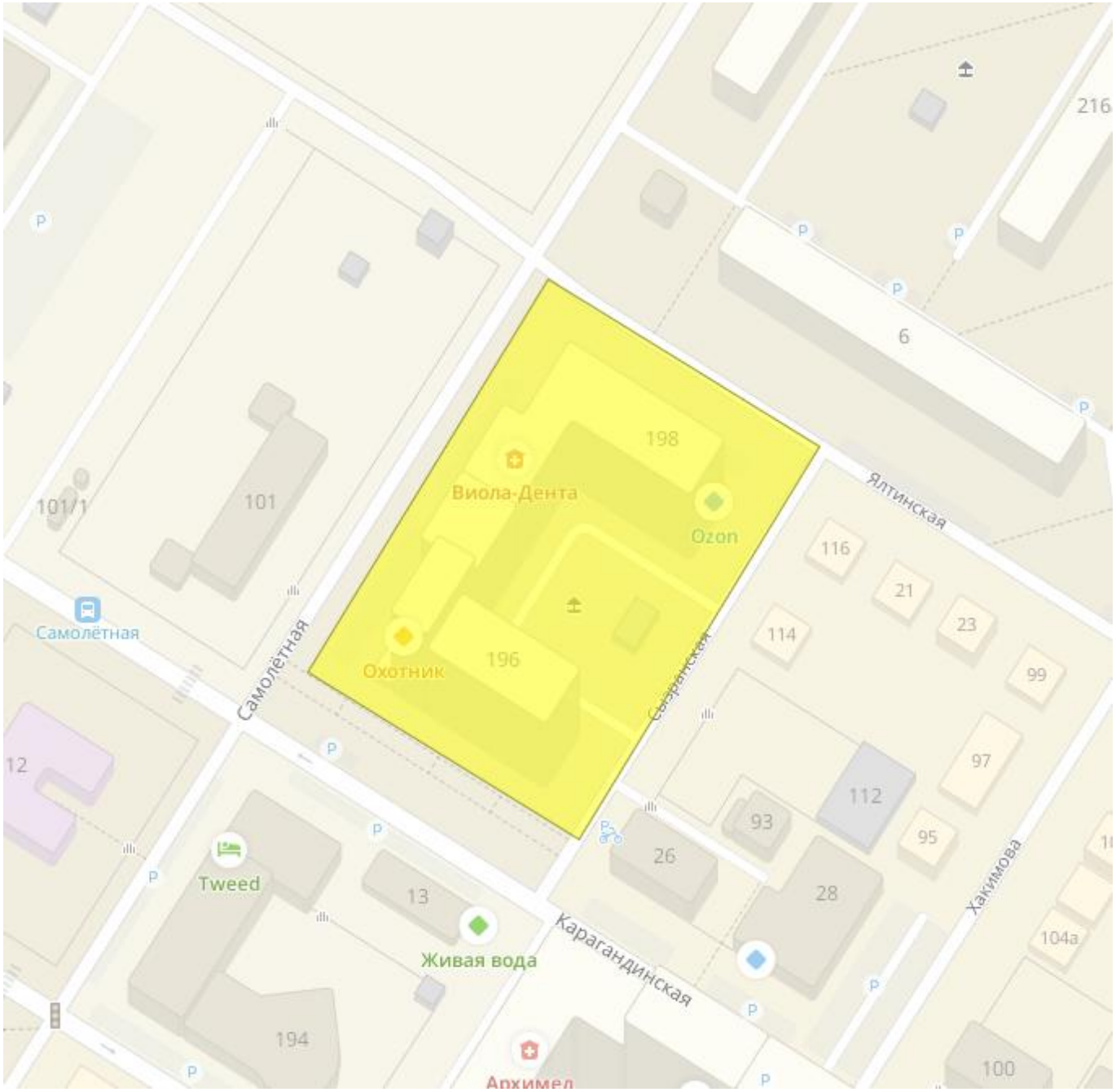


Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная, 198»

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 01.01.2026 г. приведен ниже в таблице 13. Всего 224 объекта, 78 МКД оборудованы крышными котельными, 146 – поквартирным газовым отоплением.

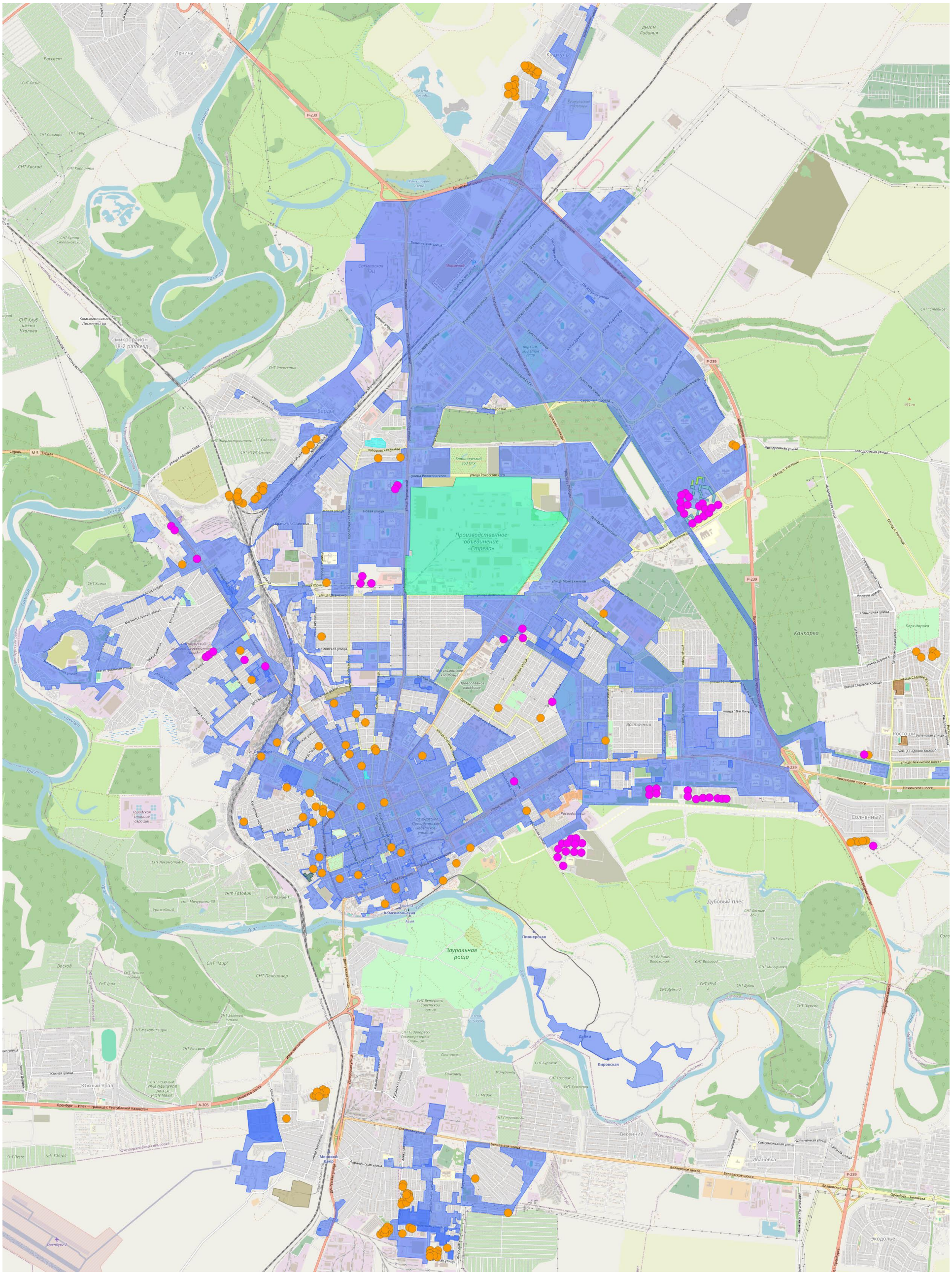
На рисунке 101 на карте с границами зон ЕТО представлены жилые дома с индивидуальным теплоснабжением, которые не входят в зоны деятельности ЕТО. Из рисунка видно, что большая часть жилых домов с поквартирным газовым отоплением находится за границами зон деятельности ЕТО, несколько жилых домов с поквартирным газовым отоплением точечно, не образуя зоны, находятся в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс».

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.

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.



Условные обозначения

- Крышная котельная
- Поквартирное газовое отопление

Рисунок 101 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург

Таблица 13 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург

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

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

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

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

В настоящее время ряд застройщиков в МО г. Оренбург предпочитает индивидуальное теплоснабжение, что снижает объем подключения перспективных потребителей тепловой энергии к источникам комбинированной выработки, а, следовательно, и эффективность данных источников.

Таблица 14 – Сведения о источниках тепловой энергии для многоквартирных домов, введенных в эксплуатацию за базовый год (2025 г.)

Наименование объекта капитального строительства, адрес	Общая площадь здания, м²	Количество этажей	Источник теплоснабжения
Комплекс жилых домов «Европа-Азия» со встроенно-пристроенными помещениями, расположенный в г. Оренбурге, ограниченный пр-ом Гагарина, ул. Алтайской, ул. 5-й проезд, ул. Восточной. Блок-секции 1/1, 1/2, 1/3 (1 этап строительства)	25 560	12	индивидуальный
Жилой дом № 4 (по генплану) со встроенными нежилыми помещениями на 1-м этаже в 15б мкрн. СЖР г. Оренбурга. 3 этап – Блок Е	9 518	18	Централизованный
МКД Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом 11. 1 этап строительства	7 008	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №11. 2 этап строительства	7 354	18	Централизованный
Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №11. 3 этап строительства	7 338	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №11. Этап 4.	7 772	18	Централизованный
2 СЕКЦИИ Жилой комплекс «Ботанический сад» в г. Оренбурге. Жилой дом № 12. 3-й ПК б/с №3, №4	11 575	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Жилой комплекс «Ботанический сад» в г. Оренбурге. Жилой дом № 12. 4 пусковой комплекс б/с № 5	8 050	18	Централизованный
СЕКЦИЯ ЖК «Транспортный» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1 4-ый этап строительства - (блок-секция №2)	7 857	18	Централизованный
СЕКЦИЯ ЖК «Транспортный» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1 5-ый этап строительства - (блок-секция №1)	7 990	18	Централизованный

Наименование объекта капитального строительства, адрес	Общая площадь здания, м²	Количество этажей	Источник теплоснабжения
СЕКЦИЯЯ ЖК «Транспортный» в г. Оренбурге. Жилой дом № 2. Этап 2	7 002	18	Централизованный
1 СЕКЦИЯ ЖК Транспортный в г. Оренбурге. Жилой дом 2. 1-й этап строительства	7 003	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Жилой комплекс «Победа» в г. Оренбурге. Жилой дом № 7. Корректировка. 2-й этап строительства б/с № 7	8 238	18	Централизованный
СЕКЦИЯ Жилой комплекс «Победа» в г. Оренбурге. Жилой дом № 7. Корректировка. 3-й этап строительства б/с № 6	7 841	18	Централизованный
МКД Жилой комплекс Победа в г. Оренбурге. Жилой дом 7. Корректировка. 4-й этап строительства б/с 5	5 821	18	Централизованный
Проект блокированного жилого дома, расположенного по адресу: Оренбургская область, МО «Город Оренбург», г. Оренбург, Южный округ, Ленинский район, земельный участок с кадастровым номером 56:44:0201005:3757 (первая очередь строительства)	998	2	индивидуальный
«ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 7. 7 этап строительства. 1 квартал»	4 099	4	индивидуальный
«ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 8. 8 этап строительства. 1 квартал»	2 048	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1	2 048	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 2	2 048	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 3	2 048	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 4	4 099	4	индивидуальный
ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 5	2 048	4	индивидуальный
«ЖК «Ростоши-Премьер» в г. Оренбурге. Жилой дом № 6. 6 этап строительства. 1 квартал»	4 099	4	индивидуальный
15-ти этажный жилой дом № 5 в 17 мкрн. СВЖР г. Оренбурга.	15 536	16	Централизованный
17 этажный многоквартирный жилой дом № 4, со встроенными торгово-административными помещениями, ЖК «Дубки» по ул. Уральская в г. Оренбурге	22 945	18	Централизованный
Жилой комплекс «Новое Оренбуржье», расположенный в г. Оренбург от ул. Мира до Загородного шоссе. Жилой дом № 2	10 984	19	индивидуальный
Жилой комплекс «Новое Оренбуржье», расположенный в г. Оренбург от ул. Мира до Загородного шоссе. Жилой дом № 1	19 022	19	индивидуальный
Жилой комплекс Новое Оренбуржье , расположенный в г. Оренбург от ул. Мира до Загородного шоссе. Жилой дом 3	24 341	19	индивидуальный
Жилой комплекс «Новое Оренбуржье», расположенный в г. Оренбург от ул. Мира до Загородного шоссе. Жилой дом № 4	11 103	19	индивидуальный
«Жилая застройка г. Оренбург, кадастровый номер ЗУ 56:44:0240006:4646» Жилой дом № 12	8 729	3	индивидуальный
Жилой дом № 21 в жилом районе «Гранд Парк» в г. Оренбурге	12 623	9	индивидуальный
21 этап Жилой дом № 15 комплекса 3-х этажных жилых домов	1 439	3	индивидуальный
ЖД № 24	3 068	3	индивидуальный
16 этап Жилой дом № 27 комплекса 3-х этажных жилых домов	1 953	3	индивидуальный
4-х этажный жилой дом, расположенный (кад. 56:44:0310002:1127) по пер. Станочному в г. Оренбурге. Жилой дом 3	9 439	4	индивидуальный
Жилой дом № 6 со встроенными нежилыми помещениями на первом этаже жилого комплекса по ул. Юркина/ ул. Кавказская в г. Оренбурге	36 612	24	индивидуальный
Комплекс 25-ти этажных жилых домов со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по ул. Юркина/ул. Кавказская в г. Оренбурге. 1 Этап – 1 корпус, 2 Этап – 2 корпус, 3 Этап – 3 корпус, 4 Этап – 4 корпус, 5 Этап – подземная автостоянка. 1 этап – 1 корпус (жилой дом № 3)	20 485	25	индивидуальный
Жилая и многофункциональная застройка по адресу: г. Оренбург, ул. Яицкая, земельный участок с кадастровым номером 56:44:0455004:794 (2 этап проектирования)» 1 этап – Жилой дом № 1 с подземным паркингом № 1	26 699	10	индивидуальный

Итого в 2025 году подключено МКД:

- к индивидуальным источникам около 236 тыс. м²
- к централизованным около 149 тыс. м².

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 котельной «Набережная» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на Сакмарскую ТЭЦ.
- Вывод из эксплуатации котельной «Кадетский корпус» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на Сакмарскую ТЭЦ.
- Сакмарская ТЭЦ. В располагаемой тепловой мощности на 2022 г. учтен запрет на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180, к 2030 г. запрет будет снят (180 Гкал/ч). В отопительный период при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать резервные тепловые мощности новой котельной БМК «Уральская». В таблице ниже указан шифр и наименование мероприятий, необходимых для снятия запрета.

Таблица 15 – Наименование мероприятий, необходимых для снятия запрета на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180

Шифр	Наименование мероприятия
001.01.03.14	Техническое перевооружение ВК-3 с заменой поверхностей нагрева
001.01.03.15	Техническое перевооружение ВК-3 с модернизацией системы безопасного розжига горелок и АСУТП

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 16.

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 17.

В таблице 18 приведены значения резервов и дефицитов тепловой мощности по каждой системе теплоснабжения в 2044 г.

По договорной нагрузке в сетевой воде во всех системах теплоснабжения будет резерв тепловой мощности, за исключением:

– Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская». Дефицит - 397,01 Гкал/ч;"

– Котельная «Туркестанская». Дефицит - 1,08 Гкал/ч;

– Котельная «ОГАУ». Дефицит - 0,42 Гкал/ч.

По договорной нагрузке в паре во всех системах теплоснабжения будет резерв тепловой мощности.

По договорной нагрузке итого (сетевая вода+пар) во всех системах теплоснабжения будет резерв тепловой мощности, за исключением:

– Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская». Дефицит - 360,92 Гкал/ч;"

– Котельная «Туркестанская». Дефицит - 1,08 Гкал/ч;

– Котельная «ОГАУ». Дефицит - 0,42 Гкал/ч.

По расчетной нагрузке в сетевой воде во всех системах теплоснабжения будет резерв тепловой мощности.

По расчетной нагрузке в паре во всех системах теплоснабжения будет резерв тепловой мощности.

По расчетной нагрузке итого (сетевая вода+пар) во всех системах теплоснабжения будет резерв тепловой мощности.

На Сакмарской ТЭЦ в случаи возникновения дефицита тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать пиковые бойлера, 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:

– снятие запрета на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180 (180 Гкал/ч) в 2030 году с восстановлением ВК до 2030 г.;

– использование пиковых бойлеров, пар на бойлера будет подаваться через РОУ (92 Гкал/ч);

– использование резервной тепловой мощности котельной БМК «Уральская».

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

При аварийном выводе из работы самого мощного котла (для источника комбинированной выработки – котел или турбоагрегат) в системах теплоснабжения к 2044 г. будет иметь место резерв тепловой мощности по отношению к допустимому значению тепловой нагрузки на коллекторах (с учетом допустимого снижения подачи теплоты [5]) за исключением:

– Котельная «Мебельная фабрика». Дефицит - 0,1 Гкал/ч;
– Котельная «Гаражи УВД». Дефицит - 0,1 Гкал/ч;
– Котельная «Инфекционная больница». Дефицит - 0,01 Гкал/ч;
– БМК «Победы». Дефицит - 0,68 Гкал/ч;
– Котельная «Ногина». Дефицит - 0,01 Гкал/ч;
– Котельная «Бердянка». Дефицит - 0,43 Гкал/ч;
– Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат». Дефицит - 0,02 Гкал/ч;
– Котельная «Гимназия № 4». Дефицит - 0,16 Гкал/ч;
– Котельная ООО «Любимый дворик». Дефицит - 0,25 Гкал/ч;
– Котельная ООО СК «СССР». Дефицит - 0,23 Гкал/ч;
– Котельная «Ткачева 16/1». Дефицит - 0,06 Гкал/ч;
– Котельная «Самолетная, 198». Дефицит - 0,18 Гкал/ч;
– Котельная «Перовского, 1а». Дефицит - 0,06 Гкал/ч;
– Котельная «Перовского, 1». Дефицит - 0,15 Гкал/ч;
– Котельная «Перовского, 3а». Дефицит - 0,15 Гкал/ч.

Необходимо отметить, что указанный выше дефицит тепловой мощности будет возникать только в том случаи, если одновременно выполняются два условия:

- авария на самом мощном котле (для источника комбинированной выработки – котел или турбоагрегат);
- температура наружного воздуха близка к значениям расчетной температуры наружного воздуха для проектирования систем отопления (-29 ºС для МО г. Оренбург [6]).

Для всех вышеуказанных котельных при установившемся режиме дефицита тепловой мощности, в случаи аварии на самом мощном котле при расчетной температуре наружного воздуха, будет обеспечена бесперебойная работа оборудования, оставшегося в работе, что позволит продолжать теплоснабжение потребителей на пониженных параметрах.

Исходя из вышеуказанного теплоснабжающим организациям рекомендуется:

- проводить регулярные проверки оборудования для минимизации риска аварийных ситуаций;
- рассмотреть возможность использования передвижной котельной для резервирования тепловой мощности;
- учесть при реконструкции/техническом перевооружении котельных наличие вышеуказанных дефицитов тепловой мощности.

Таблица 16 – 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Система теплоснабжения № 1. Сакмарская ТЭЦ																								
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	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	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	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	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	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	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	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	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	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	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	1284,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0
Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой воде, Гкал/ч	1232,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0	1324,0
Располагаемая тепловая мощность станции в паре, Гкал/ч	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Резерв тепловой мощности на котельной БМК «Уральская» в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, 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	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
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	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	168,6	156,0	160,1	191,5	199,7	200,4	201,0	202,9	202,4	203,6	204,7	205,7	206,7	207,9	209,0	210,1	211,2	212,2	213,2	214,2	215,1	216,0	215,3	216,1
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	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	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	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1273,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3	1365,3
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1221,3	1133,3	1133,3	1133,3	1133,3	1133,3	1133,3	1133,3	1133,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3	1313,3
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч в том числе	1269,7	1272,2	1293,9	1308,8	1337,1	1352,4	1367,5	1382,5	1393,1	1405,3	1417,2	1429,0	1440,6	1453,3	1466,0	1478,8	1491,5	1504,2	1516,9	1529,5	1542,2	1554,9	1567,5	1580,2
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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1109,0	1068,3	1089,1	1076,1	1091,3	1107,2	1123,0	1139,9	1149,9	1163,3	1176,3	1189,2	1201,8	1215,7	1229,5	1243,4	1257,1	1270,9	1284,6	1298,2	1311,8	1325,4	1337,3	1350,8
отопление и вентиляция, Гкал/ч	907,9	874,2	890,8	879,4	893,6	907,2	920,3	935,1	943,3	954,2	964,9	975,5	985,7	997,3	1008,7	1020,3	1031,6	1043,1	1054,4	1065,7	1077,0	1088,3	1098,2	1109,4
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	201,1	194,1	198,4	196,7	197,7	200,1	202,7	204,9	206,6	209,2	211,4	213,8	216,1	218,4	220,8	223,1	225,5	227,8	230,2	232,5	234,8	237,1	239,1	241,4
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	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	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	3,2	2,7	1,8	2,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-180,1	-258,0	-283,8	-330,1	-281,5	-297,4	-313,1	-330,1	-340,1	-173,5	-186,4	-199,4	-211,9	-225,8	-239,7	-253,5	-267,3	-281,0	-294,7	-308,4	-321,9	-335,5	-347,4	-360,9
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-217,0	-294,9	-320,7	-367,0	-317,6	-333,5	-349,2	-366,2	-376,2	-209,6	-222,5	-235,5	-248,0	-261,9	-275,8	-289,6	-303,4	-317,1	-330,8	-344,4	-358,0	-371,6	-383,5	-397,0
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	36,9	36,9	36,9	36,9	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	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	161,2	114,4	94,4	107,0	178,1	162,2	146,4	129,5	119,5	286,1	273,1	260,2	247,6	233,7	219,9	206,0	192,3	178,5	164,8	151,2	137,6	124,0	112,1	98,6
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	112,4	65,0	44,2	57,2	128,0	112,1	96,3	79,4	69,4	236,0	223,0	210,1	197,5	183,6	169,8	155,9	142,2	128,4	114,7	101,1	87,5	73,9	62,0	48,5
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	48,8	49,3	50,2	49,9	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1041,3	953,3	953,3	953,3	1039,3	1039,3	1039,3	1039,3	1039,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	789,8	760,5	775,0	765,1	777,4	789,3	800,7	813,5	820,7	830,1	839,5	848,7	857,6	867,6	877,6	887,6	897,5	907,5	917,3	927,2	937,0	946,8	955,4	965,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	7876	7876	7876	7876	7914	7914	7914	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7931
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Таблица 17 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Система теплоснабжения № 1. БМК «Уральская» (БМК «Уральская» работает на единую тепловую сеть с Сакмарской ТЭЦ. Сакмарская ТЭЦ является ведущим источником, БМК «Уральская» ведомым.)																								
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	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	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	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	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	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Тепловая мощность нетто 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	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 (на коллекторах), 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 (на коллекторах), 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 2. 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	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	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	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	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	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	0,00	4,67	5,04	4,70	4,78	4,78	4,78	4,78	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	4,64
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	28,84	26,48	27,25	27,24	27,00	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	21,45	22,56	23,88	24,21	23,09	23,11	23,11	23,11	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,61	19,45	20,67	20,96	19,97	19,98	19,99	19,99	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,84	3,12	3,21	3,25	3,13	3,13	3,13	3,13	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,15	4,84	3,71	4,05	4,21	4,20	4,19	4,19	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,15	4,84	3,71	4,05	4,21	4,20	4,19	4,19	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,54	13,43	12,12	11,78	12,90	12,89	12,88	12,88	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,54	13,43	12,12	11,78	12,90	12,89	12,88	12,88	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
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	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	16,19	16,92	17,98	18,24	17,37	17,38	17,39	17,39	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28
Зона действия источника тепловой мощности, га	82,0	82,0	82,0	82,0	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,22	0,23	0,24	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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Система теплоснабжения № 3. 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	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	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	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	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	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	1,46	1,55	1,63	1,49	1,31	1,32	1,31	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,34	8,30	8,24	8,27	8,27	8,29	8,23	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,80	9,85	9,87	9,77	7,51	7,54	7,47	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,82	8,85	8,87	8,76	6,73	6,76	6,69	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,98	0,99	1,00	1,01	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	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,65	6,62	6,72	6,91	6,88	6,95	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,65	6,62	6,72	6,91	6,88	6,95	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,65	6,62	6,72	8,98	8,96	9,02	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,65	6,62	6,72	8,98	8,96	9,02	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
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	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	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,67	7,70	7,71	7,62	5,86	5,88	5,82	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,0	20,0	20,0	20,0	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,41	0,41	0,41	0,31	0,31	0,30	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	0,29	0,29
Система теплоснабжения № 4. 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	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	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	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	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	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	5,17	0,73	0,70	0,71	0,82	0,82	0,83	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	35,06	34,34	33,24	33,23	32,47	32,47	32,59	32,59	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	26,78	24,16	25,06	26,43	24,88	24,88	25,01	24,98	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,44	19,29	19,15	20,21	19,03	19,03	19,13	19,11	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	5,34	4,87	5,91	6,22	5,85	5,85	5,87	5,87	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	5,18	6,30	6,29	6,95	6,95	6,82	6,85	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	5,18	6,30	6,29	6,95	6,95	6,82	6,85	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,47	16,08	15,18	13,81	15,36	15,36	15,23	15,26	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,47	16,08	15,18	13,81	15,36	15,36	15,23	15,26	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09
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	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	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	18,65	16,78	16,66	17,58	16,56	16,56	16,65	16,63	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	81,9	81,9	81,9	81,9	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,29	0,30	0,31	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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Система теплоснабжения № 5. 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	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	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	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	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	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	1,33	1,15	1,22	1,20	1,21	1,15	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	1,27	1,27	1,27	1,27
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,80	8,28	9,05	8,91	9,01	8,82	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,60	8,24	8,89	8,99	8,77	8,52	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,32	8,17	8,63	8,72	8,71	8,47	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,28	0,07	0,26	0,28	0,06	0,06	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	0,13	0,13	0,13
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,32	4,01	3,18	3,34	3,23	3,48	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,32	4,01	3,18	3,34	3,23	3,48	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,85	5,21	4,56	4,46	4,68	4,93	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,85	5,21	4,56	4,46	4,68	4,93	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
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	8,85	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	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	8,10	7,11	7,51	7,58	7,58	7,37	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
Зона действия источника тепловой мощности, га	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,28	0,30	0,31	0,30	0,29	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	0,32	0,32	0,32
Система теплоснабжения № 6. 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	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	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	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	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	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	1,90	1,41	1,37	1,26	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	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,17	15,34	17,32	17,22	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	14,95	13,78	13,66	13,56	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,04	10,94	10,72	10,71	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,91	2,85	2,93	2,86	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	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,35	0,68	-1,26	-1,06	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,35	0,68	-1,26	-1,06	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,47	3,64	3,76	3,86	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,47	3,64	3,76	3,86	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
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	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	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	10,47	9,51	9,33	9,31	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,66	0,63	0,62	0,62	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Система теплоснабжения № 8. 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	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	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	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	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	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	1,14	1,16	1,24	1,22	1,27	1,25	1,24	1,24	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,92	9,51	9,25	9,20	9,19	9,08	9,05	9,05	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	8,92
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	8,73	7,64	8,03	8,00	7,93	7,80	7,76	7,76	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	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	8,33	7,38	7,76	7,70	7,63	7,51	7,46	7,46	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,39	0,26	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,29	12,68	12,86	12,92	12,89	13,02	13,06	13,06	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,29	12,68	12,86	12,92	12,89	13,02	13,06	13,06	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,63	15,71	15,32	15,35	15,42	15,55	15,59	15,59	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,63	15,71	15,32	15,35	15,42	15,55	15,59	15,59	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74
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	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	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	7,25	6,42	6,75	6,70	6,64	6,53	6,49	6,49	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Зона действия источника тепловой мощности, га	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,28	0,30	0,30	0,29	0,29	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	0,28	0,28	0,28
Система теплоснабжения № 10. Котельная «Янтарь»																								
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	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	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	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	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	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,44	1,39	2,61	2,10	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,27	5,34	8,11	8,12	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,72	6,72	10,72	10,22	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,73	5,68	10,23	9,75	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,99	1,05	0,49	0,47	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,69	2,69	3,19	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,69	2,69	3,19	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,69	2,69	3,19	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,69	2,69	3,19	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
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	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,99	4,94	8,90	8,48	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	22,9	22,9	22,9	22,9	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,35	0,35	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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Система теплоснабжения № 11. Котельная «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	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	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	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	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	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	1,02	0,95	0,88	0,95	0,81	0,83	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,50	7,87	7,82	7,88	8,33	8,52	8,52	8,52	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,52	8,82	8,70	8,83	6,79	7,01	7,01	7,01	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,52	8,82	8,70	8,83	6,79	7,01	7,01	7,01	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,53	14,65	14,52	14,21	14,00	14,00	14,00	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,53	14,65	14,52	14,21	14,00	14,00	14,00	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,53	14,65	14,52	16,56	16,34	16,34	16,34	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,53	14,65	14,52	16,56	16,34	16,34	16,34	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
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	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	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	8,28	7,67	7,57	7,68	5,91	6,10	6,10	6,10	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,52	0,48	0,48	0,48	0,36	0,38	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Система теплоснабжения № 12. 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	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	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	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	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	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	1,71	1,11	1,11	1,20	0,88	0,87	0,90	0,89	0,88	0,87	0,86	0,85	0,84	0,83	0,82	0,82	0,81	0,80	0,79	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,36	4,02	3,97	2,83	3,35	3,36	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	7,07	5,13	5,08	4,03	3,00	3,00	3,12	3,11	3,10	3,10	3,09	3,07	3,07	3,06	3,05	3,04	3,03	3,02	3,01	3,00	3,00	2,99	2,98	2,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,43	3,66	3,61	3,52	2,41	2,42	2,51	2,50	2,49	2,49	2,48	2,47	2,46	2,46	2,45	2,44	2,44	2,43	2,42	2,41	2,41	2,40	2,39	2,38
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,64	1,47	1,47	0,51	0,59	0,59	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,84	7,77	7,82	8,87	8,68	8,67	8,55	8,56	8,57	8,58	8,59	8,60	8,61	8,62	8,63	8,63	8,64	8,65	8,66	8,67	8,68	8,69	8,70	8,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,84	7,77	7,82	8,87	8,68	8,67	8,55	8,56	8,57	8,58	8,59	8,60	8,61	8,62	8,63	8,63	8,64	8,65	8,66	8,67	8,68	8,69	8,70	8,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,84	7,77	7,82	8,87	9,90	9,90	9,78	9,79	9,80	9,80	9,81	9,83	9,83	9,84	9,85	9,86	9,87	9,88	9,89	9,90	9,90	9,91	9,92	9,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,84	7,77	7,82	8,87	9,90	9,90	9,78	9,79	9,80	9,80	9,81	9,83	9,83	9,84	9,85	9,86	9,87	9,88	9,89	9,90	9,90	9,91	9,92	9,93
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	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	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	4,72	3,19	3,14	3,06	2,09	2,10	2,18	2,17	2,17	2,16	2,16	2,15	2,14	2,14	2,13	2,12	2,12	2,11	2,10	2,10	2,09	2,09	2,08	2,07
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	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,15	0,15	0,11	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Система теплоснабжения № 13. 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	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	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	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	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	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	18,32	23,77	13,89	5,59	6,03	5,93	5,80	5,68	5,57	5,47	5,36	5,25	5,14	5,45	5,74	5,98	6,26	6,53	6,77	7,02	7,25	7,50	7,71	7,90
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,47	11,08	11,05	11,05	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,42	11,71	11,98	12,28	12,57	12,86	13,17	13,47	13,78	14,08	14,39
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	30,79	34,85	24,95	10,05	9,65	9,55	9,42	9,30	9,18	9,09	8,98	8,87	8,76	9,34	9,92	10,43	11,02	11,58	12,12	12,66	13,20	13,75	14,27	14,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,48	29,21	20,89	8,41	8,09	8,01	7,90	7,80	7,70	7,63	7,53	7,44	7,35	7,80	8,24	8,64	9,09	9,52	9,94	10,36	10,77	11,20	11,60	11,98
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	4,31	5,65	4,06	1,63	1,56	1,54	1,52	1,50	1,48	1,47	1,45	1,43	1,41	1,54	1,68	1,80	1,93	2,06	2,18	2,31	2,43	2,55	2,67	2,79
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,91	-1,15	8,76	17,06	16,53	16,63	16,76	16,88	17,00	17,09	17,20	17,31	17,42	16,84	16,26	15,75	15,16	14,60	14,06	13,52	12,98	12,43	11,91	11,41
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,91	-1,15	8,76	17,06	16,53	16,63	16,76	16,88	17,00	17,09	17,20	17,31	17,42	16,84	16,26	15,75	15,16	14,60	14,06	13,52	12,98	12,43	11,91	11,41
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,91	-1,15	8,76	23,65	24,05	24,15	24,28	24,40	24,52	24,61	24,72	24,83	24,94	24,36	23,78	23,27	22,68	22,12	21,58	21,04	20,50	19,95	19,43	18,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,91	-1,15	8,76	23,65	24,05	24,15	24,28	24,40	24,52	24,61	24,72	24,83	24,94	24,36	23,78	23,27	22,68	22,12	21,58	21,04	20,50	19,95	19,43	18,93
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	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	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	23,03	25,41	18,17	7,32	7,04	6,97	6,88	6,79	6,70	6,63	6,55	6,47	6,39	6,78	7,17	7,51	7,91	8,29	8,65	9,01	9,37	9,74	10,09	10,43
Зона действия источника тепловой мощности, га	43,7	43,7	43,7	43,7	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,25	0,25	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,13	0,14	0,14	0,15	0,16
Система теплоснабжения № 14. 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	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	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	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	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	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	1,02	1,13	1,09	1,16	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	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	8,41	10,17	9,91	9,98	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,46	7,76	7,53	7,58	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,95	2,41	2,38	2,40	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,11	3,36	3,61	3,54	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,11	3,36	3,61	3,54	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,11	3,36	3,61	3,54	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,11	3,36	3,61	3,54	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
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	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	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	5,62	6,75	6,55	6,60	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	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,51	0,50	0,50	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Система теплоснабжения № 15. 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	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	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	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	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	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	1,44	1,21	1,07	0,98	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,14	9,65	9,65	9,65	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	11,57	10,29	8,68	8,52	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,46	10,18	8,59	8,43	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,11	0,11	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,91	2,62	2,77	2,85	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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,91	2,62	2,77	2,85	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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,91	3,19	4,80	4,96	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,91	3,19	4,80	4,96	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
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	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	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	9,97	8,85	7,47	7,34	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,53	0,47	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Система теплоснабжения № 16. 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	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	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	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	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	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	0,87	0,74	0,77	0,83	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	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,37	9,56	10,43	10,44	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	10,60	9,67	9,86	9,78	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,65	8,72	8,98	8,91	8,52	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	8,53	8,53	8,53	8,53
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,95	0,94	0,88	0,87	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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,42	7,35	6,46	6,39	5,98	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,42	7,35	6,46	6,39	5,98	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,06	7,99	7,80	7,88	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,06	7,99	7,80	7,88	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
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	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	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	8,40	7,59	7,82	7,75	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
Зона действия источника тепловой мощности, га	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,27	0,27	0,27	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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Система теплоснабжения № 17. Котельная «Орентрикотаж»																								
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	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	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	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	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	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	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	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	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	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	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	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	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,28	0,25	0,25	0,26	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,94	1,94	1,95	1,96	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,23	2,19	2,21	2,22	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,72	1,70	1,71	1,72	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,14	9,13	9,11	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,14	9,12	9,11	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,14	9,12	9,11	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,14	9,12	9,11	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (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	0,00	0,00	0,00	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	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	8,76	8,76
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,50	1,47	1,49	1,50	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,54	0,54	0,54	0,54	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	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Система теплоснабжения № 18. Котельная «11 квартал»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	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	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	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	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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
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	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	1,16	1,25	1,49	1,39	0,98	0,97	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,90	0,89	0,88	0,87	0,86	0,85	0,84	0,83	0,82	0,81	0,80	0,79
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,42	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,34	3,45	3,60	3,60	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,50	4,70	5,09	4,99	3,28	3,27	3,26	3,25	3,24	3,23	3,22	3,21	3,20	3,19	3,18	3,17	3,16	3,15	3,14	3,13	3,12	3,11	3,11	3,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,84	3,86	4,40	4,31	2,91	2,90	2,89	2,88	2,87	2,86	2,86	2,84	2,84	2,83	2,82	2,81	2,80	2,79	2,79	2,77	2,77	2,76	2,75	2,74
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,66	0,84	0,69	0,68	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,04	5,84	5,45	5,56	4,65	4,66	4,67	4,68	4,69	4,70	4,71	4,72	4,73	4,74	4,75	4,76	4,77	4,78	4,79	4,80	4,81	4,82	4,83	4,84
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,04	5,84	5,45	5,56	4,65	4,66	4,67	4,68	4,69	4,70	4,71	4,72	4,73	4,74	4,75	4,76	4,77	4,78	4,79	4,80	4,81	4,82	4,83	4,84
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,04	5,84	5,45	5,56	7,26	7,27	7,28	7,29	7,30	7,31	7,32	7,33	7,34	7,35	7,36	7,37	7,38	7,39	7,40	7,41	7,42	7,43	7,44	7,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,04	5,84	5,45	5,56	7,26	7,27	7,28	7,29	7,30	7,31	7,32	7,33	7,34	7,35	7,36	7,37	7,38	7,39	7,40	7,41	7,42	7,43	7,44	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	10,92	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	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	3,34	3,36	3,83	3,75	2,53	2,52	2,52	2,51	2,50	2,49	2,48	2,47	2,47	2,46	2,45	2,44	2,44	2,43	2,42	2,41	2,41	2,40	2,39	2,38

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,35	0,37	0,37	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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Система теплоснабжения № 19. 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	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	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	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	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	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	0,51	0,68	0,69	0,59	0,50	0,50	0,49	0,48	0,48	0,47	0,46	0,46	0,45	0,44	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41	0,40	0,40	0,39	0,39
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,13	1,08	1,08	1,08	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	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,64	1,75	1,76	1,67	1,17	1,16	1,16	1,15	1,14	1,14	1,13	1,12	1,12	1,11	1,10	1,10	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07	1,06	1,06	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,64	1,75	1,76	1,67	1,17	1,16	1,16	1,15	1,14	1,14	1,13	1,12	1,12	1,11	1,10	1,10	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07	1,06	1,06	1,05
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,64	13,63	13,72	13,86	13,86	13,87	13,88	13,88	13,89	13,90	13,90	13,91	13,92	13,92	13,93	13,93	13,94	13,94	13,95	13,96	13,96	13,97	13,97
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,64	13,63	13,72	13,86	13,86	13,87	13,88	13,88	13,89	13,90	13,90	13,91	13,92	13,92	13,93	13,93	13,94	13,94	13,95	13,96	13,96	13,97	13,97
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,64	13,63	13,72	14,22	14,23	14,23	14,24	14,25	14,25	14,26	14,27	14,27	14,28	14,29	14,29	14,30	14,30	14,31	14,31	14,32	14,33	14,33	14,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,64	13,63	13,72	14,22	14,23	14,23	14,24	14,25	14,25	14,26	14,27	14,27	14,28	14,29	14,29	14,30	14,30	14,31	14,31	14,32	14,33	14,33	14,34
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	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	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	1,43	1,53	1,53	1,45	1,02	1,01	1,01	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	0,94	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92
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	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,20	0,20	0,20	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Система теплоснабжения № 20. Котельная «67 городок»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	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	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	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	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	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	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,57	0,48	0,52	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,07	9,81	8,43	8,44	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	7,00	5,91	5,95	5,79	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	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,60	4,96	4,90	4,77	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,39	0,95	1,05	1,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,21	3,54	4,89	4,90	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,21	3,54	4,89	4,90	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,84	7,94	7,89	8,05	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,84	7,94	7,89	8,05	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
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	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	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	4,88	4,31	4,26	4,15	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,26	0,26	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Система теплоснабжения № 21. 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	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	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	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	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	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	0,93	1,15	0,80	0,77	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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,40	12,40	12,46	12,45	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	10,44	13,07	9,14	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,96	9,96	6,97	6,83	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,48	3,12	2,17	2,13	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,38	8,16	8,45	8,49	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,38	8,16	8,45	8,49	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	11,27	8,64	12,57	12,75	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	11,27	8,64	12,57	12,75	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91
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	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	6,92	8,66	6,06	5,94	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	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,90	1,13	0,79	0,78	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Система теплоснабжения № 22. 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	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	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	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	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	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	0,89	0,69	0,68	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,84	4,81	4,68	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,73	5,50	5,36	5,51	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,45	5,24	5,10	5,25	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,28	0,26	0,26	0,26	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,79	4,93	4,78	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,79	4,93	4,78	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,79	4,93	4,78	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,79	4,93	4,78	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
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	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	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	4,74	4,56	4,44	4,57	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,24	0,25	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Система теплоснабжения № 23. Котельная «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	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
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	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
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	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
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	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,53	0,52	0,45	0,44	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	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,03	4,16	3,75	3,76	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,56	4,68	4,20	4,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,49	4,61	4,14	4,13	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,06	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,97	5,85	6,33	6,33	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,97	5,85	6,33	6,33	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,97	5,85	6,33	6,33	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,97	5,85	6,33	6,33	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
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	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	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,91	4,01	3,60	3,59	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,39	0,35	0,36	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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Система теплоснабжения № 24. Котельная «ЖДТ»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	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	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	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	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	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	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	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	0,49	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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,30	1,23	1,25	1,22	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	7,12	7,40	7,42	7,46	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	8,41	8,63	8,67	8,68	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,46	7,69	7,73	7,70	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,95	0,94	0,94	0,98	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	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,28	5,24	5,23	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,28	5,24	5,23	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,28	5,24	5,23	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,28	5,24	5,23	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
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	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,49	6,69	6,73	6,70	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	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,39	0,39	0,39	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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Система теплоснабжения № 28. Котельная «Набережная» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,46	0,48	0,44	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,06	3,01	3,07	2,97	2,43	2,43	2,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,58	3,47	3,55	3,41	3,14	3,14	3,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,31	3,21	3,30	3,16	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,39	2,31	2,45	2,95	2,95	2,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,39	2,31	2,45	2,95	2,95	2,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,29	2,39	2,31	2,45	2,73	2,73	2,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,29	2,39	2,31	2,45	2,73	2,73	2,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	2,88	2,79	2,87	2,75	2,50	2,50	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,28	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 30. Котельная «ОГАУ»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	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	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	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	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	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	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,62	0,74	0,71	0,77	0,60	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,55	6,18	6,07	5,95	6,59	6,83	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,16	6,93	6,78	6,73	4,66	4,93	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,65	5,99	6,06	6,06	4,21	4,47	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	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	0,52	0,94	0,72	0,67	0,44	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	0,46	0,46	0,46	0,46
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,11	0,25	0,30	-0,16	-0,43	-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	-0,42	-0,42	-0,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,11	0,25	0,30	-0,16	-0,43	-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	-0,42	-0,42	-0,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,11	0,25	0,30	2,37	2,10	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,11	0,25	0,30	2,37	2,10	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
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	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	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	4,91	5,21	5,27	5,27	3,66	3,89	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,57	0,56	0,55	0,38	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	0,40	0,40	0,40	0,40
Система теплоснабжения № 31. 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	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
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	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	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	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	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	0,77	0,68	0,67	0,72	0,61	0,62	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	0,61	0,61	0,61
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,47	5,52	5,24	5,96	5,15	5,18	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,23	6,19	5,91	6,68	5,10	5,13	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,23	6,19	5,91	6,68	5,10	5,13	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,16	1,44	0,67	1,59	1,56	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,16	1,44	0,67	1,59	1,56	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,16	1,44	0,67	2,25	2,22	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,16	1,44	0,67	2,25	2,22	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
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	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	5,42	5,39	5,14	5,81	4,44	4,46	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,1	12,1	12,1	12,1	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,45	0,43	0,49	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Система теплоснабжения № 32. Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 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	0,24	0,23	0,27	0,26	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,27	2,29	2,73	3,12	4,77	4,77	4,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,51	2,51	3,00	3,38	2,33	2,33	2,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,99	1,99	2,48	2,83	2,10	2,10	2,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,55	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,17	2,68	2,30	0,69	0,69	0,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,17	2,68	2,30	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	3,17	3,17	2,68	2,30	3,35	3,35	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,17	2,68	2,30	3,35	3,35	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	1,73	1,73	2,15	2,46	1,83	1,83	1,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,2	6,2	6,2	6,2	6,6	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,37	0,44	0,50	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 33. 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	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	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	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	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	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	1,85	1,56	1,68	0,83	1,05	0,97	0,90	0,88	0,84	0,82	0,80	0,72	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,77	3,41	3,20	3,09	2,94	2,94	2,94	2,94	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,62	4,78	4,80	2,79	2,85	2,78	2,70	2,68	2,61	2,59	2,57	2,49	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,27	4,44	4,45	2,59	2,63	2,56	2,49	2,47	2,41	2,39	2,36	2,29	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,35	0,35	0,34	0,21	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	-0,13	-0,04	0,92	0,85	0,93	1,00	1,02	1,09	1,11	1,14	1,22	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	-0,13	-0,04	0,92	0,85	0,93	1,00	1,02	1,09	1,11	1,14	1,22	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	0,06	0,04	2,05	1,99	2,06	2,14	2,16	2,23	2,25	2,27	2,35	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	0,06	0,04	2,05	1,99	2,06	2,14	2,16	2,23	2,25	2,27	2,35	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
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	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	4,59	3,86	3,87	2,25	2,29	2,23	2,17	2,15	2,09	2,08	2,06	1,99	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,36	0,35	0,22	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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Система теплоснабжения № 34. Котельная «СОК»																								
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	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	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	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	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	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	0,06	0,06	0,07	0,07	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, 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	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, 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	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), 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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,39	0,39	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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,36	0,36	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,98	0,97	0,97	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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,98	0,97	0,97	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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,98	0,97	0,97	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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,98	0,97	0,97	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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
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	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,31	0,31	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Система теплоснабжения № 35. Котельная «Стройгородок»																								
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	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	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	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	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	0,09	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,21	0,92	1,06	1,09	0,55	0,54	0,53	0,53	0,52	0,51	0,51	0,50	0,49	0,49	0,48	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,59	1,59	1,55	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,80	2,51	2,61	2,68	1,21	1,20	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,14	1,14	1,13	1,12	1,12	1,11	1,10	1,10	1,09	1,08	1,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,80	2,51	2,61	2,68	1,21	1,20	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,14	1,14	1,13	1,12	1,12	1,11	1,10	1,10	1,09	1,08	1,08
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,71	1,00	0,90	0,83	1,38	1,38	1,39	1,40	1,41	1,41	1,42	1,43	1,43	1,44	1,45	1,45	1,46	1,47	1,47	1,48	1,49	1,49	1,50	1,50
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,71	1,00	0,90	0,83	1,38	1,38	1,39	1,40	1,41	1,41	1,42	1,43	1,43	1,44	1,45	1,45	1,46	1,47	1,47	1,48	1,49	1,49	1,50	1,50
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	1,00	0,90	0,83	2,30	2,31	2,32	2,33	2,34	2,34	2,35	2,36	2,36	2,37	2,38	2,38	2,39	2,40	2,40	2,41	2,41	2,42	2,43	2,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	1,00	0,90	0,83	2,30	2,31	2,32	2,33	2,34	2,34	2,35	2,36	2,36	2,37	2,38	2,38	2,39	2,40	2,40	2,41	2,41	2,42	2,43	2,43
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	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,43	2,18	2,27	2,33	1,05	1,04	1,04	1,03	1,02	1,02	1,01	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,35	0,36	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Система теплоснабжения № 37. 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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
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	0,78	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	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 (на коллекторах), 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 (на коллекторах), 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	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	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	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	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	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	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	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Система теплоснабжения № 38. Котельная «Гаражи УВД»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	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	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	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	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	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	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	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	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	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,21	0,22	0,19	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,53	1,64	1,65	1,62	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,53	1,64	1,65	1,62	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,21	2,20	2,23	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,21	2,20	2,23	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,21	2,20	2,23	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,21	2,20	2,23	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
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	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	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	1,33	1,43	1,43	1,41	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Система теплоснабжения № 39. 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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
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	0,01	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), 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 (на коллекторах), 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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
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	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	0,01	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения № 40. БМК «Победы»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	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	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	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	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	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	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	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	0,24	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,18	0,20	0,21	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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	8,86	8,86	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	8,86	8,86	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,35	3,13	3,12	3,13	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,52	3,31	3,32	3,34	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,52	3,31	3,32	3,34	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,55	0,32	0,29	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,55	0,32	0,29	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,55	0,32	0,29	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,55	0,32	0,29	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
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	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,06	2,88	2,88	2,90	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Система теплоснабжения № 41. 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	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	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	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	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	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	0,49	0,56	0,57	0,57	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,45	4,34	4,32	4,32	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,93	3,81	3,78	3,78	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,52	0,53	0,53	0,53	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,23	2,34	2,36	2,36	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,23	2,34	2,36	2,36	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,23	2,34	2,36	2,36	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,23	2,34	2,36	2,36	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
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	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	3,42	3,31	3,29	3,29	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,89	0,85	0,84	0,84	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Система теплоснабжения № 45. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,17	0,16	0,16	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая мощность нетто 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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,65	1,66	1,59	1,58	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,25	1,24	1,19	1,18	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,40	0,43	0,40	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	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,03	1,02	1,10	1,10	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,03	1,02	1,10	1,10	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,03	1,02	1,10	1,10	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	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,03	1,02	1,10	1,10	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	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
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	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	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	1,09	1,08	1,03	1,03	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	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	0,62	0,63	0,59	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Система теплоснабжения № 46. 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	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	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	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	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	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	0,48	0,56	0,50	0,45	0,32	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,25
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,60	1,24	1,14	1,12	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,08	1,80	1,64	1,57	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,08	1,80	1,64	1,57	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,90
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,03	1,18	1,25	1,40	1,40	1,41	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45	1,45	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,03	1,18	1,25	1,40	1,40	1,41	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45	1,45	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	0,74	1,03	1,18	1,25	1,85	1,85	1,86	1,86	1,87	1,87	1,87	1,88	1,88	1,88	1,89	1,89	1,89	1,90	1,90	1,90	1,91	1,91	1,91	1,92
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,03	1,18	1,25	1,85	1,85	1,86	1,86	1,87	1,87	1,87	1,88	1,88	1,88	1,89	1,89	1,89	1,90	1,90	1,90	1,91	1,91	1,91	1,92
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	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	1,81	1,56	1,43	1,37	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,79

