УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕНБУРГ» ДО 2044 ГОДА

Оренбург 2025 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 **13**
СПИСОК РИСУНКОВ **16**
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ **20**
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ **21**
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения **26**
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) 26
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 30
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 41
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу. 41
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей **46**
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 46
2.1.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» 49
2.1.1.1. Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ 49
2.1.1.2. Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская» 53
2.1.1.3. Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская» 55
2.1.1.4. Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи» 56
2.1.1.5. Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная» 58
2.1.1.6. Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская» 59
2.1.1.7. Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина» 60
2.1.1.8. Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь» 61
2.1.1.9. Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская» 62
2.1.1.10. Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки» 63
2.1.1.11. Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок» 64
2.1.1.12. Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК» 65
2.1.1.13. Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал» 66
2.1.1.14. Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская» 67
2.1.1.15. Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж» 68
2.1.1.16. Система теплоснабжения №18. Котельная «11 квартал» 69
2.1.1.17. Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод» 70
2.1.1.18. Система теплоснабжения №20. Котельная «67 городок» 71

2.1.1.19. Система теплоснабжения №21. Котельная «Бр. Коростелевых» 72
2.1.1.20. Система теплоснабжения №22. Котельная «Мебельная фабрика» 73
2.1.1.21. Система теплоснабжения №23. Котельная «Мебельный комбинат» 74
2.1.1.22. Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ» 75
2.1.1.23. Система теплоснабжения №25. Котельная «Пединститут» 76
2.1.1.24. Система теплоснабжения №26. Котельная «8 квартал» 77
2.1.1.25. Система теплоснабжения №28. Котельная «Набережная» 78
2.1.1.26. Система теплоснабжения №30. Котельная «ОГАУ» 79
2.1.1.27. Система теплоснабжения №31. Котельная «Тексорен» 80
2.1.1.28. Система теплоснабжения №32. Котельная «Кадетский корпус» 81
2.1.1.29. Система теплоснабжения №33. Котельная «Черепановых» 82
2.1.1.30. Система теплоснабжения №34. Котельная «СОК» 83
2.1.1.31. Система теплоснабжения №35. Котельная «Стройгородок» 84
2.1.1.32. Система теплоснабжения №36. Котельная «9 квартал» 85
2.1.1.33. Система теплоснабжения №37. Котельная «ОКБ-1» 86
2.1.1.34. Система теплоснабжения №38. Котельная «Гаражи УВД» 87
2.1.1.35. Система теплоснабжения №39. Котельная «Инфекционная больница» 88
2.1.1.36. Система теплоснабжения №40. БМК «Победы» 89
2.1.1.37. Система теплоснабжения №41. Котельная «Самолетная» 90
2.1.1.38. Система теплоснабжения №42. Котельная «ОКБ-2» 91
2.1.1.39. Система теплоснабжения №43. Котельная «7 квартал» 92
2.1.1.40. Система теплоснабжения №44. Котельная «ГПТУ-10» 93
2.1.1.41. Система теплоснабжения №45. Котельная «Тубдиспансер» 94
2.1.1.42. Система теплоснабжения №46. Котельная «пос. Нижнесакмарский» 95
2.1.1.43. Система теплоснабжения №47. Котельная «Детский сад № 77» 96
2.1.1.44. Система теплоснабжения №48. Котельная «Больница восстановительного лечения» 97
2.1.1.45. Система теплоснабжения №49. Котельная «Дубицкого» 98
2.1.1.46. Система теплоснабжения №50. БМК «Третьяка» 99
2.1.1.47. Система теплоснабжения №51. Котельная «ЖСК» 100
2.1.1.48. Система теплоснабжения №52. Котельная «Ногина» 101
2.1.1.49. Система теплоснабжения №53. Котельная «МЧ» 102
2.1.1.50. Система теплоснабжения №54. Котельная «ГПТУ-16» 103
2.1.1.51. Система теплоснабжения №55. Котельная «Школа №14» 104
2.1.1.52. Система теплоснабжения №56. Котельная «Бердянка» 105
2.1.1.53. Система теплоснабжения №57. Котельная «Каргала» 106
2.1.1.54. Система теплоснабжения №58. Котельная «Краснохолм» 107
2.1.1.55. Система теплоснабжения №59. Котельная «Городище» 108
2.1.1.56. Система теплоснабжения №60. Котельная «Горбольница» 109
2.1.1.57. Система теплоснабжения №61. Котельная «Госпиталь» 110
2.1.1.58. Система теплоснабжения №62. Котельная «Перинатальный центр» 111
2.1.1.59. Система теплоснабжения №63. Котельная «ЦТП «Авиагородок» 112
2.1.1.60. Система теплоснабжения №64. Котельная «МСЧ-2» 113
2.1.1.61. Система теплоснабжения №65. Котельная «Дом ветеранов» 114
2.1.1.62. Система теплоснабжения №80. Котельная «ФОК с. Краснохолм» 115
2.1.1.63. Система теплоснабжения №66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН 116
2.1.1.64. Система теплоснабжения №67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» 117
2.1.1.65. Система теплоснабжения №68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД 118
2.1.1.66. Система теплоснабжения №70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» 119

2.1.1.67. Система теплоснабжения №71. Котельная АО «Парк» 120
2.1.1.68. Система теплоснабжения №72. Котельная «Путепроводная, 15/4» 121
2.1.1.69. Система теплоснабжения №73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» 122
2.1.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела» 123
2.1.2.1. Система теплоснабжения №75. Котельная АО «ПО «Стрела» 123
2.1.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат» 124
2.1.3.1. Система теплоснабжения №76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» 124
2.1.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс» 125
2.1.4.1. Система теплоснабжения №77. Котельная ООО «Теплострой Плюс» 125
2.1.4.2. Система теплоснабжения №81. Котельная «Пролетарская» (крышная) 126
2.1.4.3. Система теплоснабжения №82. Котельная «Ноябрьская» (крышная) 127
2.1.5 ЕТО-5. ООО «Наш городок» 128
2.1.5.1. Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД 128
2.1.5.2. Система теплоснабжения №104. Котельная «Гимназия № 4» 129
2.1.5.3. Система теплоснабжения №105. Котельная детский сад «Семицветик» 130
2.1.6 ЕТО-6. ООО «ИСК» 131
2.1.6.1. Система теплоснабжения №83. Котельная № 50 131
2.1.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик» 132
2.1.7.1. Система теплоснабжения №84. Котельная ООО «Любимый дворик» 132
2.1.8 ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити» 133
2.1.8.1. Система теплоснабжения №85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) 133
2.1.9 ЕТО-9. ООО «ТГК» 134
2.1.9.1. Система теплоснабжения №86. Котельная № 3 (крышная) 134
2.1.9.2. Система теплоснабжения №87. Котельная № 5 (крышная) 135
2.1.9.3. Система теплоснабжения №88. Котельная № 6 (крышная) 136
2.1.9.4. Система теплоснабжения №89. Котельная № 7 (крышная) 137
2.1.9.5. Система теплоснабжения №90. Котельная № 8 (крышная) 138
2.1.9.6. Система теплоснабжения №91. Котельная № 9 (крышная) 139
2.1.9.7. Система теплоснабжения №92. Котельная № 10 (крышная) 140
2.1.9.8. Система теплоснабжения №93. Котельная № 11 (крышная) 141
2.1.9.9. Система теплоснабжения №94. Котельная № 21 (крышная) 142
2.1.9.10. Система теплоснабжения №95. Котельная № 22 (крышная) 143
2.1.9.11. Система теплоснабжения №96. Котельная № 13 (крышная) 144
2.1.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком» 145
2.1.10.1. Система теплоснабжения №97. Котельная № 1 (крышная) 145
2.1.10.2. Система теплоснабжения №98. Котельная № 2 (крышная) 146
2.1.10.3. Система теплоснабжения №99. Котельная № 4 (крышная) 147
2.1.11 ЕТО-11. ООО «УК «Алекса» 148
2.1.11.1. Система теплоснабжения №100. Котельная ООО СК «СССР» 148
2.1.12 ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт» 149
2.1.12.1. Система теплоснабжения №69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» 149
2.1.13 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург» 149
2.1.13.1. Система теплоснабжения №106. Котельная «Ткачева 16/1» 149
2.1.14 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех» 151
2.1.14.1. Система теплоснабжения №107. Котельная «Самолетная, 198» 151
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 152

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 160
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 350
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно 350
2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения 352
2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса 354
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 355
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 355
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 378
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 379
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 379
4.1.1 Мероприятия приоритетного варианта развития 380
4.1.1.1. Строительство новой газовой котельной БМК «Уральская» на ул. Уральской тепловой мощностью 86 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «7 квартал» (2025 г.), «8 квартал» (2025 г.), «9 квартал» (2025 г.), «ГПТУ-10» (2025 г.), «Пединститут (2025 г.), «Кадетский корпус» (2028 г.), «Набережная» (2028 г.) » с закрытием перечисленных котельных 381
4.1.1.2. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» с последующим закрытием котельных (2029 г.) 381
4.1.1.3. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 12 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» с закрытием вышеперечисленных котельных (2027 г.) 381
4.1.1.4. Мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных (Котельная «Мебельный комбинат» (2028 г.), Котельная «Третьяка» (2025 г.), Котельная «Советская» (2028 г.), Котельная «Детский сад № 77» (2033 г.), Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (2029 г.) на БМК предполагают проведение работ по строительству новых блочно-модульных котельных вместо морально устаревших существующих котельных 381
4.1.1.5. Закрытие котельной «Овощевод» – закрытие котельной ввиду избыточной мощности в случае отключения потребителя – тепличный комплекс 381
4.1.1.6. Инфраструктурный проект г. Оренбурга «Переключение потребителей от котельных «Кадетский корпус», «Набережная» и ИТП «13 жилгородок» 381
4.1.1.7. Переключение потребителей ПАО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» на альтернативный источник 391

4.1.1.8. Котельная «Санпропускник» ОАО «РЖД» ... 393
4.1.1.9. Строительство новой БМК вместо котельной ИП Герасименко (бывш. ООО «Лидер СП») ... 395
4.1.1.10. Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение ... 396
4.1.1.11. Вывод из эксплуатации тепловых сетей АО «Желдорреммаш» ... 397
4.1.1.12. Вывод из эксплуатации тепловых сетей ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт» ... 398
4.1.2 Устранение существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения за счет перспективных мероприятий ... 399
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения ... 400
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ... 401
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 ... 401
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии ... 401
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ... 401
5.3.1 Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ... 401
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ... 409
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 ... 409
5.5.1 Переключение тепловых нагрузок котельных, выработавших ресурс, на новые БМК ... 409
5.5.2 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская» ... 409
5.5.3 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» ... 410

5.5.4 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» 411
5.5.5 Техническое перевооружение системы газораспределения и газопотребления объектов ОТС 412
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 412
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 412
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 413
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 421
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 422
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 423
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) 423
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 424
6.2.1 Строительство тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки к источникам тепловой энергии МО г. Оренбурга 424
6.2.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации 434
6.2.2.1. Предложения по уменьшению диаметров тепловых сетей 434
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 436
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 436
6.4.1 Реконструкция котельной МЧ для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК 436
6.4.2 Переключение тепловых нагрузок контура котельных - Котельная «Кадетский корпус», Котельная «Набережная», Котельная «Пединститут», Котельная «7 квартал», Котельная «8 квартал», Котельная «9 квартал», Котельная «ГПТУ-10» на контур централизованного теплоснабжения котельной Уральской и Сакмарской ТЭЦ 439
6.4.2.1. Закрытие котельной «Пединститут» 440

6.4.2.2. Закрытие котельных «8-й квартал» и «9-й квартал» ... 441
6.4.2.3. Закрытие котельной «7-й квартал» ... 443
6.4.2.4. Закрытие котельной «ГПТУ-10» ... 443
6.4.2.5. Закрытие котельной «Кадетский корпус» ... 445
6.4.2.6. Закрытие котельной «Набережная» ... 446
6.4.3 Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж») ... 447
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ... 450
6.5.1 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36 ... 450
6.5.2 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.17 до ТК 1.20 ... 450
6.5.3 Реконструкция теплотрассы: участок от УТ-4.28/6 через ТК-4.28/8 до ЦТП-30; участок от ТК-37/12 до ЦТП-37; участок от ТК-37/12 до школы №8 (ул. 10 линия,22) ... 450
6.5.4 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б ... 450
6.5.5 Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 ... 452
6.5.6 Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1 ... 453
6.5.7 Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56 ... 454
6.5.8 Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 ... 455
6.5.9 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а ... 456
6.5.10 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47) ... 457
6.5.11 Техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11 ... 458
6.5.12 Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7 ... 459
6.5.13 Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40 ... 460
6.5.14 Реконструкция КТС от котельной Карачи ... 460
6.5.15 Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/8 до ТК 4.50/16 ... 461
6.5.16 Сводная информация по объему реконструируемых тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ... 462
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения ... 465
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 ... 465
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 ... 465
Раздел 8. Перспективные топливные балансы ... 466
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе ... 466
8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива ... 472

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии..... 473
8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 473
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 481
8.5 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа..... 481
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 482
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе..... 482
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе..... 484
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 484
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..... 484
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 484
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 486
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 491
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 491
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 495
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 496
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации..... 500
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 500
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 500
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....501
Раздел 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.....505
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 505
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 505
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 506
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 506
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 509
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 509
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 510
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения 511
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 520
15.1 Описание изменений в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения 520
15.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий 520
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 523
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 523

16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 523
16.1.2 Текущие и перспективные объемы сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты 531
16.1.3 Текущие и перспективные объемы размещения отходов производства 531
16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 532
16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 533
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 550
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 550
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 550
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ 551
Приложение 1. Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления 553
Приложение 2. Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Оренбург 572
Приложение 3. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения 581

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург 23
Таблица 2 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м² 26
Таблица 3 – Показатели градостроительной деятельности 27
Таблица 4 – Прирост строительных фондов по годам, м² 28
Таблица 5 – Расчетные тепловые нагрузки в каждой зоне действия ЕТО на 01.01.2025 г. 31
Таблица 6 – Расчетные тепловые нагрузки в каждой системе теплоснабжения на 01.01.2025 г. 32
Таблица 7 – Потребление тепловой энергии в каждой зоне действия ЕТО за 2024 г. 35
Таблица 8 – Потребление тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения за 2024 г. 36
Таблица 9 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч 39
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 на 01.01.2025 47
Таблица 13 – Перечень многоквартирных жилых домов с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург 154
Таблица 14 – Сведения о источниках тепловой энергии для многоквартирных домов, введенных в эксплуатацию за базовый год (2024 г.) 158
Таблица 15 – Наименование мероприятий, необходимых для снятия запрета на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180 160
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 164
Таблица 17 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и перспективной тепловой нагрузки с учетом предложений по развитию источников 166
Таблица 18 – Результаты расчета эффективного радиуса 354
Таблица 19 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети 356
Таблица 20 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей 380
Таблица 21 – Характеристики объекта 383
Таблица 22 – Характеристики объекта 385
Таблица 23 – Принадлежность источника, тепловых сетей и сбыта 391
Таблица 24 – Тепловые нагрузки потребителей котельной ПАО »ОХПП» 391
Таблица 25 – Строительство тепловых сетей от БМК до котельной «Санпропускник» 393
Таблица 26 – Решение существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения за счет перспективных мероприятий 399
Таблица 27 – Сравнение отличающихся индикаторов развития системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ при вариантах развития № 1 и 2 к 2044 году 400
Таблица 28 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ 402
Таблица 29 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ 404
Таблица 30 – Очередность реализации мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская» 410

Таблица 31 – Температурный график в системах теплоснабжения 414
Таблица 32 – Температурные графики ЦТП 418
Таблица 33 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки 424
Таблица 34 – Предложения по уменьшению диаметров тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения 434
Таблица 35 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на общий источник БМК «МЧ, Ногина, ЖСК» 438
Таблица 36 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «Пединститут» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ) 439
Таблица 37 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельных «8-й квартал» и «9-й квартал» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ) 441
Таблица 38 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «7-й квартал» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ) 443
Таблица 39 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «ГПТУ-10» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ) 444
Таблица 40 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «Кадетский корпус» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ) 445
Таблица 41 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «Набережная» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ) 446
Таблица 42 –Мероприятия по строительству тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж») 448
Таблица 43 – Мероприятия по перекладке тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж») 448
Таблица 44 – Характеристика трубопроводов, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 463
Таблица 45 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области 466
Таблица 46 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург 469
Таблица 47 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург 470
Таблица 48 – Значения запасов топлива 472
Таблица 49 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 474
Таблица 50 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 477
Таблица 51 – 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. 482
Таблица 52 – Показатели экономической эффективности проекта укрупнения и строительства БМК вместо котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» 485
Таблица 53 – Статус выполнения на 01.01.2025 мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Оренбург (актуализация на 2025 год) 486

Таблица 54 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей разработке схемы теплоснабжения 491
Таблица 55 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения 496
Таблица 56 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2024 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию 501
Таблица 57 – Полный перечень бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на обслуживании у организаций в статусе бесхозяйных объектов 503
Таблица 58 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург 506
Таблица 59 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области 507
Таблица 60 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2024-2027 гг. 508
Таблица 61 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 511
Таблица 62 – Целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург» 518
Таблица 63 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 523
Таблица 64 – Содержание загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ в 2024 г. 531
Таблица 65 – Сведения о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения за 2024 год, тонн 531
Таблица 66 – Гигиенические нормативы среднесуточной концентрации загрязняющих веществ 532
Таблица 67 – Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников тепловой энергии в МО г. Оренбург 533
Таблица 68 – Топливно-энергетический баланс Сакмарской ТЭЦ 572
Таблица 69 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных 573
Таблица 70 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных 577
Таблица 71 – Реестр мероприятий ЕТО в прогнозных ценах без НДС, тыс. руб. 581

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург 22
Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург 23
Рисунок 3 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург 25
Рисунок 4 – Модель годовых приростов строительных фондов 28
Рисунок 5 – Диаграмма прироста строительных фондов 29
Рисунок 6 – Прирост тепловой нагрузки по годам и типам застройки, Гкал/ч 39
Рисунок 7 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г. 40
Рисунок 8 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ 52
Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская» 54
Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская» 55
Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи» 57
Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная» 58
Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская» 59
Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина» 60
Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь» 61
Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская» 62
Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки» 63
Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок» 64
Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК» 65
Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал» 66
Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская» 67
Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж» 68
Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал» 69
Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод» 70
Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок» 71
Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых» 72
Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика» 73
Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат» 74
Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ» 75
Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пединститут» 76
Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения Котельная «8 квартал» 77
Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная» 78
Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ» 79
Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен» 80
Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус» 81
Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых» 82
Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК» 83
Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок» 84
Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Котельная «9 квартал» 85
Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1» 86
Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД» 87
Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница» 88
Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения БМК «Победы» 89
Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная» 90

Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-2» 91
Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения Котельная «7 квартал» 92
Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-10» 93
Рисунок 48 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер» 94
Рисунок 49 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский» 95
Рисунок 50 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77» 96
Рисунок 51 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения» 97
Рисунок 52 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого» 98
Рисунок 53 – Границы системы теплоснабжения БМК «Третьяка» 99
Рисунок 54 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК» 100
Рисунок 55 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина» 101
Рисунок 56 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ» 102
Рисунок 57 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16» 103
Рисунок 58 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14» 104
Рисунок 59 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка» 105
Рисунок 60 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала» 106
Рисунок 61 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм» 107
Рисунок 62 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище» 108
Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница» 109
Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Госпиталь» 110
Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр» 111
Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок» 112
Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МСЧ-2» 113
Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дом ветеранов» 114
Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ФОК с. Краснохолм» 115
Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН 116
Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш» 117
Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД 118
Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие» 119
Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк» 120
Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4» 121
Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод» 122
Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела» 123
Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат» 124
Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс» 125
Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная) 126
Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная) 127
Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД 128
Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4» 129
Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Котельная детский сад «Семицветик» 130

Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50 131
Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик» 132
Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная) 133
Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная) 134
Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная) 135
Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная) 136
Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения 137
Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная) 138
Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная) 139
Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная) 140
Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная) 141
Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная) 142
Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная) 143
Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная) 144
Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная) 145
Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная) 146
Рисунок 101 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная) 147
Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР» 148
Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Торговый дом «Форштадт» 149
Рисунок 104 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ткачева 16/1» 150
Рисунок 105 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная, 198» 151
Рисунок 106 – Жилые дома с индивидуальным теплоснабжением г. Оренбург 153
Рисунок 107 – Зоны деятельности и перспективные потребители 351
Рисунок 108 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус» 384
Рисунок 109 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная» 386
Рисунок 110 – Схема проекта "Переключение потребителей от котельных "Кадетский корпус", "Набережная" и ИТП "13 Жилгородок" на СТЭЦ 390
Рисунок 111 – Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП» 392
Рисунок 112 – Схема расположения БМК и строительство тепловых сетей 393
Рисунок 113 – Схема расположения ЦТП и строительство тепловых сетей 394
Рисунок 114 – Расположение новой БМК вместо котельной ИП Герасименко 395
Рисунок 115 – Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение 396
Рисунок 116 – Мероприятия при выводе из эксплуатации тепловых сетей АО «Желдорреммаш» 397
Рисунок 117 – Переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» 411
Рисунок 118 – Строительство участков тепловой сети для объединения трёх систем теплоснабжения котельных МЧ, Ногина, ЖСК 437
Рисунок 119 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «11 квартал» и котельной «Пединститут» 440
Рисунок 120 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельных «8-й квартал» и «9-й квартал» 442

Рисунок 121 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «7-й квартал» 443
Рисунок 122 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ГПТУ-10» 444
Рисунок 123 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Кадетский корпус» 445
Рисунок 124 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Набережная» 446
Рисунок 125 – Принципиальная схема БМЦТП «Гаражи УВД», БМЦТП «Орентрикотаж» ... 447
Рисунок 126 – Строительство и реконструкция участков сети для объединения систем теплоснабжения котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» 449
Рисунок 127 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б 451
Рисунок 128 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10 452
Рисунок 129 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1 453
Рисунок 130 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56 454
Рисунок 131 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95 455
Рисунок 132 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а 456
Рисунок 133 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47) 457
Рисунок 134 – Ситуационный план – техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11 458
Рисунок 136 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7 459
Рисунок 137 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40 .. 460
Рисунок 138 – Ситуационный план – реконструкция КТС от котельной Карачи 461

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 схемы теплоснабжения – 2024 год.

Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2025.

Горизонт планирования схемы теплоснабжения – 2044 г.

В соответствии с п. 12 «Требований, к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 [2], актуализация схемы теплоснабжения не осуществляется, а разрабатывается проект новой схемы теплоснабжения в связи с утверждением генерального плана в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке. Генеральный план муниципального образования город Оренбург Оренбургской области был утвержден постановлением Правительство Оренбургской области от 21.05.2024 № 454-пп.

В 2024 году схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» до 2033 года была утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.07.2024 № 917.

Границы муниципального образования город Оренбург

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

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

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

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

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

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

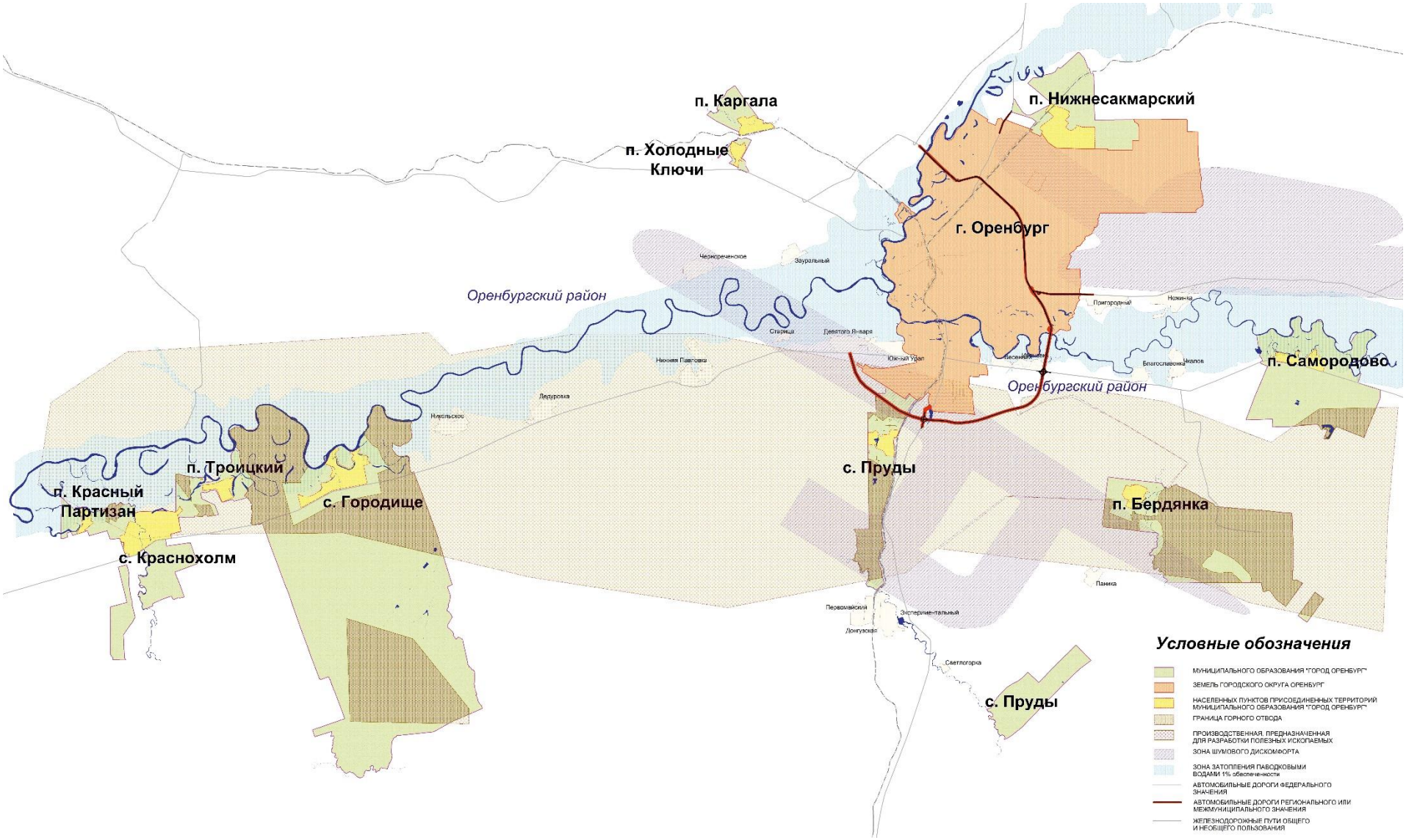


Рисунок 1 – Карта границ населенных пунктов, входящих в состав МО г. Оренбург

Климатические условия города

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

- расчетная температура наружного воздуха, соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 – минус 29 °С;
- продолжительность отопительного периода – 195 суток (4 680 ч);
- средняя температура отопительного периода -6,0 °С.

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

Население города

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

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

Таблица 1 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

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

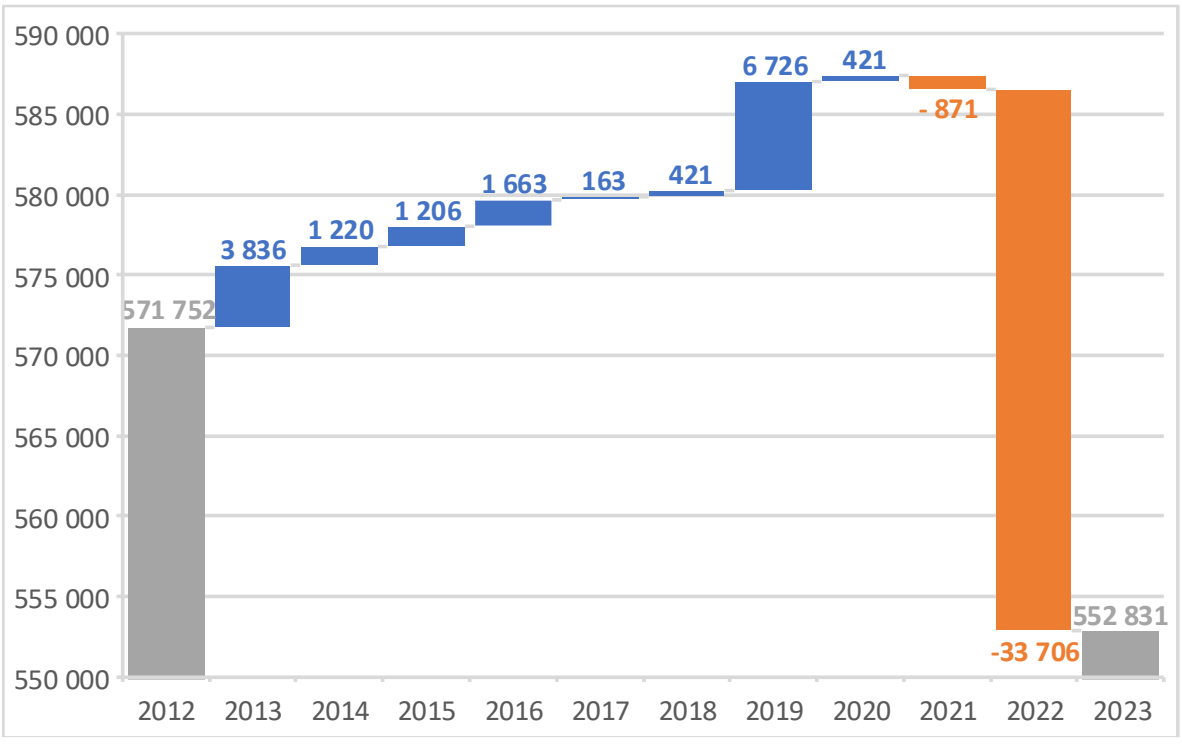


Рисунок 2 – Динамика численности населения МО г. Оренбург

Расчетные элементы территориального деления

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

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

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

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

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

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

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

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории представлен на рисунке 3.

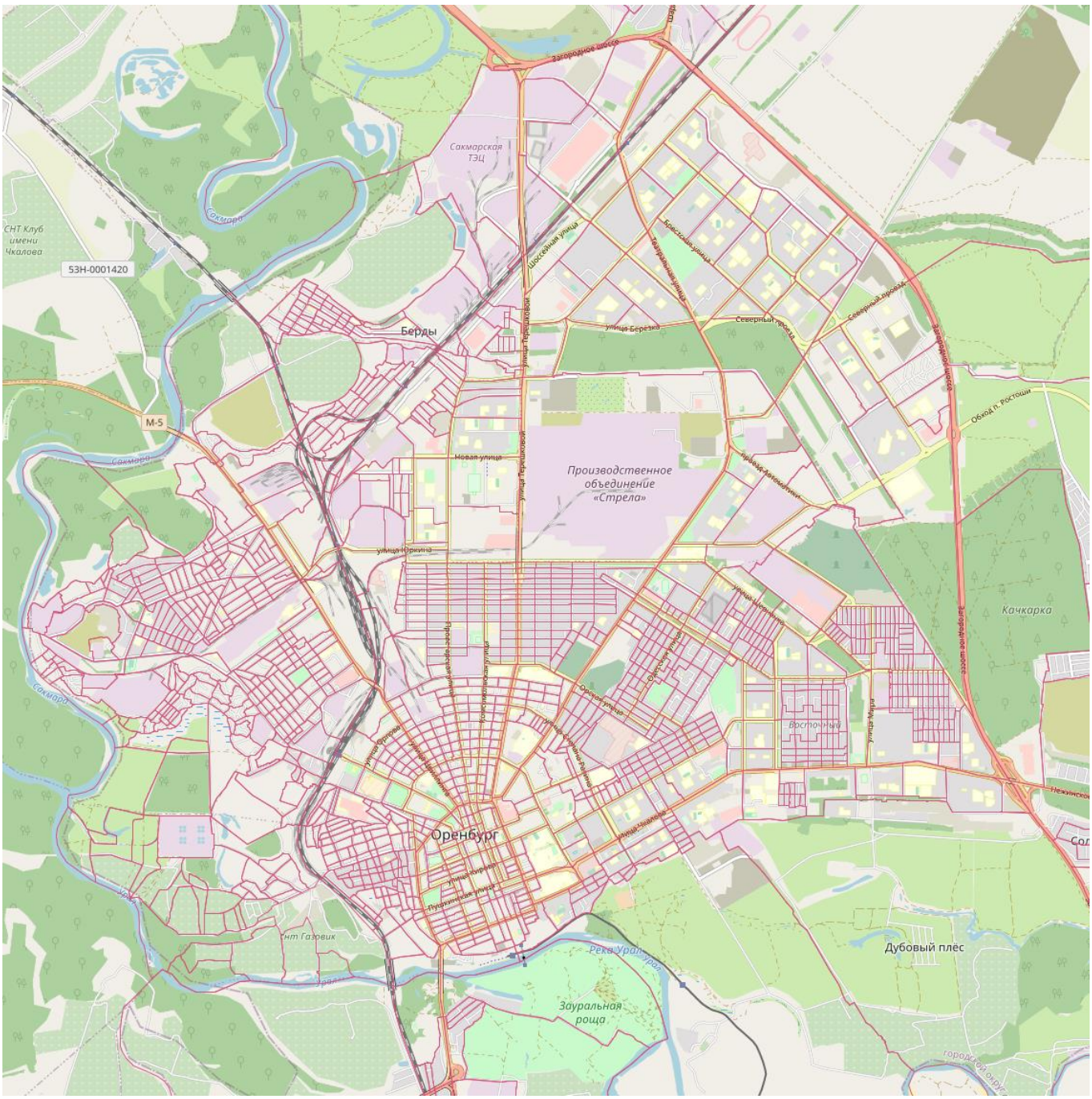


Рисунок 3 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Оренбург

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, 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 01.01.2025 г.

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

– Общая отапливаемая площадь жилых зданий, 21 473 тыс. м²;

– Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, 10 051 тыс. м².

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

– Выданные разрешения на ввод в эксплуатацию с 2020 по 2024 гг.

– 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 строительство в 2024 г.

– Данные Оренбургского филиала ПАО «Т Плюс» о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2032 г.

– Данные территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Оренбургской области

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	2020	2021	2022	2023	2024
1.	**Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года**	**28 801**	**29 244**	**29 776**	**30 308**	**30 917**
2.	Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	466	536	536	617	697
2.1	индивидуальная жилищная застройка	82	194	156	189	190
2.2	многоквартирные жилые здания	363	326	260	262	418
2.3	общественно-деловая застройка	21	16	104	105	77
2.4	производственные здания	0	0	17	60	13
3.	Выбыло общей отапливаемой площади	-23	-4	-5	-8	0
4	**Общая отапливая площадь на конец года, в т.ч.**	**29 244**	**29 776**	**30 308**	**30 917**	**31 614**
4.1	многоквартирные жилые здания, в т.ч.	15 849	16 171	16 426	16 681	17 099
4.1.1	с централизованным теплоснабжением	12 054	12 298	12 446	12 686	12 932
4.1.2	с индивидуальным теплоснабжением	3 795	3 873	3 980	3 995	4 167
4.2	общественно-деловая застройка, в т.ч.	9 750	9 766	9 869	9 974	10 051
4.2.1	с централизованным теплоснабжением	3 380	3 386	3 427	3 467	3 472
4.2.2	с индивидуальным теплоснабжением	6 370	6 380	6 442	6 507	6 579
4.3	Индивидуальные жилые здания	3 645	3 839	3 995	4 184	4 374

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.																						
Разрабатываемая схема теплоснабжения	552	549	552	552	551	551	550	550	549	549	548	552	555	559	562	566	569	573	576	580	583	587
Утвержденная схема теплоснабжения	552	549	548	547	547	536	536	529	529	529	529	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Генеральный план	553	552	552	552	551	551	550	550	549	549	548	552	555	559	562	566	569	573	576	580	583	587
Общая отапливаемая площадь многоквартирных жилых зданий, тыс. м²																						
Разрабатываемая 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
Утвержденная схема теплоснабжения	16 680	17 214	17 554	17 858	18 266	18 558	18 861	19 164	19 468	19 771	19 771	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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																						
Разрабатываемая 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
Утвержденная схема теплоснабжения	30,2	31,3	32,0	32,6	33,4	34,7	35,2	36,2	36,8	37,4	37,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Генеральный план	29,8	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 2.3.3 и 2.3.4 Главы 2 Обосновывающих материалов.

Ниже представлена общая информация по МО г. Оренбург.

[1] Данные генерального плана начинаются с 2023 года

Таблица 4 – Прирост строительных фондов по годам, м²

Наименование показателей	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.
Прирост строительных фондов, в том числе:	**584,3**	**656,1**	**681,8**	**665,0**	**589,0**	**570,4**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**	**581,6**
ИЖД	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
МКД	291,1	368,8	394,5	377,7	301,7	283,1	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3	294,3
ОЗ	86,9	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
ПЗ	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
Прирост строительных фондов накопительным итогом, в том числе:	**584,3**	**1 240,4**	**1 922,2**	**2 587,2**	**3 176,2**	**3 746,6**	**4 328,1**	**4 909,7**	**5 491,2**	**6 072,8**	**6 654,4**	**7 235,9**	**7 817,5**	**8 399,0**	**8 980,6**	**9 562,1**	**10 143,7**	**10 725,3**	**11 306,8**	**11 888,4**
ИЖД	180,3	360,6	540,9	721,2	901,6	1 081,9	1 262,2	1 442,5	1 622,8	1 803,1	1 983,4	2 163,7	2 344,0	2 524,4	2 704,7	2 885,0	3 065,3	3 245,6	3 425,9	3 606,2
МКД	291,1	659,9	1 054,4	1 432,1	1 733,8	2 017,0	2 311,2	2 605,5	2 899,8	3 194,1	3 488,3	3 782,6	4 076,9	4 371,2	4 665,4	4 959,7	5 254,0	5 548,2	5 842,5	6 136,8
ОЗ	86,9	167,9	248,9	329,8	410,8	491,8	572,8	653,8	734,8	815,7	896,7	977,7	1 058,7	1 139,7	1 220,7	1 301,7	1 382,6	1 463,6	1 544,6	1 625,6
ПЗ	26,0	52,0	78,0	104,0	129,9	155,9	181,9	207,9	233,9	259,9	285,9	311,9	337,8	363,8	389,8	415,8	441,8	467,8	493,8	519,8

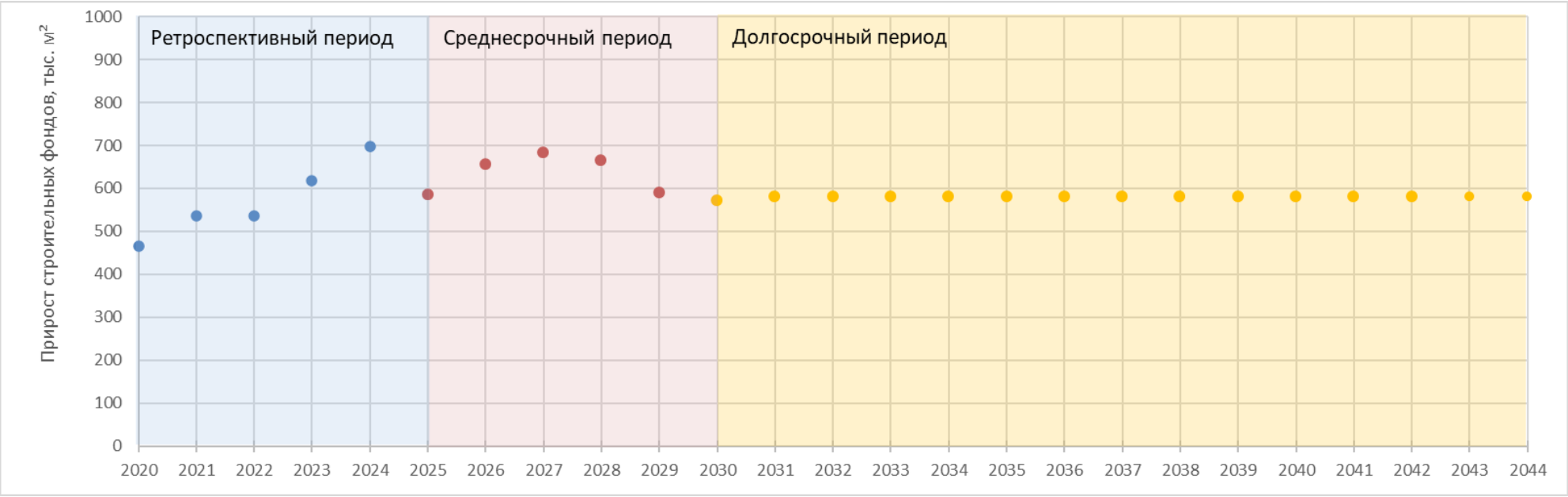


Рисунок 4 – Модель годовых приростов строительных фондов

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

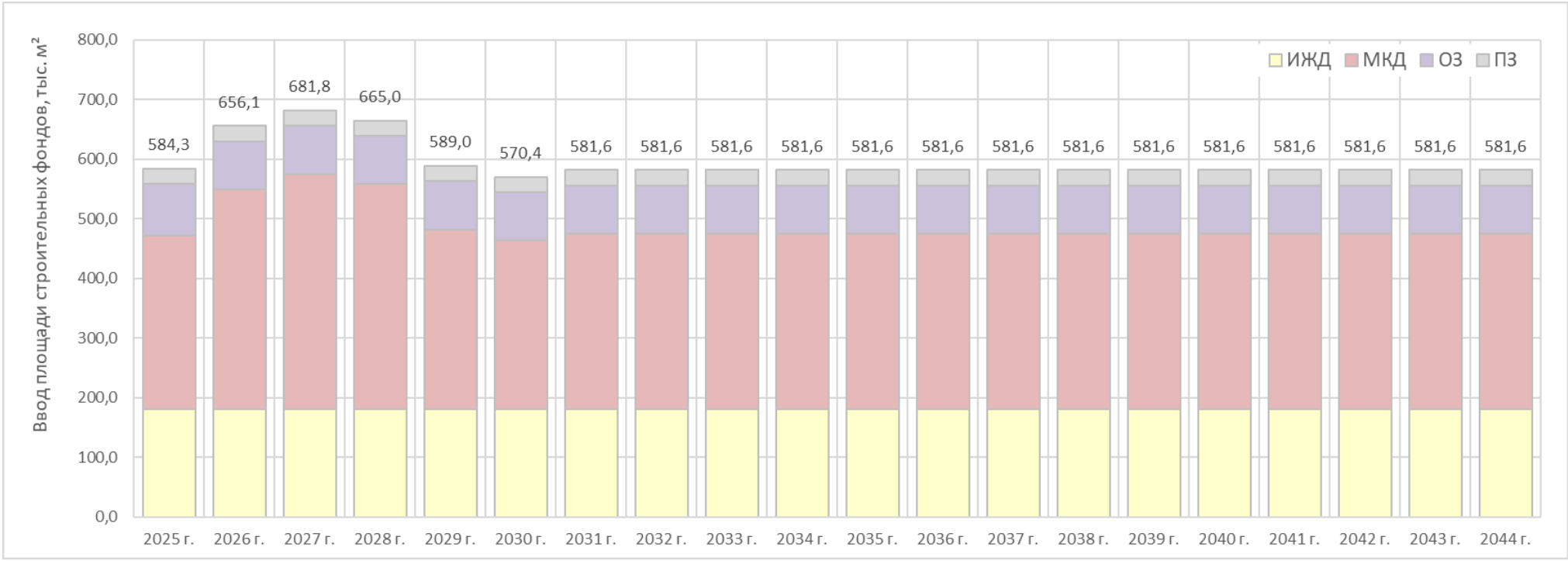


Рисунок 5 – Диаграмма прироста строительных фондов

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

Договорная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2025 г. равна 1 731,269 Гкал/ч.

Общая расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2025 г. составляет 1 503,868 Гкал/ч.

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2025 г. равна 1 251,619 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии за 2024 год равно 3 422 339 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 2024 г. по 2044 г. определяется следующими факторами:

- Расчетная нагрузка потребителей в 2024 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 2025 г. по 2044 г. составит 470,377 Гкал/ч, в т.ч.:

- ОВ: 392,333 Гкал/ч;
- ГВС средненедельная: 78,044 Гкал/ч.

Прирост потребления тепловой энергии за период с 2025 г. по 2044 г. составит 1 422 413 Гкал, в т.ч.:

- ОВ: 791 743 Гкал;
- ГВС: 630 669 Гкал.

Таблица 5 – Расчетные тепловые нагрузки в каждой зоне действия ЕТО на 01.01.2025 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»	601,200	153,970	**755,170**	347,723	35,655	6,081	**389,459**	**1144,629**
2	АО «ПО «Стрела»				70,250	9,058		**79,308**	**79,308**
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»				1,200	0,042		**1,242**	**1,242**
4	ООО «Теплострой Плюс»	1,328	0,141	**1,469**					**1,469**
5	ООО «Наш городок»	2,000	0,333	**2,333**	1,400	0,250		**1,650**	**3,983**
6	ООО «ИСК»	0,325		**0,325**					**0,325**
7	ООО «Любимый дворик»	1,204	0,573	**1,777**					**1,777**
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,373	0,128	**0,501**					**0,501**
9	ООО «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»	0,717	0,150	**0,867**					**0,867**
14	ТСН(ж) «Успех»	0,785	0,126	**0,911**					**0,911**
	ИТОГО	618,380	159,428	**777,808**	422,725	45,005	6,081	**473,811**	**1251,619**

Таблица 6 – Расчетные тепловые нагрузки в каждой системе теплоснабжения на 01.01.2025 г.

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
		население			прочие				
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ	467,100	132,610	599,710	255,759	29,099	2,137	286,995	**886,705**
2	БМК «Оренбургская»	8,143	1,715	9,858	8,754	0,901		9,655	**19,513**
3	Котельная «Гугучинская»	5,880	0,757	6,637	1,537	0,098		1,635	**8,272**
4	Котельная «Карачи»	16,033	5,366	21,399	3,633	0,682		4,315	**25,714**
5	Котельная «Лесозащитная»	3,929	0,168	4,097	3,627	0,073		3,700	**7,797**
6	Котельная «Туркестанская»	7,090	2,344	9,434	2,619	0,246		2,865	**12,299**
8	Котельная «Чичерина»	3,439	0,094	3,533	3,085	0,159		3,244	**6,777**
10	Котельная «Янтарь»	6,829	0,376	7,205	0,918			0,918	**8,123**
11	Котельная «Советская»	1,730		1,730	6,154			6,154	**7,884**
12	Котельная «Дубки»				2,475	0,356		2,831	**2,831**
13	Котельная «Авиагородок»	2,148	0,655	2,803	1,588	0,070		1,658	**4,461**
14	Котельная «ЖБК»	5,838	2,028	7,866	0,865	0,090		0,955	**8,821**
15	Котельная «4 квартал»	6,572	0,051	6,623	0,892	0,026		0,918	**7,541**
16	Котельная «Харьковская»	5,114	0,670	5,784	3,038	0,128		3,166	**8,950**
17	Котельная «Орентрикотаж»	1,243	0,357	1,600	0,273	0,083	2,027	2,383	**3,983**
18	Котельная «11 квартал»	0,113		0,113	2,996	0,490		3,486	**3,599**
19	Котельная «Овощевод»	0,600		0,600	0,477			0,477	**1,077**
20	Котельная «67 городок»	2,158	0,522	2,680	2,191	0,412		2,603	**5,283**
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	6,081	1,928	8,009	0,162	0,015		0,177	**8,186**
22	Котельная «Мебельная фабрика»	3,013	0,109	3,122	1,530	0,114		1,644	**4,766**
23	Котельная «Мебельный комбинат»	1,320		1,320	2,382	0,058		2,440	**3,760**
24	Котельная «ЖДТ»	4,644	0,650	5,294	1,975	0,193		2,168	**7,462**
25	Котельная «Пединститут»	0,591	0,217	0,808	2,251	0,293		2,544	**3,352**
26	Котельная «8 квартал»	3,449	0,124	3,573	1,532	0,143		1,675	**5,248**
28	Котельная «Набережная»	1,808	0,197	2,005	0,944	0,020		0,964	**2,969**
30	Котельная «ОГАУ»	1,505	0,333	1,838	3,856	0,259		4,115	**5,953**
31	Котельная «Тексорен»	1,806		1,806	4,158			4,158	**5,964**
32	Котельная «Кадетский корпус»	0,469	0,076	0,545	2,147	0,432		2,579	**3,124**
33	Котельная «Черепановых»	0,932	0,096	1,028	0,886	0,049		0,935	**1,963**
34	Котельная «СОК»					0,002		0,002	**0,002**
35	Котельная «Стройгородок»	1,539		1,539	0,046			0,046	**1,585**
36	Котельная «9 квартал»	1,700		1,700	0,541			0,541	**2,241**
37	Котельная «ОКБ-1»						0,784	0,784	**0,784**
38	Котельная «Гаражи УВД»	0,200		0,200	1,230			1,230	**1,430**
39	Котельная «Инфекционная больница»						1,017	1,017	**1,017**

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
		население			прочие				
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
40	БМК «Победы»	2,187		2,187	0,940			0,940	**3,127**
41	Котельная «Самолетная»	2,597	0,314	2,911	0,684	0,149		0,833	**3,744**
42	Котельная «ОКБ-2»						0,041	0,041	**0,041**
43	Котельная «7 квартал»	2,372		2,372	0,927	0,093		1,020	**3,392**
44	Котельная «ГПТУ-10»	1,627	0,404	2,031	1,474	0,140		1,614	**3,645**
45	Котельная «Тубдиспансер»				1,065	0,358		1,423	**1,423**
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	0,777		0,777	0,345			0,345	**1,122**
47	Котельная «Детский сад № 77»	0,907	0,195	1,102	2,220	0,091		2,311	**3,413**
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»				0,956			0,956	**0,956**
49	Котельная «Дубицкого»	0,039		0,039	0,333			0,333	**0,372**
50	БМК «Третьяка»	2,745	0,010	2,755	1,866	0,247		2,113	**4,868**
51	Котельная «ЖСК»	1,659	0,067	1,726	1,455			1,455	**3,181**
52	Котельная «Ногина»	0,729	0,241	0,970	0,143	0,001		0,144	**1,114**
53	Котельная «МЧ»	2,651	0,217	2,868	2,006			2,006	**4,874**
54	Котельная «ГПТУ-16»	0,583		0,583	0,373			0,373	**0,956**
55	Котельная «Школа №14»	0,002		0,002	0,211			0,211	**0,213**
56	Котельная «Бердянка»	0,322		0,322	0,341			0,341	**0,663**
57	Котельная «Каргала»	1,181	0,070	1,251	0,594			0,594	**1,845**
58	Котельная «Краснохолм»	0,766		0,766	1,198			1,198	**1,964**
59	Котельная «Городище»	0,201		0,201	0,672			0,672	**0,873**
60	Котельная «Горбольница»	Резерв потребителя 1 категории							
61	Котельная «Госпиталь»	Резерв потребителя 1 категории							
62	Котельная «Перинатальный центр»	Резерв потребителя 1 категории							
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»							
64	Котельная «МСЧ-2»						0,075	0,075	**0,075**
65	Котельная «Дом ветеранов»					0,030		0,030	**0,030**
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»				0,140			0,140	**0,140**
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	0,909	0,433	1,342	0,149	0,007		0,156	**1,498**
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	2,878	0,088	2,966	1,232	0,048		1,280	**4,246**
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	0,354		0,354	0,790			0,790	**1,144**
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	0,617		0,617	2,152			2,152	**2,769**
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	0,354		0,354					**0,354**
71	Котельная АО «Парк»	0,358	0,101	0,459					**0,459**
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	1,766	0,387	2,153	2,912			2,912	**5,065**
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	0,220		0,220	0,176			0,176	**0,396**

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
		население			прочие				
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Пар	Итого	
75	Котельная АО «ПО «Стрела»				70,250	9,058		79,308	**79,308**
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»				1,200	0,042		1,242	**1,242**
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	0,445		0,445					**0,445**
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	0,437	0,073	0,510					**0,510**
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	0,446	0,068	0,514					**0,514**
101	Котельная № 5 МКД	2,000	0,333	2,333					**2,333**
104	Котельная «Гимназия № 4»				1,200	0,208		1,408	**1,408**
105	Котельная детский сад «Семицветик»				0,200	0,042		0,242	**0,242**
83	Котельная № 50	0,325		0,325					**0,325**
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	1,204	0,573	1,777					**1,777**
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	0,373	0,128	0,501					**0,501**
86	Котельная № 3 (крышная)	0,488	0,186	0,674					**0,674**
87	Котельная № 5 (крышная)	0,513	0,253	0,766					**0,766**
88	Котельная № 6 (крышная)	0,697	0,249	0,946					**0,946**
89	Котельная № 7 (крышная)	0,590	0,249	0,839					**0,839**
90	Котельная № 8 (крышная)	0,869	0,401	1,270					**1,270**
91	Котельная № 9 (крышная)	0,741	0,306	1,047					**1,047**
92	Котельная № 10 (крышная)	0,724	0,358	1,082					**1,082**
93	Котельная № 11 (крышная)	0,855	0,405	1,260					**1,260**
94	Котельная № 21 (крышная)	0,960	0,329	1,289					**1,289**
95	Котельная № 22 (крышная)	0,746	0,345	1,091					**1,091**
96	Котельная № 13 (крышная)	0,505	0,237	0,742					**0,742**
97	Котельная № 1 (крышная)	0,452	0,204	0,656					**0,656**
98	Котельная № 2 (крышная)	0,580	0,262	0,842					**0,842**
99	Котельная № 4 (крышная)	0,449	0,203	0,652					**0,652**
100	Котельная ООО СК «СССР»	0,662	0,020	0,682					**0,682**
106	Котельная «Ткачева 16/1»	0,717	0,150	0,867					**0,867**
107	Котельная «Самолетная, 198»	0,785	0,126	0,911					**0,911**
	ИТОГО	618,380	159,428	**777,808**	422,725	45,005	6,081	**473,811**	**1251,619**

Таблица 7 – Потребление тепловой энергии в каждой зоне действия ЕТО за 2024 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»	1 233,288	1 046,319	**2 279,607**	705,043	241,016	31,678	**977,737**	**3 257,344**
2	АО «ПО «Стрела»				71,053	30,975		**102,028**	**102,028**
3	ООО «Оренбургхладокомбинат»				0,771	0,091		**0,862**	**0,862**
4	ООО «Теплострой Плюс»	4,290	1,563	**5,853**					**5,853**
5	ООО «Наш городок»	2,436	1,372	**3,808**	1,004	0,626		**1,630**	**5,438**
6	ООО «ИСК»	2,029		**2,029**					**2,029**
7	ООО «Любимый дворик»	1,021	1,643	**2,664**					**2,664**
8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	0,650	0,751	**1,401**					**1,401**
9	ООО «ТГК»	12,710	18,401	**31,111**					**31,111**
10	ООО «Теплоком»	1,985	3,032	**5,017**					**5,017**
11	ООО СК «СССР»	0,412	0,043	**0,455**					**0,455**
12	АО «Торговый дом «Форштадт»	1,075		**1,075**	3,750			**3,750**	**4,825**
13	ООО «ГК Оренбург»	0,242	0,171	**0,413**					**0,413**
14	ТСН(ж) «Успех»	1,876	1,021	**2,897**					**2,897**
	ИТОГО	1 262,013	1 074,317	**2 336,330**	781,621	272,709	31,678	**1 086,008**	**3 422,339**

Таблица 8 – Потребление тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения за 2024 г.

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
		население			прочие				Всего суммарное потребление
		ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
1	Сакмарская ТЭЦ	943,515	905,661	**1 849,176**	516,618	198,732	7,715	**723,065**	**2 572,241**
2	БМК «Оренбургская»	17,556	12,498	**30,055**	18,876	6,571		**25,447**	**55,501**
3	Котельная «Гугучинская»	9,405	4,095	**13,500**	2,457	0,529		**2,986**	**16,486**
4	Котельная «Карачи»	34,758	39,331	**74,088**	7,875	5,001		**12,876**	**86,965**
5	Котельная «Лесозащитная»	10,173	1,467	**11,640**	9,394	0,638		**10,032**	**21,672**
6	Котельная «Туркестанская»	12,714	14,213	**26,927**	4,697	1,492		**6,189**	**33,117**
8	Котельная «Чичерина»	8,973	0,833	**9,806**	8,049	1,399		**9,448**	**19,254**
10	Котельная «Янтарь»	13,106	2,438	**15,544**	1,763			**1,763**	**17,307**
11	Котельная «Советская»	2,886		**2,886**	10,264			**10,264**	**13,150**
12	Котельная «Дубки»				4,655	2,263		**6,918**	**6,918**
13	Котельная «Авиагородок»	4,058	4,183	**8,241**	2,999	0,449		**3,448**	**11,689**
14	Котельная «ЖБК»	7,676	9,016	**16,692**	1,137	0,401		**1,539**	**18,230**
15	Котельная «4 квартал»	14,787	0,385	**15,173**	2,007	0,198		**2,205**	**17,378**
16	Котельная «Харьковская»	10,522	4,659	**15,181**	6,251	0,892		**7,143**	**22,324**
17	Котельная «Орентрикотаж»	6,237	6,061	**12,299**	1,373	1,408		**2,781**	**15,079**
18	Котельная «11 квартал»	0,130		**0,130**	3,437	1,902		**5,338**	**5,468**
19	Котельная «Овощевод»	1,012		**1,012**	0,806			**0,806**	**1,818**
20	Котельная «67 городок»	4,076	3,332	**7,408**	4,136	2,631		**6,767**	**14,174**
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	12,455	13,350	**25,805**	0,332	0,106		**0,438**	**26,243**
22	Котельная «Мебельная фабрика»	7,696	0,942	**8,638**	3,910	0,984		**4,894**	**13,532**
23	Котельная «Мебельный комбинат»	3,403		**3,403**	6,140	0,500		**6,640**	**10,043**
24	Котельная «ЖДТ»	7,933	3,751	**11,685**	3,374	1,117		**4,491**	**16,176**
25	Котельная «Пединститут»	0,866	1,078	**1,944**	3,299	1,450		**4,749**	**6,693**
26	Котельная «8 квартал»	5,736	0,697	**6,433**	2,547	0,803		**3,350**	**9,782**
28	Котельная «Набережная»	3,525	1,296	**4,821**	1,840	0,133		**1,973**	**6,794**
30	Котельная «ОГАУ»	2,060	1,540	**3,599**	5,277	1,200		**6,476**	**10,076**
31	Котельная «Тексорен»	3,051		**3,051**	7,023			**7,023**	**10,074**
32	Котельная «Кадетский корпус»	0,683	0,375	**1,058**	3,127	2,125		**5,252**	**6,310**
33	Котельная «Черепановых»	2,158	0,747	**2,905**	2,050	0,386		**2,436**	**5,341**
34	Котельная «СОК»					0,798		**0,798**	**0,798**
35	Котельная «Стройгородок»	1,521		**1,521**	0,045			**0,045**	**1,566**
36	Котельная «9 квартал»	2,979		**2,979**	0,949			**0,949**	**3,928**
37	Котельная «ОКБ-1»						0,852	**0,852**	**0,852**
38	Котельная «Гаражи УВД»	0,446		**0,446**	2,742			**2,742**	**3,188**
39	Котельная «Инфекционная больница»						0,901	**0,901**	**0,901**

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
		население			прочие				Всего суммарное потребление
		ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
40	БМК «Победы»	4,448		**4,448**	1,912			**1,912**	**6,359**
41	Котельная «Самолетная»	3,158	1,294	**4,452**	0,832	0,611		**1,443**	**5,895**
42	Котельная «ОКБ-2»						1,242	**1,242**	**1,242**
43	Котельная «7 квартал»	4,968		**4,968**	1,941	0,654		**2,595**	**7,563**
44	Котельная «ГПТУ-10»	1,281	1,074	**2,355**	1,161	0,373		**1,534**	**3,889**
45	Котельная «Тубдиспансер»				1,655	1,877		**3,532**	**3,532**
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	1,060		**1,060**	0,471			**0,471**	**1,531**
47	Котельная «Детский сад № 77»	1,356	0,987	**2,343**	3,320	0,460		**3,780**	**6,123**
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»				2,572			**2,572**	**2,572**
49	Котельная «Дубицкого»	0,093		**0,093**	0,785			**0,785**	**0,878**
50	БМК «Третьяка»	4,250	0,054	**4,304**	2,888	1,291		**4,180**	**8,484**
51	Котельная «ЖСК»	3,053	0,415	**3,468**	2,676			**2,676**	**6,144**
52	Котельная «Ногина»	1,042	1,163	**2,205**	0,204	0,004		**0,208**	**2,414**
53	Котельная «МЧ»	5,955	1,649	**7,604**	4,507			**4,507**	**12,111**
54	Котельная «ГПТУ-16»	1,380		**1,380**	0,881			**0,881**	**2,260**
55	Котельная «Школа №14»	0,005		**0,005**	0,510			**0,510**	**0,516**
56	Котельная «Бердянка»	0,262		**0,262**	0,278			**0,278**	**0,539**
57	Котельная «Каргала»	1,644	0,332	**1,976**	0,826			**0,826**	**2,802**
58	Котельная «Краснохолм»	1,210		**1,210**	1,893			**1,893**	**3,103**
59	Котельная «Городище»	0,375		**0,375**	1,254			**1,254**	**1,629**
60	Котельная «Горбольница»	Резерв потребителя 1 категории							
61	Котельная «Госпиталь»	Резерв потребителя 1 категории							
62	Котельная «Перинатальный центр»	Резерв потребителя 1 категории							
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»							
64	Котельная «МСЧ-2»								**0**
65	Котельная «Дом ветеранов»								**0**
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»				0,081			**0,081**	**0,081**
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	1,407	2,267	**3,674**	0,230	0,039		**0,270**	**3,943**
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	27,635	2,861	**30,496**	11,833	1,563	20,968	**34,363**	**64,859**
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	3,443		**3,443**	7,698			**7,698**	**11,141**
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	1,075		**1,075**	3,750			**3,750**	**4,825**
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	2,205		**2,205**					**2,205**
71	Котельная АО «Парк»	1,582	1,505	**3,087**					**3,087**

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							
		население			прочие				Всего суммар-ное потребление
		ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Пар	Итого	
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	1,039	0,769	**1,809**	1,714			**1,714**	**3,522**
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	4,338		**4,338**	3,475	0,037		**3,512**	**7,850**
75	Котельная АО «ПО «Стрела»				71,053	30,975		**102,028**	**102,028**
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»				0,771	0,091		**0,862**	**0,862**
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	1,404		**1,404**					**1,404**
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	1,565	0,883	**2,448**					**2,448**
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	1,321	0,680	**2,001**					**2,001**
101	Котельная № 5 МКД	2,436	1,372	**3,808**					**3,808**
104	Котельная «Гимназия № 4»				0,688	0,404		**1,092**	**1,092**
105	Котельная детский сад «Семицветик»				0,316	0,222		**0,538**	**0,538**
83	Котельная № 50	2,029		**2,029**					**2,029**
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	1,021	1,643	**2,664**					**2,664**
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	0,650	0,751	**1,401**					**1,401**
86	Котельная № 3 (крышная)	1,046	1,350	**2,396**					**2,396**
87	Котельная № 5 (крышная)	0,756	1,263	**2,019**					**2,019**
88	Котельная № 6 (крышная)	1,298	1,569	**2,867**					**2,867**
89	Котельная № 7 (крышная)	1,020	1,456	**2,476**					**2,476**
90	Котельная № 8 (крышная)	1,512	2,359	**3,871**					**3,871**
91	Котельная № 9 (крышная)	1,378	1,925	**3,303**					**3,303**
92	Котельная № 10 (крышная)	1,068	1,787	**2,855**					**2,855**
93	Котельная № 11 (крышная)	1,104	1,770	**2,874**					**2,874**
94	Котельная № 21 (крышная)	1,515	1,757	**3,272**					**3,272**
95	Котельная № 22 (крышная)	1,160	1,815	**2,975**					**2,975**
96	Котельная № 13 (крышная)	0,852	1,351	**2,203**					**2,203**
97	Котельная № 1 (крышная)	0,716	1,094	**1,810**					**1,810**
98	Котельная № 2 (крышная)	0,644	0,985	**1,629**					**1,629**
99	Котельная № 4 (крышная)	0,624	0,954	**1,578**					**1,578**
100	Котельная ООО СК «СССР»	0,412	0,043	**0,455**					**0,455**
101	Котельная «Ткачева 16/1»	0,242	0,171	**0,413**					**0,413**
102	Котельная «Самолетная, 198»	1,876	1,021	**2,897**					**2,897**
	ИТОГО	1 262,013	1 074,317	**2 336,330**	781,621	272,709	31,678	**1 086,008**	**3 422,339**

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

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в том числе:	**21,012**	**27,318**	**34,321**	**40,159**	**39,531**	**27,381**	**29,890**	**31,788**	**25,745**	**22,888**	**22,596**	**22,509**	**22,030**	**22,127**	**22,129**	**22,129**	**22,129**	**22,129**	**22,129**	**22,129**	**22,129**	**22,129**	**22,129**	**22,129**	**22,129**
отопление и вентиляция	17,681	23,258	30,954	36,469	34,662	22,995	25,736	27,032	21,187	19,474	19,131	19,095	18,200	18,289	18,290	18,290	18,290	18,290	18,290	18,290	18,290	18,290	18,290	18,290	18,290
горячее водоснабжение	3,331	4,060	3,367	3,690	4,869	4,386	4,154	4,756	4,558	3,414	3,465	3,414	3,830	3,838	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения накопительным итогом, в том числе:	**21,012**	**48,330**	**82,651**	**122,810**	**162,342**	**189,722**	**219,612**	**251,401**	**277,146**	**300,033**	**322,630**	**345,139**	**367,169**	**389,296**	**411,426**	**433,555**	**455,684**	**477,813**	**499,943**	**522,072**	**544,201**	**566,331**	**588,460**	**610,589**	**632,718**
отопление и вентиляция	17,681	40,939	71,893	108,362	143,024	166,019	191,755	218,787	239,974	259,448	278,579	297,674	315,875	334,164	352,454	370,744	389,035	407,325	425,615	443,905	462,196	480,486	498,776	517,067	535,357
горячее водоснабжение	3,331	7,391	10,758	14,448	19,318	23,704	27,858	32,614	37,172	40,586	44,051	47,465	51,295	55,133	58,972	62,811	66,650	70,489	74,328	78,167	82,006	85,845	89,684	93,523	97,362

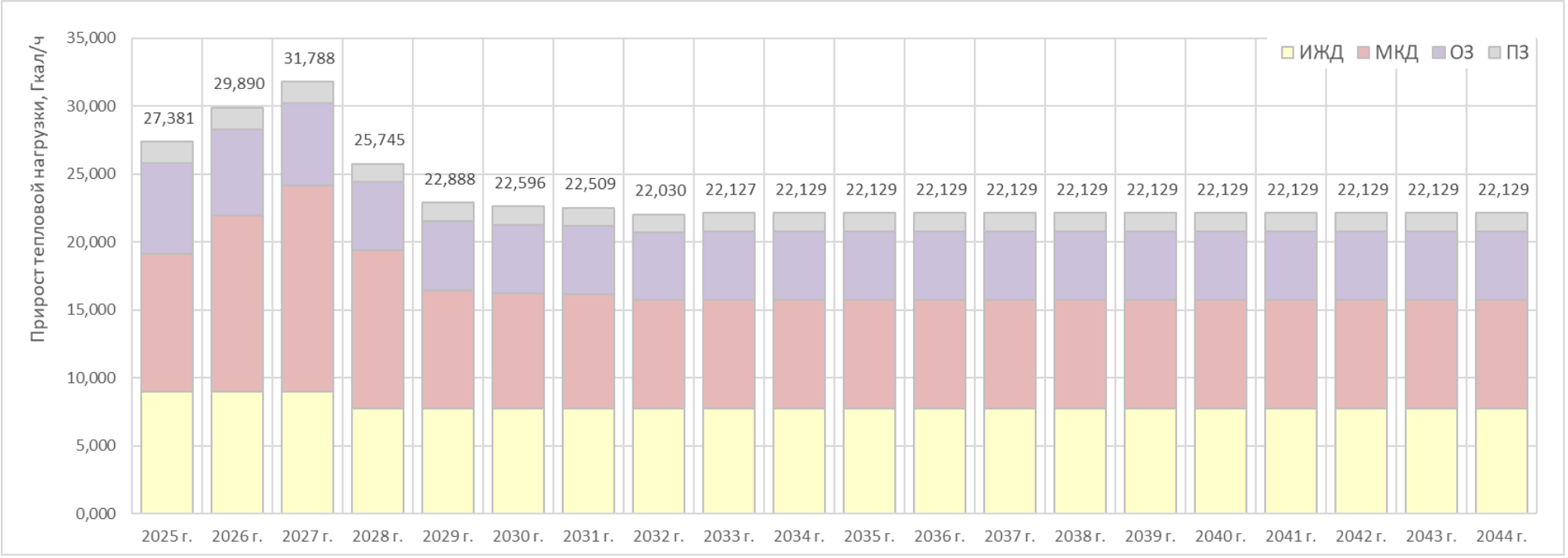


Рисунок 6 – Прирост тепловой нагрузки по годам и типам застройки, Гкал/ч

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

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	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:	66 277	86 231	85 170	96 158	110 375	81 477	86 206	94 597	80 421	67 084	66 687	66 196	67 409	67 695	67 695	67 695	67 695	67 695	67 695	67 695	67 695	67 695	67 695	67 695	67 695
отопление и вентиляция	39 410	53 431	57 976	66 357	71 033	46 026	52 631	56 164	43 578	39 492	38 688	38 604	36 448	36 676	36 676	36 676	36 676	36 676	36 676	36 676	36 676	36 676	36 676	36 676	36 676
горячее водоснабжение	26 867	32 800	27 194	29 801	39 342	35 451	33 575	38 433	36 844	27 592	27 999	27 592	30 961	31 019	31 019	31 019	31 019	31 019	31 019	31 019	31 019	31 019	31 019	31 019	31 019
Прирост потребления тепловой энергии отопления, вентиляции и горячего водоснабжения накопительным итогом, в том числе:	66 277	152 509	237 678	333 836	444 210	525 687	611 893	706 489	786 911	853 995	920 682	986 878	1 054 288	1 121 982	1 189 677	1 257 372	1 325 066	1 392 761	1 460 455	1 528 150	1 595 844	1 663 539	1 731 234	1 798 928	1 866 623
отопление и вентиляция	39 410	92 842	150 817	217 174	288 207	334 233	386 864	443 028	486 605	526 097	564 785	603 390	639 838	676 514	713 190	749 866	786 542	823 218	859 894	896 570	933 246	969 922	1 006 598	1 043 274	1 079 950
горячее водоснабжение	26 867	59 667	86 861	116 662	156 003	191 455	225 029	263 462	300 305	327 898	355 897	383 489	414 450	445 469	476 487	507 506	538 524	569 543	600 562	631 580	662 599	693 617	724 636	755 654	786 673

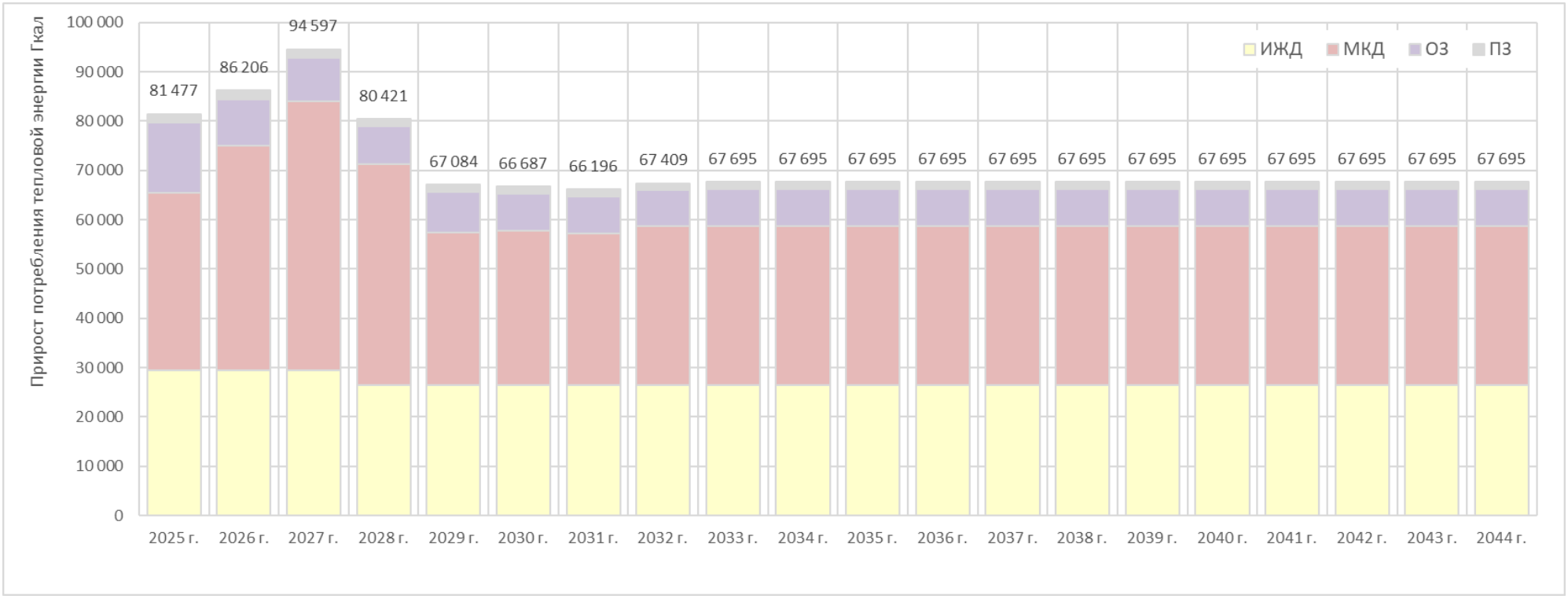


Рисунок 7 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г.