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,24	0,22	0,22	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Система теплоснабжения № 47. Котельная «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	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
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	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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	0,59	0,49	0,56	0,61	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,58	2,98	3,21	3,41	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,17	3,47	3,77	4,02	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,84	3,14	3,44	3,68	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,33	0,33	0,34	0,34	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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,61	3,31	3,01	2,76	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,61	3,31	3,01	2,76	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,61	3,31	3,01	2,76	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,61	3,31	3,01	2,76	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
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	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,34	2,73	2,99	3,20	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	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Зона действия источника тепловой мощности, га	11,0	11,0	11,0	11,0	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	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,27	0,29	0,31	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Система теплоснабжения № 48. Котельная «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	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	4,80
Установленная тепловая мощность 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	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	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	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	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	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	0,19	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,39	0,36	0,34	0,33	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,34	1,32	1,29	1,29	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,34	1,32	1,29	1,29	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,17	0,17	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	0,16	0,16	0,16
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,29	3,32	3,32	3,20	3,20	3,20	3,21	3,21	3,21	3,21	3,22	3,22	3,22	3,22	3,23	3,23	3,23	3,23	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,29	3,32	3,32	3,20	3,20	3,20	3,21	3,21	3,21	3,21	3,22	3,22	3,22	3,22	3,23	3,23	3,23	3,23	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,29	3,32	3,32	3,69	3,69	3,70	3,70	3,70	3,70	3,71	3,71	3,71	3,71	3,72	3,72	3,72	3,72	3,73	3,73	3,73	3,73	3,74	3,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,29	3,32	3,32	3,69	3,69	3,70	3,70	3,70	3,70	3,71	3,71	3,71	3,71	3,72	3,72	3,72	3,72	3,73	3,73	3,73	3,73	3,74	3,74
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	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,17	1,15	1,12	1,12	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Система теплоснабжения № 49. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	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	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	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	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,51	0,75	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,52	0,52	0,76	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,52	0,52	0,76	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,72	0,48	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,72	0,48	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,72	0,48	0,86	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	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,72	0,48	0,86	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	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
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	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	0,45	0,45	0,66	0,33	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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,44	0,64	0,32	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Система теплоснабжения № 50. БМК «Третьяка»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,82	0,75	0,74	0,69	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,15	5,12	5,01	4,86	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,97	5,87	5,75	5,55	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,68	5,58	5,46	5,27	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,29	0,28	0,28	0,28	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,82	-0,72	-0,60	1,02	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,82	-0,72	-0,60	1,02	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,82	-0,72	-0,60	1,02	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	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,82	-0,72	-0,60	1,02	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	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
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	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,94	4,86	4,75	4,58	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	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,35	0,34	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Система теплоснабжения № 51. Котельная «ЖСК»																								
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	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	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	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	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	0,21	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	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	0,58	0,54	0,57	0,52	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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,18	3,18	3,15	3,12	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,76	3,73	3,72	3,63	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	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	3,73	3,72	3,63	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	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,23	5,27	5,27	5,36	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,23	5,27	5,27	5,36	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,23	5,27	5,27	5,36	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,23	5,27	5,27	5,36	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
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	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	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	3,27	3,24	3,23	3,16	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	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	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,00	1,00	0,99	0,97	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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Система теплоснабжения № 52. Котельная «Ногина»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	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	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	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	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	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	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	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	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	0,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,09	0,09	0,09	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, 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	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, 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	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	1,05	1,11	1,11	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,16	1,14	1,21	1,21	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	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,90	0,88	0,95	0,95	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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,27	0,26	0,26	0,26	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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,59	0,52	0,52	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,59	0,52	0,52	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,59	0,52	0,52	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,59	0,52	0,52	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
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	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	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	0,78	0,77	0,82	0,82	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	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,26	1,26	1,34	1,34	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Система теплоснабжения № 53. Котельная «МЧ»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	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	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	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	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	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	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	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	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	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,91	0,79	0,78	0,77	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	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,78	4,82	4,78	4,87	4,75	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,69	5,61	5,55	5,64	4,67	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,44	5,36	5,30	5,39	4,46	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,25	0,25	0,25	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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,56	3,62	3,53	3,75	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,56	3,62	3,53	3,75	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,56	3,62	3,53	4,50	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,56	3,62	3,53	4,50	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	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	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	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	4,73	4,66	4,61	4,69	3,88	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Зона действия источника тепловой мощности, га	18,6	18,6	18,6	18,6	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Система теплоснабжения № 54. 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	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	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	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	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	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	0,11	0,08	0,09	0,09	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,15	1,04	1,05	1,05	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,04	1,05	1,05	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,47	1,46	1,46	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	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	1,36	1,47	1,46	1,46	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	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	1,36	1,47	1,46	1,46	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,47	1,46	1,46	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	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	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	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	1,00	0,90	0,91	0,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,36	0,36	0,36	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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Система теплоснабжения № 55. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,23	0,23	0,22	0,22	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,23	0,23	0,22	0,22	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,05	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	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	0,05	0,05	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,05	0,05	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	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	0,20	0,20	0,19	0,19	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,18	0,18	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Система теплоснабжения № 56. 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	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	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	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	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	0,05	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	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	1,06	0,90	0,94	0,92	1,15	1,25	1,22	1,20	1,17	1,15	1,12	1,10	1,08	1,05	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,93	0,91	0,89	0,88	0,86
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,72	1,56	1,61	1,58	1,83	1,93	1,90	1,88	1,85	1,83	1,80	1,78	1,76	1,73	1,71	1,69	1,67	1,65	1,63	1,61	1,59	1,57	1,55	1,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,72	1,56	1,61	1,58	1,83	1,93	1,90	1,88	1,85	1,83	1,80	1,78	1,76	1,73	1,71	1,69	1,67	1,65	1,63	1,61	1,59	1,57	1,55	1,54
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,15	0,31	0,27	0,29	0,04	-0,06	-0,03	-0,01	0,02	0,04	0,07	0,09	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20	0,22	0,24	0,26	0,28	0,30	0,32	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,15	0,31	0,27	0,29	0,04	-0,06	-0,03	-0,01	0,02	0,04	0,07	0,09	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20	0,22	0,24	0,26	0,28	0,30	0,32	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,15	0,31	0,27	0,29	0,04	-0,06	-0,03	-0,01	0,02	0,04	0,07	0,09	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20	0,22	0,24	0,26	0,28	0,30	0,32	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,15	0,31	0,27	0,29	0,04	-0,06	-0,03	-0,01	0,02	0,04	0,07	0,09	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20	0,22	0,24	0,26	0,28	0,30	0,32	0,33
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	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,50	1,36	1,40	1,38	1,59	1,68	1,65	1,63	1,61	1,59	1,57	1,55	1,53	1,51	1,49	1,47	1,45	1,43	1,42	1,40	1,38	1,37	1,35	1,34
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Система теплоснабжения № 57. 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	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	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	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	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	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	1,36	1,40	1,49	1,42	0,97	0,95	0,94	0,93	0,92	0,90	0,89	0,88	0,87	0,85	0,84	0,83	0,82	0,81	0,79	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, 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	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, 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	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,52	2,34	1,99	1,95	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,89	3,74	3,48	3,37	2,16	2,15	2,14	2,12	2,11	2,10	2,08	2,07	2,06	2,05	2,03	2,02	2,01	2,00	1,99	1,98	1,97	1,95	1,95	1,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,89	3,74	3,48	3,37	2,16	2,15	2,14	2,12	2,11	2,10	2,08	2,07	2,06	2,05	2,03	2,02	2,01	2,00	1,99	1,98	1,97	1,95	1,95	1,93
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,18	5,44	5,56	6,02	6,03	6,04	6,06	6,07	6,08	6,09	6,11	6,12	6,13	6,14	6,15	6,17	6,18	6,19	6,20	6,21	6,22	6,23	6,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,18	5,44	5,56	6,02	6,03	6,04	6,06	6,07	6,08	6,09	6,11	6,12	6,13	6,14	6,15	6,17	6,18	6,19	6,20	6,21	6,22	6,23	6,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,18	5,44	5,56	6,76	6,77	6,78	6,80	6,81	6,83	6,84	6,85	6,86	6,87	6,89	6,90	6,91	6,92	6,93	6,94	6,95	6,97	6,98	6,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,18	5,44	5,56	6,76	6,77	6,78	6,80	6,81	6,83	6,84	6,85	6,86	6,87	6,89	6,90	6,91	6,92	6,93	6,94	6,95	6,97	6,98	6,99
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	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	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	3,38	3,25	3,03	2,93	1,88	1,87	1,86	1,85	1,84	1,82	1,81	1,80	1,79	1,78	1,77	1,76	1,75	1,74	1,73	1,72	1,71	1,70	1,69	1,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,18	0,16	0,15	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Система теплоснабжения № 58. 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	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	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	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	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
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	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	1,23	1,28	0,92	0,92	0,61	0,60	0,59	0,58	0,57	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, 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	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, 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	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,88	2,71	1,96	1,96	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,11	3,99	2,88	2,88	1,03	1,02	1,01	1,00	0,99	0,98	0,97	0,96	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,90	0,89	0,89	0,88	0,87	0,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,11	3,99	2,88	2,88	1,03	1,02	1,01	1,00	0,99	0,98	0,97	0,96	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,90	0,89	0,89	0,88	0,87	0,86
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,59	0,52	0,52	0,96	0,97	0,98	1,00	1,01	1,01	1,03	1,03	1,04	1,05	1,06	1,07	1,08	1,09	1,10	1,11	1,11	1,12	1,13	1,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,59	0,52	0,52	0,96	0,97	0,98	1,00	1,01	1,01	1,03	1,03	1,04	1,05	1,06	1,07	1,08	1,09	1,10	1,11	1,11	1,12	1,13	1,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,59	0,52	0,52	2,37	2,38	2,39	2,40	2,41	2,42	2,43	2,44	2,45	2,46	2,46	2,47	2,48	2,49	2,50	2,51	2,51	2,52	2,53	2,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,59	0,52	0,52	2,37	2,38	2,39	2,40	2,41	2,42	2,43	2,44	2,45	2,46	2,46	2,47	2,48	2,49	2,50	2,51	2,51	2,52	2,53	2,54
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	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	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	3,57	3,47	2,51	2,51	0,90	0,89	0,88	0,87	0,86	0,86	0,85	0,84	0,83	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78	0,78	0,77	0,76	0,76	0,75

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,21	0,15	0,15	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Система теплоснабжения № 59. 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	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	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	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	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	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	0,83	0,77	0,82	0,69	0,80	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,72	0,71	0,70	0,69	0,68	0,67	0,66	0,65	0,64	0,63	0,62	0,61	0,60
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,99	1,01	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,82	1,77	1,69	1,57	1,67	1,66	1,64	1,64	1,62	1,61	1,60	1,59	1,58	1,57	1,56	1,55	1,54	1,53	1,52	1,51	1,50	1,49	1,48	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,82	1,77	1,69	1,57	1,67	1,66	1,64	1,64	1,62	1,61	1,60	1,59	1,58	1,57	1,56	1,55	1,54	1,53	1,52	1,51	1,50	1,49	1,48	1,47
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,33	2,41	2,54	2,43	2,44	2,46	2,47	2,48	2,49	2,50	2,51	2,52	2,53	2,54	2,55	2,56	2,57	2,58	2,59	2,60	2,61	2,62	2,63
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,33	2,41	2,54	2,43	2,44	2,46	2,47	2,48	2,49	2,50	2,51	2,52	2,53	2,54	2,55	2,56	2,57	2,58	2,59	2,60	2,61	2,62	2,63
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,33	2,41	2,54	2,43	2,44	2,46	2,47	2,48	2,49	2,50	2,51	2,52	2,53	2,54	2,55	2,56	2,57	2,58	2,59	2,60	2,61	2,62	2,63
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,33	2,41	2,54	2,43	2,44	2,46	2,47	2,48	2,49	2,50	2,51	2,52	2,53	2,54	2,55	2,56	2,57	2,58	2,59	2,60	2,61	2,62	2,63
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	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	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	1,58	1,54	1,47	1,36	1,45	1,44	1,43	1,42	1,41	1,40	1,39	1,38	1,37	1,37	1,36	1,35	1,34	1,33	1,32	1,31	1,31	1,30	1,29	1,28
Зона действия источника тепловой мощности, га	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,09	0,09	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Система теплоснабжения № 60. 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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Тепловая мощность нетто 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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 (на коллекторах), 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 (на коллекторах), 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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения № 62. 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	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 (на коллекторах), 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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения № 63. 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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), 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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения № 66. 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	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	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	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	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	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	0,13	0,09	0,08	0,19	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,24	2,24	1,50	1,50	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,37	2,33	1,57	1,69	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,92	1,88	1,11	1,19	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,46	0,45	0,46	0,50	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	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,77	17,52	17,40	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,77	17,52	17,40	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,77	17,52	17,40	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,77	17,52	17,40	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
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	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	1,67	1,63	0,97	1,04	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
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	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Система теплоснабжения № 67. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,19	0,15	0,17	0,43	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто 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	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
Тепловая мощность нетто 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	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Тепловая мощность нетто 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	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,63	4,64	4,25	4,25	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,82	4,79	4,42	4,68	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,68	4,65	4,28	4,53	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,15	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	25,18	25,21	25,58	25,32	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	25,18	25,21	25,58	25,32	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	25,18	25,21	25,58	25,32	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	25,18	25,21	25,58	25,32	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19
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	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	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,07	4,04	3,72	3,94	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,22	0,22	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Система теплоснабжения № 68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	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	5,00	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	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	5,00	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	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	5,00	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	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	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	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,50	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,50	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,56	0,97	0,76	1,15	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,56	0,97	0,76	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	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,97	0,76	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	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,94	3,93	4,14	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	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,94	3,93	4,14	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	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,94	3,93	4,14	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	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,94	3,93	4,14	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	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
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	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	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	0,49	0,84	0,66	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,06	0,04	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Система теплоснабжения № 69. Котельная АО «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	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	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	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	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	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	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	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	0,66	0,17	0,22	0,30	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	9,64	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	9,64	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,51	2,94	2,99	3,07	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,51	2,94	2,99	3,07	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,13	6,44	6,39	6,31	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,13	6,44	6,39	6,31	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,13	6,44	6,39	6,31	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,13	6,44	6,39	6,31	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
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	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	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	1,31	2,56	2,60	2,67	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Система теплоснабжения № 70. 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	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	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	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	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	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	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Тепловая мощность нетто 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	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), 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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
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	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	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	0,31	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Система теплоснабжения № 71. 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	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	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	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	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	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	0,14	0,18	0,05	0,13	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,40	2,27	0,46	0,46	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,54	2,45	0,51	0,59	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	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,24	1,95	0,40	0,46	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,30	0,50	0,11	0,13	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,11	5,20	7,14	7,06	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,11	5,20	7,14	7,06	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,11	5,20	7,14	7,06	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,11	5,20	7,14	7,06	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
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	3,75	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	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	1,08	1,70	0,34	0,40	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	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,47	0,75	0,15	0,15	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Система теплоснабжения № 72. 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	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	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	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	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	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	1,04	1,56	1,93	9,88	1,92	1,90	1,87	1,85	1,83	1,81	1,79	1,78	1,76	1,73	1,71	1,69	1,68	1,66	1,64	1,62	1,60	1,58	1,56	1,55
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,93	5,46	4,98	5,07	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,97	7,02	6,91	14,94	6,84	6,82	6,79	6,77	6,76	6,74	6,72	6,70	6,68	6,66	6,64	6,62	6,60	6,59	6,57	6,55	6,52	6,51	6,49	6,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,42	6,51	6,43	13,80	6,31	6,29	6,27	6,25	6,23	6,22	6,20	6,18	6,16	6,14	6,12	6,11	6,09	6,07	6,06	6,04	6,02	6,00	5,99	5,97
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,55	0,51	0,48	1,14	0,53	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,56	9,51	9,62	1,59	9,69	9,71	9,74	9,76	9,77	9,79	9,81	9,83	9,85	9,88	9,89	9,91	9,93	9,95	9,96	9,98	10,01	10,02	10,04	10,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,56	9,51	9,62	1,59	9,69	9,71	9,74	9,76	9,77	9,79	9,81	9,83	9,85	9,88	9,89	9,91	9,93	9,95	9,96	9,98	10,01	10,02	10,04	10,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,56	9,51	9,62	1,59	9,69	9,71	9,74	9,76	9,77	9,79	9,81	9,83	9,85	9,88	9,89	9,91	9,93	9,95	9,96	9,98	10,01	10,02	10,04	10,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,56	9,51	9,62	1,59	9,69	9,71	9,74	9,76	9,77	9,79	9,81	9,83	9,85	9,88	9,89	9,91	9,93	9,95	9,96	9,98	10,01	10,02	10,04	10,06
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	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	2,97	5,66	5,59	12,01	5,49	5,47	5,45	5,44	5,42	5,41	5,39	5,38	5,36	5,34	5,33	5,31	5,30	5,28	5,27	5,26	5,23	5,22	5,21	5,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,8	12,8	12,8	12,8	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,43	0,39	0,40	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Система теплоснабжения № 73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,20	0,01	0,01	0,02	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	7,05	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	7,05	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,60	0,39	0,41	0,42	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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,59	0,39	0,40	0,42	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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,46	4,26	4,25	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	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	6,46	4,26	4,25	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	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 договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,45	4,26	4,25	4,23	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	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	6,45	4,26	4,25	4,23	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	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	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	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	0,52	0,34	0,35	0,36	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	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Система теплоснабжения № 75. Котельная АО «ПО «Стрела»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	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	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	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	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	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	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	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	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	7,01	6,06	6,06	6,06	1,87	1,62	1,37	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	120,93	85,37	85,37	85,37	81,18	80,93	80,68	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43	80,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	103,21	75,62	75,62	75,62	71,90	71,68	71,47	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	17,72	9,75	9,75	9,75	9,27	9,24	9,22	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	50,77	86,33	86,33	86,33	90,53	90,77	91,02	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	50,77	86,33	86,33	86,33	90,53	90,77	91,02	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	50,77	86,33	86,33	86,33	90,53	90,77	91,02	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	50,77	86,33	86,33	86,33	90,53	90,77	91,02	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27	91,27
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	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	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	89,79	65,79	65,79	65,79	62,56	62,37	62,17	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98
Зона действия источника тепловой мощности, га	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Система теплоснабжения № 76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»																								
Установленная тепловая мощность итого, 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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, 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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, 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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, 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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, 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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, 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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), 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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, 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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция, 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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	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	0,05	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	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	0,05	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	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	0,05	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	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	0,17	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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Система теплоснабжения № 77. 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	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	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	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	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	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	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	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	0,12	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	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	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	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	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,98	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	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	0,98	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	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	0,98	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	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	0,98	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	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	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	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	0,49	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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Система теплоснабжения № 81. 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	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	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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,46	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	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	0,46	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	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	0,46	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	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	0,45	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	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	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Система теплоснабжения № 82. 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	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	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	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	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	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	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	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	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	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной 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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,40	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	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	0,40	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	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	0,40	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	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	0,40	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	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	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	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	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Система теплоснабжения № 101. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,73	1,73	1,73	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	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	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
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	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
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	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	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	1,31	1,31	1,31	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,58	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	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Система теплоснабжения № 104. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность нетто 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	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,43	0,43	0,43	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	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	0,03	0,03	0,03	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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
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	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	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Система теплоснабжения № 105. Котельная детский сад «Семицветик»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,48	0,48	0,48	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
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	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
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	0,26	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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,36	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Система теплоснабжения № 83. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
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	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
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	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	0,56	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	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Система теплоснабжения № 84. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	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	0,57	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	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	0,74	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	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	0,74	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	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	0,74	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	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	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	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Система теплоснабжения № 85. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
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	0,26	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
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	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	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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,17	2,17	2,17	2,17	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Система теплоснабжения № 86. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто 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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,49	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	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	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 (на коллекторах), 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	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	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	0,29	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	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	0,29	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	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	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	0,42	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	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Система теплоснабжения № 87. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Тепловая мощность нетто 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	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,51	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	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	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 (на коллекторах), 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	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	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	0,55	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	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	0,55	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	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	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	0,45	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	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	0,3	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,96	2,96	2,96	2,96	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Система теплоснабжения № 88. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто 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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	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	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 (на коллекторах), 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	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	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	0,46	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	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	0,46	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	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	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	0,61	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	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,21	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Система теплоснабжения № 89. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Тепловая мощность нетто 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	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,48	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	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	0,48	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	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	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	0,51	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
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	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	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Система теплоснабжения № 90. 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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Тепловая мощность нетто 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	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	0,87	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	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	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 (на коллекторах), 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	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	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	0,66	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	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	0,66	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	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	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	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,88	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Система теплоснабжения № 91. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто 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	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	0,74	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	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	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 расчетной нагрузке), Гкал/ч	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	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	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	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,00	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Система теплоснабжения № 92. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто 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	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,58	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	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	0,58	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	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	0,58	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	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	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	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,58	2,55	2,55	2,54	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Система теплоснабжения № 93. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто 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	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,58	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	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	0,58	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	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	0,58	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	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	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	0,71	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	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
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	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	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Система теплоснабжения № 94. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто 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	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	0,96	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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,55	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	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	0,55	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	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	0,55	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	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	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	0,83	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	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Система теплоснабжения № 95. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто 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	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,75	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	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	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 (на коллекторах), 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	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	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	0,75	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	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	0,75	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	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	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	0,65	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	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	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	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Система теплоснабжения № 96. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто 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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	0,51	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,66	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	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	0,66	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	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	0,66	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	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	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	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	0,4	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	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	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Система теплоснабжения № 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Тепловая мощность нетто 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	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной 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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,45	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	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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,22	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	0,22	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	0,22	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	0,22	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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	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	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Система теплоснабжения № 98. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто 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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной 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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,58	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	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	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 (на коллекторах), 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	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	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	0,56	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	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	0,56	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	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	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	0,50	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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Система теплоснабжения № 99. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто 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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,45	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	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	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 (на коллекторах), 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	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	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	0,31	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	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	0,31	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
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	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	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	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	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	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Система теплоснабжения № 100. 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	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	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	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	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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Тепловая мощность нетто 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	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	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	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	0,66	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	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	0,02	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	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	0,01	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	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	0,01	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	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	0,01	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	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	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	0,49	0,49	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	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,37	1,37	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Система теплоснабжения № 106. Котельная «Ткачева 16/1»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	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	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	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	-	-	-	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	-	-	-	0,65	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	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Система теплоснабжения № 107. Котельная «Самолетная, 198»																								
Установленная тепловая мощность итого, 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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, 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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, 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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, 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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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	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	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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, 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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, 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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
отопление и вентиляция, 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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
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	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	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	0,09	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	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	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	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	0,68	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	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Система теплоснабжения № 109. Котельная «Перовского, 1а»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), 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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, 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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	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	-	-	-	-	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	-	-	-	-	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	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	-	-	-	-	0,66	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	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Система теплоснабжения № 110. Котельная «Перовского, 1»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	-	-	-	-	0,26	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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, 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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Система теплоснабжения № 111. Котельная «Перовского, 3»																								
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	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	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	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	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	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто 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	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая мощность нетто 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	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, 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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, 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	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Система теплоснабжения № 112. Котельная «Перовского, 3а»																								
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 (на коллекторах), в том числе, 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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	-	-	-	-	0,26	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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, 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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06

Таблица 18 – Значения резервов и дефицитов тепловой мощности по каждой системе теплоснабжения в 2044 г.

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Значение резерва/дефицита в 2044 г.						
		По договорной нагрузке			По расчетной нагрузке			При аварийном выводе самого мощного котла / турбоагрегата
		Сетевая вода	Пар	Итого	Сетевая вода	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	Дефицит (-397,01 Гкал/ч)	Резерв (36,09 Гкал/ч)	Дефицит (-360,92 Гкал/ч)	Резерв (48,51 Гкал/ч)	Резерв (50,10 Гкал/ч)	Резерв (98,61 Гкал/ч)	Резерв (254,16 Гкал/ч)
2	БМК «Оренбургская»	Резерв (4,34 Гкал/ч)	-	Резерв (4,34 Гкал/ч)	Резерв (13,02 Гкал/ч)	-	Резерв (13,02 Гкал/ч)	Резерв (9,68 Гкал/ч)
3	Котельная «Гугучинская»	Резерв (7,26 Гкал/ч)	-	Резерв (7,26 Гкал/ч)	Резерв (9,33 Гкал/ч)	-	Резерв (9,33 Гкал/ч)	Резерв (8,44 Гкал/ч)
4	Котельная «Карачи»	Резерв (6,68 Гкал/ч)	-	Резерв (6,68 Гкал/ч)	Резерв (15,09 Гкал/ч)	-	Резерв (15,09 Гкал/ч)	Резерв (9,48 Гкал/ч)
5	Котельная «Лесозащитная»	Резерв (2,57 Гкал/ч)	-	Резерв (2,57 Гкал/ч)	Резерв (4,02 Гкал/ч)	-	Резерв (4,02 Гкал/ч)	Резерв (0,76 Гкал/ч)
6	Котельная «Туркестанская»	Дефицит (-1,08 Гкал/ч)	-	Дефицит (-1,08 Гкал/ч)	Резерв (4,19 Гкал/ч)	-	Резерв (4,19 Гкал/ч)	Резерв (2,33 Гкал/ч)
8	Котельная «Чичерина»	Резерв (13,21 Гкал/ч)	-	Резерв (13,21 Гкал/ч)	Резерв (15,74 Гкал/ч)	-	Резерв (15,74 Гкал/ч)	Резерв (8,99 Гкал/ч)
10	Котельная «Янтарь»	Резерв (2,71 Гкал/ч)	-	Резерв (2,71 Гкал/ч)	Резерв (4,83 Гкал/ч)	-	Резерв (4,83 Гкал/ч)	Резерв (1,89 Гкал/ч)
11	Котельная «Советская»	Резерв (14,10 Гкал/ч)	-	Резерв (14,10 Гкал/ч)	Резерв (16,44 Гкал/ч)	-	Резерв (16,44 Гкал/ч)	Резерв (9,34 Гкал/ч)
12	Котельная «Дубки»	Резерв (8,71 Гкал/ч)	-	Резерв (8,71 Гкал/ч)	Резерв (9,93 Гкал/ч)	-	Резерв (9,93 Гкал/ч)	Резерв (4,33 Гкал/ч)
13	Котельная «Авиагородок»	Резерв (11,41 Гкал/ч)	-	Резерв (11,41 Гкал/ч)	Резерв (18,93 Гкал/ч)	-	Резерв (18,93 Гкал/ч)	Резерв (5,77 Гкал/ч)
14	Котельная «ЖБК»	Резерв (3,80 Гкал/ч)	-	Резерв (3,80 Гкал/ч)	Резерв (5,75 Гкал/ч)	-	Резерв (5,75 Гкал/ч)	Резерв (3,78 Гкал/ч)
15	Котельная «4 квартал»	Резерв (2,58 Гкал/ч)	-	Резерв (2,58 Гкал/ч)	Резерв (4,79 Гкал/ч)	-	Резерв (4,79 Гкал/ч)	Резерв (1,39 Гкал/ч)
16	Котельная «Харьковская»	Резерв (5,97 Гкал/ч)	-	Резерв (5,97 Гкал/ч)	Резерв (8,34 Гкал/ч)	-	Резерв (8,34 Гкал/ч)	Резерв (4,24 Гкал/ч)
17	Котельная «Орентрикотаж»	Резерв (8,91 Гкал/ч)	Резерв (0,00 Гкал/ч)	Резерв (8,91 Гкал/ч)	Резерв (8,91 Гкал/ч)	Резерв (0,00 Гкал/ч)	Резерв (8,91 Гкал/ч)	Резерв (7,12 Гкал/ч)
18	Котельная «11 квартал»	Резерв (4,84 Гкал/ч)	-	Резерв (4,84 Гкал/ч)	Резерв (7,45 Гкал/ч)	-	Резерв (7,45 Гкал/ч)	Резерв (5,66 Гкал/ч)
19	Котельная «Овощевод»	Резерв (13,97 Гкал/ч)	-	Резерв (13,97 Гкал/ч)	Резерв (14,34 Гкал/ч)	-	Резерв (14,34 Гкал/ч)	Резерв (6,47 Гкал/ч)
20	Котельная «67 городок»	Резерв (4,81 Гкал/ч)	-	Резерв (4,81 Гкал/ч)	Резерв (8,08 Гкал/ч)	-	Резерв (8,08 Гкал/ч)	Резерв (3,75 Гкал/ч)
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Резерв (8,29 Гкал/ч)	-	Резерв (8,29 Гкал/ч)	Резерв (12,91 Гкал/ч)	-	Резерв (12,91 Гкал/ч)	Резерв (7,95 Гкал/ч)
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Резерв (4,83 Гкал/ч)	-	Резерв (4,83 Гкал/ч)	Резерв (4,99 Гкал/ч)	-	Резерв (4,99 Гкал/ч)	Дефицит (-0,10 Гкал/ч)
23	Котельная «Мебельный комбинат»	Резерв (5,85 Гкал/ч)	-	Резерв (5,85 Гкал/ч)	Резерв (5,73 Гкал/ч)	-	Резерв (5,73 Гкал/ч)	Резерв (0,42 Гкал/ч)
24	Котельная «ЖДТ»	Резерв (5,25 Гкал/ч)	-	Резерв (5,25 Гкал/ч)	Резерв (7,26 Гкал/ч)	-	Резерв (7,26 Гкал/ч)	Резерв (7,33 Гкал/ч)
28	Котельная «Набережная» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»	Дефицит (-0,42 Гкал/ч)	-	Дефицит (-0,42 Гкал/ч)	Резерв (2,12 Гкал/ч)	-	Резерв (2,12 Гкал/ч)	Резерв (0,76 Гкал/ч)
31	Котельная «Тексорен»	Резерв (1,61 Гкал/ч)	-	Резерв (1,61 Гкал/ч)	Резерв (2,28 Гкал/ч)	-	Резерв (2,28 Гкал/ч)	Резерв (0,44 Гкал/ч)
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	Резерв (1,28 Гкал/ч)	-	Резерв (1,28 Гкал/ч)	Резерв (2,42 Гкал/ч)	-	Резерв (2,42 Гкал/ч)	Резерв (0,83 Гкал/ч)
34	Котельная «СОК»	Резерв (0,96 Гкал/ч)	-	Резерв (0,96 Гкал/ч)	Резерв (0,96 Гкал/ч)	-	Резерв (0,96 Гкал/ч)	Резерв (0,33 Гкал/ч)
35	Котельная «Стройгородок»	Резерв (1,50 Гкал/ч)	-	Резерв (1,50 Гкал/ч)	Резерв (2,43 Гкал/ч)	-	Резерв (2,43 Гкал/ч)	Резерв (1,37 Гкал/ч)
37	Котельная «ОКБ-1»	-	Резерв (3,98 Гкал/ч)	Резерв (3,98 Гкал/ч)	-	Резерв (3,98 Гкал/ч)	Резерв (3,98 Гкал/ч)	Резерв (2,88 Гкал/ч)
38	Котельная «Гаражи УВД»	Резерв (2,19 Гкал/ч)	-	Резерв (2,19 Гкал/ч)	Резерв (2,19 Гкал/ч)	-	Резерв (2,19 Гкал/ч)	Дефицит (-0,10 Гкал/ч)
39	Котельная «Инфекционная больница»	-	Резерв (1,59 Гкал/ч)	Резерв (1,59 Гкал/ч)	-	Резерв (1,59 Гкал/ч)	Резерв (1,59 Гкал/ч)	Дефицит (-0,01 Гкал/ч)
40	БМК «Победы»	Резерв (0,37 Гкал/ч)	-	Резерв (0,37 Гкал/ч)	Резерв (0,16 Гкал/ч)	-	Резерв (0,16 Гкал/ч)	Дефицит (-0,68 Гкал/ч)
41	Котельная «Самолетная»	Резерв (2,57 Гкал/ч)	-	Резерв (2,57 Гкал/ч)	Резерв (4,04 Гкал/ч)	-	Резерв (4,04 Гкал/ч)	Резерв (2,95 Гкал/ч)
45	Котельная «Тубдиспансер»	Резерв (1,12 Гкал/ч)	-	Резерв (1,12 Гкал/ч)	Резерв (1,29 Гкал/ч)	-	Резерв (1,29 Гкал/ч)	Резерв (2,47 Гкал/ч)
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Резерв (1,46 Гкал/ч)	-	Резерв (1,46 Гкал/ч)	Резерв (1,92 Гкал/ч)	-	Резерв (1,92 Гкал/ч)	Резерв (1,07 Гкал/ч)
47	Котельная «Детский сад № 77»	Резерв (3,37 Гкал/ч)	-	Резерв (3,37 Гкал/ч)	Резерв (4,48 Гкал/ч)	-	Резерв (4,48 Гкал/ч)	Резерв (3,53 Гкал/ч)
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Резерв (3,24 Гкал/ч)	-	Резерв (3,24 Гкал/ч)	Резерв (3,74 Гкал/ч)	-	Резерв (3,74 Гкал/ч)	Резерв (2,39 Гкал/ч)
49	Котельная «Дубицкого»	Резерв (0,86 Гкал/ч)	-	Резерв (0,86 Гкал/ч)	Резерв (0,87 Гкал/ч)	-	Резерв (0,87 Гкал/ч)	Резерв (0,27 Гкал/ч)
50	БМК «Третьяка»	Резерв (1,26 Гкал/ч)	-	Резерв (1,26 Гкал/ч)	Резерв (2,39 Гкал/ч)	-	Резерв (2,39 Гкал/ч)	Резерв (0,86 Гкал/ч)
51	Котельная «ЖСК»	Резерв (5,37 Гкал/ч)	-	Резерв (5,37 Гкал/ч)	Резерв (5,89 Гкал/ч)	-	Резерв (5,89 Гкал/ч)	Резерв (1,70 Гкал/ч)
52	Котельная «Ногина»	Резерв (0,43 Гкал/ч)	-	Резерв (0,43 Гкал/ч)	Резерв (0,43 Гкал/ч)	-	Резерв (0,43 Гкал/ч)	Дефицит (-0,01 Гкал/ч)
53	Котельная «МЧ»	Резерв (3,77 Гкал/ч)	-	Резерв (3,77 Гкал/ч)	Резерв (4,51 Гкал/ч)	-	Резерв (4,51 Гкал/ч)	Резерв (2,81 Гкал/ч)
54	Котельная «ГПТУ-16»	Резерв (1,44 Гкал/ч)	-	Резерв (1,44 Гкал/ч)	Резерв (1,32 Гкал/ч)	-	Резерв (1,32 Гкал/ч)	Резерв (0,61 Гкал/ч)
55	Котельная «Школа №14»	Резерв (0,05 Гкал/ч)	-	Резерв (0,05 Гкал/ч)	Резерв (0,08 Гкал/ч)	-	Резерв (0,08 Гкал/ч)	Резерв (0,04 Гкал/ч)
56	Котельная «Бердянка»	Резерв (0,33 Гкал/ч)	-	Резерв (0,33 Гкал/ч)	Резерв (0,33 Гкал/ч)	-	Резерв (0,33 Гкал/ч)	Дефицит (-0,43 Гкал/ч)
57	Котельная «Каргала»	Резерв (6,25 Гкал/ч)	-	Резерв (6,25 Гкал/ч)	Резерв (6,99 Гкал/ч)	-	Резерв (6,99 Гкал/ч)	Резерв (2,64 Гкал/ч)
58	Котельная «Краснохолм»	Резерв (1,14 Гкал/ч)	-	Резерв (1,14 Гкал/ч)	Резерв (2,54 Гкал/ч)	-	Резерв (2,54 Гкал/ч)	Резерв (0,90 Гкал/ч)
59	Котельная «Городище»	Резерв (2,63 Гкал/ч)	-	Резерв (2,63 Гкал/ч)	Резерв (2,63 Гкал/ч)	-	Резерв (2,63 Гкал/ч)	Резерв (2,12 Гкал/ч)
60	Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	-	-	-	-	-	-	-
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Резерв (17,42 Гкал/ч)	-	Резерв (17,42 Гкал/ч)	Резерв (17,42 Гкал/ч)	-	Резерв (17,42 Гкал/ч)	Резерв (9,82 Гкал/ч)
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Резерв (25,19 Гкал/ч)	-	Резерв (25,19 Гкал/ч)	Резерв (25,19 Гкал/ч)	-	Резерв (25,19 Гкал/ч)	Резерв (41,94 Гкал/ч)
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Резерв (3,75 Гкал/ч)	-	Резерв (3,75 Гкал/ч)	Резерв (3,75 Гкал/ч)	-	Резерв (3,75 Гкал/ч)	Резерв (1,40 Гкал/ч)
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	Резерв (6,52 Гкал/ч)	-	Резерв (6,52 Гкал/ч)	Резерв (6,52 Гкал/ч)	-	Резерв (6,52 Гкал/ч)	Резерв (3,11 Гкал/ч)
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Резерв (3,24 Гкал/ч)	-	Резерв (3,24 Гкал/ч)	Резерв (3,24 Гкал/ч)	-	Резерв (3,24 Гкал/ч)	Резерв (2,09 Гкал/ч)
71	Котельная АО «Парк»	Резерв (6,10 Гкал/ч)	-	Резерв (6,10 Гкал/ч)	Резерв (6,10 Гкал/ч)	-	Резерв (6,10 Гкал/ч)	Резерв (2,87 Гкал/ч)
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Резерв (10,06 Гкал/ч)	-	Резерв (10,06 Гкал/ч)	Резерв (10,06 Гкал/ч)	-	Резерв (10,06 Гкал/ч)	Резерв (3,34 Гкал/ч)
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Резерв (4,24 Гкал/ч)	-	Резерв (4,24 Гкал/ч)	Резерв (4,24 Гкал/ч)	-	Резерв (4,24 Гкал/ч)	Резерв (1,90 Гкал/ч)
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Резерв (91,27 Гкал/ч)	-	Резерв (91,27 Гкал/ч)	Резерв (91,27 Гкал/ч)	-	Резерв (91,27 Гкал/ч)	Резерв (9,72 Гкал/ч)
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Резерв (0,05 Гкал/ч)	-	Резерв (0,05 Гкал/ч)	Резерв (0,05 Гкал/ч)	-	Резерв (0,05 Гкал/ч)	Дефицит (-0,02 Гкал/ч)
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Резерв (0,88 Гкал/ч)	-	Резерв (0,88 Гкал/ч)	Резерв (0,88 Гкал/ч)	-	Резерв (0,88 Гкал/ч)	Резерв (0,44 Гкал/ч)
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	Резерв (0,46 Гкал/ч)	-	Резерв (0,46 Гкал/ч)	Резерв (0,46 Гкал/ч)	-	Резерв (0,46 Гкал/ч)	Резерв (0,07 Гкал/ч)
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Резерв (0,40 Гкал/ч)	-	Резерв (0,40 Гкал/ч)	Резерв (0,40 Гкал/ч)	-	Резерв (0,40 Гкал/ч)	Резерв (0,01 Гкал/ч)
101	Котельная № 5 МКД	Резерв (0,76 Гкал/ч)	-	Резерв (0,76 Гкал/ч)	Резерв (0,76 Гкал/ч)	-	Резерв (0,76 Гкал/ч)	Резерв (0,32 Гкал/ч)

№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения	Значение резерва/дефицита в 2044 г.						
		По договорной нагрузке			По расчетной нагрузке			При аварийном выводе самого мощного котла / турбоагрегата
		Сетевая вода	Пар	Итого	Сетевая вода	Пар	Итого	
104	Котельная «Гимназия № 4»	Резерв (0,83 Гкал/ч)	-	Резерв (0,83 Гкал/ч)	Резерв (0,83 Гкал/ч)	-	Резерв (0,83 Гкал/ч)	Дефицит (-0,16 Гкал/ч)
105	Котельная детский сад «Семицветик»	Резерв (0,27 Гкал/ч)	-	Резерв (0,27 Гкал/ч)	Резерв (0,27 Гкал/ч)	-	Резерв (0,27 Гкал/ч)	Резерв (0,08 Гкал/ч)
83	Котельная № 50	Резерв (5,02 Гкал/ч)	-	Резерв (5,02 Гкал/ч)	Резерв (5,02 Гкал/ч)	-	Резерв (5,02 Гкал/ч)	Резерв (2,60 Гкал/ч)
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Резерв (0,74 Гкал/ч)	-	Резерв (0,74 Гкал/ч)	Резерв (0,74 Гкал/ч)	-	Резерв (0,74 Гкал/ч)	Дефицит (-0,25 Гкал/ч)
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Резерв (0,25 Гкал/ч)	-	Резерв (0,25 Гкал/ч)	Резерв (0,25 Гкал/ч)	-	Резерв (0,25 Гкал/ч)	Резерв (0,17 Гкал/ч)
86	Котельная № 3 (крышная)	Резерв (0,29 Гкал/ч)	-	Резерв (0,29 Гкал/ч)	Резерв (0,29 Гкал/ч)	-	Резерв (0,29 Гкал/ч)	Резерв (0,19 Гкал/ч)
87	Котельная № 5 (крышная)	Резерв (0,55 Гкал/ч)	-	Резерв (0,55 Гкал/ч)	Резерв (0,55 Гкал/ч)	-	Резерв (0,55 Гкал/ч)	Резерв (0,34 Гкал/ч)
88	Котельная № 6 (крышная)	Резерв (0,46 Гкал/ч)	-	Резерв (0,46 Гкал/ч)	Резерв (0,46 Гкал/ч)	-	Резерв (0,46 Гкал/ч)	Резерв (0,27 Гкал/ч)
89	Котельная № 7 (крышная)	Резерв (0,48 Гкал/ч)	-	Резерв (0,48 Гкал/ч)	Резерв (0,48 Гкал/ч)	-	Резерв (0,48 Гкал/ч)	Резерв (0,36 Гкал/ч)
90	Котельная № 8 (крышная)	Резерв (0,66 Гкал/ч)	-	Резерв (0,66 Гкал/ч)	Резерв (0,66 Гкал/ч)	-	Резерв (0,66 Гкал/ч)	Резерв (0,65 Гкал/ч)
91	Котельная № 9 (крышная)	Резерв (0,62 Гкал/ч)	-	Резерв (0,62 Гкал/ч)	Резерв (0,62 Гкал/ч)	-	Резерв (0,62 Гкал/ч)	Резерв (0,58 Гкал/ч)
92	Котельная № 10 (крышная)	Резерв (0,58 Гкал/ч)	-	Резерв (0,58 Гкал/ч)	Резерв (0,58 Гкал/ч)	-	Резерв (0,58 Гкал/ч)	Резерв (0,60 Гкал/ч)
93	Котельная № 11 (крышная)	Резерв (0,58 Гкал/ч)	-	Резерв (0,58 Гкал/ч)	Резерв (0,58 Гкал/ч)	-	Резерв (0,58 Гкал/ч)	Резерв (0,57 Гкал/ч)
94	Котельная № 21 (крышная)	Резерв (0,55 Гкал/ч)	-	Резерв (0,55 Гкал/ч)	Резерв (0,55 Гкал/ч)	-	Резерв (0,55 Гкал/ч)	Резерв (0,48 Гкал/ч)
95	Котельная № 22 (крышная)	Резерв (0,75 Гкал/ч)	-	Резерв (0,75 Гкал/ч)	Резерв (0,75 Гкал/ч)	-	Резерв (0,75 Гкал/ч)	Резерв (0,66 Гкал/ч)
96	Котельная № 13 (крышная)	Резерв (0,66 Гкал/ч)	-	Резерв (0,66 Гкал/ч)	Резерв (0,66 Гкал/ч)	-	Резерв (0,66 Гкал/ч)	Резерв (0,44 Гкал/ч)
97	Котельная № 1 (крышная)	Резерв (0,22 Гкал/ч)	-	Резерв (0,22 Гкал/ч)	Резерв (0,22 Гкал/ч)	-	Резерв (0,22 Гкал/ч)	Резерв (0,13 Гкал/ч)
98	Котельная № 2 (крышная)	Резерв (0,56 Гкал/ч)	-	Резерв (0,56 Гкал/ч)	Резерв (0,56 Гкал/ч)	-	Резерв (0,56 Гкал/ч)	Резерв (0,37 Гкал/ч)
99	Котельная № 4 (крышная)	Резерв (0,31 Гкал/ч)	-	Резерв (0,31 Гкал/ч)	Резерв (0,31 Гкал/ч)	-	Резерв (0,31 Гкал/ч)	Резерв (0,22 Гкал/ч)
100	Котельная ООО СК «СССР»	Резерв (0,01 Гкал/ч)	-	Резерв (0,01 Гкал/ч)	Резерв (0,01 Гкал/ч)	-	Резерв (0,01 Гкал/ч)	Дефицит (-0,23 Гкал/ч)
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Дефицит (-0,06 Гкал/ч)
107	Котельная «Самолетная, 198»	Резерв (0,09 Гкал/ч)	-	Резерв (0,09 Гкал/ч)	Резерв (0,09 Гкал/ч)	-	Резерв (0,09 Гкал/ч)	Дефицит (-0,18 Гкал/ч)
109	Котельная «Перовского, 1а»	Резерв (0,15 Гкал/ч)	-	Резерв (0,15 Гкал/ч)	Резерв (0,15 Гкал/ч)	-	Резерв (0,15 Гкал/ч)	Дефицит (-0,06 Гкал/ч)
110	Котельная «Перовского, 1»	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Дефицит (-0,15 Гкал/ч)
111	Котельная «Перовского, 3»	Резерв (0,28 Гкал/ч)	-	Резерв (0,28 Гкал/ч)	Резерв (0,28 Гкал/ч)	-	Резерв (0,28 Гкал/ч)	Резерв (0,02 Гкал/ч)
112	Котельная «Перовского, 3а»	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Резерв (0,02 Гкал/ч)	-	Резерв (0,02 Гкал/ч)	Дефицит (-0,15 Гкал/ч)

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.

Для всех перспективных потребителей площадок застройки и площадок Генерального плана проведен расчет целесообразности подключения.

Расчет проведен согласно методике из Методических указаний (описание в п. 2.6). Результаты представлены в таблицах 19 и 20.

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].

2.6 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.;

$Q_i^{\text{с}}$ – 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 теплоснаб-

жения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

В расчете данного показателя учтены дополнительные расходы на амортизацию новых тепловых сетей (срок полезного использования 10 лет), налог на имущество (2,2%), увеличение расхода топлива.

$\Delta Q_i^{\text{нп}}$ – 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.;

В расчете данного показателя учтены дополнительные расходы на обслуживание и ремонт новых тепловых сетей (1,5% от стоимости сетей в год), дополнительные затраты электроэнергии на передачу тепловой энергии (приняты равными 0,006 тыс. кВт·ч/Гкал).

$\Delta Q_i^{\text{снп}}$ – 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.

2.7 Результаты расчета эффективного радиуса

В результате расчета (таблица 19) определено, что все перспективные потребители площадок Генерального плана 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.

В результате расчета эффективного радиуса для перспективной точечной застройки (таблица 20) определено, что большая часть перспективных потребителей находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии. 10 объектов находятся вне пределов радиуса эффективного теплоснабжения, так как стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения больше, чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя. Это потребители с небольшой нагрузкой и сравнительно высокими затратами на строительство тепловых сетей.

В ценовых зонах решение о подключении (технологическом присоединении) потребителя **не определяется** результатами расчета радиуса эффективного теплоснабжения согласно положениям Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23.10, часть 2) [1], соответственно, приведенные в настоящем пункте результаты расчетов представлены в информационных целях.

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».

Таблица 19 – Результаты расчета эффективного радиуса для площадок Генерального плана

№ зоны застройки	Наименование площадки	Источник	Год ввода	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
1	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	57 998	2085	32,1	26,5	3 348	в пределах эф. радиуса
6	ЖК Европа-Азия	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	23 056	873	12,5	10,3	3 356	в пределах эф. радиуса
7	ЖК Юбилейный	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 040	3349	4 258	5 383	330	1,6	1,3	4 258	в пределах эф. радиуса
20	ЖК пр. Автоматики, 8/5. ОЗ	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 985	25 314	974	15,9	13,1	2 979	в пределах эф. радиуса
20	ЖК пр. Автоматики, 8/5. МКД	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	10 268	439	5,2	4,3	3 358	в пределах эф. радиуса
27	микрорайон 20А. ОЗ	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 985	29 996	1343	17,4	14,3	2 980	в пределах эф. радиуса
27	микрорайон 20А. МКД	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	36 361	1501	18,9	15,6	3 354	в пределах эф. радиуса
32	МКД вдоль ул. Рокоссовского, пр. Автомобилистов	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	37 345	1254	21,2	17,5	3 352	в пределах эф. радиуса
39	ЖК Молодой Оренбург. МКД	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 040	3349	4 258	606 219	20467	254,2	210,8	4 153	в пределах эф. радиуса
39	ЖК Молодой Оренбург. ОЗ	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 040	3349	4 258	253 335	10159	98,7	81,8	4 221	в пределах эф. радиуса
46	ЖК Оренбуржье-2	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 040	3349	4 258	214 266	6437	93,6	77,6	4 215	в пределах эф. радиуса
54	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 040	3349	4 258	48 676	1715	20,1	16,6	4 250	в пределах эф. радиуса
57	мкр. Авиагородок. МКД	Котельная «Авиагородок»	2034	4 040	1686	4 258	29 985	556	12,6	5,3	4 253	в пределах эф. радиуса

Таблица 20 – Результаты расчета эффективного радиуса для перспективной точечной застройки

Шифр	Объект капитального строительства	Адрес	Источник	Год ввода	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
ТУ1	склад №5	ул. Шарлыкское шоссе, 4Б, строение 16,	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,946	37	1	0,03	0,02	2 563,937	в пределах эф. радиуса
ТУ3	Здание главного корпуса	Загородное шоссе, 3/4	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,95	1 304	61	0,9	0,7	2 563,71	в пределах эф. радиуса
ТУ6	нежилое помещение	ул. Волгоградская, 26, кор. 1	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,95	45	2	0,03	0,03	2 563,94	в пределах эф. радиуса
ТУ7	ЖД №1	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 985	6 681	295	3,9	3,2	2 984	в пределах эф. радиуса
ТУ8	ЖД №2	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	7 384	311	4,1	3,4	3 166	в пределах эф. радиуса
ТУ9	ЖД №3а	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	7 518	314	4,87	4,00	2 786	в пределах эф. радиуса
ТУ10	ЖД №3б	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,010	4 362	202	2,7	2,2	2 786,265	в пределах эф. радиуса
ТУ11	ЖД №4а	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	3 301	171	2,1	1,7	2 563	в пределах эф. радиуса
ТУ12	ЖД №4б	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	3 277	181	2,0	1,6	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ13	ЖД №4в	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,9	3 419	177	2,2	1,8	2 563,4	в пределах эф. радиуса
ТУ14	ЖД №5	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	6 740	293	3,7	3,0	3 166	в пределах эф. радиуса
ТУ15	ЖД №6	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360,2	4 984	238	2,4	2,0	3 359,4	в пределах эф. радиуса
ТУ16	ЖД №7	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565,1	7 176	286	3,52	2,90	3 563,8	в пределах эф. радиуса
ТУ17	паркинг с нежилыми помещениями	ЖК Северные ворота	Сакмарская ТЭЦ	2032	3 962	3276	3 782,6	1 194	104	0,2	0,2	3 782,7	вне пределов эф. радиуса
ТУ19	гараж №81, 82, 83, 84	ул. Просторная, 13	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,946	331	23	0,2	0,1	2 563,932	в пределах эф. радиуса

Шифр	Объект капитального строительства	Адрес	Источник	Год ввода	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
ТУ20	МКД	пр-т Дзержинского, 28/2	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,0	3 509	143	2,3	1,9	2 786,3	в пределах эф. радиуса
ТУ22	жилая застройка	ул. Брестская	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	5 252	223	3,8	3,1	2 563	в пределах эф. радиуса
ТУ25	ЖД № 10	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,01	4 345	165	2,9	2,4	2 786,04	в пределах эф. радиуса
ТУ26	ЖД № 11	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 985	3 207	114	2,1	1,7	2 984	в пределах эф. радиуса
ТУ28	ЖД № 12, ИТП_2	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	1 788	79	1,3	1,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ29	ЖД №4	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	4 279	174	2,8	2,3	2 786	в пределах эф. радиуса
ТУ30	ЖД №5_бс №6.1-6.3	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 984,9	3 246	128	2,0	1,7	2 984,2	в пределах эф. радиуса
ТУ31	ЖД №5_бс №6.4-6.6	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 985	3 130	114	2,0	1,7	2 984	в пределах эф. радиуса
ТУ32	ЖД №6, ТАЗ, детский сад	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	8 035	332	5,8	4,8	2 562	в пределах эф. радиуса
ТУ33	Торговый центр	ЖК Времена года	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,946	323	14	0,22	0,18	2 563,883	в пределах эф. радиуса
ТУ35	Детский сад	ЖК Транспортный	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	2 465	117	1,276	1,051	3 167	в пределах эф. радиуса
ТУ36	Жилой дом №2 ИТП №2 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	2 057	82	1,5	1,2	2 563	в пределах эф. радиуса
ТУ37	Жилой дом №3 ИТП №3/1 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	2 732	112	1,8	1,5	2 786	в пределах эф. радиуса
ТУ38	Жилой дом №4 ИТП №1/1 и детский сад в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	3 424	144	2,5	2,0	2 563	в пределах эф. радиуса
ТУ39	Жилойдом №3 ИТП №3/2 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 984,89	2 829	128	1,634	1,344	2 984,39	в пределах эф. радиуса
ТУ41	ЖД №10	мкр. им. Рокоссовского	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,0	4 057	151	2,8	2,3	2 786,1	в пределах эф. радиуса
ТУ42	ЖД №11, ИТП 1	мкр. им. Рокоссовского	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	2 590	100	1,9	1,6	2 563	в пределах эф. радиуса
ТУ44.1	ЖД №6, ИТП 1	мкр. им. Рокоссовского	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	3 439	147	2,5	2,0	2 563	в пределах эф. радиуса
ТУ44.2	ЖД №6, ИТП 2	мкр. им. Рокоссовского	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,010	2 707	132	1,6	1,3	2 786,586	в пределах эф. радиуса
ТУ45	ЖД №7	мкр. им. Рокоссовского	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,01	4 789	177	3,3	2,7	2 785,91	в пределах эф. радиуса
ТУ46	ЖД №8	мкр. им. Рокоссовского	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167,0	6 241	232	3,7	3,0	3 165,6	в пределах эф. радиуса
ТУ47	ЖД №9	мкр. им. Рокоссовского	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360,150	6 062	281	2,96	2,44	3 359,242	в пределах эф. радиуса
ТУ49	Жилой дом №3.	ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	2 736	130	1,65	1,35	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ50.1	Жилой дом №10 ИТП №1	ЖК пр. Автоматики, 8/5	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	2 998	125	1,7	1,4	3 166	в пределах эф. радиуса
ТУ50.2	Жилой дом №10 ИТП №2	ЖК пр. Автоматики, 8/5	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	3 786	156	2,0	1,6	3 359	в пределах эф. радиуса
ТУ51	ЖД №7, ИТП1	ЖК пр. Автоматики, 8/5	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,95	2 653	116	1,87	1,53	2 563,41	в пределах эф. радиуса
ТУ53.1	Жилой дом №8 ИТП №1	ЖК пр. Автоматики, 8/5	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	4 079	170	2,0	1,6	3 564	в пределах эф. радиуса
ТУ53.2	Жилой дом №8 ИТП №2	ЖК пр. Автоматики, 8/5	Сакмарская ТЭЦ	2032	3 962	3276	3 783	3 573	133	1,7	1,4	3 782	в пределах эф. радиуса
ТУ54	ЖД №9	ЖК пр. Автоматики, 8/5	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,01	4 598	209	2,8	2,3	2 786,20	в пределах эф. радиуса
ТУ55	храм	ул. Транспортная / пр. Победы	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	608	37	0,3	0,3	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ69	ЖД №1	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,9	7 255	327	5,03	4,12	2 562,5	в пределах эф. радиуса
ТУ70	ЖД №2	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,9	9 497	379	7,0	5,7	2 561,8	в пределах эф. радиуса
ТУ71	ЖД №3	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 985	11 204	448	6,9	5,7	2 983	в пределах эф. радиуса
ТУ72	ЖД №4	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 984,89	5 526	280	3,0	2,4	2 984,11	в пределах эф. радиуса
ТУ73	ЖД №5	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	8 976	342	6,1	5,0	2 785	в пределах эф. радиуса
ТУ74	ЖД №6	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,0	5 986	267	3,75	3,08	2 785,9	в пределах эф. радиуса
ТУ75	ЖД №7	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 984,9	3 792	166	2,2	1,8	2 984,2	в пределах эф. радиуса
ТУ76	ЖД №8	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 984,89	3 913	180	2,2	1,8	2 984,23	в пределах эф. радиуса
ТУ77	Оренбургский государственный цирк	ул. Кобозева, 45	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 985	2 511	98	1,6	1,3	2 984	в пределах эф. радиуса
ТУ78	Тех. присоединение зданий (ООО «Башня»)	пер. Матросский, 4	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	1 033	44	0,7	0,6	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ79	Жилой дом литер ББ1Б2Б3	пер. Матросский, 6	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	184	7	0,1	0,1	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ80	объект культурного наследия регионального назначения Городская усадьба	ул. Комсомольская, 44	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	35	1	0,0	0,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ82	ОНС административное здание	8 Марта,18	Котельная «ОГАУ»	2026	3 733	3257	2 564	941	36	0,6	0,5	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ83	МКД	ЖК Туркестанская, Ленинградская, Чкалова, Уральская	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	14 470	524	8,6	7,1	3 164	в пределах эф. радиуса
ТУ85	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (1 очередь)	пр-т Гагарина	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	10 052	347	5,7	4,7	3 358	в пределах эф. радиуса

Шифр	Объект капитального строительства	Адрес	Источник	Год ввода	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
ТУ86	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (2 очередь)	пр-т Гагарина	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	3 158	110	1,8	1,5	3 359	в пределах эф. радиуса
ТУ87	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (3 очередь)	пр-т Гагарина	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	2 712	116	1,4	1,1	3 360	в пределах эф. радиуса
ТУ89	ОКН РЗ «Медресе старое»	ул. Кирова, 1, литер А1	Котельная «Тексорен»	2026	3 733	3286	2 564	69	3	0,1	0,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ91	Дом Тимашевых , 1770г.	ул. Советская, 32	Котельная «Советская»	2026	3 733	3289	2 564	217	11	0,1	0,1	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ92	Сохранение объекта культурного наследия «Дом Тимашевых , 1770г.» Флигель 1 и 2	ул. Советская, 32	Котельная «Советская»	2026	3 733	3289	2 564	281	15	0,1	0,1	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ96	нежилое здание	ул. Кобозева, 3	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	148	10	0,1	0,1	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ109	многоквартирная жилая застройка	пересечение пер. Южный и пер. Алексеевского	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	685	25	0,5	0,4	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ110	ЖД №1+ТАЗ №1	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 819	3141	2 985	4 280	161	2,7	2,2	2 984	в пределах эф. радиуса
ТУ111	ЖД №2	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	4 345	172	2,5	2,1	3 166	в пределах эф. радиуса
ТУ112	ЖД №3	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	4 576	171	2,5	2,1	3 359	в пределах эф. радиуса
ТУ113	ТАЗ №2	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2032	3 962	3276	3 783	2 565	111	1,1	0,9	3 782	в пределах эф. радиуса
ТУ114	ЖД №4	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	4 862	175	2,5	2,1	3 564	в пределах эф. радиуса
ТУ116	ЖД №20.	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	3 972	159	2,9	2,4	2 563	в пределах эф. радиуса
ТУ119	ЖД №25.	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	4 675	183	3,1	2,6	2 786	в пределах эф. радиуса
ТУ120	ЖД №26.	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	6 173	252	4,1	3,3	2 786	в пределах эф. радиуса
ТУ126	ТАЗ №3	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,9	431	39	0,1	0,1	2 564,0	вне пределов эф. радиуса
ТУ127	Жд №5, ТАЗ №4	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	6 669	270	4,9	4,0	2 562	в пределах эф. радиуса
ТУ128	Жд №6	ЖК Дубки	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	1 800	72	1,2	1,0	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ129	Оренбургское участковое лесничество	Квартал 51 выдела 20,21, части выделов 14,15,29	Котельная «Дубки»	2026	3 733	2653	2 563,9	416	47	0,03	0,02	2 564,1	вне пределов эф. радиуса
ТУ135	здание хоз. назначения и пром. цех с АБК	ул. Калининградская, 23а	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,9	833	67	0,3	0,3	2 564,0	вне пределов эф. радиуса
ТУ139	пристрой к зданию ФОК	ул. Новая, 17/1	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,9	482	37	0,2	0,2	2 564,0	вне пределов эф. радиуса
ТУ140	нежилое здание (мед. центр)	ул. Шевченко, 18	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	178	12	0,1	0,1	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ141	офисное здание	ул. Инструментальная, 7	БМК «Оренбургская»	2026	3 733	2960	2 564	19	1	0,0	0,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ145	помещение 1	ул. Мало-Мельничная, 36	Котельная «Харьковская»	2026	3 733	3437	2 564	14	1	0,0	0,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ147	нежилые здания, реконструкция с доп. нагр.	пр. Коммунаров, 19	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	167	6	0,1	0,1	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ149	МКД	ул. Пролетарская, 57	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	354	13	0,3	0,2	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ151	здание музкомедии	ул. Терешковой, 13	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	371	13	0,3	0,2	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ153	нежилое помещение для стоянок автомобильного транспорта	ул. Волгоградская,15,	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	237	8	0,2	0,1	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ154	здание обслуживания транспортных средст	Шарлыкское шоссе,	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	155	5	0,1	0,1	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ155	административно-бытовой комплекс	ул. Автомобилистов	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	171	6	0,1	0,1	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ156	жилой дом	по ул. Липовой	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	3 978	172	2,5	2,1	2 786	в пределах эф. радиуса
ТУ157	автомойка на 2 поста	ул. Шоссейная, 2а,	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	57	2	0,0	0,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ158	Здание УФНС России по Оренбургской области (для размещения Межрайонной ИФНС России №11 по Оренбургской области)	ул. Волгоградская, 16, адм.	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	216	8	0,2	0,1	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ159	помещение 19	ул. Березка, 2/5	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	96	3	0,1	0,1	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ160	нежилое здание	пр-т Победы,	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787,0	637	57	0,2	0,1	2 787,1	вне пределов эф. радиуса
ТУ161	ЖД №4 ИТП №1	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2033	3 998	3311	4 013	3 028	135	1,2	1,0	4 013	в пределах эф. радиуса
ТУ162	ЖД №4 ИТП №2	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 040	3349	4 258	4 671	184	1,8	1,5	4 257	в пределах эф. радиуса
ТУ163	ЖД №5 ИТП №1	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2035	4 081	3388	4 518	4 389	175	1,6	1,3	4 517	в пределах эф. радиуса
ТУ164	ЖД №5 ИТП №2	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2036	4 122	3426	4 793	4 645	179	1,6	1,3	4 793	в пределах эф. радиуса
ТУ165	ЖД №6 ИТП №1	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2039	4 244	3541	5 725	5 167	215	1,4	1,1	5 725	в пределах эф. радиуса
ТУ166	ЖД №6 ИТП №2	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2038	4 203	3503	5 396	7 085	305	2,0	1,6	5 395	в пределах эф. радиуса
ТУ167	ЖД №1 ИТП	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	3 922	246	1,5	1,2	3 360	в пределах эф. радиуса
ТУ168	ЖД №2 ИТП	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	3 885	207	1,6	1,3	3 565	в пределах эф. радиуса
ТУ169	ЖД №3 ИТП	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	Сакмарская ТЭЦ	2032	3 962	3276	3 783	5 193	228	2,2	1,9	3 782	в пределах эф. радиуса
ТУ170	нежилое помещение	ул. Транспортная, 1, пом. 55	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	75	3	0,1	0,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ171	МКД	ул. Диагностики,	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	4 286	178	2,8	2,3	2 786	в пределах эф. радиуса
ТУ172	административное здание	ул. Александрова,	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	609	41	0,3	0,2	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ173	ЖД №10	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	4 430	220	2,2	1,8	3 166	в пределах эф. радиуса

Шифр	Объект капитального строительства	Адрес	Источник	Год ввода	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
ТУ174	ЖД №11	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	4 142	184	2,2	1,8	3 166	в пределах эф. радиуса
ТУ175	ЖД №9	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	4 230	195	2,2	1,8	3 166	в пределах эф. радиуса
ТУ176	административное здание	ул. Цвиллинга,14/1,	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	1 001	46	0,6	0,5	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ177	модульное приемное отделение	пр-т Гагарина,23,	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 789	3109	2 787	321	11	0,2	0,2	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ178	здание	ул. Кирова / Бурзянцева / Мало-Торговый	Котельная «Тексорен»	2027	3 789	3335	2 787	5	0	0,0	0,0	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ179	отдельное одноэтажное здание литер Е	пер. Ивановский, 34	Котельная «Гугучинская»	2026	3 733	3080	2 564	37	1	0,0	0,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ180	отдельное одноэтажное здание литер Е1	пер. Ивановский, 34	Котельная «Гугучинская»	2026	3 733	3080	2 563,9	82	8	0,02	0,01	2 564,0	вне пределов эф. радиуса
ТУ181	два корпуса	зона отдыха Дубки ДООЛ Заря	Котельная «Дубки»	2027	3 789	2701	2 787	808	42	0,3	0,2	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ182	МКД	ул. Центральная/ ул. Весенняя	Котельная «Карачи»	2027	3 789	3665	2 787	780	44	0,5	0,4	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ183	нежилое помещение	г. Оренбург, ул. Новая,12/7	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	208	8	0,2	0,1	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ184	гараж	ул. Кольцевая, 23/2	БМК «Оренбургская»	2027	3 789	3005	2 787,0	233	27	0,01	0,01	2 787,1	вне пределов эф. радиуса
ТУ185	СОШ №48 реконструкция	ул. Красина,43а	Котельная «Советская»	2026	3 733	3289	2 563,9	372	32	0,1	0,1	2 564,0	вне пределов эф. радиуса
ТУ186	Административный корпус	ул. Шевченко д.249	Котельная «Лесозащитная»	2027	3 789	3279	2 787	1 077	65	0,6	0,5	2 787	в пределах эф. радиуса
ТУ187	многоквартирный жилой дом с подземным паркингом и встроенными нежилыми помещениями на первом этаже	ул. Карагандинская	Котельная «Лесозащитная»	2027	3 789	3279	2 787	2 153	86	1,6	1,3	2 786	в пределах эф. радиуса
ТУ188	административно-торговый комплекс	ул. Терешковой, №83/1	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 563,9	796	63	0,3	0,3	2 564,0	вне пределов эф. радиуса
ТУ189	2-х комнатная квартира №1	ул. Советская,71, кв. 1	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 733	3057	2 564	75	3	0,1	0,0	2 564	в пределах эф. радиуса
ТУ190	МКД 1	ЖК «Оренбуржье»	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	2 538	116	1,2	1,0	3 360	в пределах эф. радиуса
ТУ191	МКД 2	ЖК «Оренбуржье»	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	2 876	142	1,2	1,0	3 565	в пределах эф. радиуса
ТУ192	Жилой дом № 1	ЖК Молодой Оренбург	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	4 681	163	2,4	2,0	3 564	в пределах эф. радиуса
ТУ193	Жилой дом № 2	ЖК Молодой Оренбург	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	2 932	116	1,4	1,2	3 565	в пределах эф. радиуса
ТУ194	Детская школа искусств	на земельном участке с кадастровым номером 56:44:0257002:370	Котельная «Карачи»	2029	3 848	3724	3 167	786	43	0,4	0,4	3 167	в пределах эф. радиуса
ТУ195	Жилой дом № 1	ЖК «Северные ворота»	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	2 998	133	1,5	1,2	3 360	в пределах эф. радиуса
ТУ196	Жилой дом № 2	ЖК «Северные ворота»	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	3 469	140	1,8	1,5	3 360	в пределах эф. радиуса
ТУ197	Жилой дом № 3	ЖК «Северные ворота»	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	3 289	150	1,5	1,2	3 565	в пределах эф. радиуса
ТУ198	Жилой дом № 4	ЖК «Северные ворота»	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	3 938	175	1,8	1,5	3 565	в пределах эф. радиуса
ТУ199	Жилой дом № 5	ЖК «Северные ворота»	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 924	3241	3 565	5 617	211	2,8	2,3	3 564	в пределах эф. радиуса
ТУ200	административно-технический комплекс	земельный участок с кадастровым номером 56:44:0236002:9	Сакмарская ТЭЦ	2029	3 848	3170	3 167	3 126	116	1,8	1,5	3 166	в пределах эф. радиуса
ТУ201	Жилой дом № 1	на территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 887	3207	3 360	2 811	100	1,6	1,3	3 360	в пределах эф. радиуса
ТУ202	Жилой дом № 2	на территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	Сакмарская ТЭЦ	2032	3 962	3276	3 783	2 820	94	1,4	1,1	3 782	в пределах эф. радиуса
ТУ203	Жилой дом № 3	на территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 040	3349	4 258	3 543	105	1,6	1,3	4 257	в пределах эф. радиуса
ТУ204	Жилой дом № 4	на территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	Сакмарская ТЭЦ	2036	4 122	3426	4 793	7 309	211	2,8	2,3	4 792	в пределах эф. радиуса
ТУ205	Офисное здание	на территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 040	3349	4 258	554	19	0,2	0,2	4 258	в пределах эф. радиуса
ТУ206	Детский сад на 100 мест	на территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	Сакмарская ТЭЦ	2032	3 962	3276	3 783	665	21	0,3	0,3	3 782	в пределах эф. радиуса

Часть 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

В таблице 21 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.

Предложения по реконструкции или модернизации водоподготовительных установок отсутствуют, так как во всех системах теплоснабжения водоподготовительные установки имеют достаточный резерв производительности на всем рассматриваемом периоде.

Следующие системы теплоснабжения (источники тепловой энергии) не имеют ВПУ: БМК «Уральская», БМК «Оренбургская», Котельная «Школа №14», Котельная «ЦТП «Авиагородок», Котельная «Пролетарская» (крышная), Котельная «Ноябрьская» (крышная), Котельная ООО «Любимый дворик», Котельная «Ткачева 16/1», Котельная «Самолетная, 198».

Таблица 21 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»																									
1	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
	Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	305,0	305,3	306,5	307,5	311,9	313,3	314,1	315,0	315,5	316,2	320,1	320,6	321,1	322,2	322,8	323,3	323,9	324,4	325,0	325,5	326,1	326,6	327,2	327,8
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	261,7	151,9	143,5	169,6	212,2	313,3	314,1	315,0	315,5	316,2	320,1	320,6	321,1	322,2	322,8	323,3	323,9	324,4	325,0	325,5	326,1	326,6	327,2	327,8
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	305,0	305,3	306,5	307,5	311,9	313,3	314,1	315,0	315,5	316,2	320,1	320,6	321,1	322,2	322,8	323,3	323,9	324,4	325,0	325,5	326,1	326,6	327,2	327,8
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-43,3	-153,4	-163,0	-138,0	-99,7	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2276,0	2278,1	2286,9	2294,8	2327,4	2337,5	2343,5	2350,6	2354,3	2359,1	2388,2	2392,0	2395,7	2404,4	2408,5	2412,6	2416,7	2420,9	2425,0	2429,1	2433,2	2437,3	2441,4	2445,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	195,0	194,7	193,5	192,5	188,1	186,7	185,9	185,0	184,5	183,8	179,9	179,4	178,9	177,8	177,2	176,7	176,1	175,6	175,0	174,5	173,9	173,4	172,8	172,2
	Доля резерва	%	39,0%	38,9%	38,7%	38,5%	37,6%	37,3%	37,2%	37,0%	36,9%	36,8%	36,0%	35,9%	35,8%	35,6%	35,4%	35,3%	35,2%	35,1%	35,0%	34,9%	34,8%	34,7%	34,6%	34,4%
3	Котельная «Гугучинская»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
	Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,3	0,1	0,2	0,3	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	0,9	0,9	0,9	0,9
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,5	-0,5	-0,7	-0,7	-0,6	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	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	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
	Доля резерва	%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
4	Котельная «Карачи»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,1	2,9	3,9	3,1	2,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	нормативные утечки теплоносителя	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	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,8	-1,9	-0,8	-1,6	-2,3	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,5	35,7	34,9	34,8	34,6	34,6	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,1	20,2	20,3	20,3	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	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
	Доля резерва	%	80,5%	80,9%	81,3%	81,3%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%
5	Котельная «Лесозащитная»																									

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Производительность ВПУ	т/ч	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
	Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	32	32	32	32	32	32	32	32	32
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,7	0,8	0,9	0,5	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	1,3	1,3	1,3	1,3
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,9	-0,4	-0,4	-0,3	-0,8	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,3	8,6	8,8	8,8	8,9	8,8	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,3	29,3	29,3	29,3	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
	Доля резерва	%	95,9%	96,2%	96,1%	96,1%	95,8%	95,8%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%
6	Котельная «Туркестанская»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,0	1,1	1,2	1,2	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,2	0,2	0,3	0,6	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	1,3	1,3	1,3	1,3
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0	1,1	1,2	1,2	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,7	-0,9	-1,0	-0,9	-0,7	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,4	8,3	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,6	18,5	18,4	18,4	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
	Доля резерва	%	95,0%	94,3%	94,0%	94,0%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%	93,5%
8	Котельная «Чичерина»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	1,0	0,8	0,8	0,4	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	0,9	0,9	0,9	0,9
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,1	-0,1	-0,1	-0,4	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	6,6	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	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	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
	Доля резерва	%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%
10	Котельная «Янтарь»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	25	25	25	25	25	25	25	25	25

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,1	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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,1	1,4	0,6	1,1	1,2	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	1,4	1,4	1,4	1,4
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	1,1	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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,3	-0,8	-0,3	-0,2	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,4	7,5	9,7	9,9	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,5	18,5	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
	Доля резерва	%	94,6%	94,6%	92,9%	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%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%
11	Котельная «Советская»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	1,2	1,1	1,0	0,8	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	0,9	0,9	0,9	0,9
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	0,3	0,2	0,1	-0,1	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,8	6,1	6,1	6,1	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	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	24,0	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	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
	Доля резерва	%	96,1%	96,5%	96,5%	96,5%	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%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%
12	Котельная «Дубки»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,0	1,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0	1,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,8	-0,8	-0,5	-0,4	-0,6	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,7	7,2	5,0	4,9	5,2	5,2	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	5,3	5,3	5,3	5,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,6	18,6	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
	Доля резерва	%	94,8%	95,1%	96,6%	96,6%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%
13	Котельная «Авиагородок»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,0	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,6	1,2	1,1	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,8	-0,4	0,1	0,0	-0,3	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,2	7,4	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,6	7,7	7,8	7,9	8,0	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,0	23,9	23,9	24,0	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
	Доля резерва	%	95,9%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,6%	95,6%	95,5%	95,5%	95,4%	95,4%	95,3%	95,3%	95,2%	95,1%	95,1%
14	Котельная «ЖБК»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
	Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	18	18	18	18	18	18	18	18	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	1,1	0,7	0,0	0,6	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	0,9	0,9	0,9	0,9
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,9	0,2	-0,1	-0,9	-0,4	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	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	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
	Доля резерва	%	98,1%	98,0%	98,0%	98,0%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%
15	Котельная «4 квартал»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,3	0,7	0,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,9	-0,9	-0,7	-0,4	-0,9	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,3	7,8	7,8	7,8	7,8	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	7,8	7,8	7,8	7,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,9	24,0	24,0	24,0	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
	Доля резерва	%	95,6%	95,8%	95,8%	95,8%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%
16	Котельная «Харьковская»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
	Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	18	18	18	18	18	18	18	18	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,6	1,1	1,2	1,7	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	0,1	0,2	0,7	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,9	6,6	6,9	7,0	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	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,0	23,1	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	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
	Доля резерва	%	95,9%	96,1%	95,9%	95,8%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%
17	Котельная «Орентрикотаж»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	18	18	18	18	18	18	18	18	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,3	0,1	3,6	0,2	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	0,4	0,4	0,4	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	-0,2	3,3	-0,1	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	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	2,8	2,8	2,8	2,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
	Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%
18	Котельная «11 квартал»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
	Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	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	0,4	0,4	0,4	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,3	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,8	2,9	2,8	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,7	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
	Доля резерва	%	99,1%	98,9%	98,9%	98,9%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%
19	Котельная «Овощевод»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	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	0,3	0,3	0,3	0,3
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,2	-0,2	-0,1	-0,2	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	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	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
	Доля резерва	%	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%	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»																									

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Производительность ВПУ	т/ч	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	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,1	0,2	0,2	0,3	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	0,6	0,6	0,6	0,6
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,5	-0,4	-0,4	-0,3	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,9	5,1	4,6	4,6	4,7	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	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,0	6,0	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	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
	Доля резерва	%	90,3%	89,8%	90,9%	90,9%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%
21	Котельная «Бр. Коростелевых»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	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	0,8	0,8	0,8	0,8
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,7	-0,7	-0,6	-0,6	-0,4	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	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	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
	Доля резерва	%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%
22	Котельная «Мебельная фабрика»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
	Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,6	0,5	0,4	0,6	0,6	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	0,8	0,8	0,8	0,8
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,3	-0,4	-0,2	-0,2	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	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	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
	Доля резерва	%	97,4%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%
23	Котельная «Мебельный комбинат»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
	Срок службы	лет	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,1	0,1	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,5	2,6	2,4	2,4	2,6	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	2,6	2,6	2,6	2,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
	Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,2%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%
24	Котельная «ЖДТ»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,4	0,5	0,4	0,5	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	0,9	0,9	0,9	0,9
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,5	-0,4	-0,3	-0,4	-0,4	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,2	6,3	6,3	6,3	6,7	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	6,7	6,7	6,7	6,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,2	24,2	24,2	24,2	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	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
	Доля резерва	%	96,7%	96,6%	96,6%	96,6%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%
28	Котельная «Набережная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2028 г.)																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	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	2,3	2,2	2,3	2,2	2,0	2,0	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,6%	98,6%	98,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	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	0,5	0,5	0,5	0,5
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,4	-0,3	-0,3	-0,3	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,5	3,6	3,7	3,6	3,9	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	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
	Доля резерва	%	97,6%	97,5%	97,5%	97,5%	97,4%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%
31	Котельная «Тексорен»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,5	0,6	0,0	0,5	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	0,6	0,6	0,6	0,6
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,1	0,0	-0,6	-0,1	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,3	4,3	4,2	4,5	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
	Доля резерва	%	96,9%	96,8%	96,9%	96,7%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2028 г.)																									
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	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	1,1	1,1	1,3	1,4	2,1	2,1	2,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,9	24,9	24,8	24,8	24,7	24,7	24,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	99,4%	99,4%	99,3%	99,3%	98,9%	98,9%	98,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	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	0,6	0,6	0,6	0,6
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,5	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Доля резерва	%	76,0%	76,7%	77,2%	77,4%	77,7%	77,7%	77,7%	77,7%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%
34	Котельная «СОК»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Доля резерва	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%
35	Котельная «Стройгородок»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,1	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,2	0,3	0,1	0,1	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	0,5	0,5	0,5	0,5
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,1	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	0,2	-0,4	-0,4	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,3	1,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,3	19,3	19,5	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
	Доля резерва	%	98,3%	98,3%	99,3%	97,6%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%
38	Котельная «Гаражи УВД»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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
	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	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	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	Доля резерва	%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%
40	БМК «Победы»																									

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	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	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
	Срок службы	лет	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,2	0,1	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	0,2	0,2	0,2	0,2
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	-0,1	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,8	1,7	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	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	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	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
	Доля резерва	%	-	-	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%
41	Котельная «Самолетная»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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	0,3	0,3	0,3	0,3
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	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	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Доля резерва	%	88,3%	88,8%	88,9%	88,9%	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%	88,8%	88,8%	88,8%	88,8%	88,8%	88,8%
45	Котельная «Тубдиспансер»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	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	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	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	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	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	0,8	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
	Доля резерва	%	99,5%	99,5%	99,6%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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
	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	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	0,8	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
	Доля резерва	%	97,2%	97,6%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
47	Котельная «Детский сад № 77»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	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	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,3	0,3	0,1	0,1	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	0,4	0,4	0,4	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	-0,1	-0,3	-0,2	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	2,7	2,8	2,9	2,7	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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
	Доля резерва	%	98,4%	98,6%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
	Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,2	0,1	0,1	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	0,0	-0,1	-0,1	-0,1	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	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	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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,9	43,9	43,8	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
	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%	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	0,5	0,5	0,5	0,5	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	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
	Срок службы	лет	12	13	14	15	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	0,3	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,4	0,5	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	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
	Доля резерва	%	94,0%	94,0%	91,3%	95,7%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%
50	БМК «Третьяка»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	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	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
	Срок службы	лет	-	-	-	0	1	2	3	4	5	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	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,3	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,0	0,3	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	0,4	0,4	0,4	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,3	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,3	-0,1	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,6	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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	7,7	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	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	Доля резерва	%	-	-	-	95,6%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%
51	Котельная «ЖСК»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
	Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,3	-0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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
	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	0	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	2,3	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	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
	Доля резерва	%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%
52	Котельная «Ногина»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	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	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	0,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Доля резерва	%	97,8%	97,8%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
53	Котельная «МЧ»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
	Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,2	0,3	0,6	0,2	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	0,6	0,6	0,6	0,6
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,3	-0,2	0,0	-0,3	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
	Доля резерва	%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%
54	Котельная «ГПТУ-16»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,2	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	0,1	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	0,0	0,0	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	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	0,7	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	Доля резерва	%	99,3%	99,4%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
56	Котельная «Бердянка»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
	Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	-0,1	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	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	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	0,5	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
	Доля резерва	%	99,8%	99,8%	99,8%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
57	Котельная «Каргала»																									

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,4	0,4	0,0	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	0,0	0,1	-0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	2,6	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	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
	Доля резерва	%	97,9%	98,0%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%
58	Котельная «Краснохолм»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
	Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,3	0,3	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	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	0,5	0,5	0,5	0,5
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,3	0,3	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4	-0,4	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,4	2,4	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,0	16,1	16,1	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	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
	Доля резерва	%	97,7%	97,9%	97,9%	97,2%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%
59	Котельная «Городище»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
	Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	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	0,3	0,3	0,3	0,3
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,1	-0,3	-0,3	-0,2	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	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	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	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	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	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
	Доля резерва	%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН																									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	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	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	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	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	6	6	6	6	6	6	6	6	6

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	н/д	н/д	н/д	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-	-	-	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	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	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	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) 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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Доля резерва	%	93,0%	92,9%	95,3%	95,4%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
	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	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	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	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,4	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-	-	-	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,9	4,9	4,8	4,8	5,0	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	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	36,3	36,3	36,4	36,4	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	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
	Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,3%	98,3%	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%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД																									
	Производительность ВПУ	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	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	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
	Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,1	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	н/д	н/д	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,1	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	-	-	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,4	0,3	0,5	0,5	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	0,5	0,5	0,5	0,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,0	14,9	15,0	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
	Доля резерва	%	99,8%	99,6%	99,7%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	н/д	н/д	н/д	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	-	-	-	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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	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	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	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	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	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	н/д	н/д	н/д	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	-0,1	-	-	-	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,9	0,4	0,4	0,6	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	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,8	1,8	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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Доля резерва	%	95,2%	93,1%	97,4%	97,4%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%
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	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	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	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	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,2	-	-	-	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	3,9	3,7	3,7	3,6	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	3,6	3,6	3,6	3,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,0	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	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	Доля резерва	%	94,8%	93,0%	93,4%	93,4%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	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	10,0	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	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	н/д	н/д	н/д	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	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	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Доля резерва	%	99,6%	99,7%	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%	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	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	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
	Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	0	0	0	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,1	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	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,3	н/д	н/д	н/д	н/д	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	3,7	3,7	3,7	3,7
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,1	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	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,2	-	-	-	-	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	38,1	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	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	29,9	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
	Доля резерва	%	85,4%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
	ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»																									
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д
	Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	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	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	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	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	0	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	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	0,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»																									
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	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	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	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	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	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	н/д	н/д	н/д	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	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	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Резерв (+) / дефицит (-) 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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Доля резерва	%	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%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%
	ЕТО-5 ООО «Озон»																									
101	Котельная № 5 МКД																									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	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	1,7	1,7	1,7	1,7
	Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,0	0,0	0,0	н/д	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	0,2	0,2	0,2	0,2
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	-0,2	-0,2	-0,2	-	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Доля резерва	%	93,0%	90,0%	90,1%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%
104	Котельная «Гимназия № 4»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	н/д	н/д	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	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	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	Доля резерва	%	98,6%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%
	ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»																									
84	Котельная ООО «Любимый дворик»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
	Доля резерва	%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%
	ЕТО-11 ООО СК «СССР»																									
100	Котельная ООО СК «СССР»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Срок службы	лет	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	н/д	н/д	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0	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	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	0,3	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	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%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%
	ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»																									
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»																									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,5	0,5	0,5	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	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	0,6	0,6	0,6	0,6
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,5	0,5	0,5	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,4	-0,4	-0,3	-0,5	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,8	3,6	3,6	3,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Доля резерва	%	73,0%	65,8%	65,8%	65,8%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%

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 21.

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

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

В актуализируемой схеме теплоснабжения варианты развития систем теплоснабжения требуют пересмотра относительно ранее принятого варианта в утвержденной схеме теплоснабжения.

С момента перехода к ценовой зоне (1 декабря 2020 г.) был выполнен ряд крупных мероприятий по оптимизации и повышению надежности систем теплоснабжения МО г. Оренбург. В результате на Сакмарскую ТЭЦ переключено 57 Гкал/ч тепловых нагрузок, выведены из эксплуатации неэффективные котельные, повышена эффективность и надежность функционирования системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ, а также реализован значительный объем мероприятий по перекладкам тепловых сетей.

Таблица 22 – Мероприятия по переключению нагрузок и строительству новых котельных 2021–2025 гг.

Год завершения	Мероприятие	Показатель		
		Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Установленная мощность до, Гкал/ч	Установленная мощность после, Гкал/ч
2021	Переключение потребителей котельной АО ПО Стрела на Сакмарскую ТЭЦ (строительство участка ТС, 3-х ЦТП)	35	-	-
2023	Переключение на Сакмарскую ТЭЦ котельной «Школа Милиции»	4,077	10,32	-
2023	Ввод в эксплуатацию БМК Победы вместо котельной Победы	3,119	9,1	3,87
2024	Ввод в эксплуатацию БМК Третьяка вместо котельной Третьяка	2,547	5,29	6,708
2025	Переключение потребителей с котельной «ФОК с. Краснохолм» на котельную Краснохолм	0,14	0,172	-
2025	Переключение на Сакмарскую ТЭЦ котельной «Пединститут»	3,4	11,5	-
2025	Переключение на Сакмарскую ТЭЦ котельной «7 квартал»	3,4	8,9	-
2025	Переключение на Сакмарскую ТЭЦ котельной «8 квартал»	5,2	11,3	-
2025	Переключение на Сакмарскую ТЭЦ котельной «9 квартал»	2,4	3,9	-
2025	Переключение на Сакмарскую ТЭЦ котельной «ГПТУ-10»	3,6	8,6	-
2025	Переключение на Сакмарскую ТЭЦ котельной «Госпиталь»	-	6,72	-
2025	Ввод в эксплуатацию БМК Уральская. БМК «Уральская» работает на единую тепловую сеть с Сакмарской ТЭЦ. Сакмарская ТЭЦ является ведущим источником, БМК «Уральская» ведомым.	-	-	86

Так как большая часть крупных проектов на источниках тепловой энергии уже реализована, и потенциал переключения тепловых нагрузок на Сакмарскую ТЭЦ практически исчерпан, основным приоритетом развития в настоящее время является снижение аварийности на тепловых сетях и потерь тепловой энергии за счет реконструкции тепловых сетей.

Также необходим пересмотр ряда мероприятий в связи с окончанием срока действия договора аренды муниципального имущества в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» в сентябре 2026 г.

С учетом фактически выполненных мероприятий и экспертной оценки существующего и перспективного состояния систем теплоснабжения МО г. Оренбург, к сравнению предлагаются следующие варианты перспективного развития:

4.1.1 Вариант развития № 1

Вариант развития №1 предусматривает следующие мероприятия:

1. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации.
2. Мероприятия по техперевооружению и модернизации на Сакмарской ТЭЦ.
3. Мероприятия по техперевооружению , модернизации и реконструкции на котельных.
4. Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования.
5. Строительство тепловых сетей для присоединения перспективной тепловой нагрузки.
6. Котельные не переключаются на Сакмарскую ТЭЦ и продолжают эксплуатироваться.
7. Концессионное соглашение в отношении муниципального имущества не заключается.

4.1.2 Вариант развития № 2

Вариант развития № 2 схемы теплоснабжения предусматривает:

1. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации.
2. Мероприятия по техперевооружению и модернизации на Сакмарской ТЭЦ.
3. Мероприятия по техперевооружению , модернизации и реконструкции на котельных.
4. Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования.
5. Строительство тепловых сетей для присоединения перспективной тепловой нагрузки.
6. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ (переключение нагрузок котельных на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ).
7. Планируется заключение концессионного соглашения в отношении муниципального имущества. Концессионное соглашение предусматривает реконструкцию тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации.

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 3 настоящей главы.

4.1.3 Мероприятия приоритетного варианта развития

Вариант развития № 2 был определен как приоритетный в Части 4.2 настоящей главы. В данном пункте представлено дополнительное описание мероприятий приоритетного варианта.

В таблице 23 приведена сводная информация по всем мероприятиям по переводу тепловых нагрузок потребителей. Информация по мероприятиям представлена в пределах горизонта планирования схемы теплоснабжения – до 2044 года.

Таблица 23 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоед. нагрузка потр., Гкал/час	Переключение на	Срок переключения, год
Перевод тепловых нагрузок на Сакмарскую ТЭЦ (система теплоснабжения СТЭЦ + БМК «Уральская»)				
Котельная «Кадетский корпус»	5,8	4,8	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	2028
Котельная «Набережная»	6,0	2,4		2028
Итого	**11,8**	**7,2**		

Также вариант развития № 2 предусматривает следующие основные мероприятия по развитию системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ и котельных г. Оренбурга:

4.1.3.1. Инфраструктурный проект г. Оренбурга «Переключение потребителей от котельных «Кадетский корпус», «Набережная» и ИТП «13 жилгородок»

В настоящее время в эксплуатации (муниципальное имущество, передано по договору аренды ПАО «Т Плюс»):

- котельная «Кадетский корпус» мощностью 5,76 Гкал/ч

год постройки - 1979 (ремонт - 2004)

- котельная «Набережная» мощностью 6 Гкал/ч

год постройки - 1972 (ремонт — 1997)

Проектом предусматривается:

- установка блочно-модульных тепловых пунктов мощностью 16,9 МВт и строительство новых участков сетей отопления и горячего водоснабжения протяженностью 1150 м

Срок реализации СМР: 2026-2027 год

Разработка ПСД, получение заключения ГЭ: 4 квартал 2025 года

Ориентировочная стоимость: 234 960,0 тыс. рублей

80% (КИК) — 187 968,0 тыс. рублей;

20% (внебюджетные средства) — 46 992,0 тыс. рублей

Возможные источники финансирования: казначейский инфраструктурный кредит. Мероприятие будет реализовано при предоставлении данного финансирования.

Пояснительная записка «Переключение потребителей от котельных "Кадетский корпус", "Набережная" и ИТП "13 Жилгородок"»

Описание существующей ситуации

Участки КТС от котельной «Кадетский корпус» Ду 30-250 мм протяженностью 708 м в двухтрубном исчислении (1416 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных ул. Челюскинцев/ ул. Красная площадь. Опасные социальные факторы: участки т/т располагаются вблизи массового скопления людей – «Детского сада», «Общеобразовательной школы», что повышает уровень опасности третьим лицам.

Таблица 24 – Характеристики объекта

Показатель	Значение
Объект	Квартальные сети
Участок	КТС от котельной «Кадетский корпус»
Правообладатель	МО г. Оренбурга (аренда ПАО «Т Плюс»)
Инв. №	20200000000803
Диаметр	Ду 30, 40, 50, 70, 80, 100, 200, 250 мм
Остаточная стоимость на 01.01.2025 г.	0
Материал	сталь, полипропилен
тип прокладки	наземная, подземная
тип изоляции	маты минераловатные, прошивные, пенополиуретан, рубероид, стеклопластик
Год строительства	1979
Год кап. ремонта	2004
Тепловые камеры	ТК-6
Повреждения 2019-2023 гг.	3 повреждения (в МПТС - 2 повреждения)

С 2019 г. было выявлено и устранено 2 повреждения.

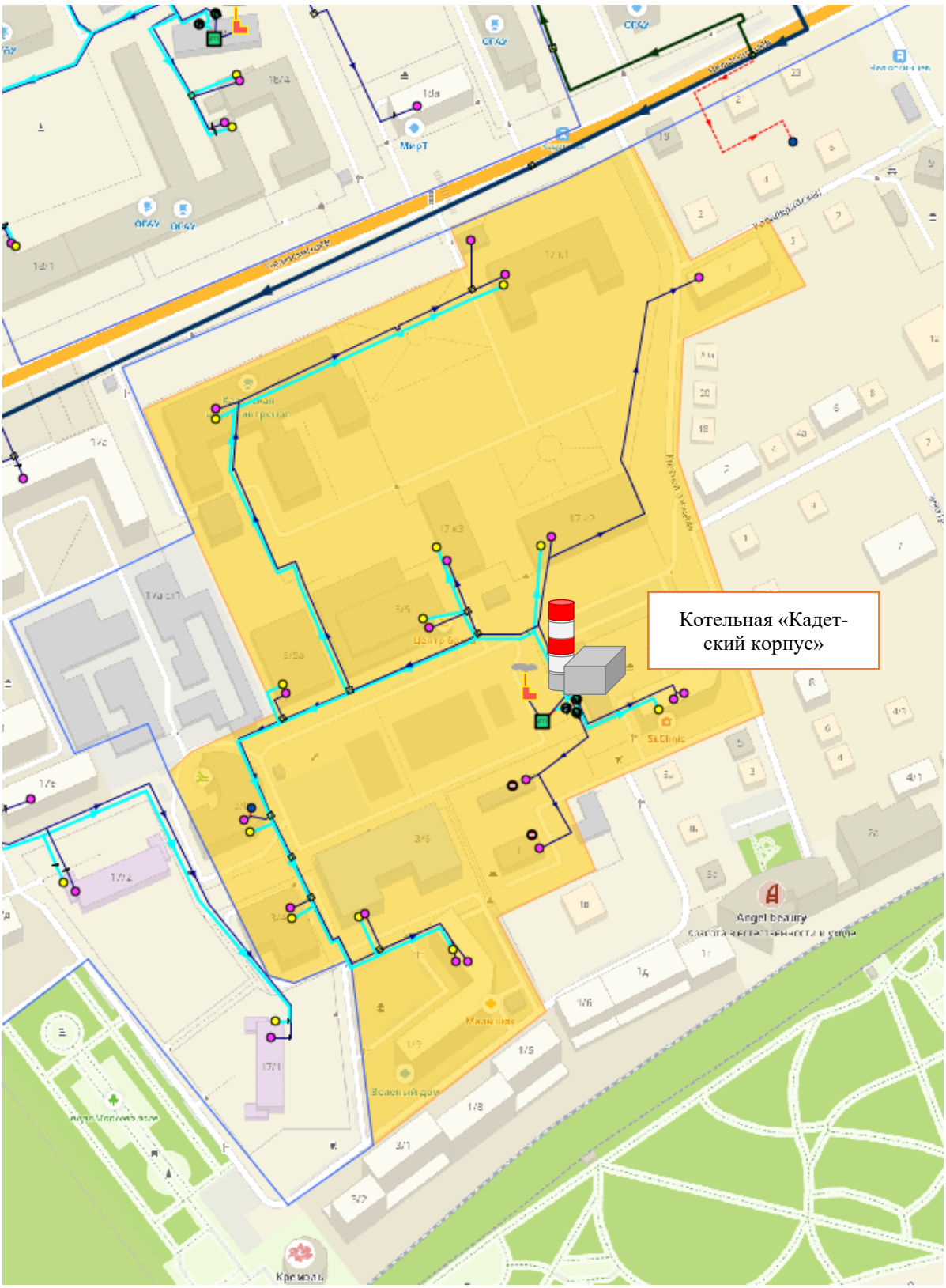


Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус»

Участки КТС от котельной «Набережная» Ду 20-250 мм протяженностью 2825 м в двухтрубном исчислении (5650 м в однотрубном исчислении) обеспечивает тепловой энергией потребителей, расположенных в районе ограниченных пер. Почтовый/ ул. Советская/ ул. Набережная/ ул. 8 Марта. Опасные социальные факторы: участки т/т распола-

гаются вблизи массового скопления людей, что повышает уровень опасности третьим лицам.

Таблица 25 – Характеристики объекта

Показатель	Значение
Объект	Квартальные сети
Участок	КТС от котельной «Набережная»
Правообладатель	МО г. Оренбурга (аренда ПАО «Т Плюс»)
Инв. №	20200000000801
Диаметр	Ду 20, 32, 40, 50, 60, 70, 80, 100, 125, 150, 200, 250 мм
Остаточная стоимость на 01.01.2025 г.	0
Материал	Сталь, полипропилен
тип прокладки	Наземная, подземная
тип изоляции	маты минераловатные, прошивные, пенополиуретан, рубероид, стеклопластик
Год строительства	1972
Год кап. ремонта	1997
Тепловые камеры	ТК-2,ТК-2а,ТК-3,ТК-4,ТК-6,ТК-7,ТК-24,ТК-24а,ТК-24б,ТК-,5а,ТК-25б,ТК-26б,ТК-26/1,ТК-26/2,ТК-26/3,ТК-26/4,ТК-,7/1,ТК-27/2,ТК-27/5,ТК-27/6,ТК-29,ТК-30,ТК-31,ТК-32,ТК-33,ТК-34а,ТК-35,ТК-35/1
Повреждения 2020-2023 гг.	29 повреждений (в МПТС - 26 повреждений)

С 2020 г. было выявлено и устранено 26 повреждений.