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 27,604 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 2024 году составляла 6,101 Гкал/ч, из которых 2,137 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 2024 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	Сакмарская ТЭЦ	0,248	0,252	0,257	0,262	0,266	0,269	0,272	0,274	0,277	0,280	0,282	0,284	0,287	0,289	0,292	0,294	0,297	0,299	0,301	0,304	0,306
2	БМК «Оренбургская»	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	0,238
3	Котельная «Гугучинская» (с 2045 г. БМК «Гугучинская»)	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
4	Котельная «Карачи»	0,314	0,314	0,314	0,314	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
5	Котельная «Лесозащитная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2045 г.)	0,310	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
6	Котельная «Туркестанская»	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	0,622
8	Котельная «Чичерина» (с 2045 г. БМК «Чичерина»)	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	0,295
10	Котельная «Янтарь» (с 2045 г. БМК «Янтарь»)	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
11	Котельная «Советская» (с 2030 г. БМК «Советская»)	0,481	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
12	Котельная «Дубки» (с 2045 г. БМК «Дубки»)	0,107	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
13	Котельная «Авиагородок»	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,109	0,115	0,122	0,128	0,135	0,141	0,148	0,154	0,161	0,167	0,174
14	Котельная «ЖБК»	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	0,499
15	Котельная «4 квартал» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2045 г.)	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	0,393
16	Котельная «Харьковская» (с 2045 г. БМК «Харьковская»)	0,269	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
17	Котельная «Орентрикотаж» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2029 г.)	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная «11 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2045 г.)	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	0,365
19	Котельная «Овощевод»	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	0,198
20	Котельная «67 городок» (переключение на БМК «Уральская» с 2045 г.)	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	0,254
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
22	Котельная «Мебельная фабрика» (с 2045 г. БМК «Мебельная фабрика»)	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
23	Котельная «Мебельный комбинат» (с 2030 г. БМК «Мебельный комбинат»)	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
24	Котельная «ЖДТ» (с 2045 г. БМК «ЖДТ»)	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
25	Котельная «Пединститут» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)	0,729	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная «8 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)	0,629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ системы	Система теплоснабжения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
28	Котельная «Набережная» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)	0,283	0,283	0,287	0,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ» (переключение на БМК «Уральская» с 2045 г.)	0,550	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
31	Котельная «Тексорен»	0,491	0,491	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)	0,501	0,501	0,501	0,501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	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	0,222
34	Котельная «СОК» (переключение на БМК «Уральская» с 2045 г.)	0,002	0,002	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
35	Котельная «Стройгородок» (с 2045 г. БМК «Стройгородок»)	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
36	Котельная «9 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)	0,538	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,137
38	Котельная «Гаражи УВД» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2029 г.)	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная «Инфекционная больница»	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
40	БМК «Победы»	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
41	Котельная «Самолетная»	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
42	Котельная «ОКБ-2»	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	0,139
43	Котельная «7 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)	0,463	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная «ГПТУ-10» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)	0,649	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная «Тубдиспансер»	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
47	Котельная «Детский сад № 77» (с 2045 г. БМК «Детский сад № 77»)	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	0,311
48	Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2045 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
49	Котельная «Дубицкого»	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	0,319
50	БМК «Третьяка»	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	0,343
51	Котельная «ЖСК» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)	0,995	0,995	0,995	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная «Ногина» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)	1,336	1,336	1,336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная «МЧ» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)	0,261	0,261	0,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная «ГПТУ-16» (с 2045 г. БМК «ГПТУ-16»)	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	0,359

№ системы	Система теплоснабжения	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»	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	0,182
56	Котельная «Бердянка»	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	0,134
57	Котельная «Каргала»	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	0,145
58	Котельная «Краснохолм»	0,155	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
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	0,077
60	Котельная «Горбольница»	резерв 1-й категории, в работе при ремонте на сетях СТЭЦ																				
61	Котельная «Госпиталь»	резерв 1-й категории, работает в режиме ЦТП																				
62	Котельная «Перинатальный центр»	резерв 1-й категории, в работе при ремонте на сетях СТЭЦ																				
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	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	0,030
64	Котельная «МСЧ-2»	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
65	Котельная «Дом ветеранов» (выведена из эксплуатации с 2025 г.)	0,187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм» (переключение на котельную «Краснохолм» с 2025 г.)	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН)	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	0,223
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	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	0,068
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	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	0,115
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	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	0,153
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	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	0,395
71	Котельная АО «Парк»	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	0,160
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	0,502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	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	0,232
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	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	0,182
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	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	0,776
101	Котельная № 5 МКД	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	1,016
104	Котельная «Гимназия № 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	0,178
105	Котельная детский сад «Семицветик»	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	0,004
83	Котельная № 50	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	1,919
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169

№ системы	Система теплоснабжения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651
86	Котельная № 3 (крышная)	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965
87	Котельная № 5 (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	2,215
88	Котельная № 6 (крышная)	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422
89	Котельная № 7 (крышная)	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899
90	Котельная № 8 (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	2,033
91	Котельная № 9 (крышная)	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
92	Котельная № 10 (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	2,466
93	Котельная № 11 (крышная)	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067
94	Котельная № 21 (крышная)	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541
95	Котельная № 22 (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	1,973
96	Котельная № 13 (крышная)	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260
97	Котельная № 1 (крышная)	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508
98	Котельная № 2 (крышная)	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928
99	Котельная № 4 (крышная)	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531
100	Котельная ООО СК «СССР»	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	0,601
106	Котельная «Ткачева 16/1»	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
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	1,196
108	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	-	-	-	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
109	БМК «Уральская»	-	0,595	0,595	0,595	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
110	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	-	-	-	-	-	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504

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

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

По состоянию на 01.01.2025 выявлено 98 систем теплоснабжения. Реестр систем представлен в таблице 12.

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

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

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

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

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

Котельная «Дом ветеранов» работает на нужды ГВС.

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

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения формируются исходя из следующих факторов:

- присоединение перспективной тепловой нагрузки к существующим источникам централизованного теплоснабжения (см. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- формирование новой зоны действия котельной БМК «Уральская» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «7-й квартал», «ГПТУ-10», «Пединститут», «8-й квартал», «9-й квартал», «Набережная», «Кадетский корпус» с закрытием вышеупомянутых котельных;
- формирование новой зоны действия котельной БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «Гаражи УВД», и «Орентрикотаж» с закрытием вышеупомянутых котельных;
- формирование новой зоны действия котельной БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в связи с переводом тепловой нагрузки котельных: «МЧ», «ЖСК», «Ногина» с закрытием вышеупомянутых котельных;

Таблица 12 – Реестр систем теплоснабжения на 01.01.2025

№	Система теплоснабжения	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО
1	Сакмарская ТЭЦ	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»
25	Котельная «Пединститут»	1	ПАО «Т Плюс»
26	Котельная «8 квартал»	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»
36	Котельная «9 квартал»	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»
42	Котельная «ОКБ-2»	1	ПАО «Т Плюс»
43	Котельная «7 квартал»	1	ПАО «Т Плюс»
44	Котельная «ГПТУ-10»	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»

№	Система теплоснабжения	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО
60	Котельная «Горбольница»	1	ПАО «Т Плюс»
61	Котельная «Госпиталь»	1	ПАО «Т Плюс»
62	Котельная «Перинатальный центр»	1	ПАО «Т Плюс»
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	1	ПАО «Т Плюс»
64	Котельная «МСЧ-2»	1	ПАО «Т Плюс»
65	Котельная «Дом ветеранов»	1	ПАО «Т Плюс»
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм»	1	ПАО «Т Плюс»
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	1	ПАО «Т Плюс»
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	1	ПАО «Т Плюс»
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	1	ПАО «Т Плюс»
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	12	АО «Торговый дом «Форштадт»
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	1	ПАО «Т Плюс»
71	Котельная АО «Парк»	1	ПАО «Т Плюс»
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	1	ПАО «Т Плюс»
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	1	ПАО «Т Плюс»
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	2	АО «ПО «Стрела»
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	3	ООО «Оренбургхладокомбинат»
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	4	ООО «Теплострой Плюс»
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	4	ООО «Теплострой Плюс»
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	4	ООО «Теплострой Плюс»
101	Котельная № 5 МКД	5	ООО «Наш городок»
104	Котельная «Гимназия № 4»	5	ООО «Наш городок»
105	Котельная детский сад «Семицветик»	5	ООО «Наш городок»
83	Котельная № 50	6	ООО «ИСК»
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»
106	Котельная «Ткачева 16/1»	13	ООО «ГК Оренбург»
107	Котельная «Самолетная, 198»	14	ТСН(ж) «Успех»

2.1.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

2.1.1.1. Система теплоснабжения №1. Сакмарская ТЭЦ

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

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

Зона действия источника проходит по кадастровым кварталам: 56:44:0231011, 56:44:0232007, 56:44:0232008, 56:44:0231012, 56:44:0236008, 56:44:0236001, 56:44:0202002, 56:44:0237001, 56:44:0232010, 56:44:0232013, 56:44:0236002, 56:44:0231010, 56:44:0123001, 56:44:0121003, 56:44:0126002, 56:44:0125001, 56:44:0236007, 56:44:0127001, 56:44:0115003, 56:44:0232014, 56:44:0232005, 56:44:0232012, 56:44:0202001, 56:44:0237004, 56:44:0234016, 56:44:0125002, 56:44:0234013, 56:44:0231014, 56:44:0232003, 56:44:0125003, 56:44:0202007, 56:44:0236005, 56:44:0127002, 56:44:0115001, 56:44:0202006, 56:44:0409002, 56:44:0202003, 56:44:0236003, 56:44:0236009, 56:44:0234010, 56:44:0128002, 56:44:0207003, 56:44:0126001, 56:44:0236004, 56:44:0112004, 56:44:0128001, 56:44:0237002, 56:44:0115002, 56:44:0409001, 56:44:0125004, 56:44:0407007, 56:44:0303023, 56:44:0421002, 56:44:0406002, 56:44:0433004, 56:44:0312006, 56:44:0232009, 56:44:0232011, 56:44:0303009, 56:44:0305004, 56:44:0314001, 56:44:0302005, 56:44:0303020, 56:44:0407001, 56:44:0119004, 56:44:0203019, 56:44:0204019, 56:44:0234011, 56:44:0304002, 56:44:0211005, 56:44:0224003, 56:44:0313004, 56:44:0303027, 56:44:0303021, 56:44:0303002, 56:44:0203010, 56:44:0226010, 56:44:0211008, 56:44:0121001, 56:44:0122001, 56:44:0350001, 56:44:0211014, 56:44:0230015, 56:44:0211013, 56:44:0411001, 56:44:0232006, 56:44:0119002, 56:44:0118001, 56:44:0121002, 56:44:0412002, 56:44:0219021, 56:44:0307004, 56:44:0305003, 56:44:0315001, 56:44:0304012, 56:44:0307010, 56:44:0303001, 56:44:0119005, 56:44:0417002, 56:44:0234014, 56:44:0203024, 56:44:0209001, 56:44:0117029, 56:44:0117030, 56:44:0226002, 56:44:0117039, 56:44:0211004, 56:44:0304010, 56:44:0305002, 56:44:0307005, 56:44:0304008, 56:44:0304006, 56:44:0304003, 56:44:0212007, 56:44:0303017, 56:44:0225007, 56:44:0203002, 56:44:0410019, 56:44:0219022, 56:44:0305001, 56:44:0221005, 56:44:0312007, 56:44:0104001, 56:44:0116001, 56:44:0304007, 56:44:0309008, 56:44:0310002, 56:44:0307006, 56:44:0309003, 56:44:0117021, 56:44:0119006, 56:44:0320001, 56:44:0310003, 56:44:0119016, 56:44:0311003, 56:44:0309007, 56:44:0306007, 56:44:0309006, 56:44:0319001, 56:44:0310001, 56:44:0410015, 56:44:0303003, 56:44:0237006, 56:44:0306003, 56:44:0218008, 56:44:0417005, 56:44:0306002, 56:44:0309004, 56:44:0312003, 56:44:0306005, 56:44:0304011, 56:44:0417001, 56:44:0406007, 56:44:0230014, 56:44:0309005, 56:44:0304014, 56:44:0307008, 56:44:0220003, 56:44:0406004, 56:44:0355001, 56:44:0355003, 56:44:0222003, 56:44:0303013, 56:44:0218001, 56:44:0221004, 56:44:0234008, 56:44:0117028, 56:44:0351002, 56:44:0117007, 56:44:0352004, 56:44:0353003, 56:44:0119007, 56:44:0119008, 56:44:0303005, 56:44:0303025, 56:44:0304009, 56:44:0313001, 56:44:0353009, 56:44:0446009, 56:44:0313003, 56:44:0433008, 56:44:0434006, 56:44:0443004, 56:44:0403019, 56:44:0452007, 56:44:0303024, 56:44:0416001, 56:44:0225006, 56:44:0416007, 56:44:0431004, 56:44:0403007, 56:44:0447001, 56:44:0417006, 56:44:0311002, 56:44:0443007, 56:44:0422007, 56:44:0403015, 56:44:0205005, 56:44:0422003, 56:44:0413003, 56:44:0422005, 56:44:0430003, 56:44:0212014, 56:44:0429006, 56:44:0206010, 56:44:0443003, 56:44:0307009, 56:44:0403009, 56:44:0307003, 56:44:0404020, 56:44:0426002, 56:44:0218007, 56:44:0117019, 56:44:0405007, 56:44:0221002, 56:44:0353010, 56:44:0354009, 56:44:0119019, 56:44:0122002, 56:44:0312001, 56:44:0313002, 56:44:0307001, 56:44:0307007, 56:44:0220001, 56:44:0221001, 56:44:0238001, 56:44:0210002, 56:44:0304004, 56:44:0218002, 56:44:0307002, 56:44:0219009, 56:44:0312004, 56:44:0355008, 56:44:0350003, 56:44:0304013,

56:44:0120003, 56:44:0119018, 56:44:0119012, 56:44:0311001, 56:44:0347003, 56:44:0303004, 56:44:0353004, 56:44:0353005, 56:44:0405012, 56:44:0423006, 56:44:0405005, 56:44:0433006, 56:44:0209004, 56:44:0303010, 56:44:0416005, 56:44:0235002, 56:44:0402018, 56:44:0430002, 56:44:0429001, 56:44:0415001, 56:44:0430006, 56:44:0402014, 56:44:0442004, 56:44:0227001, 56:44:0446001, 56:44:0433012, 56:44:0312008, 56:44:0405001, 56:44:0431007, 56:44:0219008, 56:44:0220006, 56:44:0206009, 56:44:0220005, 56:44:0206007, 56:44:0124001, 56:44:0347008, 56:44:0117036, 56:44:0119003, 56:44:0352009, 56:44:0346002, 56:44:0354008, 56:44:0347001, 56:44:0203017, 56:44:0405011, 56:44:0434004, 56:44:0442005, 56:44:0404006, 56:44:0112003, 56:44:0102006, 56:44:0226007, 56:44:0446002, 56:44:0416002, 56:44:0423005, 56:44:0429003, 56:44:0442003, 56:44:0426001, 56:44:0406008, 56:44:0109002, 56:44:0430008, 56:44:0446006, 56:44:0405003, 56:44:0401020, 56:44:0415003, 56:44:0414002, 56:44:0448001, 56:44:0218003, 56:44:0110002, 56:44:0403021, 56:44:0220004, 56:44:0355009, 56:44:0111002, 56:44:0351001, 56:44:0354002, 56:44:0222001, 56:44:0112002, 56:44:0219019, 56:44:0109001, 56:44:0219004, 56:44:0219014, 56:44:0219018, 56:44:0111003, 56:44:0345009, 56:44:0113001, 56:44:0234007, 56:44:0108001, 56:44:0101010, 56:44:0114002, 56:44:0351003, 56:44:0355002, 56:44:0347004, 56:44:0355010, 56:44:0355006, 56:44:0347005, 56:44:0354007, 56:44:0109003, 56:44:0111001, 56:44:0353006, 56:44:0424001, 56:44:0107003, 56:44:0114001, 56:44:0446010, 56:44:0429009, 56:44:0432002, 56:44:0112001, 56:44:0429004, 56:44:0423002, 56:44:0448003, 56:44:0430001, 56:44:0447003, 56:44:0446005, 56:44:0445007, 56:44:0446011, 56:44:0110001, 56:44:0109004, 56:44:0446008, 56:44:0433007, 56:44:0109005, 56:44:0433010, 56:44:0105003, 56:44:0401019, 56:44:0405002, 56:44:0413004, 56:44:0108002, 56:44:0448002, 56:44:0425001, 56:44:0219005, 56:44:0219012, 56:44:0222002, 56:44:0107002, 56:44:0106001, 56:44:0106003, 56:44:0120001, 56:44:0101011, 56:44:0105001, 56:44:0354005, 56:44:0354006, 56:44:0221003, 56:44:0110003, 56:44:0120002, 56:44:0234002, 56:44:0219001, 56:44:0345003, 56:44:0107001, 56:44:0352010, 56:44:0105002, 56:44:0355005, 56:44:0353002, 56:44:0347007, 56:44:0347006, 56:44:0446004, 56:44:0445006, 56:44:0106002, 56:44:0445001, 56:44:0445011, 56:44:0404004, 56:44:0102005, 56:44:0414003, 56:44:0443006, 56:44:0402016, 56:44:0445004, 56:44:0443001, 56:44:0445008, 56:44:0422002, 56:44:0402006, 56:44:0403003, 56:44:0445003, 56:44:0424005, 56:44:0404002, 56:44:0431001, 56:44:0232016, 56:44:0423003, 56:44:0445010, 56:44:0446013, 56:44:0403005, 56:44:0414001, 56:44:0432007, 56:44:0440001, 56:44:0402019, 56:44:0414006, 56:44:0414007, 56:44:0405004, 56:44:0414005, 56:44:0219007, 56:44:0219013, 56:44:0234003, 56:44:0219010, 56:44:0220002, 56:44:0346003, 56:44:0101004, 56:44:0101007, 56:44:0101006, 56:44:0102004, 56:44:0103001, 56:44:0101008, 56:44:0354001, 56:44:0219006, 56:44:0219017, 56:44:0101009, 56:44:0220009, 56:44:0101005, 56:44:0355004, 56:44:0354010, 56:44:0101003, 56:44:0352006, 56:44:0205011, 56:44:0215013, 56:44:0228003, 56:44:0424009, 56:44:0434003, 56:44:0208001, 56:44:0232015, 56:44:0416004, 56:44:0405010, 56:44:0443002, 56:44:0423004, 56:44:0422006, 56:44:0424006, 56:44:0404019, 56:44:0415007, 56:44:0442002, 56:44:0434007, 56:44:0414008, 56:44:0403001, 56:44:0236010, 56:44:0226001, 56:44:0402020, 56:44:0446007, 56:44:0446012, 56:44:0404021, 56:44:0232017, 56:44:0206001, 56:44:0402004, 56:44:0413001, 56:44:0413002, 56:44:0442001, 56:44:0224001, 56:44:0225001, 56:44:0416003, 56:44:0205013, 56:44:0424010, 56:44:0220007, 56:44:0233001, 56:44:0231013, 56:44:0425005, 56:44:0440002, 56:44:0219002, 56:44:0219020, 56:44:0418001, 56:44:0352002, 56:44:0219016, 56:44:0234001, 56:44:0219003, 56:44:0406003, 56:44:0233002, 56:44:0355007, 56:44:0353007, 56:44:0352007, 56:44:0329002, 56:44:0234005, 56:44:0215016, 56:44:0217001, 56:44:0216011, 56:44:0429008, 56:44:0424008, 56:44:0403017, 56:44:0422004, 56:44:0446003, 56:44:0431003, 56:44:0415008, 56:44:0414009, 56:44:0410020, 56:44:0432005, 56:44:0211006, 56:44:0434001, 56:44:0445005, 56:44:0434005,

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

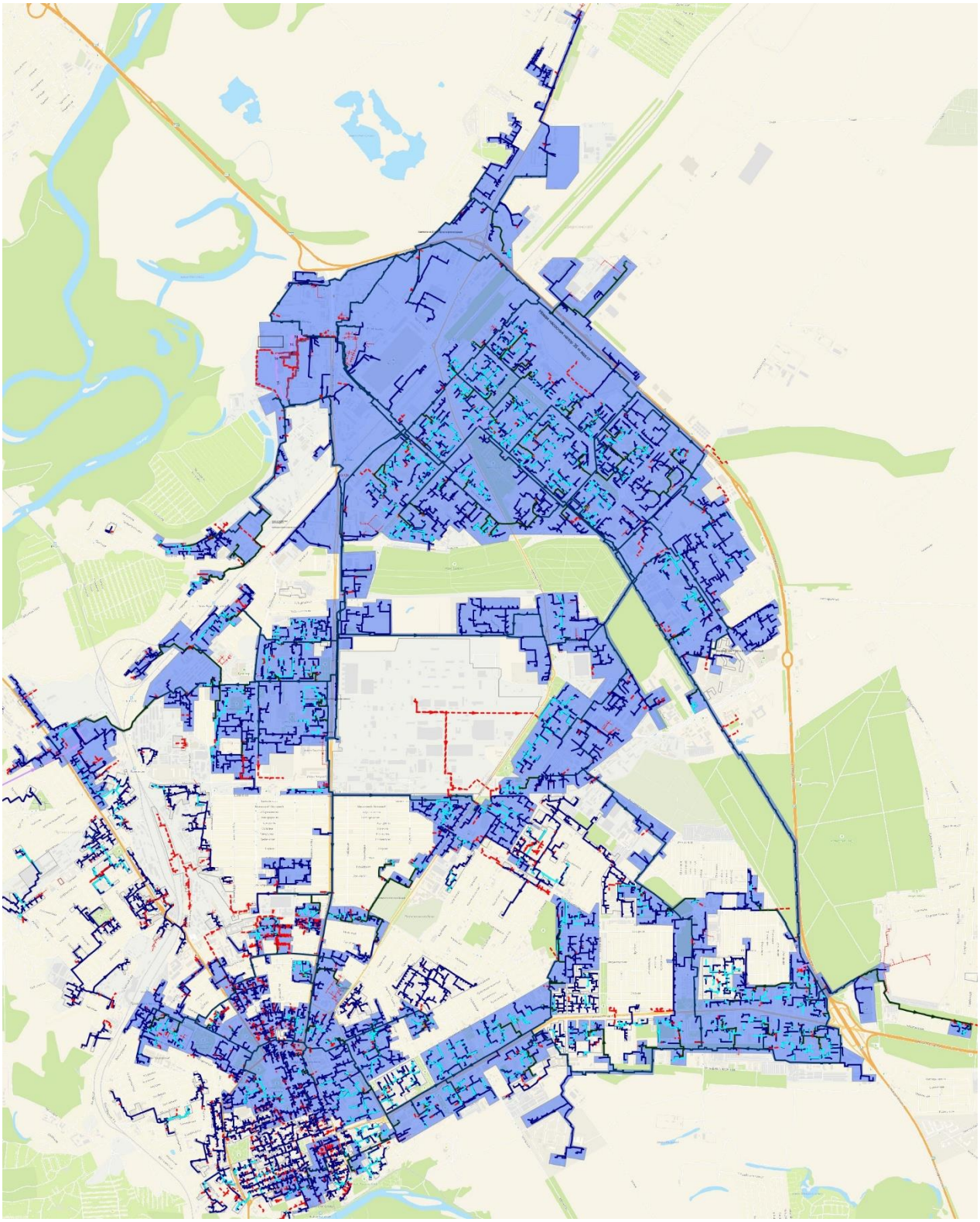


Рисунок 8 – Границы системы теплоснабжения Сакмарская ТЭЦ

2.1.1.2. Система теплоснабжения №2. БМК «Оренбургская»

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

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

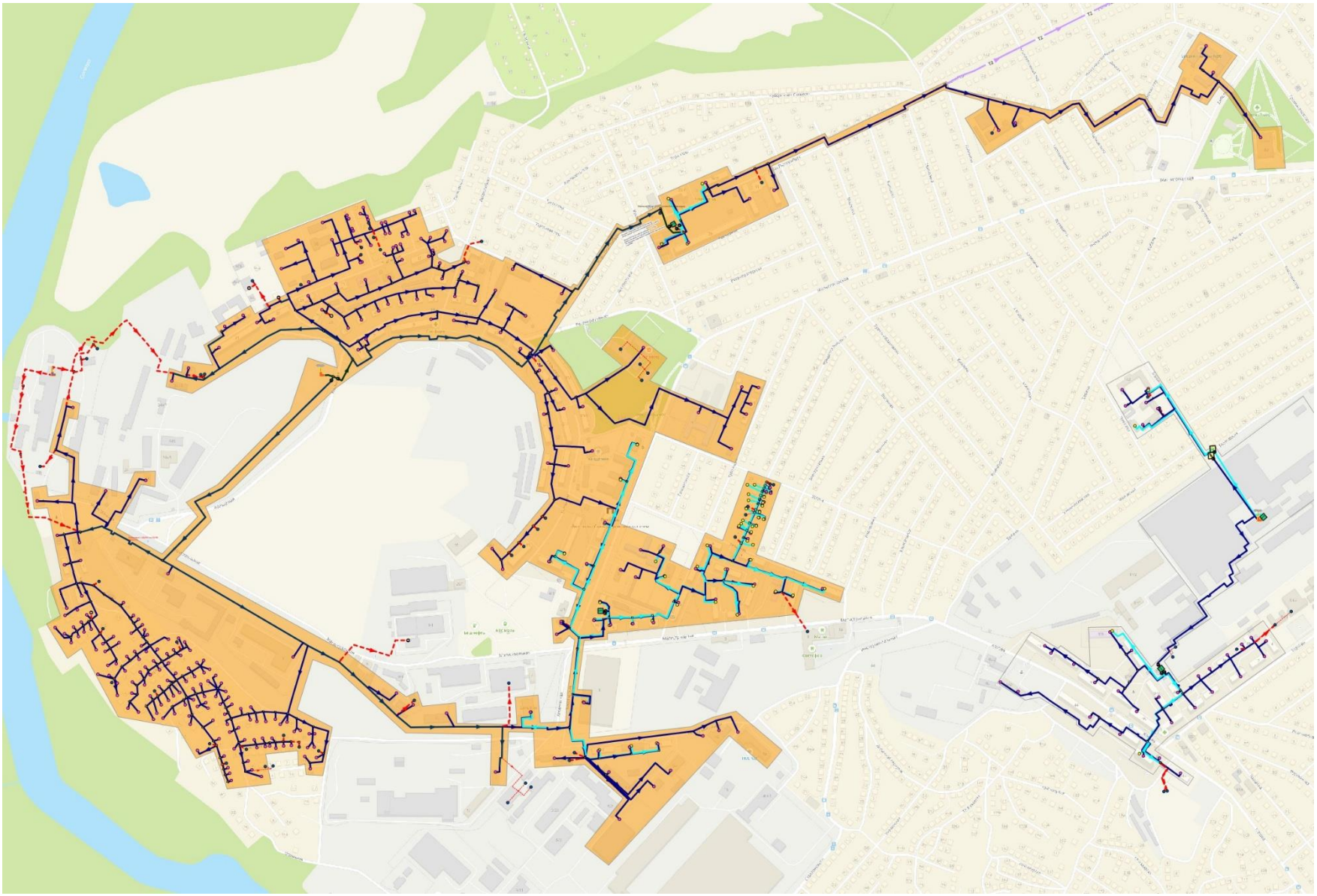


Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения БМК «Оренбургская»

2.1.1.3. Система теплоснабжения №3. Котельная «Гугучинская»

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

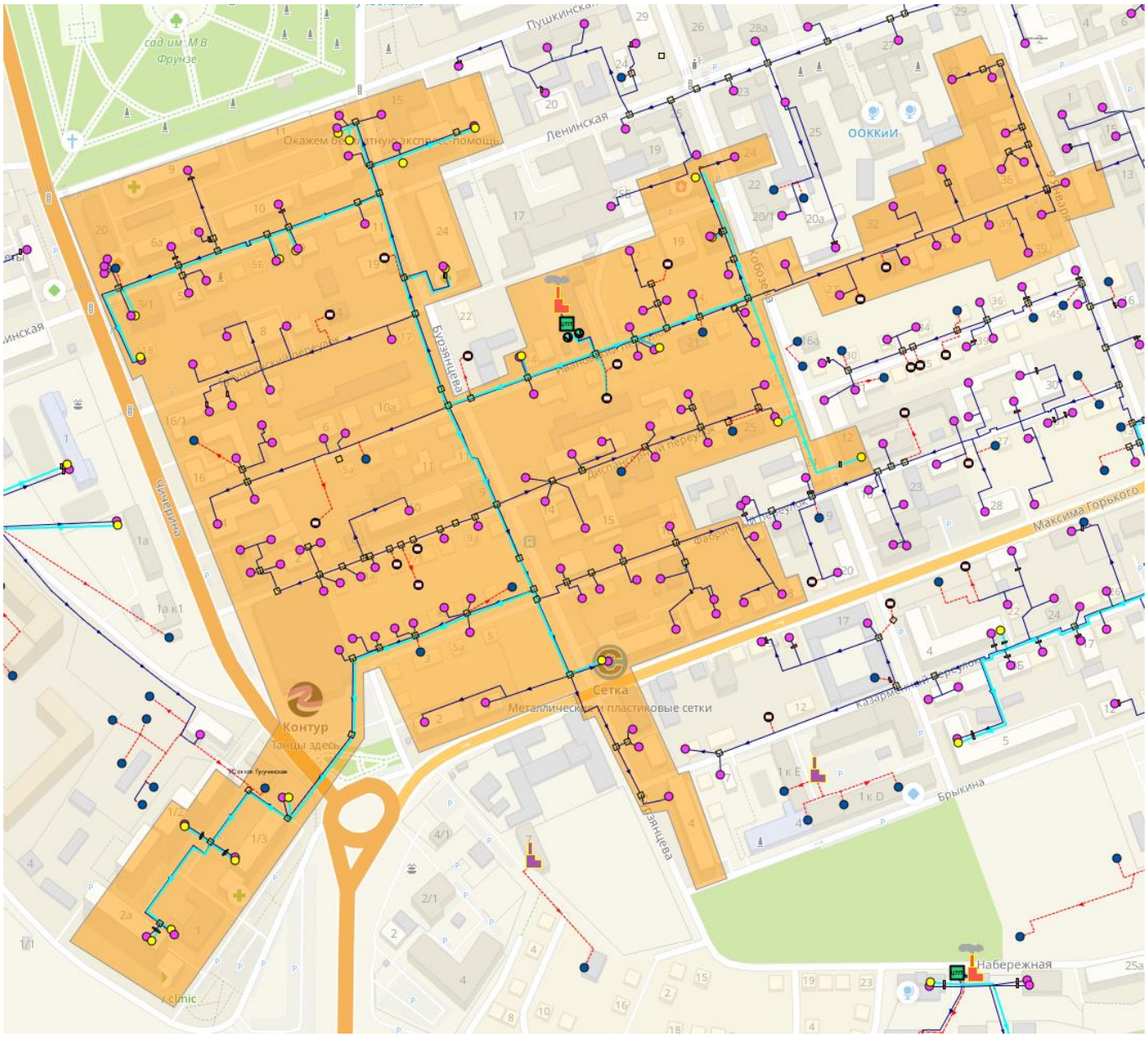


Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гугучинская»

2.1.1.4. Система теплоснабжения №4. Котельная «Карачи»

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

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

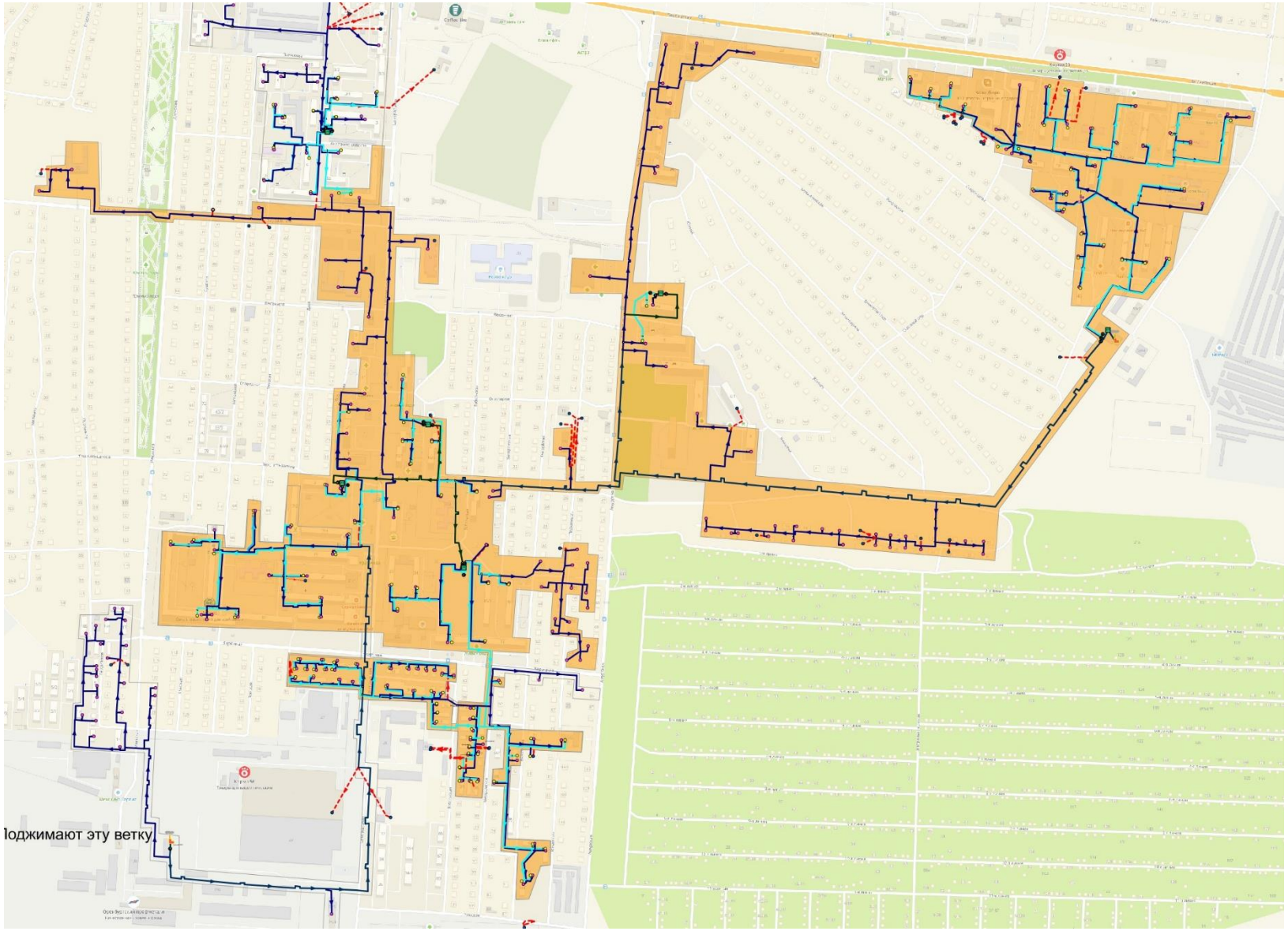


Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Карачи»

2.1.1.5. Система теплоснабжения №5. Котельная «Лесозащитная»

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

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

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

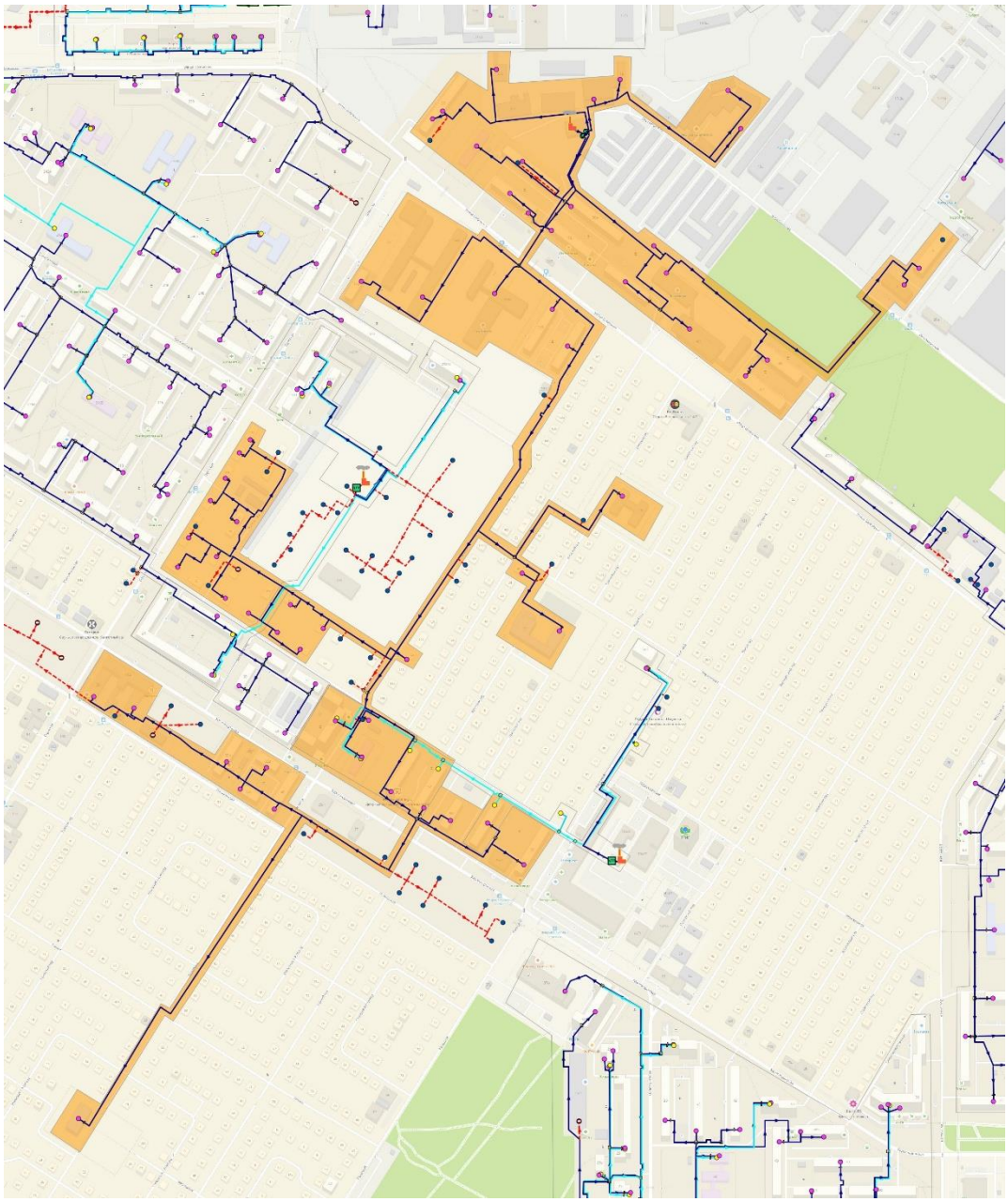


Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Лесозащитная»

2.1.1.6. Система теплоснабжения №6. Котельная «Туркестанская»

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

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

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

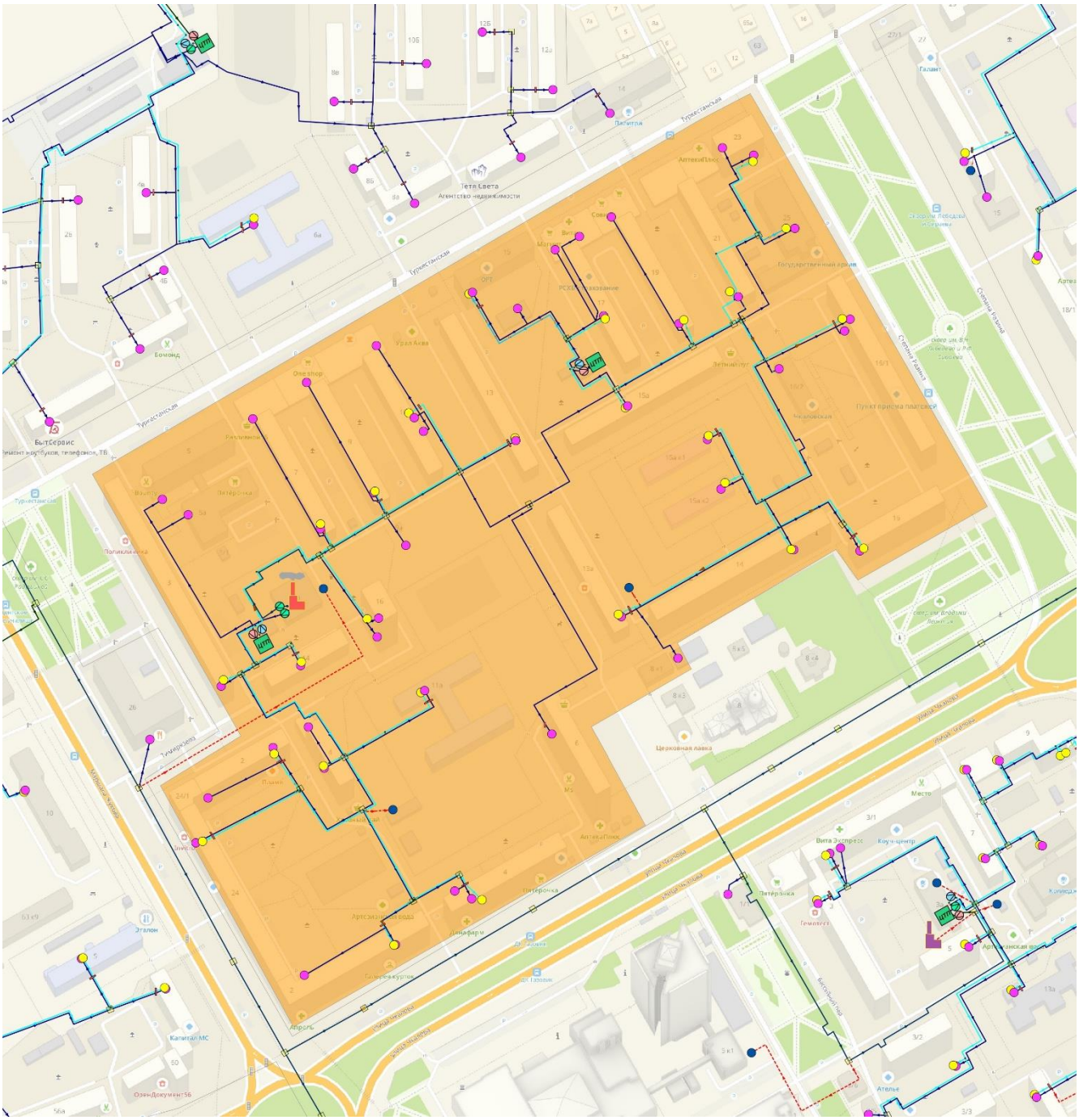


Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Туркестанская»

2.1.1.7. Система теплоснабжения №8. Котельная «Чичерина»

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

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

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

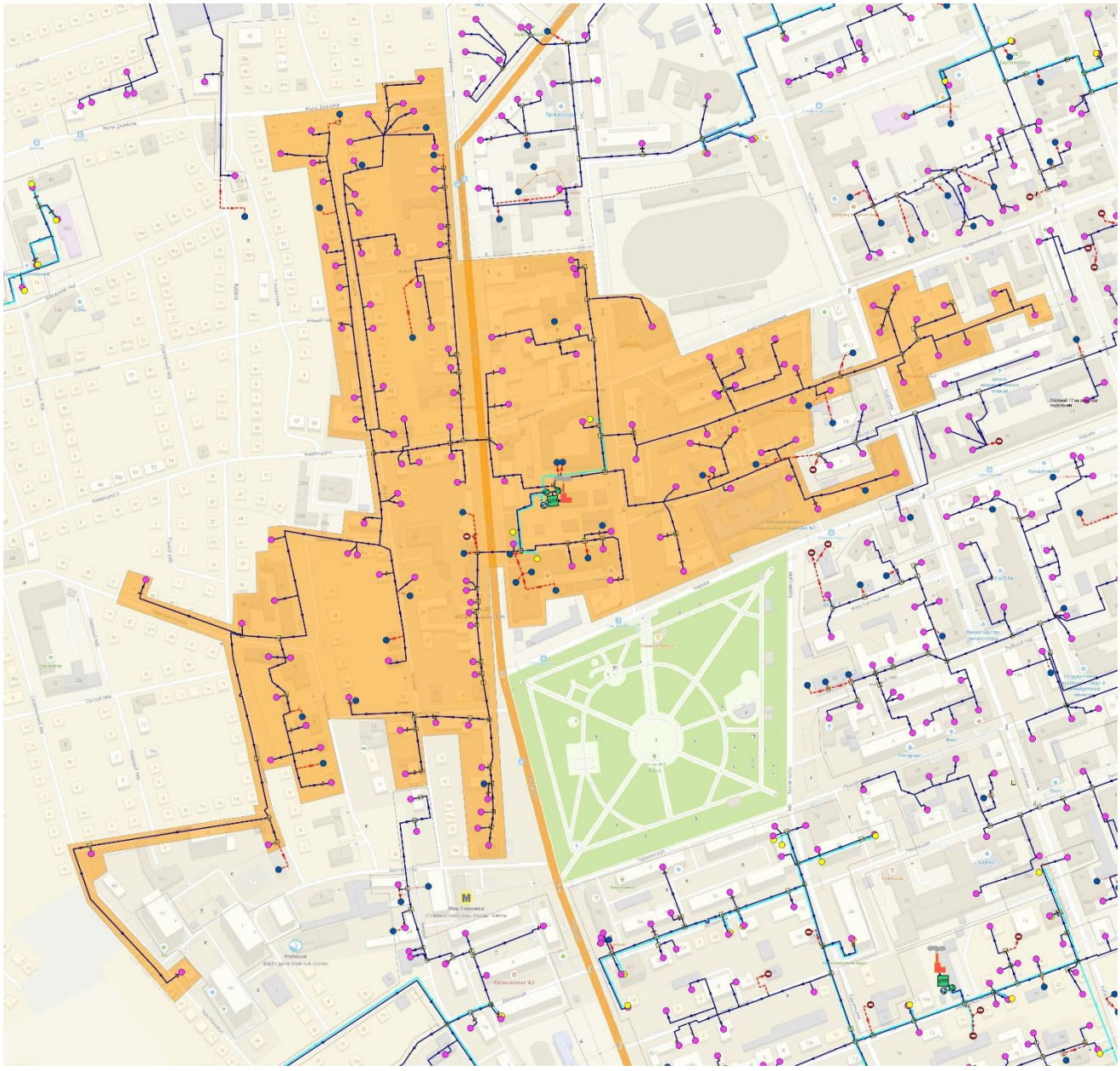


Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Чичерина»

2.1.1.8. Система теплоснабжения №10. Котельная «Янтарь»

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

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

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

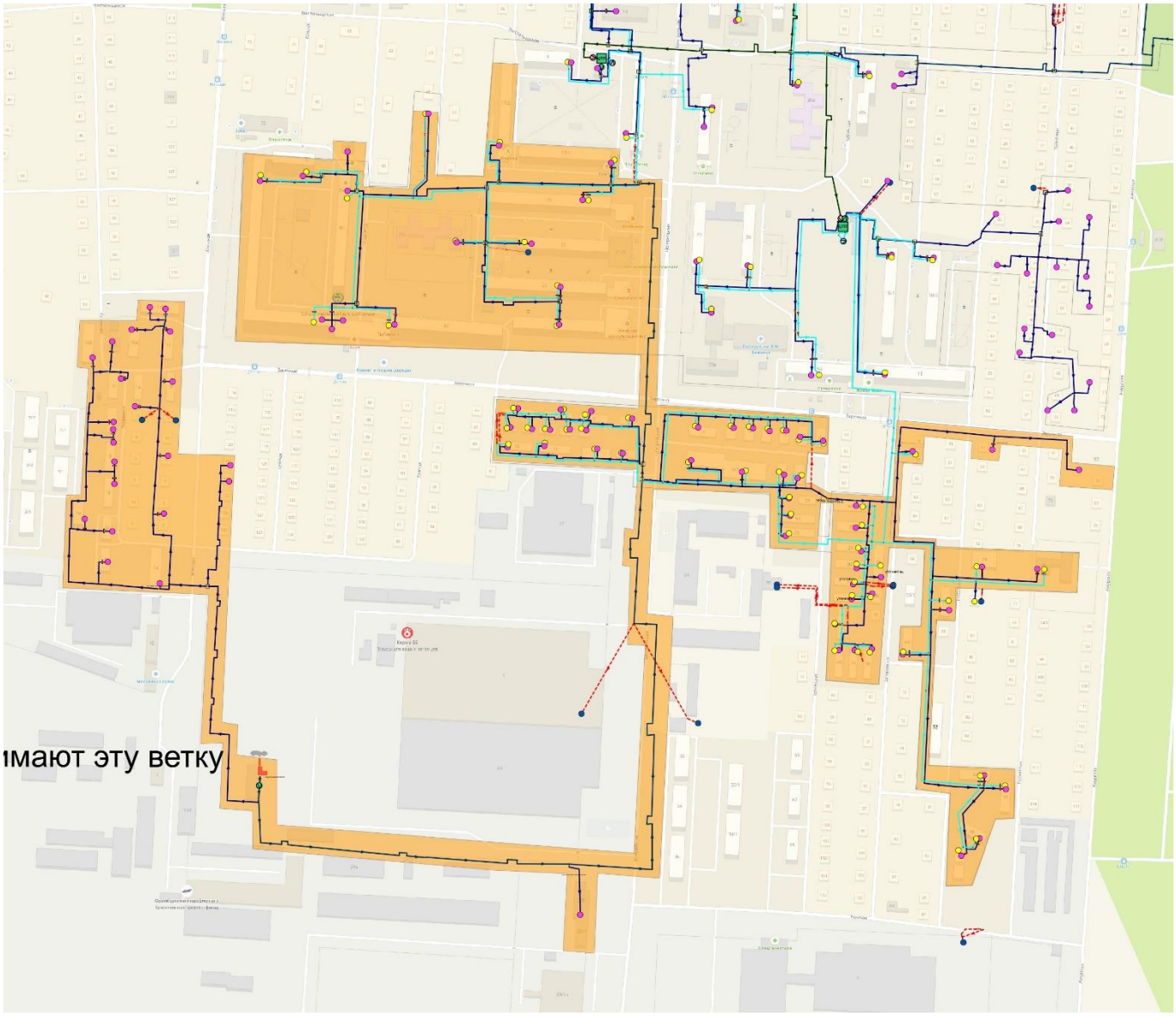


Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Янтарь»

2.1.1.9. Система теплоснабжения №11. Котельная «Советская»

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

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

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

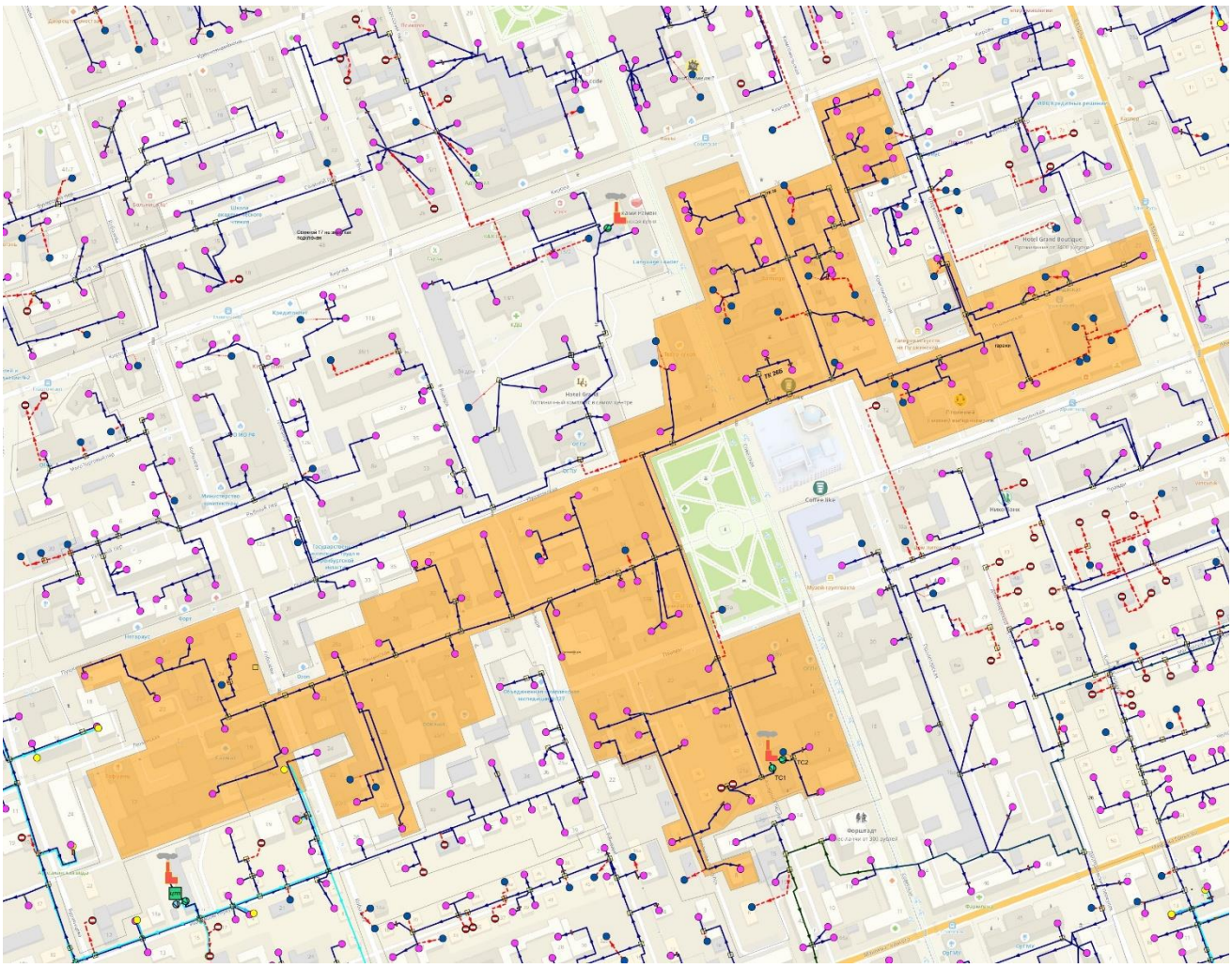


Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Советская»

2.1.1.10. Система теплоснабжения №12. Котельная «Дубки»

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

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

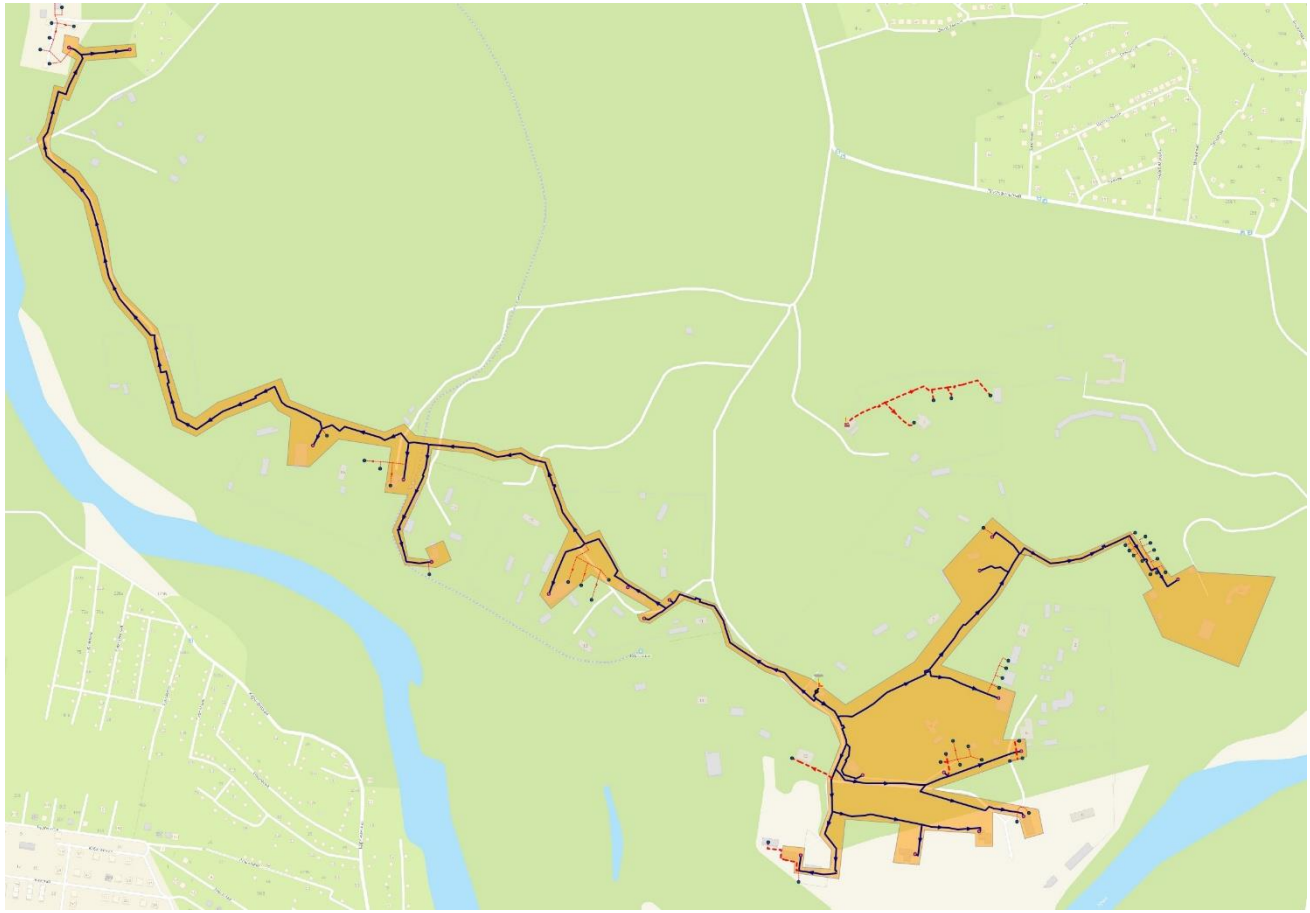


Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубки»

2.1.1.11. Система теплоснабжения №13. Котельная «Авиагородок»

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

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

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

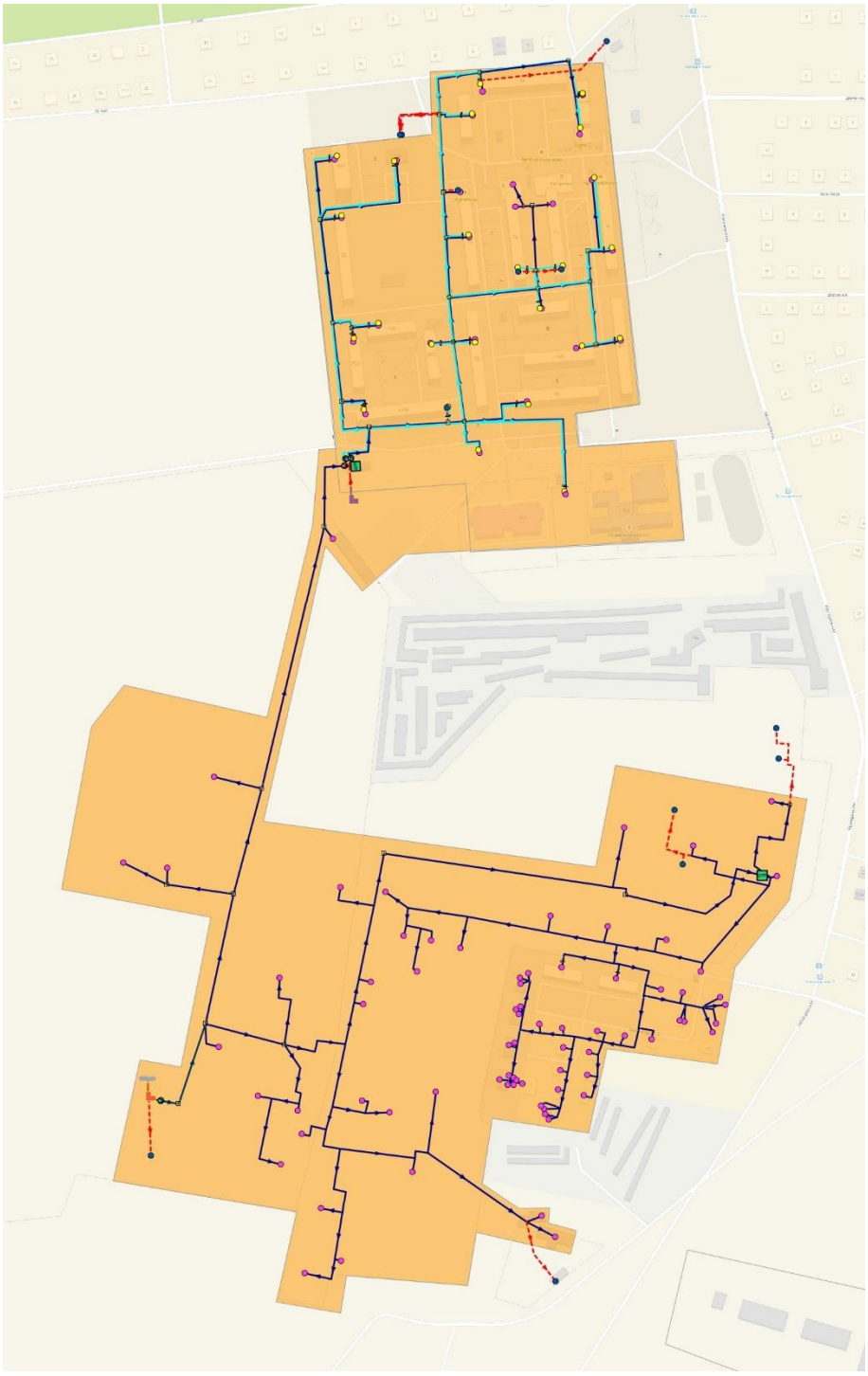


Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Авиагородок»

2.1.1.12. Система теплоснабжения №14. Котельная «ЖБК»

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

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

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

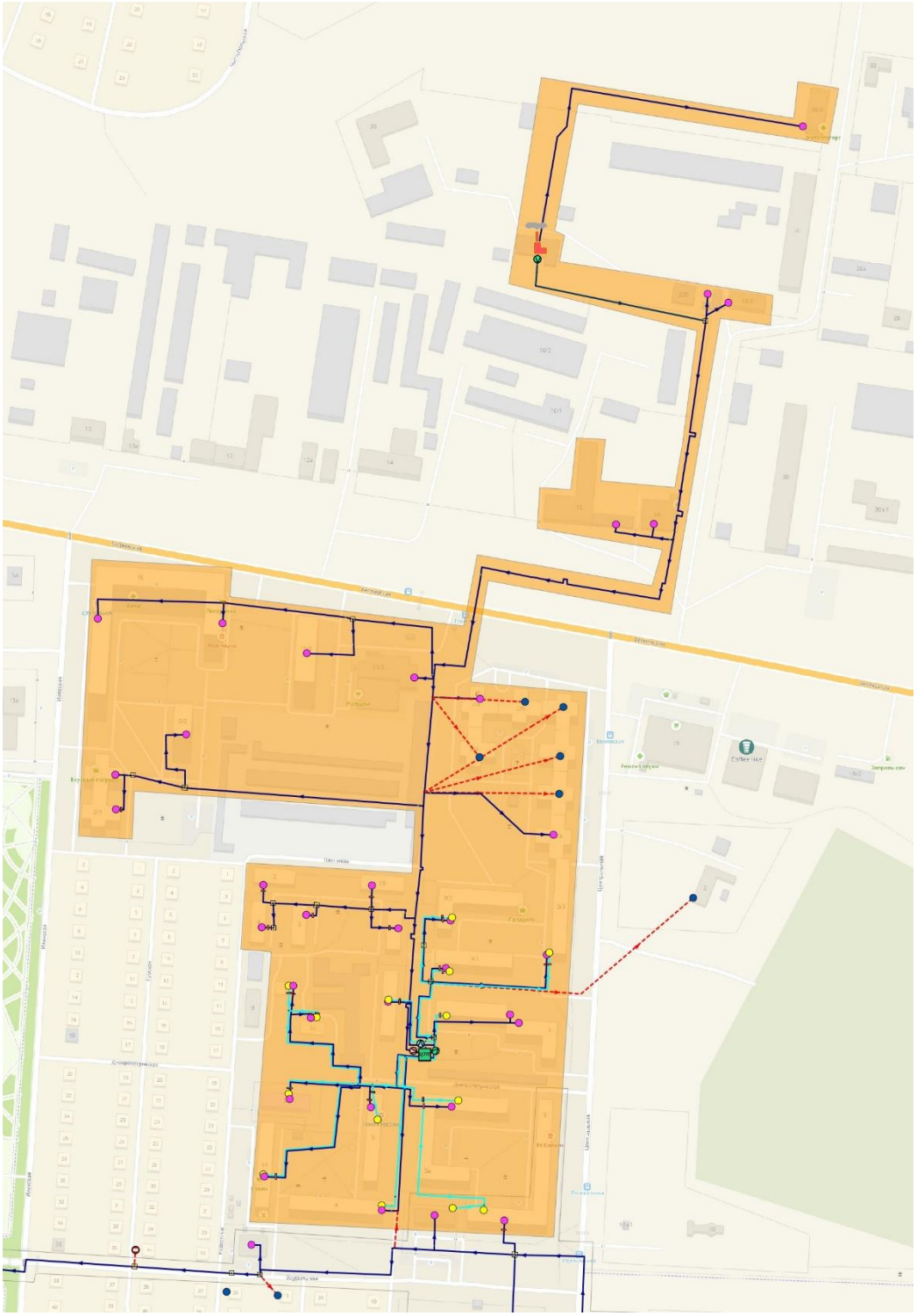


Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖБК»