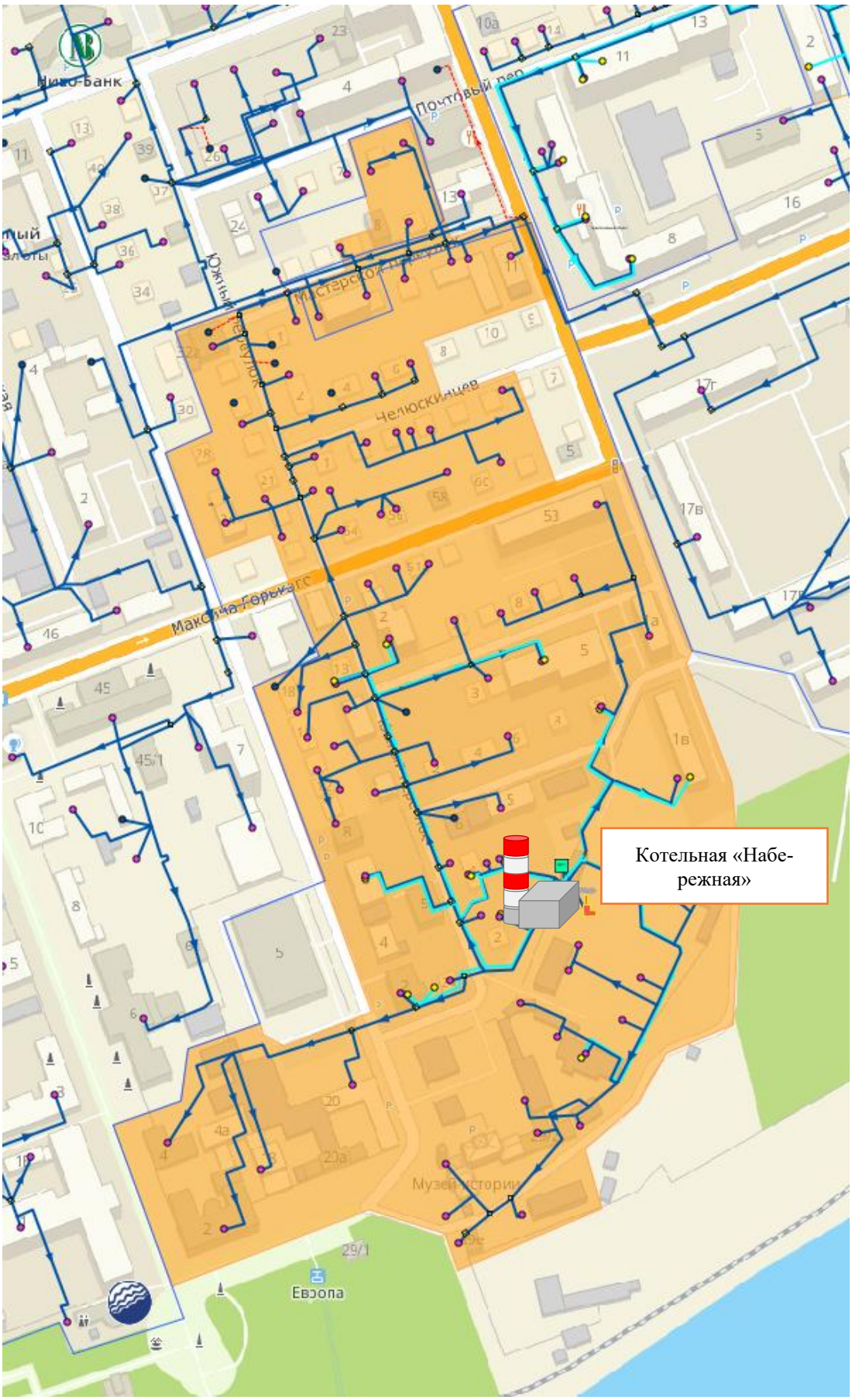


Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная»

Статистика повреждений, результаты визуальных осмотров показывают, что рассматриваемые тепловые сети имеют значительный резерв эффективности в части сниже-

ния затрат на топливо, покупку электрической энергии, повышения эффективности, снижения повреждаемости и в следствии затрат на ремонты и благоустройство.

Для качественного и наиболее эффективного вложения инвестиций для данных сетей, необходимо на этапе выполнения проектных работ выполнить тепловизионное обследование. Данная мера направлена для получения полной картины по арендованным сетям, поскольку полноценной исполнительной документации в филиал «Оренбургский» от МО «город Оренбург» не передавалось.

Качественное обследование тепловых сетей в рамках проектирования позволит наиболее точно оценить эффект, изыскания позволят оценить целесообразность перекладки тепловых сетей с воздушного исполнения в подземное, что один раз и навсегда избавит нас от ремонта изоляционного слоя и повреждений трубопроводов третьими лицами в результате ДТП и других случаев.

Возникновение внештатных ситуаций по восстановлению герметичности трубопроводов тепловой сети в осенне-зимние и меж отопительные периоды происходят на всех участках тепловых сетей от котельной. Имеются повторяющиеся случаи повреждений участков тепловых сетей.

Анализ и расчеты показывают, что большая часть тепловых потерь ограничивают полезный отпуск. Сокращение тепловых потерь приведет к снижению отпуска с коллекторов.

Решением проблемы может быть строительство нового автоматизированного блочно-модульного ЦТП от СТЭЦ с переключением на них всех потребителей от котельных Кадетский корпус и Набережная.

Проектом предусматривается:

1. Реконструкция существующих и строительство новых участков сетей отопления и горячего водоснабжения для переключения потребителей котельных «Кадетский корпус», «Набережная» и ИТП «Жилгородок».
2. Строительство тепловых камер и тепловых узлов.
3. Установка блочно-модульных тепловых пунктов (БМЦТП) общей мощностью 16,9 МВт.

К новому(-ым) блочно-модульному(-ым) центральному(-ым) тепловому(-ым) пункту(-ам) (БМЦТП) предполагается подключить потребителей: котельной «Кадетский корпус», ИТП «Жилгородок», котельной «Набережная», новую начальную школу, построенную на месте существующего здания котельной «Набережная» и в дальнейшей перспективе ЖК ООО «Север». Тепловая мощность БМЦТП учитывает потребителей и тепловые потери в наружных трубопроводах.

Система теплоснабжения после БМЦТП – четырехтрубная, в том числе: сеть централизованного отопления Т11–Т21 и сеть централизованного горячего водоснабжения Т3–Т4. Подключение к сети Т11–Т21, подающей теплоноситель по графику 92–70 оС, существующих потребителей ИТП «Жилгородок» предполагается с ликвидацией узлов преобразования температуры сетевой воды в ИТП (элеваторный узел, смесительный насос, независимая схема). Для потребителя «Челюскинцев ул., 17/4» потребуется переврезка в трубопроводы «высокой стороны» на вводе БМЦТП, так как этот потребитель оборудован полноценным ИТП для приготовления теплоносителя для внутренней системы отопления и горячей воды.

Эффекты от реализации проекта:

- Расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надёжности и безопасности теплоснабжения;
- Повышение эффективности передачи тепловой энергии в тепловых сетях;
- Увеличение срока службы трубопроводов за счёт внедрения более долговечных изделий (труб заводской готовности в ППУ изоляции);
- Снижение затрат на ремонт, тепловые потери и недополученную тепловую энергию потребителями из-за отказов системы;
- Возможность подключения новых потребителей к системам централизованного теплоснабжения (ЖК ООО «Север»);
- Сокращение экологического ущерба путём уменьшения вредных выбросов в окружающую среду.

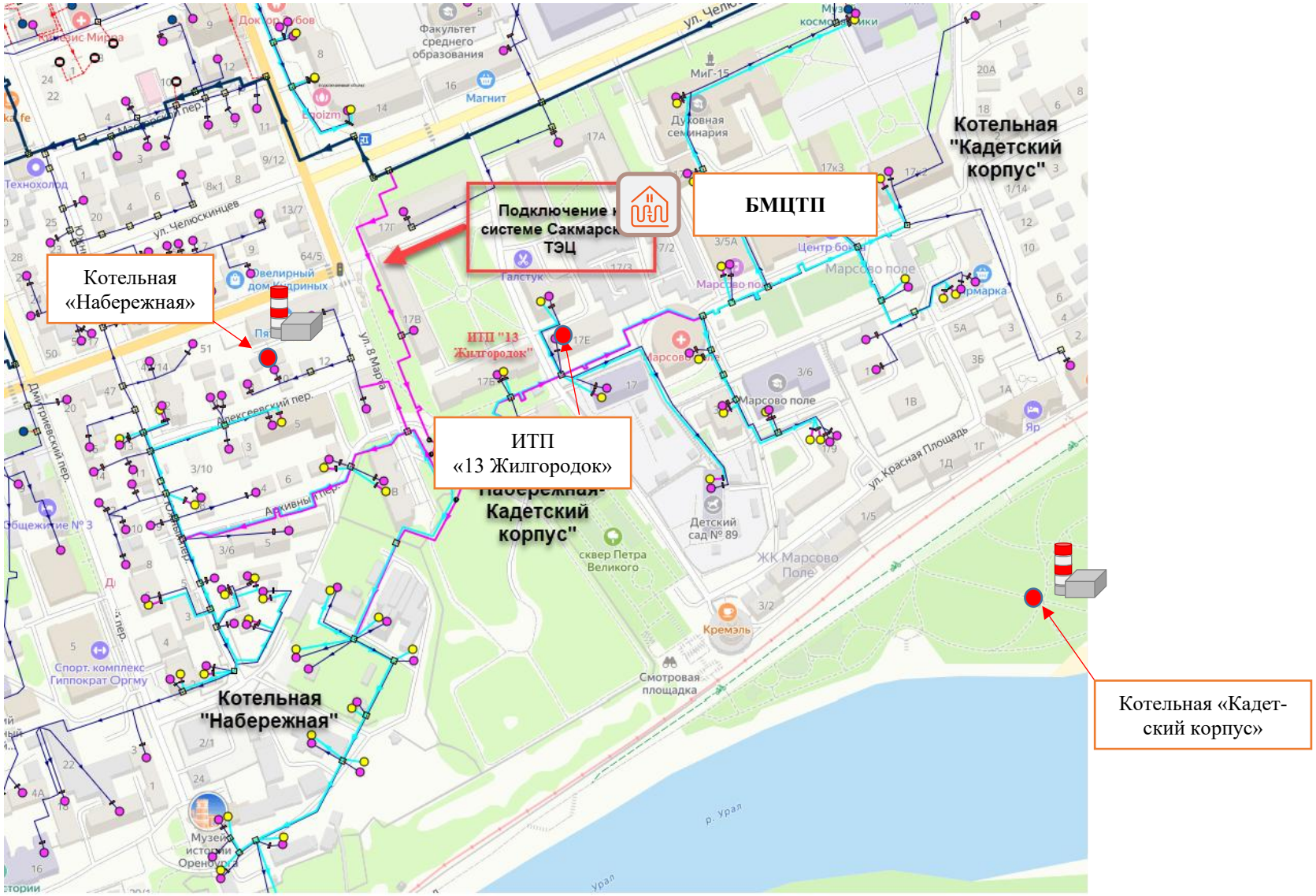


Рисунок 104 – Схема проекта "Переключение потребителей от котельных "Кадетский корпус", "Набережная" и ИТП "13 Жилгородок" на СТЭЦ

4.1.3.2. Планируемое концессионное соглашение в отношении муниципального имущества

Планируется заключение инициативного концессионного соглашения между ПАО «Т Плюс» и МО г. Оренбург в отношении следующего муниципального имущества: 103,444 км тепловых сетей в однотрубном исчислении, здание ЦТП № 101 с оборудованием и оборудование ЦТП №129 и №132, 5 котельных (БМК «Победы», Котельная «ГПТУ-16», Котельная «Дубки», Котельная «Стройгородок», Котельная «Янтарь»).

Таблица 26 – Предлагаемые мероприятия в рамках планируемого концессионного соглашения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Ед. изм.	2031	2032	2033	2034	2035	2036	Итого
1	Реконструкция тепловых сетей	тыс. руб. без НДС	9 630,30	102 802,00	80 702,00	96 497,70	67 556,60	53 250,70	**410 439,30**
1.1	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-132	км в 1тр. исч.		0,119	0,828	0,9	0,573	0,41	**3,872**
1.2	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-129	км в 1тр. исч.		1,042					

Планируемый объем перекладок составляет 3,7% от общей протяженности сетей концессии.

4.1.3.3. Строительство БМК вместо котельной «Овощевод»

Рассматривается мероприятие по строительству новой БМК вместо существующей котельной «Овощевод» с избыточной тепловой мощностью. Более детальная проработка мероприятия планируется в случае заключение концессионного соглашения в отношении муниципального имущества.

4.1.3.4. Строительство новой БМК вместо котельной ИП Герасименко

Рассматривается вариант строительства новой БМК вместо котельной ИП Герасименко с расположением рядом со старой котельной – см. рисунок 105. Мероприятие планируется к рассмотрению в случае заключения концессионного соглашения в отношении муниципального имущества.

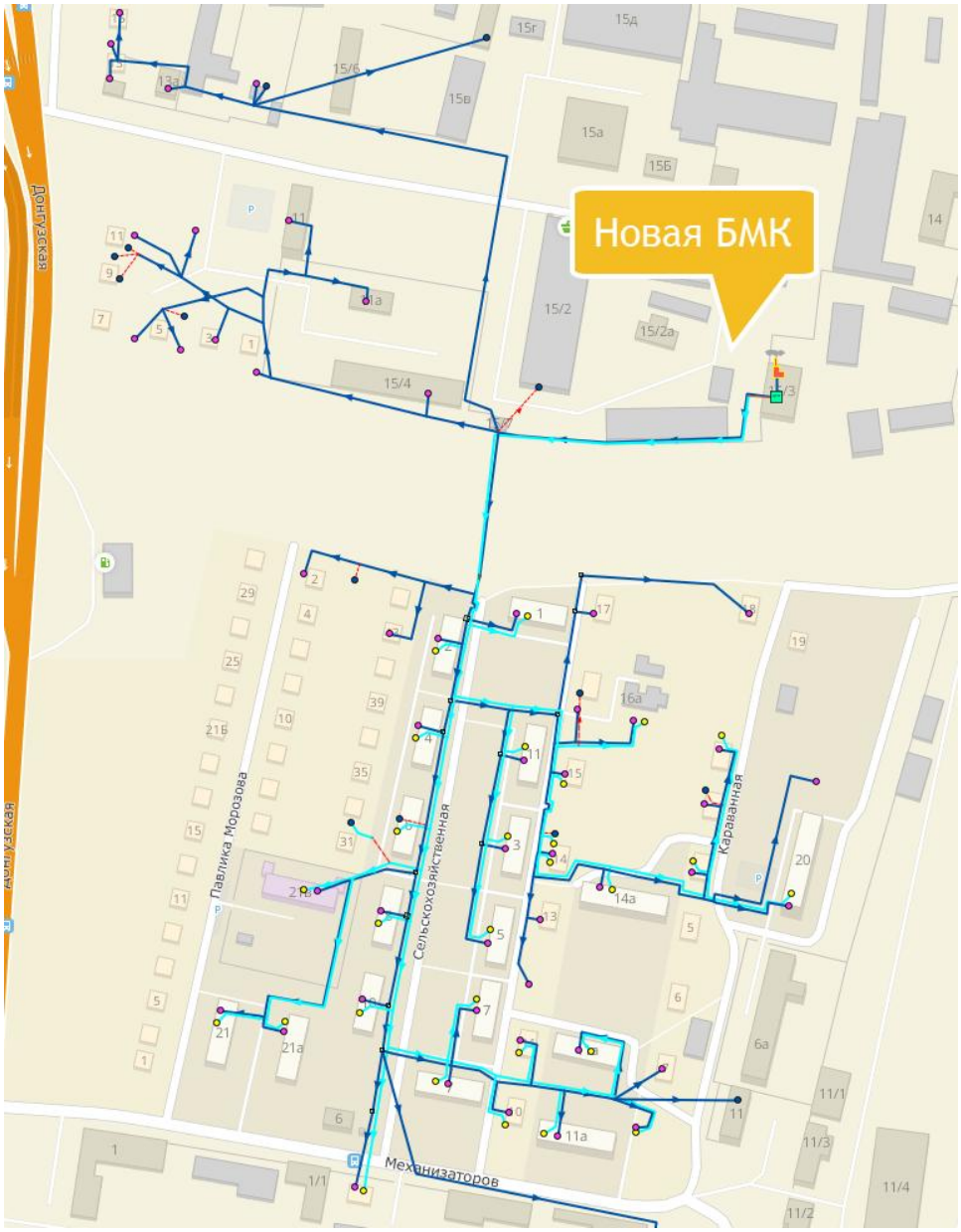


Рисунок 105 – Расположение новой БМК вместо котельной ИП Герасименко

4.1.3.5. Вывод из эксплуатации тепловых сетей АО «Желдорреммаш»

Теплоснабжающей организацией АО «Желдорреммаш» после окончания отопительного периода 2033–2034 планируется вывод из эксплуатации тепловых сетей. Для осуществления теплоснабжения потребителей планируется строительство трёх БМК, см. рисунок ниже.

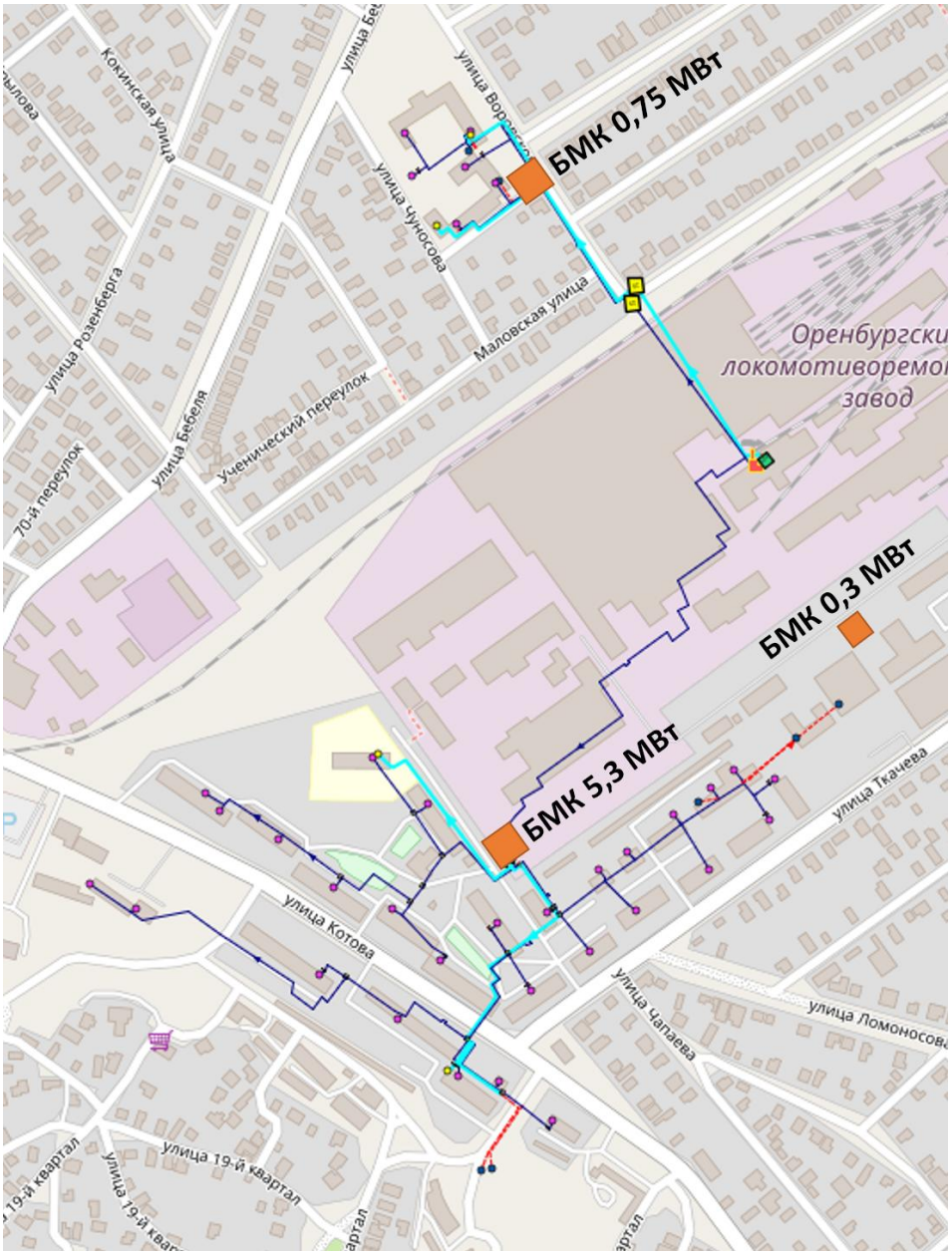


Рисунок 106 – Мероприятия при выводе из эксплуатации тепловых сетей АО «Желдорреммаш»

4.1.4 Устранение существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения за счет перспективных мероприятий

В части 12 Главы 1 обосновывающих материалов определены существующие технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения.

Таблица 27 – Решение существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения за счет перспективных мероприятий

№	Проблема	Решение
1	Разрегулированность систем теплоснабжения	При актуализации схемы теплоснабжения выполнена калибровка электронной модели систем теплоснабжения МО г. Оренбург. На основании откалиброванной модели по результатам наладочного расчета можно получить необходимые диаметры дросселирующих устройств для каждого потребителя. В качестве беззатратного организационного мероприятия, которое позволит решить существующую проблему разрегулированности и увеличенных сопел элеваторов, рекомендуется обновить дросселирующие устройства потребителей согласно результатам наладочного расчета электронной модели.
2	Завышенные договорные тепловые нагрузки потребителей	Повышенные договорные нагрузки связаны с завышенными нагрузками, предоставляемыми потребителями при заключении договоров на теплоснабжения. В связи с этим рекомендуется беззатратное организационное мероприятие по пересмотру договорных нагрузок с существующими потребителями.
3	Износ тепловых сетей	В рамках обоих сценариев предлагается перечень мероприятий по реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, которые позволяют обновлять тепловые сети и снижать их износ. Детальный перечень мероприятий по реконструкция тепловых сетей приведен в Главе 8 Обосновывающих материалов.
4	В настоящее время ряд застройщиков в МО г. Оренбург предпочитает индивидуальное теплоснабжение	В качестве решения проблемы схемой теплоснабжения определено возможное присоединение перспективных потребителей к централизованным источникам тепловой энергии в размере 214 Гкал/ч

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, 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 28).

Таблица 28 – Сравнение отличающихся индикаторов развития системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ при вариантах развития № 1 и 2 к 2044 году

Индикатор развития систем теплоснабжения	Значение индикатора к 2044 году	
	Вариант развития № 1	Вариант развития № 2
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	3384,1	3396,7
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов, тыс. Гкал	3336,4	3352,2
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у. т. /Гкал	278,5	277,8
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у.т. /кВт·ч	154,6	154,3

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

Часть 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, муниципального округа, 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 (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) 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 разработке схемы теплоснабжения МО г. Оренбург до 2044 г. была учтена реконструкция источников для повышения надежности и эффективности.

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

В качестве мероприятий по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ предлагаются мероприятия, приведенные в таблице 29.

Таблица 29 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
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 оС, 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.	2032–2034
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.	2033–2035
001.01.03.14	Техническое перевооружение ВК-3 с заменой поверхностей нагрева	ПИР выполнены в 2020 г. В настоящее время водогрейный котел КВГМ-180 ст. №3 находится на консервации, запрет эксплуатации по условию неудовлетворительного технического состояния. В связи с увеличением тепловых потребителей и перспективного подключения ЖК «Молодой Оренбург» увеличением тепловой нагрузки и увеличения в перспективе расхода СВ до 22 000 т/ч, мероприятие по восстановлению работоспособности ВК ст. №3 для филиала Оренбургского ПАО «Т Плюс необходимо. Без данного мероприятия отсутствует резерв тепловой мощности и, как следствие, возможность отключения ТФУ в период низких температур наружного воздуха для устранения повреждений, что создает риски надежного теплоснабжения потребителей. 1-й этап включен в ГКПЗ 2026г.	2029–2030

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
001.01.03.15	Техническое перевооружение ВК-3 с модернизацией системы безопасного розжига горелок и АСУТП	ПИР выполнены в 2022 г. Мероприятие направлено на повышение надежности работы станции. Шкафы ШУКР, УСО-5000 и УСО-1, применяемые в системе автоматического розжига «АМАКС» в настоящий момент сняты с производства – заменены на ПТК нового поколения. Срок службы электронных блоков ШУКР и УСО в соответствии с ТУ 16-92 ИГФР 468332.017 – 6 лет (срок ввода системы АМАКС 2003 г.). Блоки с истекшим сроком службы в ремонт не принимаются. Существует проблема с заменой вышедших из строя элементов ввиду отсутствия ЗИП.	2030
001.01.03.17	Обеспечение тех.состояния оборудования ТЭЦ	Мероприятие по обеспечению технического состояния оборудования направлены на замену физически изношенного и морально устаревшего оборудования на более высокотехнологичное, повышение энергоэффективности действующего энергетического оборудования, обеспечение бесперебойной выработки электрической и тепловой энергии, увеличение маржинального дохода.	2036–2044

Мероприятия по техническому перевооружению ВК-3 реализуются в период 2029–2030 гг. для увеличения располагаемой тепловой мощности Сакмарской ТЭЦ на 180 Гкал/ч в связи с подготовкой к присоединению крупной площадки перспективной застройки ЖК Молодой Оренбург. Более ранний срок реализация мероприятия нецелесообразен по причине наличия резерва тепловой мощности не менее 119 Гкал/ч.

В таблице ниже представлен перспективный план ремонтов основного оборудования.

Таблица 30 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника
2026 г.				
ТГМ-84А	КА	1	ТР	Типовой объем
ТГМ-84А	КА	2	ТР	Типовой объем. ТД барабана, потолочный пароперегреватель, трубопровод от барабана к водоуказательным колонкам
ТГМ-84Б	КА	3	ТР	Типовой объем
ТГМЕ-464	КА	4	СР	Контроль металла, ремонт обмуровки
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	Типовой объем
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	Типовой объем
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	Типовой объем
КВГМ-209-150	ПВК	5	ТР	Типовой объем
ПТ-65-130/13	ТА	1	ТР	Замена трубок и трубных досок конденсатора (правая половина). 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	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	КР	КМ элементов ТА, замена лопаток 30 ст в заводских условиях, модернизация виброконтроля
Т-60-130	ТА	4	ТР	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	Техосвидетельствование, 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	Бороскопирование проточной части, проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
2027 г.				
ТГМ-84А	КА	1	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМ-84А	КА	1	ТР	Контроль металла элементов котла
ТГМ-84А	КА	2	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМ-84А	КА	2	КР	Ремонт горелок с заменой газовыпускных колец, ремонт обмуровки, проведение ЭПБ
ТГМ-84А	КА	2	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМ-84Б	КА	3	ТР	Устранение текущих дефектов

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМЕ-464	КА	4	Впр	ЭПБ ДТр№2
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	Контроль металла трубопроводов в пределах котла, коллектров паропрегревателей, проведение ЭПБ
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	Устранение текущих дефектов
ПТ-65-130/13	ТА	1	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	КР	КМ элементов ТА, ремонт лопаток РНД в заводских условиях, ремонт арматуры поперечной связи
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	-
КВГМ-209-150	ПВК	5	ТР	-
2028 г.				
ТГМ-84А	КА	1	ТР	Типовой объем
ТГМ-84А	КА	1	КР	Проведение ЭПБ, ремонт обмуровки
ТГМ-84А	КА	1	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМ-84А	КА	2	ТР	Типовой объем
ТГМ-84А	КА	2	ТР	Контроль металла элементов котла
ТГМ-84Б	КА	3	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМ-84Б	КА	3	ТР	Техдиагностирование барабана, коллектора НПП, проведение ЭПБ
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	Техдиагностирование элементов котла
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	Устранение текущих дефектов
ПТ-65-130/13	ТА	1	ТР	Проведение бороскопирования проточной части, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	СР	Техдиагностирование
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	Типовой объем
КВГМ-209-150	ПВК	5	ТР	Типовой объем
2029 г.				
ТГМ-84А	КА	1	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМ-84А	КА	1	ТР	Типовой объем
ТГМ-84А	КА	2	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМ-84А	КА	2	ТР	Типовой объем
ТГМ-84Б	КА	3	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМ-84Б	КА	3	ТР	Типовой объем
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	Устранение текущих дефектов
ТГМЕ-464	КА	4	КР	Замена набивки РВП, уплотнений РВП, Проведение ЭПБ
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	Типовой объем
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	Устранение текущих дефектов
ПТ-65-130/13	ТА	1	КР	Контроль осевого канала
ПТ-65-130/13	ТА	1	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	Проведение бороскопирования,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	Ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	Техперевооружение с заменой поверхностей нагрева
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	Типовой объем
КВГМ-209-150	ПВК	5	ТР	Типовой объем
2030 г.				
ТГМЕ-464	КА	5	КР	Ремонт обмуровки
Т-60-130	ТА	4	КР	Типовой ремонт
Т-60-130	ТА	4	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
Т-110/120-130	ТА	5	КР	КМ элементов ТА
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	Техперевооружение с заменой поверхностей нагрева
2031 г.				

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника
ТГМ-84Б	КА	3	КР	Ремонт обмуровки

В 2029 г. на турбоагрегате ПТ-65-130/13 ст. № 1 планируется выполнить капитальный ремонт. Планируемый год проведения ЭПБ для продления ресурса турбоагрегата – не позднее 2035 г. Ранее ЭПБ для продления ресурса не проводилась.

В 2026 г. на турбоагрегате ПТ-65/75-130/13 ст. № 2 планируется выполнить капитальный ремонт, а также произвести замену лопаток 30 ст. в заводских условиях, выполнить модернизацию виброконтроля лопаток РНД в заводских условиях. В 2027 г. на турбоагрегате Т-110/120-130 ст. № 6 планируется выполнить капитальный ремонт, а также произвести ремонт лопаток РНД в заводских условиях. Планируемый год проведения ЭПБ для продления ресурса турбоагрегата – не позднее 2029 г. Ранее ЭПБ для продления ресурса не проводилась.

В 2030 г. на турбоагрегате Т-60-130 ст. № 4 планируется выполнить капитальный ремонт. Планируемый год проведения ЭПБ для продления ресурса турбоагрегата – не позднее 2033 г. Ранее ЭПБ для продления ресурса не проводилась.

В 2030 г. на турбоагрегате Т-110/120-130 ст. № 5 планируется выполнить капитальный ремонт. Планируемый год проведения ЭПБ для продления ресурса турбоагрегата – не позднее 2030 г. Последнее проведенное ЭПБ для продления ресурса турбоагрегата выполнено в 2025 г.

В 2027 г. на турбоагрегате Т-110/120-130 ст. № 6 планируется выполнить капитальный ремонт. Планируемый год проведения ЭПБ для продления ресурса турбоагрегата – не позднее 2027 г.

Последнее проведенное ЭПБ для продления ресурса турбоагрегата выполнено в 2022 г.

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 на Сакмарскую ТЭЦ

В таблице 31 представлены мероприятия по выводу из эксплуатации котельных с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Информация приведена по мероприятиям в пределах горизонта планирования схемы теплоснабжения – до 2044 года. Подробное описание мероприятий представлено п. 4.2 Главы 8.

Таблица 31 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоед. нагрузка потр., Гкал/час	Переключение на	Срок переключения, год
Перевод тепловых нагрузок на Сакмарскую ТЭЦ (система теплоснабжения СТЭЦ + БМК «Уральская»)				
Котельная «Кадетский корпус»	5,8	4,8	Сакмарская ТЭЦ, БМК «Уральская»	2028
Котельная «Набережная»	6,0	2,4		2028
Итого	**11,8**	**7,2**		

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.

5.5.2 Модернизация системы газораспределения и газопотребления котельных

Шифр мероприятия: 001.01.01.20.

В 2019 г. были выполнены СМР по котельным «Харьковская», «Облтубдиспансер», «ГПТУ № 16», ПИР по котельным «Кадетский корпус», «8 квартал», «Харьковская» (актуализация проекта).

Объем работ по техническому перевооружению газового хозяйства предусматривает:

– замену выработавших свой ресурс горелок на реконструируемых котлоагрегатах на горелочные устройства типа «ГМГ» и др., и их подбор расчетным путем по производительности котлов;

– приведение системы газораспределения и газоснабжения в соответствие с требованиями пунктов 29, 61, 62, 65, 69, 70, 78 ФНиП в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления» приказ №542 от 15.11.2013г.

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.

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.

В планируемом периоде изменения температурных графиков коснутся только БМК «Оренбургская» после изменения излома с Т1 = 70 ºС на 72 ºС.

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.

В табличном и графическом виде графики представлены в Приложении 7 Главы 1.

Затраты на изменение температурных графиков отсутствуют.

В таблице ниже приведены перспективные температурные графики отпуска тепловой энергии, планируемые к применению на отопительный сезон 2026/2044, а также дальнейшие изменения в связи с переводом тепловой нагрузки потребителей котельных «Набережных» и «Кадетский корпус» которые ликвидируются. Температурные графики остальных источников теплоснабжения в перспективном периоде остаются без изменений относительного базового года.

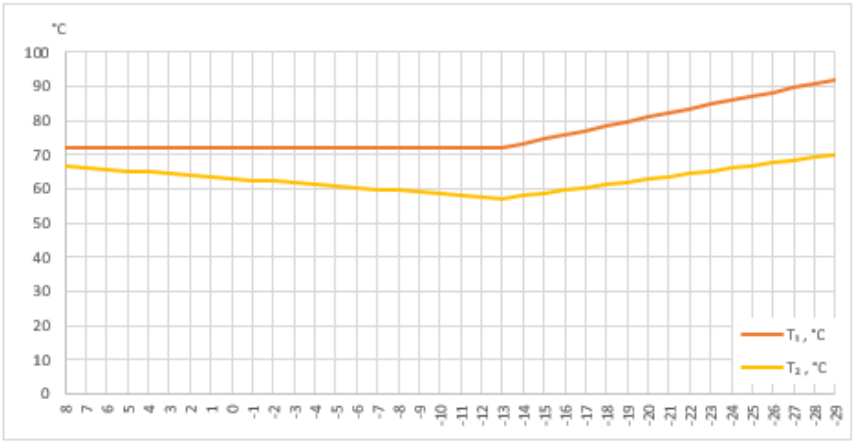
Таблица 32 – Базовый и перспективный температурный график в системах теплоснабжения

Система теплоснабжения	Утвержденные температурные графики на ОЗП 2025/2026 гг..,°С	Планируемый 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	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	92–72 ºС с изломом Т1 на 72 ºС
Котельная «Гугучинская»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома

Система теплоснабжения	Утвержденные температурные графики на ОЗП 2025/2026 гг..,°С	Планируемый температурный график, °С
Котельная «Карачи»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Лесозащитная»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Туркестанская»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Чичерина»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Янтарь»	101–70 ºС без излома	101–70 ºС без излома
Котельная «Советская»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Дубки»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Авиагородок»	111–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	111–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная «ЖБК»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «4 квартал»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
	Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.	Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «Кадетский корпус»	92–70 ºС без излома	Ликвидация источника, перевод потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
Котельная «Набережная»	92–70 ºС без излома	Ликвидация источника, перевод потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
Котельная «Харьковская»	101–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС и срезкой Т1 на 95 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС и срезкой Т1 на 95 ºС
Котельная «Орентрикотаж»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «11 квартал»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Овощевод»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «67 городок»	101–70 ºС без излома	101–70 ºС без излома
Котельная «Бр. Коростелевых»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Мебельная фабрика»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Мебельный комбинат»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «ЖДТ»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «ОГАУ»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Тексорен»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Черепановых»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «СОК»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Стройгородок»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «ОКБ-1»	отсутствует	отсутствует
Котельная «Гаражи УВД»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Инфекционная больница»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
БМК «Победы»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Самолетная»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Тубдиспансер»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Детский сад № 77»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Больница восстановительного лечения»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Дубицкого»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
БМК «Третьяка»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «ЖСК»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Ногина»	101–70 ºС без излома	101–70 ºС без излома
Котельная «МЧ»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «ГПТУ-16»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Школа №14»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Бердянка»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Каргала»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Краснохолм»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Городище»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Горбольница»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Перинатальный центр»	106–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	106–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная «ЦТП «Авиагородок»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	92–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС	92–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдоррем-маш»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома

Система теплоснабжения	Утвержденные температурные графики на ОЗП 2025/2026 гг..,°С	Планируемый температурный график, °С
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная АО «Парк»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная «Путепроводная, 15/4»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
Котельная ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Оренбургской области	92–70 ºС без излома	92–70 ºС без излома
БМК «Уральская»	143–70 ºС, с верхней срезкой по температуре Т1 на 120 ºС	143–70 ºС, с верхней срезкой по температуре Т1 на 120 ºС
Котельная АО «ПО «Стрела»	105/70 (без излома)	105/70 (без излома)
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	95/70 (излом на 70)	95/70 (излом на 70)
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	90 / 70	90 / 70
Котельная «Пролетарская» (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 5 МКД	115 / 70	115 / 70
Котельная № 50	90 / 70	90 / 70
Котельная № 96	95 / 70	95 / 70
Котельная № 14	90 / 70	90 / 70
Котельная ООО «Любимый дворик»	90 / 70	90 / 70
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 3 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 5 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 6 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 7 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 8 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 9 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 10 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 11 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 21 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 22 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 13 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 1 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 2 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная № 4 (крышная)	90 / 70	90 / 70
Котельная ООО СК «СССР»	95 / 70	95 / 70

СТ-2: БМК «Оренбургская»				
8	72,0	66,6	1 114	1 114
7	72,0	66,2	1 114	1 114
6	72,0	65,7	1 114	1 114
5	72,0	65,3	1 114	1 114
4	72,0	64,8	1 114	1 114
3	72,0	64,4	1 114	1 114
2	72,0	63,9	1 114	1 114
1	72,0	63,5	1 114	1 114
0	72,0	63,0	1 114	1 114
-1	72,0	62,6	1 114	1 114
-2	72,0	62,1	1 114	1 114
-3	72,0	61,7	1 114	1 114
-4	72,0	61,2	1 114	1 114
-5	72,0	60,8	1 114	1 114
-6	72,0	60,3	1 114	1 114
-7	72,0	59,9	1 114	1 114
-8	72,0	59,4	1 114	1 114
-9	72,0	59,0	1 114	1 114
-10	72,0	58,5	1 114	1 114
-11	72,0	58,1	1 114	1 114
-12	72,0	57,6	1 114	1 114
-13	72,0	57,2	1 114	1 114
-14	73,2	57,9	1 114	1 114
-15	74,5	58,8	1 114	1 114
-16	75,8	59,6	1 114	1 114
-17	77,0	60,4	1 114	1 114
-18	78,3	61,2	1 114	1 114
-19	79,6	62,1	1 114	1 114
-20	80,8	62,9	1 114	1 114
-21	82,1	63,7	1 114	1 114
-22	83,4	64,5	1 114	1 114
-23	84,6	65,3	1 114	1 114
-24	85,8	66,1	1 114	1 114
-25	87,1	66,9	1 114	1 114
-26	88,3	67,7	1 114	1 114
-27	89,6	68,5	1 114	1 114
-28	90,8	69,2	1 114	1 114
-29	92,0	70,0	1 114	1 114



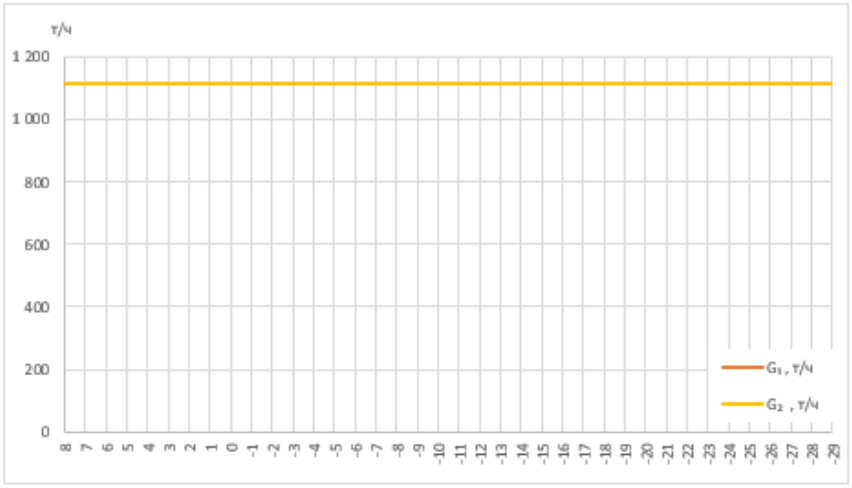


Рисунок 107 Температурный график в табличном и графическом виде для БМК «Оренбургская» в планируемый период после изменения излома с Т1 = 70 ºС на 72 ºС

В таблице ниже приведены перспективные температурные графики ЦТП, планируемые к применению на отопительный сезон 2025/2044.

Таблица 33 – 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 не планируется.

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.

Часть 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 поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

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

В таблице 34 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 81-02-13-2026. Сборник № 13. Наружные тепловые сети [16].

Таблица 34 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки[2]

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ШП 3.16/19	гараж №81, 82, 83, 84	ул. Просторная, 13	59	2026	32	Подземная бесканальная	ППУ	995
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.5	жилая застройка	ул. Брестская	131	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 794
Сакмарская ТЭЦ	ТК 3.5	МКД	пр-т Дзержинского, 28/2	83	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 787
Сакмарская ТЭЦ	Павильон 2.3	ТК-2 ЖК Северные ворота 1	ЖК Северные ворота	211	2026	300	Подземная бесканальная	ППУ	13 365
Сакмарская ТЭЦ	ТК-2 ЖК Северные ворота 1	ЖД №6	ЖК Северные ворота	281	2030	80	Подземная бесканальная	ППУ	6 837
Сакмарская ТЭЦ	ТК-2 ЖК Северные ворота 1	ЖД №7	ЖК Северные ворота	201	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	5 235
Сакмарская ТЭЦ	ТК-2 ЖК Северные ворота 1	ЖД №1	ЖК Северные ворота	260	2028	100	Подземная бесканальная	ППУ	6 009
Сакмарская ТЭЦ	ТК-2 ЖК Северные ворота 1	новая ЖК Северные ворота 2	ЖК Северные ворота	394	2026	200	Подземная бесканальная	ППУ	17 511

[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.

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №2	ЖК Северные ворота	152	2029	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 662
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	паркинг с нежилыми помещениями	ЖК Северные ворота	177	2032	32	Подземная бесканальная	ППУ	3 822
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №3а	ЖК Северные ворота	110	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 435
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №3б	ЖК Северные ворота	110	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 380
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №5	ЖК Северные ворота	164	2029	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 936
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №4а	ЖК Северные ворота	120	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 476
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №4б	ЖК Северные ворота	169	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	3 498
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №4в	ЖК Северные ворота	129	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 669
Сакмарская ТЭЦ	Узел ш Загородное, 3	Здание главного корпуса	Загородное шоссе, 3/4	69	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 254
Сакмарская ТЭЦ	Павильон 2.3	ТК-1 ЖК «Северные ворота» дома 1-5	ЖК Северные ворота	249	2030	150	Подземная бесканальная	ППУ	8 456
Сакмарская ТЭЦ	ТК-1 ЖК «Северные ворота» дома 1-5	Жилой дом № 1	ЖК Северные ворота	72	2030	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 533
Сакмарская ТЭЦ	ТК-1 ЖК «Северные ворота» дома 1-5	Жилой дом № 2	ЖК Северные ворота	34	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	780
Сакмарская ТЭЦ	ТК-1 ЖК «Северные ворота» дома 1-5	Жилой дом № 5	ЖК Северные ворота	51	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 287
Сакмарская ТЭЦ	ТК-1 ЖК «Северные ворота» дома 1-5	Жилой дом № 4	ЖК Северные ворота	119	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 840
Сакмарская ТЭЦ	ТК-1 ЖК «Северные ворота» дома 1-5	Жилой дом № 3	ЖК Северные ворота	110	2031	50	Подземная бесканальная	ППУ	2 452
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.16	новая 20А мкр. СВЖР	20А мкр	587	2026	400	Подземная бесканальная	ППУ	53 237
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №7	20А мкр	140	2028	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 235
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №8	20А мкр	183	2028	100	Подземная бесканальная	ППУ	4 228
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №6	20А мкр	191	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	5 243
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №5	20А мкр	90	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 474
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №4	20А мкр	291	2028	125	Подземная бесканальная	ППУ	8 321

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №3	20А мкр	201	2028	125	Подземная бесканальная	ППУ	5 742
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №2	20А мкр	125	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 678
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №1	20А мкр	212	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	5 597
Сакмарская ТЭЦ	ТК для МО, ГП39	МО по ТУ и ГП 39 дальняя	МО, ГП39	2485	2031	400	Подземная бесканальная	ППУ	275 330
Сакмарская ТЭЦ	НО 60 шайба	ТК для МО, ГП39	МО, ГП39	600	2031	800	Подземная бесканальная	ППУ	133 787
Сакмарская ТЭЦ	ТК для МО, ГП39	ГП ЖК Молодой Оренбург. МКД -1	МО, ГП39	423	2034	500	Подземная бесканальная	ППУ	57 382
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39 дальняя	Жилой дом № 2	МО, ГП39	85	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 031
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39 дальняя	Жилой дом № 1	МО, ГП39	52	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 315
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39 дальняя	ГП-2 ЖК Молодой Оренбург. МКД -2	МО, ГП39	127	2034	400	Подземная бесканальная	ППУ	15 876
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №11	20А мкр.	175	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	4 096
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №9	20А мкр.	210	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	4 914
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №10	20А мкр.	281	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	6 558
Сакмарская ТЭЦ	Узел	административное здание	ул. Александрова,	106	2027	32	Подземная бесканальная	ППУ	1 868
Сакмарская ТЭЦ	ТК 2.67/1/2	жилой дом	по ул. Липовой	137	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 947
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.13А	МКД	ул. Диагностики,	119	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 563
Сакмарская ТЭЦ	Узел	ЖД № 11	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой	14	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	306
Сакмарская ТЭЦ	Узел	ЖД № 10	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой	52	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 130
Сакмарская ТЭЦ	Узел	ЖД № 12, ИТП_2	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой	66	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 191
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/3	ЖД №10	мкр. им. Рокоссовского	36	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	772
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/3	ЖД №5_бс №6.4-6.6	мкр. им. Рокоссовского	28	2028	70	Подземная бесканальная	ППУ	588
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/3	ЖД №7	мкр. им. Рокоссовского	35	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	770

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/1	ЖД №11, ИТП 1	мкр. им. Рокоссовского	21	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	405
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/1	ТК на ЖД №6, 8 мкр. им. Рокоссовского	мкр. им. Рокоссовского	141	2026	200	Подземная бесканальная	ППУ	6 273
Сакмарская ТЭЦ	ТК на ЖД №6, 8 мкр. им. Рокоссовского	ЖД №8	мкр. им. Рокоссовского	23	2029	100	Подземная бесканальная	ППУ	548
Сакмарская ТЭЦ	ТК на ЖД №6, 8 мкр. им. Рокоссовского	ЖД №6, ИТП 1	мкр. им. Рокоссовского	16	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	337
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/1	ЖД №4	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой	101	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 174
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/1	ЖД №5_бс №6.1-6.3	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой	73	2028	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 538
Сакмарская ТЭЦ		Торговый центр	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой	14	2026	32	Подземная бесканальная	ППУ	242
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/7	ЖД №9	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой	309	2030	80	Подземная бесканальная	ППУ	7 524
Сакмарская ТЭЦ	ТК1.3/11/8	новая ЖК Транспортный 1	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой	97	2026	200	Подземная бесканальная	ППУ	4 313
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	новая ЖК Транспортный 1	ЖК Транспортный	115	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 041
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №4 ИТП №1/1 и детский сад в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	29	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	595
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилойдом №3 ИТП №3/2 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	83	2028	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 748
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Детский сад	ЖК Транспортный	104	2029	50	Подземная бесканальная	ППУ	2 139
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №3.	ЖК Транспортный	104	2027	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 103
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №2 ИТП №2 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	13	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	278
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №3 ИТП №3/1 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	57	2027	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 148
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖК Транспортный	374	2030	200	Подземная бесканальная	ППУ	19 539
Сакмарская ТЭЦ	УТ 3.22/10/16/6	нежилое здание	пр-т Победы,	181	2027	32	Подземная бесканальная	ППУ	3 191

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ТК на ЖД №6, 8 мкр. им. Рокоссовского	ТК-ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	ТК-ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	85	2026	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 469
Сакмарская ТЭЦ	ТК-ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	ЖД №6, ТАЗ, детский сад	ТК-ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	22	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	577
Сакмарская ТЭЦ	ТК-ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	ЖД №6, ИТП 2	ТК-ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	31	2027	70	Подземная бесканальная	ППУ	621
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №1 ИТП	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	360	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	8 237
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №4 ИТП №1	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	59	2033	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 427
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №3 ИТП	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	136	2032	80	Подземная бесканальная	ППУ	3 594
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №2 ИТП	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	215	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	5 114
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №6 ИТП №2	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	243	2038	70	Подземная бесканальная	ППУ	7 663
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №6 ИТП №1	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	149	2039	50	Подземная бесканальная	ППУ	4 573
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №5 ИТП №2	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	63	2036	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 848
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №5 ИТП №1	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	68	2035	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 914
Сакмарская ТЭЦ	ТК пр-т Победы МЖЗ	ЖД №4 ИТП №2	пр-т Победы, многоэтажная жилая застройка,	64	2034	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 733
Сакмарская ТЭЦ	УТ ул Фронтовиков, 8/1	ЖД №7, ИТП1	ЖК пр. Автоматики	86	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 684
Сакмарская ТЭЦ	УТ ул Фронтовиков, 8/1	храм	ЖК пр. Автоматики	54	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 434
Сакмарская ТЭЦ	УТ ул Фронтовиков, 8/1	ТК ЖК пр. Автоматики	ЖК пр. Автоматики	189	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	5 187
Сакмарская ТЭЦ	ТК ЖК пр. Автоматики	ЖД №9	ЖК пр. Автоматики	146	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	3 137
Сакмарская ТЭЦ	ТК ЖК пр. Автоматики	Жилой дом №8 ИТП №1	ЖК пр. Автоматики	98	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 339
Сакмарская ТЭЦ	ТК ЖК пр. Автоматики	Жилой дом №10 ИТП №1	ЖК пр. Автоматики	45	2029	70	Подземная бесканальная	ППУ	981
Сакмарская ТЭЦ	УТ7	Жилой дом №8 ИТП №2	ЖК пр. Автоматики	82	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 041

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ТК ЖК пр. Автоматики	Жилой дом №10 ИТП №2	ЖК пр. Автоматики	74	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 701
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.26/22/1А/4	пристрой к зданию ФОК	ул. Новая, 17/1	109	2026	32	Подземная бесканальная	ППУ	1 843
Сакмарская ТЭЦ	Узел	нежилое здание (мед. центр)	ул. Шевченко, 18	29	2027	32	Подземная бесканальная	ППУ	518
Сакмарская ТЭЦ	Врезка 107/3 Жилой дом ч/д ул Калининградская, 23а	здание хоз. назначения и пром. цех с АБК	ул. Калининградская, 23а	190	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	3 450
Сакмарская ТЭЦ	Узел	СОШ №48 реконструкция	ул. Красина,43а	100	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 823
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.45/4	административно-торговый комплекс	ул. Терешковой, №83/1	177	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	3 224
Сакмарская ТЭЦ	Узел	административное здание	ул. Цвиллинга,14/1,	54	2027	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 021
Сакмарская ТЭЦ	ТК 45/25	Оренбургский государственный цирк	ул. Кобозева, 45	49	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 091
Сакмарская ТЭЦ	ТК 5	Тех. присоединение зданий (ООО «Башня»)	пер. Матросский, 4	30	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	546
Котельная «Советская»	УТ 31а/1	Дом Тимашевых , 1770г.	ул. Советская, 32	17	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	301
Котельная «Советская»	УВ Советская 32 Театр кукол	Сохранение объекта культурного наследия «Дом Тимашевых , 1770г.» Флигель 1 и 2	ул. Советская, 32	25	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	460
Сакмарская ТЭЦ	ТК 75/32/4	административно-технический комплекс	земельный участок с кадастровым номером 56:44:0236002:9	42	2029	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 017
Сакмарская ТЭЦ	ТК 75/34	нежилое здание	ул. Кобозева, 3	23	2026	32	Подземная бесканальная	ППУ	398
Сакмарская ТЭЦ	Узел	ОНС административное здание	ОНС административное здание	21	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	378
Сакмарская ТЭЦ	ул Туркестанская, 149	МКД	ЖК Туркестанская, Ленинградская, Чкалова, Уральская	110	2029	150	Подземная бесканальная	ППУ	3 595
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4	ЖД №25.	ЖК Дубки	76	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 695
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4	ЖД №26.	ЖК Дубки	145	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 223
Сакмарская ТЭЦ	ТК ул Эссена, 12	ЖД №20.	ЖК Дубки	54	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 142

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ТК 2	ТАЗ №2	ЖК Дубки	121	2032	50	Подземная бесканальная	ППУ	2 803
Сакмарская ТЭЦ	ТК 2	ЖД №4	ЖК Дубки	75	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 886
Сакмарская ТЭЦ	ТК 2	ЖД №3	ЖК Дубки	82	2030	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 984
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1	ЖД №2	ЖК Дубки	102	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 387
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1	ЖД №1+ТАЗ №1	ЖК Дубки	57	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 278
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.(НОЗ/1)	Жд №6	ЖК Дубки	41	2027	50	Подземная бесканальная	ППУ	779
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.(НОЗ/1)	Жд №5, ТАЗ №4	ЖК Дубки	86	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 269
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.(НОЗ/3)	ТАЗ №3	ЖК Дубки	128	2026	32	Подземная бесканальная	ППУ	2 171
Сакмарская ТЭЦ	УТ 3.1	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (1 очередь)	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (1 очередь)	56	2030	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 745
Сакмарская ТЭЦ	Изменение способа прокладки	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (2 очередь)	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (2 очередь)	27	2030	80	Подземная бесканальная	ППУ	654
Сакмарская ТЭЦ	Изменение способа прокладки	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (3 очередь)	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (3 очередь)	105	2030	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 547
Сакмарская ТЭЦ	Разветвление №4 Ст.102	ТК ЖК «Оренбуржье»	ТК ЖК «Оренбуржье»	158	2030	80	Подземная бесканальная	ППУ	3 833
Сакмарская ТЭЦ	ТК ЖК «Оренбуржье»	МКД 2	МКД 2 ТК ЖК «Оренбуржье	112	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 670
Сакмарская ТЭЦ	ТК ЖК «Оренбуржье»	МКД 1	МКД 1 ТК ЖК «Оренбуржье	49	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 125
Котельная «Дубки»	Узел	Оренбургское участковое лесничество	Квартал 51 выдела 20,21, части выделов 14,15,29	181	2026	32	Подземная бесканальная	ППУ	3 079
Котельная «Дубки»	УТ 5	два корпуса	зона отдыха Дубки ДООЛ Заря	96	2027	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 807

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Котельная «Карачи»	Проектируемая ТК	МКД	МКД, ул. Центральная/ ул. Весенняя	59	2027	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 118
Котельная «Карачи»	Проектируемая ТК	Детская школа искусств	Детская школа искусств	55	2029	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 136
БМК «Оренбургская»	ТК 2.25	гараж	ул. Кольцевая, 23/2, гараж	101	2027	32	Подземная бесканальная	ППУ	1 791
Котельная «Гугучинская»	УВ 1/23/1	отдельное одноэтажное здание литер Е1	пер. Ивановский, 34	29	2026	32	Подземная бесканальная	ППУ	489
Сакмарская ТЭЦ	ТК-Уральская	ГП МКД ЖК Дубки от Уральской	ГП МКД ЖК Дубки от Уральской	643	2034	150	Подземная бесканальная	ППУ	25 673
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 133	ГП ЖК Оренбуржье-2	ГП ЖК Оренбуржье-3	645	2034	40	Подземная бесканальная	ППУ	15 567
Сакмарская ТЭЦ	ТК новая-ЖК Европа-Азия	ГП ЖК Европа-Азия	ГП ЖК Европа-Азия	311	2031	150	Подземная бесканальная	ППУ	11 012
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.50/12	ГП ЖК Юбилейный	ГП ЖК Юбилейный	563	2034	70	Подземная бесканальная	ППУ	15 135
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 290	ГП микрорайон 20А. ОЗ	ГП микрорайон 20А. ОЗ	100	2026	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 908
Сакмарская ТЭЦ	ТК-2 ЖК Северные ворота 1	ГП ЖК Северные ворота МКД	ГП ЖК Северные ворота МКД	78	2031	200	Подземная бесканальная	ППУ	4 246
Сакмарская ТЭЦ	Узел	ГП МКД вдоль ул. Рокоссовского, пр. Автомобилистов	ГП МКД вдоль ул. Рокоссовского, пр. Автомобилистов	94	2031	150	Подземная бесканальная	ППУ	3 346
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 153 М3	ГП ЖК пр. Автоматики, 8/5. МКД	ГП ЖК пр. Автоматики, 8/5. МКД	128	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 327
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 153 М3	ГП ЖК пр. Автоматики, 8/5. ОЗ	ГП ЖК пр. Автоматики, 8/5. ОЗ	261	2044	150	Подземная бесканальная	ППУ	15 579
Котельная «Авиагородок»	ТК мкр. Авиагородок. МКД	мкр. Авиагородок. МКД	мкр. Авиагородок. МКД	226	2034	150	Подземная бесканальная	ППУ	9 032
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ГП микрорайон 20А. МКД	20А мкр. СВЖР	34	2031	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 220
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП	Жилой дом № 3	На территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	5	2034	100	Подземная бесканальная	ППУ	147
Сакмарская ТЭЦ	УТ4	Жилой дом № 2	На территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	25	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	620
Сакмарская ТЭЦ	УТ4	Жилой дом № 4	На территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	25	2036	100	Подземная бесканальная	ППУ	797

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	УТ5	Жилой дом № 1	На территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	30	2030	100	Подземная бесканальная	ППУ	752
Сакмарская ТЭЦ	ул Комсомольская, 180	Офисное здание	На территории бывшей инфекционной больницы на ул. Комсомольская	10	2034	50	Подземная бесканальная	ППУ	251
Котельная «Лесозащитная»	УТ 13	Административный корпус	ул. Шевченко д.249	100	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 221
Котельная «Лесозащитная»	УТ 30	многоквартирный жилой дом с подземным паркингом и встроенными нежилыми помещениями на первом этаже	ул. Карагандинская	10	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	222
ИТОГО:									**992 931**

6.2.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации

6.2.2.1. Предложения по уменьшению диаметров тепловых сетей

Перечень участков тепловых сетей со скоростью теплоносителя менее 0,3 м/с, с учетом перспективной тепловой нагрузки представлен в Приложении 3 главы 8. Для повышения энергоэффективности реконструкцию тепловых сетей с уменьшением их диаметра рекомендуется выполнять при замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

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

6.4.1 Переключение тепловых нагрузок контура котельных - Котельная «Кадетский корпус», Котельная «Набережная» на контур централизованного теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ

Для закрытия котельной «Кадетский корпус», котельной «Набережная» планируется строительство БМЦТП «Набережная - Кадетский корпус» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали Сакмарской ТЭЦ. Также предполагается переключение ИТП «13 Жилгородок» к новому БМЦТП.