2.1.1.13. Система теплоснабжения №15 Котельная «4 квартал»

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

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

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

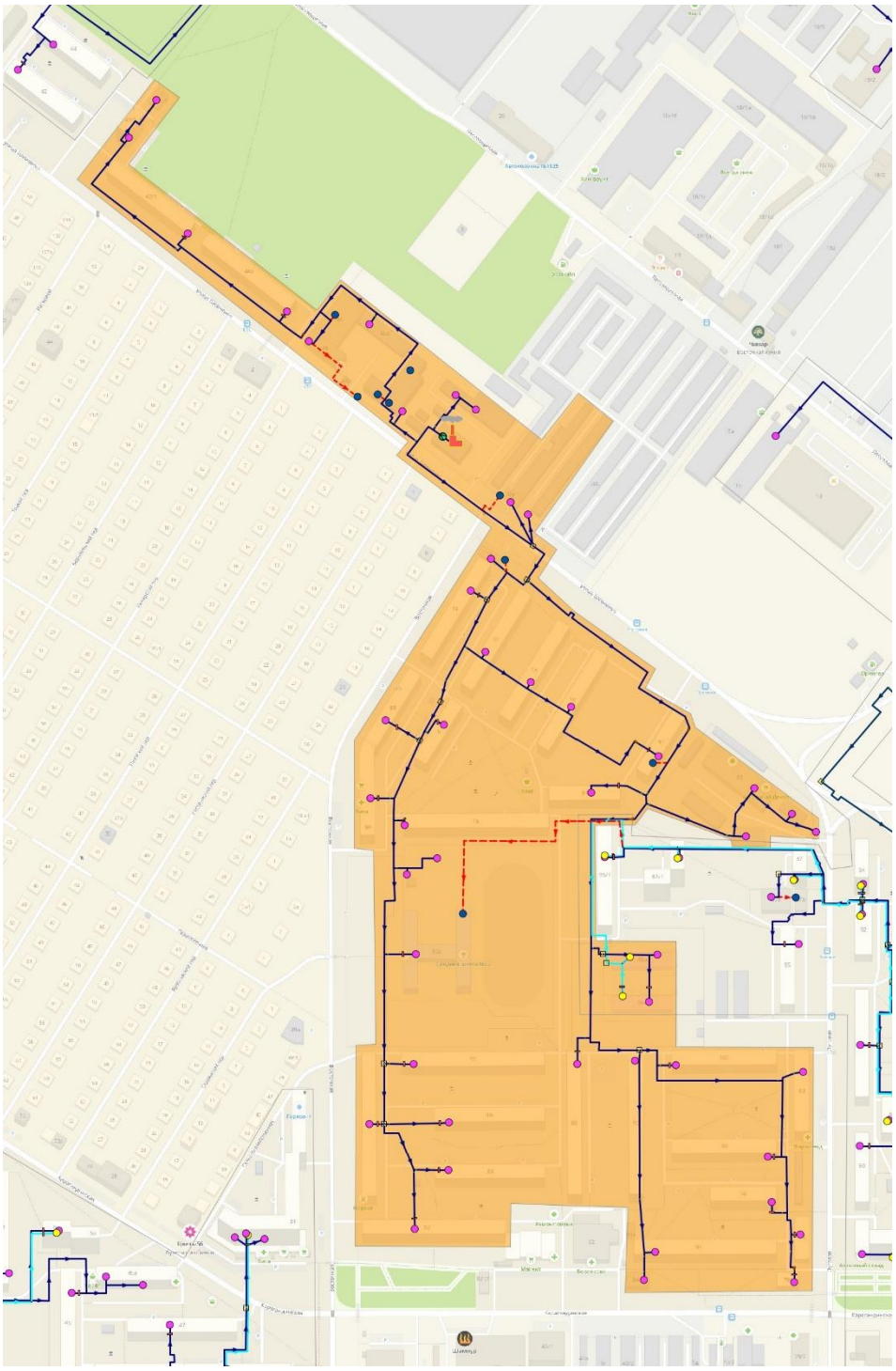


Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения Котельная «4 квартал»

2.1.1.14. Система теплоснабжения №16. Котельная «Харьковская»

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

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

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

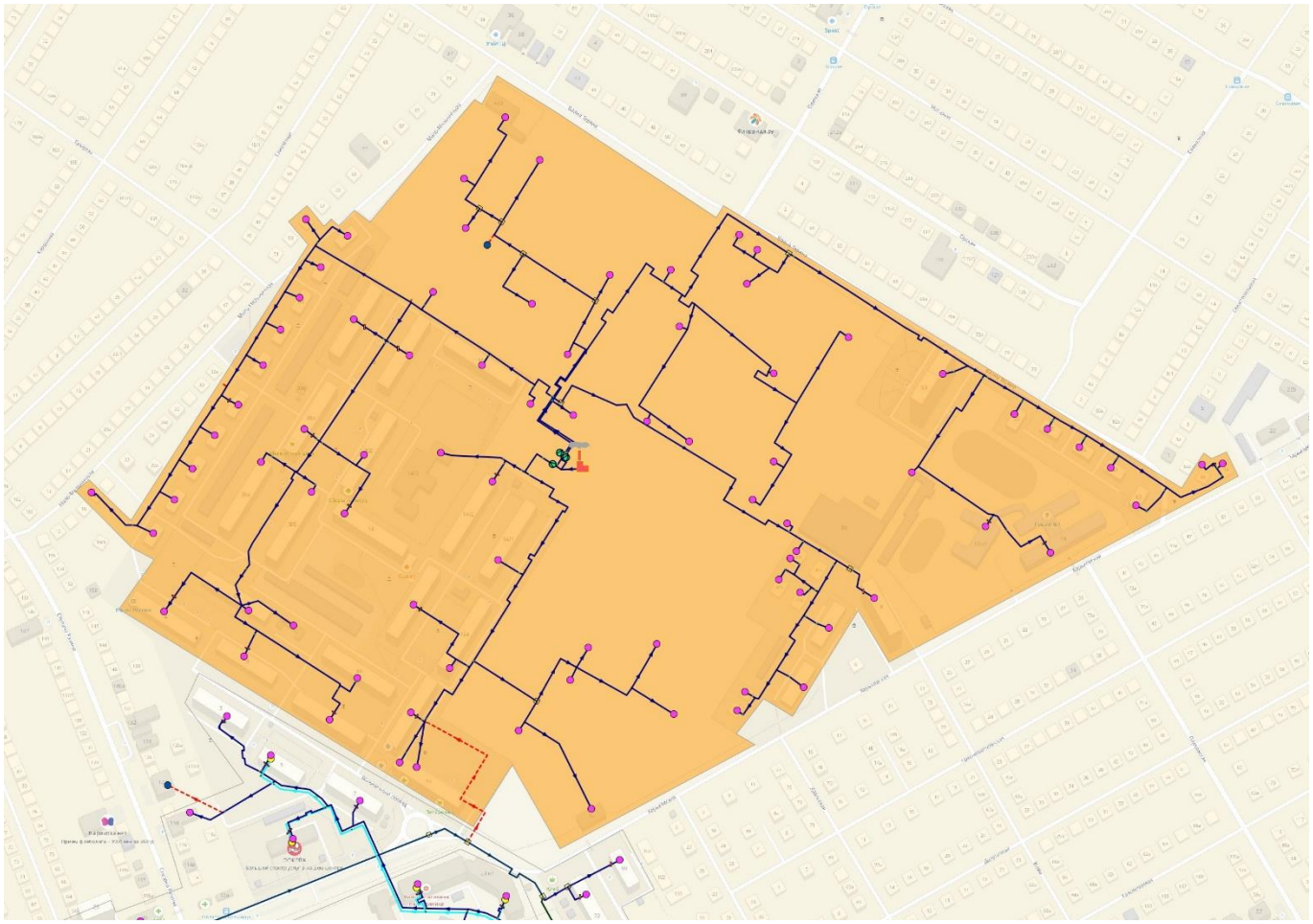


Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Харьковская»

2.1.1.15. Система теплоснабжения №17. Котельная «Орентрикотаж»

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

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

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

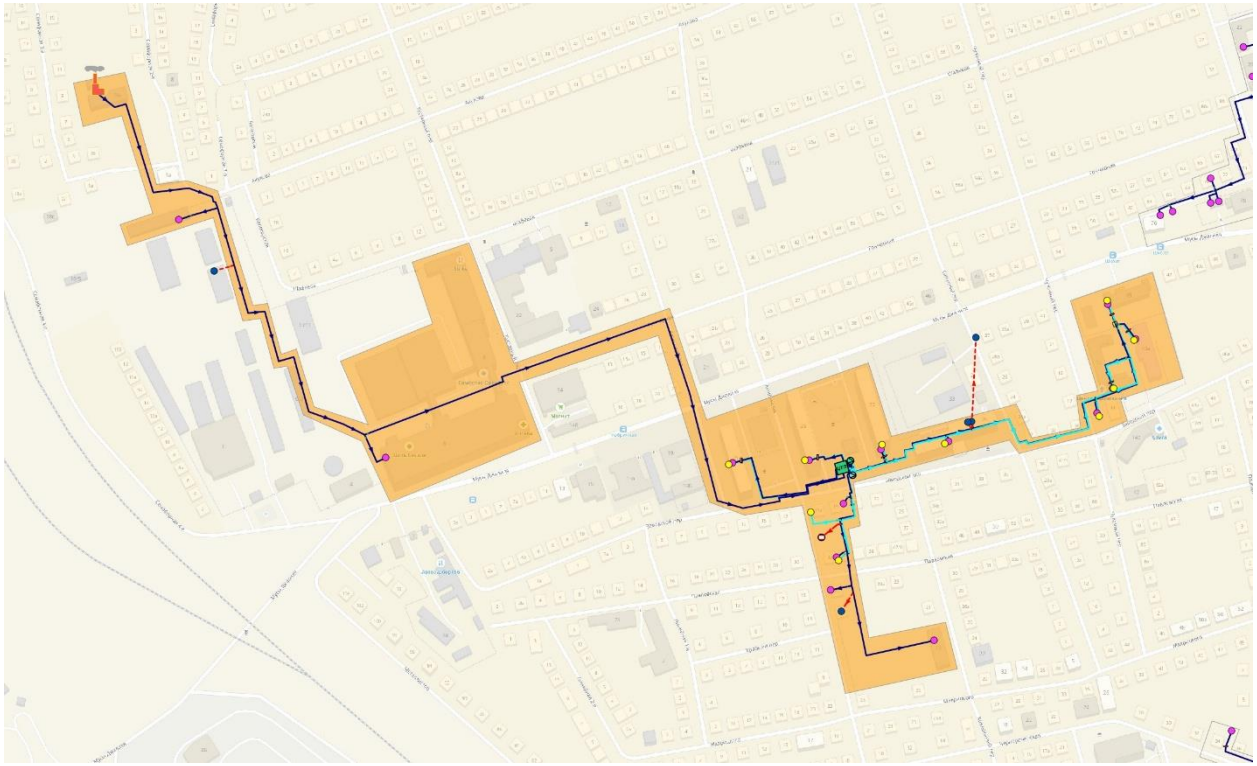


Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Орентрикотаж»

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

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

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

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

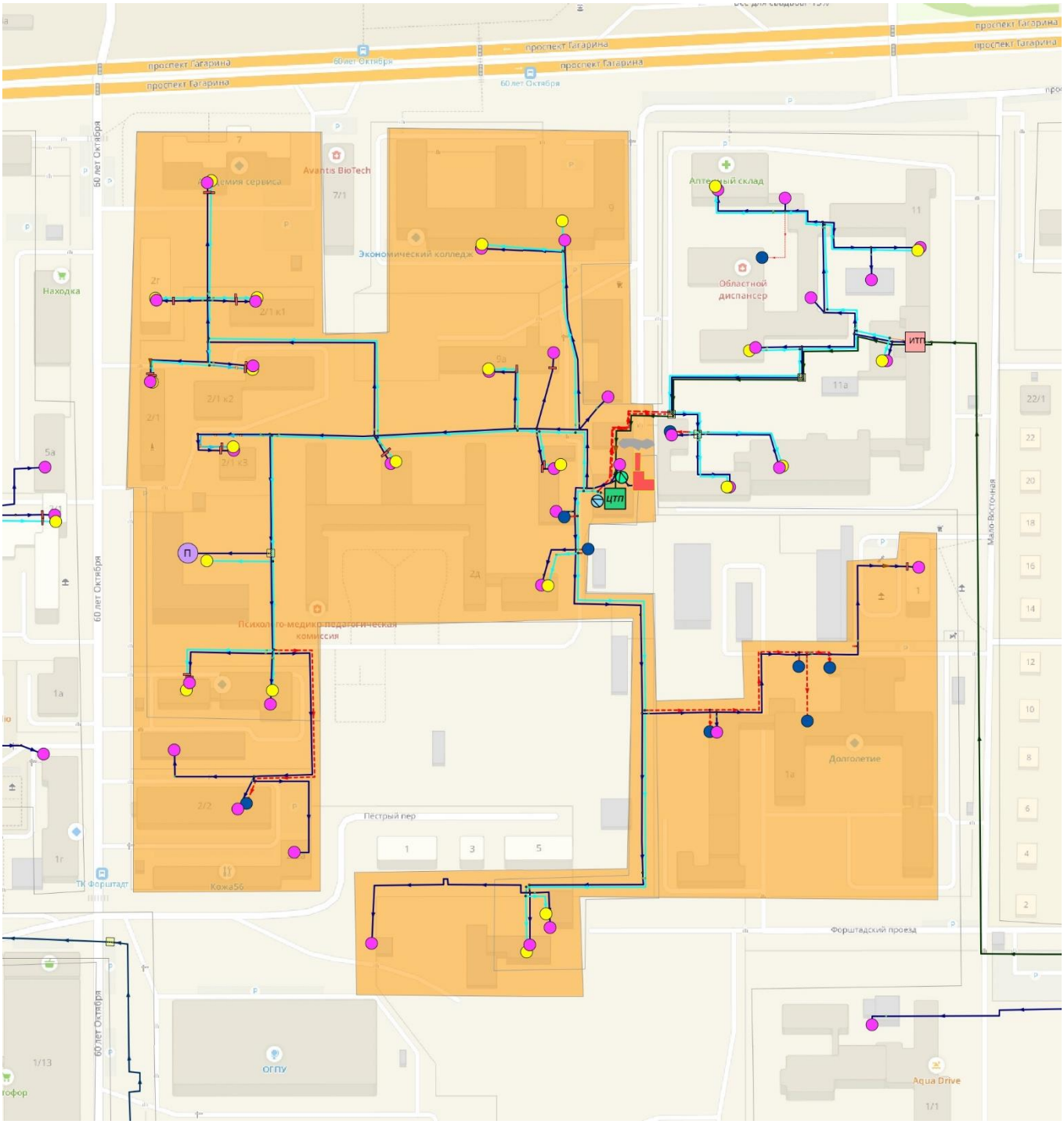


Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения Котельная «11 квартал»

2.1.1.17. Система теплоснабжения №19. Котельная «Овощевод»

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

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

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

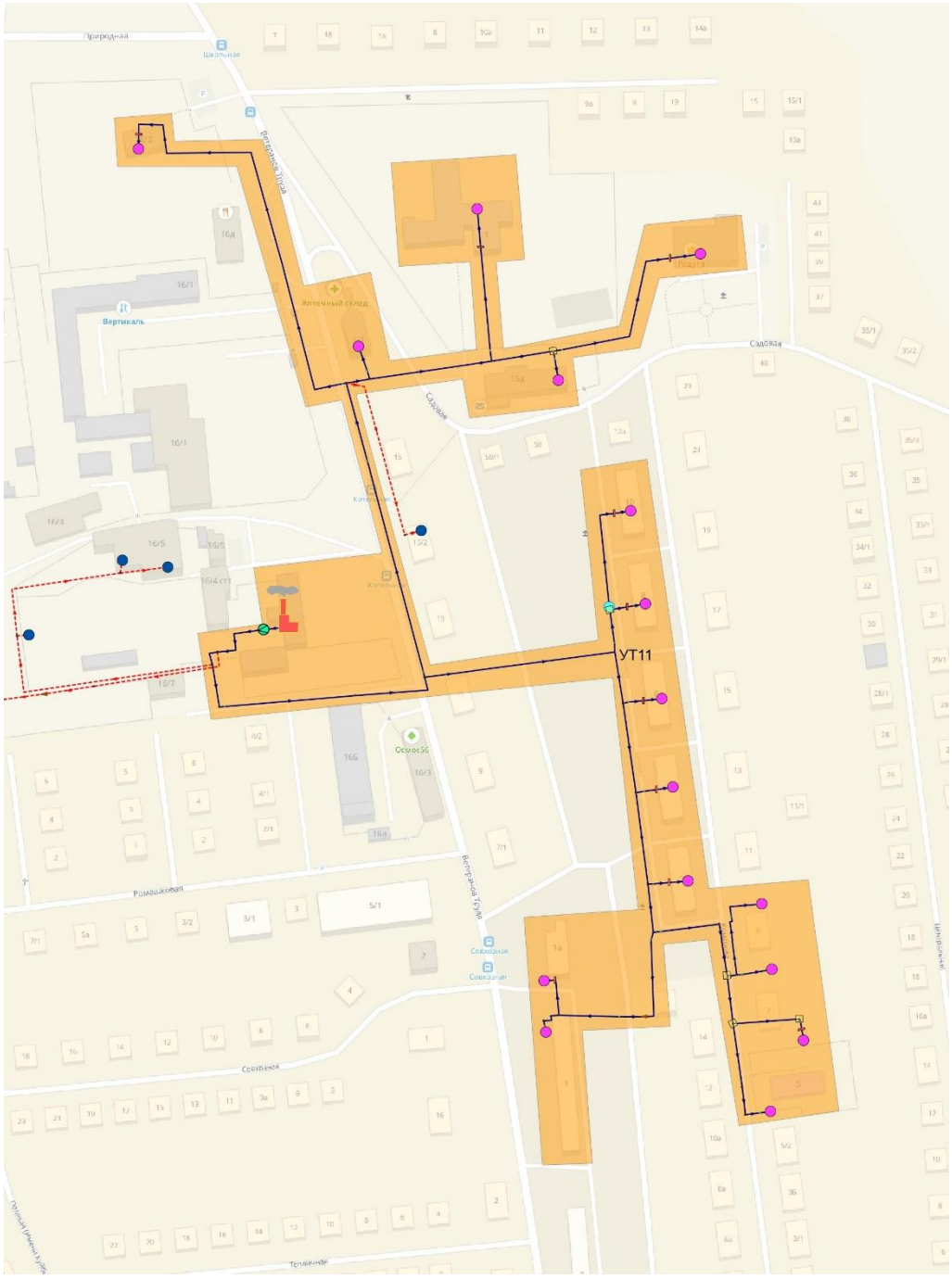


Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Овощевод»

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

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

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

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

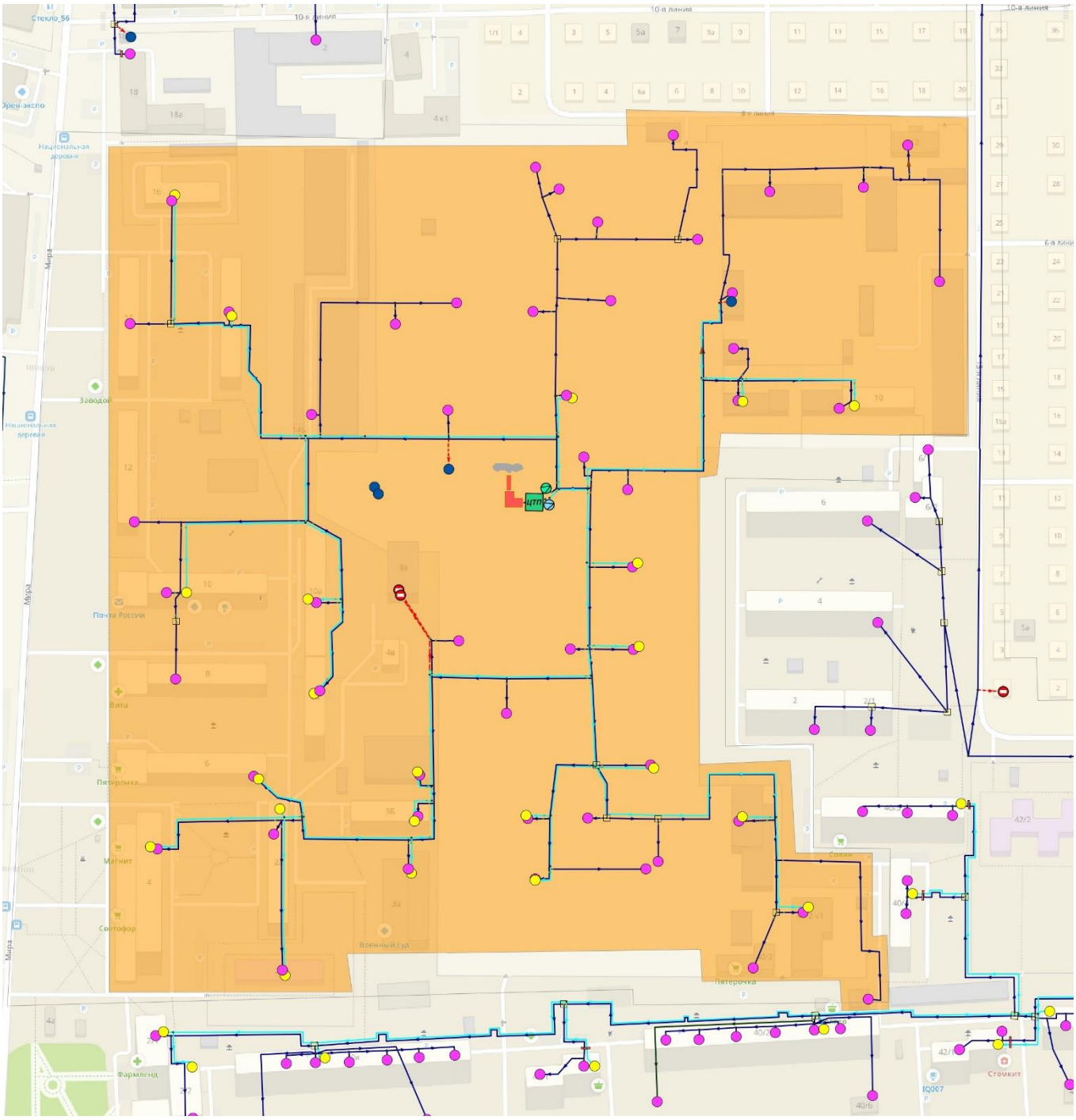


Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения Котельная «67 городок»

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

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

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

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

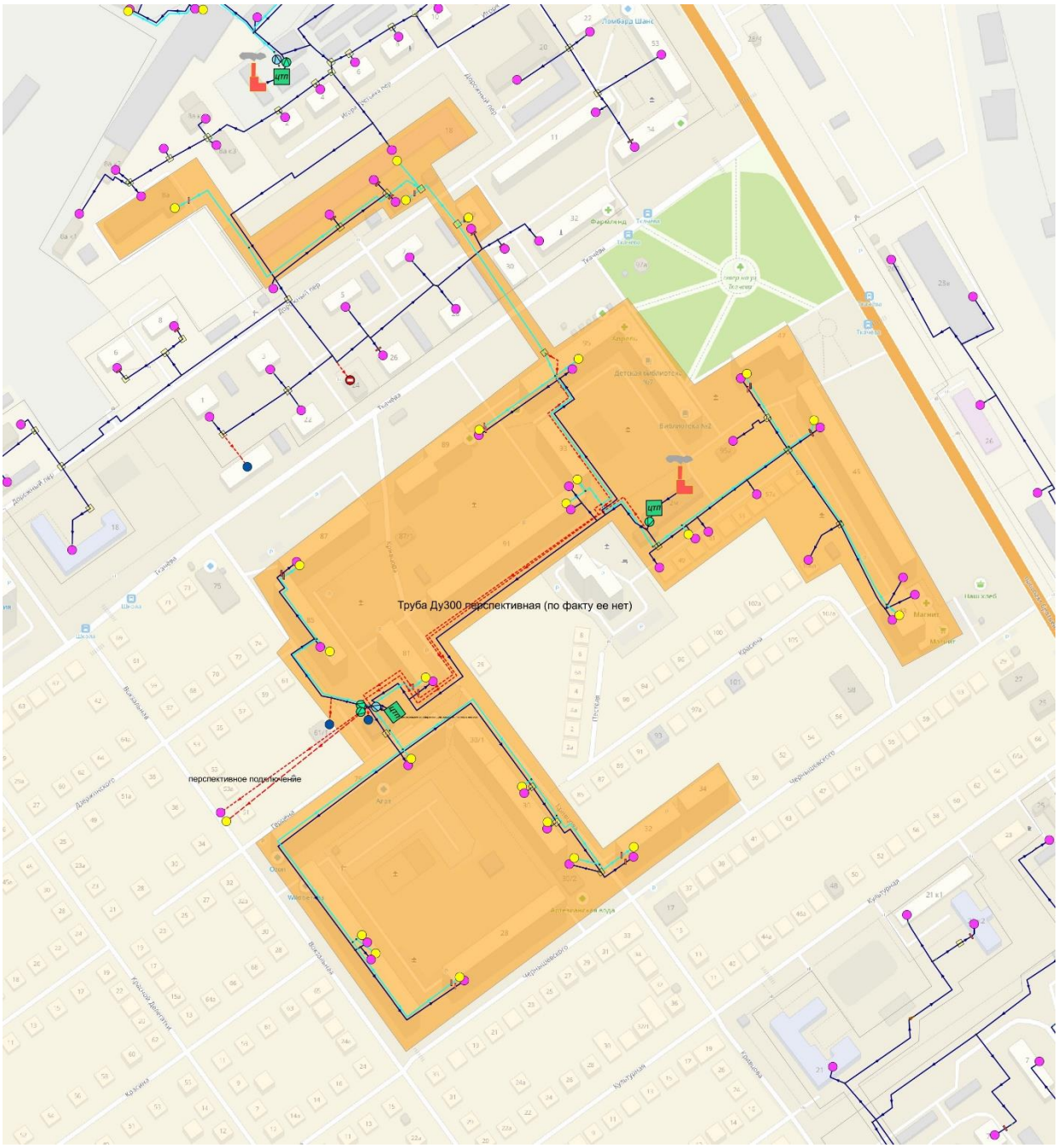


Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бр. Коростелевых»

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

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

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

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

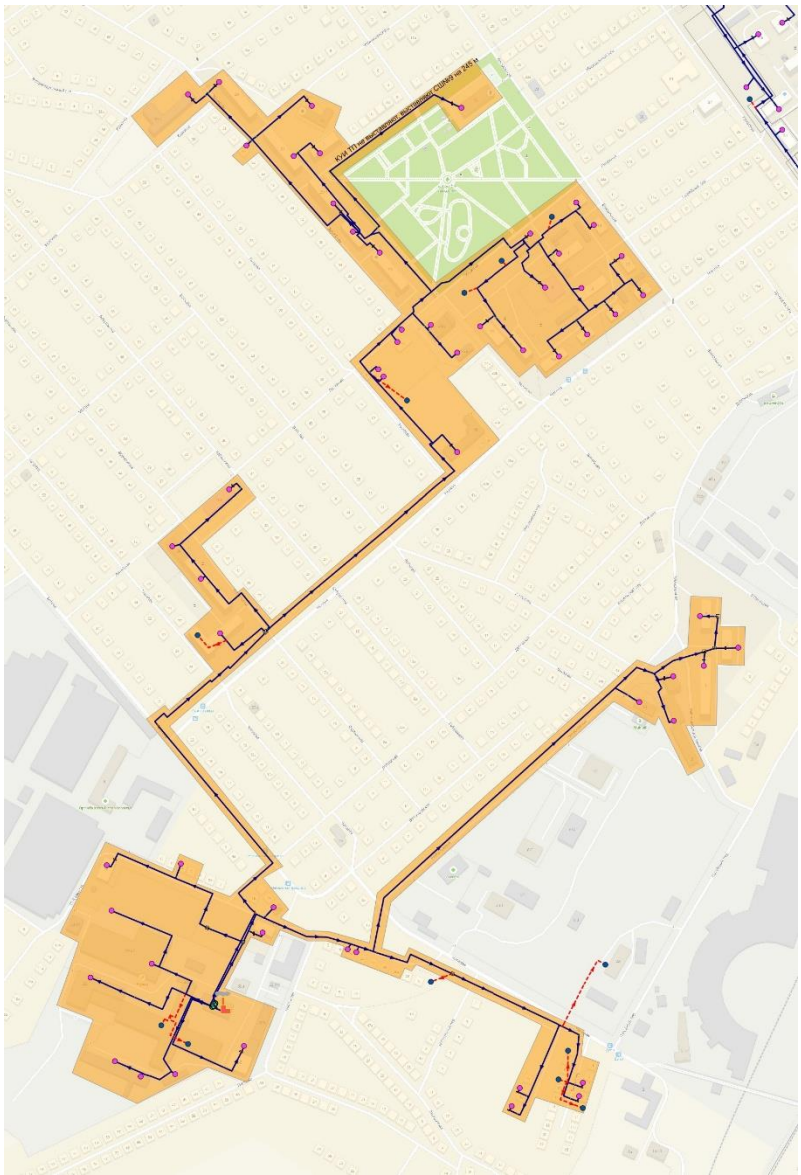


Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельная фабрика»

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

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

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

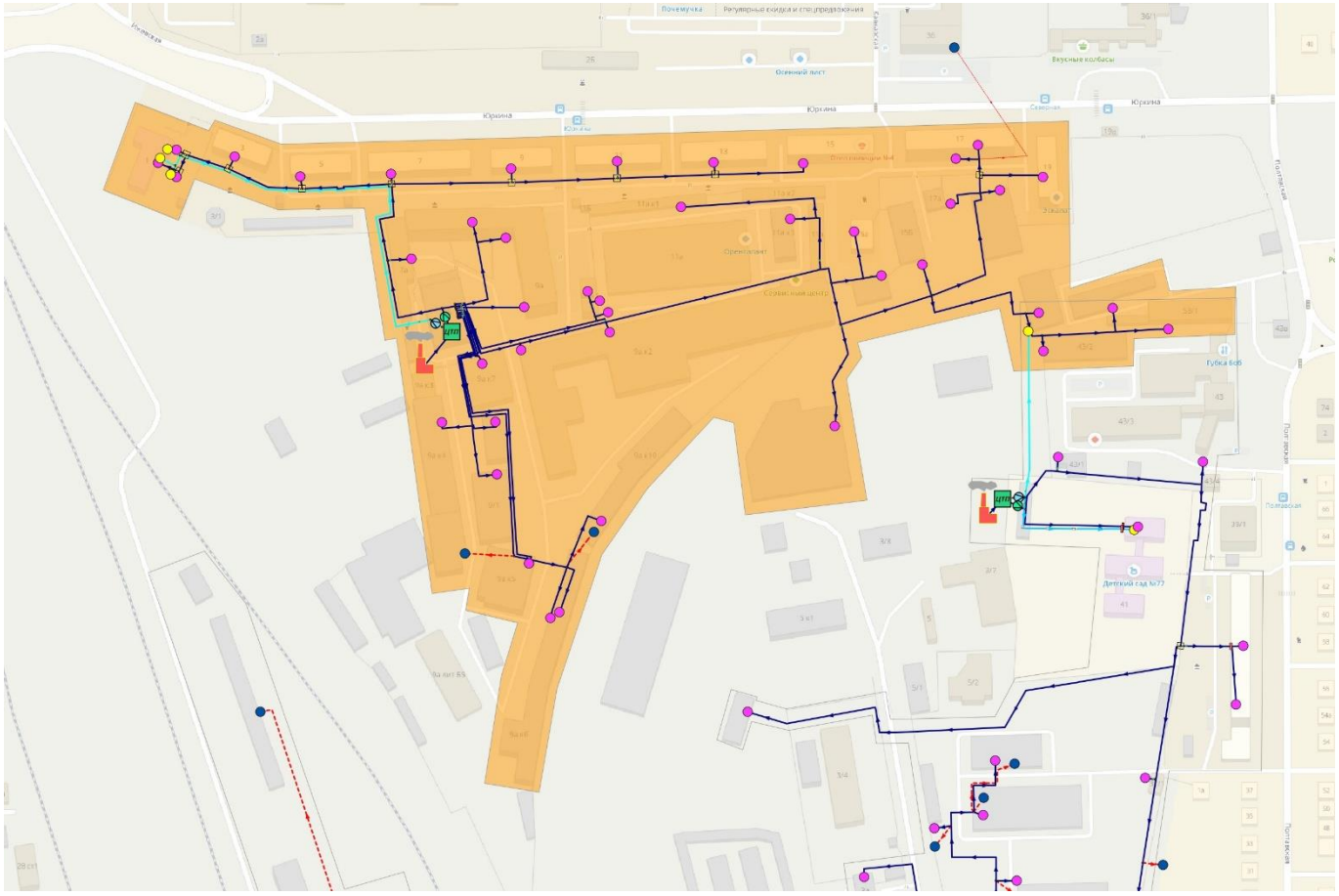


Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Мебельный комбинат»

2.1.1.22. Система теплоснабжения №24. Котельная «ЖДТ»

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

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

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

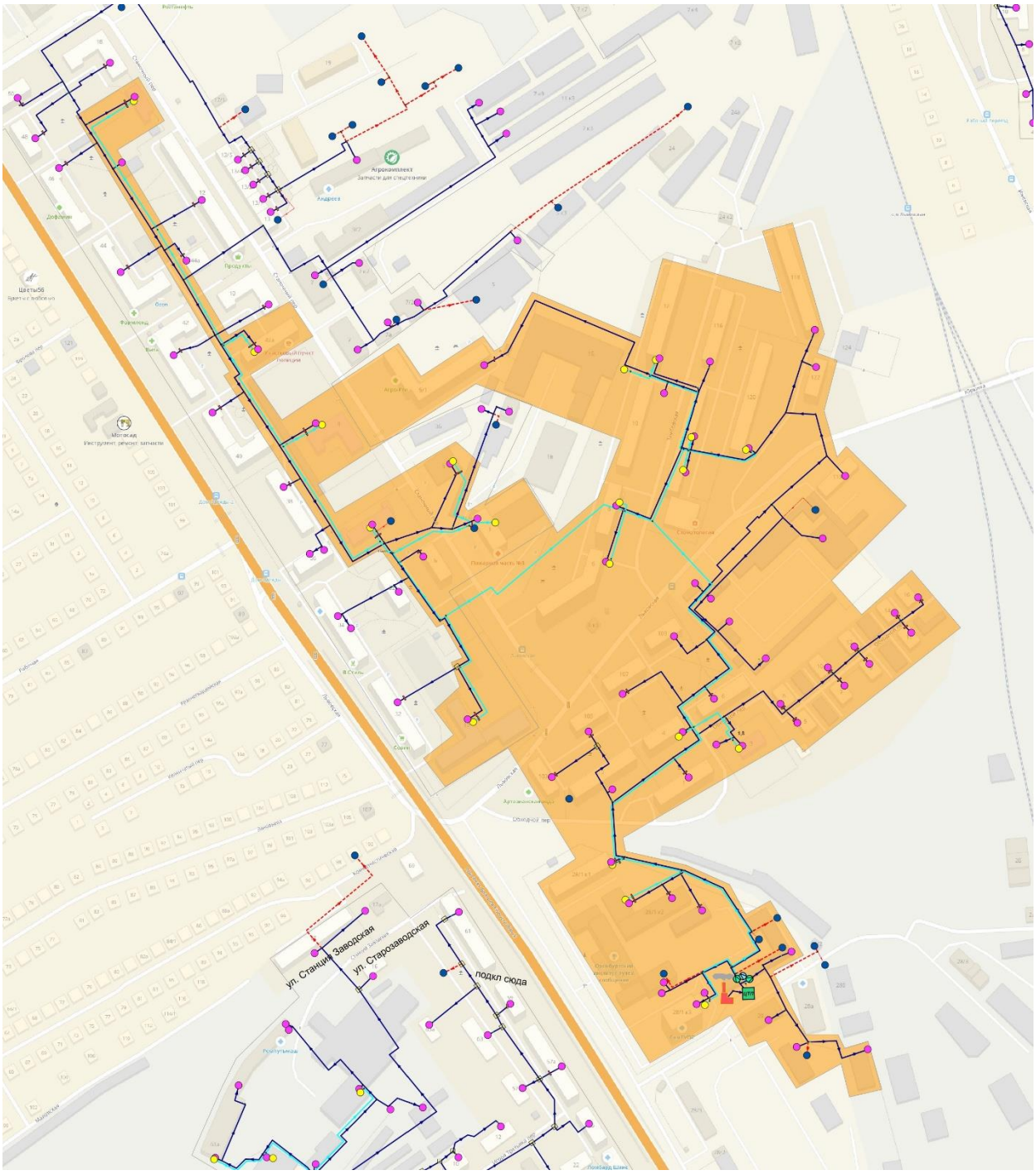


Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖДТ»

2.1.1.23. Система теплоснабжения №25. Котельная «Пединститут»

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

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

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

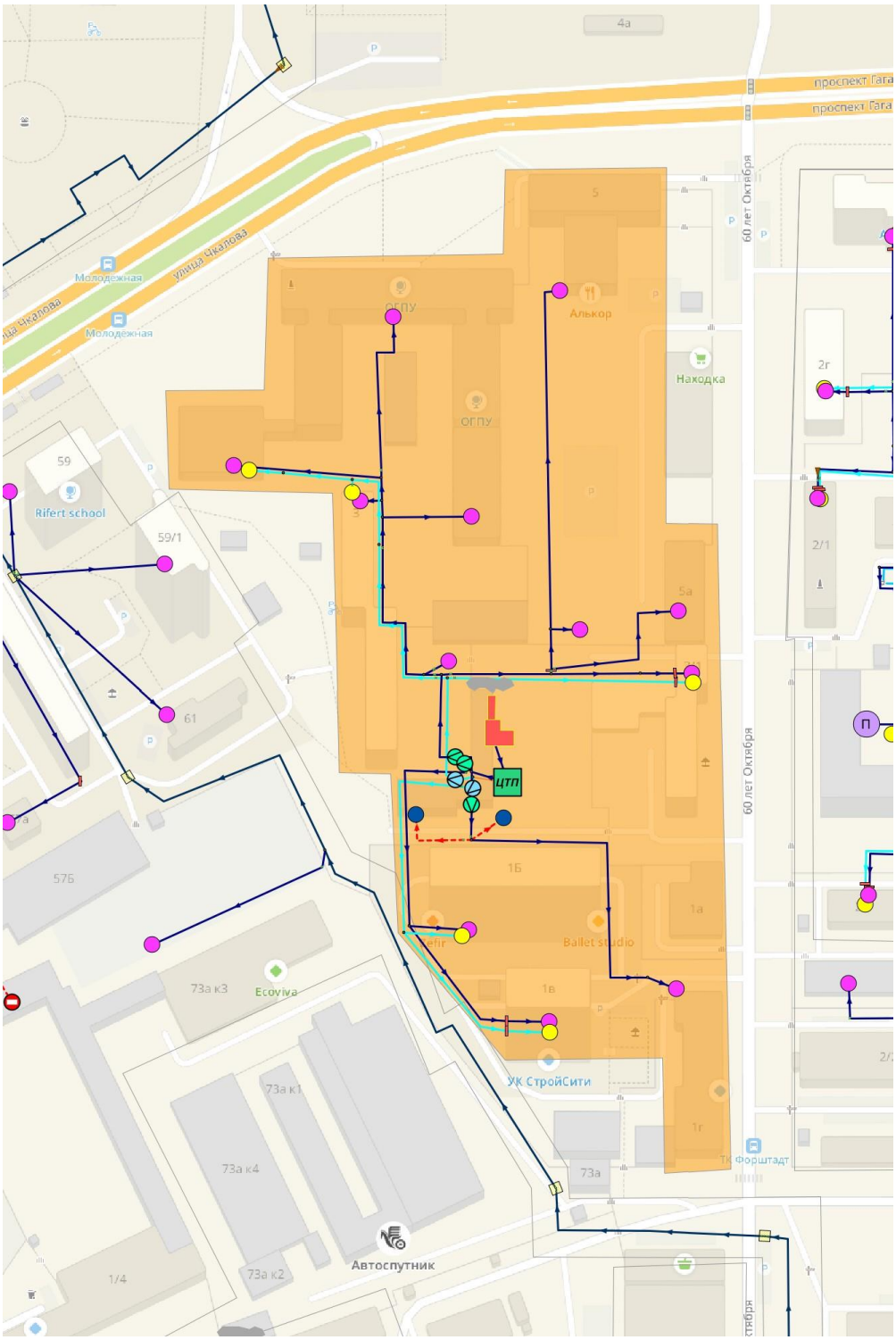


Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пединститут»

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

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

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

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

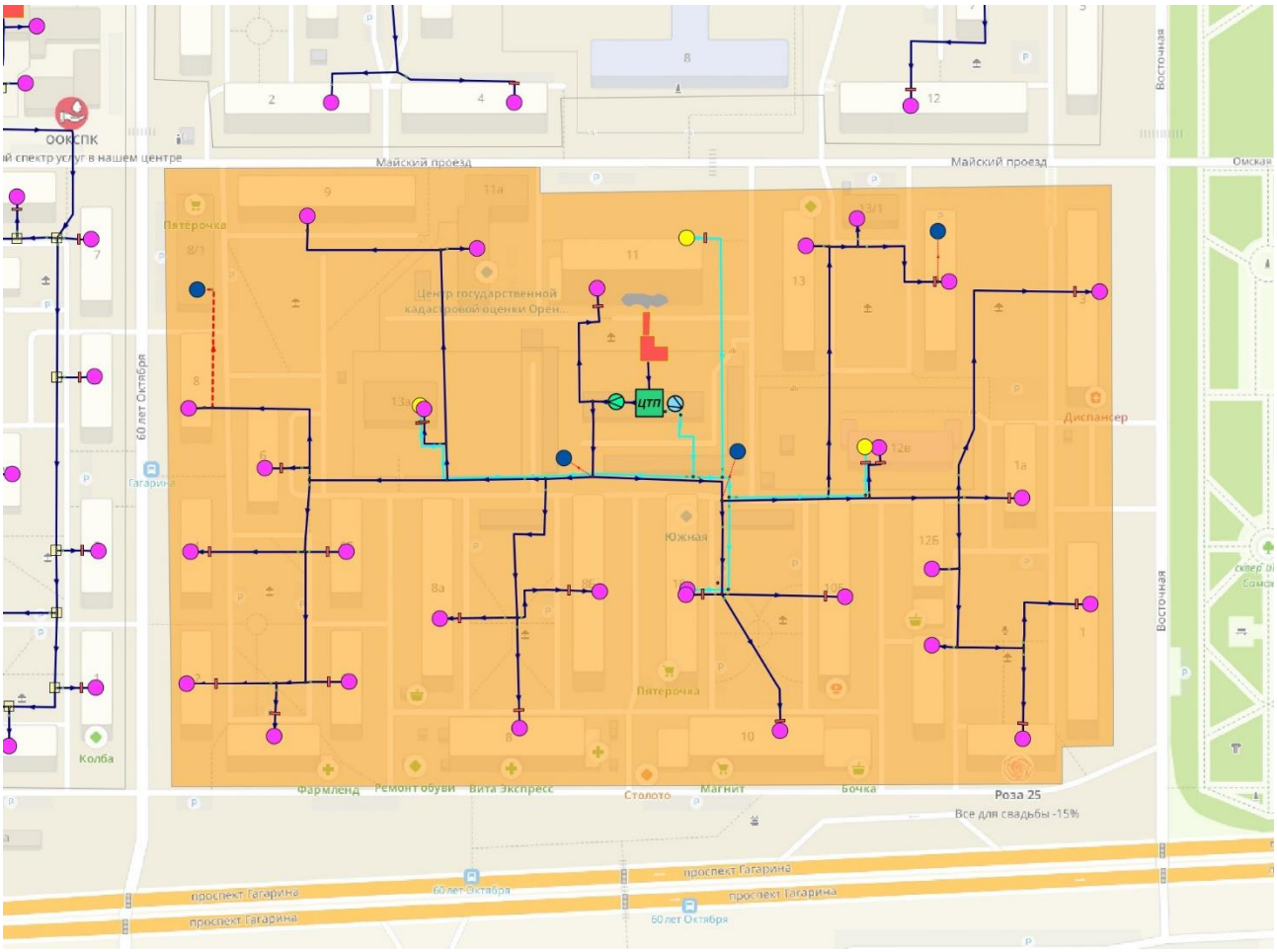


Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения Котельная «8 квартал»

2.1.1.25. 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.

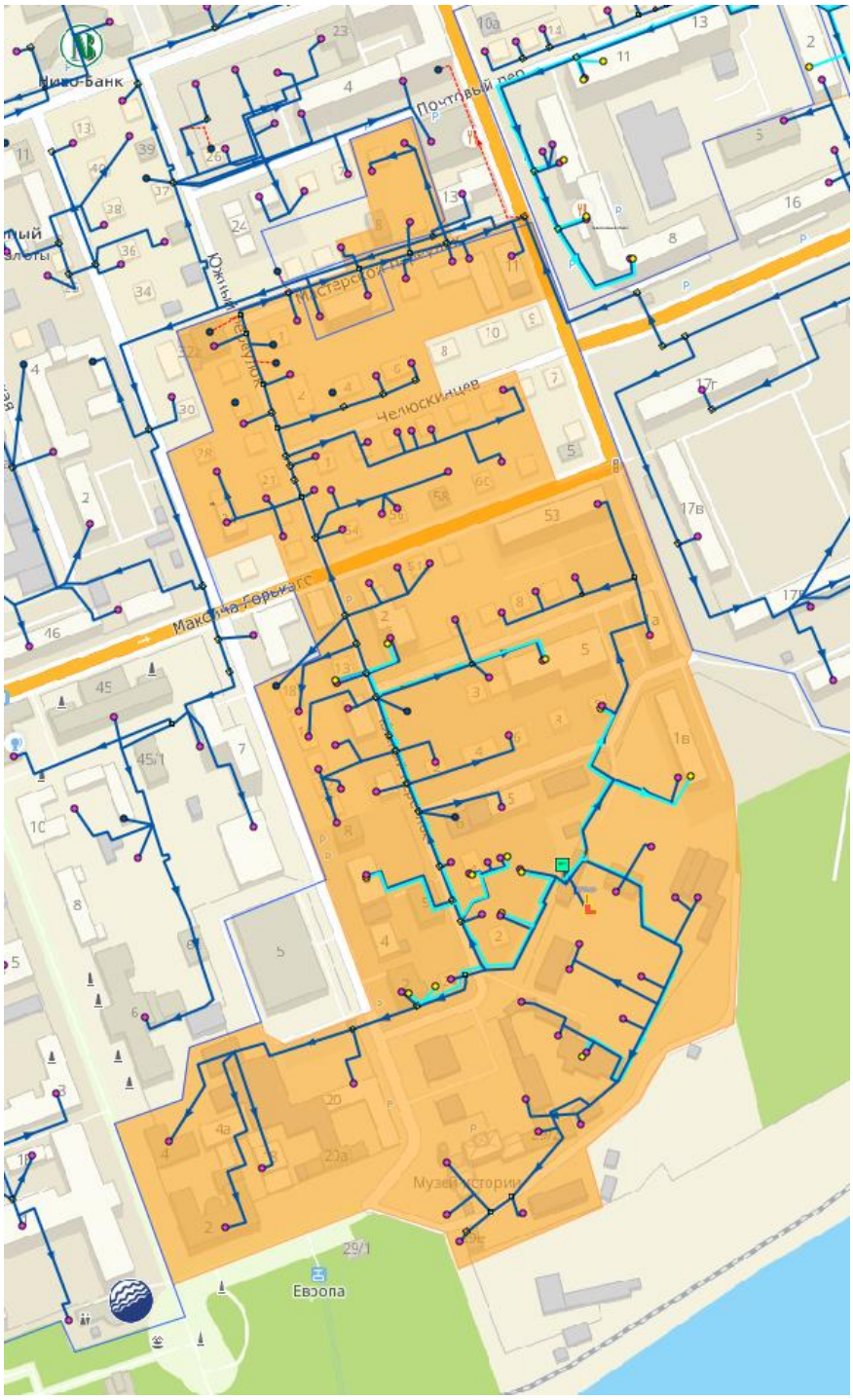


Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная»

2.1.1.26. 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.

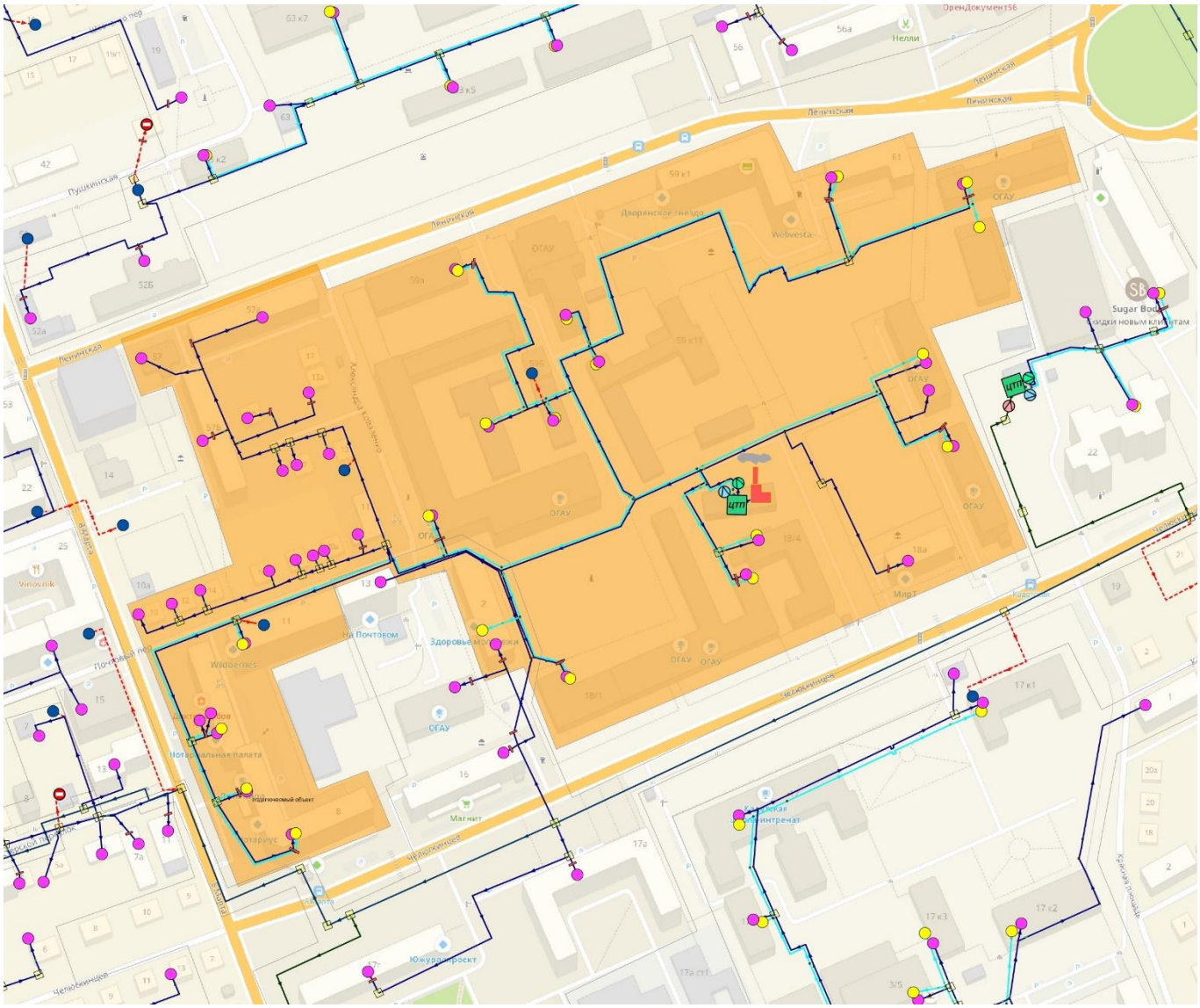


Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОГАУ»

2.1.1.27. 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.

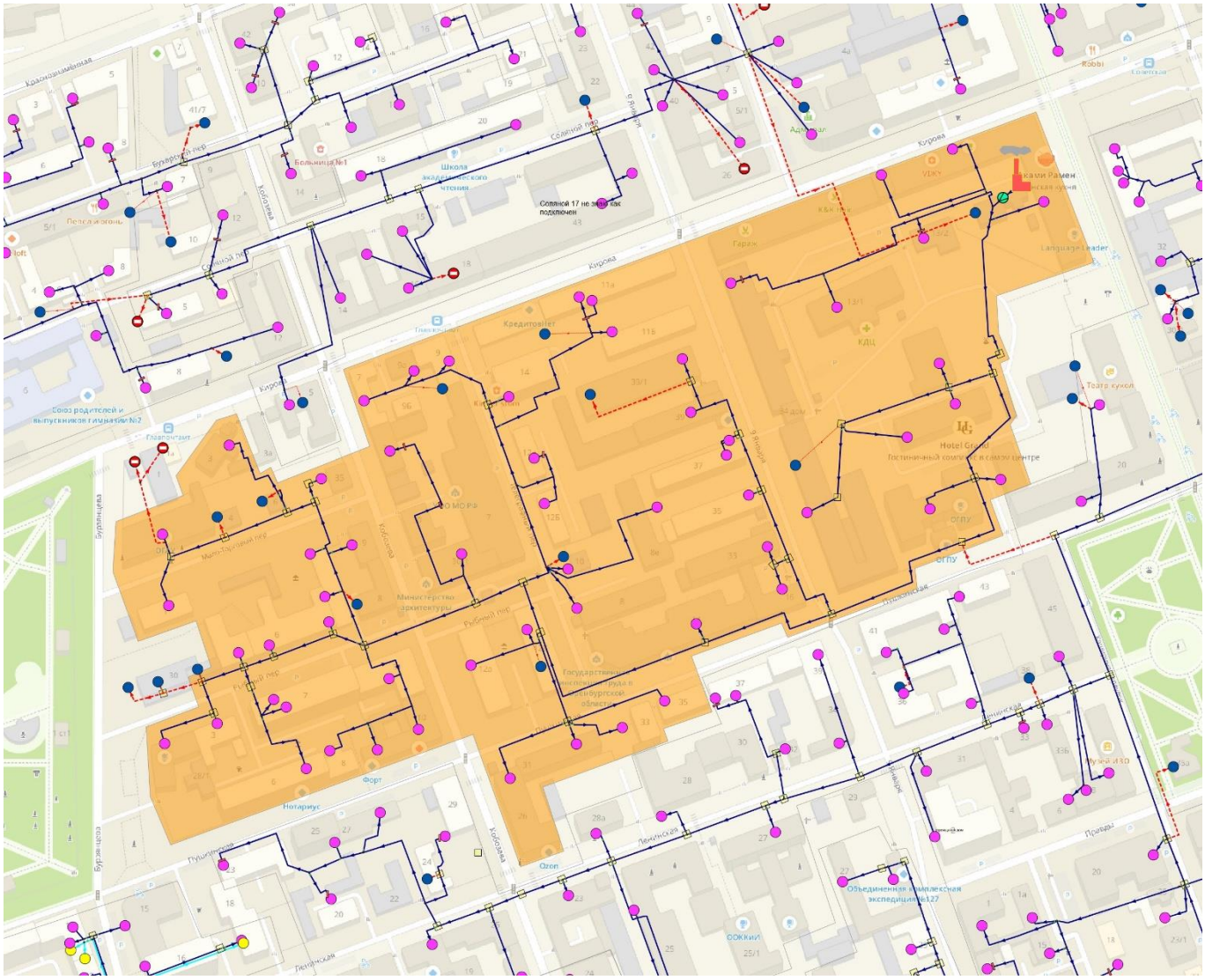


Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тексорен»

2.1.1.28. 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.

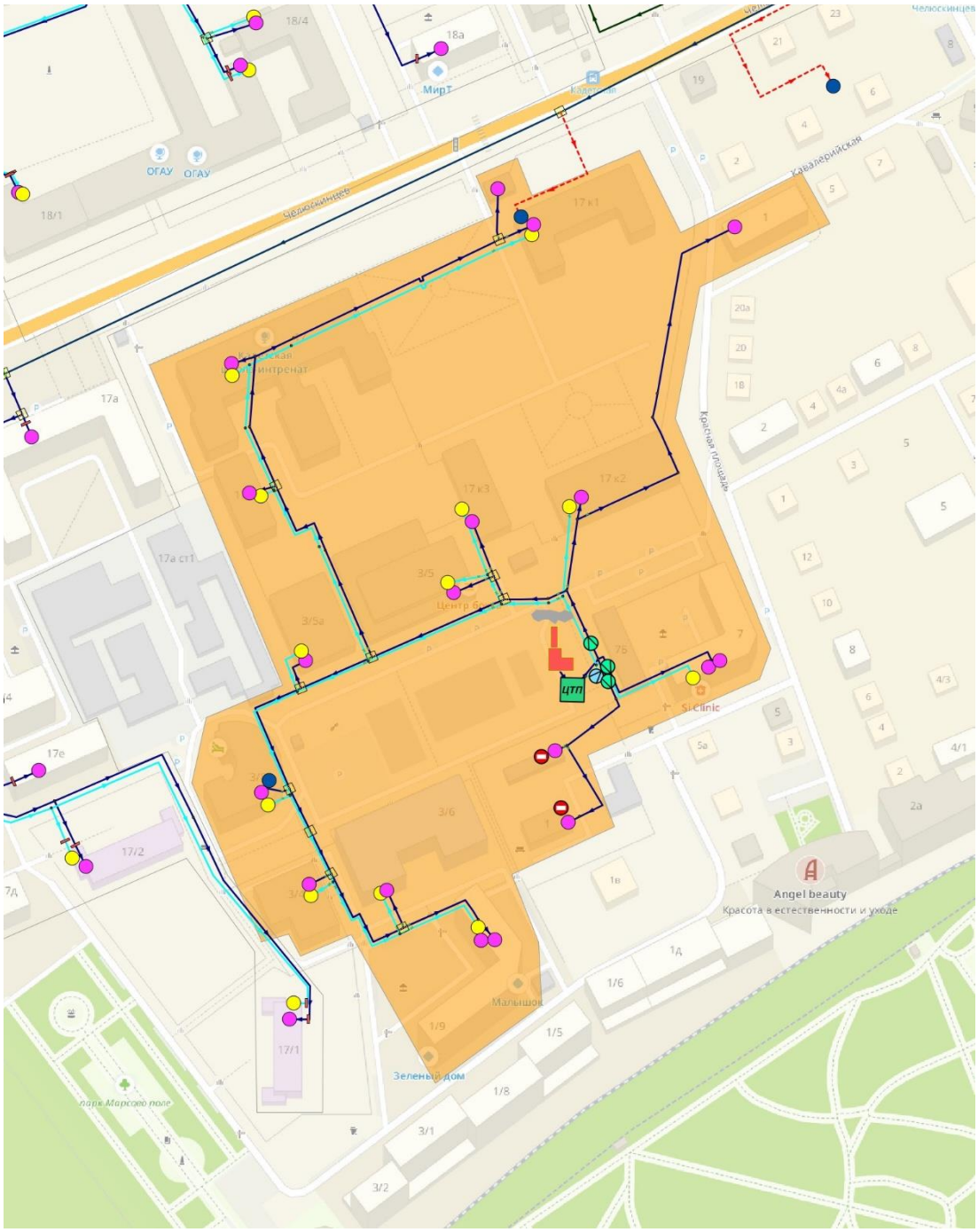


Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус»

2.1.1.29. 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.

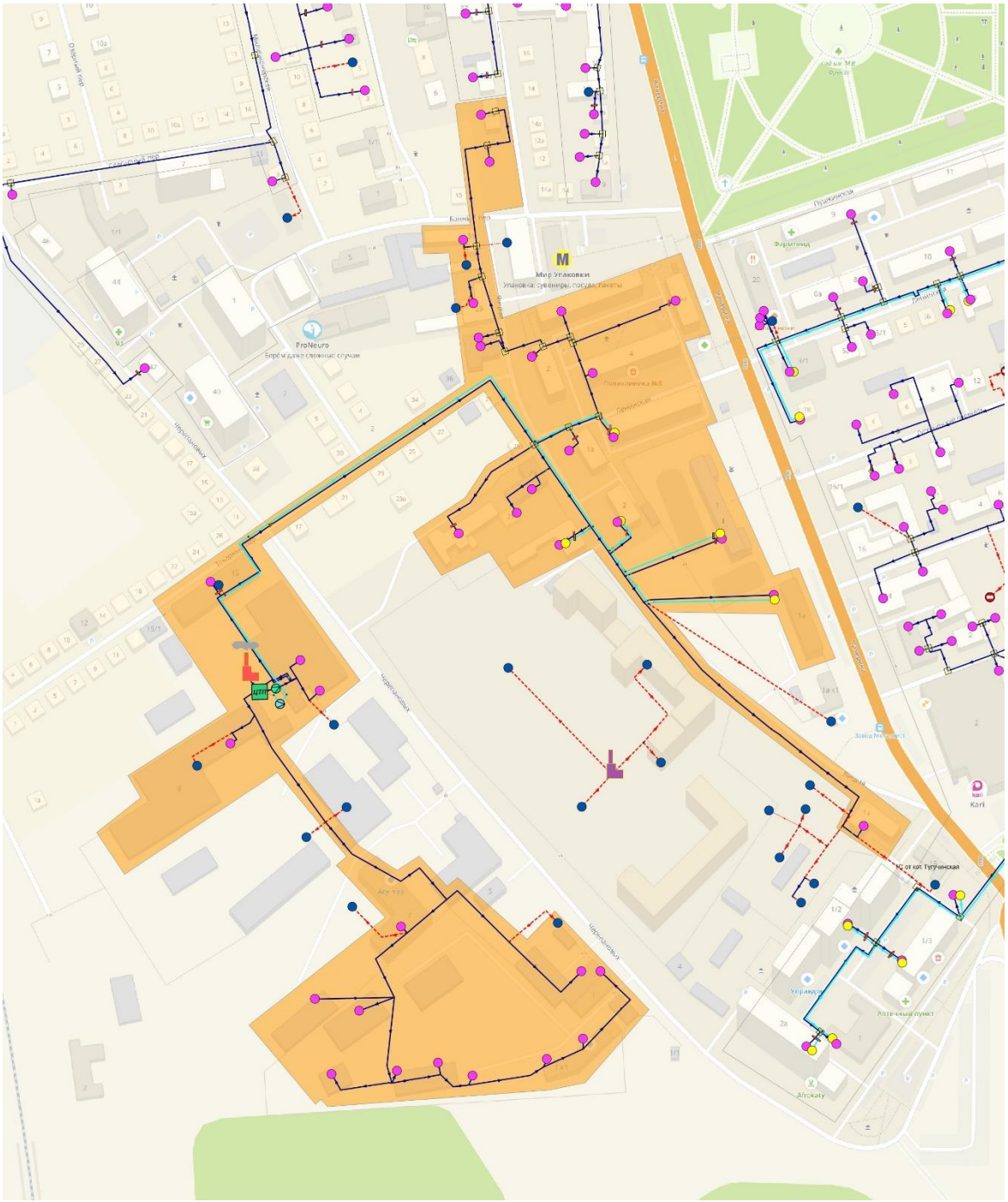


Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Черепановых»

2.1.1.30. 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.

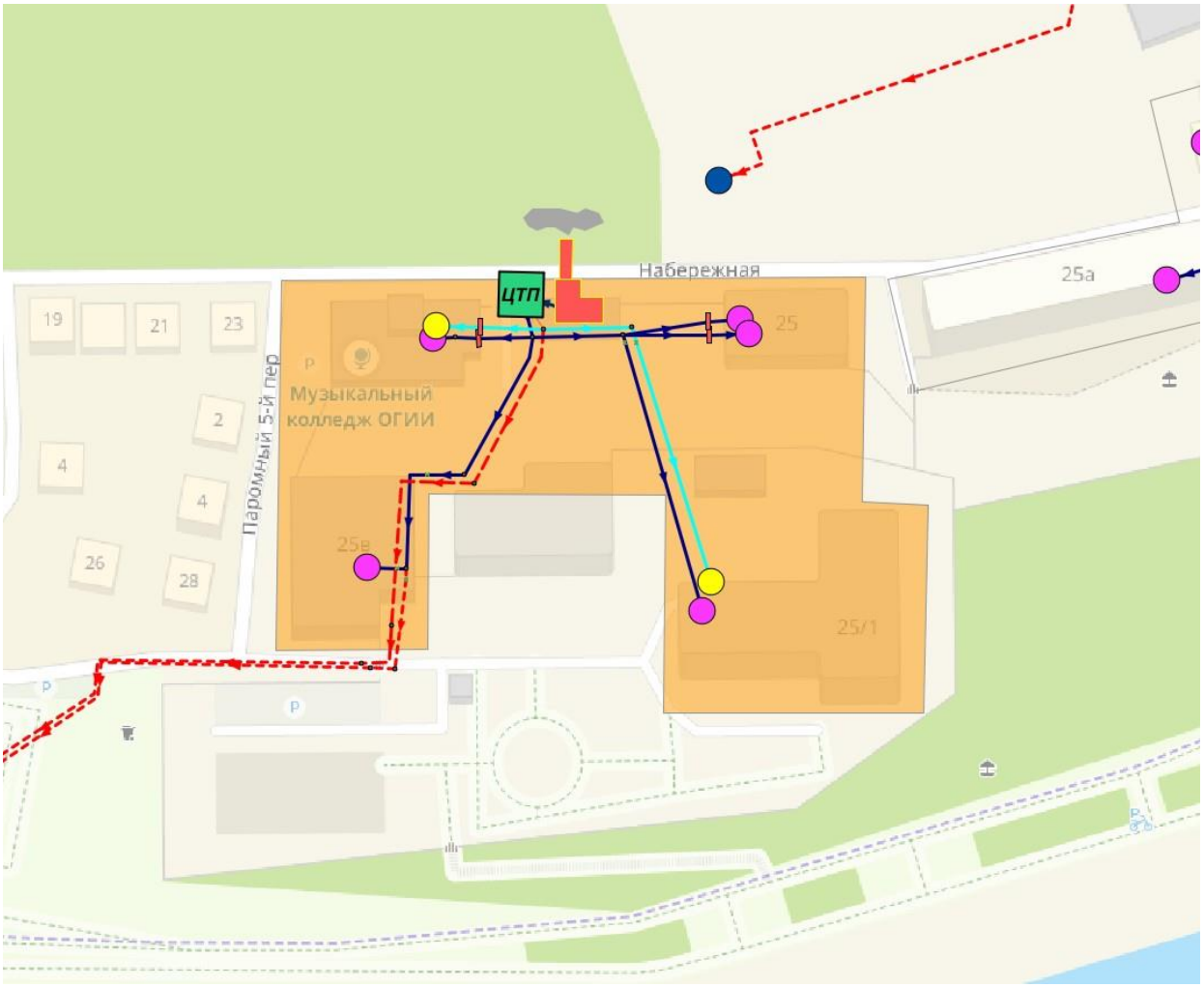


Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Котельная «СОК»

2.1.1.31. 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.