Таблица 35 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельных «Кадетский корпус», «Набережная» и ИТП «13 Жилгородок» на Сакмарскую ТЭЦ

D трубопровода для Т1, Т2, мм	D трубопровода для Т3, мм	D трубопровода для Т4, мм	Вид прокладки тепловой сети	$\sum L1_{тр}$, м	Строительство/ Реконструкция	Наименование участка
325	110	75	ТС канал	99,6	Строительство	БМЦТП → ТК-26б
325	110	75	ТС канал	741,4	Реконструкция	
325	110	75	ТС футляр	48	Реконструкция	
325	110	75	ТС футляр	28,6	Строительство	
159	-	-	ТС канал	13,9	Реконструкция	бескамерная врезка → ТК-1
133	63	50	ТС надзем	166,6	Реконструкция	ТК-1/1 → М.П.
133	50	40	ТС футляр	25,4	Реконструкция	
159	-	-	в ТК	2	Реконструкция	ТК-1
133	110/63	75/50	в ТК	9,6	Реконструкция	ТК-1/1
325	110	75	в ТК	9	Реконструкция	ТК-1/2
325	110	75	в ТК	5	Строительство	ТК-26б

D трубопровода для Т1, Т2, мм	D трубопровода для Т3, мм	D трубопровода для Т4, мм	Вид прокладки тепловой сети	$\sum L1_{тр}$, м	Строительство/ Реконструкция	Наименование участка
325	110	160	ТС канал	515,6	Строительство	БМЦТП → ТК-2Б
325	110	160	ТС канал	210	Реконструкция	
159	110	145	ТС бесканал	180	Строительство	
325	160	110	ТС футляр	74,4	Строительство	
325	110	75	ТС канал	116,6	Реконструкция	ТК-2Б → ТК-3А
273	110	75	ТС канал	144,2	Реконструкция	
219	90	63	ТС канал	324,4	Реконструкция	
125	75	63	ТС канал	210	Реконструкция	ТК-2 → ЖД №17/4
89	-	-	ТС канал	12,1	Реконструкция	ТК-2 → ЖД №17е
89	-	-	ТС подвал	28	Строительство	подвал ЖД №17е
90	90	90	ТС канал	22,8	Реконструкция	ТК-1А → ЖД №17б
90	110	110	ТС подвал	136	Реконструкция	подвал ЖД №17б
325	160	110	ТК №8	20	Строительство	ТК-1/1А
325/90/57	160/90	110/90	в ТК	48	Реконструкция	ТК-1А
325/125/100/80	160/75/50	110/63/32	в ТК	46	Реконструкция	ТК-2
325	160/110	110/75	в ТК	17	Реконструкция	ТК-2Б
325/273/89	110/63	75/50	в ТК	15	Реконструкция	ТК-2В
273/219/159	110/90/50	75/63/40	в ТК	22	Реконструкция	ТК-3
Итого				**1161,2**	**Строительство**	
				2130	**Реконструкция**	

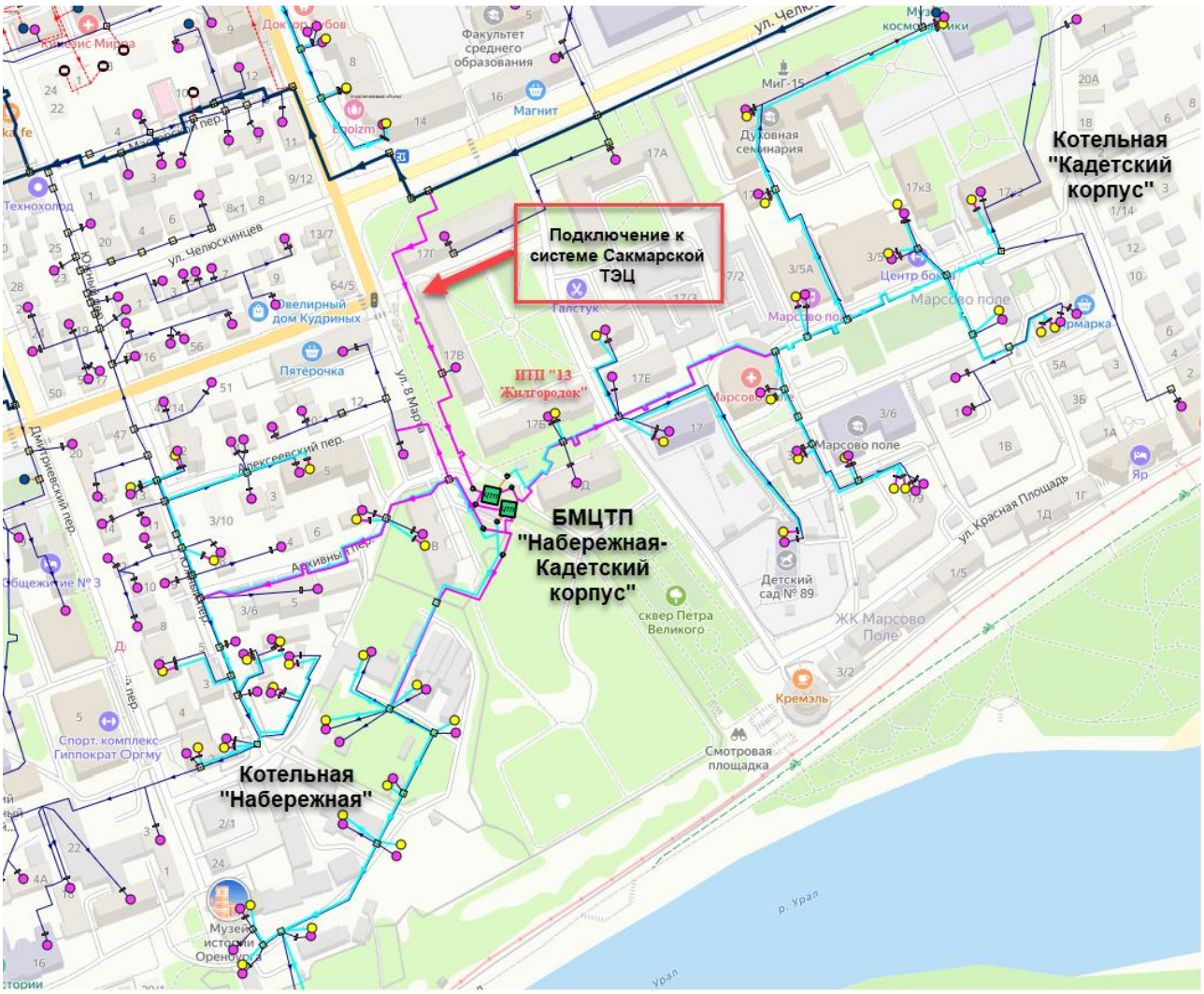


Рисунок 108 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Кадетский корпус», котельной «Набережная» и ИТП «13 Жилгородок»

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 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.

6.5.2 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.

6.5.3 Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-127

Шифр мероприятия 001.02.03.96.

В городе Оренбурге все тепловые сети от ЦТП являются собственность МО «город Оренбург». На протяжении всего периода эксплуатации техническое перевооружение не выполнялось. Участки т/т проходит по территории городских улиц и в близи жилых домов Оренбурга, что повышает уровень опасности третьим лицам. Статистика повреждений, результаты визуальных осмотров показывают, что рассматриваемые тепловые сети от ЦТП №8, 14, 54, 17, 20, 50, 103, 26, 36, 38, 41, 45, 47, 53, 80, 86, 56, 57, 72, 75, 79, 82, 106, 127, 132, Хлебный городок-3 (ЦТП-151), ЦТП Заря с общей протяженностью тепловых сетей 78,2 км отопления и ГВС в двух-трубном измерении имеют значительный резерв эффективности в части снижения затрат на топливо, покупную эл. эн, повышения эффективности, снижения повреждаемости и в следствии затрат на ремонты и благо-устройство. При реконструкции теплотрассы, в соответствии с требованиями технической политики ПАО «Т Плюс», будут применяться трубы в ППУ изоляции с системой ОДК ориентировочно 154318 м в однотрубном исчислении Ду-80-200.

6.5.4 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».

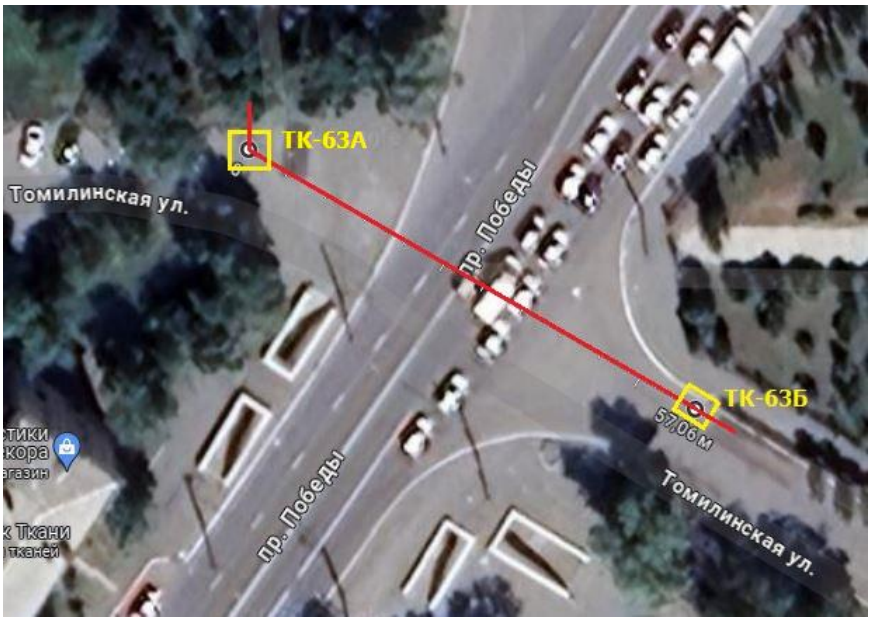


Рисунок 109 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б

6.5.5 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».

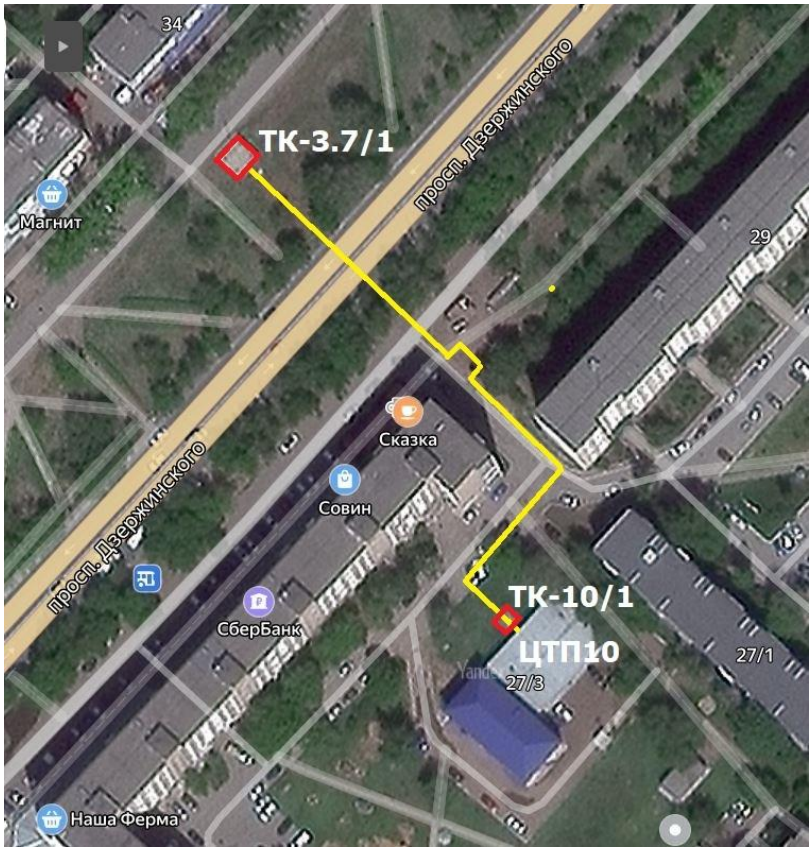


Рисунок 110 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10

6.5.6 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».

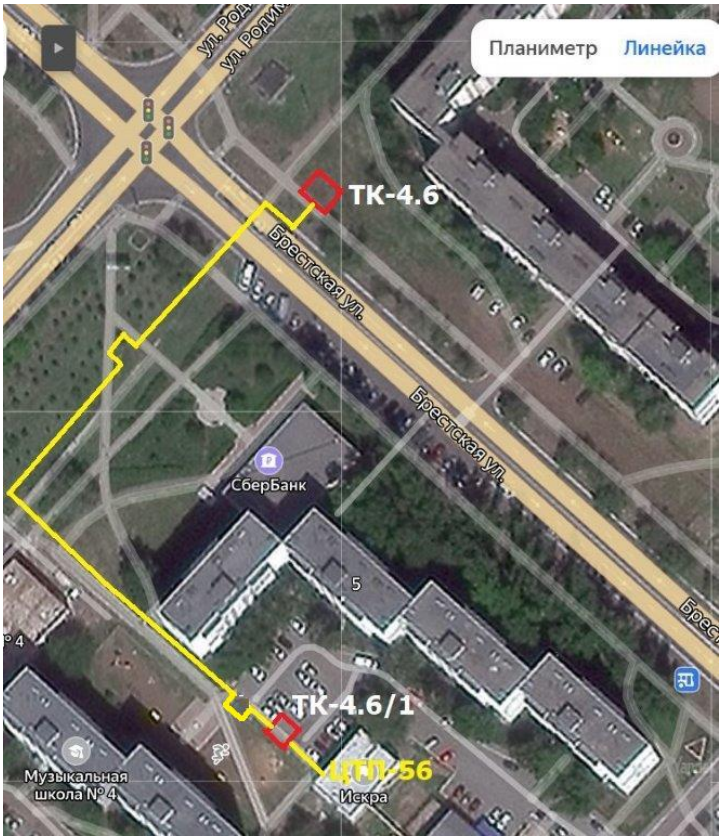


Рисунок 111 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56

6.5.7 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».

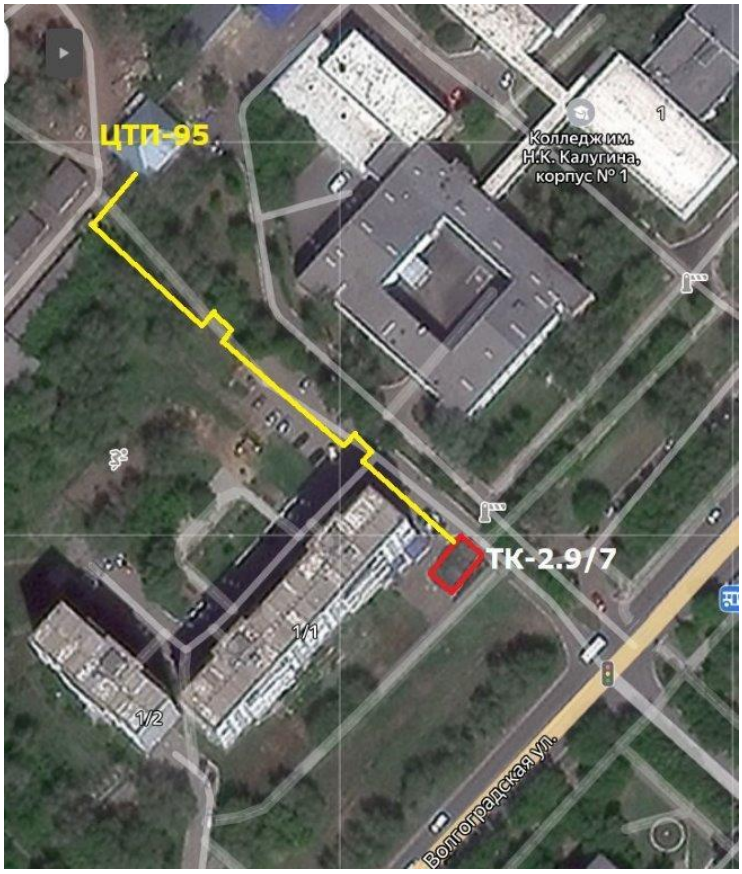


Рисунок 112 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95

6.5.8 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».

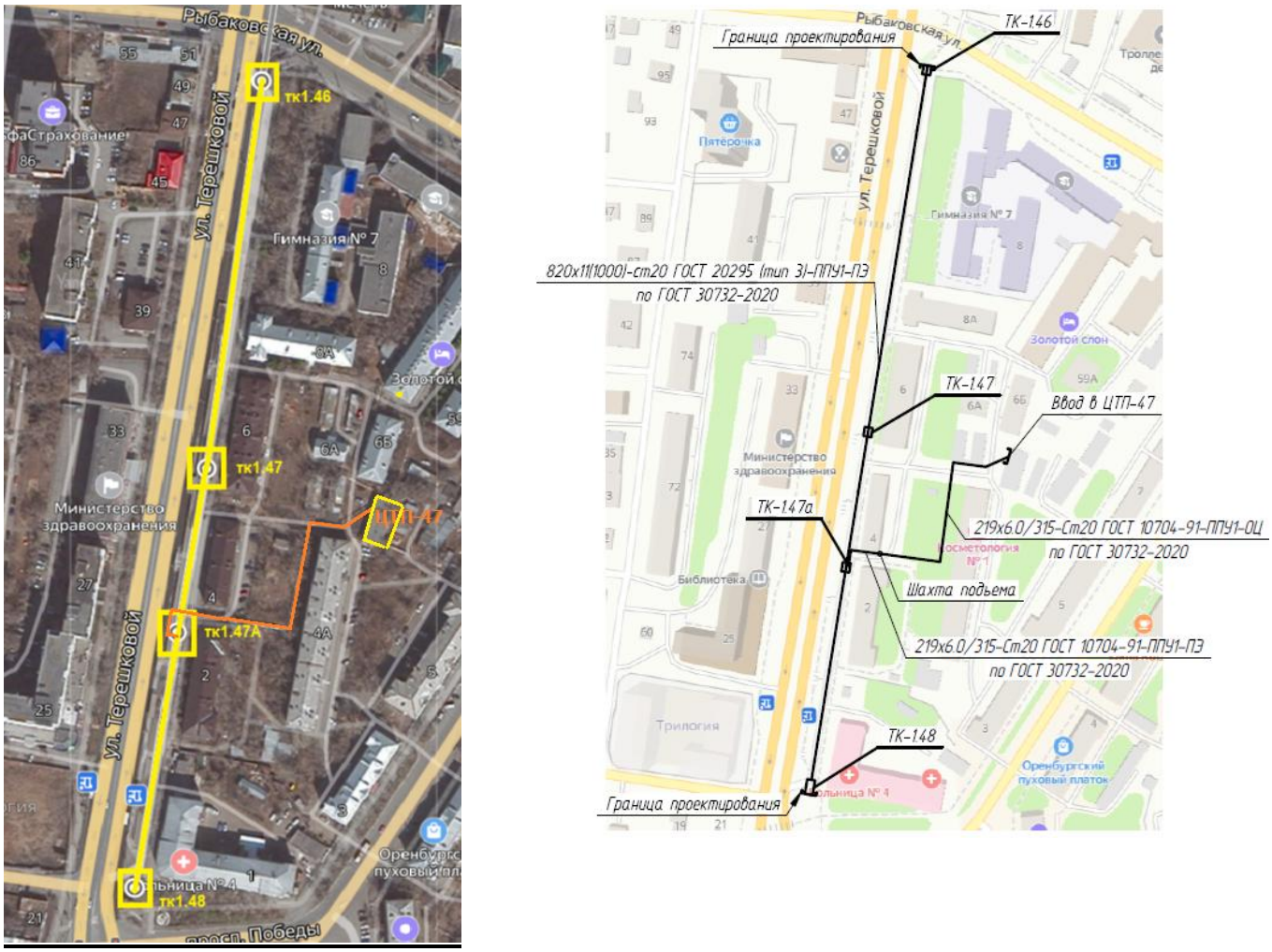


Рисунок 113 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)

6.5.9 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 114 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7

6.5.10 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.

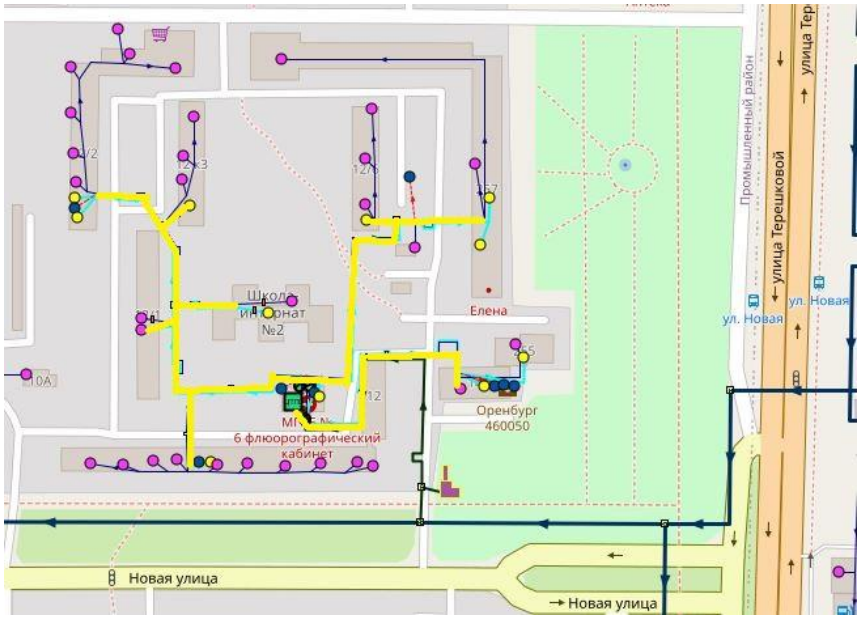


Рисунок 115 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40

6.5.11 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 116 – Ситуационный план – реконструкция КТС от котельной Карачи

6.5.12 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.

6.5.13 Модернизация узлов учета тепловой энергии на объектах ОТС

Шифр мероприятия 001.02.03.144.

В настоящее время в Оренбургских тепловых сетях применяются ультразвуковые расходомеры «Взлет», которые зарекомендовали себя как ненадежные, а именно: большое количество отказов, высокая погрешность измерений, в большинстве случаев неремонтопригодные

6.5.14 Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.8 до ТК 3.9

Шифр мероприятия 001.02.03.145.

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.

6.5.15 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.48/18 (в сторону ТК 1.48/14) до пр. Парковый

Шифр мероприятия 001.02.03.149.

Теплотрасса проходит по территории парка «Тополя» под детскими аттракционами (рекреационная зона, скопление людей) и под проезжей частью пр. Коммунаров, что повышает уровень опасности третьим лицам. Длительный срок эксплуатации трубопровода без проведения капремонта, высокий износ теплоизоляционного покрытия трубопровода (увеличенные тепловые потери), отсутствие резервирования потребителей. При реализации проекта будет выполнен вынос сети из территории парка.

В период 2019-2023 гг. 1 повреждение (всего на данном участке устранены 8 дефектов, обнаруженных в ходе обследования и ВИКа (критическое утонение стенки трубопровода, коррозионный нарост, намокание). В МПТС не учтены, т. к . устранялись при плановом, упреждающем ремонте до возникновения повреждения.

6.5.16 Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.11/9 до ЦТП-21

Шифр мероприятия 001.02.03.151.

Длительный срок эксплуатации трубопровода без проведения капремонта, высокий износ теплоизоляционного покрытия трубопровода (увеличенные тепловые потери), отсутствие резервирования потребителей. Участок проходит под проезжей частью и тротуаром рядом с Микрохирургией глаза г. Оренбурга.

В период 2021-2023 гг. устранены 2 дефекта, обнаруженные в ходе обследования и ВИКа (критическое утонение стенки трубопровода, коррозионный нарост, намокание). В МПТС не учтены, т. к . устранялись при плановом, упреждающем ремонте до возникновения повреждения.

6.5.17 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.

Помимо реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, планируется выполнение капитального и текущего ремонтов тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПАО «Т Плюс».

Суммарные данные по объемам капитального и текущего ремонтов тепловых сетей, а также реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, по годам представлены в таблице ниже.

Таблица 36 – Характеристика трубопроводов, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Показатель	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого
Сакмарская ТЭЦ																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	34 097,8	38 208,8	42 747,8	34 496,8	32 494,8	30 100,8	31 261,8	30 928,8	31 000,8	30 673,8	30 510,8	30 870,8	30 100,8	30 100,8	30 300,8	30 300,8	30 300,8	30 300,8	30 300,8	**609 098,3**
Материальная характеристика, м²	5 647,2	6 363,8	7 167,4	5 036,6	4 208,5	3 938,7	4 009,2	4 008,1	4 014,2	3 986,7	3 973,1	4 170,0	3 938,7	3 938,7	3 990,7	3 990,7	3 990,7	3 990,7	3 990,7	**84 354,3**
БМК «Оренбургская»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м				2 404,0																**2 404,0**
Материальная характеристика, м²				601,0																**601,0**
Котельная «Карачи»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	826,0		900,0																	**1 726,0**
Материальная характеристика, м²	214,8		234,0																	**448,8**
Котельная «Лесозащитная»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	727,0																			**727,0**
Материальная характеристика, м²	120,0																			**120,0**
Котельная «Дубки»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	**3 472,1**
Материальная характеристика, м²	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	**583,3**
Котельная «Авиагородок»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	**4 044,7**
Материальная характеристика, м²	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	**530,2**
Котельная «11 квартал»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	**3 467,5**
Материальная характеристика, м²	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	**335,0**
Котельная «Овощевод»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	**1 508,6**
Материальная характеристика, м²	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	**231,4**
Котельная «Черепановых»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	740,0	740,0	287,0	287,0	574,0	762,0	1 173,0	805,0												**5 368,0**
Материальная характеристика, м²	162,1	162,1	43,9	43,9	46,0	64,1	205,4	172,4												**899,8**
Котельная «Стройгородок»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	**986,5**
Материальная характеристика, м²	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	**145,9**
Котельная «пос. Нижнесакмарский»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	**1 244,1**
Материальная характеристика, м²	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	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	**116,1**
Котельная «Больница восстановительного лечения»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	**1 348,2**
Материальная характеристика, м²	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	**145,7**
Котельная «Бердянка»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	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	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	**766,2**
Материальная характеристика, м²	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	**61,9**
Котельная «Каргала»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	**2 885,0**
Материальная характеристика, м²	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	**363,2**
Котельная «Краснохолм»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	**2 854,8**
Материальная характеристика, м²	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	**384,5**
Котельная «Городище»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	**2 088,9**
Материальная характеристика, м²	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	**240,4**
Котельная «Путепроводная, 15/4»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	**4 120,7**
Материальная характеристика, м²	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	19,3	19,3	19,3	19,3	**367,2**
Котельная АО «ПО «Стрела»																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	100,0	100,0	100,0																	**300,0**
Материальная характеристика, м²	53,0	53,0	53,0																	**159,0**
Итого																				
Протяженность в однотрубном исчислении, м	**38 005,9**	**40 563,9**	**45 549,9**	**38 702,9**	**34 583,9**	**32 377,9**	**33 949,9**	**33 248,9**	**32 515,9**	**32 188,9**	**32 025,9**	**32 385,9**	**31 615,9**	**31 615,9**	**31 815,9**	**31 815,9**	**31 815,9**	**31 815,9**	**31 815,9**	**648 410,5**
Материальная характеристика, м²	**6 381,4**	**6 763,3**	**7 682,8**	**5 865,9**	**4 438,9**	**4 187,2**	**4 399,0**	**4 365,0**	**4 198,6**	**4 171,2**	**4 157,5**	**4 354,4**	**4 123,2**	**4 123,2**	**4 175,2**	**4 175,2**	**4 175,2**	**4 175,2**	**4 175,2**	**90 087,5**

Часть 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.

Часть 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 2020-2023 гг. выполнено по физическому методу. Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для Сакмарской ТЭЦ для 2024-2044 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.

Приказом ФАС России от 12.09.23 № 766 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии на 2024-2026 гг.

Приказом Минэнерго России от 01.10.2025 г. № 1226 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии на 2026-2028 гг.

Значения отпуска тепловой энергии с коллекторов, размер хозяйственных нужд, выработка электрической энергии для Сакмарской ТЭЦ на 2026 г. в таблице 60 сформированы согласно значениям утвержденных приказом ФАС России от 28.11.2025 г. № 1006/25/ДСП, отраженных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России.

Значения отпуска тепловой энергии с коллекторов, размер хозяйственных нужд, выработка электрической энергии, отпуск электрической энергии с шин для Сакмарской ТЭЦ на 2026 г. в таблице 60 сформированы согласно FORM4, загруженной посредством системы ЕИАС.

Прогнозирование отпуска электрической энергии для Сакмарской ТЭЦ на 2028–2031 гг. основывается на прогнозных данных потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской Области согласно Схеме и Программе развития энергетической системы России на 2026–2031 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 28.11.2025 № 1553. В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области.

Таблица 37 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2026	16 679,0	-
2027	17 075,0	2,4%
2028	17 404,0	1,9%
2029	17 726,0	1,9%
2030	18 000,0	1,5%
2031	18 209,0	1,2%

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

Увеличение расхода природного газа на 2044 г. по отношению к 2025 г. составит увеличение на 112 721 тыс. м³ (11 %).

В таблице 39 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург.

Увеличение расхода условного топлива на 2044 г. по отношению к 2025 г. составит 131 520 т у. т. (11 %).

Таблица 38 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)																							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
-	**ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»**																							
Природный газ	934 760	913 323	964 199	1 073 732	970 163	1 080 436	986 053	993 375	1 002 478	1 011 328	1 019 053	1 023 662	1 028 126	1 033 451	1 038 750	1 043 910	1 048 885	1 054 018	1 059 116	1 063 988	1 069 001	1 073 993	1 078 293	1 083 025
Мазут	5	94	5	708	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185
Дизтопливо	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
-	**ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»**																							
Природный газ	30 816	21 055	17 511	18 066	15 316	15 268	15 221	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»**																							
Природный газ	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»**																							
Природный газ	804	795	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-5. ООО «Озон»**																							
Природный газ	855	858	836	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**																							
Природный газ	286	286	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»**																							
Природный газ	424	396	374	398	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»**																							
Природный газ	223	216	211	211	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-9. ООО «ТГК»**																							
Природный газ	4 336	3 694	3 553	4 089	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953	3 953
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-10. ООО «Теплоком»**																							
Природный газ	750	621	604	721	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-11. ООО СК «СССР»**																							
Природный газ	163	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»**																							
Природный газ	270	1 474	1 474	1 004	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»**																							
Природный газ	-	-	-	81	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»**																							
Природный газ	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)																							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
-	Итого по всем ЕТО																							
Природный газ	974 164	943 223	990 318	1 100 722	995 164	1 105 388	1 010 959	1 018 234	1 027 338	1 036 187	1 043 913	1 048 521	1 052 985	1 058 310	1 063 609	1 068 769	1 073 744	1 078 877	1 083 975	1 088 847	1 093 860	1 098 852	1 103 152	1 107 884
Мазут	5	94	5	708	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185
Дизтопливо	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 39 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург

Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.																							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
-	ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																							
Природный газ	1 071 097	1 046 134	1 118 481	1 240 311	1 127 404	1 255 517	1 145 968	1 154 490	1 165 090	1 175 399	1 184 399	1 189 781	1 194 994	1 201 209	1 207 393	1 213 417	1 219 225	1 225 218	1 231 168	1 236 857	1 242 709	1 248 537	1 253 561	1 259 087
Мазут	7	130	6	960	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010	3 010
Дизтопливо	0,64	0,64	0,64	0,64	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
-	ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																							
Природный газ	35 562	24 213	20 208	20 848	17 675	17 619	17 565	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512	17 512
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																							
Природный газ	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																							
Природный газ	924	915	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-5. ООО «Озон»																							
Природный газ	989	992	967	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																							
Природный газ	329	323	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»																							
Природный газ	486	453	433	459	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»																							
Природный газ	256	269	270	270	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-9. ООО «ТГК»																							
Природный газ	4 969	4 230	4 121	4 724	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599	4 599
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-10. ООО «Теплоком»																							
Природный газ	860	712	701	833	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-11. ООО СК «СССР»																							
Природный газ	187	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»																							

Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.																							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Природный газ	310	1 684	1 684	1 147	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»**																							
Природный газ	-	-	-	94	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»**																							
Природный газ	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**Итого по всем ЕТО**																							
Природный газ	**1 116 520**	**1 080 508**	**1 148 658**	**1 271 479**	**1 156 288**	**1 284 345**	**1 174 743**	**1 183 211**	**1 193 811**	**1 204 120**	**1 213 121**	**1 218 502**	**1 223 715**	**1 229 930**	**1 236 115**	**1 242 139**	**1 247 947**	**1 253 939**	**1 259 890**	**1 265 578**	**1 271 431**	**1 277 259**	**1 282 282**	**1 287 808**
Мазут	**7**	**130**	**6**	**960**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**	**3 010**
Дизтопливо	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**	**1,26**
Итого	**1 116 528**	**1 080 639**	**1 148 665**	**1 272 439**	**1 159 299**	**1 287 357**	**1 177 754**	**1 186 222**	**1 196 823**	**1 207 131**	**1 216 132**	**1 221 513**	**1 226 726**	**1 232 941**	**1 239 126**	**1 245 150**	**1 250 958**	**1 256 950**	**1 262 901**	**1 268 590**	**1 274 442**	**1 280 270**	**1 285 293**	**1 290 819**

8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормирование создания запасов топлива выполняется для только Сакмарской ТЭЦ. Для котельных с 2024 года нормативы запаса топлива не утверждаются в связи с отнесением городов к ценовой зоне. Тем не менее котельные продолжают формировать запасы в объемах, зафиксированных на уровне 2024 года.

В таблице ниже приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2022–2044 гг. Проектный и рабочий объём основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объёме ОНЗТ.

Таблица 40 – Значения запасов топлива

Источник	Топливо	Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Сакмарская ТЭЦ	Мазут	ОНЗТ, тыс. т	12,688	8,384	4,738	6,201	8,730	7,816	7,887	7,957	8,021	8,077	8,105	8,132	8,163	8,194	8,223	8,251	8,280	8,309	8,336	8,364	8,392	8,415	8,441
		ННЗТ, тыс. т	4,515	4,515	2,17	2,17	2,197	1,967	1,985	2,003	2,019	2,033	2,040	2,047	2,055	2,063	2,070	2,077	2,084	2,091	2,098	2,105	2,112	2,118	2,125
		НЭЗТ, тыс. т	8,173	3,869	2,568	4,031	6,533	5,849	5,902	5,954	6,002	6,044	6,065	6,085	6,108	6,131	6,153	6,174	6,196	6,218	6,238	6,259	6,280	6,297	6,316
БМК «Оренбургская»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	234	234	234	234	234	234	234	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
		ННЗТ, т	234	234	234	234	234	234	234	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Черепановых»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	0,78	0,78	0,78	0,78	0,780	0,759	0,753	0,741	0,735	0,728	0,705	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		ННЗТ, т	0,78	0,78	0,78	0,78	0,780	0,759	0,753	0,741	0,735	0,728	0,705	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Янтарь»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
		ННЗТ, т	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
		ННЗТ, т	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Авиагородок»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	41,90	41,90	41,90	41,90	41,90	41,36	40,82	40,30	39,90	39,41	38,92	38,45	41,97	45,53	48,66	52,21	55,61	58,89	62,22	65,48	68,81	71,93	74,99
		ННЗТ, т	41,90	41,90	41,90	41,90	41,90	41,36	40,82	40,30	39,90	39,41	38,92	38,45	41,97	45,53	48,66	52,21	55,61	58,89	62,22	65,48	68,81	71,93	74,99
		НЭЗТ, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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.

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

В таблице 42 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Таблица 41 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Доля																							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Сакмарская ТЭЦ	Природный газ	1,0000	0,9999	1,0000	0,9991	0,9970	0,9973	0,9973	0,9974	0,9974	0,9974	0,9974	0,9974	0,9974	0,9974	0,9974	0,9975	0,9975	0,9975	0,9975	0,9975	0,9975	0,9975	0,9975	0,9975
Сакмарская ТЭЦ	Мазут	0,0000	0,0001	0,0000	0,0009	0,0030	0,0027	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
БМК «Уральская»	Природный газ	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
БМК «Оренбургская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
БМК «Оренбургская»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Гугучинская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Карачи»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Лесозащитная»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Туркестанская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Чичерина»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Янтарь»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Янтарь»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Советская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Дубки»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Авиагородок»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «ЖБК»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «4 квартал»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Харьковская»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Орентрикотаж»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «11 квартал»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Овощевод»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «67 городок»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Мебельный комбинат»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «ЖДТ»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОГАУ»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Тексорен»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Черепановых»	Дизтопливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «СОК»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Стройгородок»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «ОКБ-1»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Гаражи УВД»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
БМК «Победы»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Самолетная»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Детский сад № 77»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Больница восстановительного лечения»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Дубицкого»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
БМК «Третьяка»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «ЖСК»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Ногина»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «МЧ»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Школа №14»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Бердянка»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Доля																							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная «Каргала»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Краснохолм»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Городище»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная АО «Парк»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Пролетарская» (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 5 МКД	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Гимназия № 4»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная детский сад «Семицветик»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 50	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 3 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 5 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 6 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 7 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 8 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 9 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 10 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 11 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 21 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 22 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 13 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 1 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 2 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная № 4 (крышная)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Ткачева 16/1»	Природный газ	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Самолетная, 198»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Перовского, 1а»	Природный газ	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Перовского, 1»	Природный газ	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Перовского, 3»	Природный газ	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная «Перовского, 3а»	Природный газ	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

Таблица 42 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг)																							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Сакмарская ТЭЦ	Природный газ	8021	8018	8122	8087	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133	8133
Сакмарская ТЭЦ	Мазут	9664	9691	9674	9486	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644	9644
БМК «Уральская» (БМК «Уральская» работает на единую тепловую сеть с Сакмарской ТЭЦ. Сакмарская ТЭЦ является ведущим источником, БМК «Уральская» ведомым.)	Природный газ	-	-	-	-	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
БМК «Оренбургская»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
БМК «Оренбургская»	Дизтопливо	10323	10323	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500
Котельная «Гугучинская»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Карачи»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Лесозащитная»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Туркестанская»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Чичерина»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Янтарь»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Янтарь»	Дизтопливо	10323	10323	10267	10500	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875	63875
Котельная «Советская»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Дубки»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Авиагородок»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо	10323	10323	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10500
Котельная «ЖБК»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «4 квартал»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Харьковская»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Орентрикотаж»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «11 квартал»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Овощевод»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «67 городок»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизтопливо	10323	10323	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208	10208
Котельная «Мебельный комбинат»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «ЖДТ»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОГАУ»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Тексорен»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Черепановых»	Дизтопливо	10323	10323	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370	10370
Котельная «СОК»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Стройгородок»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «ОКБ-1»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Гаражи УВД»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
БМК «Победы»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Самолетная»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ	8164	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Детский сад № 77»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Больница восстановительного лечения»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Дубицкого»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
БМК «Третьяка»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «ЖСК»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Ногина»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «МЧ»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг)																							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная «Школа №14»	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Бердянка»	Природный газ	8164	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Каргала»	Природный газ	8164	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Краснохолм»	Природный газ	8164	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Городище»	Природный газ	8164	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	Природный газ	8020	8035	8117	8088	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984	7984
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ	8050	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049	8049
Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	Природный газ	8037	7997	7997	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Природный газ	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043	8043
Котельная АО «Парк»	Природный газ	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037	8037
Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042	8042
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ	8047	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021	8021
Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ	8078	8050	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038	8038
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040	8040
Котельная «Пролетарская» (крышная)	Природный газ	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065	8065
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Природный газ	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053	8053
Котельная № 5 МКД	Природный газ	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Котельная «Гимназия № 4»	Природный газ	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Котельная детский сад «Семицветик»	Природный газ	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Котельная № 50	Природный газ	8050	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ	8037	8141	8158	8158	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029	8029
Котельная № 3 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 5 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 6 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 7 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 8 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 9 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 10 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 11 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 21 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 22 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 13 (крышная)	Природный газ	8022	8016	8120	8087	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145
Котельная № 1 (крышная)	Природный газ	8022	8017	8120	8087	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144
Котельная № 2 (крышная)	Природный газ	8022	8017	8120	8087	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144
Котельная № 4 (крышная)	Природный газ	8022	8017	8120	8087	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144
Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ	8022	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035	8035
Котельная «Ткачева 16/1»	Природный газ	-	-	-	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
Котельная «Самолетная, 198»	Природный газ	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Котельная «Перовского, 1а»	Природный газ	-	-	-	-	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
Котельная «Перовского, 1»	Природный газ	-	-	-	-	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
Котельная «Перовского, 3»	Природный газ	-	-	-	-	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
Котельная «Перовского, 3а»	Природный газ	-	-	-	-	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120

8.4 Описание преобладающего в поселении, муниципальном округе, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, 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 2044 г.

8.5 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

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

Часть 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 43 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 2026–2044 гг. составляет 4 695 807,5 тыс. руб. (в том числе НДС 846 785,0 тыс. руб.).

Таблица 43 – 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. [3]

Стоимость проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ИТОГО по МО г. Оренбург																			
Всего капитальные затраты, без НДС	773 119,5	822 318,9	565 517,6	439 803,7	301 466,9	5 266,8	2 399,4	2 282,8	50 716,0	157 995,5	193 704,5	292 664,3	1 587,1	5 525,9	43 718,4	45 879,3	47 245,4	49 118,3	48 692,3
НДС	170 086,3	180 910,2	124 413,9	96 756,8	66 322,7	1 158,7	527,9	502,2	11 157,5	34 759,0	42 615,0	64 386,2	349,2	1 215,7	9 618,0	10 093,5	10 394,0	10 806,0	10 712,3
Всего стоимость проектов	943 205,7	1 003 229,0	689 931,4	536 560,6	367 789,6	6 425,4	2 927,3	2 785,1	61 873,5	192 754,5	236 319,5	357 050,5	1 936,3	6 741,6	53 336,4	55 972,8	57 639,4	59 924,3	59 404,6
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**943 205,7**	**1 946 434,8**	**2 636 366,2**	**3 172 926,8**	**3 540 716,3**	**3 547 141,7**	**3 550 069,0**	**3 552 854,1**	**3 614 727,6**	**3 807 482,2**	**4 043 801,6**	**4 400 852,1**	**4 402 788,4**	**4 409 529,9**	**4 462 866,3**	**4 518 839,1**	**4 576 478,5**	**4 636 402,9**	**4 695 807,5**
Проекты ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	766 953,3	817 591,2	560 960,4	434 503,6	296 060,4	0	1 625,0	1 498,0	49 966,0	157 495,5	193 204,5	291 914,3	1 087,1	5 425,9	43 618,4	45 379,3	47 195,4	49 068,3	48 642,3
НДС	168 729,7	179 870,1	123 411,3	95 590,8	65 133,3	0	357,5	329,6	10 992,5	34 649,0	42 505,0	64 221,2	239,2	1 193,7	9 596,0	9 983,5	10 383,0	10 795,0	10 701,3
Всего стоимость проектов	935 683,0	997 461,3	684 371,7	530 094,3	361 193,6	0	1 982,5	1 827,6	60 958,5	192 144,5	235 709,5	356 135,5	1 326,3	6 619,6	53 214,4	55 362,8	57 578,4	59 863,3	59 343,6
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**935 683,0**	**1 933 144,3**	**2 617 516,0**	**3 147 610,3**	**3 508 804,0**	**3 508 804,0**	**3 510 786,5**	**3 512 614,0**	**3 573 572,5**	**3 765 717,1**	**4 001 426,6**	**4 357 562,1**	**4 358 888,3**	**4 365 507,9**	**4 418 722,3**	**4 474 085,1**	**4 531 663,5**	**4 591 526,8**	**4 650 870,4**
Группа проектов 001.01 «Источники теплоснабжения»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	2 061,0	950,0	0	160 540,0	94 028,0	0	1 625,0	1 498,0	49 966,0	49 966,0	4 823,5	5 016,4	1 087,1	5 425,9	5 642,8	5 868,5	6 103,3	6 347,4	6 601,3
НДС	453,4	209,0	0	35 318,8	20 686,2	0	357,5	329,6	10 992,5	10 992,5	1 061,2	1 103,6	239,2	1 193,7	1 241,4	1 291,1	1 342,7	1 396,4	1 452,3
Всего стоимость проектов	2 514,4	1 159,0	0	195 858,8	114 714,2	0	1 982,5	1 827,6	60 958,5	60 958,5	5 884,7	6 120,1	1 326,3	6 619,6	6 884,2	7 159,6	7 446,0	7 743,8	8 053,6
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**2 514,4**	**3 673,4**	**3 673,4**	**199 532,2**	**314 246,4**	**314 246,4**	**316 228,9**	**318 056,4**	**379 015,0**	**439 973,5**	**445 858,2**	**451 978,2**	**453 304,5**	**459 924,0**	**466 808,3**	**473 967,9**	**481 413,8**	**489 157,7**	**497 211,2**
Группа проектов 001.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	764 892,3	816 641,2	560 960,4	273 963,6	202 032,4	0	0	0	0	107 529,5	188 381,0	286 897,9	0	0	37 975,6	39 510,8	41 092,1	42 720,9	42 041,0
НДС	168 276,3	179 661,1	123 411,3	60 272,0	44 447,1	0	0	0	0	23 656,5	41 443,8	63 117,5	0	0	8 354,6	8 692,4	9 040,3	9 398,6	9 249,0
Всего стоимость проектов	933 168,6	996 302,3	684 371,7	334 235,5	246 479,5	0	0	0	0	131 186,0	229 824,8	350 015,4	0	0	46 330,2	48 203,2	50 132,4	52 119,5	51 290,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**933 168,6**	**1 929 470,9**	**2 613 842,6**	**2 948 078,1**	**3 194 557,6**	**3 194 557,6**	**3 194 557,6**	**3 194 557,6**	**3 194 557,6**	**3 325 743,6**	**3 555 568,4**	**3 905 583,8**	**3 905 583,8**	**3 905 583,8**	**3 951 914,0**	**4 000 117,2**	**4 050 249,6**	**4 102 369,1**	**4 153 659,2**
Проекты ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	500,0	4 500,0	2 083,3	2 500,0	2 500,0	2 500,0	500,0	500,0	750,0	500,0	500,0	750,0	500,0	100,0	100,0	500,0	50,0	50,0	50,0
НДС	110,0	990,0	458,3	550,0	550,0	550,0	110,0	110,0	165,0	110,0	110,0	165,0	110,0	22,0	22,0	110,0	11,0	11,0	11,0
Всего стоимость проектов	610,0	5 490,0	2 541,7	3 050,0	3 050,0	3 050,0	610,0	610,0	915,0	610,0	610,0	915,0	610,0	122,0	122,0	610,0	61,0	61,0	61,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**610,0**	**6 100,0**	**8 641,7**	**11 691,7**	**14 741,7**	**17 791,7**	**18 401,7**	**19 011,7**	**19 926,7**	**20 536,7**	**21 146,7**	**22 061,7**	**22 671,7**	**22 793,7**	**22 915,7**	**23 525,7**	**23 586,7**	**23 647,7**	**23 708,7**
Группа проектов 002.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	500,0	4 500,0	2 083,3	2 500,0	2 500,0	2 500,0	500,0	500,0	750,0	500,0	500,0	750,0	500,0	100,0	100,0	500,0	50,0	50,0	50,0
НДС	110,0	990,0	458,3	550,0	550,0	550,0	110,0	110,0	165,0	110,0	110,0	165,0	110,0	22,0	22,0	110,0	11,0	11,0	11,0
Всего стоимость проектов	610,0	5 490,0	2 541,7	3 050,0	3 050,0	3 050,0	610,0	610,0	915,0	610,0	610,0	915,0	610,0	122,0	122,0	610,0	61,0	61,0	61,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**610,0**	**6 100,0**	**8 641,7**	**11 691,7**	**14 741,7**	**17 791,7**	**18 401,7**	**19 011,7**	**19 926,7**	**20 536,7**	**21 146,7**	**22 061,7**	**22 671,7**	**22 793,7**	**22 915,7**	**23 525,7**	**23 586,7**	**23 647,7**	**23 708,7**
Проекты ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	219,3	227,7	2 473,8	2 800,2	2 906,5	2 766,8	274,4	284,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	48,3	50,1	544,2	616,0	639,4	608,7	60,4	62,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	267,6	277,8	3 018,1	3 416,2	3 545,9	3 375,4	334,8	347,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**267,6**	**545,3**	**3 563,4**	**6 979,6**	**10 525,6**	**13 901,0**	**14 235,8**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**	**14 583,3**
Группа проектов 004.01 «Источники теплоснабжения»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	22,3	23,1	2 261,4	2 579,7	2 677,7	2 529,2	27,8	28,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4,9	5,1	497,5	567,5	589,1	556,4	6,1	6,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

[3] 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего стоимость проектов	27,1	28,2	2 758,9	3 147,2	3 266,8	3 085,6	34,0	35,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**27,1**	**55,3**	**2 814,2**	**5 961,4**	**9 228,2**	**12 313,8**	**12 347,7**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**	**12 383,0**
Теплоснабжающие и теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1																			
Проекты ОАО «РЖД»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	82,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	100,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**
Группа проектов 001-3.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	82,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	100,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**
Проекты ООО «ОКС»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	5 364,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 180,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	6 545,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**
Группа проектов 001-11.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	5 364,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 180,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	6 545,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**	**6 545,1**

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.

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 2025 год и статус выполнения проектов утвержденной схемы теплоснабжения.

Таблица 44 – Статус выполнения на 01.01.2026 мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Оренбург (актуализация на 2026 год)[4]

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
1	001.01.01.2	ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК)	26 029	40 023	выполнено
1	001.01.01.20	Модернизация системы газораспределения и газопотребления объектов ОТС	5 171	5 143	выполнено
1	001.01.03.4	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1	22 733	26 032	выполнено
1	001.01.03.16	Модернизация паросборного коллектора с заменой гибов от КПП КА-5	32 506	33 337	выполнено
1	001.02.03.22	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.6 до ТК 4.8 (с вводом в НС-1)	82 412	85 328	выполнено
1	001.02.03.42	Реконструкция РТС - т/трассы «5,5А квартал»	60 962	46 928	выполнено
1	001.02.03.49	Реконструкция РТС - т/трассы к ж/д ул. Пролетарская, 261	416	416	выполнено
1	001.02.03.130	Реконструкция РТС - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10	900	900	выполнено
1	001.02.03.131	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1	99 388	104 035	выполнено
1	001.02.03.134	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а	91 430	94 578	выполнено
1	001.02.03.137	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7	3 838	3 838	выполнено
1	001.02.03.139	Реконструкция КТС от котельной Карачи	4 470	4 470	выполнено
1	001.02.03.141	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.33/29 до ТК 3.33/33	1 200	1 200	выполнено
1	001.02.03.142	Реконструкция КТС от котельной Лесозащитная	3 493	3 490	выполнено
1	001.02.03.143	Модернизация охранной и пожарной сигнализации объектов ОТС г. Оренбурга	10 960	10 371	выполнено
1	001.02.03.144	Модернизация узлов учета тепловой энергии на объектах ОТС	6 200	6 455	выполнено
1	001.02.08.3	Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования	43 786	43 867	выполнено
Итого по ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»			**495 894**	**510 410**	
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»					

[4] 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
2	002.01.02.1	Техническое перевооружение системы газопотребления АО «ПО «Стрела» с демонтажем газоиспользующего оборудования: водогрейного котла ст. № 2 ПТВМ-30, с переводом нагрузки ГВС с котельной № 3 на котельную № 5» со сроком исполнения 30.12.2022 года - Техническое перевооружение участка трубопроводов теплосети АО «ПО «Стрела». Трубопровод отопления магистраль №5. Переключение корпуса № 79, 89 - Выполнена замена магистральных трубопроводов тепловых сетей - Выполнен вынос и замена трубопроводов отопления и ГВС с Центральной аллеи и коп.42	52 853	65 966	выполнено
Итого по ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»			**52 853**	**65 966**	
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»					
3	003.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	420	0	по информации от ЕТО необходимость в запланированном мероприятии отсутствует ввиду реконструкции источника и тепловых сетей ранее в 2021 г.
Итого по ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»			**420**	**0**	
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»					
4	004.01.03.3	Обеспечение тех.состояния оборудования	21	–	данные не предоставлены, отсутствует отчет о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения за 2025 год
4	004.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	186	–	
4	004.02.09.1	Обеспечение тех.состояния оборудования	4	–	
Итого по ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»			**211**	**0**	
ЕТО-5 ООО «Озон»					
5	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-5 ООО «Озон»			**0**	**0**	
ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России					
6	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			**0**	**0**	
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»					
7	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»			**0**	**0**	
ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»					
8	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
Итого по ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»			**0**	**0**	
ЕТО-9 ООО «ТГК»					
9	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-9 ООО «ТГК»			**0**	**0**	
ЕТО-10 ООО «Теплоком»					
10	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-10 ООО «Теплоком»			**0**	**0**	
ЕТО-11 ООО СК «СССР»					
11	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-11 ООО СК «СССР»			**0**	**0**	
ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»					
12	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»			**0**	**0**	
ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»					
13	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»			**0**	**0**	
ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех»					
14	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех»			**0**	**0**	
ТСО и СО в зоне ЕТО-1					
ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области					
001-2	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области			**0**	**0**	
ОАО «РЖД»					
001-3	001-3.02.03.1	Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	71	101	выполнено
Итого по ОАО «РЖД»			**71**	**101**	
АО «ОХПП»					
001-4	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
Итого по АО «ОХПП»			**0**	**0**	
АО «Желдорреммаш»					
001-6	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по АО «Желдорреммаш»			**0**	**0**	
АО «Парк»					
001-7	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по АО «Парк»			**0**	**0**	
ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»					
001-8	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»			**0**	**0**	
ООО «ОКС»					
001-11	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ООО «ОКС»			**0**	**0**	
ООО «Сетевая компания»					
001-12	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ООО «Сетевая компания»			**0**	**0**	
ИП Герасименко В.В.					
001-16	–	–	–	–	мероприятия на 2025 год не планировались
Итого по ИП Герасименко В.В.			**0**	**0**	
ИТОГО по МО г. Оренбург			**549 450**	**576 478**	

Часть 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Таблица 45 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей разработке 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 ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1. Сакмарская ТЭЦ, ул. Энергетиков, 1 2. БМК «Уральская», ул.Красная,зд.29	ПАО «Т Плюс»	источники / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ООО «ОКС»	тепловые сети			
		ООО «Сетевая компания»	тепловые сети			
2	БМК «Оренбургская», ул. Кольцевая	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
3	Котельная «Гугучинская», пер. Гугучинский, 16	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
4	Котельная «Карачи», ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
5	Котельная «Лесозащитная», ул. Лесозащитная, 2	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
6	Котельная «Туркестанская», ул. Тимирязева, 14/1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
8	Котельная «Чичерина», ул Гая, 7	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
10	Котельная «Янтарь», ул. Центральная, 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
11	Котельная «Советская», ул. Советская, 15	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
12	Котельная «Дубки», урочище "Дубки"	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
13	Котельная «Авиагородок», ул. Авиагородок, 4	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
14	Котельная «ЖБК», ул. Беляевская, 20 литер Е	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
15	Котельная «4 квартал», ул Шевченко, 48	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
16	Котельная «Харьковская», ул Харьковская, 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
17	Котельная «Орентрикотаж», ул Шафеева, 9	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
18	Котельная «11 квартал», ул.60 Лет Октября, 2	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
19	Котельная «Овощевод», пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, 16, 16/1, 16/2/1/2	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
20	Котельная «67 городок», ул Мира, 12а	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
21	Котельная «Бр. Коростелевых», просп. Братьев Коростелевых, 45/1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
22	Котельная «Мебельная фабрика», ул. Мебельная, 32Б	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
23	Котельная «Мебельный комбинат», ул. Юркина, 9А	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
24	Котельная «ЖДТ», просп. Братьев Коростелевых, 28/2 строение 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
28	Котельная «Набережная», ул Набережная, д 7	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
30	Котельная «ОГАУ», ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	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 ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
31	Котельная «Тексорен», ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
32	Котельная «Кадетский корпус», ул Челюскинцев, 17	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
33	Котельная «Черепановых», ул. Черепановых, 9	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
34	Котельная «СОК», ул Набережная, 25	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
35	Котельная «Стройгородок», ул. Донгузская, 2	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
37	Котельная «ОКБ-1», ул. Аксакова/ст Разина 23/92	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
38	Котельная «Гаражи УВД», ул. Курача, 18	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
39	Котельная «Инфекционная больница», ул. Комсомольская, 180	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
40	БМК «Победы», просп. Победы, 20	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
41	Котельная «Самолетная», ул. Самолетная, 91	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
45	Котельная «Тубдиспансер», Нежинское шоссе, 6	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский», п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, 10	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
47	Котельная «Детский сад № 77», ул. Полтавская, 41	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
48	Котельная «Больница восстановительного лечения», ул. Караваева роща, 28	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
49	Котельная «Дубицкого», ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, -/2	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
50	БМК «Третьяка», пер. Игоря Третьяка, 2а	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
51	Котельная «ЖСК», просп. Братьев Коростелевых, 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
52	Котельная «Ногина», ул Ногина, д 90/1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
53	Котельная «МЧ», просп. Братьев Коростелевых, 2 строение 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
54	Котельная «ГПТУ-16», ул. Тамарова, 2/3 строение 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
55	Котельная «Школа №14», ул. Гастелло, 19	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
56	Котельная «Бердянка», пос. Бердянка, ул. Школьная, 18	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
57	Котельная «Каргала», пос. Каргала, ул. Заводская, 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
58	Котельная «Краснохолм», село Краснохолм, Карагачевый проезд 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
59	Котельная «Городище», село Городище, ул. Больничная, 6	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
60	Котельная «Горбольница», пр. Гагарина, 23, пом. 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
62	Котельная «Перинатальный центр», ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок», ул. Авиационная, 2	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН, пер. Крымский, 119	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	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 ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области	источник / тепловые сети			
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш», ул. Ткачева, 8	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		АО «Желдорреммаш»	источник / тепловые сети			
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД, пер. Мельничный, 25а	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ОАО «РЖД»	источник			
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие», пер. Связной, 12	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		АО «ОХПП»	источник			
71	Котельная АО «Парк», ул. Расковой, 10а	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		АО «Парк»	источник / тепловые сети			
72	Котельная «Путепроводная, 15/4», ул. Путепроводная, 15/4	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ИП Герасименко В.В.	источник / тепловые сети			
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод», ул. Невельская, 2	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	источник / тепловые сети			
75	Котельная АО «ПО «Стрела», ул. Шевченко, 26	АО «ПО «Стрела»	источник / тепловые сети	2	АО «ПО «Стрела»	п. 11 ПП РФ № 808
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат», ул. Кавказская, 5	ООО «Оренбургхладокомбинат»	источник / тепловые сети	3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	п. 11 ПП РФ № 808
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс», ул. Сахалинская, 13	ООО «Теплострой Плюс»	источник / тепловые сети	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
81	Котельная «Пролетарская» (крышная), ул. Пролетарская, 86	ООО «Теплострой Плюс»	источник	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная), ул. Ноябрьская, 47	ООО «Теплострой Плюс»	источник	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
101	Котельная № 5 МКД, ул. Березовая Ростошь, 2а	ООО «Озон»	источник / тепловые сети	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
104	Котельная «Гимназия № 4», п. Ростоши, ул. Вечерняя, 6	ООО «Озон»	источник / тепловые сети	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
105	Котельная детский сад «Семицветик», п. Ростоши, ул. Успенская, 6	ООО «Озон»	источник / тепловые сети	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
83	Котельная № 50, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г 201	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник / тепловые сети	6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	п. 11 ПП РФ № 808
84	Котельная ООО «Любимый дворик», пер. Банный, 2	ООО «Любимый дворик»	источник / тепловые сети	7	ООО «Любимый дворик»	п. 11 ПП РФ № 808
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная), просп. Братьев Коростелевых, 167/2	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	источник	8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	п. 11 ПП РФ № 808
86	Котельная № 3 (крышная), ул. Салмышская, 68	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
87	Котельная № 5 (крышная), ул. Салмышская, 64/2	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
88	Котельная № 6 (крышная), ул. Салмышская, 70/2	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
89	Котельная № 7 (крышная), ул. Салмышская, 70	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
90	Котельная № 8 (крышная), ул. Салмышская, 72, под.3	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	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 ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
91	Котельная № 9 (крышная), ул. Салмышская, 72, под.2	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
92	Котельная № 10 (крышная), ул. Салмышская, 74	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
93	Котельная № 11 (крышная), ул. Салмышская, 76	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
94	Котельная № 21 (крышная), ул. Транспортная, 18/2	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
95	Котельная № 22 (крышная), ул. Транспортная, 18	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
96	Котельная № 13 (крышная), ул. Транспортная, 18/3	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
97	Котельная № 1 (крышная), ул. Салмышская, 64	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
98	Котельная № 2 (крышная), ул. Салмышская, 64/3	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
99	Котельная № 4 (крышная), ул. Салмышская, 66	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
100	Котельная ООО СК «СССР», просп. Братьев Коростелевых, 62/3	ООО СК «СССР»	источник / тепловые сети	11	ООО СК «СССР»	п. 6 ПП РФ № 808
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт», пр. 60 лет Октября, 1/1	АО «Торговый дом «Форштадт»	источник / тепловые сети	12	АО «Торговый дом «Форштадт»	п. 6 ПП РФ № 808
106	Котельная «Ткачева 16/1», ул. Ткачёва, 16/1	ООО «ГК Оренбург»	источник	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
109	Котельная «Перовского, 1а», ул. Перовского, 1а	ООО «ГК Оренбург»	источник	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
110	Котельная «Перовского, 1», ул. Перовского, 1	ООО «ГК Оренбург»	источник	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
111	Котельная «Перовского, 3», ул. Перовского, 3	ООО «ГК Оренбург»	источник	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
112	Котельная «Перовского, 3а», ул. Перовского, 3а	ООО «ГК Оренбург»	источник	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
107	Котельная «Самолетная, 198», ул. Самолетная, 198	ТСН(ж) «Успех»	источник	14	ТСН(ж) «Успех»	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 п. 2.1. Предлагаемые для утверждения зоны деятельности ЕТО включают в себя системы, приведенные в проекте реестра ЕТО в п. 10.1.

Графическое описание границ зон деятельности каждой ЕТО представлено в части 5 Главы 15 Обосновывающих материалов. Расположение всех зон на единой карте г. Оренбург представлено в электронной модели на слое «Зоны ЕТО».

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.

Таблица 46 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения[5]

№ 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	Предлагаемая к утверждению ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1. Сакмарская ТЭЦ, ул. Энергетиков, 1 2. БМК «Уральская», ул.Красная,зд.29	1282,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источники / тепловые сети	Собственность / Собственность и аренда у г. Оренбург	94 172,167	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ООО «ОКС»	36 321	тепловые сети	Собственность	354,007	-			
			ООО «Сетевая компания»	11 322	тепловые сети	Собственность и аренда у г. Оренбург	495,815	-			
2	БМК «Оренбургская», ул. Кольцевая	36,12	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Собственность	2 216,321	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
3	Котельная «Гугучинская», пер. Гугучинский, 16	16,72	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	186,732	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
4	Котельная «Карачи», ул. Беляевская, 59/3 Литер ВВ1	42,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	1 246,344	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
5	Котельная «Лесозащитная», ул. Лесозащитная, 2	13,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	271,207	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
6	Котельная «Туркестанская», ул. Тимирязева, 14/1	18,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	177,194	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
8	Котельная «Чичерина», ул Гая, 7	24,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	151,537	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
10	Котельная «Янтарь», ул. Центральная, 1	13,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	326,791	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
11	Котельная «Советская», ул. Советская, 15	24,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	154,222	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
12	Котельная «Дубки», урочище "Дубки"	13,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	208,948	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
13	Котельная «Авиагородок», ул. Авиагородок, 4	35,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	186,012	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
14	Котельная «ЖБК», ул. Беляевская, 20 литер Е	13,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	192,365	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
15	Котельная «4 квартал», ул Шевченко, 48	13,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	200,597	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
16	Котельная «Харьковская», ул Харьковская, 1	18,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	166,493	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
17	Котельная «Орентрикотаж», ул Шафеева, 9	13,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	105,346	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
18	Котельная «11 квартал», ул.60 Лет Октября, 2	10,76	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	82,217	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
19	Котельная «Овощевод», пос. Куйбышева, ул. Ветеранов труда/ул. Природная, 16, 16/1, 16/2/1/2	16,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	78,667	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
20	Котельная «67 городок», ул Мира, 12а	14,40	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	98,549	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
21	Котельная «Бр. Коростелевых», просп. Братьев Коростелевых, 45/1	22,45	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	120,014	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
22	Котельная «Мебельная фабрика», ул. Мебельная, 32Б	10,60	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	206,467	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
23	Котельная «Мебельный комбинат», ул. Юркина, 9А	10,86	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	51,016	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
24	Котельная «ЖДТ», просп. Братьев Коростелевых, 28/2 строение 1	14,40	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	203,011	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
28	Котельная «Набережная», ул Набережная, д 7	6,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	57,677	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
30	Котельная «ОГАУ», ул. Ленинская/ ул. Челюскинцев/ пер. Студенческий, №59-63/18-20/4	7,20	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	77,837	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
31	Котельная «Тексорен», ул. Советская/ул. Кирова/ул. 9 Января/ул. Пушкинская, дом № 23/13/34-36/18	7,50	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	108,563	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
32	Котельная «Кадетский корпус», ул Челюскинцев, 17	5,76	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	18,645	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
33	Котельная «Черепановых», ул. Черепановых, 9	4,86	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Собственность / Арендованы у г. Оренбург	155,436	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
34	Котельная «СОК», ул Набережная, 25	1,40	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	4,357	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
35	Котельная «Стройгородок», ул. Донгузская, 2	3,60	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	136,013	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
37	Котельная «ОКБ-1», ул. Аксакова/ст Разина 23/92	5,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
38	Котельная «Гаражи УВД», ул. Курача, 18	3,90	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	18,649	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
39	Котельная «Инфекционная больница», ул. Комсомольская, 180	1,68	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
40	БМК «Победы», просп. Победы, 20	3,87	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	22,005	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
41	Котельная «Самолетная», ул. Самолетная, 91	6,84	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	39,420	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
45	Котельная «Тубдиспансер», Нежинское шоссе, 6	4,20	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	22,550	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский», п. Нижнесакмарский, ул. Центральная, 10	2,88	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	20,908	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
47	Котельная «Детский сад № 77», ул. Полтавская, 41	6,96	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	82,395	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808

[5] «-» в столбце «Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.» обозначает отсутствие собственного капитала или ограничение доступа к бухгалтерской (финансовой) отчетности на основании пункта 9 статьи 18 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»

№ 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	Предлагаемая к утверждению ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
48	Котельная «Больница восстановительного лечения», ул. Караваева роща, 28	4,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	33,493	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
49	Котельная «Дубицкого», ул. Октябрьская/ул. Дубицкого, -/2	1,29	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	0,155	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
50	БМК «Третьяка», пер. Игоря Третьяка, 2а	6,71	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	42,529	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
51	Котельная «ЖСК», просп. Братьев Коростелевых, 1	9,20	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	56,908	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
52	Котельная «Ногина», ул Ногина, д 90/1	1,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	4,801	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
53	Котельная «МЧ», просп. Братьев Коростелевых, 2 строение 1	9,32	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	124,638	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
54	Котельная «ГПТУ-16», ул. Тамарова, 2/3 строение 1	2,58	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	13,136	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
55	Котельная «Школа №14», ул. Гастелло, 19	0,28	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	0,817	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
56	Котельная «Бердянка», пос. Бердянка, ул. Школьная, 18	1,92	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	9,584	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
57	Котельная «Каргала», пос. Каргала, ул. Заводская, 1	9,20	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	94,364	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
58	Котельная «Краснохолм», село Краснохолм, Карагачевый проезд 1	3,50	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	127,736	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
59	Котельная «Городище», село Городище, ул. Больничная, 6	4,20	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	70,993	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
60	Котельная «Горбольница», пр. Гагарина, 23, пом. 1	5,60	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	41,754	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
62	Котельная «Перинатальный центр», ул. Невельская/Терешковой/Орская,24/28/-	4,64	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Собственность	23,100	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок», ул. Авиационная, 2	2,66	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	83,134	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН, пер. Крымский, 119	19,50	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	11,605	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области	-	источник / тепловые сети	Собственность	2,200	-			
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш», ул. Ткачева, 8	62,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	114,670	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			АО «Желдорреммаш»	19 467 368	источник / тепловые сети	Собственность	46,263	-			
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД, пер. Мельничный, 25а	5,00	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	1,767	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ОАО «РЖД»	4 498 426 107	источник	Собственность	-	-			
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие», пер. Связной, 12	3,60	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	0,237	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			АО «ОХПП»	-230 084	источник	Собственность	-	-			
71	Котельная АО «Парк», ул. Расковой, 10а	7,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	11,383	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			АО «Парк»	-838	источник / тепловые сети	Собственность	3,400	-			
72	Котельная «Путепроводная, 15/4», ул. Путепроводная, 15/4	16,63	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	89,085	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ИП Герасименко В.В.	-	источник / тепловые сети	Собственность	1,000	-			
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод», ул. Невельская, 2	4,80	ПАО «Т Плюс»	136 359 136	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	5,456	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	19 945	источник / тепловые сети	Собственность	1,400	-			
75	Котельная АО «ПО «Стрела», ул. Шевченко, 26	176,50	АО «ПО «Стрела»	-	источник / тепловые сети	Собственность	10,652	-	2	АО «ПО «Стрела»	п. 11 ПП РФ № 808
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат», ул. Кавказская, 5	2,00	ООО «Оренбургхладокомбинат»	11 584	источник / тепловые сети	Собственность	15,985	-	3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	п. 11 ПП РФ № 808
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс», ул. Сахалинская, 13	1,44	ООО «Теплострой Плюс»	6 496	источник / тепловые сети	Собственность	0,800	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
81	Котельная «Пролетарская» (крышная), ул. Пролетарская, 86	0,97	ООО «Теплострой Плюс»	6 496	источник	Аренда	-	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная), ул. Ноябрьская, 47	0,92	ООО «Теплострой Плюс»	6 496	источник	Аренда	-	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
101	Котельная № 5 МКД, ул. Березовая Ростошь, 2а	3,10	ООО «Озон»	1 588 235	источник / тепловые сети	Собственность	33,874	Заявка от 2025 г.	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
104	Котельная «Гимназия № 4», п. Ростоши, ул. Вечерняя, 6	2,24	ООО «Озон»	1 588 235	источник / тепловые сети	Аренда	15,463	Заявка от 2025 г.	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
105	Котельная детский сад «Семицветик», п. Ростоши, ул. Успенская, 6	0,52	ООО «Озон»	1 588 235	источник / тепловые сети	Аренда	0,471	Заявка от 2025 г.	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
83	Котельная № 50, п. Нижнескамарский, 201 разъезд, в/г 201	5,70	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	источник / тепловые сети	Собственность	23,068	-	6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	п. 11 ПП РФ № 808
84	Котельная ООО «Любимый дворик», пер. Банный, 2	2,58	ООО «Любимый дворик»	24 521	источник / тепловые сети	Собственность	6,309	-	7	ООО «Любимый дворик»	п. 11 ПП РФ № 808
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная), просп. Братьев Коростелевых, 167/2	0,77	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	-5 971	источник	Собственность	-	-	8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	п. 11 ПП РФ № 808
86	Котельная № 3 (крышная), ул. Салмышская, 68	0,96	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
87	Котельная № 5 (крышная), ул. Салмышская, 64/2	1,31	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
88	Котельная № 6 (крышная), ул. Салмышская, 70/2	1,40	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
89	Котельная № 7 (крышная), ул. Салмышская, 70	1,31	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
90	Котельная № 8 (крышная), ул. Салмышская, 72, под.3	1,93	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
91	Котельная № 9 (крышная), ул. Салмышская, 72, под.2	1,66	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
92	Котельная № 10 (крышная), ул. Салмышская, 74	1,66	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
93	Котельная № 11 (крышная), ул. Салмышская, 76	1,84	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
94	Котельная № 21 (крышная), ул. Транспортная, 18/2	1,84	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
95	Котельная № 22 (крышная), ул. Транспортная, 18	1,84	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
96	Котельная № 13 (крышная), ул. Транспортная, 18/3	1,40	ООО «ТГК»	123	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	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	Предлагаемая к утверждению ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
97	Котельная № 1 (крышная), ул. Салмышская, 64	0,88	ООО «Теплоком»	6 962	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
98	Котельная № 2 (крышная), ул. Салмышская, 64/3	1,40	ООО «Теплоком»	6 962	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
99	Котельная № 4 (крышная), ул. Салмышская, 66	0,96	ООО «Теплоком»	6 962	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
100	Котельная ООО СК «СССР», просп. Братьев Коростелевых, 62/3	0,69	ООО СК «СССР»	111	источник / тепловые сети	Собственность	2,094	Заявка от 2023 г.	11	ООО СК «СССР»	п. 6 ПП РФ № 808
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт», пр. 60 лет Октября, 1/1	9,59	АО «Торговый дом «Форштадт»	16 736	источник / тепловые сети	Собственность	124,926	Заявка от 2022 г.	12	АО «Торговый дом «Форштадт»	п. 6 ПП РФ № 808
106	Котельная «Ткачева 16/1», ул. Ткачёва, 16/1	0,97	ООО «ГК Оренбург»	385	источник	Собственность	-	-	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
109	Котельная «Перовского, 1а», ул. Перовского, 1а	0,95	ООО «ГК Оренбург»	385	источник	Собственность	-	-	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
110	Котельная «Перовского, 1», ул. Перовского, 1	0,52	ООО «ГК Оренбург»	385	источник	Собственность	-	-	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
111	Котельная «Перовского, 3», ул. Перовского, 3	1,29	ООО «ГК Оренбург»	385	источник	Собственность	-	-	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
112	Котельная «Перовского, 3а», ул. Перовского, 3а	0,52	ООО «ГК Оренбург»	385	источник	Собственность	-	-	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
107	Котельная «Самолетная, 198», ул. Самолетная, 198	1,00	ТСН(ж) «Успех»	-2 847	источник	Собственность	-	-	14	ТСН(ж) «Успех»	п. 11 ПП РФ № 808

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО от:

- ПАО «Т Плюс» 2022 г.
- АО «Торговый дом «Форштадт» 2022 г.
- ООО СК «СССР» 2023 г.
- ООО «Озон» 2025 г.

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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования «город Оренбург» приведен в таблице 45.

В реестре содержится 92 системы теплоснабжения.

При актуализации были удалены системы СТ № 25, 26, 36, 42, 43, 44, 61, 64 и добавлены СТ № 109, 110, 111, 112.

Часть 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.

Часть 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Перечень выявленных в 2025 году бесхозяйных тепловых сетей города Оренбург представлен в таблице ниже.

Таблица 47 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2025 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию

Адрес	ЕТО, в зоне деятельности которого выявлены бесхозяйные тепловые сети	Наименование участка	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l, м	Дата принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения	Организация по содержанию и обслуживанию бесхозяйного объекта теплоснабжения	Номер и дата решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения
Оренбург, ул. Поляничко	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:6617	387	16.01.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, ул. Кольцевая, 1 (от ж/д по ул. Кольцевая. 1 до ж/д по ул. Кольцевая, 7) Основная характеристика (для сооружения)	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0317005:1738	20	20.01.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, ул. Поляничко	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, протяженностью 3 м, кадастровый номер 56:44:0202001:7724	3	29.01.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, ул. Поляничко	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:7338	16	13.02.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, ул. Поляничко	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:11530	92	19.02.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г Оренбург, от ТК 3.33/21 до ж/д 3/1 по ул. Мира	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0210002:1127	9	26.05.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г Оренбург, ул. Поляничко, д. 1	ПАО «Т Плюс»	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:14861	30	11.06.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г.Оренбург, ул. Терешковой, 138/3	ПАО «Т Плюс»	сети теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0122001:997	86	17.07.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
г. Оренбург, от УТ - 1 до пр-кта Гагарина, д. 19а	ПАО «Т Плюс»	сети теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0227001:1059	125	29.07.2025	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	

Таблица 48 – Характеристика бесхозяйных тепловых сетей находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года на конец 2025 г.

Адрес	Наименование участка	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l, м	Дата принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения
г. Оренбург, ул. 9 Января, 47, 51	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0000000:39660	85	21.03.2023
г. Оренбург, ул. Монтажников	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202004:668	336	11.02.2023
г. Оренбург, пр. Северный	сеть теплоснабжения, кадастровый номер 56:44:0202001:6215	131	08.03.2024

Таблица 49 – Полный перечень бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на обслуживании у организаций в статусе бесхозяйных объектов

Система теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей участок тепловой сети	Наименование участка	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l, м	Год прокладки / последней перекладки / реконструкции
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/16 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,21А (бесхозяйная)	0,05	0,05	16	1996
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-1 ДО ТК2-8/17-2 (бесхозяйная)	0,05	0,05	26	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-3 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,13 (бесхозяйная)	0,025	0,025	6	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-3 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,32 (бесхозяйная)	0,025	0,025	25	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-3 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,34 (бесхозяйная)	0,025	0,025	15	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-3 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,38 (бесхозяйная)	0,032	0,032	25	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-1 ДО ТК2-8/18-2 (бесхозяйная)	0,05	0,05	30	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/18-2 ДО ТК2-8/18-3 (бесхозяйная)	0,04	0,04	40	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-2 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,46а (бесхозяйная)	0,025	0,025	30	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-2 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,46 (бесхозяйная)	0,025	0,025	25	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-2 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,48 (бесхозяйная)	0,025	0,025	6	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ОТ ТК2-8/17-2 ВВОД НА ТУРБИННАЯ,50 (бесхозяйная)	0,032	0,032	26	1995
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ввод от ТК3-10 на Манежная 16/2 (бесхозяйная)	0,05	0,05	10	2013
БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	ввод от ТК3-10 на Манежная 16/3 (бесхозяйная)	0,05	0,05	42	2013
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-23 до жилого дома) (бесхозяйная)	0,082	0,082	25	2015
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-23 до жилого дома) (бесхозяйная)	0,0476		12,5	2015
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-23 до жилого дома) (бесхозяйная)		0,04	12,5	2018
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-12а до жилого дома) (бесхозяйная)	0,082	0,082	27	2015
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-12а до жилого дома) (бесхозяйная)	0,0476		13,5	2015
Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	ул. Авиационная, 20/4(от ТК-12а до жилого дома) (бесхозяйная)		0,04	13,5	2018
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	От ТК-2 до Желябова,27 (бесхозяйная)	0,1	0,1	7	1989
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	Желябова 25 - 25/1 (бесхозяйная)	0,082	0,082	12	1989
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	Желябова 25 - 25/1 (бесхозяйная)	0,051	0,051	12	1989

Система теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей участок тепловой сети	Наименование участка	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l, м	Год прокладки / последней перекладки / реконструкции
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	Желябова,29 (от границы фундамента здания до запорной арматуры)(бесхозяйная)	0,082	0,082	16	1989
Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	участок ТС до МКД по ул. Мебельной, д. 32 (бесхозяйная)	0,207	0,207	19	1999
Котельная «Краснохолм»	ПАО «Т Плюс»	участок ТС от ТК-6 до МКДпо ул. Бакинской, д. 11 (бесхозяйная)	0,082	0,082	84	1998
Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	уч-к ТС от ТК-32 до ул. Чичерина, д. 35 (бесхозяйная)	0,051	0,051	28	1999
Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	Чичерина 35 (бесхозяйная)	0,051	0,051	28	1984
Котельная «ЖБК»	ПАО «Т Плюс»	уч-к ТС по ул. Даля, д. 2, корпуса 3, 4, 5 (т/о) и ул. Центральной, д. 1, корпуса 1, 2, 3, 4 (т/о) (бесхозяйная)	0,15	0,15	150	2015
Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	ОТ УТ-6 ДО КАЗАХСК.,19 (бесхозяйная)	0,051	0,051	94	2014
Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	ОТ УТ-6 ДО КАЗАХСК.,19 (бесхозяйная)	0,028		94	2014
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,08	0,08	319	1996
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,08	0,08	30	2023
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,089	0,08	174,5	1996
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,06	0,06	174,5	1996
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,08	0,08	43	2021
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,1	0,1	21,5	2021
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	от котельной до МКД по ул. Шевченко, д. 249/2 (бесхозяйная)	0,06	0,06	21,5	2021
Сакмарская ТЭЦ	ПАО «Т Плюс»	ВР-11 ДО БАШИЛОВЫХ 13/1 (бесхозяйная)	0,1	0,1	120	1997
Сакмарская ТЭЦ	ПАО «Т Плюс»	уч-к ТС от ТК-32 до ул. Чичерина, д. 35 (бесхозяйная)	0,05	0,05	10	1999
Сакмарская ТЭЦ	ПАО «Т Плюс»	Чичерина 35 (бесхозяйная)	0,05	0,05	29	1984

Часть 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, 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 2 декабря 2025 г. № 1376-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.

Таблица 50 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м³
2026	+110,2
2027	-94,4
2028	+7,3
2029	+9,1
2030	+8,8
2031	+7,7
2032	+4,6
2033	+4,5
2034	+5,3
2035	+5,3
2036	+5,2
2037	+5
2038	+5,1
2039	+5,1
2040	+4,9
2041	+5
2042	+5
2043	+4,3
2044	+4,7
Итого к 2044 г.	**+112,7**

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 энергетической системы России на 2026–2031 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 28.11.2025 № 1553, 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.

Таблица 51 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2025	16 089,2	-
2026	16 679,0	3,7%
2027	17 075,0	2,4%
2028	17 404,0	1,9%
2029	17 726,0	1,9%
2030	18 000,0	1,5%
2031	18 209,0	1,2%

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

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

Таблица 52 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2025-2028 гг.

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

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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения г. Оренбурга на период 2014 – 2030 годов, утвержденная постановлением Администрации города Оренбурга от 30.12.2022 № 2439-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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым 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.

Часть 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

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

В таблице 53 представлены индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. В таблице 54 представлены целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург».

Таблица 53 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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.	87	68	65	62	59	56	53	50	47	45	43	41	39	37	35	33	31	29	28	27
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.	20	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,185	0,188	0,186	0,187	0,189	0,190	0,191	0,192	0,194	0,195	0,197	0,197	0,199	0,201	0,202	0,203	0,205	0,206	0,207	0,208
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	40,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	20,3	19,9	19,4	19,1	18,9	18,7	18,5	18,3	18,2	18,0	17,9	17,7	17,6	17,4	17,3	17,2	17,0	16,9	16,8	16,6
Зона деятельности ЕТО №1 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	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.1	в том числе, в отношении объектов, эксплуатируемых ПАО «Т Плюс»	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2	в том числе, в отношении объектов, эксплуатируемых теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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.	87	68	65	62	59	56	53	50	47	45	43	41	39	37	35	33	31	29	28	27
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.	20	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,202	0,200	0,198	0,200	0,201	0,203	0,204	0,205	0,207	0,208	0,210	0,211	0,213	0,214	0,216	0,217	0,219	0,220	0,222	0,223
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	21,6	20,8	20,2	20,0	19,7	19,5	19,3	19,1	18,9	18,8	18,6	18,5	18,3	18,2	18,0	17,8	17,7	17,5	17,4	17,2
Зона деятельности 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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	2,4	2,1	1,8	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	1,4	1,4
Зона деятельности ЕТО №3 ООО «Оренбургхладокомбинат»																						
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	нд	100	100	100	100	100	100	100	100	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	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	10	9	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,259	0,259	0,259	0,258	0,259	0,259	0,259	0,258	0,259	0,259	0,259	0,258	0,259	0,259	0,259	0,258	0,259	0,259	0,259	0,258
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности ЕТО №4 ООО «Теплострой Плюс»																						
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	нд	100	100	100	100	100	100	100	100	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Зона деятельности ЕТО №5 ООО «Озон»																						
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	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	11	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	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	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности ЕТО №6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																						
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности 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	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	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности 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	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	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности ЕТО №9 ООО «ТГК»																						
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности 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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности 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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности ЕТО №12 АО «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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	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	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Зона деятельности ЕТО №13 ООО «ГК Оренбург»																						
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,195	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Зона деятельности ЕТО №14 ТСН(ж) «Успех»																						
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,331	0,331	0,331	0,330	0,331	0,331	0,331	0,330	0,331	0,331	0,331	0,330	0,331	0,331	0,331	0,330	0,331	0,331	0,331	0,330
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	0	0	0	0	0	0	0	0	8300
6	удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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.

Таблица 54 – 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.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Зона деятельности ЕТО №1 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	0,0028	0,0032	0,0030	0,0029	0,0027	0,0026	0,0024	0,0023	0,0022	0,0021	0,0020	0,0019	0,0018	0,0017	0,0016	0,0015	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности 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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности 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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности 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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности ЕТО №5 ООО «Озон»																						
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности ЕТО №6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																						
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности ЕТО №7 ООО «Любимый дворик»																						

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности ЕТО №9 ООО «ТГК»																						
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности 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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности ЕТО №12 АО «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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности ЕТО №13 ООО «ГК 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона деятельности ЕТО №14 ТСН(ж) «Успех»																						
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Часть 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)».

Также в целях сглаживания ценовых последствий в соглашении об исполнении схемы теплоснабжения от 23.10.20 (с учетом дополнительных соглашений №1 от 21.11.22, №2 от 16.10.25, №3 от 17.12.25), между Администрацией города 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 категорий 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 предложений 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 3 0.06.2020 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), одобрен-

ному 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. по 01.07.2025 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;
- 2.1.7.4. с 01.11.2025 г. в целях компенсации сверхиндексных расходов на технологическое топливо и фонд оплаты труда, цены на тепловую энергию (мощность) индексируются на 3,9 процентных пункта;
- 2.1.7.5. с 01.07.2026 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 на 3.0 процентных пункта с возможностью пересмотра индексации цены на тепловую энергию в последующие периоды при росте цен на газ. фактических затрат на оплату труда, сырье и материалы, инфляции сверх индекса совокупного платежа граждан за коммунальные услуги согласно Прогнозу.

– 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 пределах 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.

Часть 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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Фактические выбросы источников теплоснабжения за 2025 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.

Таблица 55 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																			
Код	Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»																					
Сакмарская ТЭЦ																					
2	Твердые вещества	0,269	0,272	0,272	0,274	0,277	0,279	0,281	0,282	0,283	0,284	0,284	0,285	0,286	0,287	0,288	0,289	0,290	0,291	0,292	0,293
330	Диоксид серы	50,2	50,6	50,6	51,1	51,5	51,9	52,3	52,5	52,6	52,8	53,0	53,2	53,3	53,5	53,7	53,8	54,0	54,2	54,3	54,5
337	Оксид углерода	134,5	135,5	135,5	136,8	138,0	139,2	140,1	140,6	141,0	141,5	142,0	142,5	142,9	143,4	143,9	144,3	144,8	145,2	145,6	146,1
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2837,9	2860,0	2860,0	2887,1	2912,7	2937,5	2956,4	2966,6	2975,9	2986,7	2996,0	3006,4	3016,0	3025,7	3035,9	3045,3	3054,7	3064,6	3072,0	3081,8
БМК «Оренбургская»																					
2	Твердые вещества	1,0E-03	9,3E-04	9,3E-04	9,3E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04	9,2E-04
330	Диоксид серы	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
337	Оксид углерода	27,1	25,0	25,0	25,0	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	16,1	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Котельная «Гугучинская»																					
2	Твердые вещества	2,0E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07	1,7E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	8,7	7,6	7,5	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	7,4	7,4
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,8	3,4	3,3	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	3,2	3,2
Котельная «Карачи»																					
2	Твердые вещества	1,9E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06	1,7E-06
330	Диоксид серы	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
337	Оксид углерода	37,8	34,6	34,7	34,7	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	23,4	21,4	21,5	21,4	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
Котельная «Лесозащитная»																					
2	Твердые вещества	5,1E-07	4,7E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07	5,1E-07

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																			
Код	Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	10,7	9,9	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	5,7	5,3	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	5,7	5,7	5,7	5,7
Котельная «Туркестанская»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Чичерина»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Янтарь»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Советская»																					
2	Твердые вещества	3,0E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	7,1	7,0	7,0	7,0	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	6,9	6,9
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Котельная «Дубки»																					
2	Твердые вещества	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,0E-07	2,0E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	5,6	5,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	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
Котельная «Авиагородок»																					
2	Твердые вещества	8,0E-05	7,0E-05	6,9E-05	6,8E-05	6,8E-05	6,7E-05	6,6E-05	6,5E-05	6,4E-05	7,0E-05	7,6E-05	8,2E-05	8,8E-05	9,3E-05	9,9E-05	1,0E-04	1,1E-04	1,2E-04	1,2E-04	1,3E-04
330	Диоксид серы	0,04	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
337	Оксид углерода	10,8	9,4	9,3	9,2	9,1	9,0	8,9	8,8	8,7	9,4	10,2	10,9	11,7	12,5	13,3	14,0	14,7	15,5	16,2	16,9
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	6,3	5,5	5,5	5,4	5,3	5,3	5,2	5,2	5,1	5,6	6,0	6,4	6,9	7,4	7,8	8,2	8,7	9,1	9,5	9,9
Котельная «ЖБК»																					
2	Твердые вещества	4,2E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07	4,0E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	9,3	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,7	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	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Котельная «4 квартал»																					
2	Твердые вещества	5,3E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07	4,5E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	7,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,9	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная «Харьковская»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																			
Код	Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Орентрикотаж»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал»																					
2	Твердые вещества	2,4E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,1E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07	2,0E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	3,4	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,4	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	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная «Овощевод»																					
2	Твердые вещества	1,6E-08	1,3E-08	1,3E-08	1,3E-08	1,3E-08	1,3E-08	1,3E-08	1,3E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08	1,2E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,5	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	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная «67 городок»																					
2	Твердые вещества	7,1E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07	6,5E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	6,7	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	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Котельная «Бр. Коростелевых»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Мебельная фабрика»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Мебельный комбинат»																					
2	Твердые вещества	2,7E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	4,5	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Котельная «ЖДТ»																					
2	Твердые вещества	6,2E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07	5,5E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	8,7	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	7,8	7,8	7,8	7,8
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,6	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	3,2	3,2	3,2	3,2
Котельная «Набережная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2028 г.)																					
2	Твердые вещества	3,4E-06	2,9E-06	2,9E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3,3	2,9	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,3	1,1	1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОГАУ»																					

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																			
Код	Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
2	Твердые вещества	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07	2,9E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	5,5	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Котельная «Тексорен»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Кадетский корпус» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2028 г.)																					
2	Твердые вещества	1,3E-06	1,1E-06	1,1E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	2,7	2,2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,1	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «СОК»																					
2	Твердые вещества	6,4E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08	5,5E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная «Стройгородок»																					
2	Твердые вещества	9,1E-07	8,1E-07	8,0E-07	8,0E-07	7,9E-07	7,9E-07	7,9E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,7E-07	7,7E-07	7,6E-07	7,6E-07	7,5E-07	7,5E-07	7,5E-07	7,4E-07	7,4E-07	7,3E-07	7,3E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная «ОКБ-1»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Гаражи УВД»																					
2	Твердые вещества	1,3E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	1,5	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	1,3	1,3	1,3	1,3
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,6	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	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная «Инфекционная больница»																					
2	Твердые вещества	8,7E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08	6,1E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	0,6	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	0,4	0,4	0,4	0,4
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
БМК «Победы»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																			
Код	Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Самолетная»																					
2	Твердые вещества	1,2E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная «Тубдиспансер»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «пос. Нижнесакмарский»																					
2	Твердые вещества	9,9E-08	8,7E-08	8,7E-08	8,7E-08	8,6E-08	8,6E-08	8,6E-08	8,5E-08	8,5E-08	8,5E-08	8,4E-08	8,4E-08	8,4E-08	8,3E-08	8,3E-08	8,3E-08	8,3E-08	8,2E-08	8,2E-08	8,2E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная «Детский сад № 77»																					
2	Твердые вещества	8,0E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07	7,8E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная «Больница восстановительного лечения»																					
2	Твердые вещества	2,7E-07	2,5E-07	2,5E-07	2,5E-07	2,5E-07	2,5E-07	2,5E-07	2,5E-07	2,5E-07	2,5E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная «Дубицкого»																					
2	Твердые вещества	7,2E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08	6,3E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
БМК «Третьяка»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ЖСК»																					
2	Твердые вещества	2,9E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07	2,4E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	2,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная «Ногина»																					
2	Твердые вещества	1,6E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07	1,4E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																			
Код	Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная «МЧ»																					
2	Твердые вещества	3,9E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07	3,5E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	6,5	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	6,0	6,0	6,0	6,0
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Котельная «ГПТУ-16»																					
2	Твердые вещества	1,0E-07	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08	9,0E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная «Школа №14»																					
2	Твердые вещества	7,0E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09	4,6E-09
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	0,3	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	0,2	0,2	0,2	0,2
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная «Бердянка»																					
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Каргала»																					
2	Твердые вещества	1,1E-07	9,5E-08	9,5E-08	9,4E-08	9,3E-08	9,3E-08	9,2E-08	9,2E-08	9,1E-08	9,1E-08	9,0E-08	9,0E-08	8,9E-08	8,9E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,7E-08	8,7E-08	8,6E-08	8,6E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	2,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,0	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	0,8	0,8	0,8	0,7
Котельная «Краснохолм»																					
2	Твердые вещества	1,3E-07	7,2E-08	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,1E-07	1,0E-07	1,0E-07	1,0E-07	1,0E-07	1,0E-07	1,0E-07	9,9E-08	9,8E-08	9,7E-08	9,6E-08	9,5E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	3,9	2,1	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,9	1,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная «Городище»																					
2	Твердые вещества	2,2E-07	2,0E-07	2,0E-07	1,9E-07	1,9E-07	1,9E-07	1,9E-07	1,9E-07	1,9E-07	1,9E-07	1,9E-07	1,8E-07	1,8E-07	1,8E-07	1,8E-07	1,8E-07	1,8E-07	1,8E-07	1,8E-07	1,7E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	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
Котельная «Горбольница» (резерв 1-й категории, в работе при ремонте на сетях СТЭЦ)																					
2	Твердые вещества	9,8E-08	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07	1,2E-07
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Перинатальный центр» (резерв 1-й категории, в работе при ремонте на сетях СТЭЦ)																					
2	Твердые вещества	1,0E-07	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08	3,7E-08
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	0,5	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	0,2	0,2	0,2	0,2
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная «ЦТП «Авиагородок»																					
2	Твердые вещества	9,6E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08	8,8E-08

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																			
Код	Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
337	Оксид углерода	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,5	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	0,4	0,4	0,4	0,4

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 2025 составил 385,66 тыс. м³.