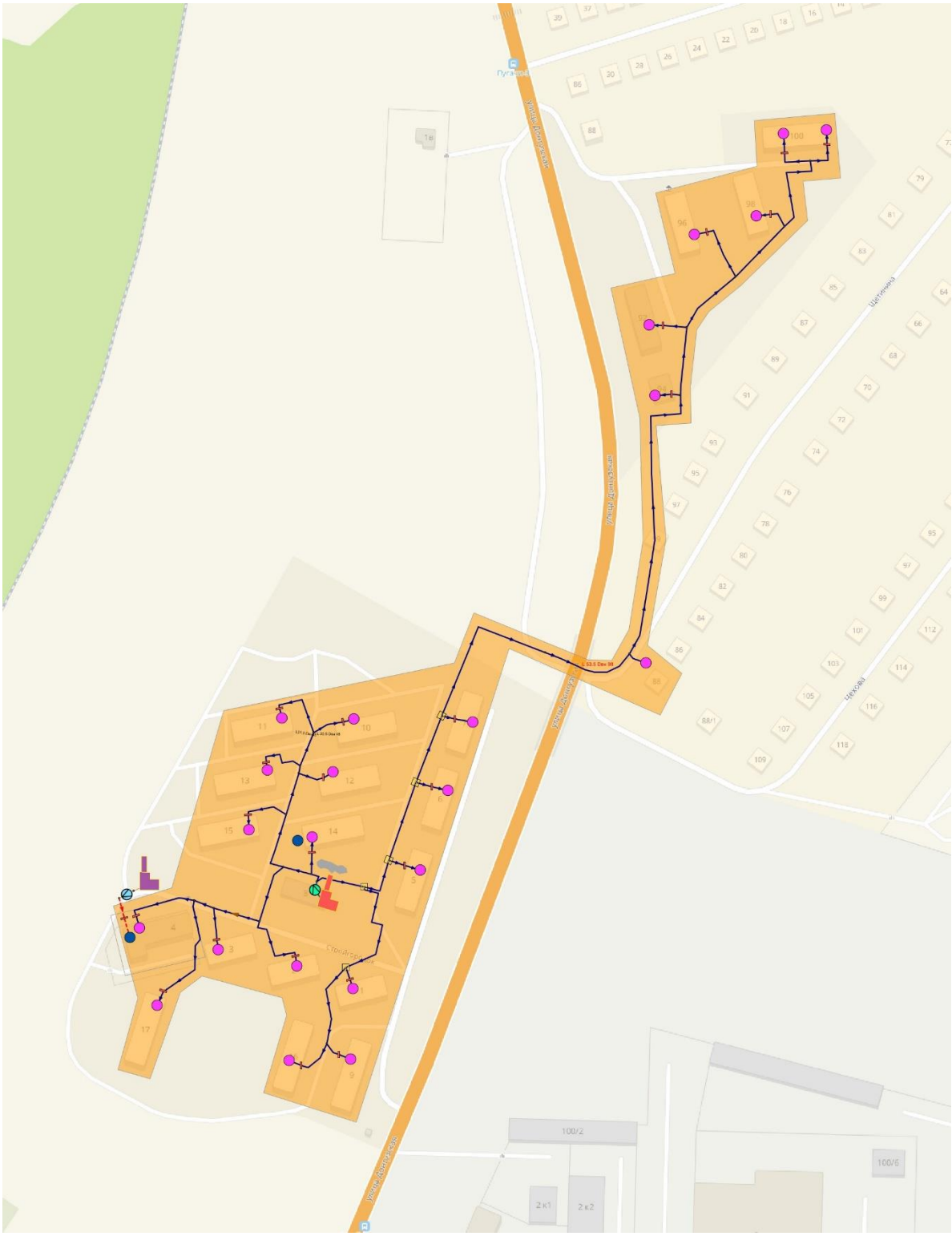


Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Стройгородок»

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

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

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

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

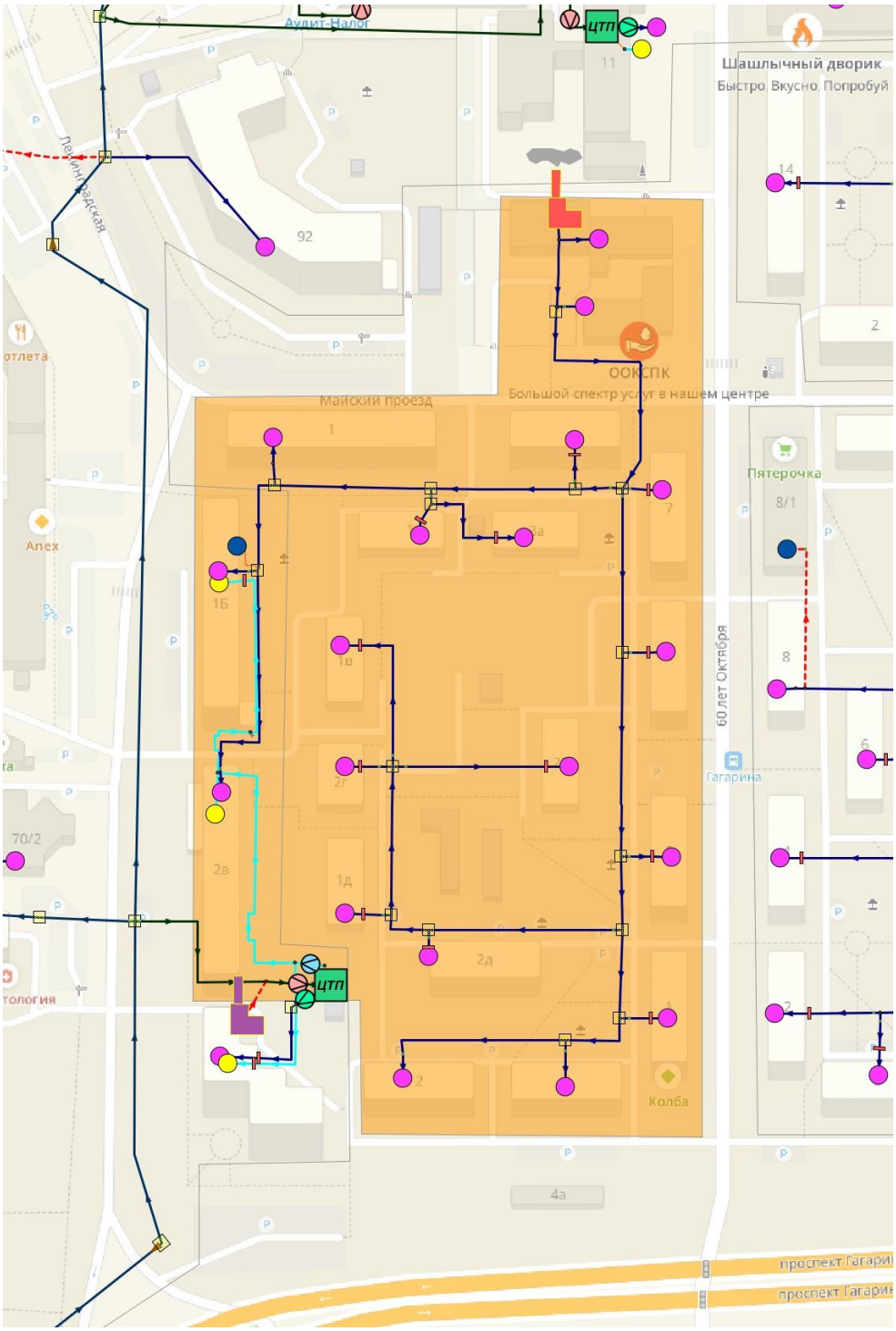


Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Котельная «9 квартал»

2.1.1.33. 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.

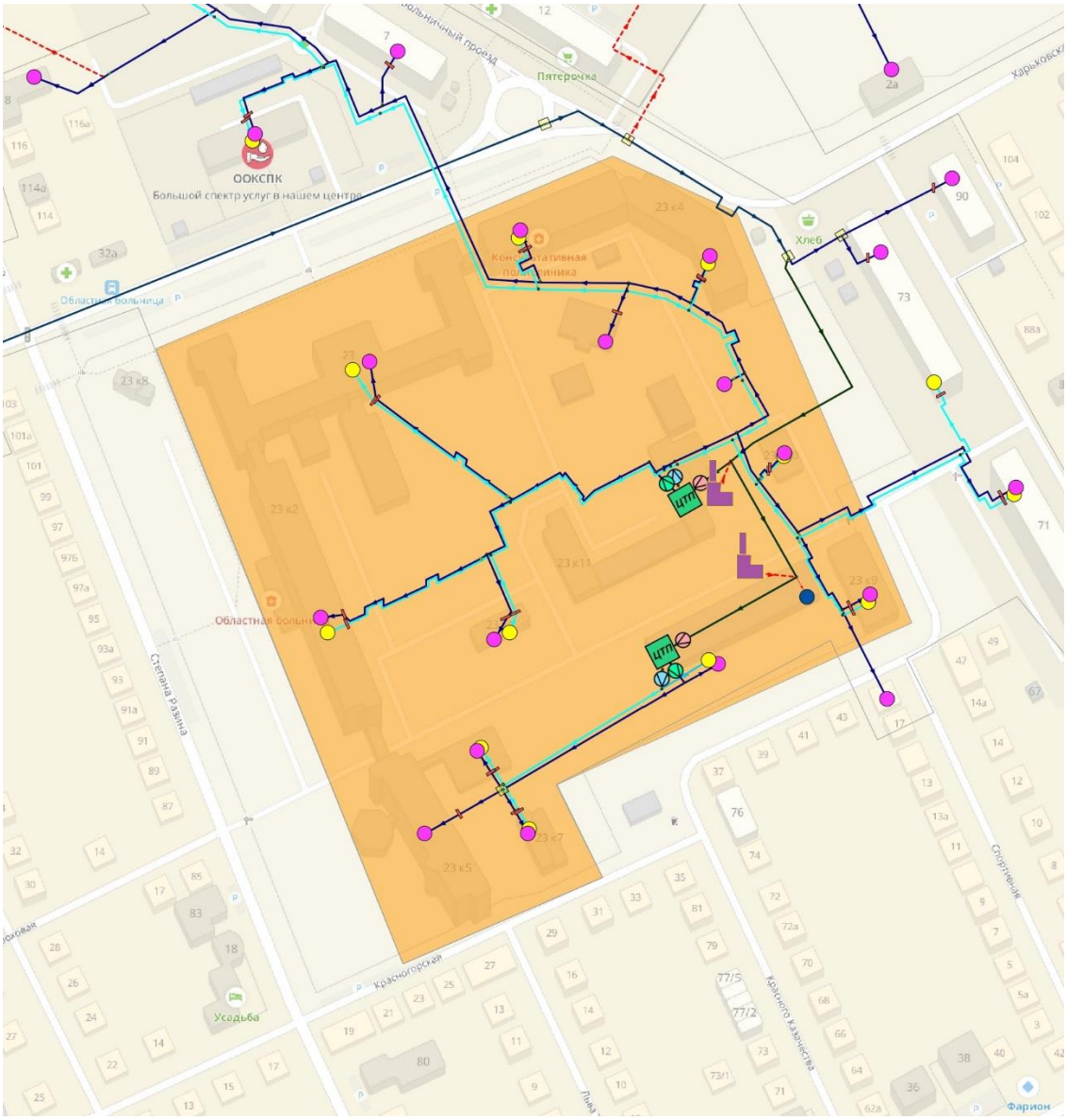


Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-1»

2.1.1.34. 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.

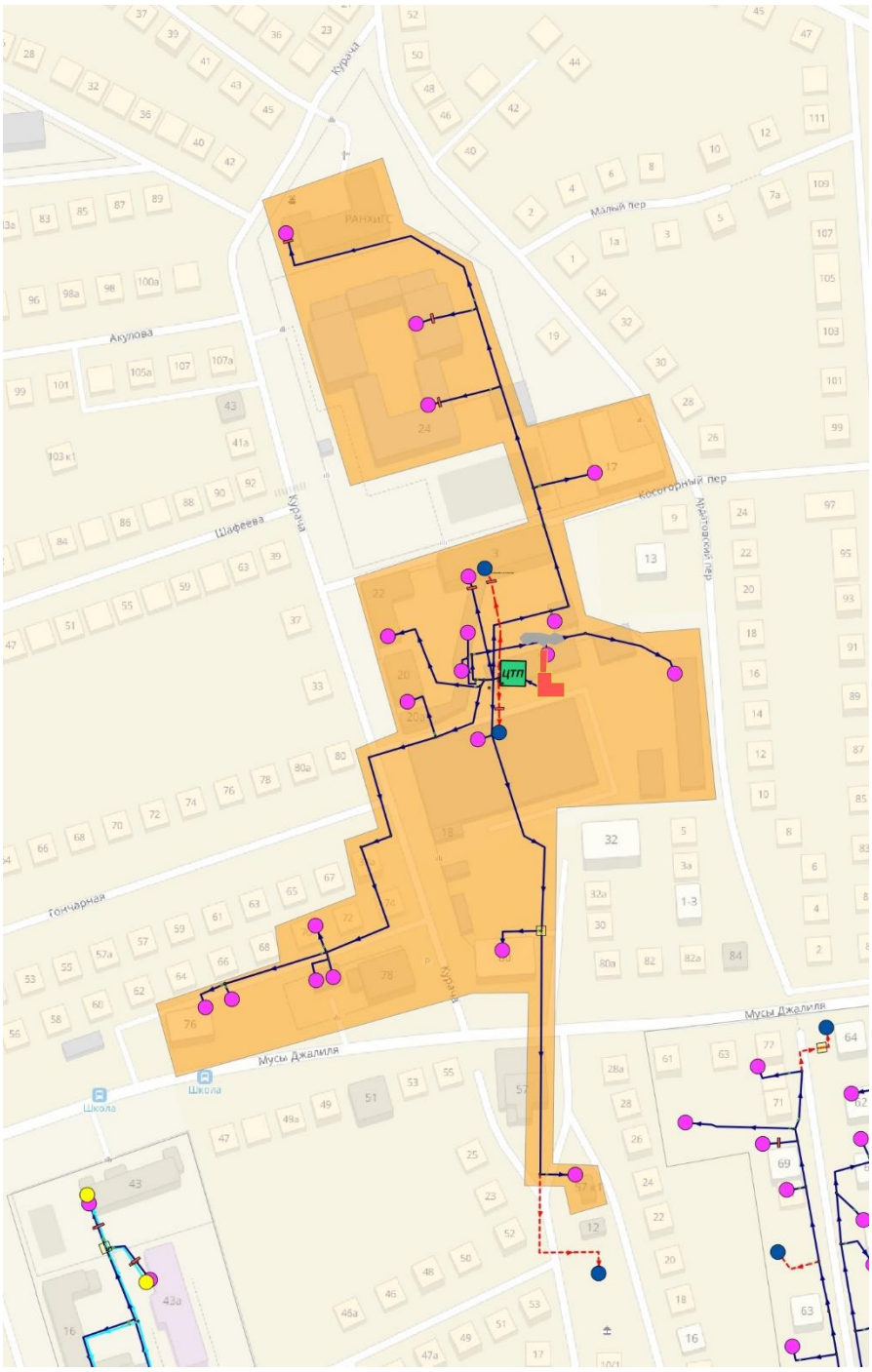


Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гаражи УВД»

2.1.1.35. 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.

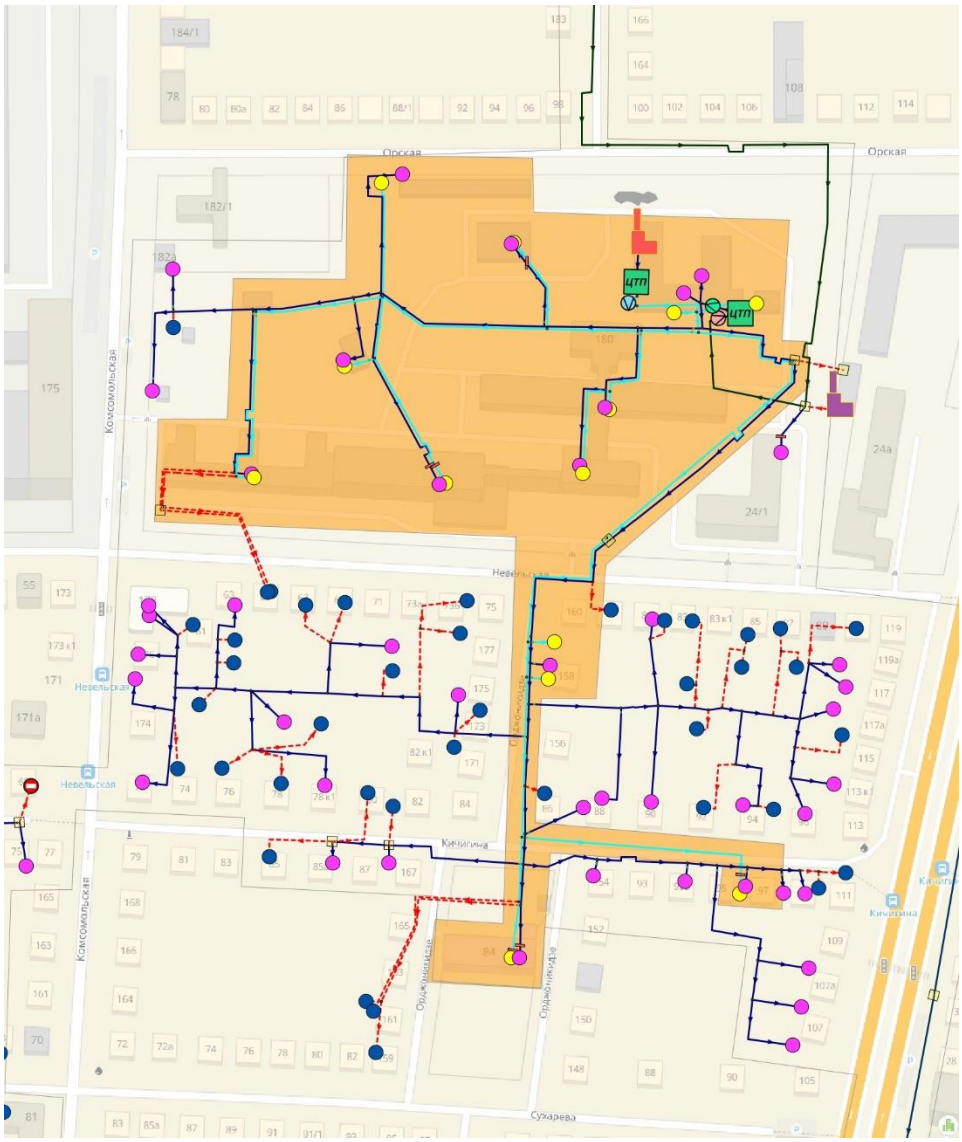


Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Инфекционная больница»

2.1.1.36. 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.

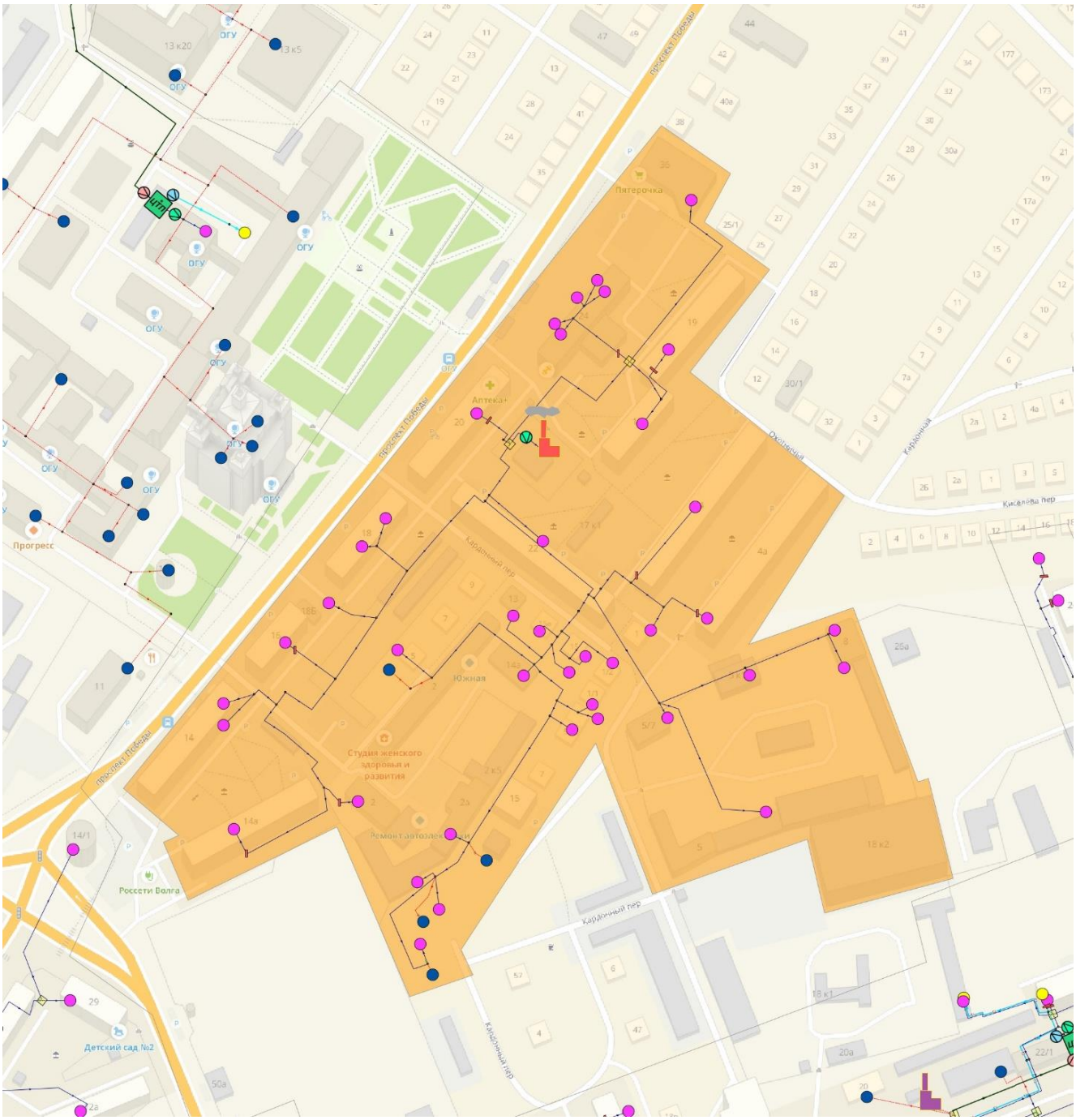


Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения БМК «Победы»

2.1.1.37. 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.

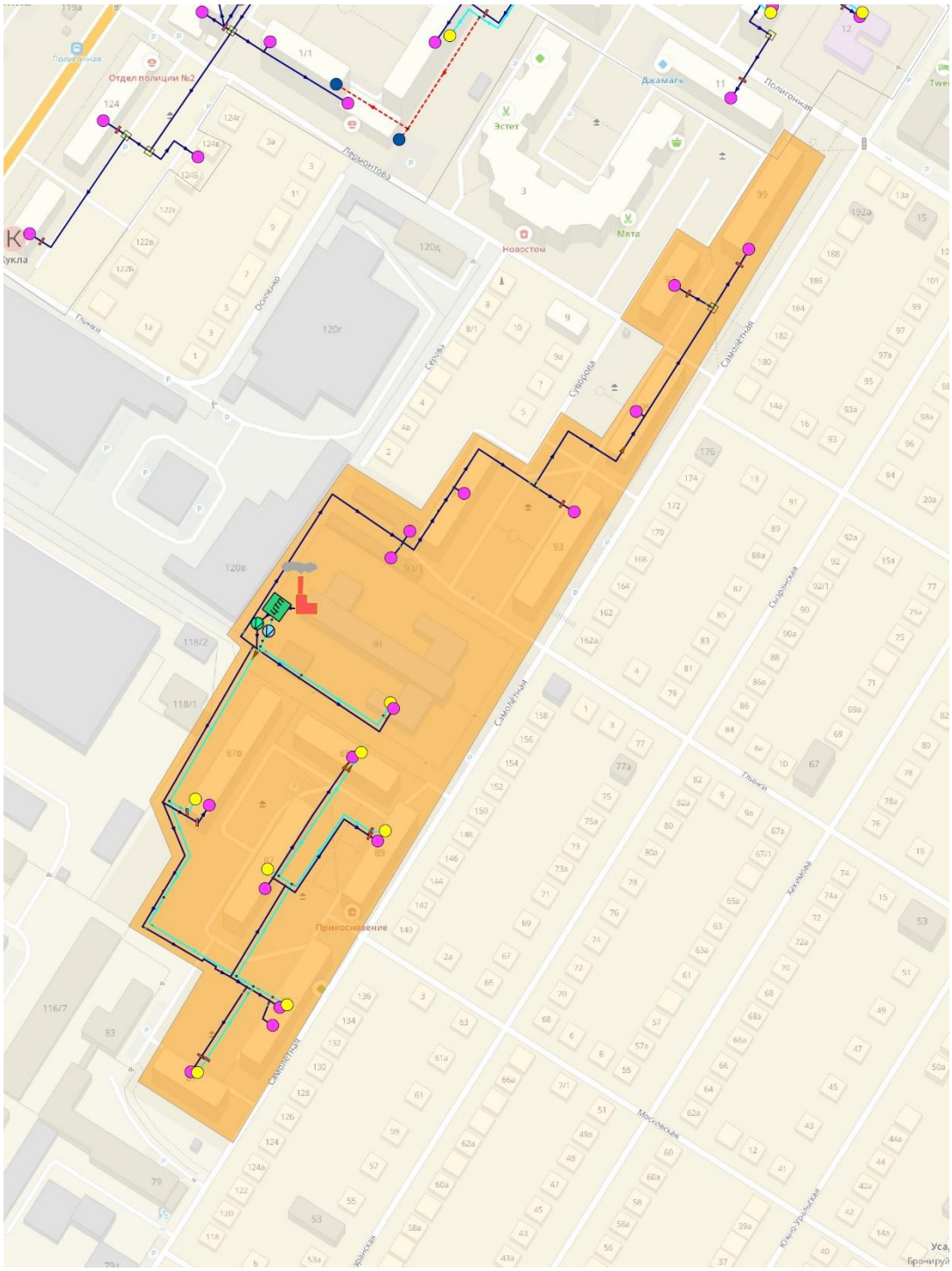


Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная»

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

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

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

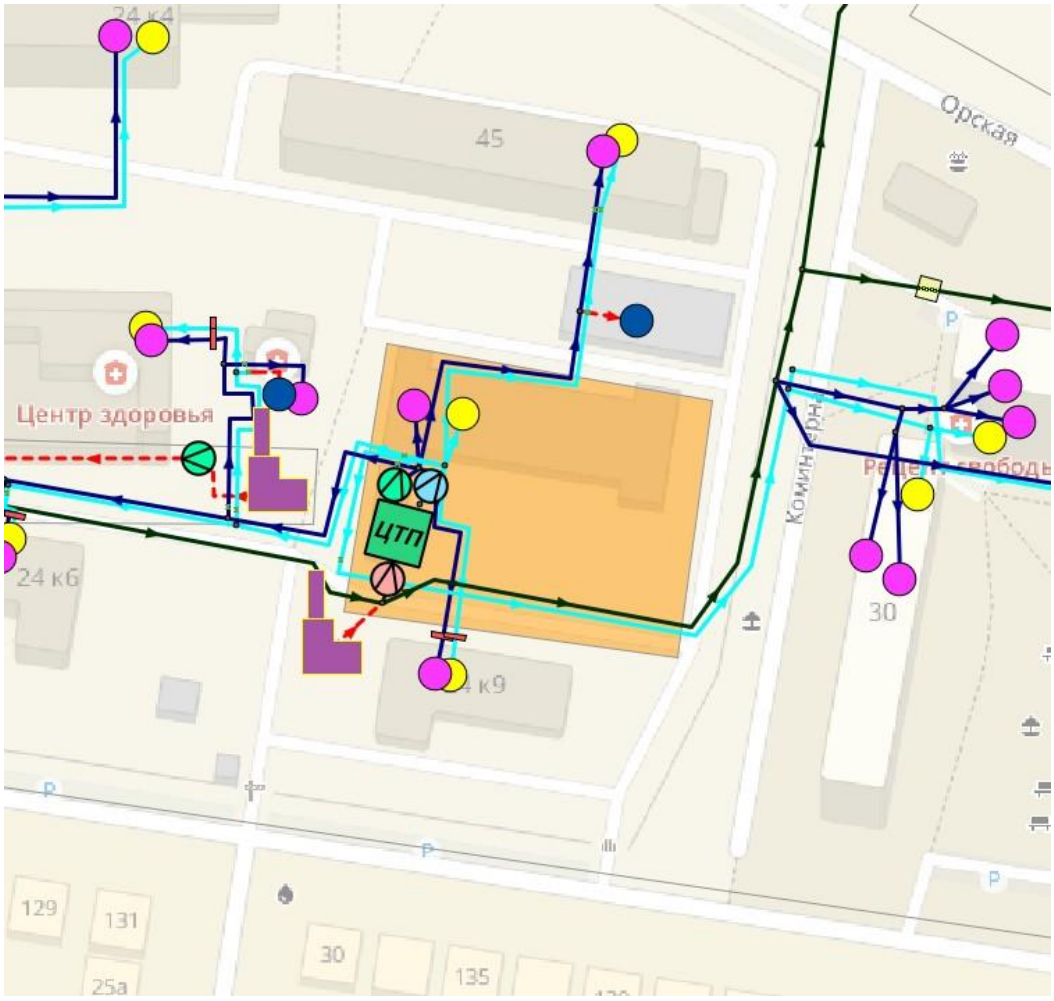


Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ОКБ-2»

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

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

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

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

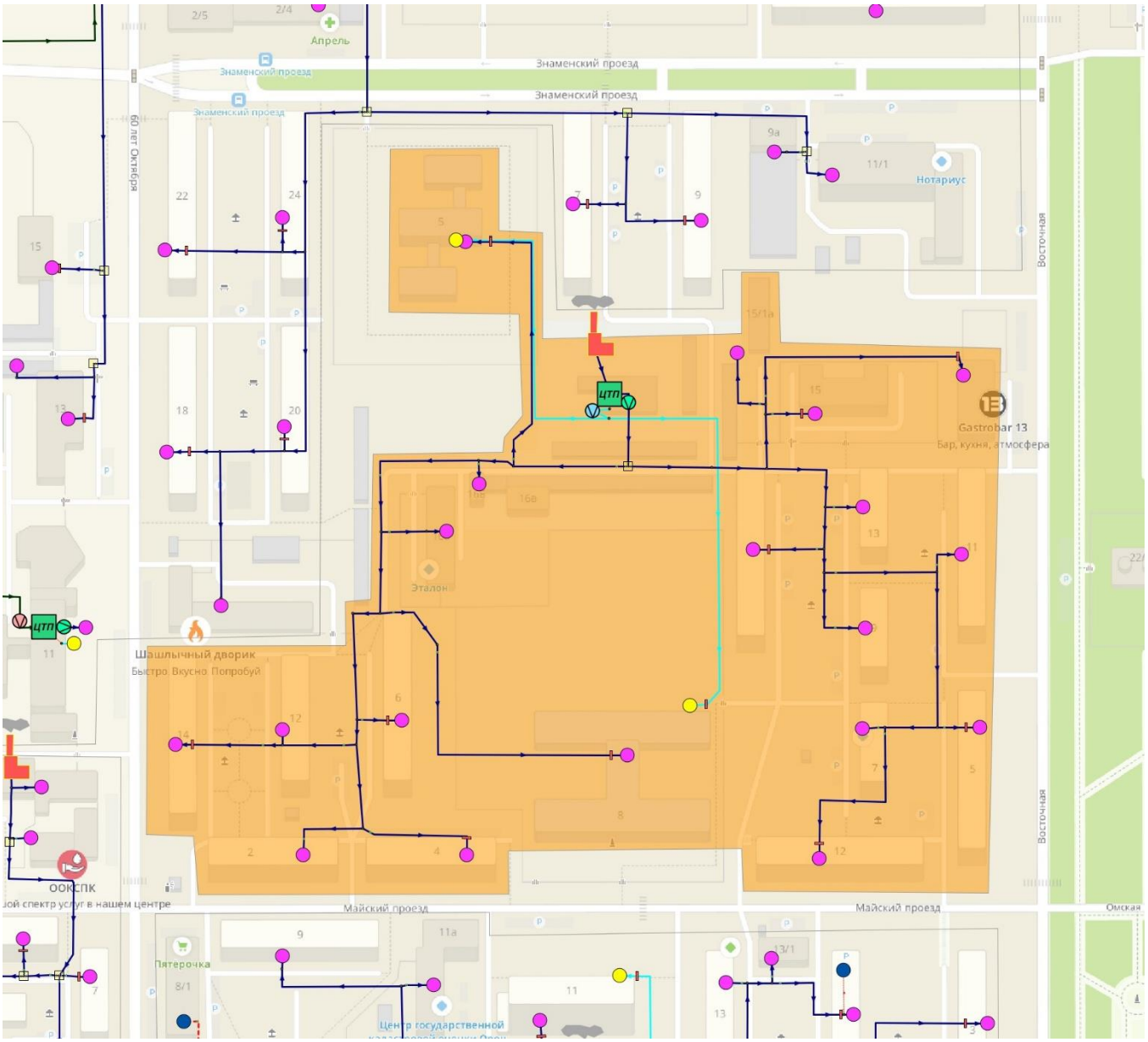


Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения Котельная «7 квартал»

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

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

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

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

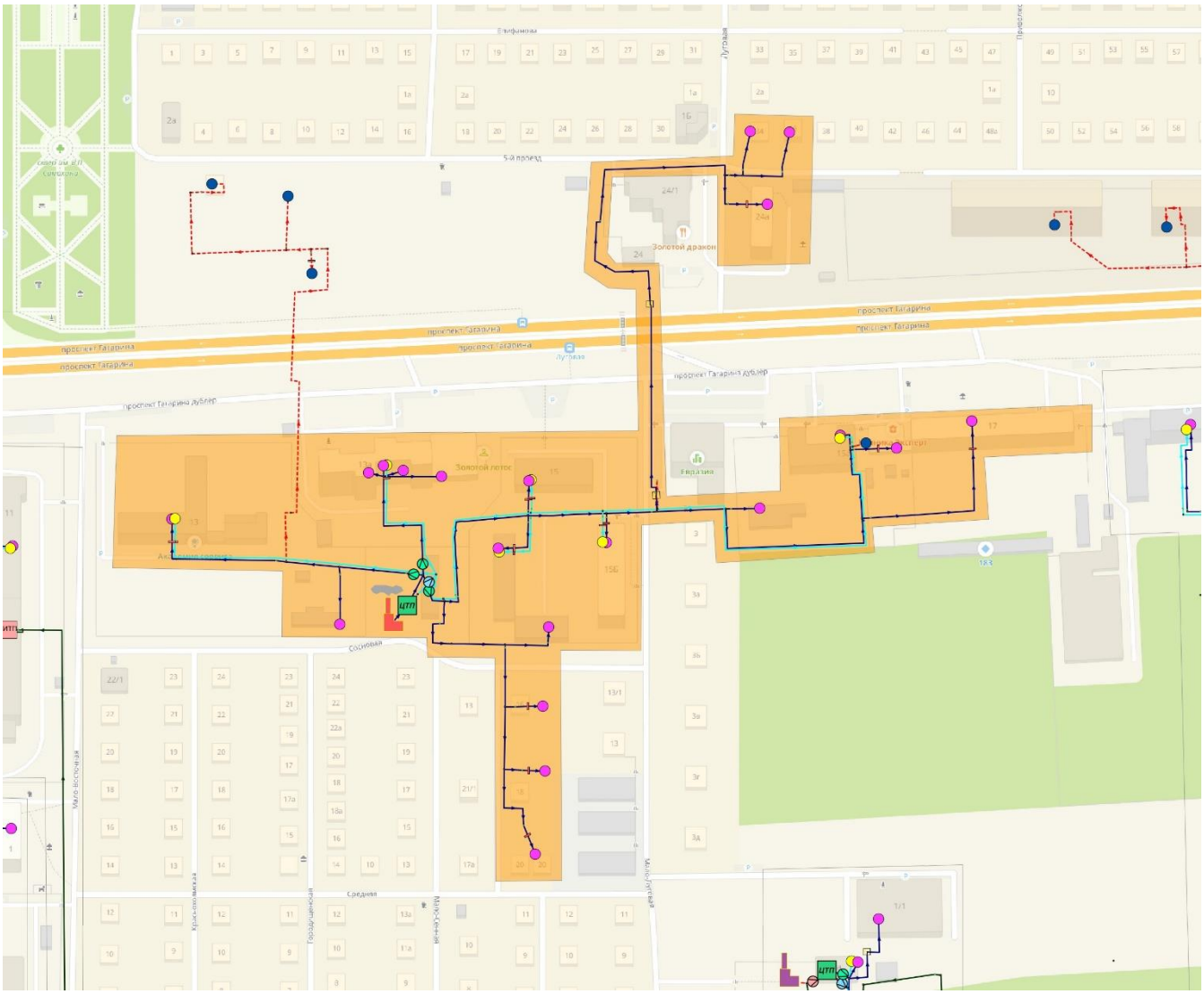


Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-10»

2.1.1.41. 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.

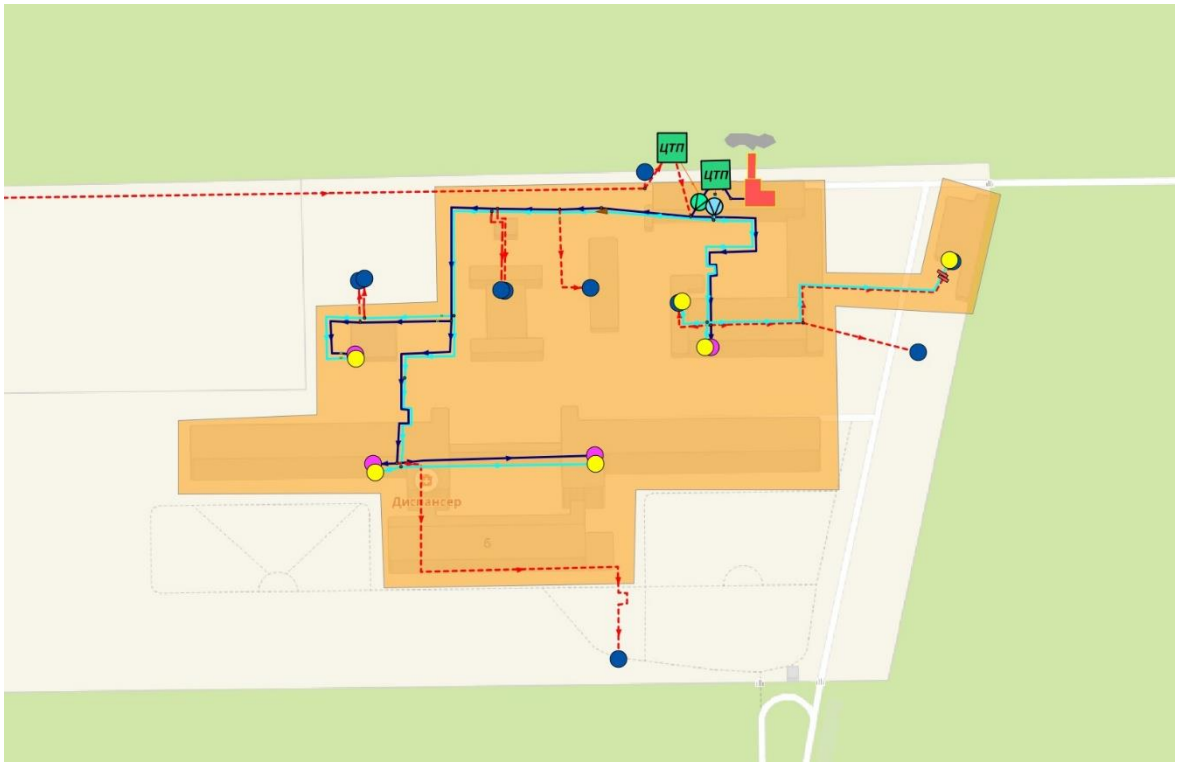


Рисунок 48 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Тубдиспансер»

2.1.1.42. 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.

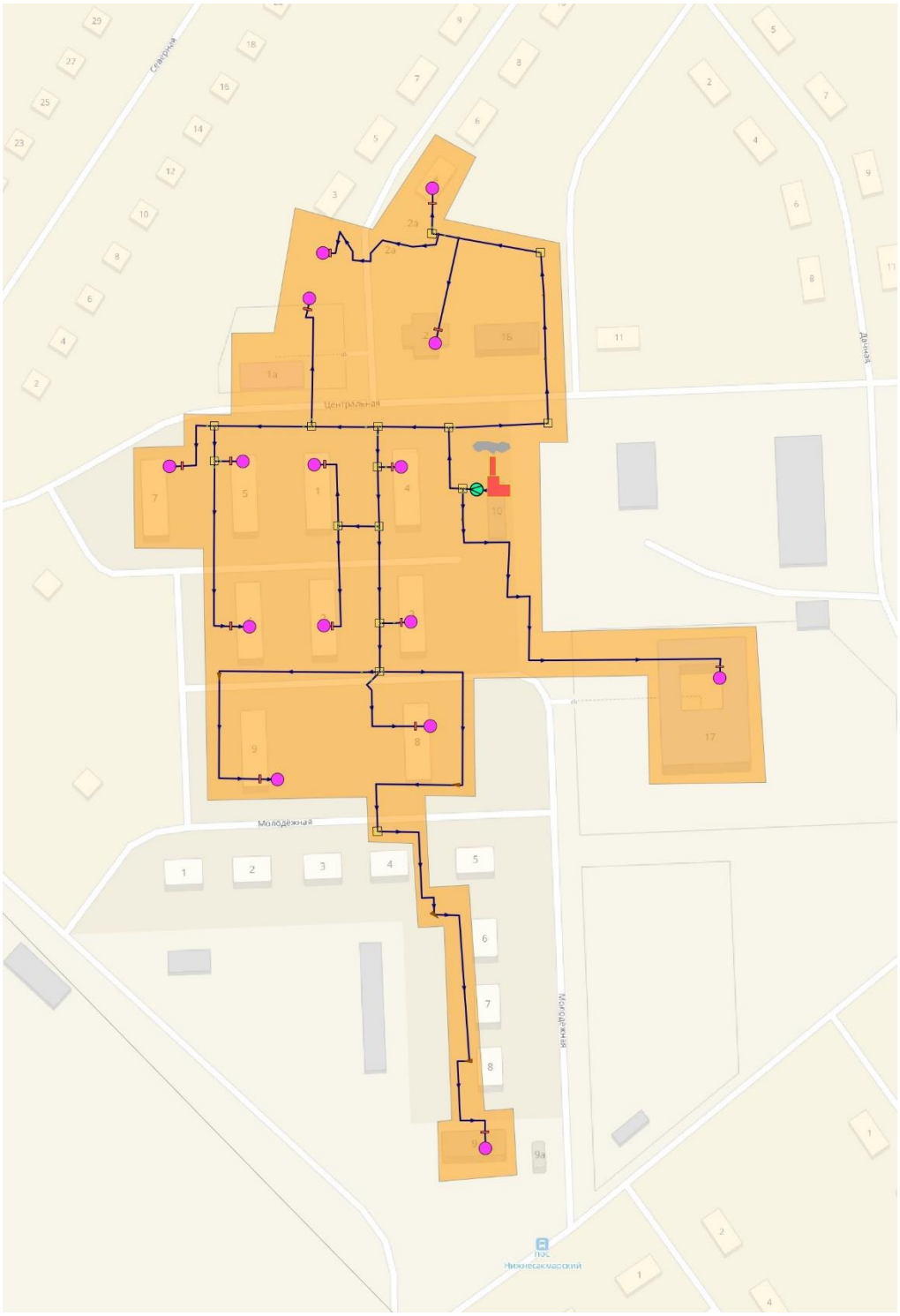


Рисунок 49 – Границы системы теплоснабжения Котельная «пос. Нижнесакмарский»

2.1.1.43. 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.

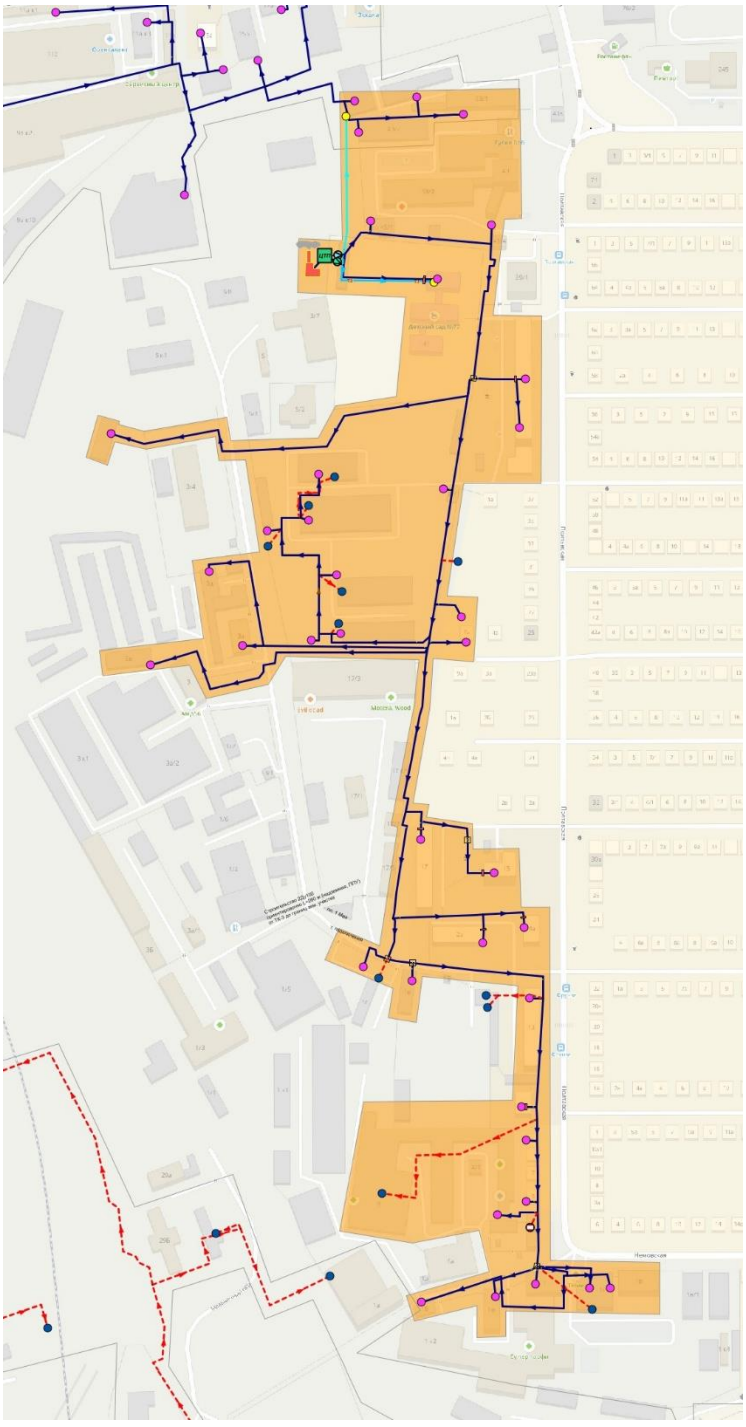


Рисунок 50 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Детский сад № 77»

2.1.1.44. 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 51 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Больница восстановительного лечения»

2.1.1.45. 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.

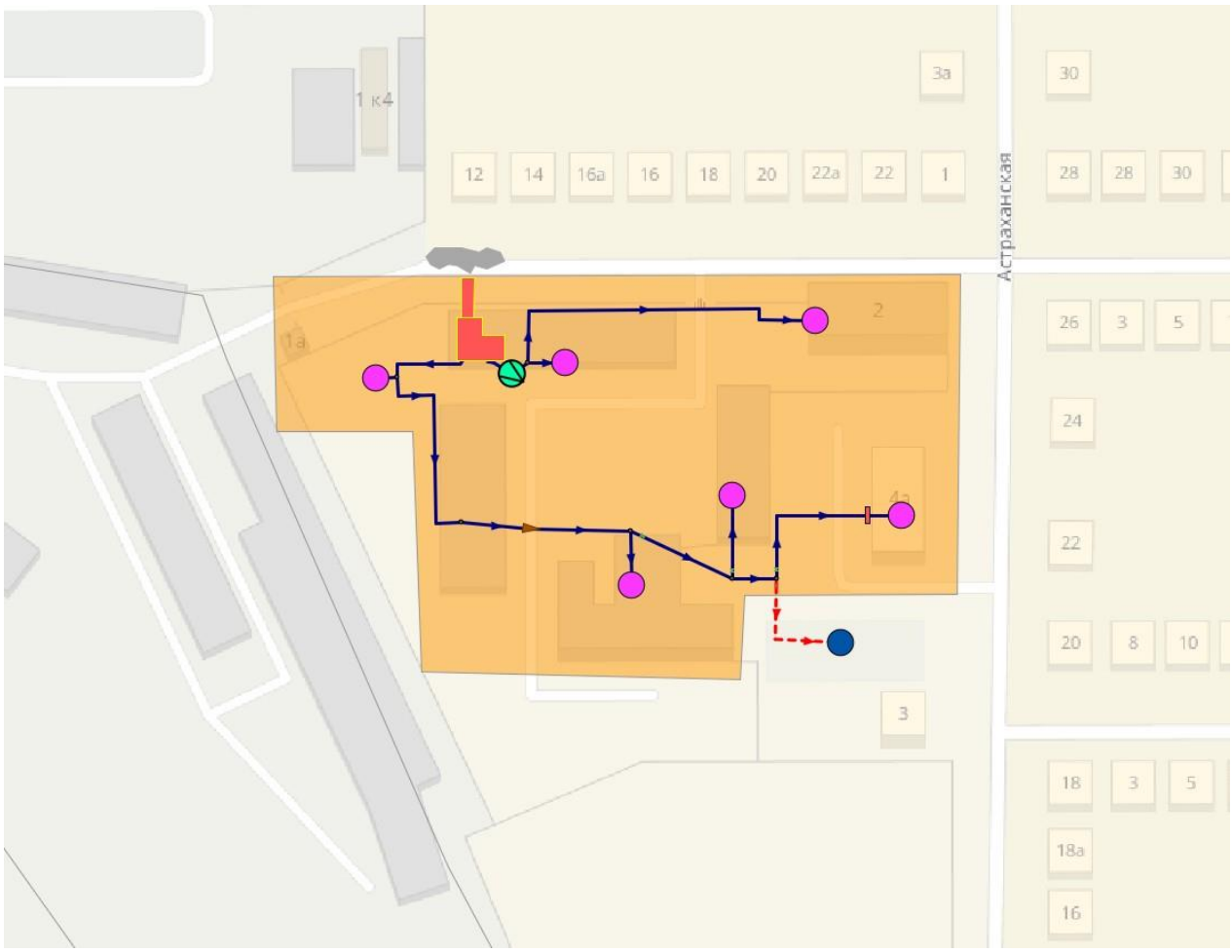


Рисунок 52 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дубицкого»

2.1.1.46. 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.

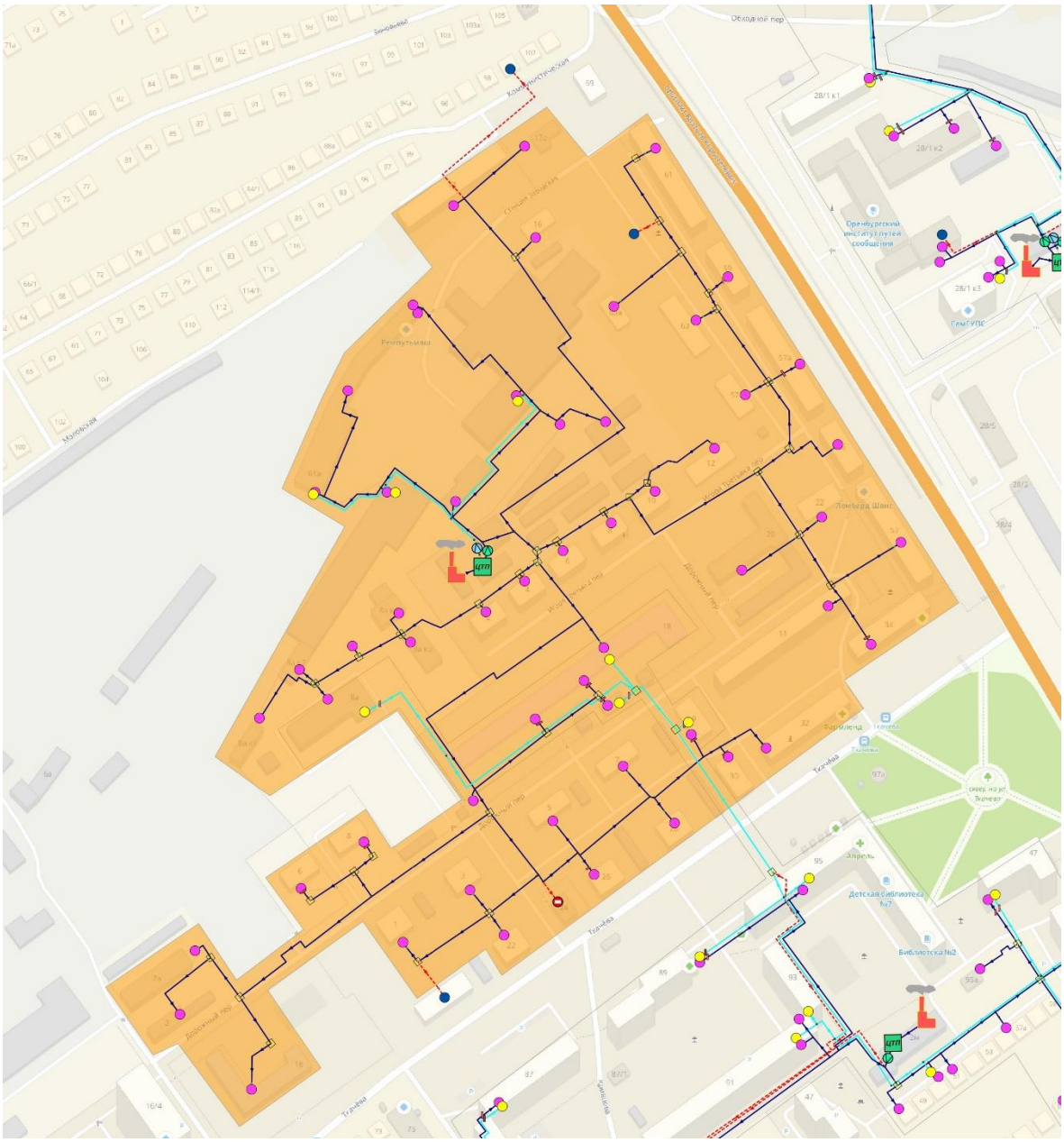


Рисунок 53 – Границы системы теплоснабжения БМК «Третьяка»

2.1.1.47. 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.

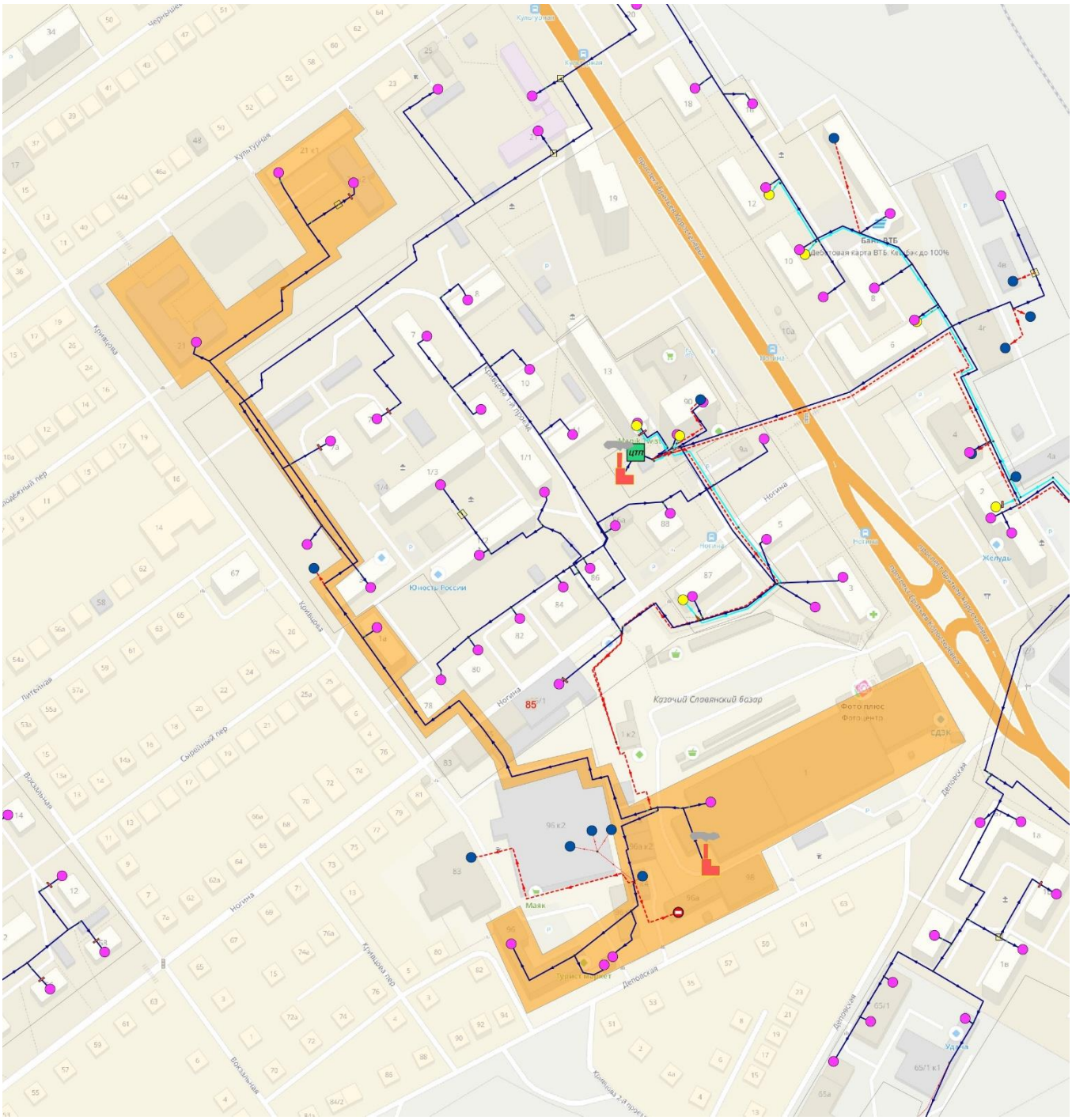


Рисунок 54 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЖСК»

2.1.1.48. 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.

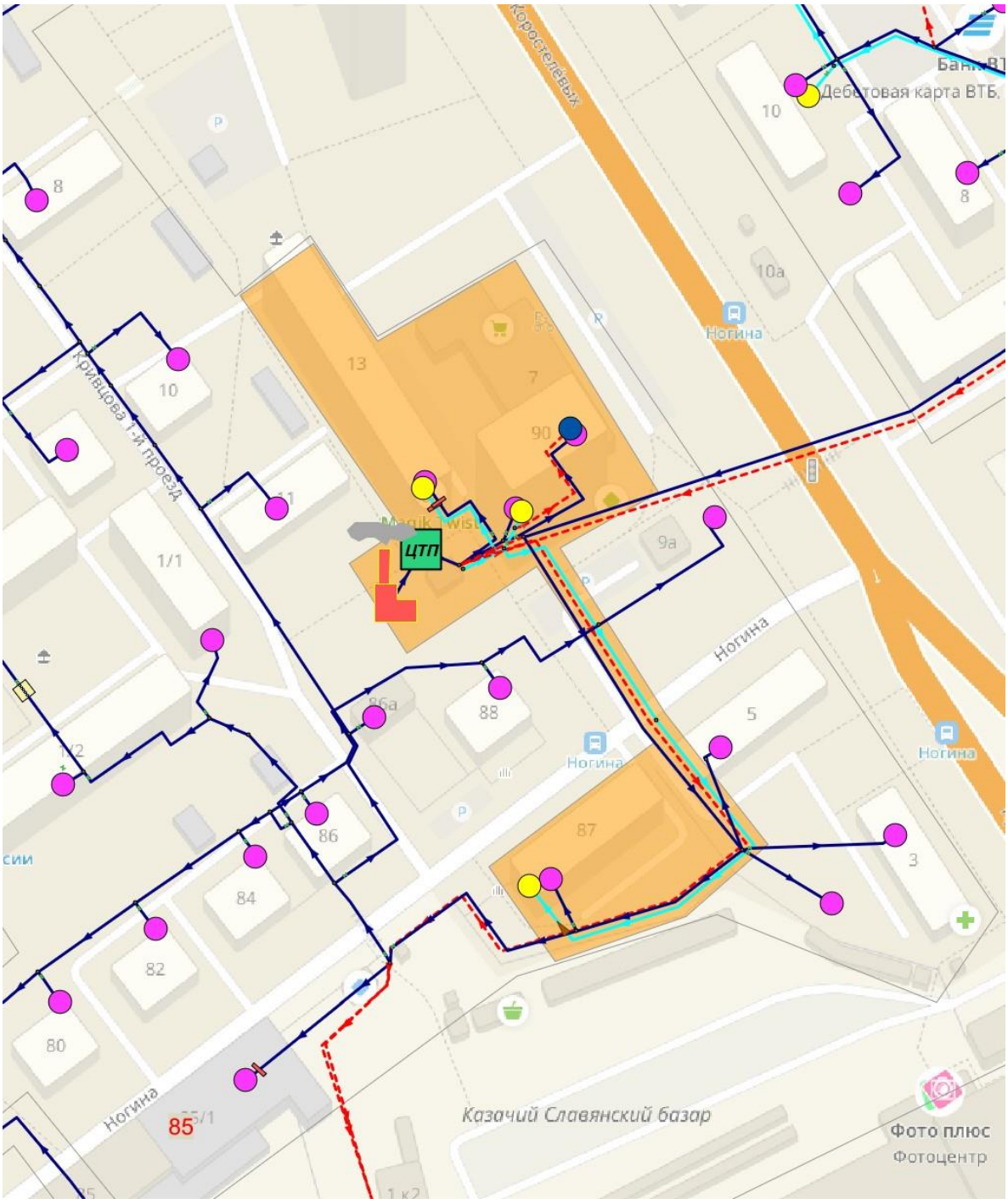


Рисунок 55 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ногина»

2.1.1.49. 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.

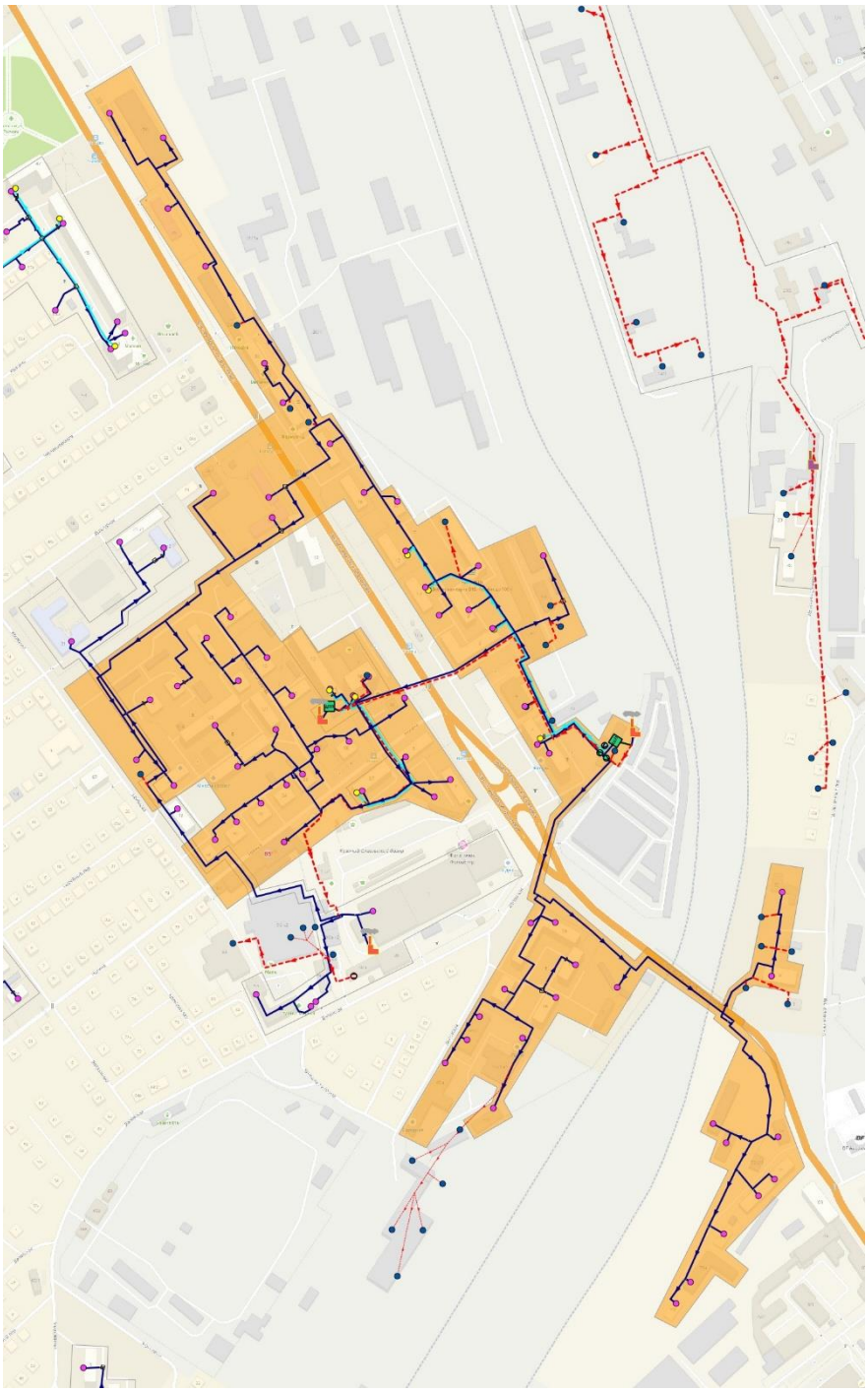


Рисунок 56 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МЧ»

2.1.1.50. 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.

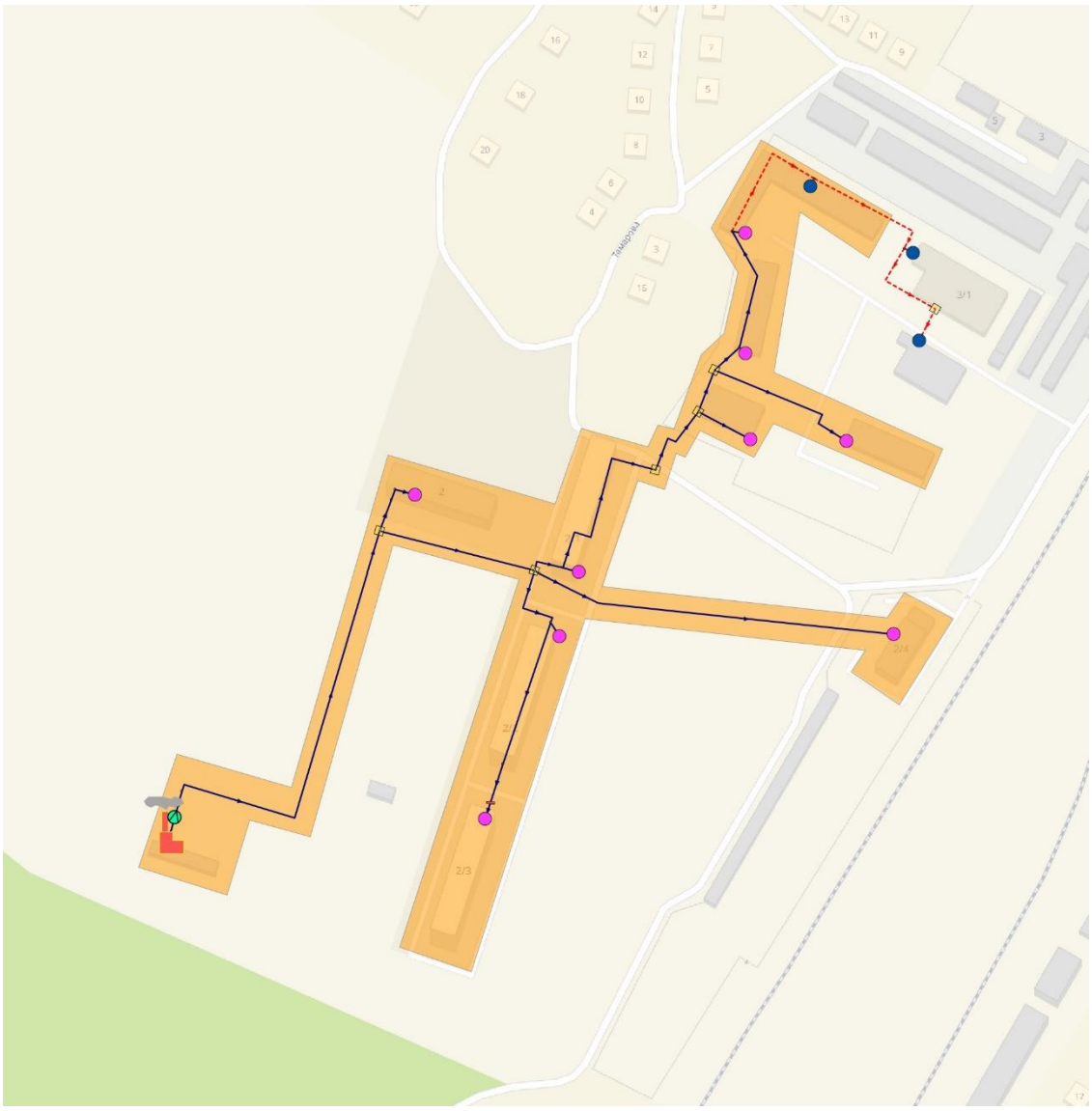


Рисунок 57 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ГПТУ-16»

2.1.1.51. 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.

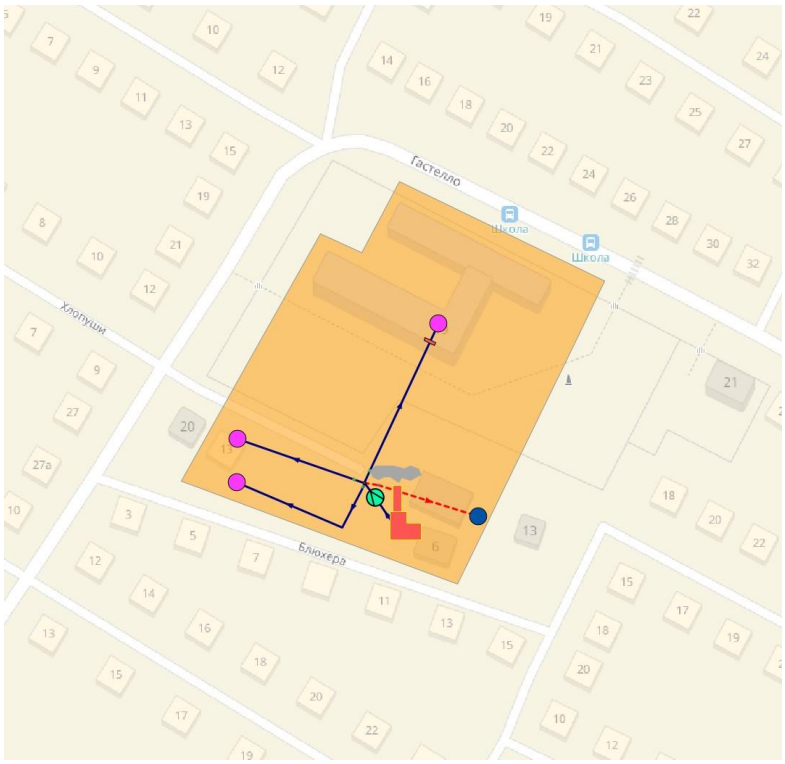


Рисунок 58 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Школа №14»

2.1.1.52. 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.

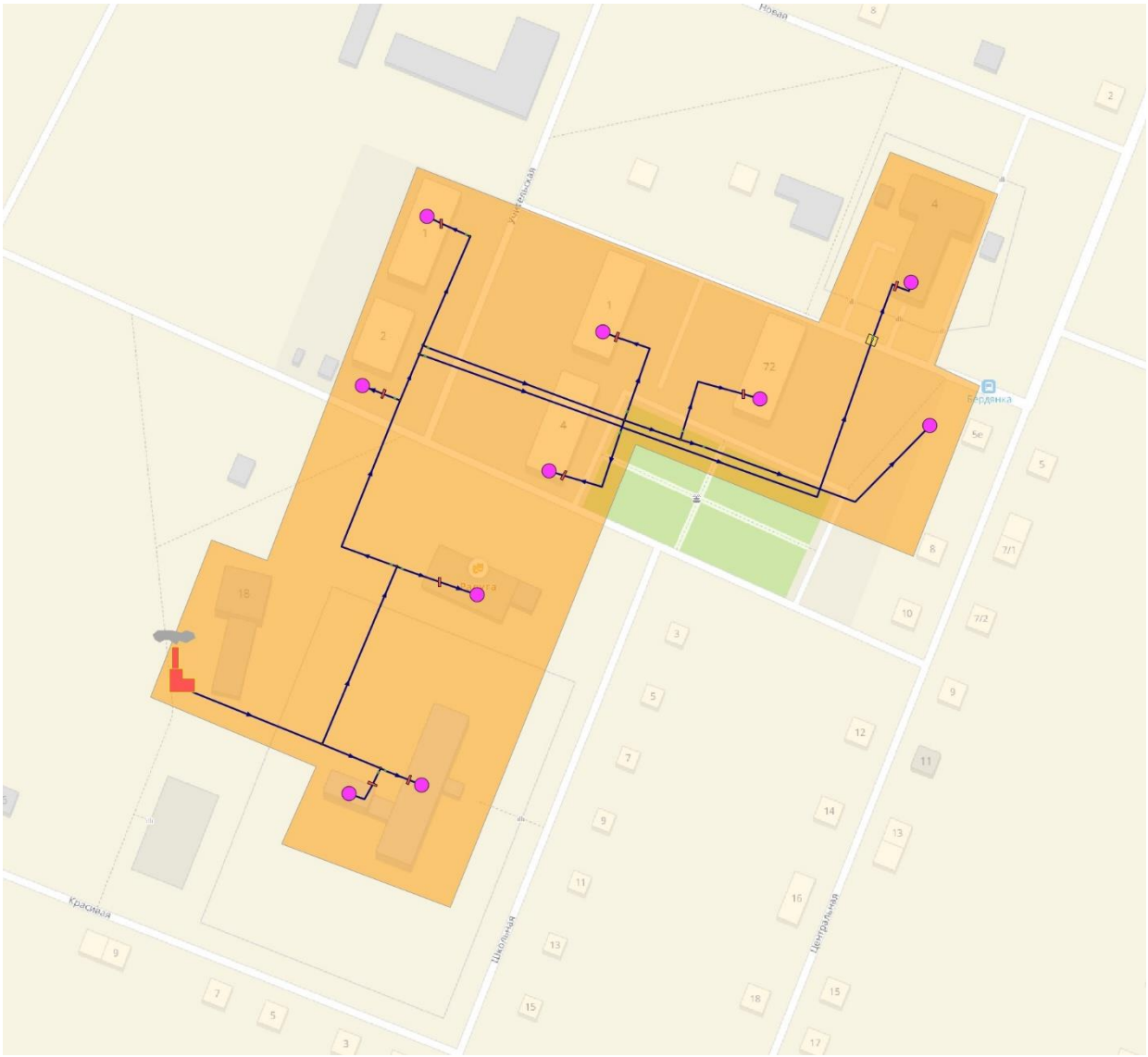


Рисунок 59 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Бердянка»

2.1.1.53. 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.

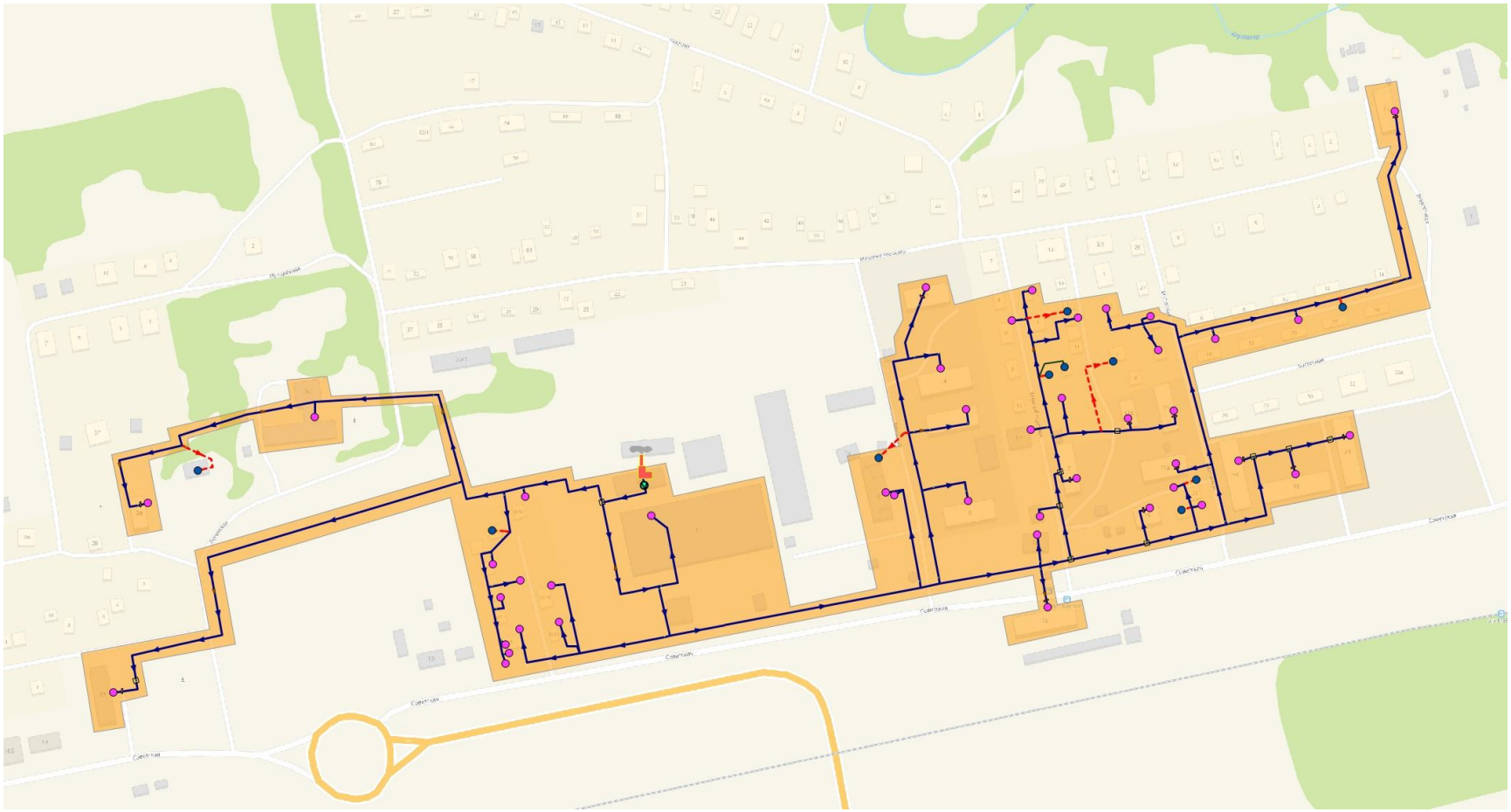


Рисунок 60 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Каргала»

2.1.1.54. 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.

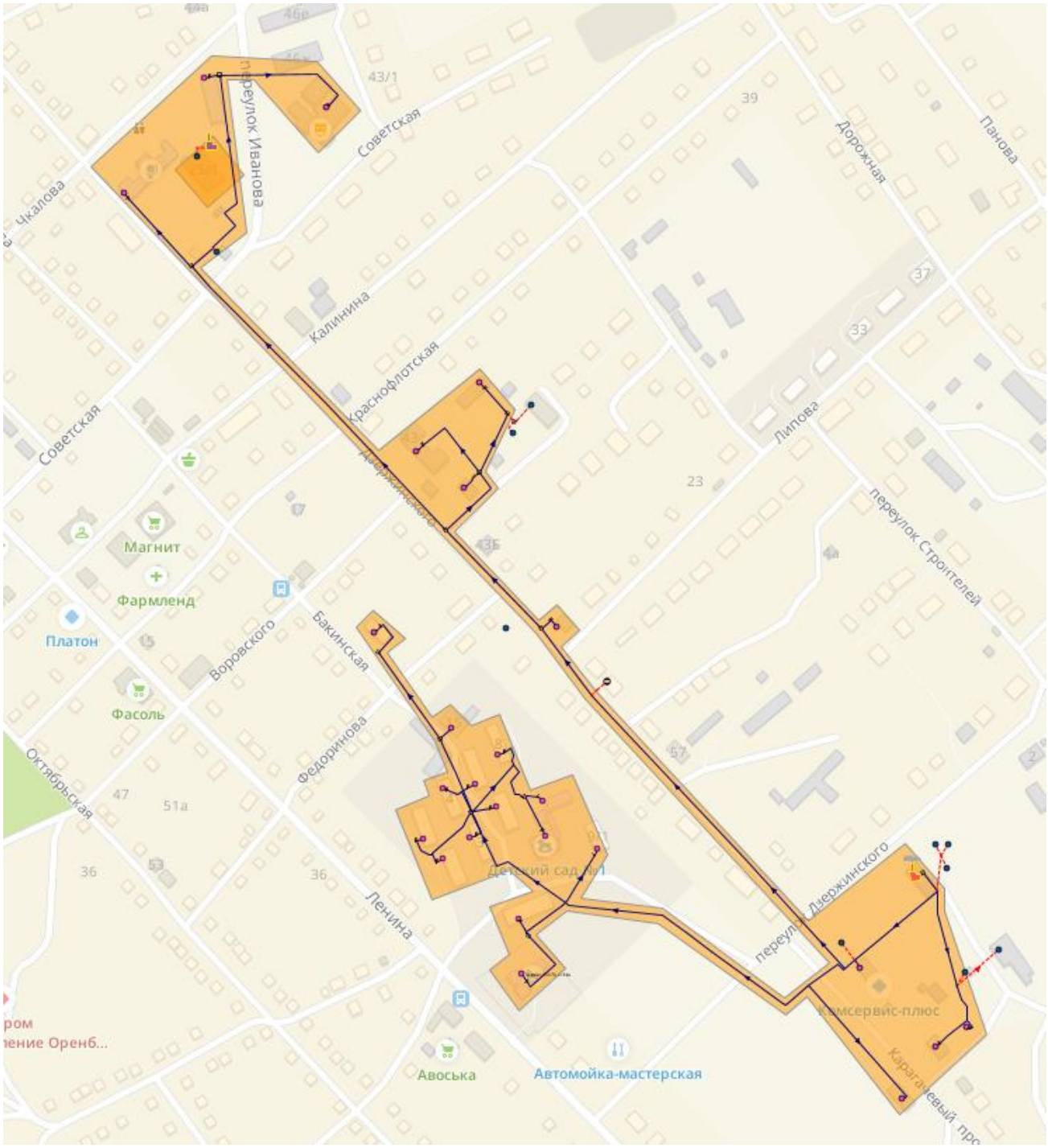


Рисунок 61 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Краснохолм»

2.1.1.55. 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.

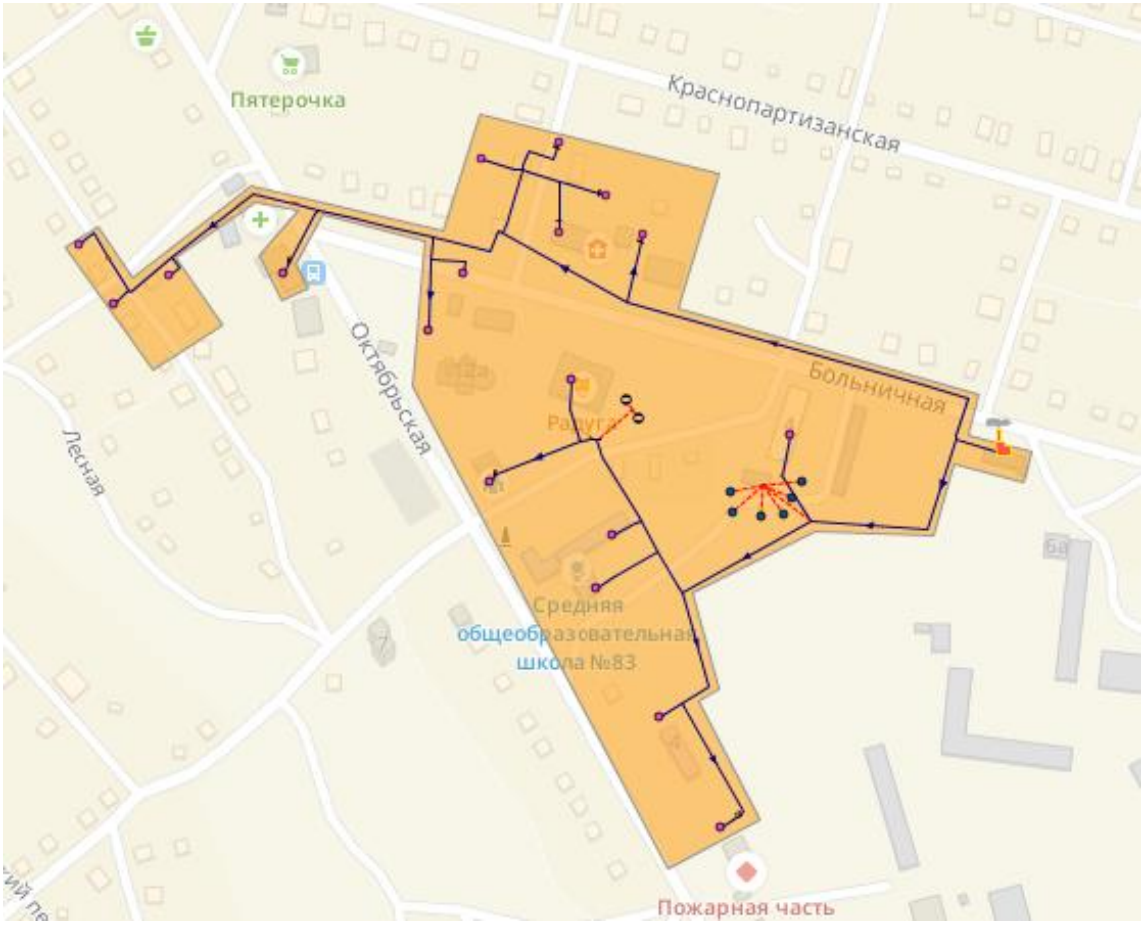


Рисунок 62 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Городище»

2.1.1.56. 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.

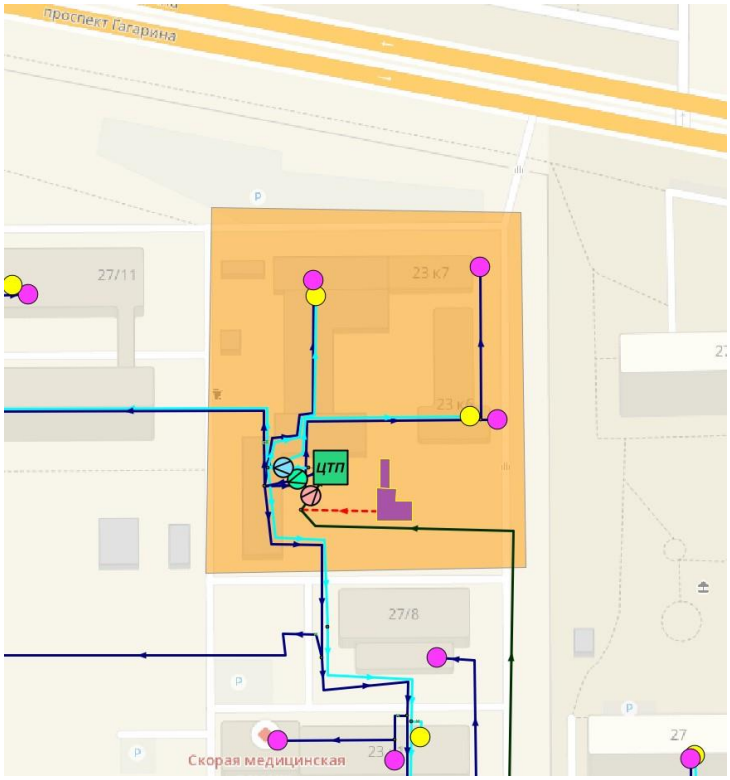


Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Горбольница»

2.1.1.57. Система теплоснабжения №61. Котельная «Госпиталь»

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

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

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

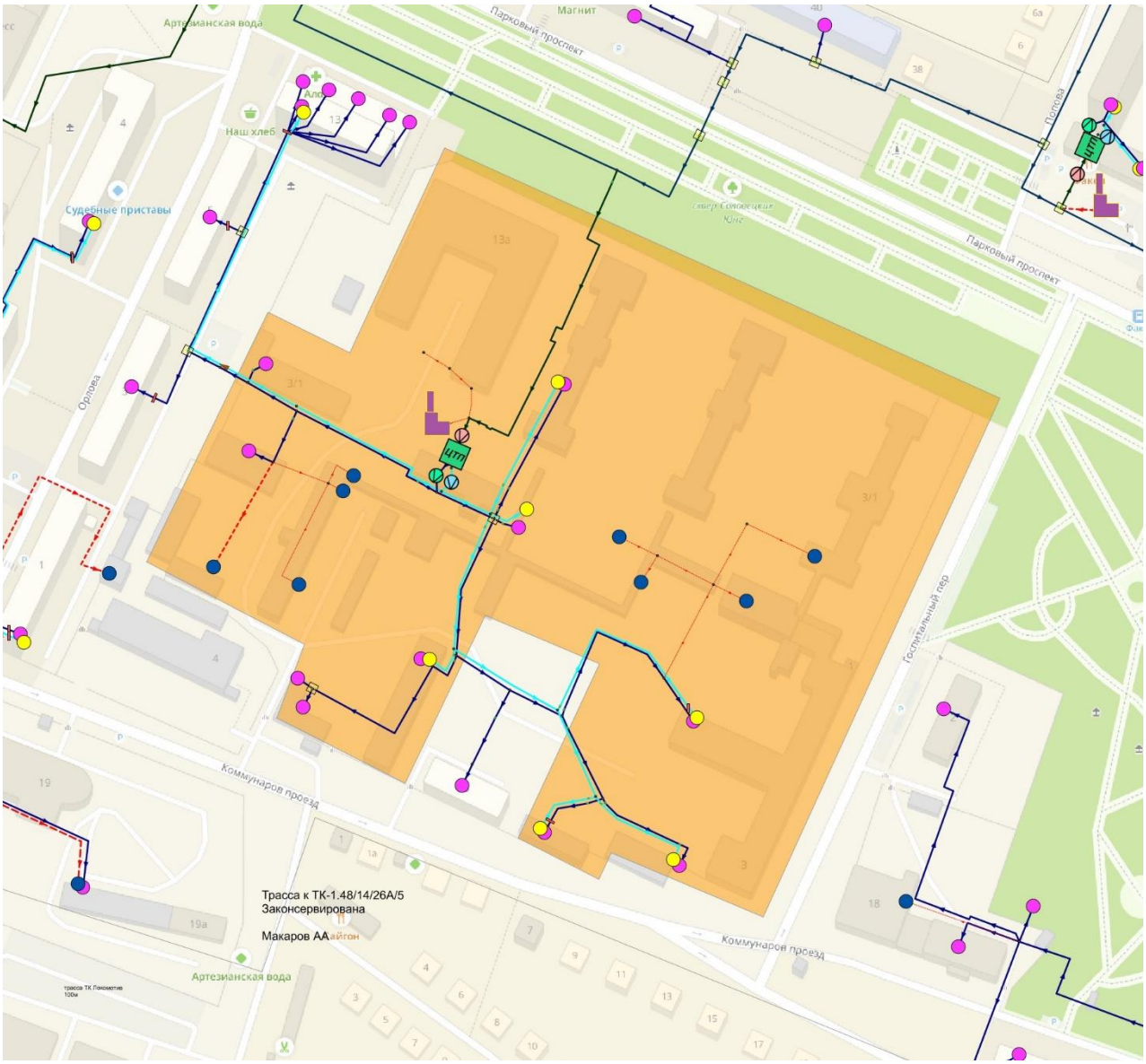


Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Госпиталь»

2.1.1.58. 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.

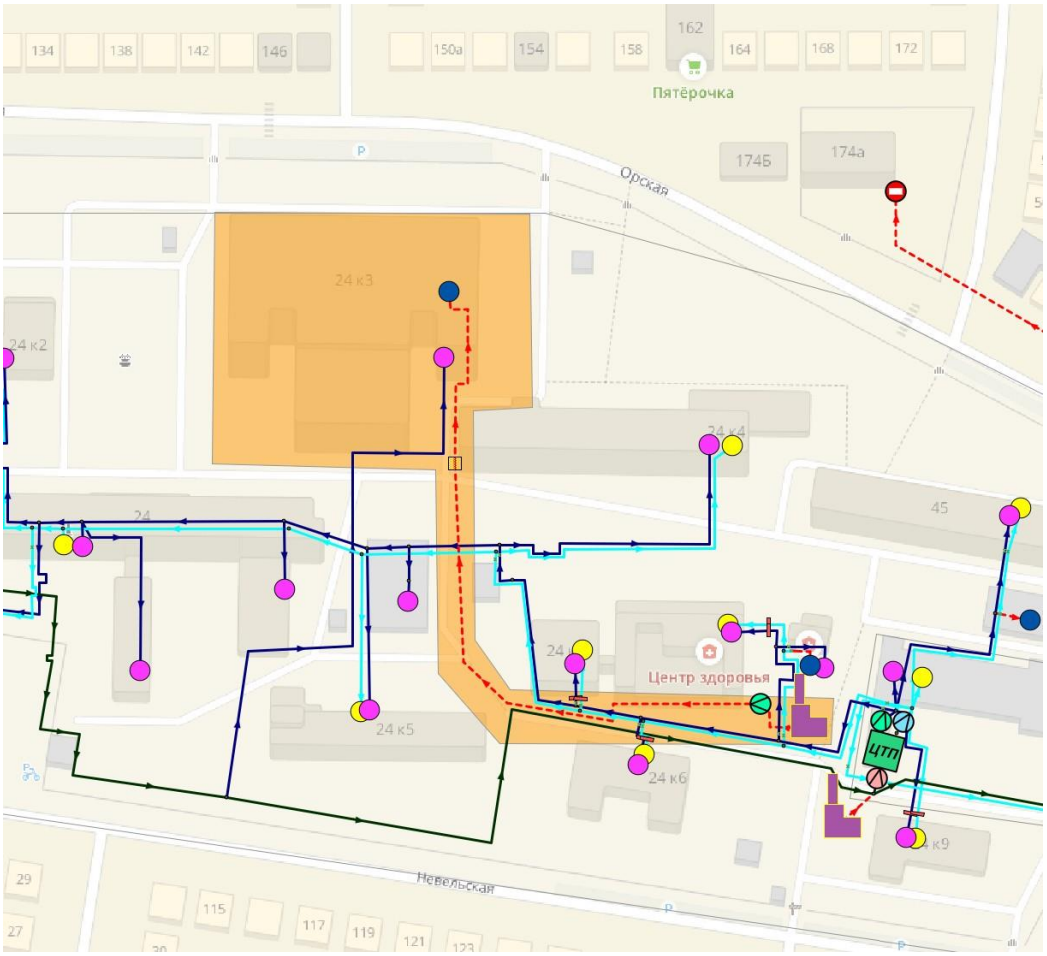


Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Перинатальный центр»

2.1.1.59. 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.

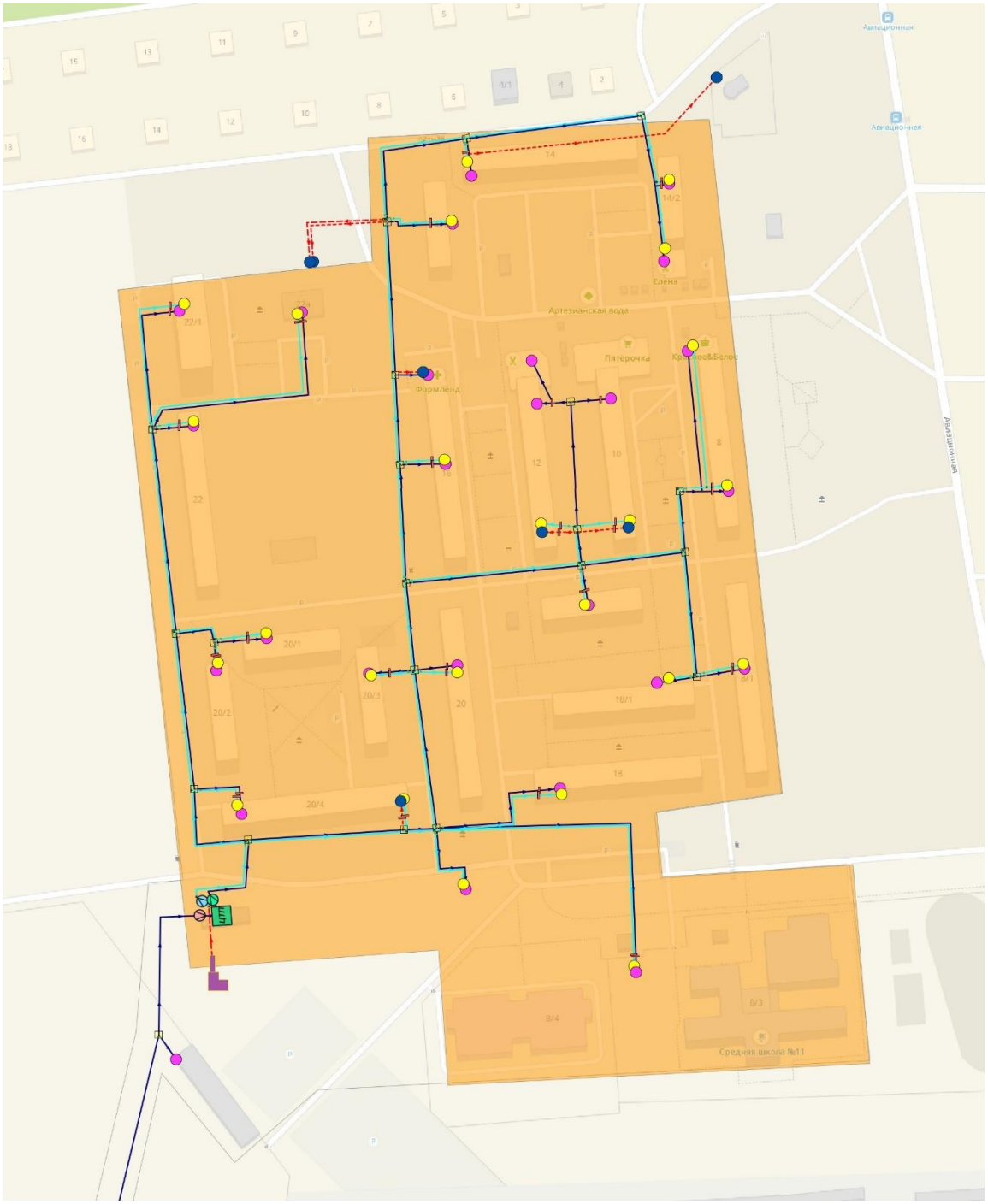


Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ЦТП «Авиагородок»

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

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

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

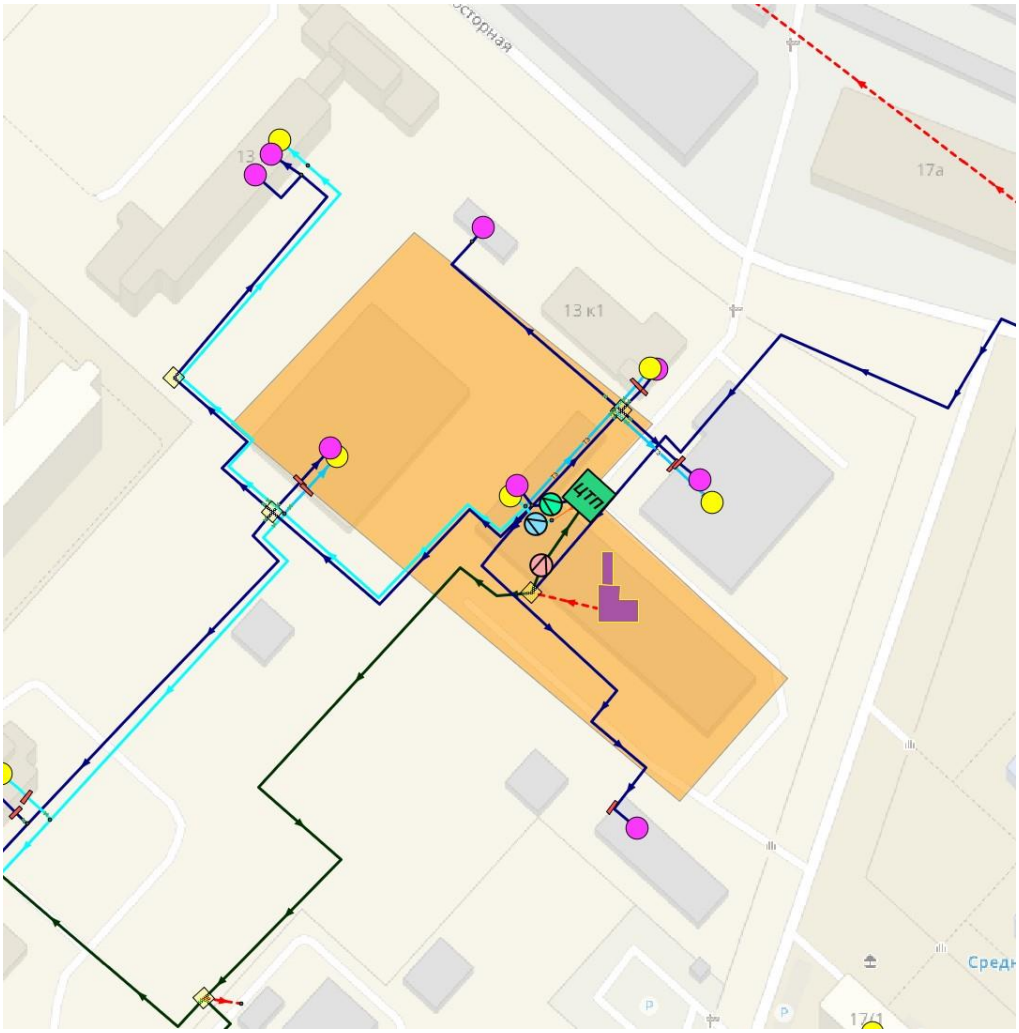


Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения Котельная «МСЧ-2»

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

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

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

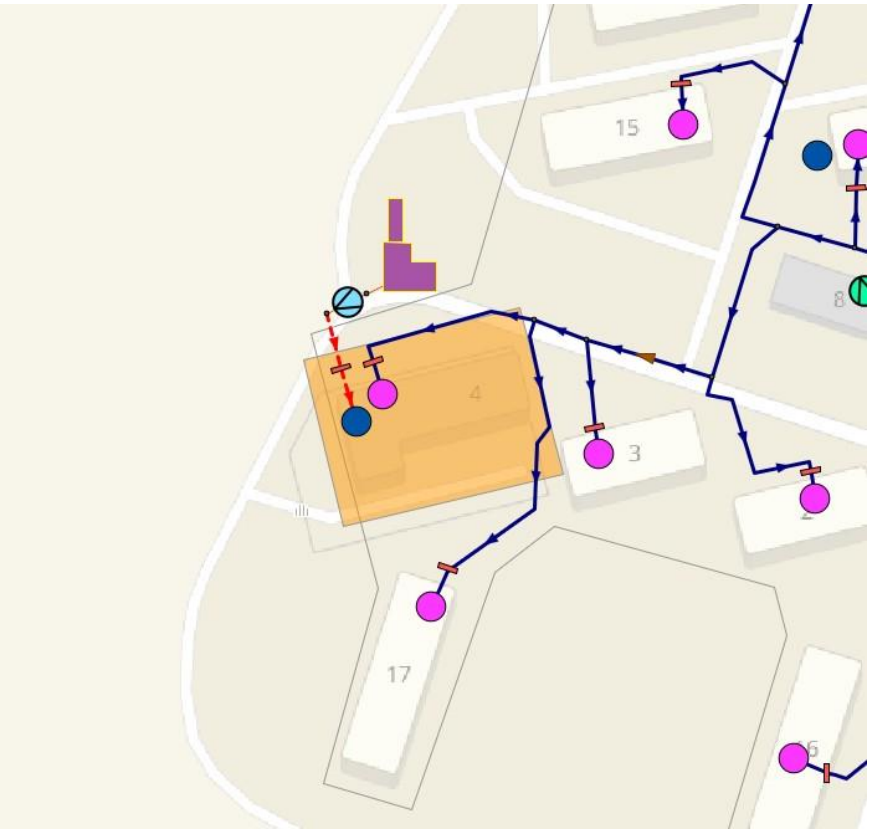


Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Дом ветеранов»

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

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

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

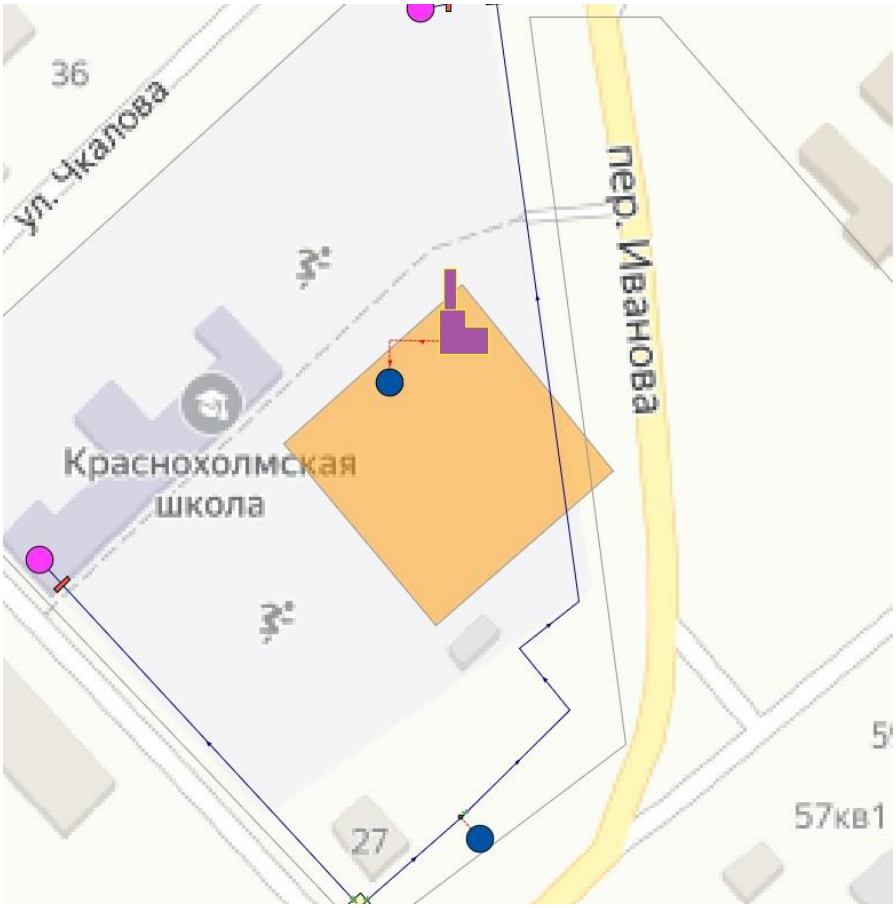


Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Котельная «ФОК с. Краснохолм»

2.1.1.63. 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.

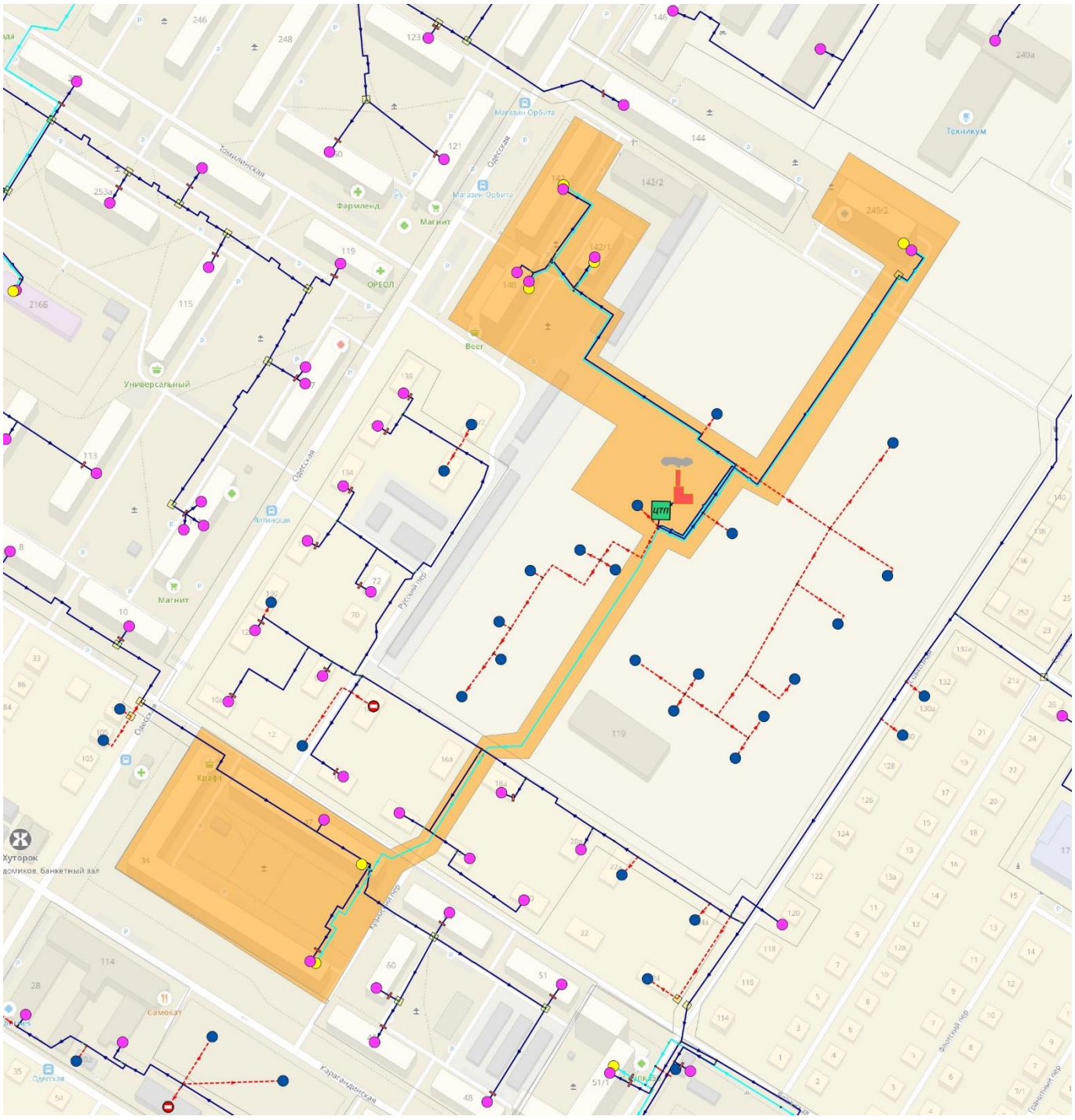


Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН

2.1.1.64. 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.

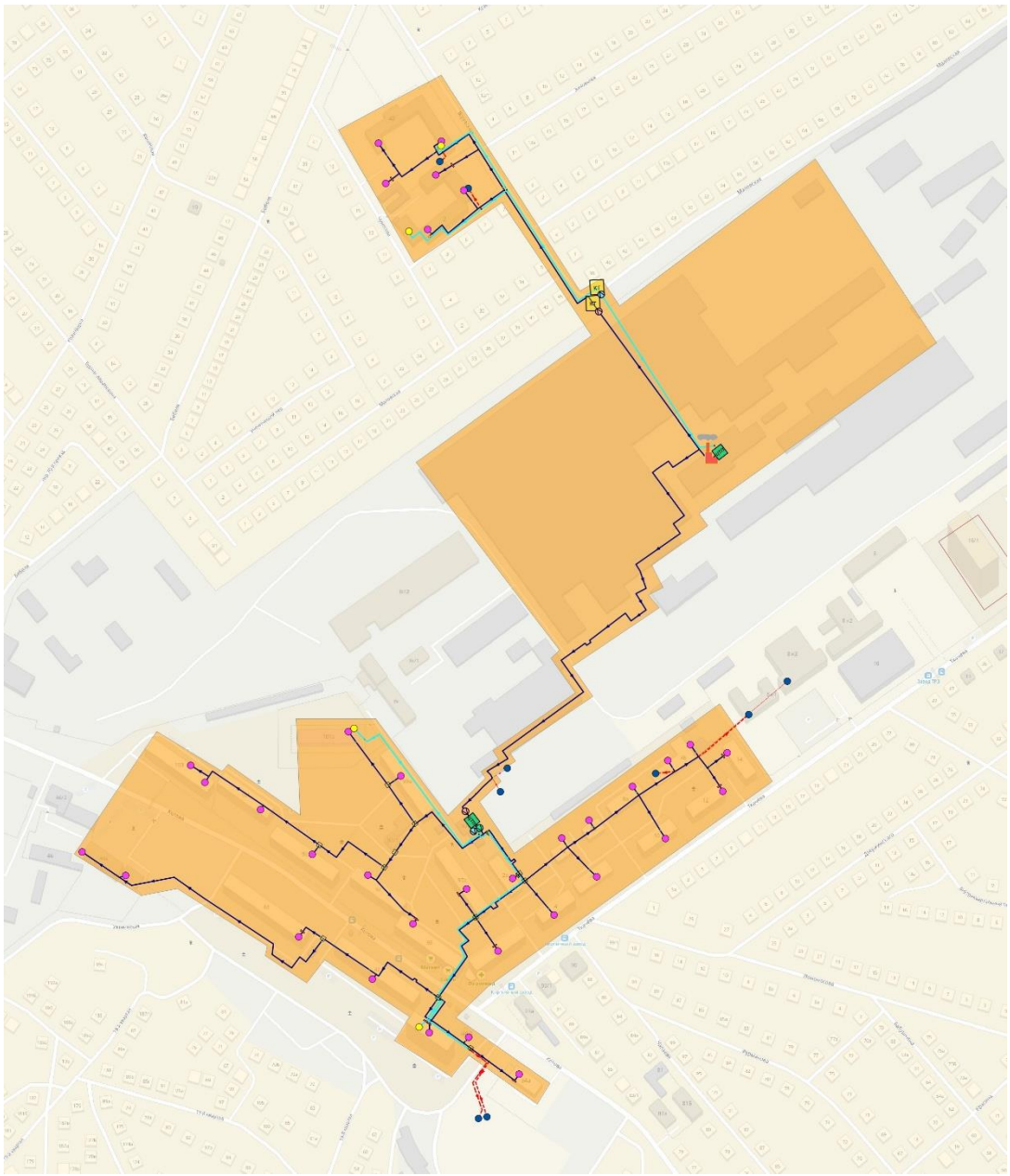


Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»

2.1.1.65. 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.

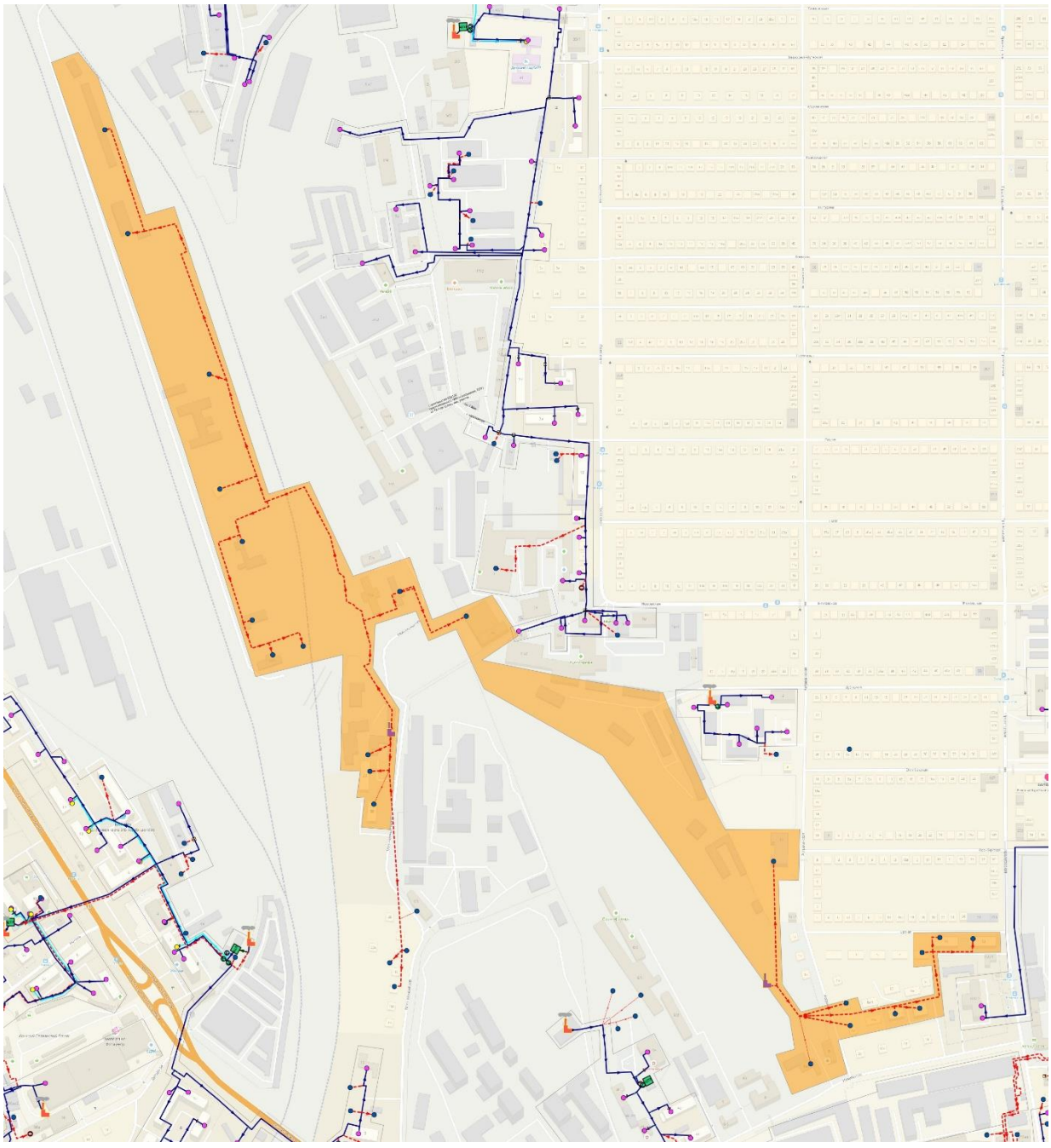


Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД

2.1.1.66. 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.

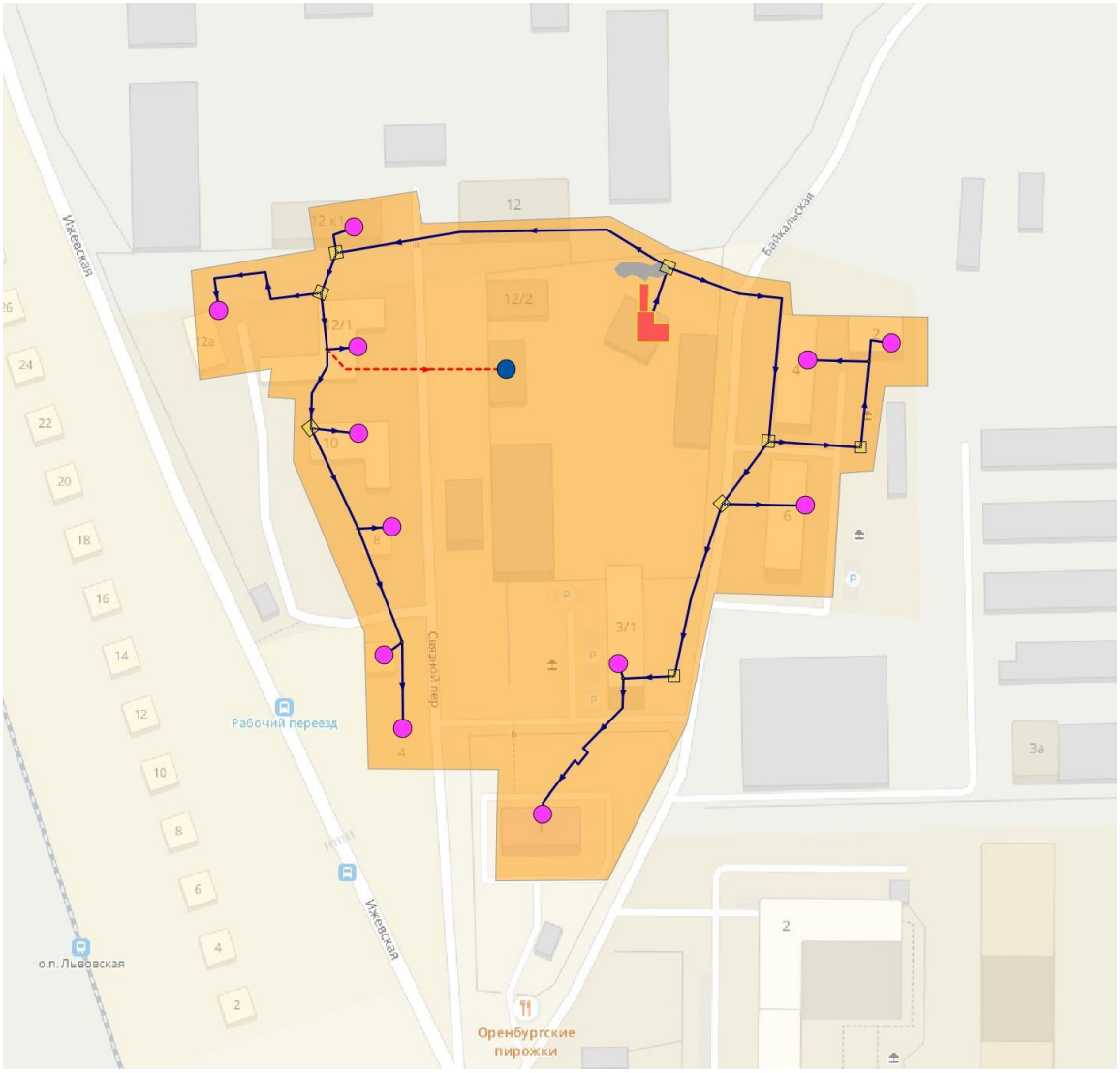


Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»

2.1.1.67. 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.

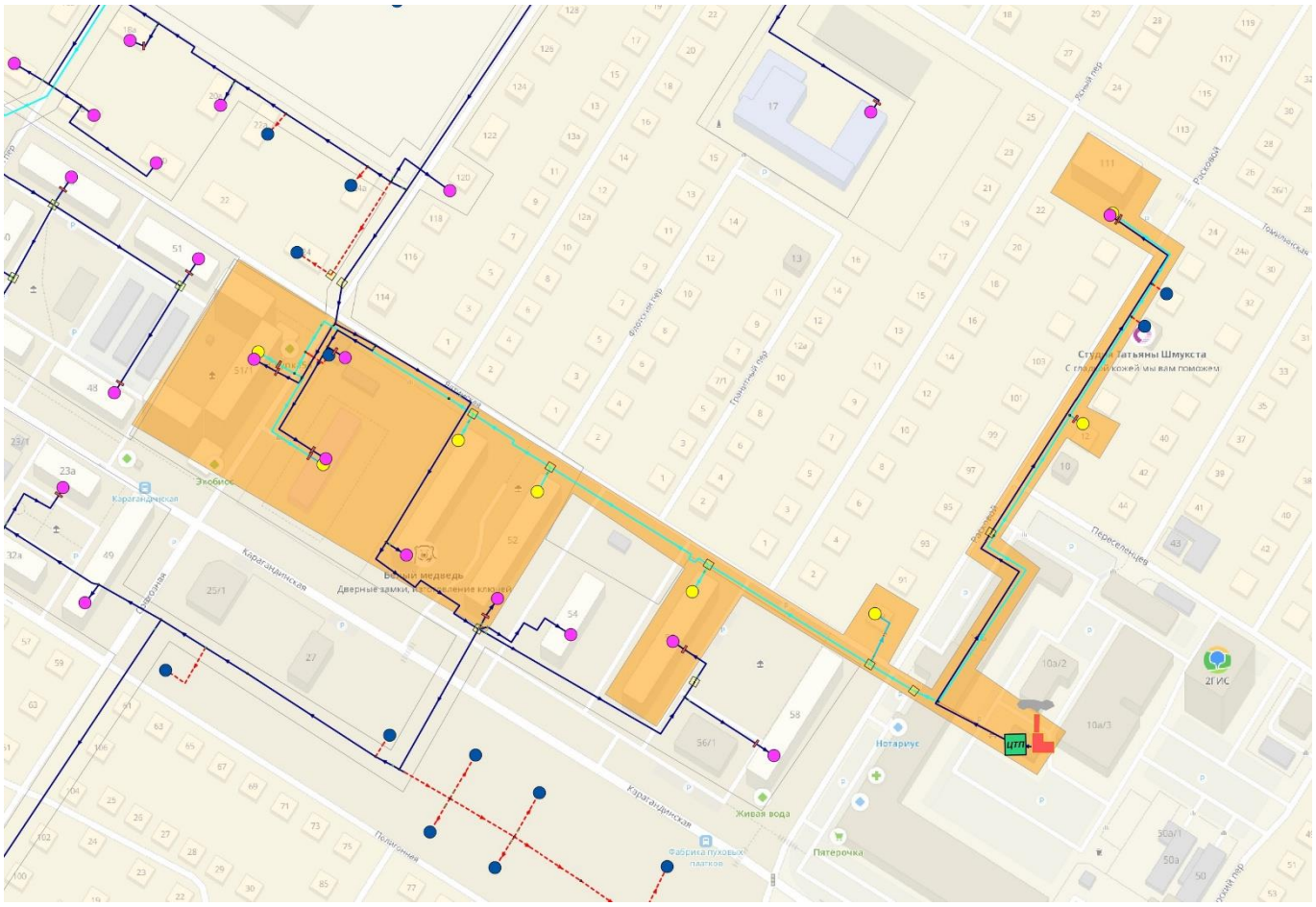


Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Парк»

2.1.1.68. 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.

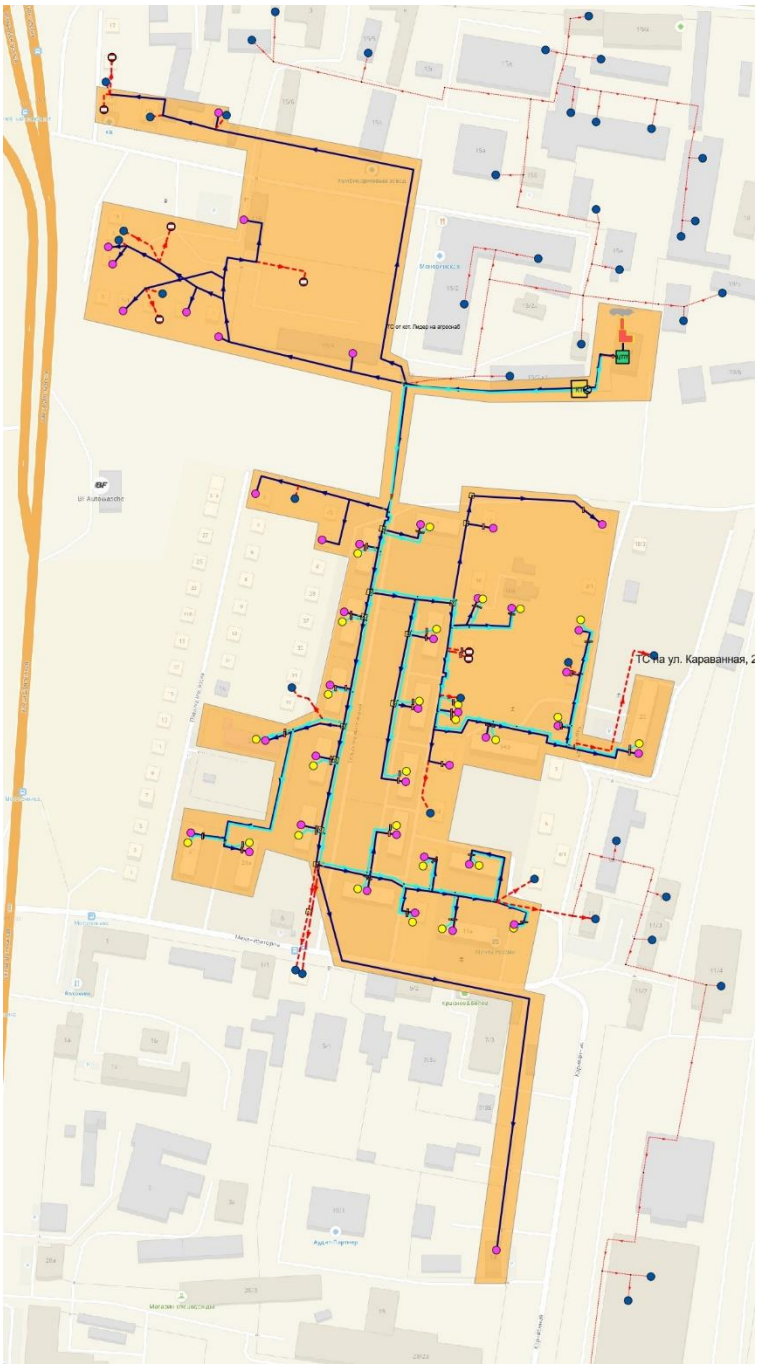


Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Путепроводная, 15/4»

2.1.1.69. 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.

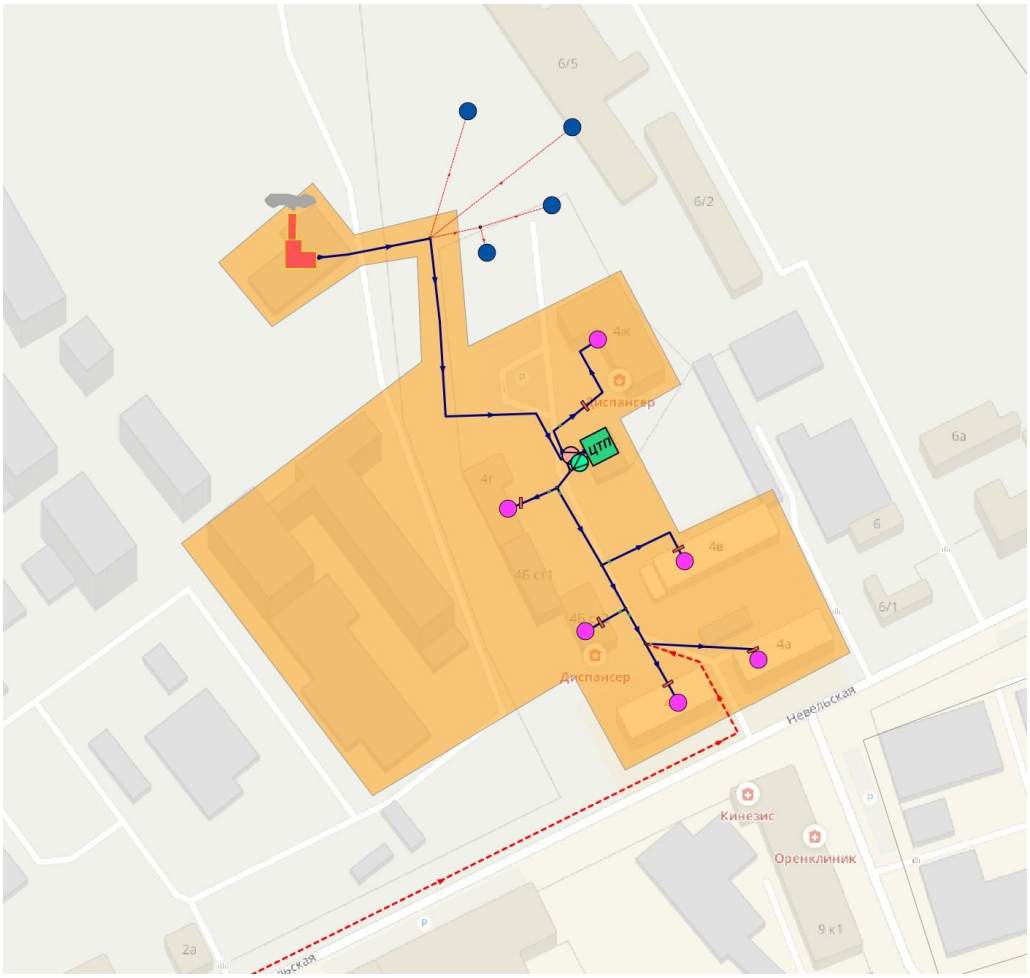


Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»

2.1.2 ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»

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

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

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

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

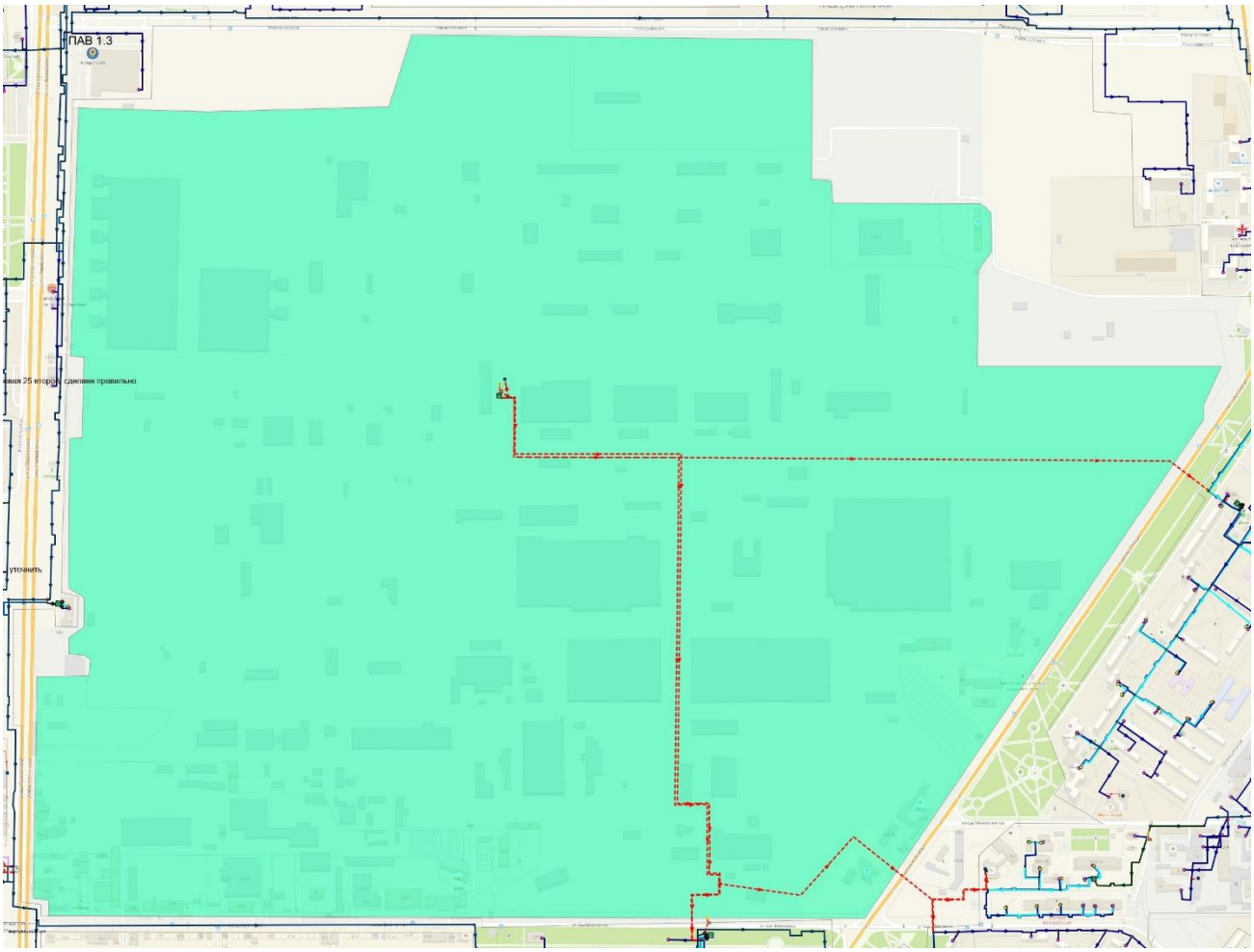


Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «ПО «Стрела»

2.1.3 ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»

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

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

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

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

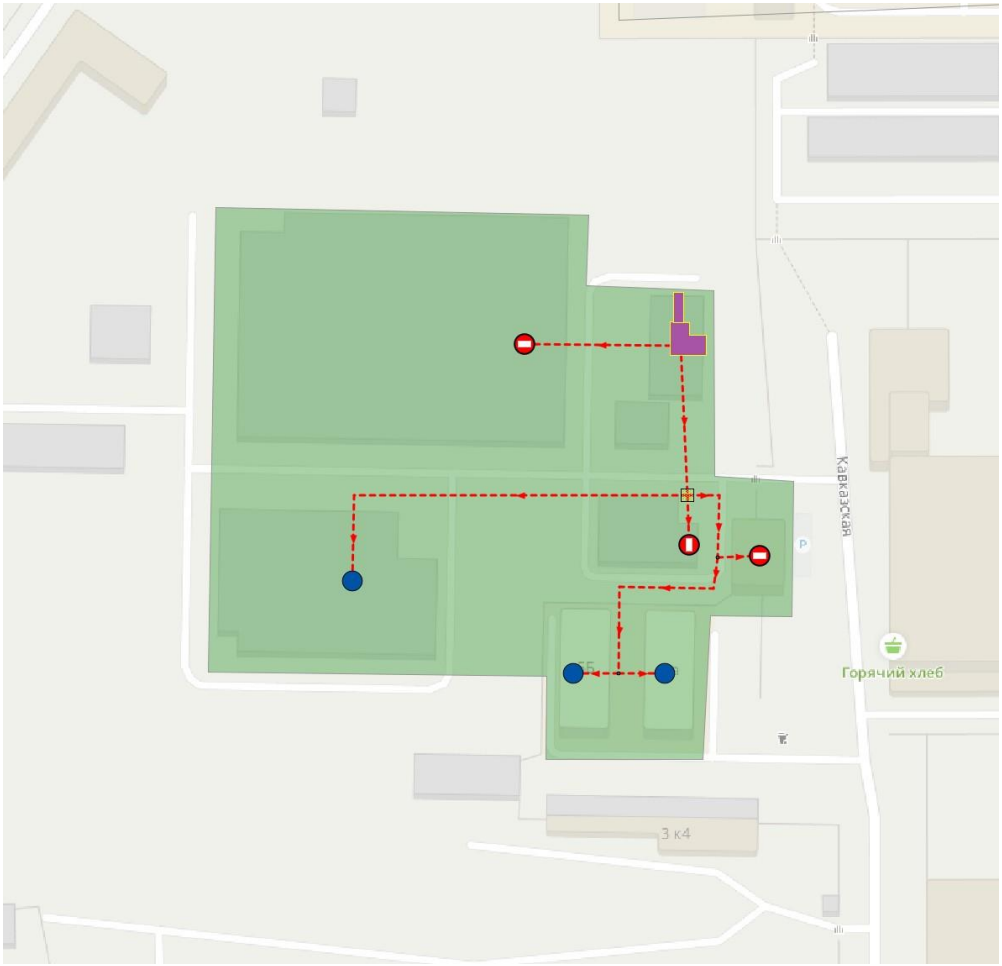


Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»

2.1.4 ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»