В таблице 56 приведены сведения о содержании загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ за 2025 год. Изменение объема сбросов загрязняющих веществ не прогнозируется.

Таблица 56 – Содержание загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ в 2025 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	35,51
22	Медь	кг	0,385
40	Сульфаты	т	29,348
52	Хлориды	т	28,285
3	Азот аммонийный	т	0,097
113	Взвешенные вещества	т	2,263
90	Фосфаты	т	0,019
80	Нефть и нефтепродукты	т	0,014

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 57 приведена информация о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения в МО г. Оренбург за 2025 год согласно формам № 2-ТП (отходы). В 2025 году отходы размещались только на Сакмарской ТЭЦ, планы по перспективным объемам размещения отходов отсутствуют.

Таблица 57 – Сведения о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения за 2025 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	683,3	0	19751,2

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 58 приведены гигиенические нормативы по среднесуточным концентрациям загрязняющих веществ от сжигания топлива в атмосферном воздухе.

Таблица 58 – 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 59 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 НДВ 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.

Таблица 59 – Прогнозные расчеты[6] 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
	Код	Наименование							
ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»									
1	Сакмарская ТЭЦ								
	на границе производственной зоны								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	278	-49	0,44	0,41	0,03	2025–2028	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-1,5	479,5	0,1	0,1	0		
			278	-49	0,1	0,1	0		
			63	-343,5	0,1	0,1	0		
			-196	-329,5	0,1	0,1	0		
			-329,5	135,5	0,1	0,1	0		
	0330	Сера диоксид	-	-	0,03	0,03	0		
			278	-49	0,63	0,61	0,02		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	6204	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	-1,5	479,5	0,29	0,27	0,02		
			278	-49	0,29	0,27	0,02		
			63	-343,5	0,29	0,27	0,02		
	на границе СЗЗ								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0	-995	0,43	0,41	0,02	2025–2028	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0	782,5	0,1	0,1	0		
			642,5	217	0,1	0,1	0		
			0	-995	0,1	0,1	0		
			-345,5	133	0,1	0,1	0		

[6] расчеты актуальны до разработки новых проектов НДВ

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
	0330	Сера диоксид	0	782,5	0,04	0,03	0,01		
	0337	Углерод оксид	0	782,5	0,62	0,62	0		
			642,5	217	0,62	0,61	0,01		
			0	-995	0,62	0,62	0		
			-345,5	133	0,62	0,62	0		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	6204	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	0	782,5	0,28	0,28	0		
			642,5	217	0,29	0,28	0,01		
			0	-995	0,28	0,28	0		
			-345,5	133	0,28	0,28	0		
		на границе с исправительной колонией №4							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	651,5	306	0,43	0,41	0,02	2025–2028	-
			654	-30,5	0,43	0,41	0,02		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	651,5	306	0,1	0,1	0		
			654	-30,5	0,1	0,1	0		
	0330	Сера диоксид	651,5	306	0,03	0,03	0		
			654	-30,5	0,03	0,03	0		
	0337	Углерод оксид	651,5	306	0,62	0,61	0,01		
			654	-30,5	0,62	0,61	0,01		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0		
	6204	Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	651,5	306	0,29	0,28	0,01		
			654	-30,5	0,29	0,28	0,01		
2	БМК «Оренбургская»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,9	-118,8	0,6929	0,05	0,6429	2025–2028	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	53,9	-118,8	0,0522	0	0,0522		
	0330	Сера диоксид	-75,4	87,5	0,0537	0,0415	0,0122		
	0337	Углерод оксид	30	195,8	0,5655	0,523	0,0425		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	181	23,5	0,2298	0,2271	0,0027		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	53,9	-118,8	0,4457	0,0337	0,412		
28	Котельная «Набережная»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	77	-19	0,8227	0,5099	0,3128	2025-2027	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
			-74	31	0,8227	0,5099	0,3128		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	77	-19	0,0254	0	0,0254		
			-74	31	0,0254	0	0,0254		
	0330	Сера диоксид	-134	91	0,0306	0,0266	0,004		
			-134	-89	0,0306	0,0266	0,004		
	0337	Углерод оксид	77	-19	0,6144	0,5804	0,034		
			-74	31	0,6144	0,5804	0,034		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	77	-19	0,018	0	0,018		
			-74	31	0,018	0	0,018		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	77	-19	0,5321	0,3298	0,2023		
			-74	31	0,5321	0,3298	0,2023		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
30	Котельная «ОГАУ»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-31,6	-19,3	0,6584	0,6194	0,039	2025-2044	-
			4,1	131,8	0,7099	0,5851	0,1248		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-31,6	-19,3	0,0032	0	0,0032		
			4,1	131,8	0,0101	0	0,0101		
	0330	Сера диоксид	-31,6	-19,3	0,0283	0,0281	0,0002		
			-202,8	-25,8	0,0291	0,0276	0,0015		
	0337	Углерод оксид	-31,6	-19,3	0,0024	0	0,0024		
			4,1	131,8	0,0077	0	0,0077		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-31,6	-19,3	0,4257	0,4008	0,0249		
			4,1	131,8	0,4586	0,3789	0,0797		
11	Котельная «Советская»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,1	24,8	0,6426	0,63	0,0126	2025-2044	-
			-146,5	107,7	0,7386	0,5659	0,1727		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,1	24,8	0,001	0	0,001		
			-146,5	107,7	0,014	0	0,014		
	0330	Сера диоксид	-23,2	6,4	0,0283	0,0282	0,0001		
			-146,5	107,7	0,0297	0,0272	0,0025		
	0337	Углерод оксид	-18,1	24,8	0,0007	0	0,0007		
			-146,5	107,7	0,0091	0	0,0091		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,1	24,8	0,4156	0,4075	0,0081		
			-146,5	107,7	0,4767	0,3668	0,1099		
8	Котельная «Чичерина»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	36,8	18,9	0,6463	0,6275	0,0188	2025-2044	-
			41	141,2	0,6993	0,5921	0,1072		
			74,4	158,4	0,7062	0,1186	0,5876		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	36,8	18,9	0,0015	0	0,0015		
			41	141,2	0,0087	0	0,0087		
			74,4	158,4	0,0096	0,0096	0		
	0330	Сера диоксид	-7,5	16,9	0,0282	0,0282	0		
			-83,2	71,8	0,0289	0,0277	0,0012		
			74,4	158,4	0,0282	0	0,0282		
	0337	Углерод оксид	36,8	18,9	0,001	0	0,001		
			41	141,2	0,0056	0	0,0056		
			74,4	158,4	0,0062	0,0062	0		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	36,8	18,9	0,4179	0,406	0,0119		
			41	141,2	0,4517	0,3834	0,0683		
			74,4	158,4	0,4561	0,0756	0,3805		
3	Котельная «Гугучинская»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-74,1	-73,7	0,0879	-	0,0879	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-74,1	-73,7	0,0071	-	0,0071		
	0330	Сера диоксид	-74,1	-73,7	0,0035	-	0,0035		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
	0337	Углерод оксид	-74,1	-73,7	0,0088	-	0,0088		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-74,1	-73,7	0,0571	-	0,0571		
31	Котельная «Тексорен»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	55,4	-59,3	0,0183	-	0,0183	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	55,4	-59,3	0,0015	-	0,0015		
	0330	Сера диоксид	55,4	-59,3	0,0007	-	0,0007		
	0337	Углерод оксид	55,4	-59,3	0,0019	-	0,0019		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	55,4	-59,3	0,0118	-	0,0118		
32	Котельная «Кадетский корпус»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-16	0,7591	0,5523	0,2068	2025-2027	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-16	0,0168	0	0,0168		
	0330	Сера диоксид	-168	-126	0,0296	0,0273	0,0023		
	0337	Углерод оксид	-88	-16	0,6085	0,5843	0,0242		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-16	0,0056	0	0,0056		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-88	-16	0,4912	0,3571	0,1341		
33	Котельная «Черепановых»								
		(дизельное топливо)						2025-2044	-
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79	59	0,8941	0,4622	0,4319		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	79	59	0,0351	0	0,0351		
	0337	Углерод (Сажа)	99	-21	0,1174	0	0,1174		
	0330	Сера диоксид	89	49	0,1405	0,0044	0,1361		
	0337	Углерод оксид	79	49	0,6123	0,5818	0,0305		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	49	0,0065	0	0,0065		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	79	59	0,6237	0,2688	0,3549		
33	Котельная «Черепановых»								
		(природный газ)						2025-2044	-
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	89	49	0,8609	0,4844	0,3765		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	89	49	0,0306	0	0,0306		
	0330	Сера диоксид	-101	-61	0,0348	0,0238	0,011		
	0337	Углерод оксид	89	49	0,6183	0,5778	0,0405		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	59	0,0091	0	0,0091		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	89	49	0,5568	0,3134	0,2434		
34	Котельная «СОК»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	29	-68	0,6771	0,6069	0,0702	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	29	-68	0,0057	0	0,0057		
	0330	Сера диоксид	-171	-28	0,0287	0,0279	0,0008		
	0337	Углерод оксид	29	-68	0,5993	0,5905	0,0088		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	29	-68	0,0007	0	0,0007		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	29	-68	0,4381	0,3925	0,0456		
6	Котельная «Туркестанская»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-7,2	-106,1	0,0996	-	0,0996	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-7,2	-106,1	0,0081	-	0,0081		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
	0330	Сера диоксид	-7,2	-106,1	0,0028	-	0,0028		
	0337	Углерод оксид	-7,2	-106,1	0,008	-	0,008		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-7,2	-106,1	0,064	-	0,064		
17	Котельная «Орентрикотаж»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-26,5	-19,3	0,6446	0,6286	0,016	2025-2044	-
			28,3	107,4	0,7015	0,597	0,1045		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-26,5	-19,3	0,0013	0	0,0013		
			28,3	107,4	0,009	0	0,009		
	0330	Сера диоксид	-26,5	-19,3	0,0003	0	0,0003		
			28,3	107,4	0,0021	0	0,0021		
	0337	Углерод оксид	-26,5	-19,3	0,0009	0	0,0009		
			28,3	107,4	0,0059	0	0,0059		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-26,5	-19,3	0,0102	0	0,0102		
			28,3	107,4	0,0705	0	0,0705		
38	Котельная «Гаражи УВД»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-97	9	0,7098	0,5851	0,1247	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-97	9	0,0101	0	0,0101		
	0330	Сера диоксид	-157	-112	0,0292	0,0275	0,0017		
	0337	Углерод оксид	-97	9	0,6021	0,5886	0,0135		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-97	9	0,0007	0	0,0007		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-97	9	0,4591	0,3785	0,0806		
39	Котельная «Инфекционная больница»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-135,3	78,1	0,092	-	0,092	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-135,3	78,1	0,0075	-	0,0075		
	0330	Сера диоксид	-135,3	78,1	0,0027	-	0,0027		
	0337	Углерод оксид	-135,3	78,1	0,0077	-	0,0077		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-135,3	78,1	0,0592	-	0,0592		
5	Котельная «Лесозащитная»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-135,3	78,1	0,092	0	0,092	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-135,3	78,1	0,0075	0	0,0075		
	0330	Сера диоксид	-135,3	78,1	0,0027	0	0,0027		
	0337	Углерод оксид	-135,3	78,1	0,0077	0	0,0077		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	-	-	-		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-135,3	78,1	0,0592	0	0,0592		
40	БМК «Победы»								
	На границе объекта								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	17,5	5,3	0,0069	0	0,0069	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	17,5	5,3	0,0006	0	0,0006		
	0330	Сера диоксид	17,5	5,3	0,0003	0	0,0003		
	0337	Углерод оксид	17,5	5,3	0,0008	0	0,0008		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	17,5	5,3	0,0045	0	0,0045		
	На границе жилой зоны								

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	51,9	-64,7	0,0651	0	0,0651		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	51,9	-64,7	0,0053	0	0,0053		
	0330	Сера диоксид	51,9	-64,7	0,0026	0	0,0026		
	0337	Углерод оксид	51,9	-64,7	0,0072	0	0,0072		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	51,9	-64,7	0,0423	0	0,0423		
37	Котельная «ОКБ-1»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	67	0,8829	0,4697	0,4132		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	67	0,0336	0	0,0336		
	0330	Сера диоксид	-150	77	0,0316	0,0259	0,0057	2025-2044	-
	0337	Углерод оксид	-60	67	0,6194	0,5771	0,0423		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	67	0,021	0	0,021		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-60	67	0,5707	0,3041	0,2666		
16	Котельная «Харьковская»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	15,7	-35,1	0,643	0,6297	0,0133		
			177,8	-173,2	0,717	0,5803	0,1367		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	15,7	-35,1	0,0011	0	0,0011		
			177,8	-173,2	0,0111	0	0,0111		
	0330	Сера диоксид	-6,7	-13,9	0,0282	0,0282	0	2025-2044	-
			-99,9	-284,9	0,0282	0,0282	0		
	0337	Углерод оксид	15,7	-35,1	0,0008	0	0,0008		
			177,8	-173,2	0,0081	0	0,0081		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	15,7	-35,1	0,4158	0,4074	0,0084		
			177,8	-173,2	0,4631	0,3759	0,0872		
15	Котельная «4 квартал»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-149,2	106,7	0,7507	0,5579	0,1928		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-149,2	106,7	0,0157	-	0,0157		
	0330	Сера диоксид	-149,2	106,7	0,0061	0	0,0061	2025-2044	-
			-134,9	38	0,006	0	0,006		
	0337	Углерод оксид	-149,2	106,7	0,0172	-	0,0172		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-149,2	106,7	0,1243	-	0,1243		
21	Котельная «Бр. Коростелевых»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-245,2	-64,8	0,0808	-	0,0808		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-245,2	-64,8	0,0066	-	0,0066		
	0330	Сера диоксид	-245,2	-64,8	0,0024	-	0,0024	2025-2044	-
	0337	Углерод оксид	-245,2	-64,8	0,0067	-	0,0067		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-245,2	-64,8	0,052	-	0,052		
47	Котельная «Детский сад № 77»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	56	42	0,7442	0,5622	0,182		
			-34	62	0,7442	0,5622	0,182		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	56	42	0,0148	0	0,0148	2025-2044	-
			-34	62	0,0148	0	0,0148		
	0330	Сера диоксид	-54	-58	0,0293	0,0275	0,0018		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
			-54	52	0,0292	0,0275	0,0017		
	0337	Углерод оксид	56	42	0,6064	0,5858	0,0206		
			-34	62	0,6064	0,5858	0,0206		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	56	42	0,0023	0	0,0023		
			-34	62	0,0023	0	0,0023		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	56	42	0,4814	0,3636	0,1178		
			-34	62	0,4814	0,3636	0,1178		
23	Котельная «Мебельный комбинат»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-31,3	0	0,662	0,617	0,045	2025-2044	-
			-27,5	82,3	0,6619	0,617	0,0449		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-31,3	0	0,0037	0	0,0037		
			-27,5	82,3	0,0037	0	0,0037		
	0330	Сера диоксид	-31,3	0	0,0018	0	0,0018		
			-27,5	82,3	0,0018	0	0,0018		
	0337	Углерод оксид	-31,3	0	0,005	0	0,005		
			-27,5	82,3	0,005	0	0,005		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-31,3	0	0,0292	0	0,0292		
			-27,5	82,3	0,0292	0	0,0292		
22	Котельная «Мебельная фабрика»								
		(дизельное топливо)						2025-2044	-
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,7	20,7	0,651	0,6243	0,0267		
			152	114,3	0,7891	0,5323	0,2568		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,7	20,7	0,0022	0	0,0022		
			152	114,3	0,0209	0	0,0209		
	0328	Углерод (Пигмент черный)	-18,7	20,7	0,0083	0	0,0083		
			152	114,3	0,0793	0	0,0793		
	0330	Сера диоксид	-18,7	20,7	0,0283	0,0281	0,0002		
			152	114,3	0,0938	0,0044	0,0894		
	0337	Углерод оксид	-18,7	20,7	0,0013	0	0,0013		
			152	114,3	0,0126	0	0,0126		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,7	20,7	0,4242	0,4018	0,0224		
			152	114,3	0,5406	0,3242	0,2164		
		(природный газ)						#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,7	20,7	0,6442	0,6289	0,0153		
			-205,2	43,3	0,7413	0,5642	0,1771		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,7	20,7	0,0012	0	0,0012		
			-205,2	43,3	0,0144	0	0,0144		
	0330	Сера диоксид	-18,7	20,7	0,0282	0,0282	0		
			-205,2	43,3	0,0284	0,0281	0,0003		
	0337	Углерод оксид	-18,7	20,7	0,0008	0	0,0008		
			-205,2	43,3	0,0087	0	0,0087		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,7	20,7	0,4166	0,4069	0,0097		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
			-205,2	43,3	0,4783	0,3657	0,1126		
49	Котельная «Дубицкого»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-35	-44	0,6856	0,6013	0,0843	2025-2044	-
			-44	36	0,6856	0,6013	0,0843		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-35	-44	0,0069	0	0,0069		
			-44	36	0,0069	0	0,0069		
	0330	Сера диоксид	-65	-64	0,029	0,0276	0,0014		
			-64	56	0,029	0,0277	0,0013		
	0337	Углерод оксид	-35	-44	0,6004	0,5897	0,0107		
			-44	36	0,6004	0,5897	0,0107		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-35	-44	0,0011	0	0,0011		
			-44	36	0,0011	0	0,0011		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-35	-44	0,4437	0,3888	0,0549		
			-44	36	0,4437	0,3888	0,0549		
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-36	94	0,7062	0,5875	0,1187	2025-2044	-
			-26	-97	0,7062	0,5875	0,1187		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-36	94	0,0096	0	0,0096		
			-26	-97	0,0096	0	0,0096		
	0330	Сера диоксид	-206	14	0,0292	0,0275	0,0017		
			-206	-7	0,0292	0,0275	0,0017		
	0337	Углерод оксид	-36	94	0,6021	0,5886	0,0135		
			-26	-97	0,6021	0,5886	0,0135		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-36	94	0,0011	0	0,0011		
			-26	-97	0,0011	0	0,0011		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-36	94	0,4569	0,38	0,0769		
			-26	-97	0,4569	0,38	0,0769		
51	Котельная «ЖСК»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,4	-27,2	0,0117	0	0,0117	2025-2044	-
			-101,6	-117,9	0,0844	0	0,0844		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	7,4	-27,2	0,0009	0	0,0009		
			-101,6	-117,9	0,0069	0	0,0069		
	0330	Сера диоксид	7,4	-27,2	0,0004	0	0,0004		
			-101,6	-117,9	0,0028	0	0,0028		
	0337	Углерод оксид	7,4	-27,2	0,0011	0	0,0011		
			-101,6	-117,9	0,0078	0	0,0078		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	7,4	-27,2	0,0075	0	0,0075		
			-101,6	-117,9	0,0545	0	0,0545		
50	БМК «Третьяка»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	62	-21	0,8331	0,5029	0,3302	2025-2044	-
			52	39	0,8331	0,5029	0,3302		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	62	-21	0,0268	0	0,0268		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
			52	39	0,0268	0	0,0268		
	0330	Сера диоксид	-69	-71	0,0304	0,0267	0,0037		
			-69	-61	0,0303	0,0268	0,0035		
	0337	Углерод оксид	62	-21	0,6153	0,5798	0,0355		
			52	39	0,6153	0,5798	0,0355		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	62	-21	0,0037	0	0,0037		
			52	39	0,0037	0	0,0037		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	62	-21	0,5388	0,3254	0,2134		
			52	39	0,5388	0,3254	0,2134		
24	Котельная «ЖДТ»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	38,9	9,3	0,2661	0,2392	0,0269	2025-2044	-
			-156,5	-67,7	0,3355	0,193	0,1425		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	38,9	9,3	0,0022	0	0,0022		
			-156,5	-67,7	0,0116	0	0,0116		
	0330	Сера диоксид	38,9	9,3	0,0011	0	0,0011		
			-156,5	-67,7	0,0028	0	0,0028		
	0337	Углерод оксид	38,9	9,3	0,003	0	0,003		
			-156,5	-67,7	0,0159	0	0,0159		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	38,9	9,3	0,0175	0	0,0175		
			-156,5	-67,7	0,0925	0	0,0925		
53	Котельная «МЧ»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-20,7	-26,4	0,2651	0,265	0,0001	2025-2044	-
			-158,8	-52,2	0,3164	0,2057	0,1107		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-20,7	-26,4	0,0014	0	0,0014		
			-158,8	-52,2	0,009	0	0,009		
	0330	Сера диоксид	-20,7	-26,4	0,0006	0	0,0006		
			-158,8	-52,2	0,0041	0	0,0041		
	0337	Углерод оксид	-20,7	-26,4	0,0018	0	0,0018		
			-158,8	-52,2	0,0116	0	0,0116		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-20,7	-26,4	0,0111	0	0,0111		
			-158,8	-52,2	0,0717	0	0,0717		
54	Котельная «ГПТУ-16»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-59	50	0,688	0,5997	0,0883	2025-2044	-
			31	70	0,688	0,5997	0,0883		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-59	50	0,0072	0	0,0072		
			31	70	0,0072	0	0,0072		
	0330	Сера диоксид	-69	-71	0,0287	0,0279	0,0008		
			-69	70	0,0287	0,0279	0,0008		
	0337	Углерод оксид	-59	50	0,6005	0,5897	0,0108		
			31	70	0,6005	0,5897	0,0108		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-59	50	0,0004	0	0,0004		
			31	70	0,0004	0	0,0004		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-59	50	0,4452	0,3878	0,0574		
			31	70	0,4452	0,3878	0,0574		
52	Котельная «Ногина»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-89	78	0,6476	0,6266	0,021	2025-2044	-
			92	78	0,6476	0,6266	0,021		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-89	78	0,0017	0	0,0017		
			92	78	0,0017	0	0,0017		
	0330	Сера диоксид	-99	78	0,0283	0,0281	0,0002		
			-99	68	0,0283	0,0281	0,0002		
	0337	Углерод оксид	-89	78	0,5955	0,593	0,0025		
			92	78	0,5955	0,593	0,0025		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-89	78	0,0002	0	0,0002		
			92	78	0,0002	0	0,0002		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-89	78	0,4189	0,4053	0,0136		
			92	78	0,4189	0,4053	0,0136		
18	Котельная «11 квартал»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	14	18,1	0,3569	0,1954	0,1615	2025-2044	-
			-25,7	-178,7	0,3627	0,1915	0,1712		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	14	18,1	0,0131	0	0,0131		
			-25,7	-178,7	0,0139	0	0,0139		
	0330	Сера диоксид	11,7	-27,5	0,008	0	0,008		
			-25,7	-178,7	0,0139	0	0,0139		
	0337	Углерод оксид	14	18,1	0,2368	0,1359	0,1009		
			-25,7	-178,7	0,2418	0,1325	0,1093		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	14	18,1	0,0024	0	0,0024		
			-25,7	-178,7	0,003	0	0,003		
20	Котельная «67 городок»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	172	-262,7	0,6805	0,6046	0,0759	2025-2044	-
			141,5	-81	0,857	0,487	0,37		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-175,8	177,8	0,0062	0	0,0062		
			141,5	-81	0,03	0	0,03		
	0330	Сера диоксид	-175,9	177,9	0,0282	0,0282	0		
			-175,8	177,8	0,0288	0,0278	0,001		
	0337	Углерод оксид	-175,1	177,1	0,0036	0	0,0036		
			141,5	-81	0,0175	0	0,0175		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	172	-262,7	0,4397	0,3915	0,0482		
			141,5	-81	0,5518	0,3167	0,2351		
60	Котельная «Горбольница»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-79	82	0,6731	0,6096	0,0635	2025-2044	-
			31	-108	0,6731	0,6096	0,0635		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-79	82	0,0052	0	0,0052		
			31	-108	0,0052	0	0,0052		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
	0330	Сера диоксид	-229	12	0,0287	0,0279	0,0008		
			-219	-68	0,0287	0,0279	0,0008		
	0337	Углерод оксид	-79	82	0,5979	0,5914	0,0065		
			31	-108	0,5979	0,5914	0,0065		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-79	82	0,0053	0	0,0053		
			31	-108	0,0053	0	0,0053		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-79	82	0,4353	0,3944	0,0409		
			31	-108	0,4353	0,3944	0,0409		
19	Котельная «Овощевод»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,3	29,6	0,0073	0	0,0073		
			198,2	22	0,0546	0	0,0546		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,3	29,6	0,0006	0	0,0006		
			198,2	22	0,0044	0	0,0044		
	0330	Сера диоксид	-18,3	29,6	0,0002	0	0,0002	2025-2044	-
			198,2	22	0,0012	0	0,0012		
	0337	Углерод оксид	-18,3	29,6	0,0004	0	0,0004		
			198,2	22	0,0034	0	0,0034		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,3	29,6	0,0046	0	0,0046		
			198,2	22	0,0349	0	0,0349		
45	Котельная «Тубдиспансер»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	60	0,334	0,1107	0,2233		
			25	60	0,334	0,1107	0,2233		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	60	0,0181	0	0,0181		
			25	60	0,0181	0	0,0181		
	0330	Сера диоксид	-25	60	0,0232	0,0145	0,0087		
			25	60	0,0232	0,0145	0,0087		
	0337	Углерод оксид	-25	60	0,3764	0,3491	0,0273	2025-2044	-
			25	60	0,3764	0,3491	0,0273		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	60	0,0011	0	0,0011		
			25	60	0,0011	0	0,0011		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-25	60	0,2233	0,0782	0,1451		
			25	60	0,2233	0,0782	0,1451		
55	Котельная «Школа №14»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-17	3	0,6819	0,3704	0,3115		
			3	-17	0,6819	0,3704	0,3115		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-17	3	0,0253	0	0,0253		
			3	-17	0,0253	0	0,0253		
	0330	Сера диоксид	-17	3	0,0291	0,0142	0,0149	2025-2044	-
			3	-17	0,0291	0,0142	0,0149		
	0337	Углерод оксид	-17	3	0,6521	0,6053	0,0468		
			3	-17	0,6521	0,6053	0,0468		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-17	3	0,0007	0	0,0007		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
			3	-17	0,0007	0	0,0007		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-17	3	0,4444	0,2404	0,204		
			3	-17	0,4444	0,2404	0,204		
12	Котельная «Дубки»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-29,4	17	0,6378	0,6331	0,0047	2025-2044	-
			-14,8	-691,7	0,6875	0,6493	0,0382		
			289	-182,5	0,7061	0,5876	0,1185		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-29,4	17	0,0004	0	0,0004		
			-14,8	-691,7	0,0071	0	0,0071		
			289	-182,5	0,0096	0	0,0096		
	0330	Сера диоксид	-29,4	17	0,0000859	0	0,0000859		
			-14,8	-691,7	0,0016	0	0,0016		
			289	-182,5	0,0022	0	0,0022		
	0337	Углерод оксид	-29,4	17	0,0002	0	0,0002		
			-14,8	-691,7	0,0046	0	0,0046		
			289	-182,5	0,0062	0	0,0062		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-29,4	17	0,003	0	0,003		
			-14,8	-691,7	0,0557	0	0,0557		
			289	-182,5	0,0754	0	0,0754		
35	Котельная «Стройгородок»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	18	-72	0,447	0,252	0,195	2025-2044	-
			-72	-12	0,447	0,252	0,195		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	18	-72	0,0158	0	0,0158		
			-72	-12	0,0158	0	0,0158		
	0330	Сера диоксид	-122	-82	0,0363	0,0335	0,0028		
			-132	-62	0,0363	0,0335	0,0028		
	0337	Углерод оксид	-132	-62	0,4993	0,4905	0,0088		
			-132	59	0,4993	0,4905	0,0088		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	18	-72	0,0091	0	0,0091		
			-72	-12	0,0091	0	0,0091		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	18	-72	0,2936	0,1672	0,1264		
			-72	-12	0,2936	0,1672	0,1264		
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4	-61	0,3896	0,2902	0,0994	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	-61	0,0081	0	0,0081		
	0330	Сера диоксид	4	-61	0,0346	0,0346	0		
	0337	Углерод оксид	4	-61	0,494	0,494	0		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	4	-61	0,2878	0,14911	0,13869		
4	Котельная «Карачи»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	128	240,9	0,413	0,2747	0,1383	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	128	240,9	0,0112	0	0,0112		
	0330	Сера диоксид	128	240,9	0,0032	-	0,0032		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
	0337	Углерод оксид	128	240,9	0,0091	-	0,0091		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	128	240,9	0,0885	-	0,0885		
14	Котельная «ЖБК»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-254,3	145,4	0,4292	0,2639	0,1653	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-254,3	145,4	0,0134	0	0,0134		
	0330	Сера диоксид	-254,3	145,4	0,0375	0	0,0375		
	0337	Углерод оксид	-254,3	145,4	0,0146	-	0,0146		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-254,3	145,4	0,2881	-	0,2881		
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-44	-63	0,327	0,1987	0,1283	2025-2044	-
			-74	17	0,327	0,1987	0,1283		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-44	-63	0,0104	0	0,0104		
			-74	17	0,0104	0	0,0104		
	0330	Сера диоксид	-44	-63	0,0229	0,0181	0,0048		
			-74	17	0,0229	0,0181	0,0048		
	0337	Углерод оксид	-44	-63	0,389	0,374	0,015		
			-74	17	0,389	0,374	0,015		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-44	-63	0,0009	0	0,0009		
			-74	17	0,0009	0	0,0009		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-44	-63	0,2186	0,1355	0,0831		
			-74	17	0,2186	0,1355	0,0831		
10	Котельная «Янтарь»								
		(резервное топливо)						2025-2044	-
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-14,9	45,5	0,2729	0,2348	0,0381		
			-9,6	258,2	0,3381	0,1912	0,1469		
	0328	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-14,9	45,5	0,0031	0	0,0031		
			-9,6	258,2	0,0119	0	0,0119		
	0337	Углерод (Пигмент черный)	-14,9	45,5	0,0123	0	0,0123		
			-9,6	258,2	0,0472	0	0,0472		
	0330	Сера диоксид	-14,9	45,5	0,0363	0,0225	0,0138		
			-9,6	258,2	0,0599	0,0067	0,0532		
	0337	Углерод оксид	-14,9	45,5	0,0019	0	0,0019		
			-9,6	258,2	0,0075	0	0,0075		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-14,9	45,5	0,1932	0,1608	0,0324		
			-9,6	258,2	0,2488	0,1237	0,1251		
10	Котельная «Янтарь»								
		(природный газ)						2025-2044	-
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-16,7	-11,1	0,2705	0,2697	0,0008		
			-9,6	258,2	0,2989	0,2174	0,0815		
	0328	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-14,9	45,5	0,0017	0	0,0017		
			-9,6	258,2	0,0066	0	0,0066		
	0337	Углерод (Пигмент черный)	-16,7	-11,1	0,0007	0	0,0007		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
			-9,6	258,2	4,79E-05	0	4,79E-05		
	0330	Сера диоксид	-14,9	45,5	0,0284	0,0277	0,0007		
			-9,6	258,2	0,0296	0,0269	0,0027		
	0337	Углерод оксид	-14,9	45,5	0,002	0	0,002		
			-9,6	258,2	0,0078	0	0,0078		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-14,9	45,5	0,1818	0,1684	0,0134		
			-9,6	258,2	0,2053	0,1527	0,0526		
57	Котельная «Каргала»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-141,6	97,8	0,0818	-	-	2025-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-141,6	97,8	0,0066	0	0,0066		
	0330	Сера диоксид	-141,6	97,8	0,0028	0	0,0028		
	0337	Углерод оксид	-141,6	97,8	0,0078	-	-		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-141,6	97,8	0,0529	-	-		
58	Котельная «Краснохолм»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-29	0,271	0,006	0,265	2025-2044	-
			-8	92	0,271	0,006	0,265		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-29	0,0215	0	0,0215		
			-8	92	0,0215	0	0,0215		
	0330	Сера диоксид	-88	-29	0,014	0,014	0		
			-8	92	0,014	0,014	0		
	0337	Углерод оксид	-88	-29	0,3343	0,3105	0,0238		
			-8	92	0,3343	0,3105	0,0238		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-29	0,0034	0	0,0034		
			-8	92	0,0034	0	0,0034		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-88	-29	0,1711	0,0055	0,1656		
			-8	92	0,1711	0,0055	0,1656		
56	Котельная «Бердянка»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	4	0,3087	0,2109	0,0978	2025-2044	-
			60	4	0,3087	0,2109	0,0978		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	4	0,0079	0	0,0079		
			60	4	0,0079	0	0,0079		
	0330	Сера диоксид	-60	4	0,0222	0,0185	0,0037		
			60	4	0,0222	0,0185	0,0037		
	0337	Углерод оксид	-60	4	0,367	0,3554	0,0116		
			60	4	0,367	0,3554	0,0116		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	4	0,0016	0	0,0016		
			60	4	0,0016	0	0,0016		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-60	4	0,2068	0,1434	0,0634		
			60	4	0,2068	0,1434	0,0634		
59	Котельная «Городище»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	85	0,434	0,3773	0,0567	2025-2044	-
			69	-85	0,434	0,3773	0,0567		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	85	0,0046	0	0,0046		
			69	-85	0,0046	0	0,0046		
	0330	Сера диоксид	69	85	0,0193	0,0171	0,0022		
			69	-85	0,0193	0,0171	0,0022		
	0337	Углерод оксид	69	85	0,3642	0,3572	0,007		
			69	-85	0,3642	0,3572	0,007		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	85	0,0005	0	0,0005		
			69	-85	0,0005	0	0,0005		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	69	85	0,2834	0,2465	0,0369		
			69	-85	0,2834	0,2465	0,0369		
13	Котельная «Авиагородок»								
		(дизельное топливо)						2025-2044	-
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	386	-1,4	0,4968	0,2188	0,278		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	386	-1,4	0,0226	-	0,0226		
	0337	Углерод (Сажа)	386	-1,4	0,0836	-	0,0836		
	0330	Сера диоксид	386	-1,4	0,0979	0,0037	0,0979		
	0337	Углерод оксид	386	-1,4	0,0133	-	0,0133		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	386	-1,4	0,3574	0,1247	0,2327		
13	Котельная «Авиагородок»								
		(природный газ)						2025-2044	-
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	386	-1,4	0,4372	0,2586	0,1786		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	386	-1,4	0,0145	-	0,0145		
	0330	Сера диоксид	2,6	-17,9	0,0347	0,0346	0,0347		
	0337	Углерод оксид	386	-1,4	0,0122	-	0,0122		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	386	-1,4	0,2863	-	0,2863		
62	Котельная «Перинатальный центр»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7	57	0,7992	0,5256	0,2736	2025-2044	-
			-3	57	0,7991	0,5256	0,2735		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	7	57	0,0222	0	0,0222		
			-3	57	0,0222	0	0,0222		
	0330	Сера диоксид	57	17	0,2573	0,0044	0,2529		
			47	37	0,2573	0,0044	0,2529		
	0337	Углерод оксид	-3	57	0,5968	0,5921	0,0047		
			7	57	0,5968	0,5921	0,0047		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-13	57	0,0088	0	0,0088		
			-23	-53	0,0088	0	0,0088		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-13	57	0,6082	0,2791	0,3291		
			-23	-53	0,6082	0,2791	0,3291		
41	Котельная «Самолетная»								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	42,5	-27,5	0,67	0,64	0,03	2025-2044	-
			23	-33,5	0,66	0,64	0,02		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	42,5	-27,5	0,0024	0	0,0024		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	Код	Наименование							
			23	-33,5	0,00168	0	0,00168		
	0330		42,5	-27,5	4,87E-06	0	4,87E-06		
			23	-33,5	3,42E-06	0	3,42E-06		
	0337	Углерод оксид	42,5	-27,5	0,64	0,63	0,01		
			23	-33,5	0,64	0,63	0,01		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	42,5	-27,5	0,36	0,36	0		
			23	-33,5	0,36	0,36	0		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	42,5	-27,5	0,02	0	0,02		
			23	-33,5	0,01	0	0,01		
АО «Желдорреммаш»									
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»								
	0301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	-	-	0,091	-	-	2025-2044	-
		Оксид азота	-	-	0,034	-	-		
	0330	Сера диоксид	-	-	0,0095	-	-		
	0337	Углерод оксид	-	-	3,01	-	-		
ОАО «РЖД»									
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД								
		На границе жилой зоны						2025-2044	-
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,02	-	-		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,00156	-	-		
	0330	Сера диоксид	-	-	2,73E-05	-	-		
	0337	Углерод оксид	-	-	0,00214	-	-		
		На границе согласованной СЗЗ							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,00141	-	-		
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	1,14E-04	-	-		
	0330	Сера диоксид	-	-	2,00E-06	-	-		
	0337	Углерод оксид	-	-	1,57E-04	-	-		

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 23.03.2026).
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 18.03.2025 № 326) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 31.03.2025) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». (ред. от 11.09.2024) Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (с изменением № 5 от 28.11.2025 № 759/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2025 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». Минстрой России, 2025 г.
7. СП 50.13330.2024 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий». Минстрой России, 2024 г.
8. Приказ Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений»
9. Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548».
11. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации». (с изменениями от 31.03.2025 г.)
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды». СО 153-34.20.523(4)-2003 (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2003 г. N 278).
13. Приказ Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии РФ) от 06 июня 2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
14. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2.
15. ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 ноября 2012 г. N 1142-ст с 01.07.2014.

16. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2026. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 19 марта 2026 г. № 156/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2026. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России от 19 марта 2026 г. № 166/пр.
18. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов (утв. Минэкономики РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 № ВК 477).
19. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (текущая редакция).
20. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2027 год и на плановый период 2028 и 2029 годов (от 12.05.2026). Минэкономразвития России, 2026 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 20.11.2025) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (вместе с «Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»).
22. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (с изменениями на 17 февраля 2026 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
24. Распоряжение Правительства РФ от 05.06.2024 № 1421-р «О перечне генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей».
25. Распоряжение Правительства РФ от 10.01.2025 № 4-р «Об утверждении Перечня генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

Приложение 1.
Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0250002	12,2	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0225005	1,4	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
56:44:0258019	2,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
56:44:0265001	1,4	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0220003	1,3	0,429	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
56:44:0231007	1,4	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
56:44:0210001	1,0	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
56:44:0244006	29,5	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0252001	985,0	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,012
56:44:0425008	2,4	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
56:44:0425012	2,2	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
56:44:0230012	1,8	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
56:44:0109005	15,8	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
56:44:0125004	19,9	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
56:44:0106002	88,6	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
56:44:0117036	8,8	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
56:44:0109004	13,4	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
56:44:0217001	28,2	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
56:44:0216011	8,7	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
56:44:0226005	1,0	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
56:44:0124001	552,9	0,113	0,120	0,128	0,132	0,134	0,137	0,140	0,144	0,148	0,149	0,150	0,151	0,151	0,151	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
56:44:0316004	2,3	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
56:44:0321011	5,2	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
56:44:0312008	4,1	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
56:44:0309008	2,2	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
56:44:0303010	11,3	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0310002	32,9	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
56:44:0333003	1,5	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
56:44:0355003	1,6	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
56:44:0309003	29,8	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
56:44:0317004	28,6	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
56:44:0320001	2,7	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
56:44:0236003	1,7	0,106	0,106	0,091	0,091	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015
56:44:0225003	1,2	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
56:44:0236005	1,8	0,022	0,022	0,022	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0215001	45,5	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
56:44:0232003	1,7	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
56:44:0222003	7,5	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
56:44:0224004	6,0	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
56:44:0229001	32,7	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0207001	6,4	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
56:44:0226011	0,9	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
56:44:0210006	1,3	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
56:44:0218001	3,6	0,236	0,236	0,236	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
56:44:0218004	3,1	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
56:44:0221004	3,6	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
56:44:0210010	1,4	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
56:44:0265004	4,7	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
56:44:0225004	1,5	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0234013	1,5	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
56:44:0237004	1,6	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
56:44:0351002	12,5	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
56:44:0316007	5,9	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
56:44:0317001	1,6	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
56:44:0353003	1,2	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0338001	10,7	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
56:44:0343001	7,7	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
56:44:0308008	1,8	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050	13,050
56:44:0342003	2,2	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
56:44:0337007	1,0	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
56:44:0310003	10,8	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
56:44:0328004	5,2	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
56:44:0333001	7,9	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0311001	20,5	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
56:44:0446009	1,6	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
56:44:0452003	0,9	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
56:44:0434006	4,3	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
56:44:0443004	1,1	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
56:44:0452007	3,7	0,168	0,149	0,149	0,149	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
56:44:0416001	2,4	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0431004	1,0	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
56:44:0447001	9,2	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
56:44:0417006	38,0	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
56:44:0443007	1,0	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
56:44:0422007	1,8	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
56:44:0422003	4,1	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
56:44:0422005	1,9	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
56:44:0417003	2,1	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
56:44:0430003	1,5	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
56:44:0418006	1,3	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
56:44:0453010	0,9	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
56:44:0452001	1,1	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
56:44:0443003	1,9	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
56:44:0452005	0,8	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0406010	1,1	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0409001	52,6	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
56:44:0453012	1,7	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
56:44:0452018	0,6	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
56:44:0439003	11,9	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
56:44:0408001	13,3	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
56:44:0442008	2,3	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0404020	3,0	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
56:44:0232014	1,2	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
56:44:0266002	2,2	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0451010	6,4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0426002	6,9	0,302	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
56:44:0405007	11,6	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
56:44:0232013	0,9	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
56:44:0246001	6,1	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0237005	1,2	0,273	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
56:44:0247002	4,2	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
56:44:0247004	4,0	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
56:44:0265006	5,7	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
56:44:0230009	1,6	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
56:44:0209021	1,4	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
56:44:0246004	17,0	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0269001	39,3	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0201005	790,8		0,003	0,007	0,009	0,012	0,015	0,019	0,022	0,025	0,032	0,040	0,047	0,055	0,062	0,070	0,077	0,085	0,093	0,100	0,108
56:44:0410002	1,9	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
56:44:0236001	2,1	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
56:44:0221002	3,0	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
56:44:0115002	13,5	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
56:44:0110001	25,4	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
56:44:0112001	38,9	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
56:44:0201012	138,1	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0257007	2,6	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
56:44:0101005	18,2	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0114001	19,8	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
56:44:0105002	28,4	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
56:44:0107003	36,0	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0128001	10,9	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0112004	9,3	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
56:44:0201001	640,0										0,009	0,018	0,026	0,036	0,045	0,054	0,064	0,073	0,083	0,093	0,102
56:44:0235001	10,0	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
56:44:0126001	13,3	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
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	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
56:44:0111001	33,1	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0120003	41,2	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
56:44:0333008	1,6	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0304013	6,7	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
56:44:0312004	2,8	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
56:44:0307002	3,4	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
56:44:0304004	25,1	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
56:44:0329004	55,6	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
56:44:0333005	1,0	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0307007	3,6	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
56:44:0307001	33,1	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0349003	7,2	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0236006	1,9	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
56:44:0236008	5,4	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
56:44:0266004	2,6	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0220001	1,6	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
56:44:0214001	5,7	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0221001	12,0	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
56:44:0212011	1,0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0238001	1144,5	0,002	0,005	0,007	0,008	0,008	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,014	0,014
56:44:0218002	4,2	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
56:44:0231011	4,1	0,224	0,224	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
56:44:0239001	1289,9	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,011	0,013	0,014	0,016	0,018	0,020	0,021	0,023	0,025	0,027
56:44:0232007	0,8	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
56:44:0249001	11,2	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0231012	2,5	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
56:44:0256001	7,5	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
56:44:0265005	3,3	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
56:44:0219009	4,7	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
56:44:0232008	2,5	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
56:44:0308010	2,9	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
56:44:0335012	6,8	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0328001	56,4	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
56:44:0350003	3,1	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
56:44:0313002	15,0	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
56:44:0341004	1,7	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
56:44:0341001	1,6	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
56:44:0325002	2,1	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
56:44:0347003	15,4	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
56:44:0343002	1,7	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
56:44:0353004	1,3	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
56:44:0353005	1,1	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0338006	1,4	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
56:44:0405005	1,6	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0433006	6,9	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0408002	5,7	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0430002	1,7	0,043	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
56:44:0428012	1,7	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0430006	1,7	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
56:44:0442004	2,6	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
56:44:0446001	1,1	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
56:44:0433012	1,6	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	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
56:44:0408003	13,8	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0455002	1,2	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
56:44:0405001	5,7	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0453002	2,1	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
56:44:0440009	2,0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
56:44:0431007	21,5	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
56:44:0237001	12,9	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
56:44:0224002	5,9	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
56:44:0219008	1,1	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459
56:44:0230001	6,1	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
56:44:0230003	1,3	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
56:44:0210007	1,3	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
56:44:0205014	5,2	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0264002	34,7	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0230006	1,9	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
56:44:0410012	1,1	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
56:44:0220006	1,3	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
56:44:0262002	1,2	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0244005	320,5	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0120002	34,8	0,266	0,266	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0109003	15,7	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
56:44:0110003	31,7	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
56:44:0101008	29,7	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
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	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0114002	62,0	0,273	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
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	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0103001	5567,1	0,001	0,002	0,002	0,002	0,003	0,004	0,004	0,005	0,006	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010	0,011	0,012	0,013	0,014	0,014	0,015
56:44:0128002	22,8	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
56:44:0108001	52,0	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
56:44:0240009	18,0	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0240007	47,2	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0220005	1,8	0,578	0,578	0,578	0,578	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
56:44:0228002	22,7	0,318	0,318	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
56:44:0202003	31,1	0,138	0,138	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
56:44:0232010	2,5	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0236002	3,3	0,443	0,443	0,443	0,443	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
56:44:0309007	6,0	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
56:44:0319011	1,7	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0311002	3,1	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
56:44:0316008	3,3	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
56:44:0337005	0,9	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
56:44:0347008	1,8	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0329003	2,4	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
56:44:0333006	11,5	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0306007	23,8	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0303024	2,9	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	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0216006	0,8	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
56:44:0255003	3,8	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0231010	1,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
56:44:0258003	6,5	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
56:44:0230011	1,8	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
56:44:0231005	1,9	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
56:44:0256003	1,6	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
56:44:0258005	10,9	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
56:44:0232005	1,3	0,204	0,204	0,204	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
56:44:0231002	3,1	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
56:44:0232012	2,2	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
56:44:0260011	6,6	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0266001	7,7	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
56:44:0352009	1,7	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
56:44:0313003	4,8	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
56:44:0309006	4,0	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
56:44:0340002	3,1	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
56:44:0313001	29,8	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
56:44:0340003	3,0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0346002	6,9	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
56:44:0335015	4,1	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0303025	6,5	0,006	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0354008	1,4	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0327005	1,7	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0347001	5,9	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
56:44:0303005	4,6	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0405011	1,6	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
56:44:0442005	2,3	0,035	0,035	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021
56:44:0404006	1,8	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
56:44:0418002	2,9	0,369	0,369	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
56:44:0452006	1,7	0,206	0,206	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
56:44:0453017	1,7	0,261	0,261	0,261	0,261	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
56:44:0446002	2,8	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0416002	1,5	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
56:44:0423005	1,7	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
56:44:0429003	3,1	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
56:44:0412001	14,8	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
56:44:0407002	1,9	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
56:44:0453007	1,5	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
56:44:0426001	33,8	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
56:44:0446006	4,0	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
56:44:0405003	0,8	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
56:44:0407011	4,1	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
56:44:0401020	2,4	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
56:44:0406001	18,9	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
56:44:0402011	1,3	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0230002	1,3	0,366	0,386	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
56:44:0448001	1,9	1,245	1,245	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
56:44:0205009	1,1	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
56:44:0235003	5,6	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0202006	25,6	0,247	0,247	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
56:44:0256008	1,2	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
56:44:0218005	1,3	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
56:44:0231014	1,7	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
56:44:0236009	2,2	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
56:44:0205012	1,1	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
56:44:0216003	1,0	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
56:44:0232002	1,5	0,154	0,154	0,154	0,154	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
56:44:0218003	4,1	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
56:44:0201021	413,1		0,002	0,004	0,005	0,007	0,008	0,010	0,011	0,013	0,014	0,016	0,017	0,019	0,020	0,022	0,024	0,025	0,027	0,028	0,030
56:44:0410004	1,8	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0115001	25,4	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
56:44:0117028	0,7	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
56:44:0220004	3,5	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
56:44:0225002	45,4	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
56:44:0101006	27,8	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0316006	12,3	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
56:44:0340001	5,2	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
56:44:0355009	1,0	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
56:44:0351001	15,4	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
56:44:0316009	11,5	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
56:44:0354002	1,9	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0304014	19,2	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
56:44:0320004	2,4	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
56:44:1001003	414,2	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0222001	8,1	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0266003	2,8	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0236004	1,6	0,351	0,376	0,376	0,376	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
56:44:0228001	21,8	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
56:44:0213001	14,0	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
56:44:0219019	1,5	0,603	0,603	0,603	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
56:44:0230007	2,0	0,143	0,143	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
56:44:0230005	1,9	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
56:44:0219004	1,0	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	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
56:44:0204017	6,3	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
56:44:0219014	2,7	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
56:44:0214011	1,4	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
56:44:0256005	5,0	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
56:44:0219018	1,4	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
56:44:0237002	13,5	0,030	0,030	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0230008	1,9	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
56:44:0316003	6,8	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
56:44:0312003	2,1	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
56:44:0333010	1,8	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
56:44:0345009	4,1	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	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0333011	14,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0303003	3,3	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
56:44:0327004	3,1	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0316005	4,3	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0322003	4,7	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
56:44:0341002	11,3	0,194	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
56:44:0351003	8,3	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
56:44:0355002	1,8	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0347004	2,2	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
56:44:0355010	1,2	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
56:44:0355006	1,6	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0347005	3,6	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
56:44:0311003	11,9	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
56:44:0354007	1,4	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
56:44:0338003	0,9	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092
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	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
56:44:0337010	1,5	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0353006	0,9	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
56:44:0310001	21,6	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
56:44:0424001	11,6	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
56:44:0410020	3,0	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
56:44:0446010	1,1	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
56:44:0442011	1,1	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
56:44:0453016	3,2	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0405008	1,7	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0423002	1,9	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0407012	3,8	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
56:44:0448003	1,5	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0430001	1,7	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
56:44:0447003	4,1	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
56:44:0407009	5,1	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
56:44:0446005	1,2	0,364	0,364	0,364	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
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	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
56:44:0446011	1,1	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
56:44:0442012	2,9	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0452012	1,0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0446008	1,2	0,391	0,391	0,391	0,391	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
56:44:0406003	9,2	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
56:44:0418001	3,0	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,069	0,121	0,229	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
56:44:0433007	1,1	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0433010	2,0	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
56:44:0405002	13,3	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
56:44:0413004	14,7	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0212012	1,0	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	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0448002	4,3	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
56:44:0205013	1,2	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
56:44:0202007	285,1	0,037	0,048	0,059	0,078	0,088	0,095	0,102	0,112	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
56:44:0265009	1,4	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0258004	2,9	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
56:44:0232009	0,7	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
56:44:0232011	2,5	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
56:44:0210005	1,3	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
56:44:0267001	157,0	0,004	0,004	0,004	0,009	0,013	0,019	0,026	0,031	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0232018	1,1	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
56:44:0410003	1,9	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
56:44:0231001	1,2	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
56:44:0219012	0,9	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0247003	2,1	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
56:44:0101007	41,8	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
56:44:0125003	19,7	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
56:44:0101004	48,4	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
56:44:0125002	39,4	0,095	0,112	0,132	0,132	0,143	0,161	0,180	0,203	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
56:44:0105001	182,3	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0113001	47,5	0,369	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
56:44:0222002	14,7	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
56:44:0224001	33,2	0,323	0,323	0,323	0,323	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
56:44:0206001	36,4	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,164	0,165	0,166	0,167	0,168	0,169	0,170	0,171	0,172	0,173	0,174
56:44:0258011	6,0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0231006	1,2	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
56:44:0307006	1,6	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
56:44:0336003	1,1	0,004	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
56:44:0310004	6,0	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
56:44:0329001	4,8	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0333014	38,8	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0331002	31,9	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
56:44:0331007	12,8	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
56:44:0349007	3,6	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0349010	7,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0354005	1,6	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
56:44:0354006	1,7	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
56:44:0317005	13,4	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
56:44:0262001	1,5	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
56:44:0231008	3,5	0,232	0,238	0,238	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
56:44:0202001	85,8	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
56:44:0226001	32,6	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
56:44:0221003	23,1	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
56:44:0237003	1,2	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
56:44:0234002	7,3	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
56:44:0230015	1,6	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
56:44:0228003	6,0	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
56:44:0258002	6,1	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
56:44:0232006	1,2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0219001	1,4	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
56:44:0219021	1,5	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
56:44:0205011	1,1	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
56:44:0256004	1,3	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
56:44:0214009	1,3	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0257001	35,0	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0262009	1,3	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
56:44:0312007	11,9	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
56:44:0311004	3,8	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0321003	1,2	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0352010	3,2	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
56:44:0305001	8,4	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
56:44:0341003	2,0	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
56:44:0303017	1,3	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0355005	1,6	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
56:44:0353002	1,3	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
56:44:0347007	1,7	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0307005	5,1	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
56:44:0327002	1,6	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
56:44:0305002	8,0	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0337008	1,9	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0336002	4,6	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
56:44:0347006	2,2	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0340005	2,5	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
56:44:0445006	1,7	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
56:44:0441009	2,6	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
56:44:0445001	1,1	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
56:44:0445011	1,4	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
56:44:0452019	1,0	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
56:44:0404004	1,7	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
56:44:0428008	2,1	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
56:44:0451006	1,0	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0443006	1,6	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
56:44:0445004	2,0	0,038	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
56:44:0443001	12,7	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
56:44:0418007	1,2	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
56:44:0445008	1,5	0,525	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
56:44:0422002	2,2	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
56:44:0439002	1,7	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0406008	1,0	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
56:44:0427004	1,5	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0445003	2,3	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
56:44:0431001	3,7	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
56:44:0452002	1,1	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0423003	3,7	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
56:44:0418009	5,0	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0445010	1,1	0,363	0,363	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
56:44:0446013	1,0			-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118	-0,118
56:44:0453004	1,1	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
56:44:0453005	2,4	0,301	0,297	0,297	0,297	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
56:44:0414001	6,3	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
56:44:0451013	6,5	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0454001	12,6	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
56:44:0432007	3,8	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0414007	2,0	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0405004	3,6	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
56:44:0258008	9,7	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
56:44:0247001	5,2	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
56:44:0262003	1,2	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
56:44:0265003	1,3	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
56:44:0219007	1,2	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
56:44:0219013	1,7	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
56:44:0219022	1,7	0,266	0,266	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
56:44:0234003	6,7	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0259001	412,3	0,001	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,008	0,009	0,010	0,011	0,012	0,013	0,014	0,016	0,017	0,018	0,019	0,020
56:44:0205008	1,0	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0425007	3,1	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0219010	3,2	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
56:44:0101011	39,8	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0220002	1,3	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
56:44:0216010	0,9	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
56:44:0120001	36,7	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
56:44:0106003	38,8	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0117039	7,2	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0117030	4,1	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
56:44:0117029	7,4	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
56:44:0115003	36,9	0,213	0,213	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
56:44:0106001	41,4	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
56:44:0119005	3,2	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
56:44:0201006	441,9	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0206007	7,1	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
56:44:0258020	9,9	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0206009	2,3	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
56:44:0127001	50,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
56:44:0111003	30,0	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
56:44:0125001	30,0	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0321002	1,3	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
56:44:0333009	2,5	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
56:44:0303001	4,8	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0320008	4,8	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0349004	26,2	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,008	0,011	0,014	0,018	0,021	0,025	0,029	0,032	0,036	0,040	0,043
56:44:0346003	14,5	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
56:44:0344001	28,1	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0350001	6,4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0345001	3,6	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0333004	3,7	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0354001	1,7	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0318001	3,0	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
56:44:0309002	10,8	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0255002	12,4	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0227001	29,8	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
56:44:0262016	1,2	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0266007	4,0	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
56:44:0219006	1,2	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
56:44:0266006	9,4	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0216002	0,9	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
56:44:0235002	12,5	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0210002	32,7	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
56:44:0205006	1,1	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
56:44:0219017	1,6	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
56:44:0221005	1,4	0,256	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
56:44:0220009	0,8	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
56:44:0231009	1,2	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
56:44:0237006	5,3	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
56:44:0218008	2,3	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
56:44:0258007	1,4	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
56:44:0230013	3,4	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
56:44:0205005	3,9	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0225006	1,4	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
56:44:0333007	1,7	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0338002	1,8	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
56:44:0315001	60,0	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
56:44:0305003	21,1	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
56:44:0355004	1,7	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0338005	3,0	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
56:44:0306003	11,6	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0345004	17,2	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0307004	6,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0335010	8,3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0419009	2,1	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
56:44:0434003	20,9	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
56:44:0416004	1,5	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0405010	2,9	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
56:44:0443002	1,5	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
56:44:0421001	2,9	0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032
56:44:0422006	1,9	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0433008	1,7	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
56:44:0442002	14,4	0,034	0,034	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
56:44:0452004	2,5	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56:44:0406004	4,2	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
56:44:0406009	1,1	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
56:44:0446007	1,5	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
56:44:0446012	0,9	0,087	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024
56:44:0404021	2,7	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
56:44:0442014	1,6	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
56:44:0413001	7,6	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
56:44:0413002	6,7	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
56:44:0442001	1,6	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
56:44:0441013	1,9	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
56:44:0416003	17,3	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
56:44:0451002	0,7	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0455001	0,6	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
56:44:0417001	2,8	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
56:44:0417005	3,4	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
56:44:0453006	1,0	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0441012	0,7	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
56:44:0216004	2,6	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
56:44:0262004	1,2	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
56:44:0424010	7,2	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
56:44:0220007	1,6	0,139	0,139	0,139	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0230014	1,7	0,212	0,212	0,198	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
56:44:0262015	1,3	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
56:44:0209022	1,1	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,420	0,882	1,843	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932
56:44:0240006	474,0										0,002	0,003	0,005	0,006	0,008	0,010	0,011	0,013	0,015	0,017	0,018
56:44:0240008	23,8	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
56:44:0219002	1,1	0,190	0,190	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
56:44:0109001	101,8	0,048	0,066	0,086	0,096	0,116	0,141	0,178	0,206	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
56:44:0112002	16,4	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0111002	35,1	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
56:44:0126002	42,1	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
56:44:0266008	3,7	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
56:44:0110002	22,3	0,378	0,378	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
56:44:0121003	9,4	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
56:44:0121002	28,5	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
56:44:0118001	53,2	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
56:44:0107002	55,7	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0122001	31,4	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0201020	42,3	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
56:44:0219020	3,1	1,892	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
56:44:0121001	42,4	0,504	0,504	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
56:44:0319007	4,8	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
56:44:0325001	2,3	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
56:44:0339008	1,4	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
56:44:0335014	7,5	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
56:44:0303002	7,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
56:44:0303021	4,7	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0334001	10,4	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
56:44:0349008	6,9	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
56:44:0352005	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0231003	5,3	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
56:44:0230010	1,6	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
56:44:0225007	1,3	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0265002	1,1	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0219016	3,0	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0234001	5,8	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
56:44:0253003	13,0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0219003	1,2	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
56:44:0257002	4,4	0,539	0,539	0,539	0,539	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
56:44:0226002	5,6	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
56:44:0230004	1,7	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
56:44:0264006	2,5	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
56:44:0211017	0,9	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
56:44:0218007	1,9	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
56:44:0231004	0,6	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
56:44:0202002	33,2	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
56:44:0256006	6,6	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
56:44:0209001	1,2	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
56:44:0232001	2,1	0,362	0,428	0,428	0,428	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
56:44:0257005	2,4	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
56:44:0203024	3,5	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
56:44:0352003	1,8	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0341005	1,7	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
56:44:0355007	1,2	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
56:44:0306002	6,2	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0353007	4,0	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
56:44:0309004	0,8	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
56:44:0313004	8,4	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
56:44:0323010	1,8	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
56:44:0329002	2,1	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
56:44:0340006	1,7	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
56:44:0337001	1,0	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913
56:44:0311007	24,3										0,001	0,003	0,004	0,005	0,007	0,008	0,010	0,011	0,013	0,014	0,015
56:44:0421004	4,8	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0424008	2,3	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0422004	1,9	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
56:44:0446003	1,2	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
56:44:0431003	1,0	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
56:44:0414009	6,5	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,292	0,292	0,362	0,362	0,442	0,442	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
56:44:0453013	1,8	0,075	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
56:44:0417002	4,9	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
56:44:0432005	11,9	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
56:44:0434001	4,3	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	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0441004	2,1	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
56:44:0445005	1,8	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0445002	1,1	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
56:44:0417004	2,8	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
56:44:0412002	12,5	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
56:44:0451008	1,7	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0445009	1,1	0,151	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
56:44:0455003	3,2	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
56:44:0430010	1,5	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
56:44:0453014	1,2	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
56:44:0423001	2,0	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
56:44:0410005	1,7	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0411001	23,7	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
56:44:0219015	1,4	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976
56:44:0232004	1,4	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
56:44:0234007	1,2	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
56:44:0232016	1,0	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
56:44:0220008	2,5	0,350	0,350	0,269	0,230	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
56:44:0262010	1,2	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
56:44:0262011	3,2	0,579	0,579	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
56:44:0219011	1,2	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
56:44:0264008	1,4	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0205007	2,5	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
56:44:0214010	1,6		-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029
56:44:0410006	1,9	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
56:44:0410013	0,9	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
56:44:0232015	1,3	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
56:44:0109002	27,4	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
56:44:0224003	8,2	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
56:44:0102006	47,2	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0112003	33,0	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
56:44:0108002	26,4	0,059	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
56:44:0117008	1,2	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
56:44:0105003	29,6	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0117020	0,8	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
56:44:0202005	32,8	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
56:44:0303020	2,8	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
56:44:0349005	1,3	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
56:44:0352001	1,9	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0302005	11,7	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0333013	6,5	0,103	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0331001	22,9	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
56:44:0346001	16,1	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0342006	16,7	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0306005	24,3	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,047	0,060	0,088	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
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	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0354003	1,7	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
56:44:0353001	1,4	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
56:44:0354004	1,6	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0321010	4,8	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
56:44:0236010	24,3	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0210004	1,3	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
56:44:0213002	10,4	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
56:44:0232017	1,5	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
56:44:0208002	2,4	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
56:44:0216009	1,0	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
56:44:0202004	122,9	0,025	0,025	0,025	0,034	0,041	0,051	0,061	0,069	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
56:44:0266009	3,8	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0233001	2,6	0,328	0,328	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
56:44:0218006	0,4	0,121	0,121	0,121	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075
56:44:0231013	1,6	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
56:44:0223001	26,3	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
56:44:0233002	15,8	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
56:44:0319006	1,4	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
56:44:0333012	4,6	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	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	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
56:44:0314001	56,0	0,293	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
56:44:0327001	3,8	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
56:44:0305004	43,6	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
56:44:0339012	1,6	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
56:44:0328002	5,9	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
56:44:0342005	2,7	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
56:44:0312006	2,8	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
56:44:0340004	3,4	0,049	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
56:44:0339006	1,8	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
56:44:0303023	4,3	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
56:44:0317003	5,1	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
56:44:0407004	2,0	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
56:44:0431002	2,8	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
56:44:0455004	9,8	0,165	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
56:44:0421003	4,7	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0448004	7,3	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
56:44:0432008	1,4	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
56:44:0430005	1,6	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
56:44:0443005	1,2	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
56:44:0428016	1,7	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
56:44:0442016	1,1	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
56:44:0422001	2,2	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
56:44:0407001	19,3	0,078	0,078	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
56:44:0433013	1,6	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
56:44:0447002	9,3	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
56:44:0434002	2,1	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
56:44:0444001	13,3	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
56:44:0406002	8,9	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
56:44:0432004	11,7	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
56:44:0423007	1,7	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
56:44:0404023	2,0	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
56:44:0451001	2,1	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
56:44:0405006	1,7	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
56:44:0442009	2,2	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0453003	0,6	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
56:44:0421002	1,5	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
56:44:0407007	2,2	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0601001	193,0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0504002	313,6		0,016	0,033	0,047	0,061	0,074	0,088	0,102	0,116	0,130	0,144	0,158	0,172	0,186	0,199	0,213	0,227	0,241	0,255	0,269
56:44:0504001	169,6		0,007	0,013	0,027	0,040	0,055	0,071	0,085	0,101	0,106	0,112	0,117	0,123	0,128	0,134	0,139	0,145	0,150	0,156	0,161
56:44:0901001	169,7	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0317006	8,0	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0309005	4,7	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	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
56:44:0207003	14,1	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
56:44:0333002	17,8	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Приложение 2.
Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Оренбург

Таблица 60 – Топливно-энергетический баланс Сакмарской ТЭЦ[7]

Показатель	Един. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	3025,5	2940,6	2918,5	3126,3	2820,6	2995,1	2955,1	2988,6	3007,4	3034,3	3059,5	3085,3	3110,4	3137,2	3163,9	3190,6	3217,0	3243,6	3270,0	3296,3	3322,5	3348,6	3370,7	3396,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,6	3,6	3,6	3,6	3,3	3,6	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	3,5	3,5	3,5
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	2704,0	2599,2	2527,2	2699,4	2571,5	2790,0	2770,6	2811,0	2834,7	2869,3	2902,4	2936,2	2969,5	3004,5	3039,7	3074,9	3110,1	3145,6	3181,1	3216,6	3252,2	3287,9	3316,4	3352,2
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	1924,9	1909,7	2071,2	2257,1	2024,0	2432,0	2117,5	2157,7	2198,7	2231,7	2258,5	2267,5	2276,6	2286,8	2297,1	2306,3	2315,5	2324,8	2334,1	2343,4	2352,8	2362,2	2370,5	2379,9
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1115,0	1091,9	1171,5	1284,2	1135,8	1524,8	1393,3	1424,1	1453,3	1477,4	1497,4	1505,6	1513,9	1523,0	1532,2	1540,6	1549,1	1557,6	1566,2	1574,8	1583,4	1592,1	1600,1	1608,8
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	809,9	817,9	899,7	972,9	888,3	907,1	724,2	733,6	745,4	754,3	761,1	761,9	762,6	763,8	764,9	765,7	766,4	767,2	767,9	768,6	769,4	770,1	770,4	771,1
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	1685,5	1668,7	1815,0	1974,5	1760,2	2186,1	1835,1	1870,0	1905,5	1934,1	1957,3	1965,1	1973,0	1981,8	1990,8	1998,7	2006,7	2014,7	2022,8	2030,9	2039,0	2047,2	2054,3	2062,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	943,1	923,4	993,8	1116,7	1006,3	1134,8	1016,3	1025,5	1034,6	1043,0	1050,2	1053,7	1057,2	1061,1	1065,0	1068,8	1072,4	1076,1	1079,9	1083,3	1087,0	1090,6	1093,5	1096,9
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	439,0	431,3	504,3	618,8	557,9	659,9	549,5	554,9	561,6	566,4	570,3	570,4	570,5	570,9	571,2	571,5	571,6	571,9	572,2	572,2	572,5	572,7	572,9	572,9
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	504,1	492,1	489,4	497,9	448,4	474,9	466,8	470,6	473,0	476,6	479,9	483,4	486,7	490,2	493,8	497,3	500,8	504,3	507,7	511,1	514,5	517,9	520,7	524,0
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	228,1	225,8	243,5	274,1	275,6	271,3	259,5	257,2	255,4	253,8	252,5	251,5	250,6	249,6	248,7	247,8	246,9	246,0	245,1	244,2	243,3	242,4	241,7	240,7
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	133,3	128,5	128,8	142,8	143,4	140,4	132,1	130,5	129,3	128,1	127,2	126,5	125,9	125,2	124,6	123,9	123,3	122,7	122,1	121,4	120,8	120,2	119,7	119,0
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	358,5	355,7	392,8	447,5	444,8	491,5	504,6	503,0	501,5	499,9	498,9	498,6	498,1	497,8	497,3	497,1	496,6	496,4	496,2	495,7	495,5	495,3	495,0	494,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,6	166,3	166,6	158,1	157,9	157,5	156,9	156,4	156,2	156,0	155,8	155,6	155,4	155,2	155,0	154,8	154,6	154,4	154,2	154,0	153,8	153,6	153,4	153,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	260,5	258,5	277,9	313,4	317,0	301,9	299,5	296,8	294,8	292,9	291,4	290,3	289,2	288,1	287,0	286,0	284,9	283,9	282,9	281,8	280,8	279,8	278,9	277,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,6	167,3	167,7	159,3	159,0	158,6	158,0	157,5	157,3	157,1	156,9	156,7	156,5	156,3	156,1	155,9	155,7	155,5	155,3	155,1	154,9	154,7	154,5	154,3
Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г у.т./кВт·ч	260,0	260,0	260,0	270,9	270,9	296,2	296,2	296,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную тепловую энергию на 2020-2023 гг.	кг у.т./Гкал	168,0	168,0	168,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход природного газа	тыс. м³	823062	805964	856425	965767	863498	974129	872149	880048	887872	895089	901286	904346	907293	910693	914067	917340	920403	923634	926842	929831	932972	936089	938579	941470
Расход мазута	тыс. т	0,005	0,094	0,005	0,708	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185

[7] 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.

Приказом ФАС России от 12.09.23 № 766 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии на 2024-2025 гг.

Приказом Минэнерго России от 01.10.2025 г. № 1226 утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии на 2026-2028 гг.

Таблица 61 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных

№ системы	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход условного топлива																							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																										
1	БМК «Уральская»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	8302	8282	16699	18285	19974	21987	23878	25815	27703	29701	31694	33681	35656	37636	39611	41572	43528	45479	47370	49310
2	БМК «Оренбургская»	Природный газ, т у. т.	11133	9887	10113	10027	9250	9255	9256	9256	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198	9198
2	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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
3	Котельная «Гугучинская»	Природный газ, т у. т.	3606	3375	3291	3353	2950	2957	2926	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852
4	Котельная «Карачи»	Природный газ, т у. т.	13454	13155	14189	14186	12961	12961	13024	13010	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063	13063
5	Котельная «Лесозащитная»	Природный газ, т у. т.	4018	3780	3978	3834	3636	3570	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878	3878
6	Котельная «Туркестанская»	Природный газ, т у. т.	4855	5182	5473	5659	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373
8	Котельная «Чичерина»	Природный газ, т у. т.	4104	3835	3859	3863	3602	3572	3558	3558	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517	3517
10	Котельная «Янтарь»	Природный газ, т у. т.	3267	3397	2991	3408	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370	3370
10	Котельная «Янтарь»	Дизтопливо, т у. т.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
11	Котельная «Советская»	Природный газ, т у. т.	2564	2431	2626	2537	2435	2497	2497	2497	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460	2460
12	Котельная «Дубки»	Природный газ, т у. т.	2555	2368	2553	1924	1909	1906	1976	1971	1965	1960	1954	1946	1941	1936	1930	1925	1920	1912	1907	1901	1896	1891	1886	1879
13	Котельная «Авиагородок»	Природный газ, т у. т.	4162	3917	4071	4161	3678	3638	3591	3545	3500	3465	3422	3380	3339	3645	3953	4225	4534	4829	5113	5402	5685	5975	6246	6511
13	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	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
14	Котельная «ЖБК»	Природный газ, т у. т.	3490	3312	3411	3233	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093	3093
15	Котельная «4 квартал»	Природный газ, т у. т.	3152	2985	2898	3026	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618
16	Котельная «Харьковская»	Природный газ, т у. т.	4686	4304	4390	4249	4067	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069	4069
17	Котельная «Орентрикотаж»	Природный газ, т у. т.	3243	3234	3194	3048	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949	2949
18	Котельная «11 квартал»	Природный газ, т у. т.	1230	1159	1245	1336	1147	1144	1141	1136	1133	1129	1126	1121	1118	1115	1112	1108	1105	1102	1099	1094	1091	1088	1085	1081
19	Котельная «Овощевод»	Природный газ, т у. т.	589	517	541	550	449	447	444	441	439	437	434	432	429	426	424	422	420	417	415	413	411	409	407	404
20	Котельная «67 городок»	Природный газ, т у. т.	2884	2656	2521	2528	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313	2313
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ, т у. т.	5131	4772	4944	4943	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629	4629
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ, т у. т.	2933	2766	2852	2737	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534	2534
22	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	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
23	Котельная «Мебельный комбинат»	Природный газ, т у. т.	1745	1659	1708	1728	1520	1520	1520	1520	1520	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511
24	Котельная «ЖДТ»	Природный газ, т у. т.	3253	3183	3206	3315	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973	2973
28	Котельная «Набережная» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	1518	1298	1262	1292	1124	1124	1124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»	Природный газ, т у. т.	2193	2007	1977	1994	1898	2000	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1990
31	Котельная «Тексорен»	Природный газ, т у. т.	1891	1803	1748	1806	1564	1559	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552	1552
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	1054	994	1021	1137	936	936	936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	Природный газ, т у. т.	1275	1151	1071	1228	968	943	917	910	896	890	881	853	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831
33	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	0,04	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
34	Котельная «СОК»	Природный газ, т у. т.	223	186	170	164	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
35	Котельная «Стройгородок»	Природный газ, т у. т.	480	471	455	428	384	382	379	377	375	372	370	368	366	364	361	360	357	355	354	351	349	347	345	344
37	Котельная «ОКБ-1»	Природный газ, т у. т.	202	154	157	174	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191
38	Котельная «Гаражи УВД»	Природный газ, т у. т.	584	570	554	598	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
39	Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ, т у. т.	271	228	163	207	212	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
40	БМК «Победы»	Природный газ, т у. т.	1457	1343	1248	1069	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967
41	Котельная «Самолетная»	Природный газ, т у. т.	1208	1148	1163	1120	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1033
45	Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ, т у. т.	773	758	747	764	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ, т у. т.	396	366	351	364	322	321	320	319	317	316	315	314	313	312	310	309	308	307	306	305	304	303	302	301
47	Котельная «Детский сад № 77»	Природный газ, т у. т.	1486	1443	1323	1228	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Природный газ, т у. т.	582	579	593	616	580	578	577	575	574	572	571	569	567	565	564	562	561	559	558	556	555	553	552	551
49	Котельная «Дубицкого»	Природный газ, т у. т.	141	133	130	139	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
50	БМК «Третьяка»	Природный газ, т у. т.	1512	1473	1486	1480	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257
51	Котельная «ЖСК»	Природный газ, т у. т.	1243	1165	1151	1178	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988
52	Котельная «Ногина»	Природный газ, т у. т.	425	426	439	436	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
53	Котельная «МЧ»	Природный газ, т у. т.	2509	2309	2441	2424	2234	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216	2216
54	Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ, т у. т.	467	457	419	428	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384

№ системы	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход условного топлива																							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
55	Котельная «Школа №14»	Природный газ, т у. т.	119	119	114	110	98	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
56	Котельная «Бердянка»	Природный газ, т у. т.	239	224	223	223	198	209	206	204	201	198	195	193	190	188	185	183	181	179	177	174	173	170	169	167
57	Котельная «Каргала»	Природный газ, т у. т.	845	804	837	862	756	752	748	743	739	734	730	725	721	717	713	709	704	701	696	692	689	684	681	677
58	Котельная «Краснохолм»	Природный газ, т у. т.	833	777	793	794	724	437	680	672	665	659	652	646	640	633	627	621	615	610	604	598	594	588	583	577
59	Котельная «Городище»	Природный газ, т у. т.	472	436	465	498	459	456	452	450	446	443	441	437	434	432	429	426	423	420	418	415	412	410	408	405
60	Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, т у. т.	40	20	14	17	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
62	Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, т у. т.	8	9	16	15	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
63	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.	413	439	425	419	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ, т у. т.	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Мазут, т у. т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ, т у. т.	11285	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Мазут, т у. т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ, т у. т.	1820	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811	1811
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Природный газ, т у. т.	407	404	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392
71	Котельная АО «Парк»	Природный газ, т у. т.	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
71	Котельная АО «Парк»	Мазут, т у. т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ, т у. т.	1929	1929	1929	1929	1929	1924	1916	1911	1905	1900	1895	1890	1885	1877	1872	1867	1862	1857	1852	1847	1840	1835	1830	1825
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ, т у. т.	123	1321	1310	1310	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251	1251
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	127985	122904	124726	124573	124140	123718	132656	132000	133509	135433	137234	139060	140849	143114	145378	147599	149848	152087	154310	156526	158729	160935	163066	165233
Всего дизтопливо, т у. т.		Дизтопливо, т у. т.	0,64	0,64	0,64	0,64	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Итого по ЕТО			127986	122904	124727	124574	124141	123719	132657	132001	133510	135434	137236	139061	140850	143115	145380	147600	149850	152088	154312	156527	158731	160937	163067	165234
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																										
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ, т у. т.	35562	24213	20208	20848	17675	17619	17565	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512
75	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	35562	24213	20208	20848	17675	17619	17565	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512
Итого по ЕТО			35562	24213	20208	20848	17675	17619	17565	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512	17512
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																										
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ, т у. т.	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Итого по ЕТО			105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																										
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ, т у. т.	325	274	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	Природный газ, т у. т.	286	320	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Природный газ, т у. т.	314	321	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	924	915	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875
Итого по ЕТО			924	915	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875
ЕТО-5. ООО «Озон»																										
101	Котельная № 5 МКД	Природный газ, т у. т.	667	670	653	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
104	Котельная «Гимназия № 4»	Природный газ, т у. т.	227	227	219	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
105	Котельная детский сад «Семицветик»	Природный газ, т у. т.	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	989	992	967	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

№ системы	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход условного топлива																							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Итого по ЕТО			989	992	967	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																										
83	Котельная № 50	Природный газ, т у. т.	329	323	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	329	323	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
Итого по ЕТО			329	323	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»																										
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ, т у. т.	486	453	433	459	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	486	453	433	459	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557
Итого по ЕТО			486	453	433	459	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»																										
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ, т у. т.	256	269	270	270	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	256	269	270	270	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
Итого по ЕТО			256	269	270	270	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
ЕТО-9. ООО «ТГК»																										
86	Котельная № 3 (крышная)	Природный газ, т у. т.	342	279	257	306	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
87	Котельная № 5 (крышная)	Природный газ, т у. т.	339	265	258	313	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
88	Котельная № 6 (крышная)	Природный газ, т у. т.	423	379	342	396	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
89	Котельная № 7 (крышная)	Природный газ, т у. т.	364	311	335	351	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
90	Котельная № 8 (крышная)	Природный газ, т у. т.	607	554	511	552	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517
91	Котельная № 9 (крышная)	Природный газ, т у. т.	497	392	395	479	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
92	Котельная № 10 (крышная)	Природный газ, т у. т.	474	366	347	445	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439
93	Котельная № 11 (крышная)	Природный газ, т у. т.	531	450	450	496	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
94	Котельная № 21 (крышная)	Природный газ, т у. т.	566	476	443	544	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543
95	Котельная № 22 (крышная)	Природный газ, т у. т.	489	432	453	494	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496
96	Котельная № 13 (крышная)	Природный газ, т у. т.	338	326	332	350	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	4969	4230	4121	4724	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599
Итого по ЕТО			4969	4230	4121	4724	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599	4599
ЕТО-10. ООО «Теплоком»																										
97	Котельная № 1 (крышная)	Природный газ, т у. т.	292	226	216	283	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
98	Котельная № 2 (крышная)	Природный газ, т у. т.	318	299	303	311	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314
99	Котельная № 4 (крышная)	Природный газ, т у. т.	250	187	182	239	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	860	712	701	833	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
Итого по ЕТО			860	712	701	833	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
ЕТО-11. ООО СК «СССР»																										
100	Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ, т у. т.	187	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	187	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Итого по ЕТО			187	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»																										
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	Природный газ, т у. т.	310	1684	1684	1147	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	310	1684	1684	1147	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684
Итого по ЕТО			310	1684	1684	1147	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»																										
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	94	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
109	Котельная «Перовского, 1а»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
110	Котельная «Перовского, 1»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
111	Котельная «Перовского, 3»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
112	Котельная «Перовского, 3а»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	-	-	-	94	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535
Итого по ЕТО			-	-	-	94	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535	535
ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»																										
107	Котельная «Самолетная, 198»	Природный газ, т у. т.	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Итого по ЕТО			445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

Таблица 62 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных

№ системы	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива																							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																										
1	БМК «Уральская»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	7046	7030	14176	15522	16956	18664	20270	21914	23517	25213	26905	28591	30268	31949	33625	35290	36951	38607	40212	41859
2	БМК «Оренбургская»	Природный газ, тыс. м³	9720	8636	8716	8678	7931	7937	7939	7939	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889
2	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	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
3	Котельная «Гугучинская»	Природный газ, тыс. м³	3146	2947	2840	2901	2533	2538	2512	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448
4	Котельная «Карачи»	Природный газ, тыс. м³	11736	11486	12233	12272	11132	11132	11189	11177	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223	11223
5	Котельная «Лесозащитная»	Природный газ, тыс. м³	3509	3304	3429	3318	3117	3059	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323	3323
6	Котельная «Туркестанская»	Природный газ, тыс. м³	4234	4526	4723	4896	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607	4607
8	Котельная «Чичерина»	Природный газ, тыс. м³	3584	3349	3326	3343	3088	3063	3052	3052	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016	3016
10	Котельная «Янтарь»	Природный газ, тыс. м³	2852	2966	2581	2951	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902
10	Котельная «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	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
11	Котельная «Советская»	Природный газ, тыс. м³	2238	2123	2264	2196	2087	2140	2140	2140	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108
12	Котельная «Дубки»	Природный газ, тыс. м³	2228	2068	2201	1666	1642	1639	1699	1694	1690	1685	1680	1673	1669	1664	1660	1655	1651	1644	1639	1635	1631	1626	1622	1615
13	Котельная «Авиагородок»	Природный газ, тыс. м³	3634	3422	3511	3600	3154	3120	3080	3040	3001	2971	2934	2899	2863	3126	3390	3623	3888	4141	4385	4633	4876	5124	5357	5584
13	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	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
14	Котельная «ЖБК»	Природный газ, тыс. м³	3049	2894	2940	2797	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651
15	Котельная «4 квартал»	Природный газ, тыс. м³	2750	2607	2502	2619	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246
16	Котельная «Харьковская»	Природный газ, тыс. м³	4092	3761	3785	3678	3487	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490	3490
17	Котельная «Орентрикотаж»	Природный газ, тыс. м³	2829	2821	2753	2638	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538	2538
18	Котельная «11 квартал»	Природный газ, тыс. м³	1073	1012	1073	1156	984	981	978	974	971	969	966	962	959	956	954	950	947	945	942	938	936	933	931	927
19	Котельная «Овощевод»	Природный газ, тыс. м³	515	451	466	477	386	384	382	379	377	375	373	371	369	367	365	363	361	359	357	356	353	352	350	348
20	Котельная «67 городок»	Природный газ, тыс. м³	2517	2318	2175	2187	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896	1896
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ, тыс. м³	4481	4169	4259	4280	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975	3975
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ, тыс. м³	2561	2415	2457	2369	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173
22	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	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
23	Котельная «Мебельный комбинат»	Природный газ, тыс. м³	1522	1449	1472	1495	1303	1303	1303	1303	1303	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296
24	Котельная «ЖДТ»	Природный газ, тыс. м³	2838	2781	2766	2870	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553	2553
28	Котельная «Набережная» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	1326	1135	1090	1118	964	964	964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»	Природный газ, тыс. м³	1916	1755	1704	1725	1627	1715	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707
31	Котельная «Тексорен»	Природный газ, тыс. м³	1650	1574	1509	1563	1342	1338	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	919	869	882	984	804	804	804	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	Природный газ, тыс. м³	1114	1004	924	1063	831	809	787	781	769	764	756	733	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714
33	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	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
34	Котельная «СОК»	Природный газ, тыс. м³	196	163	146	143	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
35	Котельная «Стройгородок»	Природный газ, тыс. м³	418	410	391	370	330	328	326	324	322	320	319	316	315	313	311	309	307	306	304	302	300	298	297	296
37	Котельная «ОКБ-1»	Природный газ, тыс. м³	176	134	137	150	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
38	Котельная «Гаражи УВД»	Природный газ, тыс. м³	508	498	478	518	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434
39	Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ, тыс. м³	237	199	141	179	183	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
40	БМК «Победы»	Природный газ, тыс. м³	1272	1174	1077	926	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
41	Котельная «Самолетная»	Природный газ, тыс. м³	1055	1003	1003	969	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887
45	Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ, тыс. м³	676	662	643	662	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ, тыс. м³	345	320	303	316	276	275	274	273	272	271	270	269	268	267	266	265	264	263	262	261	260	259	259	258
47	Котельная «Детский сад № 77»	Природный газ, тыс. м³	1298	1261	1140	1063	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Природный газ, тыс. м³	507	506	511	533	498	497	496	494	493	492	490	489	487	486	484	483	482	480	479	478	477	475	474	473
49	Котельная «Дубицкого»	Природный газ, тыс. м³	124	116	111	120	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
50	БМК «Третьяка»	Природный газ, тыс. м³	1319	1287	1282	1280	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080	1080
51	Котельная «ЖСК»	Природный газ, тыс. м³	1084	1018	994	1020	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848
52	Котельная «Ногина»	Природный газ, тыс. м³	371	371	380	378	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
53	Котельная «МЧ»	Природный газ, тыс. м³	2191	2017	2104	2097	1917	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902	1902
54	Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ, тыс. м³	408	400	362	369	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329

№ системы	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива																						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
55	Котельная «Школа №14»	Природный газ, тыс. м³	104	103	99	95	84	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
56	Котельная «Бердянка»	Природный газ, тыс. м³	203	195	193	193	171	180	178	175	173	171	168	166	164	162	160	158	156	154	152	150	149	147	145	144
57	Котельная «Каргала»	Природный газ, тыс. м³	736	702	725	746	648	645	642	637	634	629	626	622	619	615	611	608	604	601	597	594	591	587	584	580
58	Котельная «Краснохолм»	Природный газ, тыс. м³	705	679	686	687	627	378	589	582	577	571	565	560	555	548	544	538	533	529	523	519	514	509	505	500
59	Котельная «Городище»	Природный газ, тыс. м³	399	381	402	431	396	393	390	388	385	382	380	377	374	372	370	367	365	362	360	358	356	353	351	349
60	Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, тыс. м³	34	17	12	15	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
62	Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, тыс. м³	7	8	14	12	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	Природный газ, тыс. м³	360	383	367	364	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Природный газ, тыс. м³	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Мазут, т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ, тыс. м³	9894	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Мазут, т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ, тыс. м³	1582	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Природный газ, тыс. м³	354	352	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341
71	Котельная АО «Парк»	Природный газ, тыс. м³	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
71	Котельная АО «Парк»	Мазут, т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ, тыс. м³	1679	1679	1679	1679	1679	1674	1667	1663	1658	1654	1649	1645	1640	1634	1629	1625	1621	1616	1612	1608	1601	1597	1593	1589
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ, тыс. м³	107	1153	1143	1143	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	111698	107359	107774	107965	106666	106307	113904	113327	114606	116239	117767	119316	120833	122758	124683	126570	128482	130384	132274	134157	136029	137904	139714	141555
Всего дизтопливо, т		Дизтопливо, т	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																										
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ, тыс. м³	30816	21055	17511	18066	15316	15268	15221	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175
75	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	30816	21055	17511	18066	15316	15268	15221	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175	15175
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																										
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ, тыс. м³	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																										
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ, тыс. м³	283	239	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	Природный газ, тыс. м³	248	278	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Природный газ, тыс. м³	273	279	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	804	795	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
ЕТО-5. ООО «Озон»																										
101	Котельная № 5 МКД	Природный газ, тыс. м³	577	579	565	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
104	Котельная «Гимназия № 4»	Природный газ, тыс. м³	197	197	189	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
105	Котельная детский сад «Семицветик»	Природный газ, тыс. м³	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	855	858	836	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																										
83	Котельная № 50	Природный газ, тыс. м³	286	286	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	286	286	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»																										

№ системы	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива																						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ, тыс. м³	424	396	374	398	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	424	396	374	398	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»																										
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ, тыс. м³	223	216	211	211	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	223	216	211	211	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
ЕТО-9. ООО «ТГК»																										
86	Котельная № 3 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	299	244	221	265	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
87	Котельная № 5 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	295	231	222	271	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256
88	Котельная № 6 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	369	331	295	342	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352
89	Котельная № 7 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	317	271	288	304	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285
90	Котельная № 8 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	530	484	440	478	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444
91	Котельная № 9 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	434	342	341	414	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
92	Котельная № 10 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	414	320	299	385	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
93	Котельная № 11 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	464	393	388	429	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
94	Котельная № 21 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	494	416	381	471	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466
95	Котельная № 22 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	426	377	390	427	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426
96	Котельная № 13 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	295	285	286	303	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	4336	3694	3553	4089	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953	3953
ЕТО-10. ООО «Теплоком»																										
97	Котельная № 1 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	255	198	186	245	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
98	Котельная № 2 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	278	261	261	269	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
99	Котельная № 4 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	218	163	157	207	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	750	621	604	721	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
ЕТО-11. ООО СК «СССР»																										
100	Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ, тыс. м³	163	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	163	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт»																										
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	Природный газ, тыс. м³	270	1474	1474	1004	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	270	1474	1474	1004	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»																										
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	81	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209
109	Котельная «Перовского, 1а»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
110	Котельная «Перовского, 1»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
111	Котельная «Перовского, 3»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
112	Котельная «Перовского, 3а»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	-	-	-	81	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»																										
107	Котельная «Самолетная, 198»	Природный газ, тыс. м³	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385

Приложение 3. Реестр мероприятий 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 всех ЕТО, теплоснабжающих и теплосетевых организаций, не представленных в таблице, мероприятия не предусмотрены ввиду отсутствия необходимости при текущей разработке.

Таблица 63 – Реестр мероприятий ЕТО в прогнозных ценах без НДС, тыс. руб. [8]

Зона ЕТО	Наименование ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																			Предложения по источникам инвестиций
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого 2026-2044	
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.01.2	Перевод тепловой нагрузки ПО "Стрела" и 7 котельных на Сакмарскую ТЭЦ со строительством тепловых сетей, БМЦТП и БМК (ПК-3, ПК-4)	40 023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.01.20	Модернизация системы газораспределения и газопотребления котельных	5 143	2 061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 061	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.03.4	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1	26 032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.03.8	Модернизация тепломагистрали ТМ-2	0	0	0	0	0	0	0	1 625	0	49 966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 591	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.03.9	Модернизация тепломагистрали ТМ-6	0	0	0	0	0	0	0	0	1 498	0	49 966	0	0	0	0	0	0	0	0	51 464	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.03.14	Техническое перевооружение ВК-3 с заменой поверхностей нагрева	0	0	0	0	148 040	3 788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151 828	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.03.15	Техническое перевооружение ВК-3 с модернизацией системы безопасного розжига горелок и АСУТП	0	0	0	0	0	90 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 240	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.03.16	Модернизация пароборного коллектора с заменой гибов от КПП КА-5	33 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.03.17	Обеспечение тех.состояния оборудования ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 824	5 016	1 087	5 426	5 643	5 869	6 103	6 347	6 601	46 916	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.01.03.18	Реконструкция дымовой трубы котельной Бр. Коростелевых	0	0	950	0	12 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 450	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.1	Строительство участков тепловой сети для присоединения точечной перспективной застройки к Сакмарской ТЭЦ	0	79 554	49 166	34 085	33 834	66 494	27 168	12 260	1 427	1 733	1 914	1 848	0	7 663	4 573	0	0	0	0	0	321 720	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.2	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки 20А мкр к Сакмарской ТЭЦ	0	53 237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53 237	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.3	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки 20А мкр. СВЖР к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	1 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 220	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.4	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП ЖК Европа-Азия к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	11 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 012	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.5	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП ЖК Оренбуржье-3 к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 567	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.6	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП ЖК Северные ворота МКД к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	4 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 246	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.7	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП ЖК Юбилейный к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 135	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.8	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП ЖК пр. Автоматики, 8/5. МКД к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	3 327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 327	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.9	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП ЖК пр. Автоматики, 8/5. ОЗ к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 579	15 579	Средства за счет присоединения потребителей

[8] 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.

Зона ЕТО	Наименование ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																			Предложения по источникам инвестиций
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого 2026-2044	
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.10	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП МКД ЖК Дубки от Уральской к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 673	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.11	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП МКД вдоль ул. Рокоссовского, пр. Автомобилистов к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	3 346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 346	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.12	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ГП микрорайон 20А. ОЗ к Сакмарской ТЭЦ	0	2 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 908	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.13	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки ЖК Северные ворота к Сакмарской ТЭЦ	0	13 365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 365	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.01.14	Строительство участков тепловой сети для присоединения площадки перспективной застройки МО, ГП39 к Сакмарской ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	409 117	0	0	73 258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	482 374	Средства за счет присоединения потребителей
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.02.1	Переключение потребителей от котельных "Кадетский корпус", "Набережная" и ИТП "13 жилгородок" Тепловые сети от блочно-модульного теплового пункта (БМЦТП)	0	96 676	18 414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115 090	Бюджетные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.9	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/2 до ТК 4.50/8	0	75 889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75 889	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.13	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41 058	0	0	0	0	0	0	0	41 058	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.22	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.6 до ТК 4.8 (с вводом в НС-1)	85 328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.26	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/16 – ЦТП-72	0	0	0	1 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 260	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.31	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от Пав.1.1 до ТК-1.12	0	0	125 612	77 020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202 632	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.38	Реконструкция МТС - т/трассы "Юность"	0	0	0	18 144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 144	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.42	Реконструкция МТС - т/трассы "5,5А квартал"	46 928	58 035	21 916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79 951	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.49	Реконструкция МТС - т/трассы к ж/д ул. Пролетарская, 261	416	0	8 597	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 597	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.55	Реконструкция МТС - т/трассы "пер. Коммунальный"	0	0	2 000	0	36 419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38 419	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.56	Реконструкция МТС - т/трассы б/к им. Пирогова	0	4 000	235 836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239 836	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.58	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.17 до ТК 1.20	0	197 135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197 135	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.72	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-8	0	0	0	0	0	44 395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44 395	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.73	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-14	0	0	0	0	0	33 333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 333	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.74	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-17	0	0	0	0	0	35 169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 169	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.88	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-75	0	0	0	0	0	28 879	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 879	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.90	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-80	0	22 696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 696	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.96	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-127	0	0	0	74 004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74 004	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.129	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б	0	10 849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 849	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.130	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10	900	0	25 687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 687	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.131	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1	104 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.132	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 388	0	0	0	0	0	0	0	39 388	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.133	Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95	0	0	23 830	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 830	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.134	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а	94 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.135	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)	0	74 118	94 963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169 081	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.137	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7	3 838	0	144 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144 100	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства

Зона ЕТО	Наименование ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																			Предложения по источникам инвестиций
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого 2026-2044	
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.138	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40	0	2 510	0	0	0	0	0	0	0	0	94 303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96 813	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.139	Реконструкция КТС от котельной Карачи	4 470	47 782	0	56 793	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104 575	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.140	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/8 до ТК 4.50/16	0	0	1 970	0	108 895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110 865	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.141	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.33/29 до ТК 3.33/33	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.142	Реконструкция КТС от котельной Лесозащитная	3 490	38 706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38 706	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.143	Модернизация охранной и пожарной сигнализа-ции объектов ОТС г. Оренбурга	10 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.144	Модернизация узлов учета тепловой энергии на объектах ОТС	6 455	2 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 846	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.145	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.8 до ТК 3.9	0	1 918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59 599	0	0	0	0	0	0	0	61 517	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.146	СхТС доп.проекты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 976	39 511	41 092	42 721	42 041	203 340	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.147	Реконструкция теплотрассы от ТК 2.9/7/7 до ТК 2.9/7/9	0	0	1 738	46 620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 358	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.148	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.48 до ТК 1.48/6А	0	0	2 722	70 275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72 998	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.149	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.48/18 (в сторону ТК 1.48/14) до пр. Парковый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59 139	0	0	0	0	0	0	0	59 139	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.150	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.7/13 до ТК 3.7/15	0	0	978	0	30 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 460	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.151	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.11/9 до ЦТП-21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 417	0	76 506	0	0	0	0	0	0	0	78 923	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.152	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-42	0	0	4 540	139 845	0	0	0	0	0	0	10 810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155 195	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.153	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-39	0	0	2 309	76 999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79 308	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.154	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 208	0	0	0	0	0	0	0	6 208	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.155	Реконструкция теплотрассы М5 - участок от разветвления на ДК до ЦТП-129	0	0	2 886	0	98 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101 054	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.156	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.5Б/2 до ЦТП-89	0	1 334	43 645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44 979	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.157	Реконструкция тепловых сетей от БМК Орен-бургская	0	0	5 719	0	0	0	0	0	0	0	0	188 381	0	0	0	0	0	0	0	0	194 100	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.158	Реконструкция тепловых сетей г. Оренбурга по программе ТПиР	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.03.159	Реконструкция тепловых сетей г. Оренбурга по программе ремонтов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.08.3	Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования	43 867	29 708	30 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59 708	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.08.15	Реконструкция ЦТП-81	0	0	0	0	0	60 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 256	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.08.16	Реконструкция ЦТП Гидропресс	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	0	0	0	0	5 000	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс»	001.02.08.17	Переключение потребителей от котельных "Ка-детский корпус", "Набережная" и ИТП "13 жил-городок" Блочно-модульный тепловой пункт (БМЦТП)	0	100 691	19 179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119 870	Бюджетные средства
2	АО «ПО «Стрела»	002.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчер-панием эксплуатационного ресурса	65 966	500	4 500	2 083	2 500	2 500	2 500	500	500	750	500	500	750	500	100	100	500	50	50	50	19 433	Собственные средства
4	ООО «Теплострой Плюс»	004.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	0	0	0	2 237	2 323	2 411	2 502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 473	Собственные средства
4	ООО «Теплострой Плюс»	004.01.03.1	Техническое перевооружение узлов учета газа на котельных ООО «Теплострой плюс»	0	0	0	0	0	241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	241	Собственные средства
4	ООО «Теплострой Плюс»	004.01.03.2	Техническое перевооружение систем учета тепловой энергии на котельных	0	0	0	0	232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	232	Собственные средства
4	ООО «Теплострой Плюс»	004.01.03.3	Обеспечение тех.состояния оборудования	21	22	23	24	25	26	27	28	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	204	Собственные средства
4	ООО «Теплострой Плюс»	004.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчер-панием эксплуатационного ресурса	186	193	201	208	216	225	233	242	251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 770	Собственные средства
4	ООО «Теплострой Плюс»	004.02.09.1	Обеспечение тех.состояния оборудования	4	4	4	4	4	4	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	Собственные средства
9	ООО «ТГК»	009.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства
9	ООО «ТГК»	009.01.03.1	Техническое перевооружение источников теп-ловой энергии	828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства
10	ООО «Теплоком»	010.01.03.1	Установка резервного котельного оборудования	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства

Зона ЕТО	Наименование ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																			Предложения по источникам инвестиций
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого 2026-2044	
1	ПАО «Т Плюс» (теплоснабжающая организация ОАО «РЖД»)	001-3.02.03.1	Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	101	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства
1	ПАО «Т Плюс» (теплосетевая организация ООО «ОКС»)	001-11.02.03.1	Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	0	5 365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 365	Собственные средства/ и (или) привлеченные средства