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

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

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

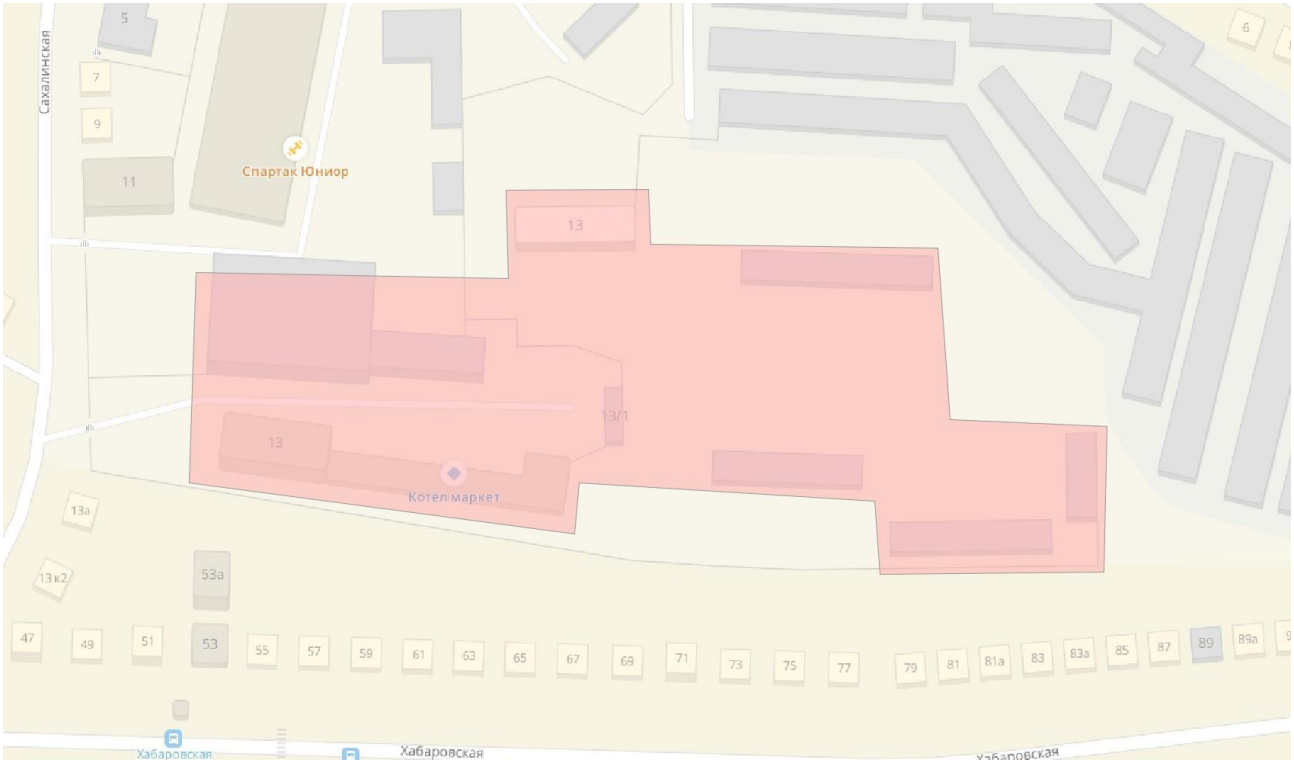


Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Теплострой Плюс»

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

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

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

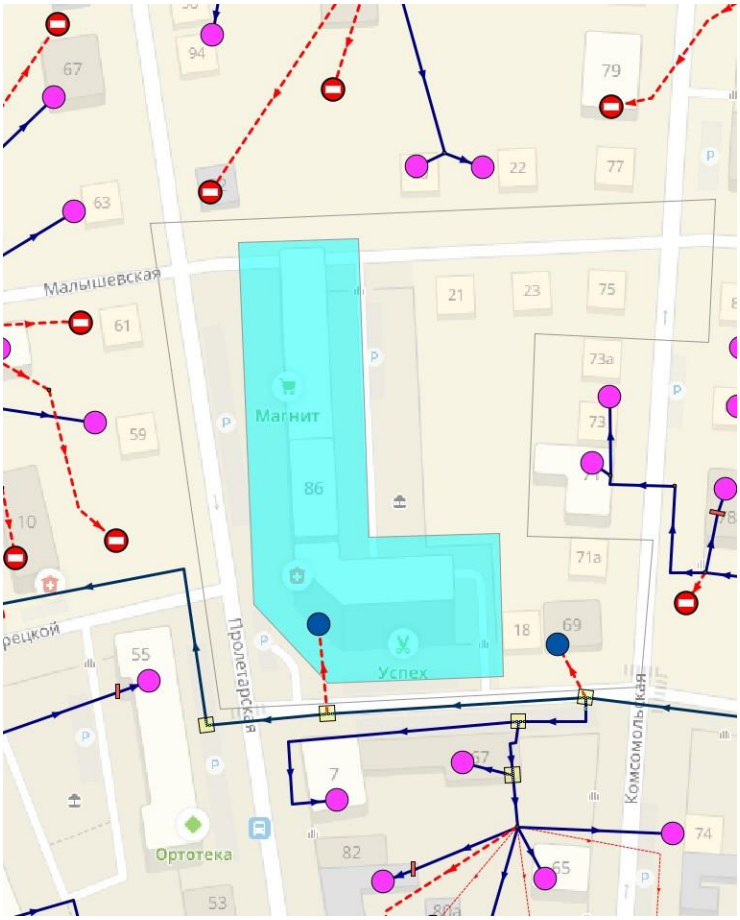


Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Пролетарская» (крышная)

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

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

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

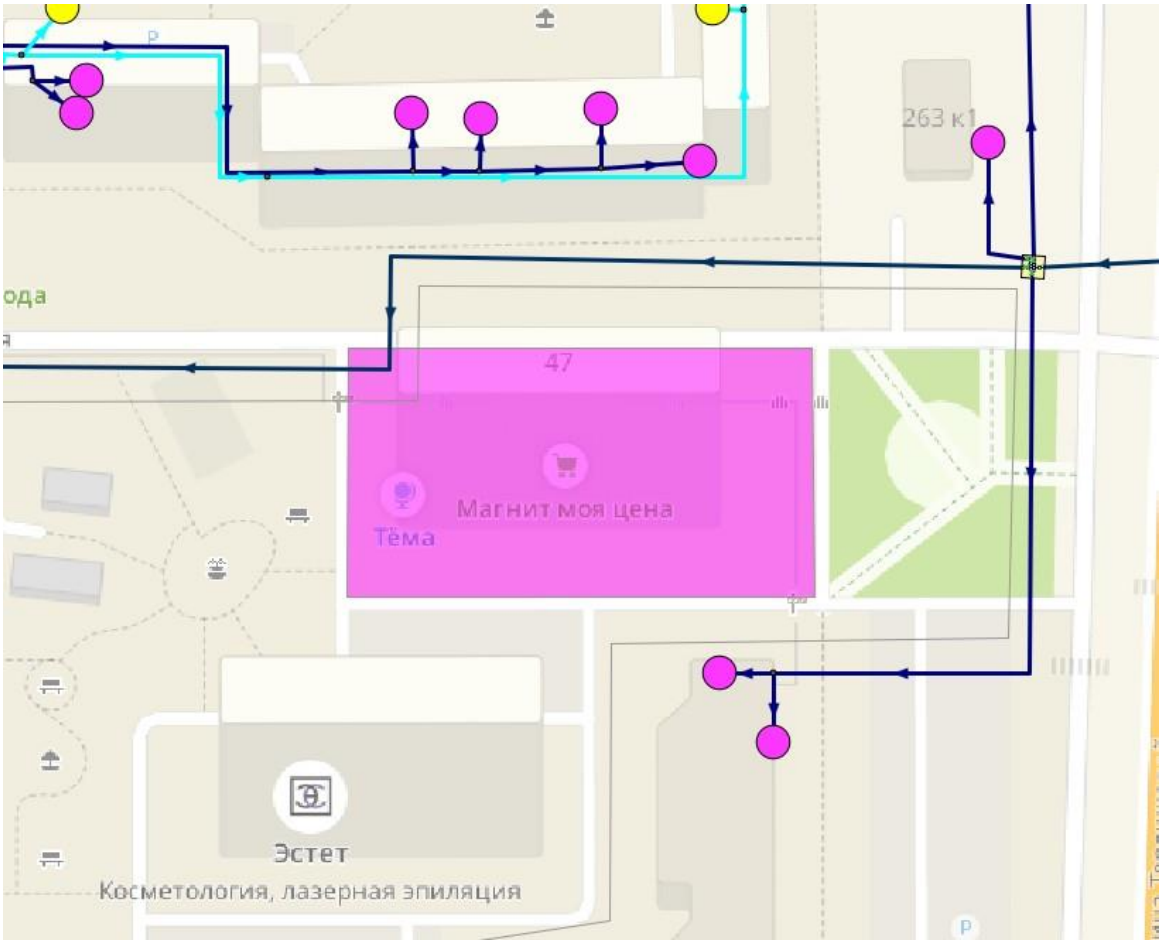


Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ноябрьская» (крышная)

2.1.5 ЕТО-5. ООО «Наш городок»

2.1.5.1. Система теплоснабжения №101. Котельная № 5 МКД

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

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

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

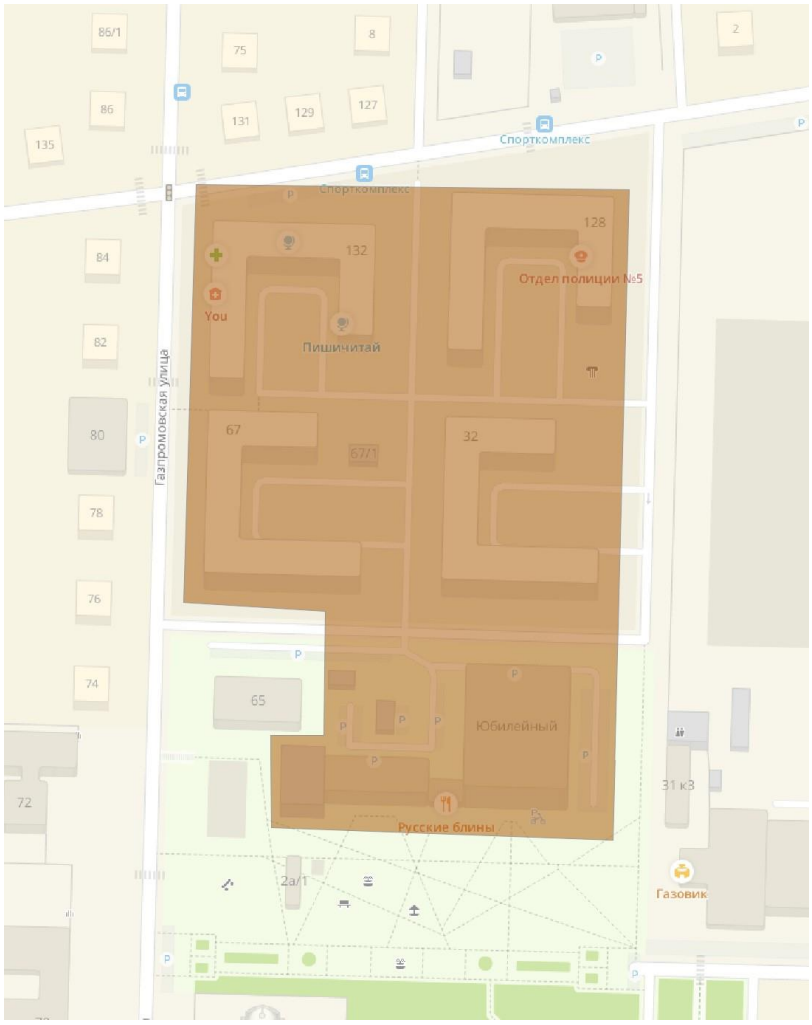


Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 МКД

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

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

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

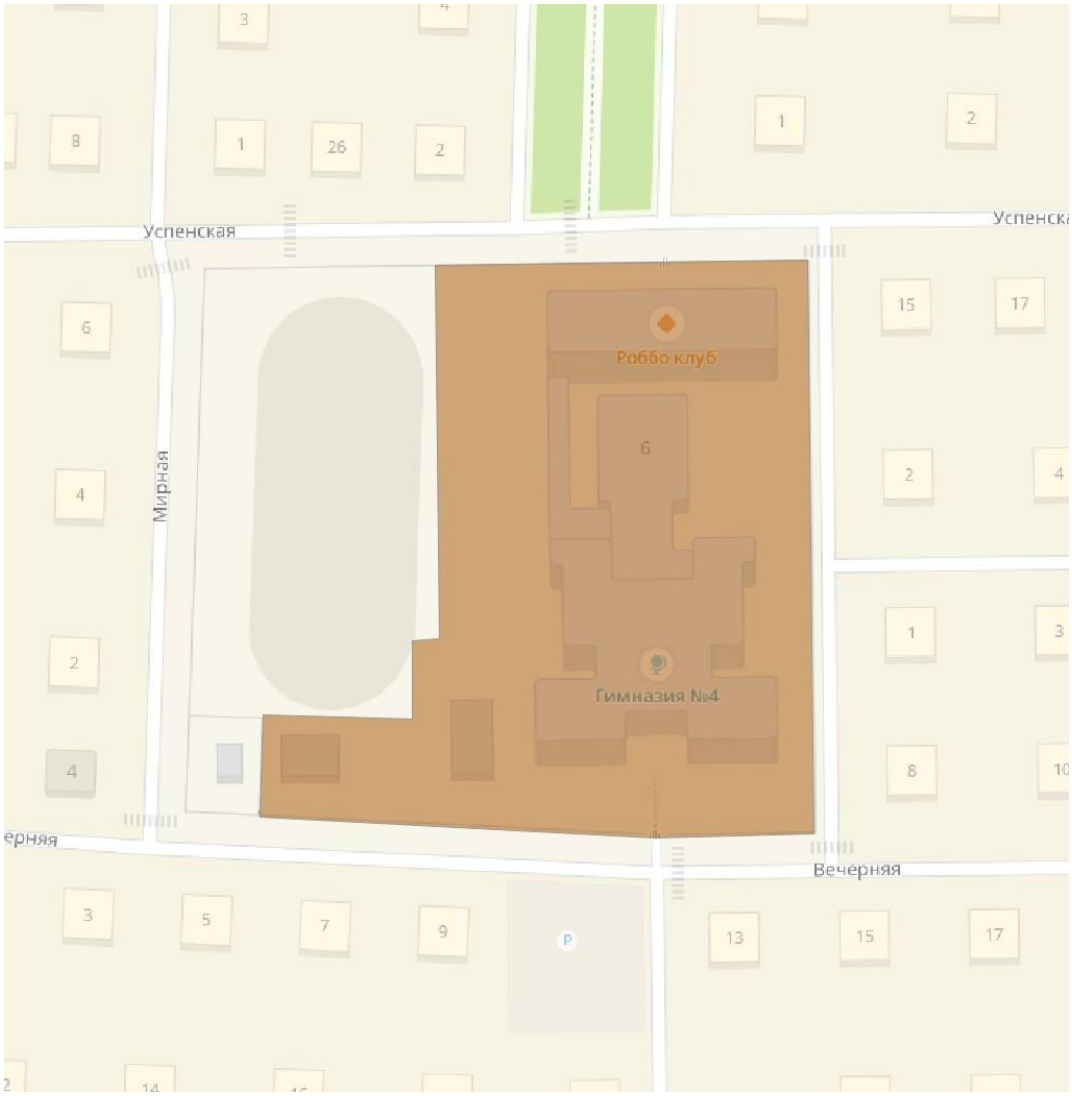


Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Гимназия № 4»

2.1.5.3. 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.

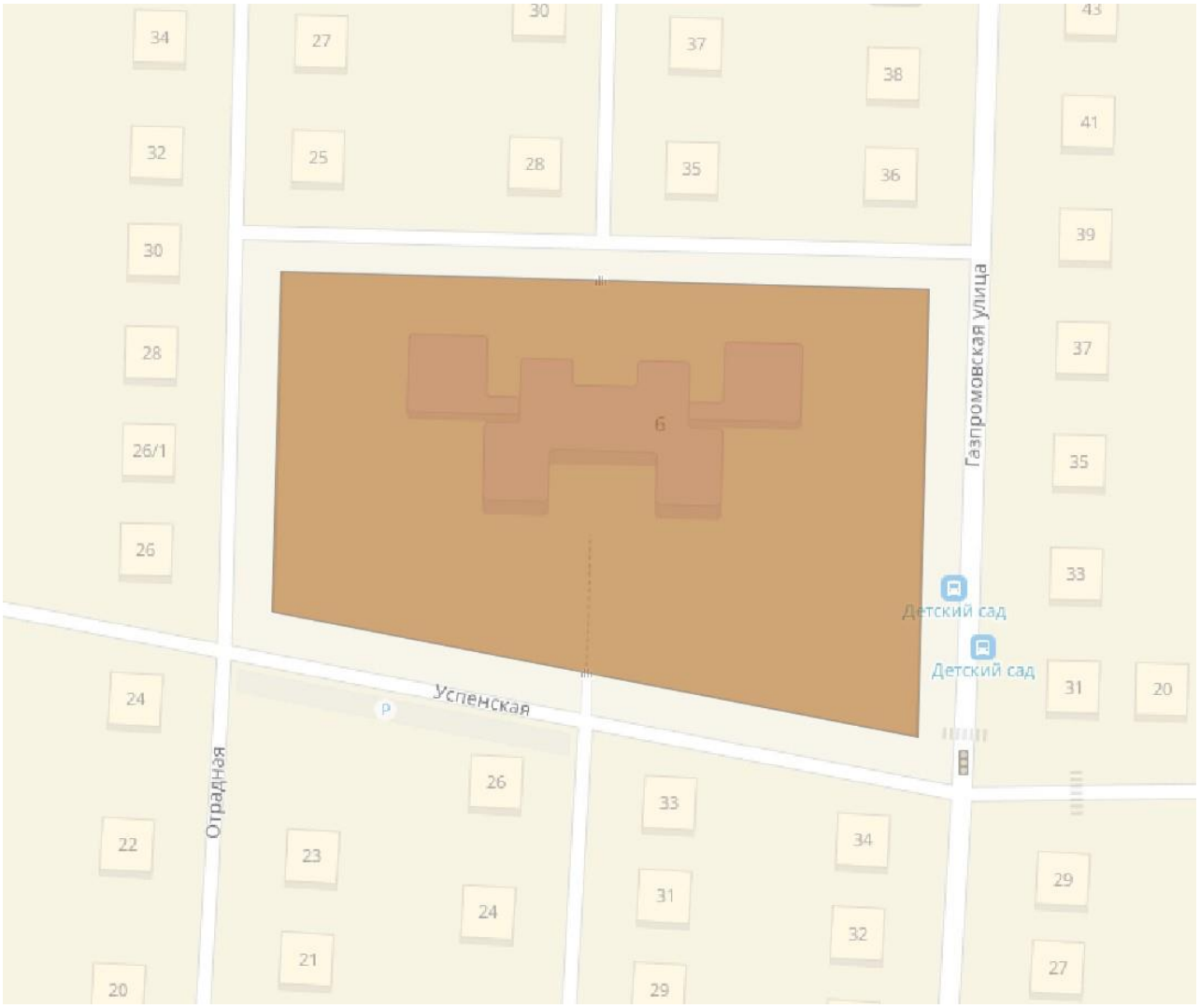


Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения Котельная детский сад «Семицветик»

2.1.6 ЕТО-6. ООО «ИСК»

2.1.6.1. Система теплоснабжения №83. Котельная № 50

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

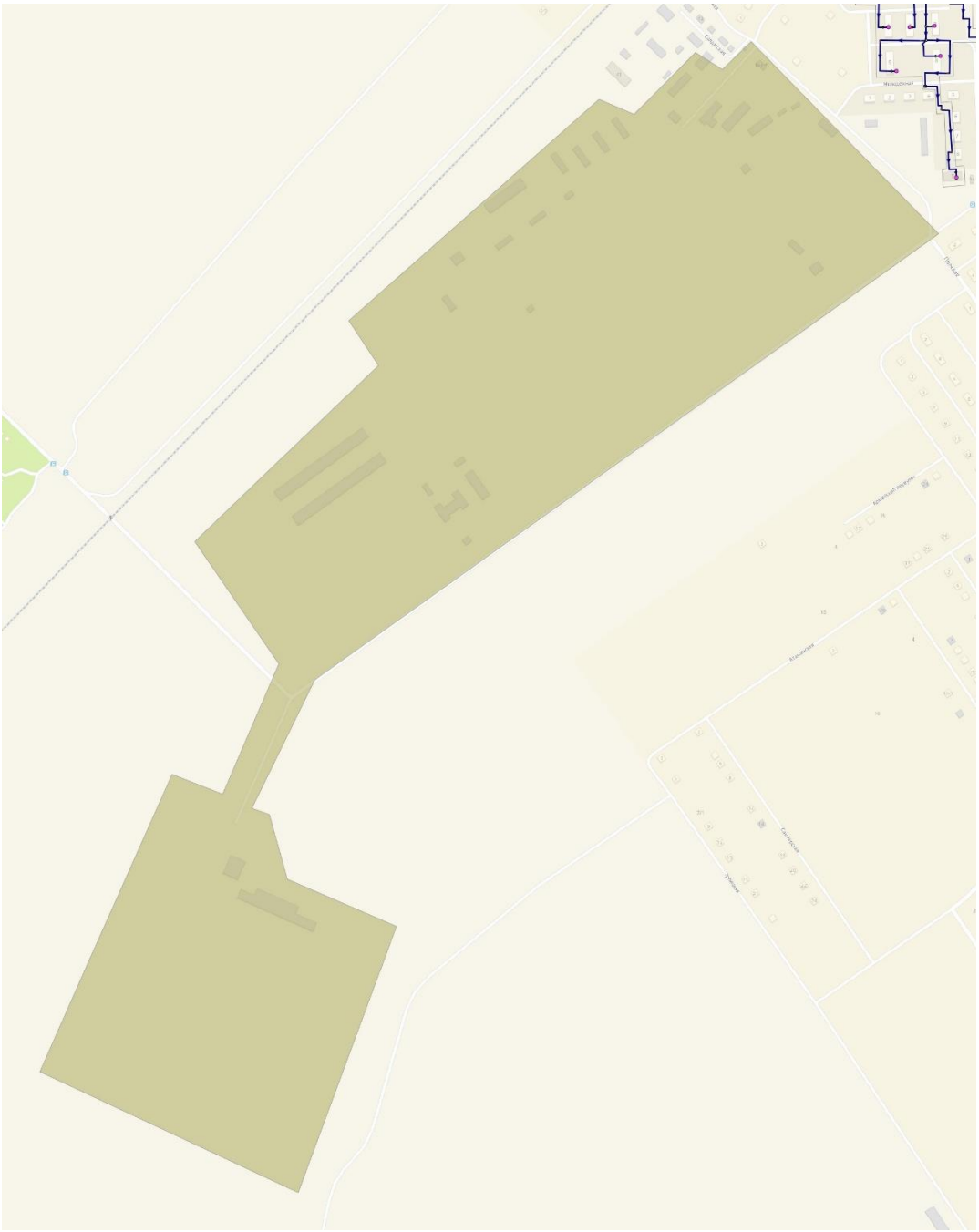


Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 50

2.1.7 ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»

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

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

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

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

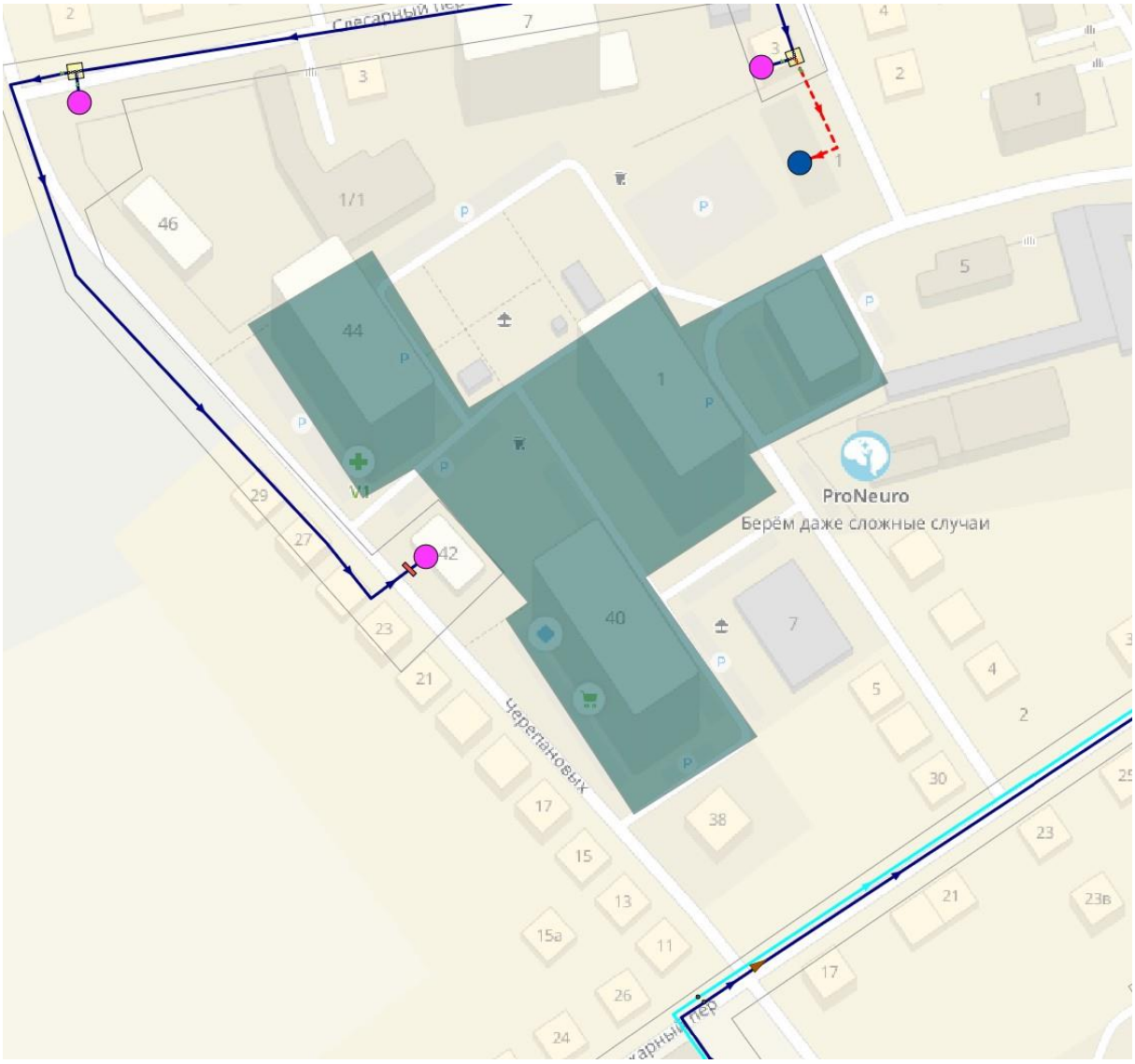


Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «Любимый дворик»

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

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

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

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

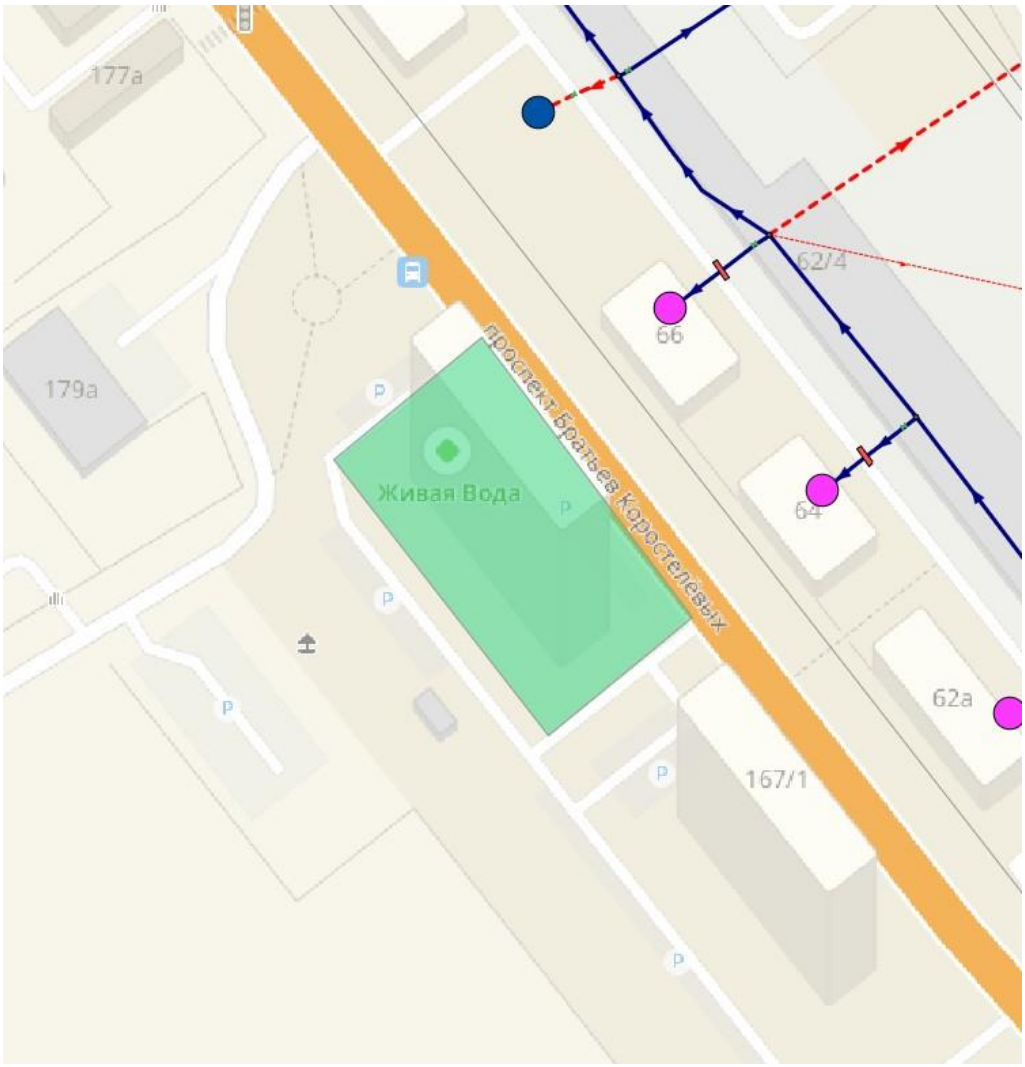


Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)

2.1.9 ЕТО-9. ООО «ТГК»

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

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

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

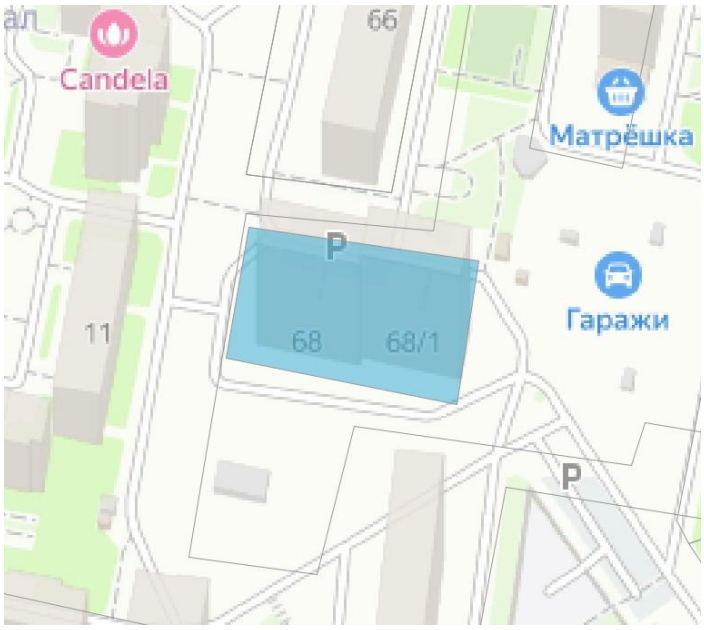


Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 3 (крышная)

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

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

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

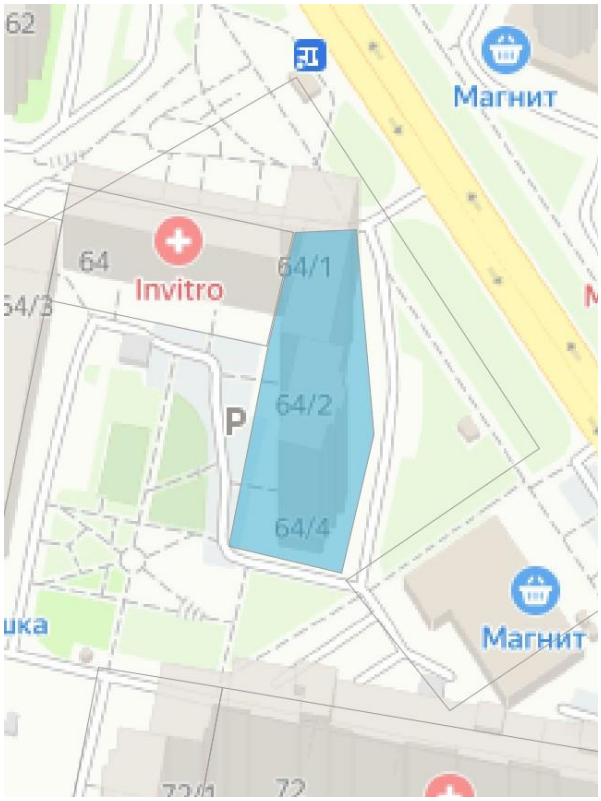


Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 5 (крышная)

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

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

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

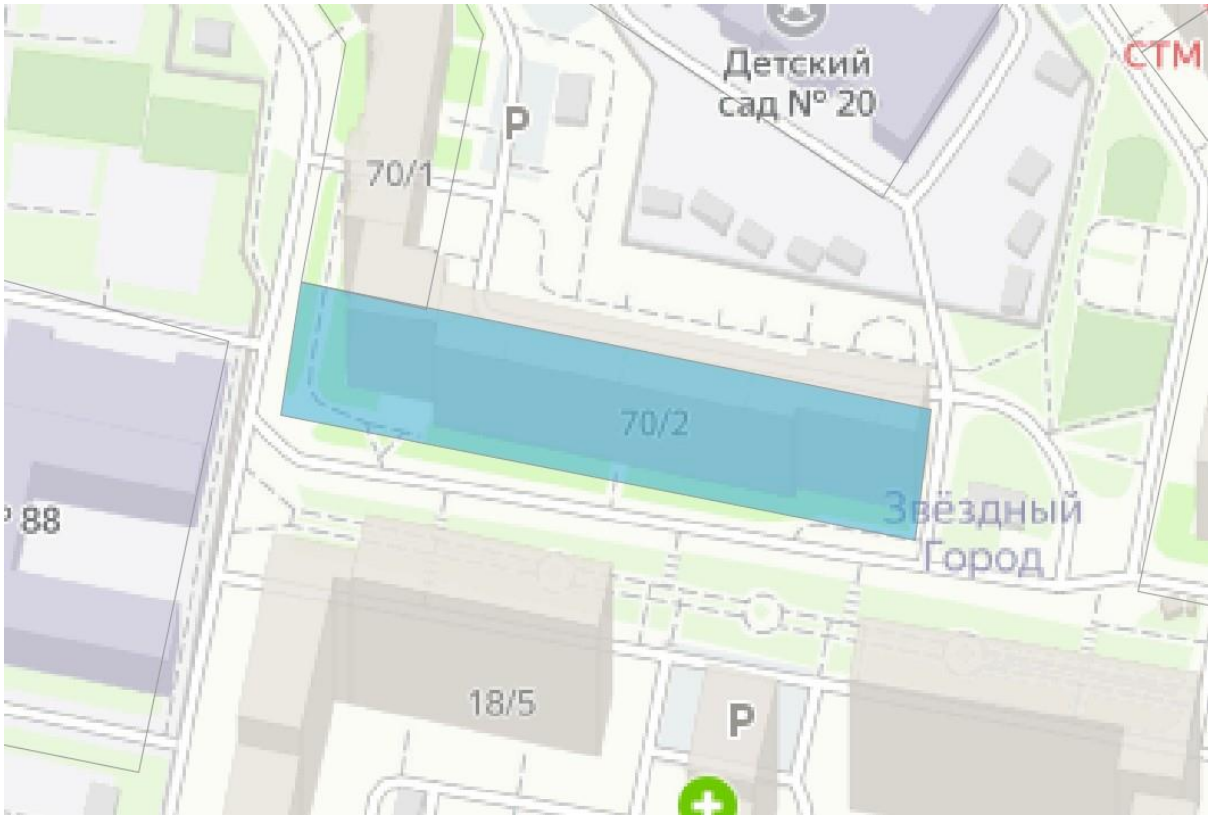


Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 6 (крышная)

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

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

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



Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения

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

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

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

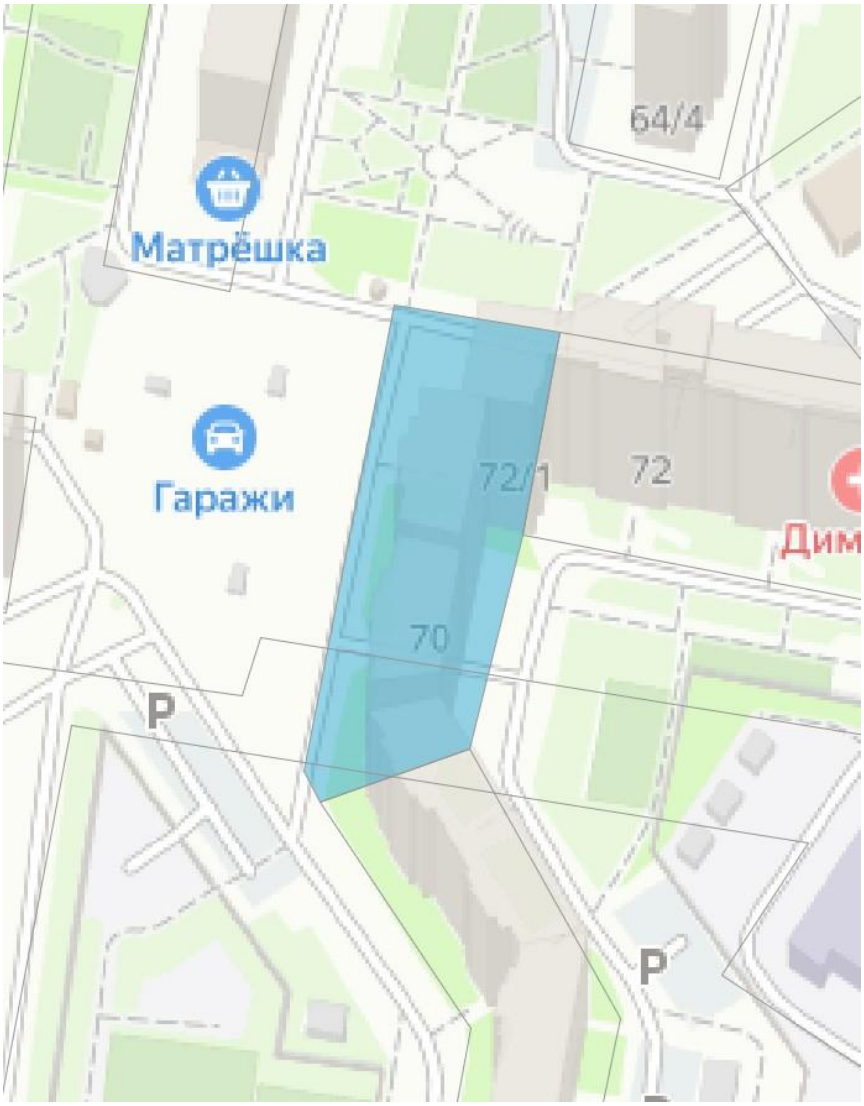


Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 8 (крышная)

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

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

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

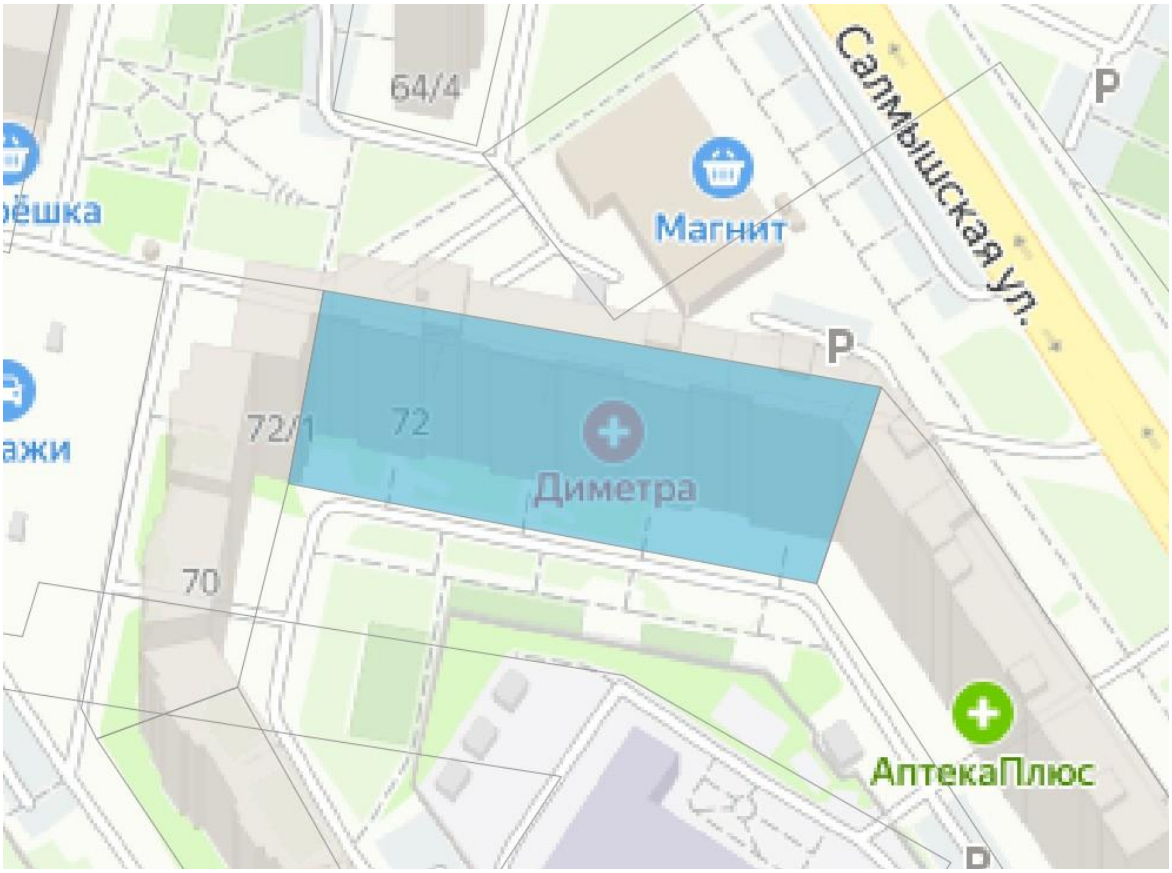


Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 9 (крышная)

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

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

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

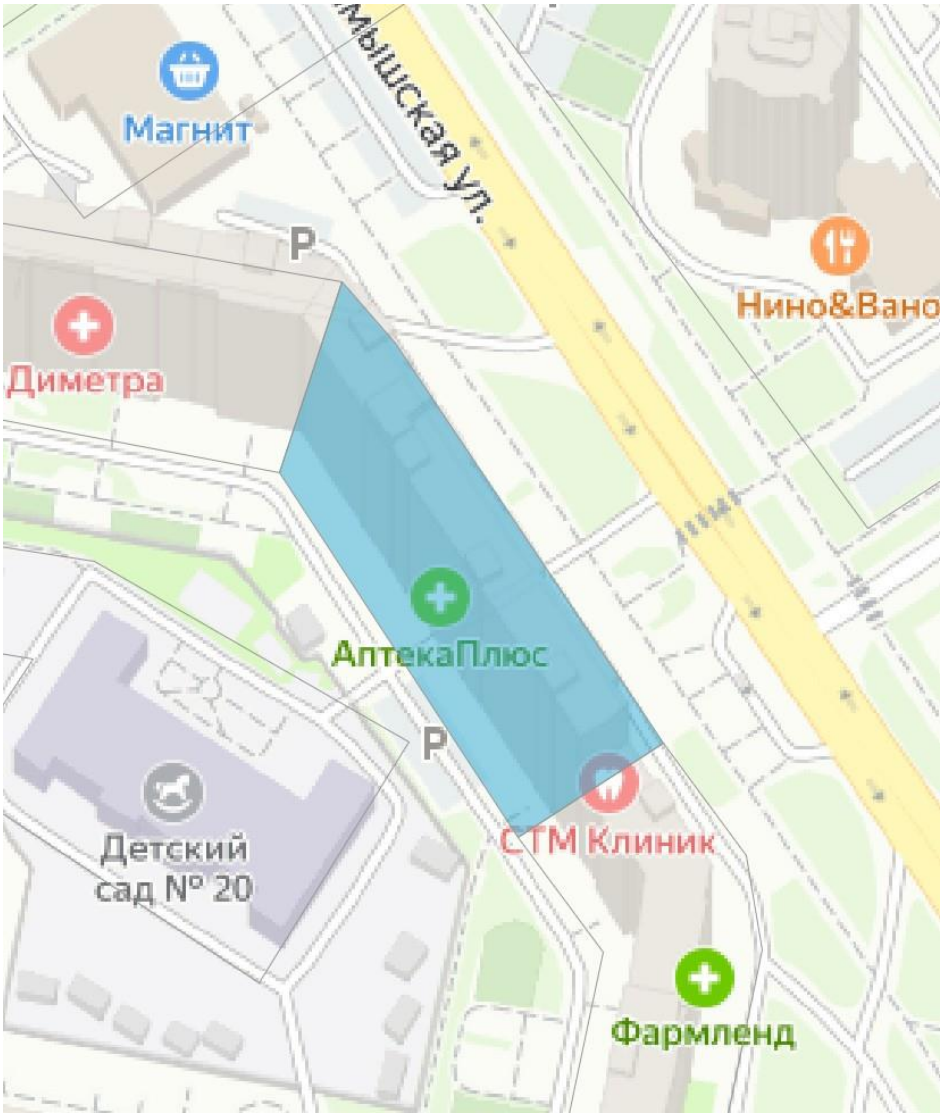


Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 10 (крышная)

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

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

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

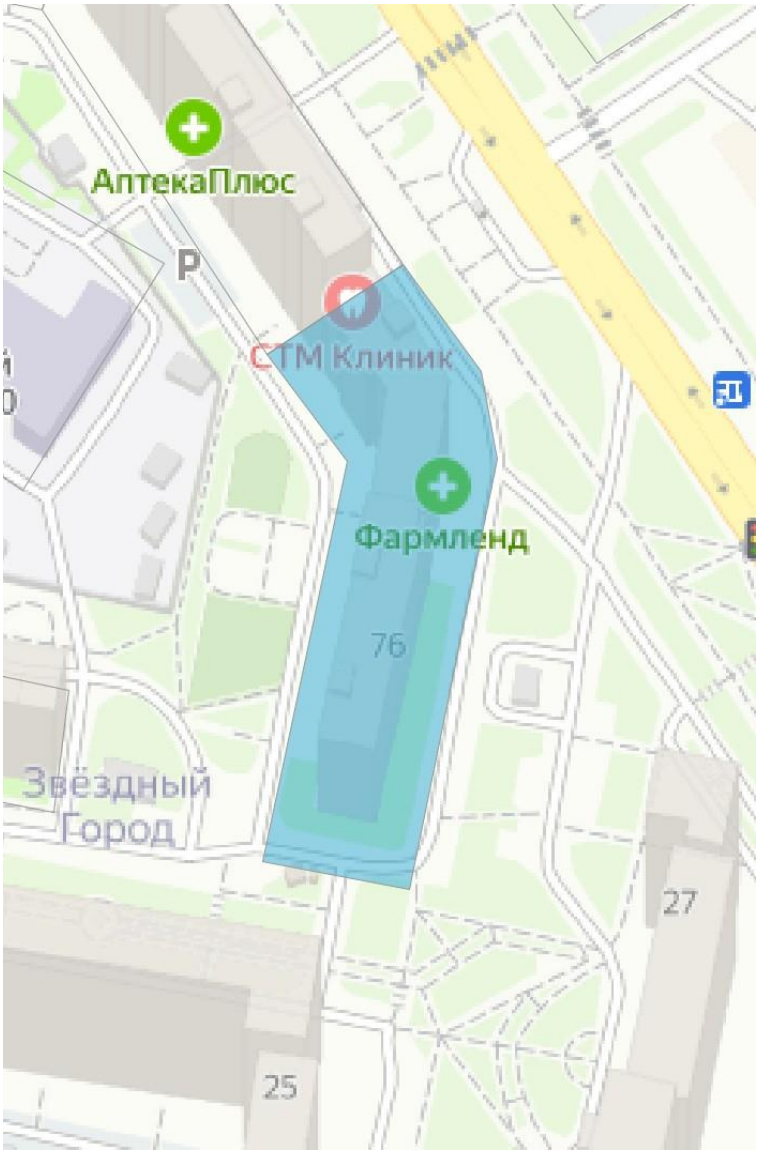


Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 11 (крышная)

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

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

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

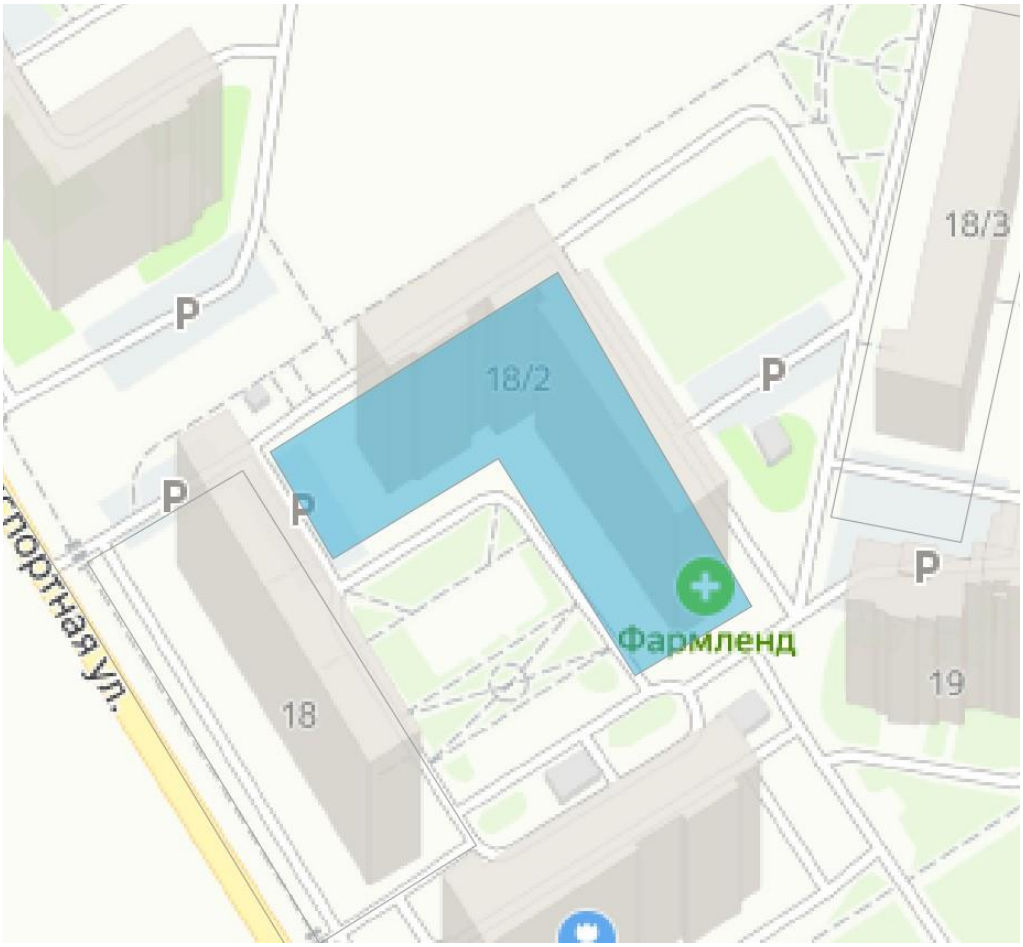


Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 21 (крышная)

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

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

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

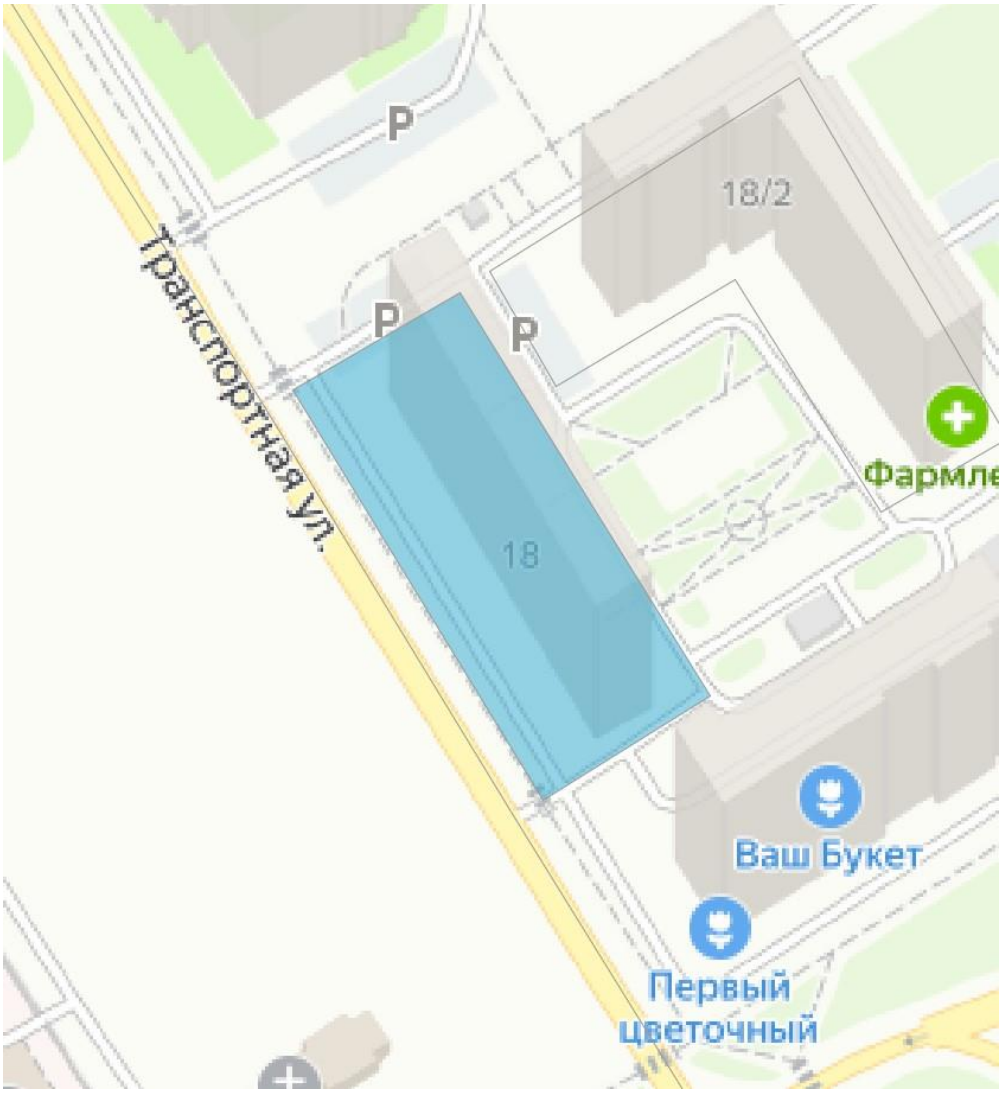


Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 22 (крышная)

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

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

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



Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 13 (крышная)

2.1.10 ЕТО-10. ООО «Теплоком»

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

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

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

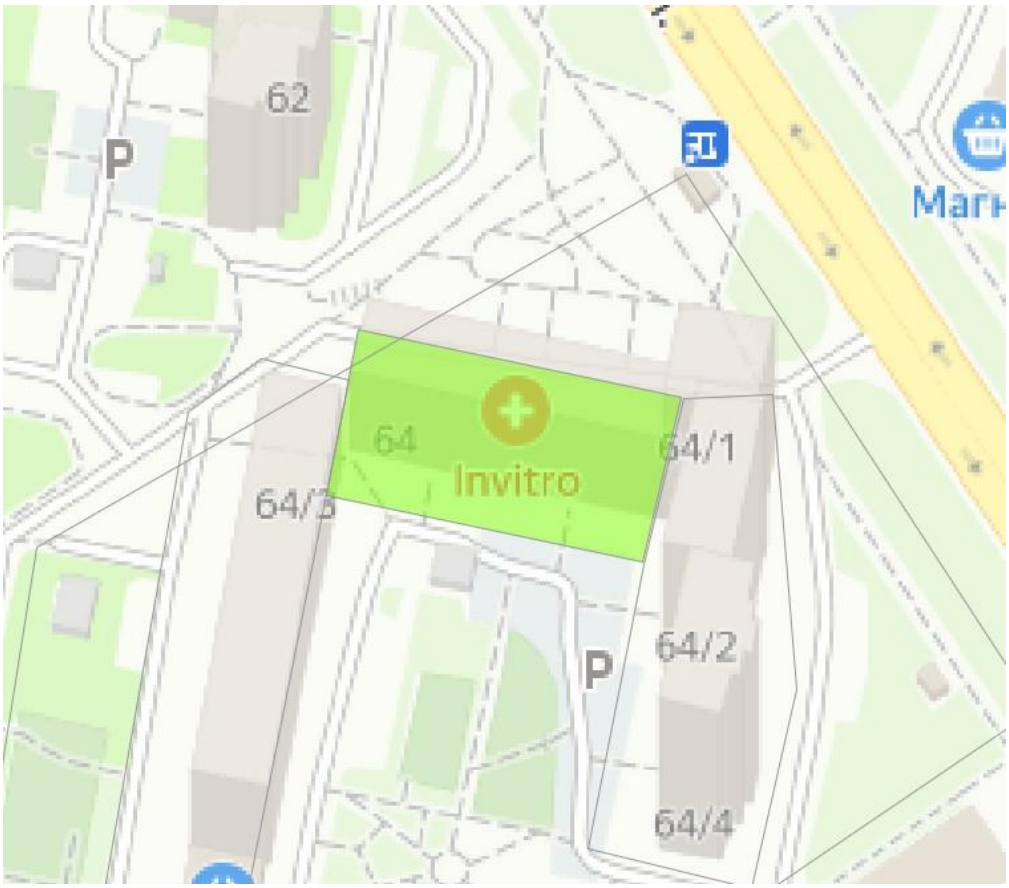


Рисунок 99 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 1 (крышная)

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

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

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

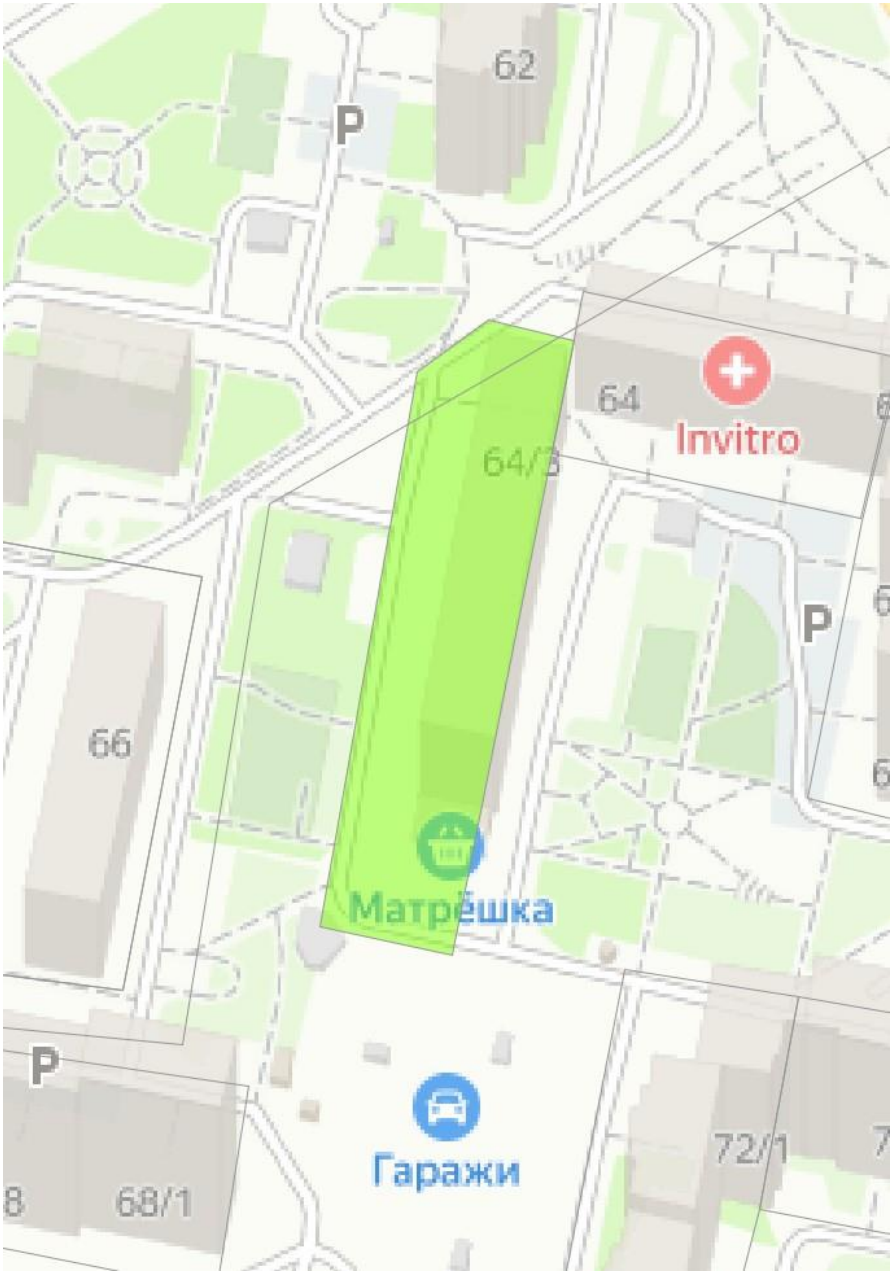


Рисунок 100 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 2 (крышная)

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

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

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

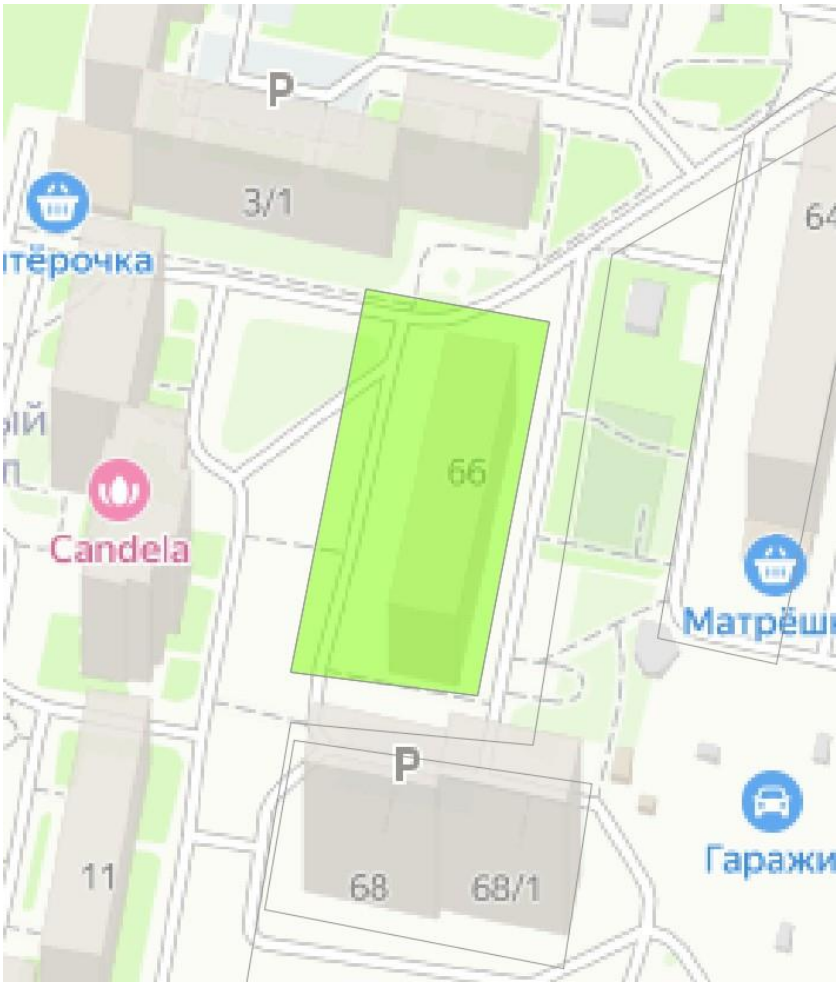


Рисунок 101 – Границы системы теплоснабжения Котельная № 4 (крышная)

2.1.11 ЕТО-11. ООО «УК «Алекса»

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

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

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

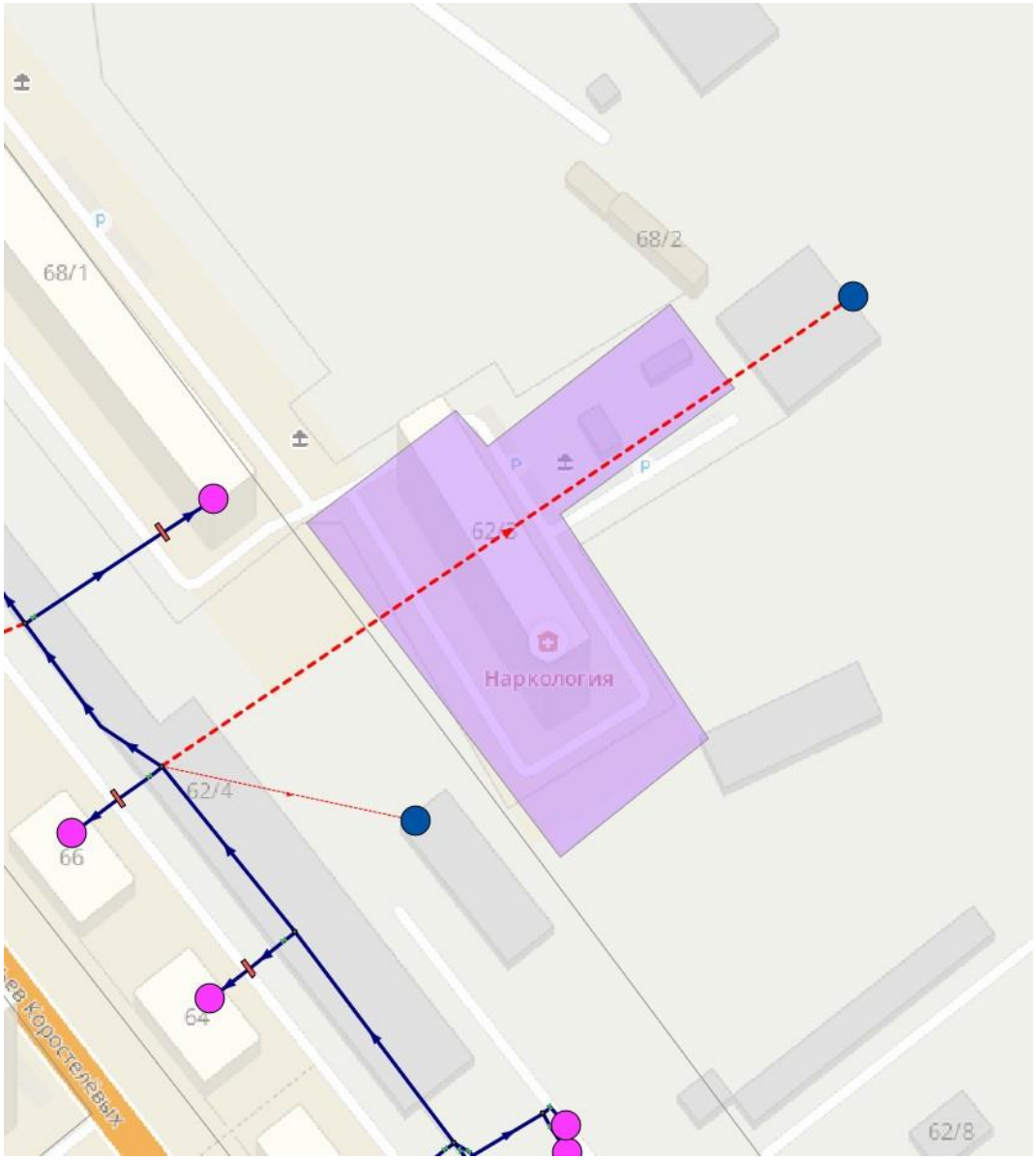


Рисунок 102 – Границы системы теплоснабжения Котельная ООО СК «СССР»

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

2.1.12.1. 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.

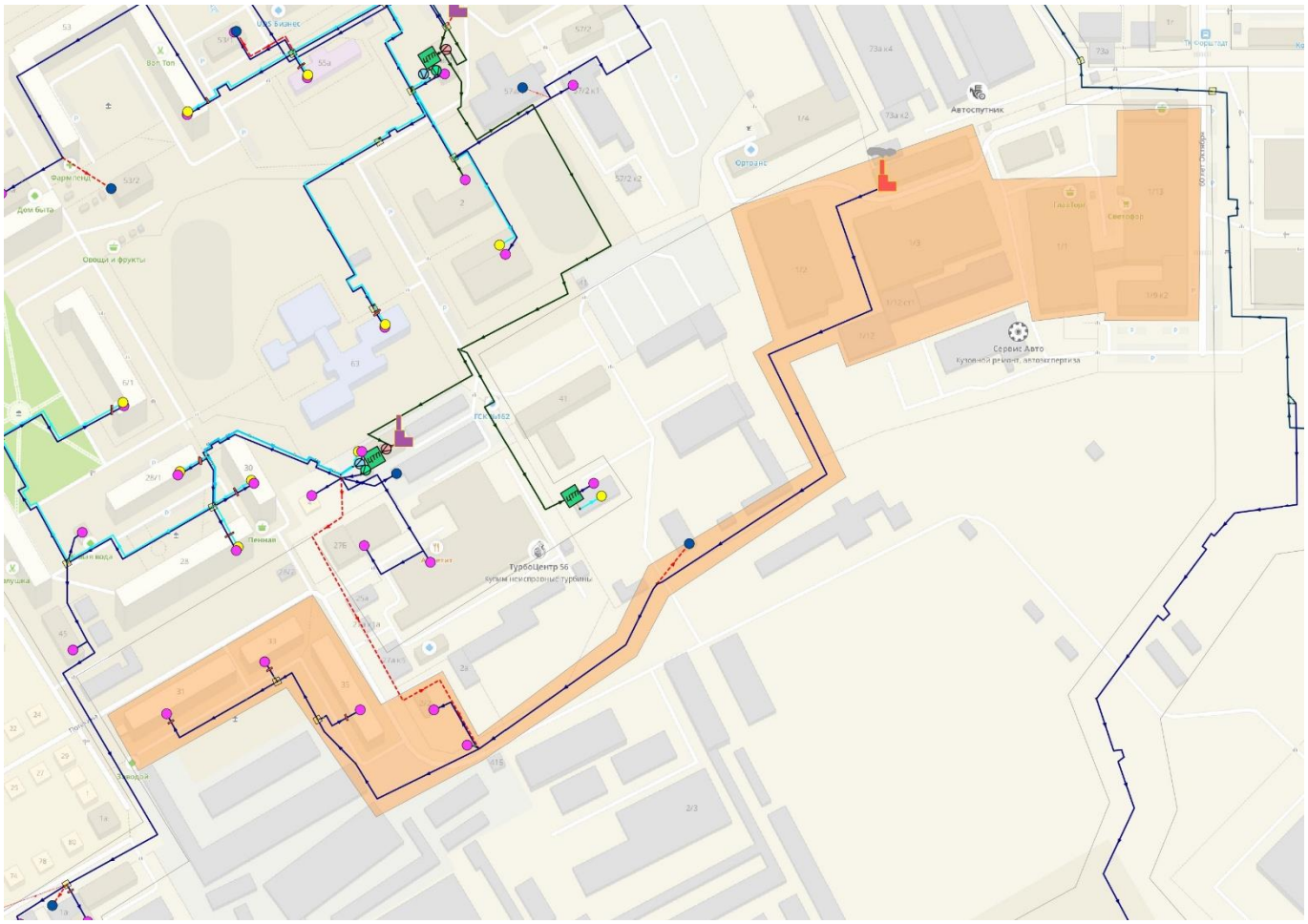


Рисунок 103 – Границы системы теплоснабжения Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»

2.1.13 ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»

2.1.13.1. 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

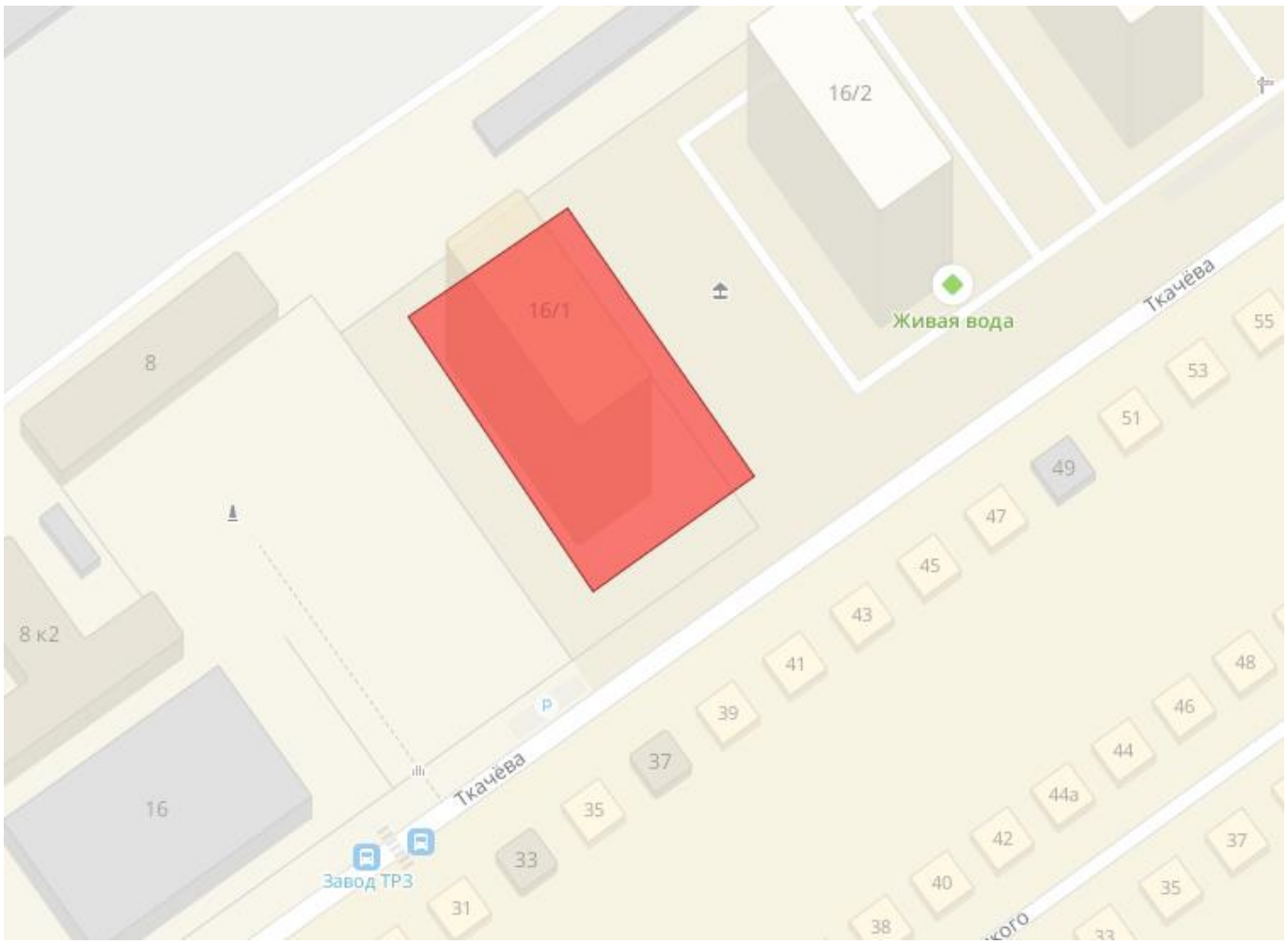


Рисунок 104 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Ткачева 16/1»

2.1.14 ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех»

2.1.14.1. 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

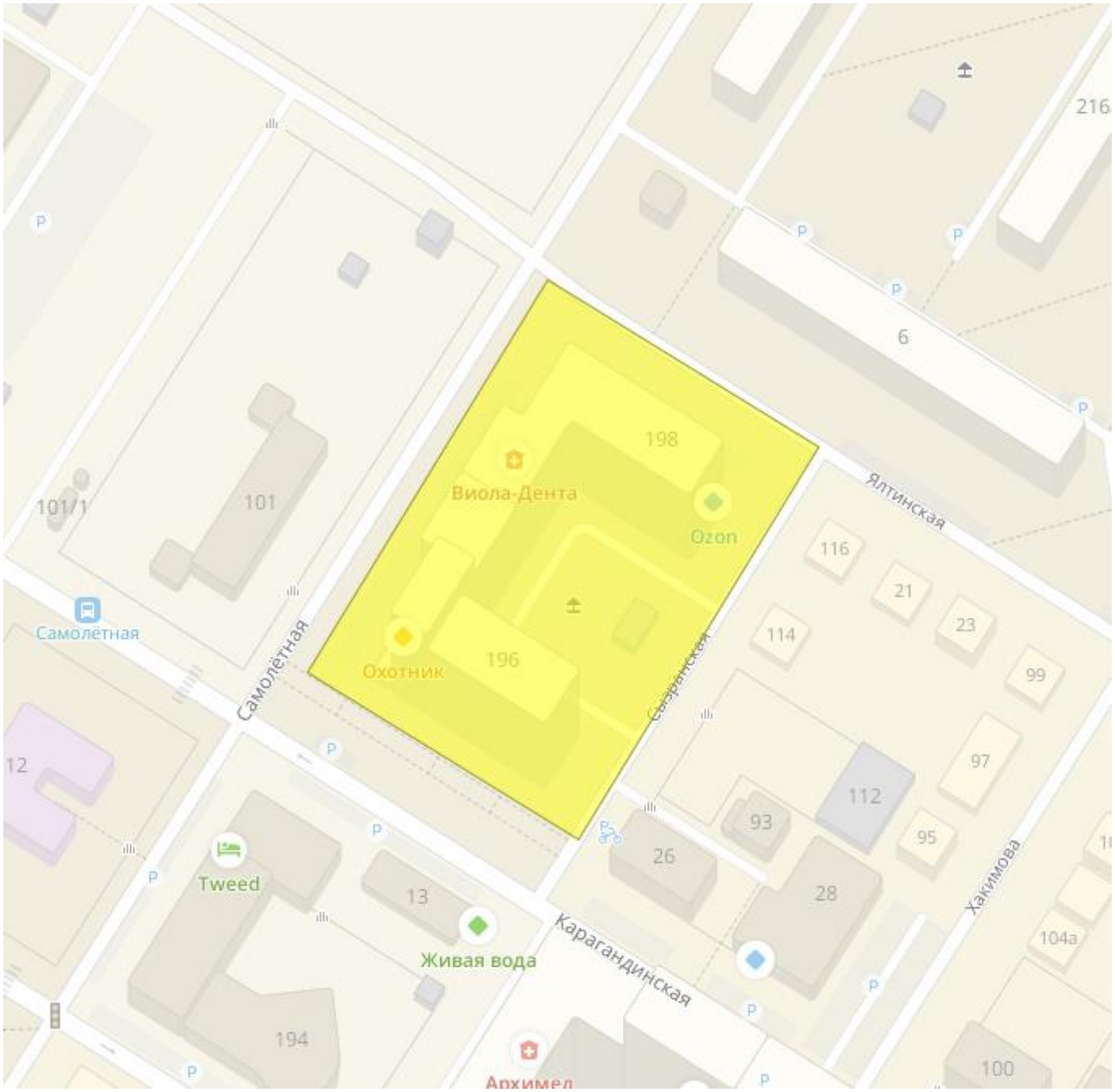


Рисунок 105 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Самолетная, 198»

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 01.01.2025 г. приведен ниже в таблице 13. Всего 251 объект, 105 МКД оборудованы крышными котельными, 146 – поквартирным газовым отоплением.

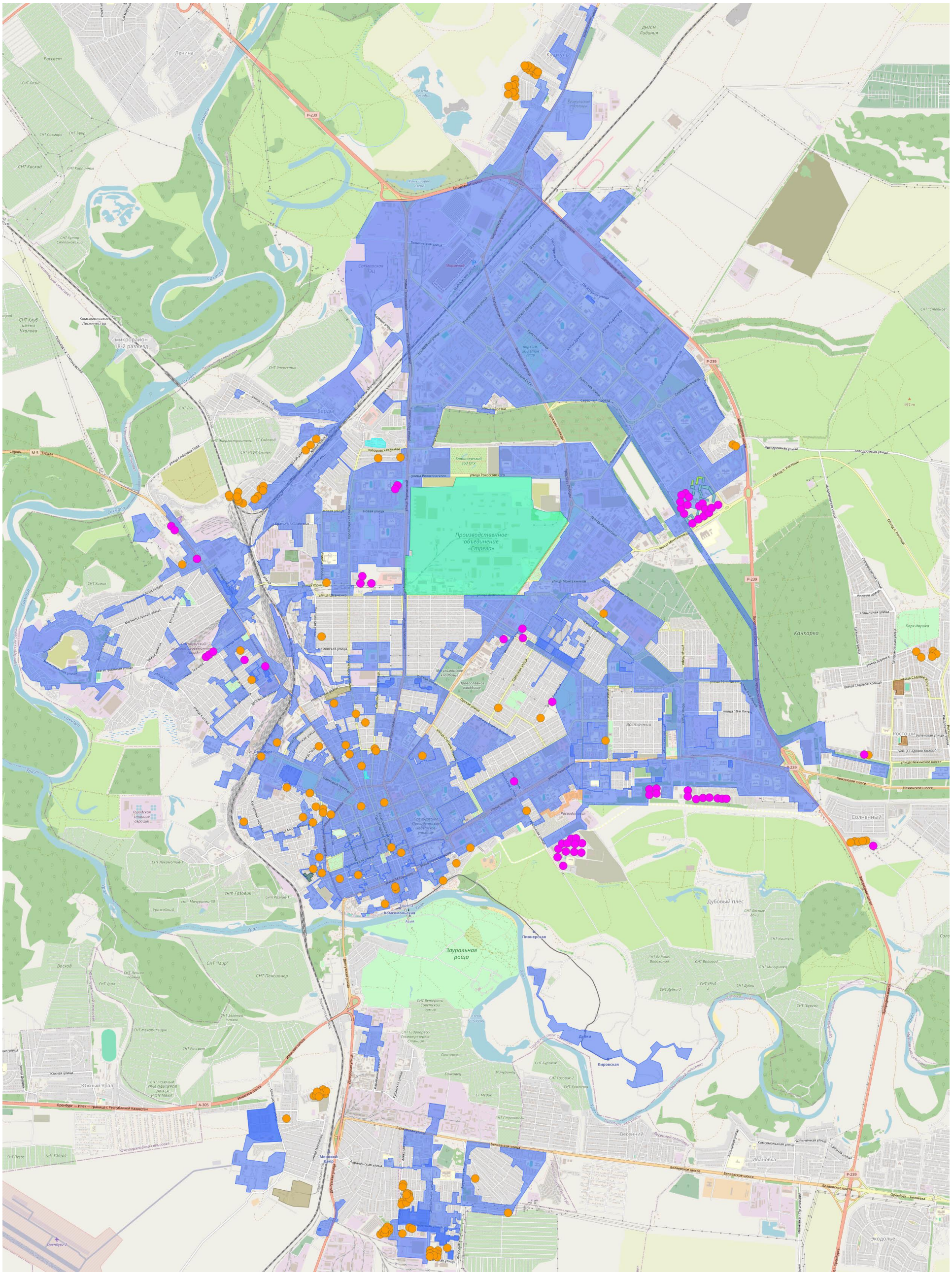
На рисунке 106 на карте с границами зон ЕТО представлены жилые дома с индивидуальным теплоснабжением, которые не входят в зоны деятельности ЕТО. Из рисунка видно, что большая часть жилых домов с поквартирным газовым отоплением находится за границами зон деятельности ЕТО, несколько жилых домов с поквартирным 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 106 – 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. Транспортная, 16	крышная котельная
148	ул. Транспортная, 16А	крышная котельная
149	ул. Транспортная, 16Б	крышная котельная
150	ул. Транспортная, 16/1	крышная котельная
151	ул. Транспортная, 16/2	крышная котельная
152	ул. Транспортная, 16/3	крышная котельная
153	ул. Транспортная, 16/4	крышная котельная
154	ул. Ильи Глазунова, 6	крышная котельная
155	ул. Ильи Глазунова, 3	крышная котельная
156	ул. Ильи Глазунова, 3/1	крышная котельная
157	ул. Ильи Глазунова, 8	крышная котельная
158	ул. Уральская, 2/13	крышная котельная
159	ул. Уральская, 2/14	крышная котельная
160	ул. Уральская, 2/15	крышная котельная
161	ул. Уральская, 2/16	крышная котельная
162	ул. Уральская, 2/17	крышная котельная
163	ул. Уральская, 2/18	крышная котельная
164	ул. Уральская, 2/19	крышная котельная
165	ул. Уральская, 2/20	крышная котельная
166	ул. Уральская, 2/22	крышная котельная
167	ул. Ткачева, 16/4	крышная котельная
168	ул. Ткачева, 16/3	крышная котельная
169	ул. Ткачева, 16/2	крышная котельная
170	ул. Неплюева, 5	крышная котельная
171	ул. Салмышская, 64	крышная котельная
172	ул. Салмышская, 64/2	крышная котельная
173	ул. Салмышская, 64/3	крышная котельная
174	ул. Салмышская, 66	крышная котельная
175	ул. Салмышская, 68	крышная котельная
176	ул. Салмышская, 70/1	крышная котельная
177	ул. Салмышская, 70/2	крышная котельная
178	ул. Салмышская, 72	крышная котельная
179	ул. Салмышская, 72	крышная котельная
180	ул. Салмышская, 74	крышная котельная
181	ул. Салмышская, 76	крышная котельная
182	ул. Транспортная, 18	крышная котельная
183	ул. Транспортная, 18/2	крышная котельная
184	ул. Транспортная, 18/3	крышная котельная
185	ул. Кима, 25	крышная котельная
186	ул. Транспортная, 18/4 п. 3	крышная котельная
187	ул. Транспортная, 18/5	крышная котельная
188	ул. Гаранькина, 17 п. 1	крышная котельная
189	ул. Гаранькина, 19 п. 1	крышная котельная
190	ул. Гаранькина, 21 п. 1	крышная котельная
191	ул. Гаранькина, 21/1 п. 1	крышная котельная
192	ул. Гаранькина, 21/1 п. 3	крышная котельная
193	ул. Гаранькина, 23 п. 1	крышная котельная
194	ул. Гаранькина, 25 п. 2	крышная котельная

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
195	ул. Гаранькина, 25 п. 6	крышная котельная
196	ул. Гаранькина, 27 п. 3	крышная котельная
197	ул. Самолетная, 198	крышная котельная
198	ул. Полигонная, 3	крышная котельная
199	ул. Бр. Коростелевых, 19	крышная котельная
200	ул. Бр. Коростелевых, 167/1	крышная котельная
201	ул. Бр. Коростелевых, 167/2	крышная котельная
202	ул. Ноябрьская, 47/1	крышная котельная
203	ул. Ноябрьская, 47/2	крышная котельная
204	ул. Нагорная, 1/1	крышная котельная
205	ул. Уральская, 2/8	крышная котельная
206	ул. Уральская, 2/11	крышная котельная
207	ул. Пролетарская, 288В (1 под-д)	крышная котельная
208	ул. Пролетарская, 288В (6 под-д)	крышная котельная
209	ул. Пролетарская, 288/1 (1 под-д)	крышная котельная
210	ул. Пролетарская, 288/1 (6 под-д)	крышная котельная
211	п. Ростоши, ш. Нежинское, 2/2	крышная котельная
212	пр-кт Гагарина, 21/7	крышная котельная
213	пр-кт Гагарина, 21/8	крышная котельная
214	ул. Донковцева, 5/3	крышная котельная
215	ул. Донковцева, 5/4	крышная котельная
216	ул. Донковцева, 9	крышная котельная
217	ул. Донковцева, 11	крышная котельная
218	ул. Донковцева, 13	крышная котельная
219	ул. Донковцева, 15 (2 под-д)	крышная котельная
220	ул. Донковцева, 15 (5 под-д)	крышная котельная
221	ул. Донковцева, 17	крышная котельная
222	ул. Донковцева, 17/1	крышная котельная
223	ул. Донковцева, 1 (1 под-д)	крышная котельная
224	ул. Донковцева, 1 (4 под-д)	крышная котельная
225	ул. Донковцева, 3 (1 под-д)	крышная котельная
226	ул. Чернышевского, 34	крышная котельная
227	ул. Карагандинская, 15	крышная котельная
228	ул. Пролетарская, 86	крышная котельная
229	ул. Шевченко, , на зем. уч. с кад.№56:44:0315001:882, ул.Пролетарская 288Б 1 котельная	крышная котельная
230	ул.Красная площадь 1д	крышная котельная
231	ул.Красная площадь 1/5	крышная котельная
232	ул.Красная площадь 3/1	крышная котельная
233	ул.Ленинградская 82	крышная котельная
234	ул.Пролетарская 288Б 2 котельная	крышная котельная
235	пос.Ростоши, ул. Новая 54/1	крышная котельная
236	ул. Комсомольская, , (ж.д. №2) з.у. 56:44:0414001:272	крышная котельная
237	ул. Юркина/Кавказская, крышная котельная мкд№1	крышная котельная
238	ул. Юркина, крышная котельная мкд№8	крышная котельная
239	ул.Туркестанская 39/1	крышная котельная
240	ж/д №19 в жилом районе "Гранд Парк"	крышная котельная
241	ул. Комсомольская, д.198, з.у.56:44;0414001;272	крышная котельная
242	ул.Пролетарская 288А	крышная котельная
243	ул. Юркина, , /Кавказская, МКД №2, з.у. 56:44:0311007:460	крышная котельная
244	ул. Юркина, , МКД №6, з.у. 56:44:0311007:462	крышная котельная
245	пер. Слесарный, , к. №7, з.у.56:44:0453016:689	крышная котельная
246	ул. Яицкая, , з.у. 56:44:0455004:794	крышная котельная
247	20 жилой МКР мкр., , 3-я очередь строительства, Крышная котельная жилого дома № 33	крышная котельная
248	Крышная котельная № 5 (жилые дома №№ 5/1, 5/2, 5/3)	крышная котельная
249	ул. Шевченко, Крышная котельная жилого дома № 2	крышная котельная
250	ул. Ноябрьская, 47	крышная котельная
251	ул. Егорова, 2 (МБУ Спортивная школа № 6)	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 (2024 г.)

Наименование и адрес объекта капитального строительства	ОВ, Гкал/ч	ГВС ср., Гкал/ч	Источник тепловой энергии
ЖК «Транспортный» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1 2-ой этап строительства – (блок-секция № 4, № 5)	0,384	0,092	Сакмарская ТЭЦ
Комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы в г. Оренбурге. Жилой дом № 1	0,591	0,141	Сакмарская ТЭЦ
Жилой дом блокированной застройки (Блок 1- Блок 5) по ул. Красного Казачества в г. Оренбурге	0,022	0,005	индивидуальный
Жилой дом № 18 в жилом районе «Гранд Парк» в г. Оренбурге	0,439	0,105	индивидуальный
Жилой дом № 1 со встроенными нежилыми помещениями на первом этаже Жилого комплекса по ул. Юркина/ ул. Кавказская в г. Оренбурге	1,211	0,289	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 3 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №14. 14 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
4-х этажный жилой дом, расположенный (кад. № 56:44:0310002:1119) по пер. Станочному в г. Оренбурге. Жилой дом № 1	0,079	0,019	индивидуальный
Двухэтажный блокированный жилой дом	0,009	0,002	индивидуальный
Жилая застройка с подземным паркингом по ул. Планерной, 4 в г. Оренбурге. 2 этап строительства. Трехсекционный многоквартирный жилой дом.	0,468	0,112	Сакмарская ТЭЦ
Жилой комплекс «Победа» в г. Оренбурге. Жилой дом № 7. Корректировка. 1-й этап строительства б/с № 8	0,196	0,047	индивидуальный
ЖК «Транспортный» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1 3-ий этап строительства - (блок-секция №3)	0,266	0,063	Сакмарская ТЭЦ
Жилой комплекс «Ботанический сад» в г. Оренбурге. Жилой дом № 9. Корректировка 4-й пусковой комплекс б/с №4	0,266	0,063	Сакмарская ТЭЦ
Жилой дом № 19 в жилом районе «Гранд Парк» в г. Оренбурге	0,507	0,121	индивидуальный
Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №5. Корректировка 1-й этап строительства б/с №1	0,238	0,057	Сакмарская ТЭЦ
Дом блокированной застройки (блок 1 и блок 2), расположенный по адресу: Оренбургская область, г. Оренбург, мкр. Поселок Кушкуль, ул. Кипарисовая, на земельном участке с кадастровым номером 56:44:0101008:1333	0,009	0,002	индивидуальный
20 этап Жилой дом № 14 комплекса 3-х этажных жилых домов	0,047	0,011	индивидуальный
Жилой дом на Комсомольской Жилой дом №1 (I этап). Жилой дом № 2 (II этап).	0,689	0,164	индивидуальный
Жилой комплекс «Ботанический сад» в г. Оренбурге. Жилой дом № 12	0,230	0,055	индивидуальный
«4-х этажный многоквартирный жилой дом № 2, по ул. Тепличной в п. Кушкуль г. Оренбурга 2 этап строительства»	0,070	0,017	индивидуальный
Проект застройки микрорайона «Дубки» по ул. Уральская в г. Оренбурге. Третья очередь строительства. Жилой дом № 24 (24/1, 24/2, 24/3, 24/4, 24/5)	0,945	0,225	Сакмарская ТЭЦ
Жилой комплекс «Квартет» в г. Оренбурге. Жилой дом № 1	0,570	0,136	индивидуальный
14 этап Жилой дом № 23 комплекса 3-х этажных жилых домов	0,067	0,016	индивидуальный
Многоквартирный жилой дом по ул. Планерной, 11 в г. Оренбурге	0,518	0,124	Сакмарская ТЭЦ
Жилой дом № 4 (по генплану) со встроенными нежилыми помещениями на 1-м этаже в 15б мкрн. СЖР г. Оренбурга. 2 этап – Блок Д	0,229	0,055	Сакмарская ТЭЦ
Жилой дом по пер. Слесарному в г. Оренбурге	0,274	0,065	индивидуальный
Жилой комплекс «Ботанический сад» в г. Оренбурге. Жилой дом № 9. Корректировка 5-й пусковой комплекс б/с №5	0,229	0,055	Сакмарская ТЭЦ
Жилой комплекс «Ботанический сад» в г. Оренбурге. Жилой дом № 9. Корректировка 6-й пусковой комплекс б/с №6	0,189	0,045	Сакмарская ТЭЦ
18 этап Жилой дом № 25 комплекса 3-х этажных жилых домов	0,067	0,016	индивидуальный
17 этап Жилой дом № 26 комплекса 3-х этажных жилых домов	0,064	0,015	индивидуальный
«Жилой дом № 32 (по ген.плану) со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями на 1-м этаже» 16 мкрн. СВЖР г. Оренбурга	1,456	0,348	Сакмарская ТЭЦ
Дом блокированной жилой застройки (блок 1 и блок 2), расположенный по адресу: Оренбургская область, г. Оренбург, мкр. Поселок Кушкуль, ул. Кипарисовая, на земельном участке с кадастровым номером 56:44:0101008:1334	0,009	0,002	индивидуальный

Наименование и адрес объекта капитального строительства	ОВ, Гкал/ч	ГВС ср., Гкал/ч	Источник тепловой энергии
Двухэтажный жилой дом блокированного типа по адресу: г. Оренбург, ул. Гастелло, 155 кадастровый номер ЗУ 56:44:0117039:120	0,006	0,001	индивидуальный
Жилая и многофункциональная застройка по адресу: Оренбургская область, город Оренбург, улица Яицкая, земельный участок с кадастровым номером 56:44:0455004:794 (1 этап). Жилой дом № 6 с встроенными нежилыми помещениями на 1 этаже	0,680	0,162	индивидуальный
Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №5. Корректировка 2-й этап строительства б/с №2	0,347	0,083	Сакмарская ТЭЦ
Микрорайон им. Маршала Советского Союза Рокоссовского. Жилой дом №5. Корректировка 3-й этап строительства б/с №3	0,236	0,056	Сакмарская ТЭЦ
4-х этажный многоквартирный жилой дом № 1, по ул. Тепличной в п. Кушкуль г. Оренбурга 1 этап строительства	0,070	0,017	индивидуальный
Проект застройки микрорайона «Дубки» по ул. Уральская в г. Оренбурге. Третья очередь строительства. Жилой дом № 19 (19/1, 19/2, 19/3, 19/4, 19/5)	0,939	0,224	Сакмарская ТЭЦ
Двухэтажный блокированный жилой дом по адресу: г. Оренбург, п. Ростоши, ул. Землянского кадастровый номер ЗУ 56:44:0201021:1542	0,010	0,002	индивидуальный
17 этажный многоквартирный жилой дом № 3, со встроенными торгово-административными помещениями, ЖК «Дубки» по ул. Уральская в г. Оренбурге	0,745	0,178	Сакмарская ТЭЦ
Жилой комплекс «Времена года» в г. Оренбурге. Жилой дом №15	0,208	0,050	индивидуальный
Жилой дом блокированного типа № 2.4	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 1 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №1. 1 этап строительства	0,018	0,004	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 1 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №2. 2 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 1 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №3. 3 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 1 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №4. 4 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 1 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №9. 9 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 1 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №5. 5 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 1 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №6. 6 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 1 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №7. 7 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 3 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №15. 15 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный
г. Оренбург, п. Ростоши 10 очередь строительства. Жилой дом блокированного типа №16. 16 этап строительства	0,011	0,003	индивидуальный

Итого к индивидуальным источникам было подключено около 7,0 Гкал/ч тепловой нагрузки, к Сакмарской ТЭЦ около 10,0 Гкал/ч.

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

При составлении балансов учтено:

- Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина».
- Вывод из эксплуатации котельных «Набережная» (вывод в 2028 г.), «Кадетский корпус» (вывод в 2028 г.), «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «ГПТУ-10», «Пединститут», в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» в 2029 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельный комбинат» в 2030 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельный комбинат».
- Вывод из эксплуатации котельной «Советская» в 2030 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Советская».
- Вывод из эксплуатации котельной ФКУ ИК-1 УФСИН в 2029 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК ФКУ ИК-1 УФСИН.
- Сакмарская ТЭЦ. В располагаемой тепловой мощности на 2022 г. учтен запрет на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180, к 2028 г. запрет будет снят (180 Гкал/ч). В отопительный период при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать резервные тепловые мощности новой котельной БМК «Уральская». 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

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

- Вывод из эксплуатации: Котельная «ОГАУ» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «СОК» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «11 квартал» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «67 городок» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Уральская».

- Вывод из эксплуатации: Котельная «Больница восстановительного лечения» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Больница восстановительного лечения».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Дубки» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Дубки».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Янтарь» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Янтарь».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Стройгородок» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Стройгородок».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Мебельная фабрика» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Мебельная фабрика».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «ЖДТ» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «ЖДТ».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Харьковская» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Харьковская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «ГПТУ-16» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «ГПТУ-16».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Детский сад № 77» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Детский сад № 77».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Гугучинская» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Гугучинская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Чичерина» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Чичерина».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Лесозащитная» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на Сакмарскую ТЭЦ.
- Вывод из эксплуатации: Котельная «4 квартал» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на Сакмарскую ТЭЦ.

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.

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

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

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

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

На Сакмарской ТЭЦ к 2044 г.:

- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии составит 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1324 Гкал/ч, пар – 52 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии составит 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1324 Гкал/ч, пар – 52 Гкал/ч);
- дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке итого) составит 310 Гкал/ч (дефицит в сетевой воде – 347 Гкал/ч, резерв в паре – 37 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке итого) составит 127 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 77 Гкал/ч, резерв в паре – 50 Гкал/ч).

В системах теплоснабжения с котельными к 2044 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 911 Гкал/ч (сетевая вода – 868 Гкал/ч, пар – 43 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 911 Гкал/ч (сетевая вода – 868 Гкал/ч, пар – 43 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке итого) составит 346 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 305 Гкал/ч, резерв в паре – 41 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке итого) составит 355 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 348 Гкал/ч, резерв в паре –7 Гкал/ч).

Во всех рассматриваемых системах теплоснабжения к 2044 г. будет резерв тепловой мощности по расчетной нагрузке в сетевой воде, в паре с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей.

На Сакмарской ТЭЦ к 2044 г. будет иметь место дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке итого с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки (310 Гкал/ч, дефицит в сетевой воде – 347 Гкал/ч, резерв в паре – 37 Гкал/ч).

На котельной «Туркестанская» к 2044 г. будет иметь место дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке в сетевой воде с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки (1,06 Гкал/ч).

Для устранения дефицита рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

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

– перенос на 2045 г. перевод на Сакмарскую ТЭЦ тепловой нагрузки выводимых из эксплуатации котельных: «Лесозащитная», «4-й квартал»;

– снятие запрета на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180 (180 Гкал/ч) в 2028 году с восстановлением ВК до 2028 г.;

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

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

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

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 «Советская». Дефицит - 0,12 Гкал/ч;
– Котельная «Мебельная фабрика». Дефицит - 0,28 Гкал/ч;
– Котельная «ОГАУ». Дефицит - 0,86 Гкал/ч;
– Котельная «Тексорен». Дефицит - 1,03 Гкал/ч;
– Котельная «Бердянка». Дефицит - 0,26 Гкал/ч;
– Котельная «Краснохолм». Дефицит - 0,85 Гкал/ч;
– Котельная «Путепроводная, 15/4». Дефицит - 0,7 Гкал/ч;
– Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат». Дефицит - 0,34 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 «Самолетная, 198». Дефицит - 0,18 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	2020	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																									
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1576,0	1576,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0
отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	836,0	836,0	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	170,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	666,0	666,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	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	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	1284,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	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	1232,0	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	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	52,0
Резерв тепловой мощности на котельной БМК «Уральская» в сетевой воде, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,3	63,3	63,3	56,5	56,5	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6
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	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	0,0
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	197,7	168,6	156,0	160,1	191,5	193,7	194,6	195,5	195,6	196,5	197,2	197,8	198,3	198,6	198,9	199,2	199,4	199,6	199,8	198,5	198,7	198,8	198,9	199,0	199,1
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	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	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	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч в том числе	1247,6	1269,7	1272,2	1293,9	1308,8	1325,0	1341,4	1358,7	1372,6	1383,7	1394,0	1404,0	1413,2	1422,1	1430,8	1439,5	1448,2	1456,9	1465,6	1474,3	1483,0	1491,7	1500,4	1509,1	1517,8
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:	1136,3	1109,0	1068,3	1089,1	1076,1	1094,5	1111,7	1130,0	1144,0	1155,9	1167,0	1177,6	1187,3	1196,5	1205,5	1214,5	1223,4	1232,4	1241,3	1248,6	1257,5	1266,3	1275,1	1283,9	1292,7
отопление и вентиляция, Гкал/ч	940,3	907,9	874,2	890,8	879,4	894,4	908,9	923,6	934,4	944,2	953,1	961,6	969,0	976,0	982,8	989,5	996,3	1003,0	1009,7	1015,1	1021,8	1028,5	1035,1	1041,7	1048,3
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	196,1	201,1	194,1	198,4	196,7	200,1	202,9	206,4	209,6	211,7	213,9	215,9	218,2	220,5	222,8	225,0	227,2	229,4	231,6	233,5	235,7	237,9	240,0	242,2	244,4
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	2,2	3,2	2,7	1,8	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 тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-187,1	-180,1	-258,0	-283,8	-330,1	-285,2	-302,5	-320,7	-161,5	-173,5	-184,5	-195,0	-204,7	-214,0	-223,0	-231,9	-240,9	-249,8	-258,7	-266,1	-274,9	-283,8	-292,6	-301,4	-310,1
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-224,0	-217,0	-294,9	-320,7	-367,0	-322,1	-339,4	-357,6	-198,4	-210,4	-221,4	-231,9	-241,6	-250,9	-259,9	-268,8	-277,8	-286,7	-295,6	-303,0	-311,8	-320,7	-329,5	-338,3	-347,0
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	134,7	161,2	114,4	94,4	107,0	152,0	134,7	116,5	275,7	263,7	252,7	242,2	232,5	223,2	214,2	205,3	196,3	187,4	178,5	171,1	162,3	153,4	144,6	135,8	127,1
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	85,0	112,4	65,0	44,2	57,2	102,1	84,9	66,6	225,8	213,9	202,9	192,3	182,6	173,4	164,4	155,4	146,5	137,5	128,6	121,3	112,4	103,6	94,8	86,0	77,2
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	49,8	48,8	49,3	50,2	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1093,3	1093,3	1005,3	1005,3	1005,3	1005,3	1005,3	1005,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	818,0	789,8	760,5	775,0	765,1	778,1	790,7	803,5	812,9	821,5	829,2	836,6	843,1	849,1	855,0	860,9	866,7	872,6	878,4	883,2	889,0	894,8	900,5	906,3	912,0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577	3577
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31

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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	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	0,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	5,07	4,67	5,04	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	30,07	28,84	26,48	27,25	27,24	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	20,58	26,52	22,56	23,88	24,21	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,94	23,00	19,45	20,67	20,96	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98
горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,64	3,51	3,12	3,21	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,92	2,09	4,84	3,71	4,05	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 договорной нагрузке), Гкал/ч	5,92	2,09	4,84	3,71	4,05	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 договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	15,41	9,47	13,43	12,12	11,78	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	15,41	9,47	13,43	12,12	11,78	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
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	26,96
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,61	20,01	16,92	17,98	18,24	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,26	0,22	0,23	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
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	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	16,72
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,23
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,14	1,46	1,55	1,63	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,96	8,34	8,30	8,24	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	11,11	9,80	9,85	9,87	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,08	8,82	8,85	8,87	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
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,03	0,98	0,99	1,00	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	1,01
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,39	6,69	6,65	6,62	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,39	6,69	6,65	6,62	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,39	6,69	6,65	6,62	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,39	6,69	6,65	6,62	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
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	13,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,77	7,67	7,70	7,71	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	20,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	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	0,41	0,41	0,41
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	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	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	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	42,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	1,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	6,45	5,17	0,73	0,70	0,71	0,71	0,71	0,71	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	36,05	35,06	34,34	33,24	33,23	33,23	33,23	33,23	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	25,29	26,78	24,16	25,06	26,43	26,43	26,43	26,43	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,13	21,44	19,29	19,15	20,21	20,21	20,21	20,21	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	5,16	5,34	4,87	5,91	6,22	6,22	6,22	6,22	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-2,26	0,01	5,18	6,30	6,29	6,29	6,29	6,29	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-2,26	0,01	5,18	6,30	6,29	6,29	6,29	6,29	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,95	13,47	16,08	15,18	13,81	13,81	13,81	13,81	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,95	13,47	16,08	15,18	13,81	13,81	13,81	13,81	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55
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	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	26,24
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	17,52	18,65	16,78	16,66	17,58	17,58	17,58	17,58	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75
Зона действия источника тепловой мощности, га	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,26	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	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
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	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	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	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	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	0,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,73	1,33	1,15	1,22	1,20	1,22	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,78	8,80	8,28	9,05	8,91	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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	8,76	9,60	8,24	8,89	8,99	9,20	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,48	9,32	8,17	8,63	8,72	8,92	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,28	0,28	0,07	0,26	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,93	3,32	4,01	3,18	3,34	3,14	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,93	3,32	4,01	3,18	3,34	3,14	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,70	3,85	5,21	4,56	4,46	4,25	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,70	3,85	5,21	4,56	4,46	4,25	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	8,85
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,38	8,10	7,11	7,51	7,58	7,76	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
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	25,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,33	0,28	0,30	0,31	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
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	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	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	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	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	0,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,68	1,90	1,41	1,37	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,33	12,17	15,34	17,32	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	13,84	14,95	13,78	13,66	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,74	12,04	10,94	10,72	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	3,09	2,91	2,85	2,93	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	2,86
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,41	3,36	0,68	-1,26	-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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,41	3,36	0,68	-1,26	-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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,58	2,47	3,64	3,76	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	3,86	3,86
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,58	2,47	3,64	3,76	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	3,86	3,86
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	11,42

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,35	10,47	9,51	9,33	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
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	19,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,56	0,66	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
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	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	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	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	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	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,18	1,14	1,16	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	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,20	9,92	9,51	9,25	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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	7,25	8,73	7,64	8,03	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,95	8,33	7,38	7,76	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,31	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,98	12,29	12,68	12,86	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,98	12,29	12,68	12,86	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,10	14,63	15,71	15,32	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,10	14,63	15,71	15,32	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
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	15,35
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,04	7,25	6,42	6,75	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
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	22,9

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,33	0,28	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
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	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	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	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	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	0,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,44	1,39	2,61	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,47	5,27	5,34	8,11	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,76	6,72	6,72	10,72	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	5,73	5,68	10,23	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,60	0,99	1,05	0,49	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	0,47
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,65	6,69	6,69	2,69	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	3,19	3,19	3,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,65	6,69	6,69	2,69	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	3,19	3,19	3,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,65	6,69	6,69	2,69	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	3,19	3,19	3,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,65	6,69	6,69	2,69	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	3,19	3,19	3,19
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	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	8,81
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,61	4,99	4,94	8,90	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48
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	22,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,23	0,23	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
Котельная «Советская» (с 2030 г. БМК «Советская»)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,20	1,02	0,95	0,88	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,21	8,50	7,87	7,82	7,88	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,41	9,52	8,82	8,70	8,83	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,41	9,52	8,82	8,70	8,83	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
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	13,94	13,83	14,53	14,65	14,52	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,94	13,83	14,53	14,65	14,52	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,94	13,83	14,53	14,65	14,52	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,94	13,83	14,53	14,65	14,52	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	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
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	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,19	8,28	7,67	7,57	7,68	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	7,82
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	16,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,50	0,52	0,48	0,48	0,48	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
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	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	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	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	13,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,06	1,71	1,11	1,11	1,20	1,19	1,17	1,16	1,15	1,14	1,12	1,11	1,10	1,08	1,07	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,00	0,99	0,98	0,97	0,95
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,50	5,36	4,02	3,97	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,55	7,07	5,13	5,08	4,03	4,03	4,02	4,01	3,99	3,98	3,97	3,96	3,95	3,93	3,92	3,91	3,90	3,88	3,87	3,86	3,84	3,83	3,82	3,81	3,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,69	5,43	3,66	3,61	3,52	3,53	3,51	3,50	3,49	3,49	3,47	3,46	3,45	3,44	3,43	3,42	3,41	3,39	3,39	3,38	3,36	3,35	3,34	3,34	3,32
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,86	1,64	1,47	1,47	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,35	5,84	7,77	7,82	8,87	8,87	8,88	8,90	8,91	8,92	8,93	8,95	8,96	8,97	8,98	8,99	9,00	9,02	9,03	9,04	9,06	9,07	9,08	9,09	9,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,35	5,84	7,77	7,82	8,87	8,87	8,88	8,90	8,91	8,92	8,93	8,95	8,96	8,97	8,98	8,99	9,00	9,02	9,03	9,04	9,06	9,07	9,08	9,09	9,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,35	5,84	7,77	7,82	8,87	8,87	8,88	8,90	8,91	8,92	8,93	8,95	8,96	8,97	8,98	8,99	9,00	9,02	9,03	9,04	9,06	9,07	9,08	9,09	9,10

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,35	5,84	7,77	7,82	8,87	8,87	8,88	8,90	8,91	8,92	8,93	8,95	8,96	8,97	8,98	8,99	9,00	9,02	9,03	9,04	9,06	9,07	9,08	9,09	9,10
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	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	6,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,08	4,72	3,19	3,14	3,06	3,07	3,06	3,05	3,04	3,03	3,02	3,01	3,00	2,99	2,98	2,97	2,96	2,95	2,94	2,94	2,92	2,92	2,91	2,90	2,89
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	26,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,20	0,15	0,15	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
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	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	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	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	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	1,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	66,61	18,32	23,77	13,89	5,59	5,50	5,39	5,30	5,22	5,13	5,03	4,95	4,87	4,78	5,00	5,22	5,43	5,61	5,80	5,98	6,14	6,31	6,47	6,62	6,75
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,59	12,47	11,08	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,34	11,62	11,91	12,19	12,48	12,77	13,05	13,34	13,62	13,91	14,20
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	79,21	30,78	34,85	24,95	10,05	9,96	9,85	9,76	9,68	9,59	9,49	9,41	9,33	9,24	9,75	10,25	10,75	11,21	11,69	12,16	12,60	13,05	13,50	13,95	14,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	68,25	26,47	29,21	20,89	8,41	8,34	8,25	8,18	8,10	8,03	7,95	7,88	7,82	7,74	8,10	8,45	8,80	9,13	9,47	9,80	10,11	10,43	10,75	11,06	11,35
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	10,96	4,31	5,65	4,06	1,63	1,62	1,60	1,59	1,57	1,56	1,54	1,53	1,52	1,50	1,65	1,80	1,94	2,08	2,22	2,36	2,49	2,63	2,76	2,89	3,01
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-45,51	2,92	-1,15	8,76	17,06	17,15	17,26	17,35	17,43	17,52	17,62	17,70	17,78	17,88	17,36	16,86	16,37	15,90	15,42	14,95	14,51	14,06	13,61	13,17	12,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-45,51	2,92	-1,15	8,76	17,06	17,15	17,26	17,35	17,43	17,52	17,62	17,70	17,78	17,88	17,36	16,86	16,37	15,90	15,42	14,95	14,51	14,06	13,61	13,17	12,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-45,51	2,92	-1,15	8,76	23,65	23,74	23,85	23,94	24,02	24,11	24,21	24,29	24,37	24,46	23,95	23,45	22,96	22,49	22,01	21,54	21,10	20,65	20,20	19,76	19,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-45,51	2,92	-1,15	8,76	23,65	23,74	23,85	23,94	24,02	24,11	24,21	24,29	24,37	24,46	23,95	23,45	22,96	22,49	22,01	21,54	21,10	20,65	20,20	19,76	19,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	16,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	59,37	23,03	25,41	18,17	7,32	7,25	7,17	7,11	7,05	6,99	6,92	6,86	6,80	6,73	7,04	7,35	7,66	7,94	8,24	8,53	8,79	9,07	9,35	9,62	9,87
Зона действия источника тепловой мощности, га	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,25	0,25	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,13	0,13	0,14	0,15	0,15	0,16	0,17	0,17
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	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	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	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	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	0,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,97	1,02	1,13	1,09	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,84	7,39	9,04	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	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:	11,81	8,41	10,17	9,91	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,90	6,46	7,76	7,53	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,91	1,95	2,41	2,38	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,71	5,11	3,36	3,61	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,71	5,11	3,36	3,61	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,71	5,11	3,36	3,61	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,71	5,11	3,36	3,61	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
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	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	8,92

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,74	5,62	6,75	6,55	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
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	17,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,56	0,42	0,51	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
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	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	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	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	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	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,98	1,44	1,21	1,07	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,39	10,14	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	11,37	11,57	10,29	8,68	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,37	11,46	10,18	8,59	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	8,43	8,43
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	2,11	1,91	2,62	2,77	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,11	1,91	2,62	2,77	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,11	1,91	3,19	4,80	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	4,96	4,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,11	1,91	3,19	4,80	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	4,96	4,96
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	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	8,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,89	9,97	8,85	7,47	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	7,34	7,34	7,34	7,34
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	19,2

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,49	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
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	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	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	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	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	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,97	0,87	0,74	0,77	0,83	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,12	10,37	9,56	10,43	10,44	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,52	10,60	9,67	9,86	9,78	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,64	9,65	8,72	8,98	8,91	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,88	0,95	0,94	0,88	0,87	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,57	6,42	7,35	6,46	6,39	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,57	6,42	7,35	6,46	6,39	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,14	7,06	7,99	7,80	7,88	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	6,95
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,14	7,06	7,99	7,80	7,88	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	6,95
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	11,66
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,52	8,40	7,59	7,82	7,75	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
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	33,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,29	0,27	0,27	0,27	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
Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,39	0,28	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,95	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,33	2,23	2,19	2,21	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,80	1,72	1,69	1,71	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,00	9,11	9,14	9,13	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,00	9,11	9,14	9,12	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,00	9,11	9,14	9,13	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,00	9,11	9,14	9,12	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,57	1,50	1,47	1,49	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	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	10,76
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	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	10,76
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,39	1,16	1,25	1,49	1,39	1,37	1,36	1,35	1,32	1,31	1,30	1,28	1,27	1,26	1,24	1,23	1,21	1,20	1,19	1,17	1,16	1,15	1,13	1,12	1,11
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,07	3,34	3,45	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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,45	4,50	4,70	5,09	4,99	4,97	4,96	4,94	4,92	4,91	4,90	4,88	4,87	4,86	4,84	4,83	4,81	4,80	4,79	4,77	4,76	4,75	4,73	4,72	4,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,49	3,84	3,86	4,40	4,31	4,29	4,28	4,27	4,25	4,24	4,23	4,22	4,21	4,20	4,18	4,17	4,16	4,15	4,13	4,12	4,11	4,10	4,09	4,08	4,06
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,97	0,66	0,84	0,69	0,68	0,68	0,68	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,09	6,04	5,84	5,45	5,56	5,57	5,58	5,60	5,62	5,63	5,64	5,66	5,67	5,68	5,70	5,72	5,73	5,74	5,75	5,77	5,78	5,79	5,81	5,82	5,84
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,09	6,04	5,84	5,45	5,56	5,57	5,58	5,60	5,62	5,63	5,64	5,66	5,67	5,68	5,70	5,72	5,73	5,74	5,75	5,77	5,78	5,79	5,81	5,82	5,84
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,09	6,04	5,84	5,45	5,56	5,57	5,58	5,60	5,62	5,63	5,64	5,66	5,67	5,68	5,70	5,72	5,73	5,74	5,75	5,77	5,78	5,79	5,81	5,82	5,84

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,09	6,04	5,84	5,45	5,56	5,57	5,58	5,60	5,62	5,63	5,64	5,66	5,67	5,68	5,70	5,72	5,73	5,74	5,75	5,77	5,78	5,79	5,81	5,82	5,84
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,92	10,92	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	4,78	3,34	3,36	3,83	3,75	3,74	3,73	3,72	3,70	3,69	3,68	3,67	3,66	3,65	3,64	3,63	3,62	3,61	3,60	3,59	3,58	3,57	3,55	3,55	3,54
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	9,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,34	0,35	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
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	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	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	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	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	0,61
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,61	0,51	0,68	0,69	0,59	0,59	0,58	0,57	0,57	0,56	0,55	0,55	0,54	0,53	0,53	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,48	0,47	0,46
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,08	1,13	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	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:	1,69	1,64	1,75	1,76	1,67	1,66	1,66	1,65	1,64	1,63	1,63	1,62	1,62	1,61	1,60	1,60	1,59	1,58	1,58	1,57	1,56	1,56	1,55	1,55	1,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,69	1,64	1,75	1,76	1,67	1,66	1,66	1,65	1,64	1,63	1,63	1,62	1,62	1,61	1,60	1,60	1,59	1,58	1,58	1,57	1,56	1,56	1,55	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	13,70	13,75	13,64	13,63	13,72	13,73	13,73	13,74	13,75	13,76	13,76	13,77	13,78	13,78	13,79	13,79	13,80	13,81	13,81	13,82	13,83	13,83	13,84	13,85	13,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,70	13,75	13,64	13,63	13,72	13,73	13,73	13,74	13,75	13,76	13,76	13,77	13,78	13,78	13,79	13,79	13,80	13,81	13,81	13,82	13,83	13,83	13,84	13,85	13,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,70	13,75	13,64	13,63	13,72	13,73	13,73	13,74	13,75	13,76	13,76	13,77	13,78	13,78	13,79	13,79	13,80	13,81	13,81	13,82	13,83	13,83	13,84	13,85	13,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,70	13,75	13,64	13,63	13,72	13,73	13,73	13,74	13,75	13,76	13,76	13,77	13,78	13,78	13,79	13,79	13,80	13,81	13,81	13,82	13,83	13,83	13,84	13,85	13,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	7,39
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,47	1,43	1,53	1,53	1,45	1,45	1,44	1,43	1,43	1,42	1,42	1,41	1,41	1,40	1,39	1,39	1,38	1,38	1,37	1,37	1,36	1,35	1,35	1,34	1,34
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	5,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,21	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
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	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	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	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	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	0,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,80	0,57	0,48	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,04	10,07	9,81	8,43	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,99	7,00	5,91	5,95	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,78	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,58	5,60	4,96	4,90	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,76	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,41	1,39	0,95	1,05	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,99	3,20	3,54	4,89	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,99	3,20	3,54	4,89	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,85	6,84	7,94	7,89	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,06	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,85	6,84	7,94	7,89	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,06	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
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	7,84

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,86	4,88	4,31	4,26	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
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	20,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	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
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	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	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	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	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	0,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,15	0,93	1,15	0,80	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,78	12,41	12,40	12,46	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,43	10,44	13,07	9,14	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,14	7,96	9,96	6,97	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,29	2,48	3,12	2,17	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,78	8,38	8,16	8,45	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,78	8,38	8,16	8,45	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,28	11,27	8,64	12,57	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,28	11,27	8,64	12,57	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
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	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	13,71
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,21	6,92	8,66	6,06	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	10,5

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,79	0,90	1,13	0,79	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
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	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	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	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	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	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,30	0,89	0,69	0,68	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,06	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:	6,36	5,73	5,50	5,36	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,06	5,45	5,24	5,10	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	5,25
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,30	0,28	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,93	4,56	4,79	4,93	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,93	4,56	4,79	4,93	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,93	4,56	4,79	4,93	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,93	4,56	4,79	4,93	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
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	4,29
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,27	4,74	4,56	4,44	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
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	19,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,25	0,25	0,24	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
Котельная «Мебельный комбинат» (с 2030 г. БМК «Мебельный комбинат»)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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	0,84	0,53	0,52	0,45	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,24	4,03	4,16	3,75	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,08	4,56	4,68	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,05	4,49	4,61	4,14	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	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	5,45	5,97	5,85	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,45	5,97	5,85	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,45	5,97	5,85	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,45	5,97	5,85	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,40	3,91	4,01	3,60	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
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	10,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,40	0,38	0,39	0,35	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
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	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	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	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	14,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,88	1,30	1,23	1,25	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	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	7,10	7,12	7,40	7,42	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	8,97	8,41	8,63	8,67	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,95	7,46	7,69	7,73	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,02	0,95	0,94	0,94	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,94	5,50	5,28	5,24	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,94	5,50	5,28	5,24	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,94	5,50	5,28	5,24	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,94	5,50	5,28	5,24	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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	12,47
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,92	6,49	6,69	6,73	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
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	19,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,39	0,39	0,39
Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,64	0,47	0,53	0,53	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,95	3,40	3,36	3,35	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,59	3,86	3,88	3,88	3,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,97	3,27	3,29	3,29	3,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,62	0,60	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	7,63	7,36	7,34	7,34	7,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,63	7,36	7,34	7,34	7,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,63	7,36	7,34	7,34	7,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,63	7,36	7,34	7,34	7,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,58	2,84	2,86	2,86	2,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,64	0,74	0,73	0,73	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,64	0,50	0,57	0,62	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,56	5,14	5,01	5,25	5,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,20	5,64	5,58	5,87	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,90	5,34	5,29	5,57	5,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,30	0,29	0,29	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,93	5,49	5,55	5,26	5,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,93	5,49	5,55	5,26	5,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,93	5,49	5,55	5,26	5,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,93	5,49	5,55	5,26	5,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,26	4,65	4,60	4,85	4,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,55	0,62	0,60	0,63	0,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,79	0,52	0,46	0,48	0,44	0,44	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,80	3,06	3,01	3,07	2,97	2,97	3,02	3,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,59	3,58	3,47	3,55	3,41	3,41	3,47	3,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,21	3,31	3,21	3,30	3,16	3,16	3,22	3,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,38	0,26	0,26	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	1,28	2,29	2,39	2,31	2,45	2,45	2,39	2,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,28	2,29	2,39	2,31	2,45	2,45	2,39	2,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,28	2,29	2,39	2,31	2,45	2,45	2,39	2,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,28	2,29	2,39	2,31	2,45	2,45	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	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,66	2,88	2,79	2,87	2,75	2,75	2,80	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	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	0,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,93	0,62	0,74	0,71	0,77	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,46	5,55	6,18	6,07	5,95	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,39	6,16	6,93	6,78	6,73	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,90	5,65	5,99	6,06	6,06	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,50	0,52	0,94	0,72	0,67	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,87	0,11	0,25	0,30	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	0,64	0,87	0,11	0,25	0,30	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	0,64	0,87	0,11	0,25	0,30	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	0,64	0,87	0,11	0,25	0,30	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	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	4,63
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,13	4,91	5,21	5,27	5,27	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
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	10,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,50	0,51	0,57	0,56	0,55	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
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	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	7,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,21	0,77	0,68	0,67	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,57	5,47	5,52	5,24	5,96	5,96	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,78	6,23	6,19	5,91	6,68	6,68	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,78	6,23	6,19	5,91	6,68	6,68	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
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	0,57	1,12	1,16	1,44	0,67	0,67	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	1,12	1,16	1,44	0,67	0,67	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	1,12	1,16	1,44	0,67	0,67	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	1,12	1,16	1,44	0,67	0,67	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
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	4,85
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,90	5,42	5,39	5,14	5,81	5,81	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,46	0,45	0,45	0,43	0,49	0,49	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
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,76	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	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	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,64	0,24	0,23	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,34	2,27	2,29	2,73	3,12	3,12	3,12	3,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,97	2,51	2,51	3,00	3,38	3,38	3,38	3,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,37	1,99	1,99	2,48	2,83	2,83	2,83	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,61	0,52	0,52	0,52	0,55	0,55	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	3,17	3,17	2,68	2,30	2,30	2,30	2,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,71	3,17	3,17	2,68	2,30	2,30	2,30	2,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,71	3,17	3,17	2,68	2,30	2,30	2,30	2,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,71	3,17	3,17	2,68	2,30	2,30	2,30	2,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	4,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,80	1,73	1,73	2,15	2,46	2,46	2,46	2,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,70	0,36	0,37	0,44	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	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	0,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,45	1,85	1,56	1,68	0,83	0,81	0,76	0,71	0,69	0,68	0,67	0,65	0,59	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,60	3,77	3,41	3,20	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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,05	5,62	4,78	4,80	2,79	2,78	2,72	2,67	2,66	2,64	2,63	2,61	2,55	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,70	5,27	4,44	4,45	2,59	2,57	2,52	2,47	2,46	2,45	2,43	2,42	2,36	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	0,35	0,35	0,35	0,34	0,21	0,21	0,20	0,20	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	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	-1,21	-0,78	-0,13	-0,04	0,92	0,94	0,99	1,05	1,06	1,07	1,09	1,11	1,17	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-1,21	-0,78	-0,13	-0,04	0,92	0,94	0,99	1,05	1,06	1,07	1,09	1,11	1,17	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-1,21	-0,78	0,06	0,04	2,05	2,06	2,12	2,17	2,18	2,20	2,21	2,23	2,29	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-1,21	-0,78	0,06	0,04	2,05	2,06	2,12	2,17	2,18	2,20	2,21	2,23	2,29	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	2,78
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,96	4,59	3,86	3,87	2,25	2,24	2,19	2,15	2,14	2,13	2,12	2,10	2,05	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
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	8,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,43	0,36	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	0,22
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	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	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	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	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	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	0,07	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
отопление и вентиляция, 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
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	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
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	0,66

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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	1,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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	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	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	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	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	0,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,49	1,21	0,92	1,06	1,09	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	1,00	0,98	0,97	0,96	0,94	0,93	0,92	0,91	0,90	0,88	0,87	0,86	0,85	0,84
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,59	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,077	2,795	2,506	2,614	2,677	2,664	2,65	2,64	2,62	2,61	2,59	2,58	2,57	2,56	2,54	2,53	2,52	2,50	2,49	2,48	2,47	2,46	2,44	2,43	2,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,077	2,795	2,506	2,614	2,677	2,664	2,65	2,64	2,62	2,61	2,59	2,58	2,57	2,56	2,54	2,53	2,52	2,50	2,49	2,48	2,47	2,46	2,44	2,43	2,42
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	-0,57	0,72	1,00	0,90	0,83	0,85	0,86	0,87	0,89	0,90	0,92	0,93	0,94	0,95	0,97	0,98	0,99	1,01	1,02	1,03	1,04	1,05	1,07	1,08	1,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,57	0,72	1,00	0,90	0,83	0,85	0,86	0,87	0,89	0,90	0,92	0,93	0,94	0,95	0,97	0,98	0,99	1,01	1,02	1,03	1,04	1,05	1,07	1,08	1,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,57	0,72	1,00	0,90	0,83	0,85	0,86	0,87	0,89	0,90	0,92	0,93	0,94	0,95	0,97	0,98	0,99	1,01	1,02	1,03	1,04	1,05	1,07	1,08	1,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,57	0,72	1,00	0,90	0,83	0,85	0,86	0,87	0,89	0,90	0,92	0,93	0,94	0,95	0,97	0,98	0,99	1,01	1,02	1,03	1,04	1,05	1,07	1,08	1,09
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	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	2,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,55	2,43	2,18	2,27	2,33	2,32	2,31	2,29	2,28	2,27	2,26	2,25	2,24	2,22	2,21	2,20	2,19	2,18	2,17	2,16	2,15	2,14	2,12	2,11	2,11
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	4,4

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,36	0,35	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
Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,54	0,49	0,50	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,01	2,24	2,24	2,24	2,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,78	2,78	2,73	2,74	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,78	2,78	2,73	2,74	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,99	0,98	1,03	1,03	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,99	0,98	1,03	1,03	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,99	0,98	1,03	1,03	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,99	0,98	1,03	1,03	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,41	2,42	2,38	2,38	2,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	5,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	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	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	3,98

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	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	3,56
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии 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	0,00
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	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	0,14
Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,10	0,21	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,49	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:	1,63	1,53	1,64	1,65	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,63	1,53	1,64	1,65	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,22	2,32	2,21	2,20	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,22	2,32	2,21	2,20	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,22	2,32	2,21	2,20	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,22	2,32	2,21	2,20	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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	1,42	1,33	1,43	1,43	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	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	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	0,00

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	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	1,02	1,02	1,02	1,02
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	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	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,58	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	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,58	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	0,58

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии 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	0,00
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	3,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,27
БМК «Победы»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	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	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	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	0,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,26	0,17	0,18	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,44	3,35	3,13	3,12	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,69	3,52	3,31	3,32	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,69	3,52	3,31	3,32	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
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	5,17	5,34	5,55	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	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	5,17	5,34	5,55	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	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	5,17	5,34	5,55	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	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	5,17	5,34	5,55	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	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	7,57	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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,21	3,06	2,88	2,88	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	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
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	8,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,38	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
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	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	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	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	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	0,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,71	0,49	0,56	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,97	3,97	3,78	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,69	4,45	4,34	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,14	3,93	3,81	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,55	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	0,53	0,53	0,53
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,99	2,23	2,34	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,99	2,23	2,34	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,99	2,23	2,34	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,99	2,23	2,34	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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	4,97
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,60	3,42	3,31	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
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	4,5

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,89	0,89	0,85	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
Котельная «ОКБ-2»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,04	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	0,04
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), 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	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,3
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	0,14
Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,31	0,42	0,44	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,56	2,98	3,39	3,39	3,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,07	3,29	3,81	3,83	3,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,97	3,18	3,70	3,72	3,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,11	0,10	0,10	0,11	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,31	4,09	3,57	3,55	3,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,31	4,09	3,57	3,55	3,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,31	4,09	3,57	3,55	3,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,31	4,09	3,57	3,55	3,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,45	2,77	3,22	3,24	3,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48	0,41	0,46	0,46	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,59	1,09	1,50	1,62	1,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,76	3,80	3,66	3,65	3,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,35	4,89	5,16	5,27	4,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,58	4,21	4,38	4,48	4,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,77	0,68	0,79	0,79	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	0,20	0,66	0,39	0,28	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,20	0,66	0,39	0,28	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,20	0,66	0,39	0,28	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,20	0,66	0,39	0,28	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,98	3,66	3,81	3,90	3,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,67	0,68	0,65	0,65	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,27	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,49	1,49	1,50	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	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:	1,75	1,65	1,66	1,59	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,33	1,25	1,24	1,19	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,42	0,40	0,43	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	0,93	1,03	1,02	1,10	1,10	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,93	1,03	1,02	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,93	1,03	1,02	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,93	1,03	1,02	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	3,38
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,16	1,09	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	1,03	1,03
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	2,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,62	0,62	0,63	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
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	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	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	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	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	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,57	0,48	0,56	0,50	0,45	0,45	0,44	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,40	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,37	0,36	0,36
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,23	1,60	1,24	1,14	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	1,12
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,80	2,08	1,80	1,64	1,57	1,57	1,57	1,56	1,55	1,55	1,55	1,54	1,54	1,53	1,53	1,52	1,52	1,51	1,51	1,50	1,50	1,49	1,49	1,49	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,80	2,08	1,80	1,64	1,57	1,57	1,57	1,56	1,55	1,55	1,55	1,54	1,54	1,53	1,53	1,52	1,52	1,51	1,51	1,50	1,50	1,49	1,49	1,49	1,48
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	1,02	0,74	1,03	1,18	1,25	1,25	1,26	1,26	1,27	1,27	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,31	1,31	1,32	1,32	1,33	1,33	1,33	1,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,02	0,74	1,03	1,18	1,25	1,25	1,26	1,26	1,27	1,27	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,31	1,31	1,32	1,32	1,33	1,33	1,33	1,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,02	0,74	1,03	1,18	1,25	1,25	1,26	1,26	1,27	1,27	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,31	1,31	1,32	1,32	1,33	1,33	1,33	1,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,02	0,74	1,03	1,18	1,25	1,25	1,26	1,26	1,27	1,27	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,31	1,31	1,32	1,32	1,33	1,33	1,33	1,34
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	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	1,86

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,57	1,81	1,56	1,43	1,37	1,37	1,36	1,36	1,35	1,35	1,34	1,34	1,34	1,33	1,33	1,32	1,32	1,32	1,31	1,31	1,31	1,30	1,30	1,29	1,29
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	5,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,31	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	0,22	0,22
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	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	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	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	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	0,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,70	0,59	0,49	0,56	0,61	0,61	0,61	0,61	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,14	3,58	2,98	3,21	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,84	4,17	3,47	3,77	4,02	4,02	4,02	4,02	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,45	3,84	3,14	3,44	3,68	3,68	3,68	3,68	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,40	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	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	2,94	2,61	3,31	3,01	2,76	2,76	2,76	2,76	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,94	2,61	3,31	3,01	2,76	2,76	2,76	2,76	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,94	2,61	3,31	3,01	2,76	2,76	2,76	2,76	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,94	2,61	3,31	3,01	2,76	2,76	2,76	2,76	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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	5,34
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,00	3,34	2,73	2,99	3,20	3,20	3,20	3,20	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	11,0	11,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,33	0,27	0,29	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
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	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	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	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	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	0,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,66	0,39	0,36	0,34	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,31	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	0,27
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,96	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	0,96
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,61	1,34	1,32	1,29	1,29	1,28	1,28	1,28	1,27	1,27	1,27	1,26	1,26	1,26	1,25	1,25	1,25	1,24	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,22	1,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,61	1,34	1,32	1,29	1,29	1,28	1,28	1,28	1,27	1,27	1,27	1,26	1,26	1,26	1,25	1,25	1,25	1,24	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,22	1,22
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,00	3,27	3,29	3,32	3,32	3,33	3,33	3,33	3,34	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,37	3,37	3,37	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,00	3,27	3,29	3,32	3,32	3,33	3,33	3,33	3,34	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,37	3,37	3,37	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,00	3,27	3,29	3,32	3,32	3,33	3,33	3,33	3,34	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,37	3,37	3,37	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,00	3,27	3,29	3,32	3,32	3,33	3,33	3,33	3,34	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,37	3,37	3,37	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39
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	3,01	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	3,01
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,40	1,17	1,15	1,12	1,12	1,12	1,11	1,11	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10	1,09	1,09	1,09	1,08	1,08	1,08	1,08	1,07	1,07	1,07	1,06	1,06
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	3,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,31
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	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	1,29
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,41	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:	0,41	0,52	0,52	0,76	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,41	0,52	0,52	0,76	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
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	0,83	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,83	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	0,83	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 расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,83	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 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	0,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,36	0,45	0,45	0,66	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
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	1,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,44	0,44	0,64	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
БМК «Третьяка»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	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	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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,98	0,83	0,75	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	0,70
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,83	5,15	5,13	5,02	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,81	5,98	5,88	5,76	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,69	5,68	5,58	5,46	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,13	0,30	0,29	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	0,29	0,29	0,29	0,29
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	-0,83	-0,73	-0,61	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,66	-0,83	-0,73	-0,61	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,66	-0,83	-0,73	-0,61	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,66	-0,83	-0,73	-0,61	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
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	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	4,95	4,94	4,86	4,75	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
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	14,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,36	0,36	0,35	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
Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,90	0,60	0,56	0,58	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,23	3,25	3,25	3,22	3,18	3,18	3,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,13	3,84	3,80	3,80	3,71	3,71	3,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,05	3,76	3,73	3,72	3,63	3,63	3,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,09	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	4,86	5,15	5,19	5,20	5,28	5,28	5,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,86	5,15	5,19	5,20	5,28	5,28	5,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,86	5,15	5,19	5,20	5,28	5,28	5,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,86	5,15	5,19	5,20	5,28	5,28	5,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,52	3,27	3,24	3,23	3,16	3,16	3,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,01	1,02	1,02	1,01	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,20	1,16	1,14	1,21	1,21	1,21	1,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,90	0,88	0,95	0,95	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,28	0,27	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	0,53	0,57	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,57	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,57	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,57	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,80	0,78	0,77	0,82	0,82	0,82	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,26	1,26	1,26	1,34	1,34	1,34	1,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,87	0,91	0,80	0,78	0,77	0,77	0,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,05	4,78	4,86	4,78	4,87	4,87	4,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,92	5,69	5,66	5,55	5,64	5,64	5,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,66	5,44	5,36	5,30	5,39	5,39	5,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,30	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	3,25	3,48	3,52	3,62	3,53	3,53	3,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,48	3,52	3,62	3,53	3,53	3,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,48	3,52	3,62	3,53	3,53	3,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,48	3,52	3,62	3,53	3,53	3,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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	4,92	4,73	4,66	4,61	4,69	4,69	4,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	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	0,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,11	0,08	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	1,05	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	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:	1,18	1,15	1,04	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	1,18	1,15	1,04	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
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,36	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,36	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,36	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,36	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	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	1,03	1,00	0,90	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
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	2,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	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
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	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	0,28
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	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	0,23	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,04	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	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	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,2	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	1,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	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	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	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	1,92
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,75	1,06	0,84	0,94	0,92	0,90	0,89	0,87	0,85	0,84	0,82	0,81	0,79	0,78	0,77	0,75	0,74	0,73	0,71	0,70	0,69	0,68	0,66	0,65	0,64
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,68	0,66	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	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:	2,43	1,72	1,45	1,61	1,58	1,57	1,55	1,54	1,52	1,50	1,49	1,47	1,46	1,44	1,43	1,42	1,40	1,39	1,38	1,36	1,35	1,34	1,33	1,32	1,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,43	1,72	1,45	1,61	1,58	1,57	1,55	1,54	1,52	1,50	1,49	1,47	1,46	1,44	1,43	1,42	1,40	1,39	1,38	1,36	1,35	1,34	1,33	1,32	1,30
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	-0,60	0,11	0,38	0,23	0,25	0,26	0,28	0,30	0,31	0,33	0,34	0,36	0,37	0,39	0,40	0,41	0,43	0,44	0,45	0,47	0,48	0,49	0,50	0,52	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,60	0,11	0,38	0,23	0,25	0,26	0,28	0,30	0,31	0,33	0,34	0,36	0,37	0,39	0,40	0,41	0,43	0,44	0,45	0,47	0,48	0,49	0,50	0,52	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,60	0,11	0,38	0,23	0,25	0,26	0,28	0,30	0,31	0,33	0,34	0,36	0,37	0,39	0,40	0,41	0,43	0,44	0,45	0,47	0,48	0,49	0,50	0,52	0,53

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,60	0,11	0,38	0,23	0,25	0,26	0,28	0,30	0,31	0,33	0,34	0,36	0,37	0,39	0,40	0,41	0,43	0,44	0,45	0,47	0,48	0,49	0,50	0,52	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,87	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	0,87
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,11	1,50	1,26	1,40	1,38	1,36	1,35	1,34	1,32	1,31	1,29	1,28	1,27	1,26	1,24	1,23	1,22	1,21	1,20	1,19	1,17	1,16	1,15	1,14	1,13
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	5,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,13	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	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	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	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	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	0,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,81	1,36	1,34	1,41	1,35	1,33	1,31	1,29	1,28	1,26	1,24	1,22	1,21	1,19	1,18	1,16	1,15	1,13	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,09	2,52	2,24	1,90	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,89	3,89	3,58	3,31	3,19	3,18	3,15	3,14	3,12	3,11	3,09	3,07	3,06	3,04	3,02	3,01	2,99	2,98	2,96	2,94	2,93	2,92	2,90	2,88	2,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,89	3,89	3,47	3,19	3,07	3,06	3,03	3,02	3,00	2,99	2,97	2,95	2,94	2,92	2,91	2,89	2,88	2,86	2,85	2,83	2,82	2,80	2,79	2,77	2,76
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,03	5,34	5,61	5,73	5,75	5,77	5,78	5,80	5,81	5,84	5,85	5,87	5,88	5,90	5,92	5,93	5,94	5,96	5,98	5,99	6,01	6,02	6,04	6,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,03	5,34	5,61	5,73	5,75	5,77	5,78	5,80	5,81	5,84	5,85	5,87	5,88	5,90	5,92	5,93	5,94	5,96	5,98	5,99	6,01	6,02	6,04	6,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,03	5,34	5,61	5,73	5,75	5,77	5,78	5,80	5,81	5,84	5,85	5,87	5,88	5,90	5,92	5,93	5,94	5,96	5,98	5,99	6,01	6,02	6,04	6,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,03	5,34	5,61	5,73	5,75	5,77	5,78	5,80	5,81	5,84	5,85	5,87	5,88	5,90	5,92	5,93	5,94	5,96	5,98	5,99	6,01	6,02	6,04	6,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	4,32
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,39	3,38	3,02	2,77	2,67	2,66	2,64	2,63	2,61	2,60	2,58	2,57	2,56	2,54	2,53	2,52	2,50	2,49	2,48	2,46	2,45	2,44	2,42	2,41	2,40
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	12,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,20	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	0,15	0,15
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	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	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	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	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	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,23	1,23	1,28	0,92	0,92	0,97	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,89	0,89	0,87	0,86	0,86	0,84	0,84	0,82	0,81	0,80	0,79	0,78	0,77
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,97	2,88	2,71	1,96	1,96	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,21	4,11	3,99	2,88	2,88	3,08	3,06	3,05	3,04	3,03	3,02	3,01	3,00	2,99	2,98	2,97	2,96	2,95	2,94	2,93	2,92	2,91	2,90	2,89	2,88
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,21	4,11	3,99	2,88	2,88	3,08	3,06	3,05	3,04	3,03	3,02	3,01	3,00	2,99	2,98	2,97	2,96	2,95	2,94	2,93	2,92	2,91	2,90	2,89	2,88
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	0,20	-0,71	-0,59	0,52	0,52	0,32	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,20	-0,71	-0,59	0,52	0,52	0,32	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,20	-0,71	-0,59	0,52	0,52	0,32	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,20	-0,71	-0,59	0,52	0,52	0,32	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,79	3,57	3,47	2,51	2,51	2,68	2,66	2,66	2,64	2,64	2,63	2,62	2,61	2,60	2,59	2,58	2,57	2,56	2,56	2,55	2,54	2,53	2,52	2,51	2,50
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,23	0,21	0,15	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
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	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	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	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	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	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,68	0,83	0,77	0,82	0,69	0,68	0,67	0,66	0,65	0,65	0,64	0,63	0,62	0,61	0,60	0,59	0,58	0,58	0,57	0,56	0,55	0,54	0,54	0,53	0,52
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,09	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,77	1,82	1,77	1,69	1,57	1,56	1,55	1,54	1,53	1,52	1,51	1,50	1,49	1,48	1,48	1,47	1,46	1,45	1,44	1,43	1,42	1,42	1,41	1,40	1,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,77	1,82	1,77	1,69	1,57	1,56	1,55	1,54	1,53	1,52	1,51	1,50	1,49	1,48	1,48	1,47	1,46	1,45	1,44	1,43	1,42	1,42	1,41	1,40	1,40
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	1,33	2,28	2,33	2,41	2,54	2,54	2,56	2,56	2,57	2,58	2,59	2,60	2,61	2,62	2,63	2,63	2,64	2,65	2,66	2,67	2,68	2,68	2,69	2,70	2,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	2,28	2,33	2,41	2,54	2,54	2,56	2,56	2,57	2,58	2,59	2,60	2,61	2,62	2,63	2,63	2,64	2,65	2,66	2,67	2,68	2,68	2,69	2,70	2,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	2,28	2,33	2,41	2,54	2,54	2,56	2,56	2,57	2,58	2,59	2,60	2,61	2,62	2,63	2,63	2,64	2,65	2,66	2,67	2,68	2,68	2,69	2,70	2,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	2,28	2,33	2,41	2,54	2,54	2,56	2,56	2,57	2,58	2,59	2,60	2,61	2,62	2,63	2,63	2,64	2,65	2,66	2,67	2,68	2,68	2,69	2,70	2,71
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	3,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,41	1,58	1,54	1,47	1,36	1,35	1,34	1,34	1,33	1,32	1,31	1,31	1,30	1,29	1,28	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21
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	11,3

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	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
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	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	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	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	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	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	1,1
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	0,00
Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
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	0,00
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	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	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	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	4,64
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 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	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	0,9	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	0,9
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	0,00
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	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	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	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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
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	0,00
Котельная «МСЧ-2»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,20	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
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	0,44	0,44	0,44	0,20	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
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	1,17	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	1,17	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
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	1,17	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	1,17	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
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии 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	0,00
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	0,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,46	0,46	0,46	0,21	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
Котельная «Дом ветеранов» (выведена из эксплуатации с 2025 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК 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	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
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	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
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	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
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	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
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	0,06	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	0,13	0,13	0,09	0,08	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,37	2,37	2,33	1,57	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	1,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,92	1,92	1,88	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	1,19
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,46	0,46	0,45	0,46	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,72	16,77	17,52	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	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	16,72	16,72	16,77	17,52	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	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	16,72	16,72	16,77	17,52	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	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	16,72	16,72	16,77	17,52	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	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	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,67	1,67	1,63	0,97	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	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	3,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61	0,61	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
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	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	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	32,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	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	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,18	0,19	0,15	0,17	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	0,43
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,59	4,63	4,64	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,77	4,82	4,79	4,42	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,60	4,68	4,65	4,28	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
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,17	0,14	0,14	0,14	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	25,23	25,18	25,21	25,58	25,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	25,23	25,18	25,21	25,58	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), 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
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	25,23	25,18	25,21	25,58	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	25,23	25,18	25,21	25,58	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32
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	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	46,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,00	4,07	4,04	3,72	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
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	19,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	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	0,22	0,22
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,00	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	5,60	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	5,60	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,00	0,00	0,00	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,80	0,56	0,97	0,76	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	1,14
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,88	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	0,88	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,62	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	4,62	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	4,62	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,62	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	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	0,76	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	16,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	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
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	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	9,85
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,85	9,85	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,85	9,85	9,59	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	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,60	0,66	0,17	0,22	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,85	0,85	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	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:	1,45	1,51	2,94	2,99	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,45	1,51	2,94	2,99	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
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	8,19	8,13	6,44	6,39	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,19	8,13	6,44	6,39	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,19	8,13	6,44	6,39	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,19	8,13	6,44	6,39	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,86	5,86	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	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	1,26	1,31	2,56	2,60	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
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	4,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	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
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	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	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	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	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	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,01	0,00	0,00	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	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:	0,41	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	0,41	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	3,19	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	3,19	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	3,19	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	3,19	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	2,40

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,35	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	3,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	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
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	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	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	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	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	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,18	0,05	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,41	1,40	2,27	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,55	1,54	2,45	0,51	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,24	1,24	1,95	0,40	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
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,31	0,30	0,50	0,11	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	6,10	6,11	5,20	7,14	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,10	6,11	5,20	7,14	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,10	6,11	5,20	7,14	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,10	6,11	5,20	7,14	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
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	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	3,75
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,08	1,08	1,70	0,34	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
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	3,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,47	0,47	0,75	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
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	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	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	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	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	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,04	1,04	1,56	1,93	9,88	9,66	9,45	9,24	9,04	8,85	8,62	8,44	8,26	8,09	7,92	7,76	7,60	7,44	7,29	7,14	6,97	6,82	6,69	6,55	6,42
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,93	2,93	5,46	4,98	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	5,07	5,07	5,07
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,97	3,97	7,02	6,91	14,94	14,72	14,51	14,31	14,11	13,92	13,69	13,51	13,33	13,16	12,99	12,82	12,66	12,51	12,35	12,21	12,03	11,89	11,75	11,62	11,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,42	3,42	6,51	6,43	13,80	13,60	13,40	13,22	13,03	12,85	12,64	12,48	12,31	12,15	12,00	11,84	11,70	11,55	11,41	11,27	11,11	10,98	10,85	10,73	10,61
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,55	0,55	0,51	0,48	1,14	1,13	1,11	1,09	1,08	1,06	1,05	1,03	1,02	1,01	0,99	0,98	0,97	0,96	0,94	0,93	0,92	0,91	0,90	0,89	0,88
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,56	12,56	9,51	9,62	1,59	1,81	2,02	2,22	2,42	2,62	2,84	3,02	3,20	3,37	3,54	3,71	3,87	4,02	4,18	4,33	4,50	4,64	4,78	4,91	5,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,56	12,56	9,51	9,62	1,59	1,81	2,02	2,22	2,42	2,62	2,84	3,02	3,20	3,37	3,54	3,71	3,87	4,02	4,18	4,33	4,50	4,64	4,78	4,91	5,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,56	12,56	9,51	9,62	1,59	1,81	2,02	2,22	2,42	2,62	2,84	3,02	3,20	3,37	3,54	3,71	3,87	4,02	4,18	4,33	4,50	4,64	4,78	4,91	5,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,56	12,56	9,51	9,62	1,59	1,81	2,02	2,22	2,42	2,62	2,84	3,02	3,20	3,37	3,54	3,71	3,87	4,02	4,18	4,33	4,50	4,64	4,78	4,91	5,04
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	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	8,53
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,97	2,97	5,66	5,59	12,01	11,83	11,66	11,50	11,34	11,18	11,00	10,85	10,71	10,57	10,44	10,30	10,17	10,05	9,93	9,81	9,67	9,55	9,44	9,33	9,23
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,43	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	0,40
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	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	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,19	0,20	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,39	0,39	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	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:	0,58	0,59	0,39	0,40	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,58	0,59	0,39	0,40	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
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	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	6,47	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,47	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	6,47	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 расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,47	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 расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,65	4,65	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	0,50	0,52	0,34	0,35	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
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	2,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная «ФОК с. Краснохолм» (переключение на котельную «Краснохолм» с 2025 г.)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «ПО «Стрела»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	297,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	297,50	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	185,00	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	185,00	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	4,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	6,89	7,01	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	113,92	113,92	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	79,31	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:	120,80	120,93	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37	85,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	103,10	103,21	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62	75,62
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	17,71	17,72	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	59,40	50,77	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	59,40	50,77	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	59,40	50,77	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	59,40	50,77	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	80,20	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	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	89,69	89,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79	65,79
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	341,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	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
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,36	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	0,36
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), 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	1,24
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, 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	1,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
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	2,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,55
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	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	1,55
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,55	1,55	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,55	1,55	1,44	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	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	0,12
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,45	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	0,45
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 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	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	0,57
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	0,98	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	0,98	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	0,98	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	0,98	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	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	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	2,4

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,18
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	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	1,03
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	1,03	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	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	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	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	0,07
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,46	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	0,52	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	0,52	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	0,52	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	0,38
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	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	1,06
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	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	1,03
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	1,03	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	1,03	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	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	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	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	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	0,52	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,52	0,40	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	0,52	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	0,52	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	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	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	1,37
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	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	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	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	3,10
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,73	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	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	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	0,23	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	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	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	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	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	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	1,31	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	3,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	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
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,43	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	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	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	0,03	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,81	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	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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	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	1,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	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
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,48	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	0,48	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	0,23	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	0,25	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	0,03	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	0,03	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	0,03	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	0,03	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	0,26

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	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
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	1,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	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
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,64	0,64	0,65	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,64	0,64	0,65	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,64	0,64	0,65	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
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	5,01	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,01	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,01	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,01	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	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	0,28	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
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	76,5

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,78	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	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	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	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	0,57
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	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	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	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	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	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	1,92
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	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	0,77
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,50	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	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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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	0,37	0,37
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	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	0,26	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	0,26

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	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	0,32	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
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	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Котельная № 3 (крышная)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	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	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	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	0,96
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,67	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	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	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	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	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	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	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	0,29

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	0,42
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	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	2,65
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	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	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	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	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	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	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	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	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,94	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	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	0,94	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	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	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	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	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	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	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	0,88

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,21	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
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,84	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	0,84
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	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	0,48	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	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	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	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	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	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	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	0,3

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	2,42
Котельная № 8 (крышная)																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,27	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	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	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	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	0,40
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	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	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	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	0,76
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	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,88	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
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	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	1,66
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,03	1,03	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	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	1,03	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	0,72	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	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	0,63	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,62	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	0,63	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	1,23
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,63	0,63	0,64	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	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,00	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
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	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	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	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	1,66
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,10	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	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	1,10	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	0,73	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	0,37	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	0,57	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	0,57	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	0,57	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

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	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	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	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	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,58	2,58	2,55	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
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,22	1,22	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	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	1,22	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	0,82	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	0,41
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,62	0,58	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	0,62	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	0,62	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	1,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,71	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	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,39	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
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,32	1,32	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	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	1,32	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	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,36	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	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	0,52	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	0,52	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	0,52	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	0,52	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	1,31

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,83	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
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	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,13	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
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,09	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	1,09
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,4

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,55	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
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,77	0,74	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	0,77	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	0,51
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,64	0,66	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	0,64	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	0,64	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	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	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	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,04	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
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	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	0,88
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	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	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	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	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	0,22	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	0,22

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	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	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	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	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	3,26
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	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	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	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	1,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,84	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	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	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	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	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	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	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	0,56

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	0,50
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	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	2,51
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,65	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	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	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	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	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	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	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	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	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	1,93
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	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	0,61	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	0,56	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	0,05	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	0,08	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	0,08	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	0,08	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	0,08	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	0,34

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,58	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	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,37	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
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, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	0,87	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, 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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	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	-	-	-	-	0,15	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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
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	-	-	-	-	0,62	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
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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
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	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	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	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	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	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	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,91	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	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	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	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	0,13
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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 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	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	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	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	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	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	0,68
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	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	1,20
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,12	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	9,17	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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	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 договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	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	-	-	-	-	-	-	-	1,32	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	-	-	-	-	-	-	-	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	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
БМК «Уральская»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,23	3,23	3,23	3,89	3,89	3,83	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	17,88	17,88	17,88	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	21,11	21,11	21,11	27,91	27,91	27,85	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	19,44	19,44	19,44	25,42	25,42	25,37	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,67	1,67	1,67	2,49	2,49	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (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	0,00

Наименование показателя	2020	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 в сетевой воде (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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	16,91	16,91	16,91	22,12	22,12	22,07	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	30,1	30,1	30,1	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,59	0,59	0,59	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
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»																									
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,45	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
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	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, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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

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

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

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

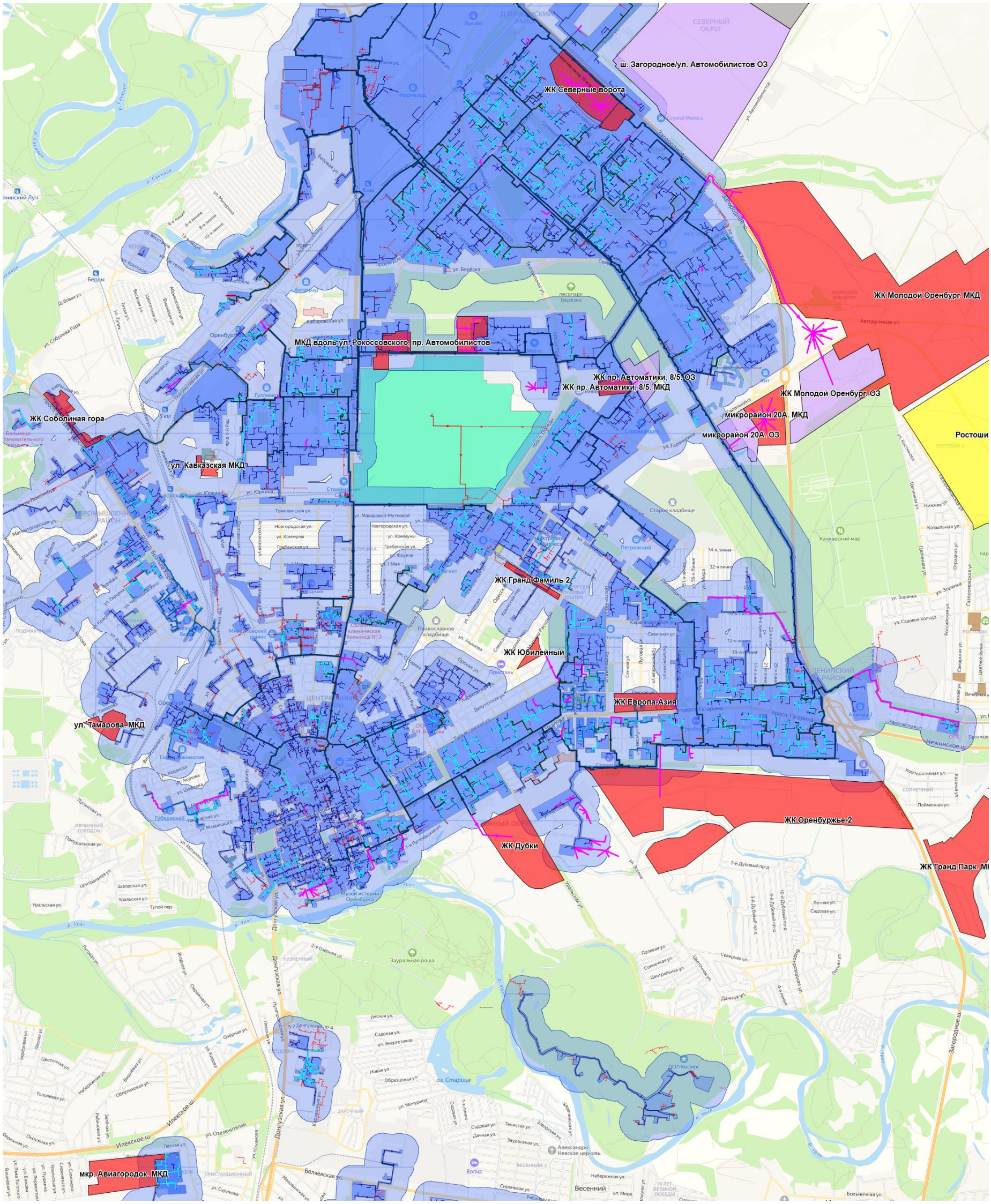
Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных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

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

Для перспективных потребителей площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников и за пределами 200-метровой зоны от границ зон деятельности ЕТО, проведен расчет целесообразности подключения. Остальные перспективные потребители находятся в зоне действия источников, и соответственно, в зоне эффективного радиуса. На рисунке 107 представлены перспективные потребители с тепловыми сетями, зоны деятельности ЕТО и контур 200-метровой зоны от границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» – теплоснабжение рассматриваемых потребителей планируется осуществить от источников тепловой энергии ЕТО-1.

Расчет проведен согласно методике из Методических указаний (п. 2.5.1). Результаты представлены в таблице 18.

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



Условные обозначения

- Перспективные потребители (точечные)
- Перспективные потребители (площадки)
- Перспективные тепловые сети
- Зона деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»
- Зона 200 м от границы зоны деятельности ЕТО-1

Рисунок 107 – Зоны деятельности и перспективные потребители

2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса

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

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

Таблица 18 – Результаты расчета эффективного радиуса

Персп. зона	Объект	Подключаемая нагрузка на год окончания строительства тепловых сетей, Гкал/ч			Источник	Год ввода	НВВотэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	Ткп, руб./Гкал	ΔНВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВпер, тыс. руб.	ΔQнп, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Заключение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
27	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	6,751	1,119	7,87	Сакмарская ТЭЦ	2026	2 952 920	1 697 069	2 941	2341	1 729	20 440	866	28,0	23,1	1 720	в пределах эф. радиуса
54	ЖК "Дубки"	3,641	1,386	5,027	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 041 275	2 322 557	2 941	2341	2 367	22 706	889	22,4	18,7	2 356	в пределах эф. радиуса
39	ЖК "Молодой Оренбург"	53,944	14,889	68,833	Сакмарская ТЭЦ	2026	2 952 920	1 697 069	2 941	2341	1 729	199 346	8701	281,7	232,4	1 641	в пределах эф. радиуса
46	ЖК "Оренбуржье-2"	16,962	6,479	23,441	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 041 275	2 322 557	2 941	2341	2 367	96 965	4149	104,8	87,5	2 317	в пределах эф. радиуса
7	ЖК "Юбилейный"	0,286	0,11	0,396	Сакмарская ТЭЦ	2034	4 041 275	2 322 557	2 941	2341	2 367	2 919	70	1,8	1,5	2 366	в пределах эф. радиуса

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

В таблице 19 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.

Таблица 19 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	ПАО «Т Плюс»																										
1	Сакмарская ТЭЦ																										
	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	500,0
	Срок службы	лет	51	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	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	6000
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	269,8	305,0	305,3	306,5	307,5	309,3	314,0	314,9	315,5	316,1	316,6	317,0	317,0	317,0	318,1	318,5	318,8	319,2	319,5	319,9	320,2	320,5	320,9	321,2	321,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	260,6	261,7	151,9	143,5	169,6	309,3	314,0	314,9	315,5	316,1	316,6	317,0	317,0	317,0	318,1	318,5	318,8	319,2	319,5	319,9	320,2	320,5	320,9	321,2	321,6
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	269,8	305,0	305,3	306,5	307,5	309,3	314,0	314,9	315,5	316,1	316,6	317,0	317,0	317,0	318,1	318,5	318,8	319,2	319,5	319,9	320,2	320,5	320,9	321,2	321,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-9,2	-43,3	-153,4	-163,0	-138,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2158,0	2276,0	2278,1	2286,9	2294,8	2307,7	2343,3	2349,4	2354,5	2358,6	2362,3	2365,2	2365,2	2365,3	2373,8	2376,4	2378,9	2381,5	2384,1	2386,7	2389,3	2391,9	2394,4	2397,0	2399,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	230,2	195,0	194,7	193,5	192,5	190,7	186,0	185,1	184,5	183,9	183,4	183,0	183,0	183,0	181,9	181,5	181,2	180,8	180,5	180,1	179,8	179,5	179,1	178,8	178,4
	Доля резерва	%	46,0%	39,0%	38,9%	38,7%	38,5%	38,1%	37,2%	37,0%	36,9%	36,8%	36,7%	36,6%	36,6%	36,6%	36,4%	36,3%	36,2%	36,2%	36,1%	36,0%	36,0%	35,9%	35,8%	35,8%	35,7%
3	Котельная «Гугучинская» (с 2045 г. БМК «Гугучинская»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
	Срок службы	лет	40	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.	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
	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	45
	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	0,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,6	0,4	0,3	0,1	0,2	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
	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	0,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,5	-0,5	-0,7	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,9	6,7	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	6,6	6,6	6,6	6,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
	Доля резерва	%	96,5%	96,6%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%
4	Котельная «Карачи»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	8,0	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	8,0
	Срок службы	лет	7	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	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	50
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,9	4,9	4,8	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
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,3	2,1	2,9	3,9	3,1	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,9	4,9	4,8	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
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,5	-2,8	-1,9	-0,8	-1,6	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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,2	36,5	35,7	34,9	34,8	34,8	34,8	34,8	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,1	3,1	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	3,3	3,3
	Доля резерва	%	39,2%	38,9%	40,2%	41,5%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%
5	Котельная «Лесозащитная» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2045 г.)																										

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	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	6,0	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	6,0
	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	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	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	32
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,5	0,3	0,7	0,8	0,9	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,7	-0,9	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,0	9,3	8,6	8,8	8,8	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	8,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
	Доля резерва	%	79,9%	79,2%	80,7%	80,2%	80,4%	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%
6	Котельная «Туркестанская»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	23,4	23,4	31,2	31,2	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
	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	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	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	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,9	1,0	1,1	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
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,3	0,2	0,2	0,3	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	1,0	1,1	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
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,5	-0,7	-0,9	-1,0	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	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	22,5	22,4	30,1	30,0	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
	Доля резерва	%	96,2%	95,8%	96,4%	96,2%	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%
8	Котельная «Чичерина» (с 2045 г. БМК «Чичерина»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
	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	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	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	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	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	0,9	1,0	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	-0,1	-0,1	0,0	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,4	7,3	7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,7	16,7	16,7	16,7	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
	Доля резерва	%	94,4%	94,4%	94,5%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%
10	Котельная «Янтарь» (с 2045 г. БМК «Янтарь»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	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	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	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	25

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	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	1,0	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	2,1	1,1	1,4	0,6	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0	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	1,2	0,0	0,3	-0,8	-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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,9	7,4	7,5	9,7	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
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,8	10,7	10,7	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
	Доля резерва	%	91,7%	91,0%	90,9%	88,2%	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%
11	Котельная «Советская» (с 2030 г. БМК «Советская»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
	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	70
	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	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,2	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	1,1	1,1	1,1	1,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	1,2	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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,2	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	1,1	1,1	1,1	1,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,5	-0,6	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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,1	8,8	8,0	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,7	14,6	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	14,8	14,8	14,8	14,8
	Доля резерва	%	92,7%	92,0%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%	92,8%
12	Котельная «Дубки» (с 2045 г. БМК «Дубки»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	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
	Срок службы	лет	29	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.	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
	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	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,0	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	0,2	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0	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	-0,8	-0,5	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,3	7,7	7,2	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,5	9,5	9,5	9,8	-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
	Доля резерва	%	90,7%	90,2%	90,8%	93,6%	-31,4%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%	-31,5%
13	Котельная «Авиагородок»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
	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	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	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	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,1	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,2	0,6	1,2	1,1	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,3	1,1	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	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	-1,2	-0,9	-0,6	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,8	7,8	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,3	8,4	8,5	8,6	8,6	8,7	8,8	8,9	9,0	9,0	9,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,7	18,9	18,8	18,8	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
	Доля резерва	%	93,7%	94,4%	94,2%	94,2%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	94,9%	94,9%	94,8%	94,8%	94,7%	94,7%	94,6%	94,6%	94,5%	94,5%	94,4%
14	Котельная «ЖБК»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
	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	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	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	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	0,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	1,1	0,7	0,0	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
	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	0,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,9	-0,9	0,2	-0,1	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	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	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
	Доля резерва	%	96,6%	96,8%	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%
15	Котельная «4 квартал» (переключение на Сакмарскую ТЭЦ с 2045 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	Срок службы	лет	51	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	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	16
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	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	0,2	0,2	0,2	0,3	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	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	1,1	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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,9	-0,9	-0,9	-0,7	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,7	8,3	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	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	10,7	10,7	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
	Доля резерва	%	90,6%	90,6%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%
16	Котельная «Харьковская» (с 2045 г. БМК «Харьковская»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	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	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	18
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,2	1,1	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
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,0	0,6	1,1	1,2	1,7	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	1,2	1,1	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
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	-0,5	-0,1	0,0	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	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	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	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	7,4	8,2	7,9	8,2	8,2	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,7	10,6	10,7	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
	Доля резерва	%	91,0%	90,0%	90,4%	90,0%	90,0%	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%
17	Котельная «Орентрикотаж» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2029 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,3	0,1	3,6	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,2	-0,1	-0,2	3,3	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,8%	90,8%	90,8%	90,8%	90,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная «11 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2045 г.)																										
	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	10,0
	Срок службы	лет	51	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,4	0,4	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	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	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	2,3	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,6	9,7	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
	Доля резерва	%	96,1%	96,9%	96,3%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%
19	Котельная «Овощевод»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	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	26,0	26,0
	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	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	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	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	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,1	0,1	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	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	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,3	-0,2	-0,2	-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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	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	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
	Доля резерва	%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
20	Котельная «67 городок» (переключение на БМК «Уральская» с 2045 г.)																										
	Производительность ВПУ	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	1,0
	Срок службы	лет	7	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	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	100
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	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	0,2	0,3	0,1	0,2	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	0,6
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	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	-0,5	-0,4	-0,5	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,0	4,9	5,1	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
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,3	0,3	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
	Доля резерва	%	32,8%	34,9%	31,9%	38,7%	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%
21	Котельная «Бр. Коростелевых»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	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	12,0	12,0
	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	51
	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	3
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	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	0,8
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	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
	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	0,8
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,6	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,2	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	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
	Доля резерва	%	93,1%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%
22	Котельная «Мебельная фабрика» (с 2045 г. БМК «Мебельная фабрика»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
	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	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	45
	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	0,8
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,5	0,6	0,5	0,4	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	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	0,8
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,2	-0,3	-0,4	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,1	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	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
	Доля резерва	%	94,2%	94,2%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%
23	Котельная «Мебельный комбинат» (с 2030 г. БМК «Мебельный комбинат»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	13,9	13,9	13,9	13,9	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
	Срок службы	лет	57	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.	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	45	45	45	45	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,2	0,1	0,1	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	0,3
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,2	-0,2	-0,2	-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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,5	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	2,4	2,4	2,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,5	13,6	13,6	13,6	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
	Доля резерва	%	97,5%	97,6%	97,5%	97,7%	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%
24	Котельная «ЖДТ» (с 2045 г. БМК «ЖДТ»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	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	12,0	12,0
	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	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	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	6
	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	0,8
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,5	0,3	0,4	0,5	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	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	0,8
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,5	-0,4	-0,3	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,2	6,2	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	6,3	6,3	6,3	6,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
	Доля резерва	%	93,1%	93,1%	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%	93,0%
25	Котельная «Пединститут» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	40	41	42	43	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	98,2%	98,0%	98,0%	98,0%	97,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная «8 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	4,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	51	52	53	54	55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	0,0	0,0	-0,1	-0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,7	39,6	39,7	39,6	3,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	99,2%	99,1%	99,1%	99,1%	91,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная «Набережная» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	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	0,3	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	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	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	94,9%	95,4%	95,4%	95,3%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ» (переключение на БМК «Уральская» с 2045 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
	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	71
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	0,5
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	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
	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	0,5
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-0,4	-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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,5	3,5	3,6	3,7	3,6	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
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	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
	Доля резерва	%	94,0%	94,0%	93,8%	93,7%	93,8%	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%
31	Котельная «Тексорен»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
	Срок службы	лет	25	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,7
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,5	0,3	0,5	0,6	0,0	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
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,7
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,4	-0,1	-0,1	-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	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	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	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	4,8	4,7	4,7	4,6	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	6,4	6,4
	Доля резерва	%	90,4%	90,5%	90,4%	90,6%	90,1%	90,1%	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%
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение на БМК «Уральская» с 2028 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-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	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,9	1,1	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	75,1%	85,6%	85,5%	83,2%	81,3%	81,3%	81,3%	81,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»																										
	Производительность ВПУ	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	1,0
	Срок службы	лет	7	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	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	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	0,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,3	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	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	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,3	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,4	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Доля резерва	%	40,6%	39,9%	41,8%	42,9%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%
34	Котельная «СОК» (переключение на БМК «Уральская» с 2045 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	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	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	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	0
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	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	0,0	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
	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	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	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	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	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
	Доля резерва	%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	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%

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
35	Котельная «Стройгородок» (с 2045 г. БМК «Стройгородок»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	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	0,6	0,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,2	0,3	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	0,6
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	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	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-0,2	0,2	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,8	2,8	2,8	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
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,4	11,4	11,4	11,6	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
	Доля резерва	%	96,6%	96,6%	96,6%	98,7%	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%
36	Котельная «9 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	7	8	9	10	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	43,1%	39,3%	39,3%	39,3%	39,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная «Гаражи УВД» (переключение на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2029 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,1	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	БМК «Победы»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	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
	Срок службы	лет	-	-	-	-	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

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	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
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
	нормативные утечки теплоносителя	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
	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Резерв (+) / дефицит (-) 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
	Доля резерва	%	-	-	-	-	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%
41	Котельная «Самолетная»																										
	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	1,5
	Срок службы	лет	7	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	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	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	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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	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	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	1,2
	Доля резерва	%	80,6%	80,5%	81,3%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%
43	Котельная «7 квартал» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	49	50	51	52	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	1,8	2,0	2,0	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,2	19,3	19,2	19,2	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	98,6%	98,8%	98,6%	98,6%	98,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная «ГПТУ-10» (переключение на БМК «Уральская» с 2025 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	48	49	50	51	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,3	0,3	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	0,0	-0,1	-0,2	-0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная «Тубдиспансер»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	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	34	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	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	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	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	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	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	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	9,5	9,5	9,5	9,5	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	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
	Доля резерва	%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	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%
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	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	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	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	5
	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	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	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
	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	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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	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	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	1,5
	Доля резерва	%	92,0%	90,7%	91,9%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%
47	Котельная «Детский сад № 77» (с 2045 г. БМК «Детский сад № 77»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	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	6,0	6,0
	Срок службы	лет	49	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.	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	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	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,2	0,3	0,3	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	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	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,2	-0,1	-0,1	-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	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	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	2,7	2,9	2,7	2,8	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	2,9	2,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	5,6	5,6	5,6
	Доля резерва	%	93,8%	93,4%	94,0%	93,8%	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%	93,6%
48	Котельная «Больница восстановительного лечения» (с 2045 г. БМК «Больница восстановительного лечения»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	44,0	44,0	44,0	44,0	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	17,6	17,6
	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	50
	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	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	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	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	0,1	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	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	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	-0,1	0,0	-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
	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	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	1,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,9	43,9	43,9	43,8	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
	Доля резерва	%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	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%
49	Котельная «Дубицкого»																										
	Производительность ВПУ	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	0,5
	Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	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	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	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	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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	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	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Доля резерва	%	95,3%	94,0%	94,0%	91,3%	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%	95,7%
50	БМК «Третьяка»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	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
	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.	-	-	-	-	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	$м^3$	-	-	-	-	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
	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
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	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	-	-	-	-	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
	Доля резерва	%	-	-	-	-	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
51	Котельная «ЖСК» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30	30	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	0,1	0,1	0,1	0,2	0,5	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	-0,2	-0,2	-0,2	-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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная «Ногина» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	0,1	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	96,3%	96,3%	96,3%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная «МЧ» (переключение на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	45	45	45	45	45	45	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,2	0,3	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,4	-0,3	-0,2	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	94,2%	94,4%	94,3%	94,4%	94,3%	94,3%	94,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная «ГПТУ-16» (с 2045 г. БМК «ГПТУ-16»)																										
	Производительность ВПУ	т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
	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	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	1

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	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	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	0,2	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	0,2	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,2	1,2	1,1	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	0,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
	Доля резерва	%	97,8%	97,8%	97,9%	98,4%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%
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	12,5
	Срок службы	лет	22	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	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	3
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	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	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	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	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	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	12,5	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%	99,8%	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»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	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	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	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	30
	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	0,5
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,4	0,4	0,0	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
	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	0,5
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-0,2	-0,1	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,6	3,8	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,3	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	11,3
	Доля резерва	%	95,6%	95,4%	95,6%	95,7%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%
58	Котельная «Краснохолм»																										
	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	19,6
	Срок службы	лет	29	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	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	6
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	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	0,0	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	0,5

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	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	-0,3	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,6	2,4	2,4	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
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,3	19,2	19,3	19,3	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	%	98,2%	98,1%	98,2%	98,2%	97,7%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%
59	Котельная «Городище»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
	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	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	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	60
	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	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-0,1	-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	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	1,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
	Доля резерва	%	98,3%	98,3%	98,3%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
108	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
	нормативные утечки теплоносителя	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
	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
	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	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
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	66,2%	66,2%	66,2%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%	66,3%
109	БМК «Уральская»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
110	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»																										
	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
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
	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
	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
	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2	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
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%	68,9%
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК 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	1,8
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	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	6
	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	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	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	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	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	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	1,7
	Доля резерва	%	93,0%	93,0%	92,9%	95,3%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%	95,4%
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	37,0
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	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	45
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	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	0,3	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	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	-0,4	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	36,3	36,3	36,3	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
	Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,2%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД																										
	Производительность ВПУ	т/ч	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	16,0	16,0
	Срок службы	лет	22	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	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	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	0,2	0,4	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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	0,1	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	0,2	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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	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	16,0	16,0	15,9	16,0	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	%	99,7%	99,8%	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%
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	н/д
	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	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	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	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	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
	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	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	1,8
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	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	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,7	0,9	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	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	1,7	1,7	1,7	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
	Доля резерва	%	95,1%	95,2%	93,1%	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%
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	7,4
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	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	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	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	0,2	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	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	-0,2	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	2,9	3,9	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
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	Доля резерва	%	94,8%	94,8%	93,0%	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%	93,4%	93,4%	93,4%
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	10,0
	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	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	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	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	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,04
	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
	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	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	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	10,0
	Доля резерва	%	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%	99,6%	99,6%	99,6%
	АО «ПО «Стрела»																										
75	Котельная АО «ПО «Стрела»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	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	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
	Срок службы	лет	34	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.	4	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	тыс. $м^3$	0,4	0,3	0,3	0,3	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	6,5	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	9,4	10,9	10,9	-	-	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,5	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	2,8	5,8	7,2	-	-	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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	49,0	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	33,5	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	%	83,6%	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%
	ООО «Оренбургхладокомбинат»																										
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	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	6
	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	0,1

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
	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	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
	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,3	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	1,3
	Доля резерва	%	92,4%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
	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	1,4
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	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	30
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,02
	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	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-	-0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	0,2
	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	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%	98,2%
	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	1,7
	Срок службы	лет	2	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	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	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	0,4	0,4
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	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	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	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	-0,1	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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	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	1,6	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	%	92,9%	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	1,5
	Срок службы	лет	12	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	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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	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	0,1

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	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	-0,1	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	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
	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	1,4
	Доля резерва	%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	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%
105	Котельная детский сад «Семицветик»																										
	Производительность ВПУ	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	1,0
	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	25
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,002	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-0,010	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	0,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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	1,0
	Доля резерва	%	98,6%	98,7%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%
	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																										
83	Котельная № 50																										
	Производительность ВПУ	т/ч	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	7,0	7,0
	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	52
	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	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	н/д
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,05	-0,05	-0,03	-0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,0	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	6,9
	Доля резерва	%	99,5%	98,6%	98,5%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%
	ООО СК «СССР»																										
100	Котельная ООО СК «СССР»																										
	Производительность ВПУ	т/ч	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	0,7	0,7	0,7	0,7
	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	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	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	0,5	0,5	0,5	0,5
	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	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	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	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,02	-0,01	-0,02	-0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2020	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 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	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	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%
	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	1,5
	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	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	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	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	1,5	1,5	1,5	1,5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	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	0,1	0,1	0,1	0,1	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
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	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	-0,3	-0,3	-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	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	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,8	2,8	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	3,6	3,6	3,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Доля резерва	%	73,0%	73,0%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%	65,8%

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 19.

Раздел 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 разрабатываемой схеме теплоснабжения варианты развития систем теплоснабжения остаются без изменений относительно ранее принятого варианта в утвержденной схеме теплоснабжения.

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

С учетом фактически выполненных мероприятий варианты развития выглядят следующим образом:

Вариант развития № 1

Инерционный Вариант развития №1 предусматривает следующие мероприятия:

1. Мероприятия по системе теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ не предусматривают строительства новых источников с переключением нагрузок.
2. Мероприятия по системам теплоснабжения котельных не предусматривают укрупнение источников и замену на БМК.

Вариант развития № 2

Вариант развития № 2 схемы теплоснабжения предусматривает:

1. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения от Сакмарской ТЭЦ (новая пиковая котельная в системе теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ, переключение нагрузок котельных на систему теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ).
2. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения от котельных г. Оренбурга (укрупнение ряда котельных, реконструкция котельных с заменой на БМК).

Оба варианта развития предусматривают выполнение мероприятий по обеспечению нормативной надежности систем теплоснабжения и подключение перспективных потребителей.

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

Подробное описание планируемых мероприятий представлено в Главах:

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

Сводный реестр мероприятий с указанием года, финансовых потребностей на реализацию мероприятий и источников финансирования представлен в Главе 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения».

4.1.1 Мероприятия приоритетного варианта развития

В таблице 20 приведена сводная информация по всем мероприятиям по переводу тепловых нагрузок потребителей. Приведена информация по мероприятиям в пределах горизонта планирования схемы теплоснабжения – до 2044 года.

Таблица 20 – Реестр мероприятий по переводу тепловых нагрузок потребителей

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоед. нагрузка потр., Гкал/час	Переключение на	Установленная мощность нового источника, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию (переключения), год
Укрупнение источников (МЧ, ЖСК, Ногина)					
Котельная «МЧ»	9,3	4,8	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	12,0	2027
Котельная «ЖСК»	9,2	3,2			2027
Котельная «Ногина»	1,8	1,1			2027
Итого	**20,3**	**9,1**		**12,0**	
Укрупнение источников (Гаражи УВД, Орентрикотаж)					
Котельная «Гаражи УВД»	3,9	1,4	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	6,0	2029
Котельная «Орентрикотаж»	13,8	4,0			2029
Итого	**17,7**	**5,4**		**6,0**	
Перевод тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (система теплоснабжения СТЭЦ + БМК «Уральская»)					
Котельная «7 квартал»	8,9	3,4	БМК «Уральская»	86,0	2025
Котельная «8 квартал»	11,3	5,2			2025
Котельная «9 квартал»	3,9	2,4			2025
Котельная «ГПТУ-10»	8,6	3,6			2025
Котельная «Пединститут»	11,5	3,4			2025
Котельная «Кадетский корпус»	5,8	2,7			2028
Котельная «Набережная»	6,0	3,1			2028
Итого	**55,9**	**23,8**		**86,0**	
Перевод на БМК котельных					
Котельная «Мебельный комбинат»	10,9	3,7	БМК «Мебельный комбинат»	6,0	2030
Котельная «Советская»	24,0	7,8	БМК «Советская»	10,0	2030
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	19,5	1,5	БМК ФКУ ИК-1 УФСИН	2,0	2029
Итого	**54,4**	**13,1**		**18,0**	

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

4.1.1.1. Строительство новой газовой котельной БМК «Уральская» на ул. Уральской тепловой мощностью 86 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «7 квартал» (2025 г.), «8 квартал» (2025 г.), «9 квартал» (2025 г.), «ГПТУ-10» (2025 г.), «Пединститут (2025 г.), «Кадетский корпус» (2028 г.), «Набережная» (2028 г.) » с закрытием перечисленных котельных

В рамках мероприятия выполнено в 2023 г. переключение котельной «Школа Милиции».

Также за горизонтом планирования схемы теплоснабжения (после 2044 г.) планируется переключение тепловых нагрузок котельных «ОГАУ», «СОК», «11 квартал», «67 городок».

4.1.1.2. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» с последующим закрытием котельных (2029 г.)

4.1.1.3. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 12 Гкал/ч и переключение на нее тепловых нагрузок котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» с закрытием вышеперечисленных котельных (2027 г.)

4.1.1.4. Мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных (Котельная «Мебельный комбинат» (2028 г.), Котельная «Третьяка» (2025 г.), Котельная «Советская» (2028 г.), Котельная «Детский сад № 77» (2033 г.), Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (2029 г.) на БМК предполагают проведение работ по строительству новых блочно-модульных котельных вместо морально устаревших существующих котельных

В рамках мероприятия выполнено в 2024 г. строительство и ввод в эксплуатацию БМК «Победы» и БМК «Третьяка».

Также за горизонтом планирования схемы теплоснабжения (после 2044 г.) планируется строительство БМК вместо котельных «Больница восстановительного лечения», «Дубки», «Янтарь», «Стройгородок», «Мебельная фабрика», «ЖДТ», «Харьковская», «ГПТУ-16», «Детский сад № 77», «Гугучинская», «Чичерина».

4.1.1.5. Закрытие котельной «Овощевод» – закрытие котельной ввиду избыточной мощности в случае отключения потребителя – тепличный комплекс

4.1.1.6. 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.

Социальное значение:

В рамках проекта «Воссоздание исторической территории «Марсово поле» планируется:

- **строительство 2 корпуса Центра образования «Марсово поле»** – начальной школы на 190 мест (возможная вместимость до 220 мест).

Застройщик: ООО «Орьрегионинвестхолдинг».

Период строительства: 2027-2028 год с запуском образовательного процесса в 2028 году.

Справочно:

В период 2014-2024 годов возведены:

- Детский сад на 60 мест;

- 1 корпус Центра образования на 300 мест (фактическая вместимость — 320 мест);

- Социально-оздоровительный центр «Пансионат Марсово поле» на 65 мест;

- спортивная арена «Марсово поле» вместимостью 800-1200 человек;

- центр спорта;

- МУДО «Спортивная школа олимпийского резерва по боксу» (центр бокса Оренбург) (занимается по муниципальному заказу 270 человек, в частных секциях до 3000 человек).

- решение вопроса по созданию историко-краеведческого музея на территории метеорологической станции на Марсовом поле.

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 21 – 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.

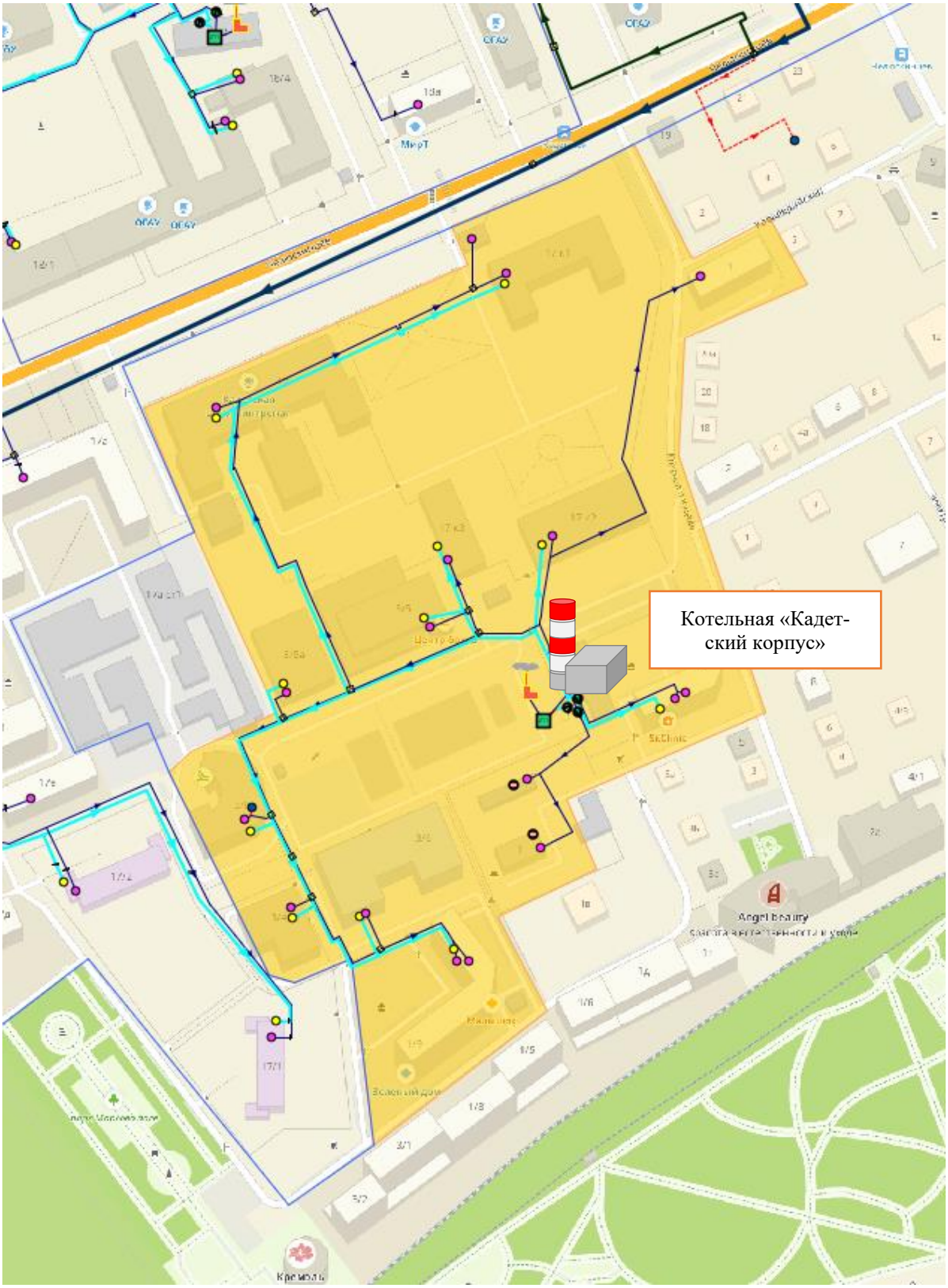


Рисунок 108 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Кадетский корпус»

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 22 – 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.

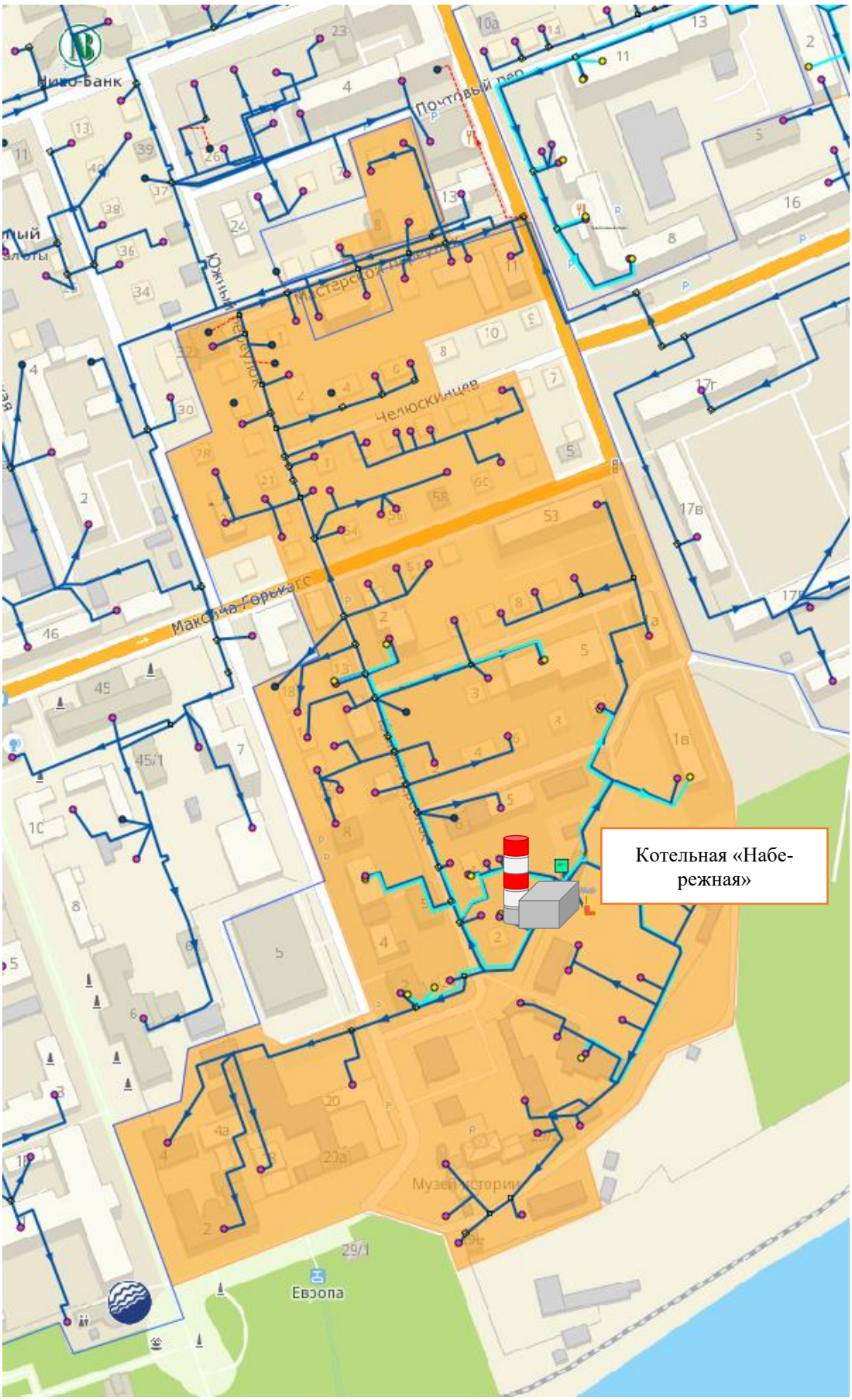


Рисунок 109 – Границы системы теплоснабжения Котельная «Набережная»

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

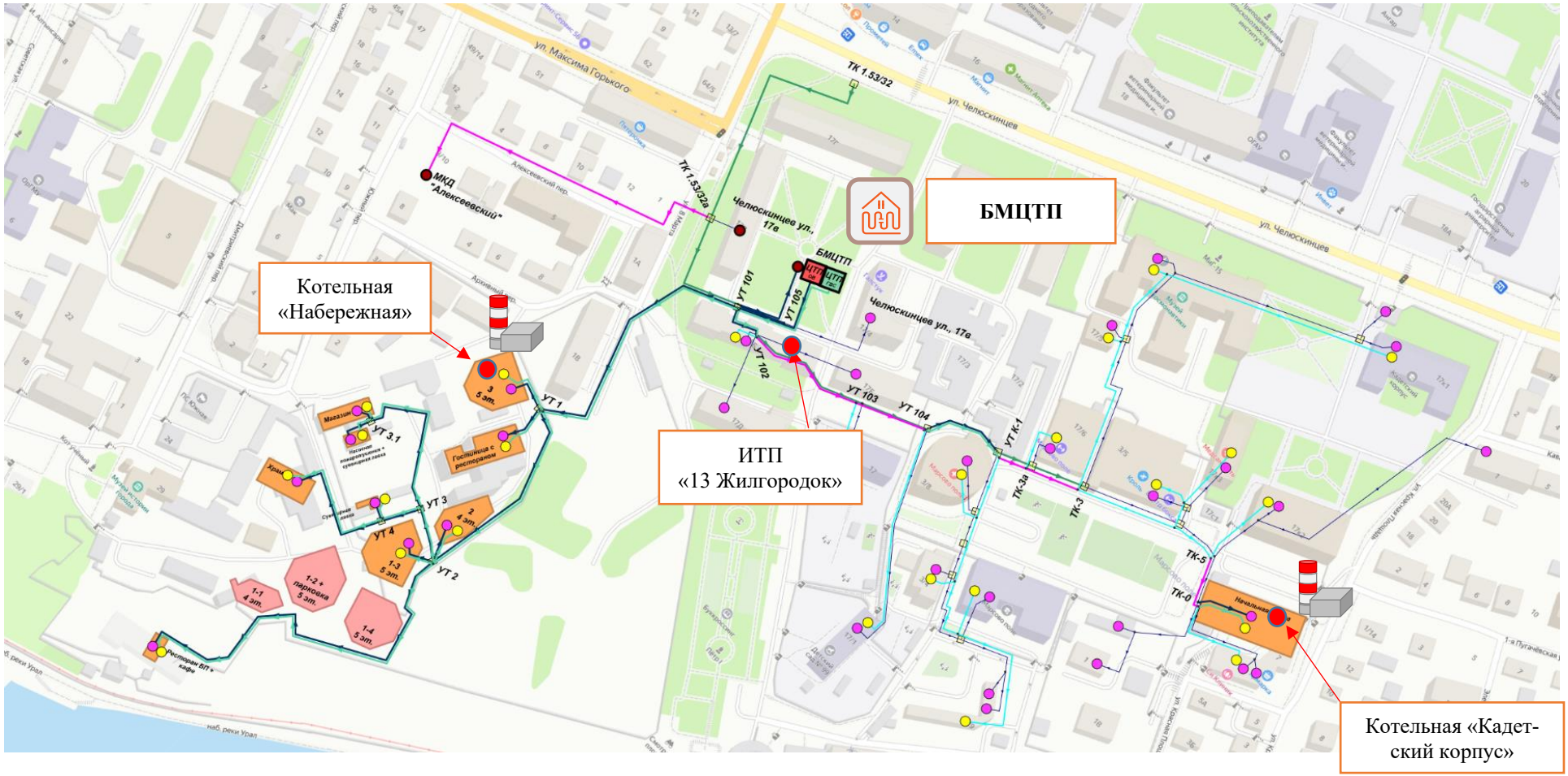


Рисунок 110 – Схема проекта "Переключение потребителей от котельных "Кадетский корпус", "Набережная" и ИТП "13 Жилгородок" на СТЭЦ

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

1. Структура договорных отношений

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

Таблица 23 – Принадлежность источника, тепловых сетей и сбыта

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

2. Схема расположения потребителей и тепловые нагрузки

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

Таблица 24 – Тепловые нагрузки потребителей котельной ПАО »ОХПП»

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

Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП» приведена на рисунке 111. На данной схеме нанесена трассировка тепловых сетей при различных вариантах теплоснабжения потребителей в условиях отключения котельной ПАО «ОХПП».

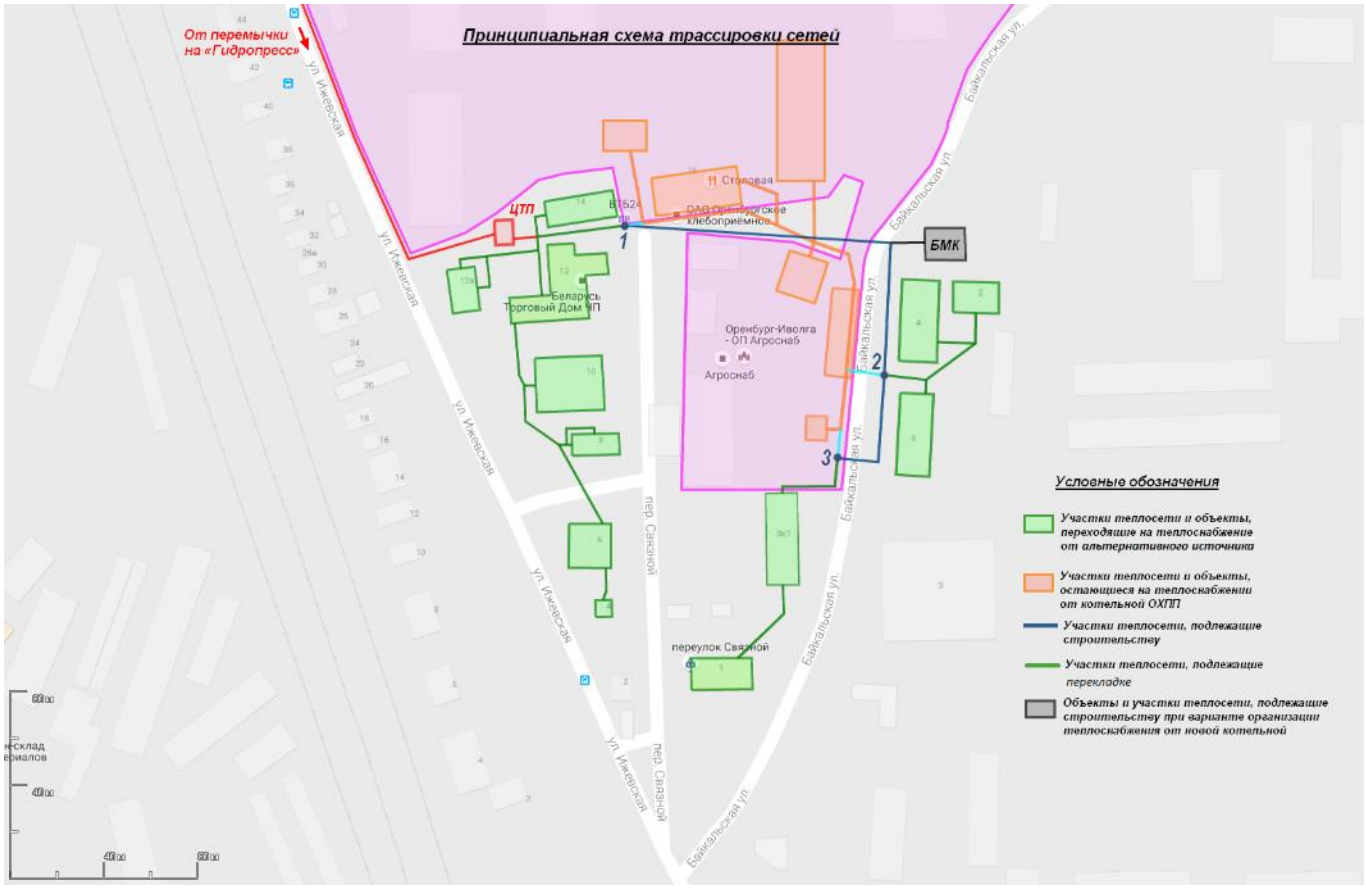


Рисунок 111 – Схема расположения потребителей котельной ПАО «ОХПП»

3. Вариант теплоснабжения потребителей от альтернативных источников

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

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

4.1.1.8. Котельная «Санпропускник» ОАО «РЖД»

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

Были рассмотрены варианты подключения:

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

1. Вариант 1

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

Таблица 25 – Строительство тепловых сетей от БМК до котельной «Санпропускник»

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



Рисунок 112 – Схема расположения БМК и строительство тепловых сетей

2. Вариант 2

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

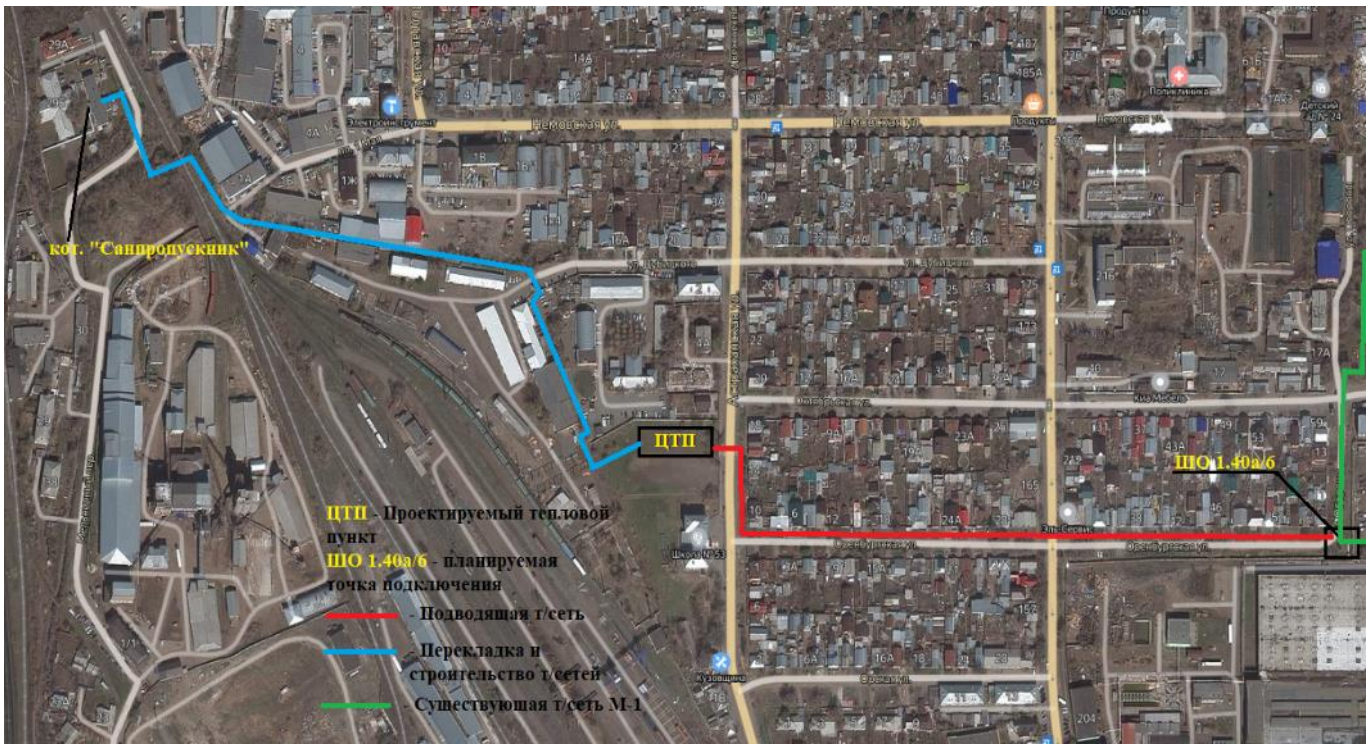


Рисунок 113 – Схема расположения ЦТП и строительство тепловых сетей

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

Рассматривается вариант строительства новой БМК вместо котельной ИП Герасименко с расположением рядом со старой котельной – см. рисунок 114.

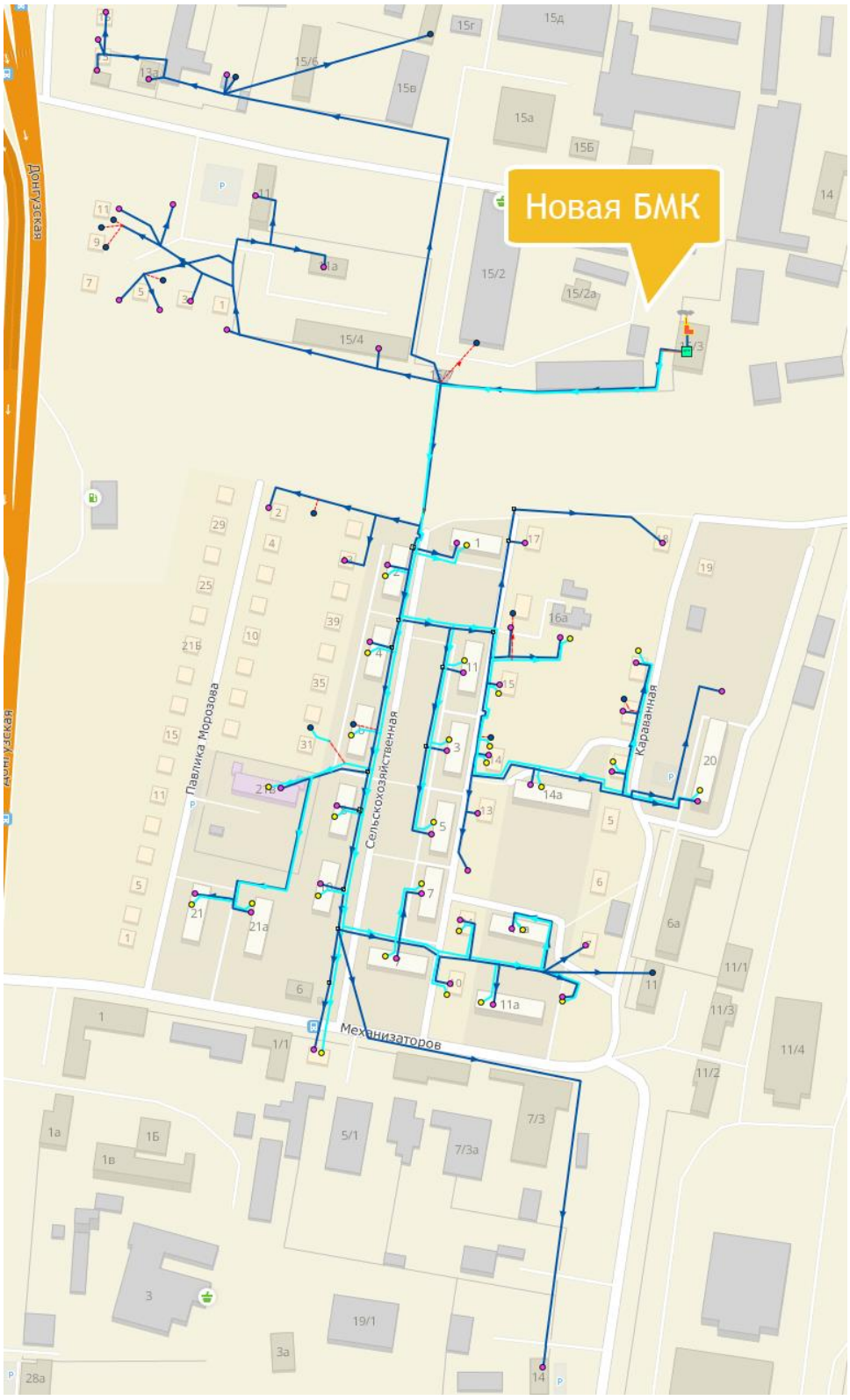


Рисунок 114 – Расположение новой БМК вместо котельной ИП Герасименко

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

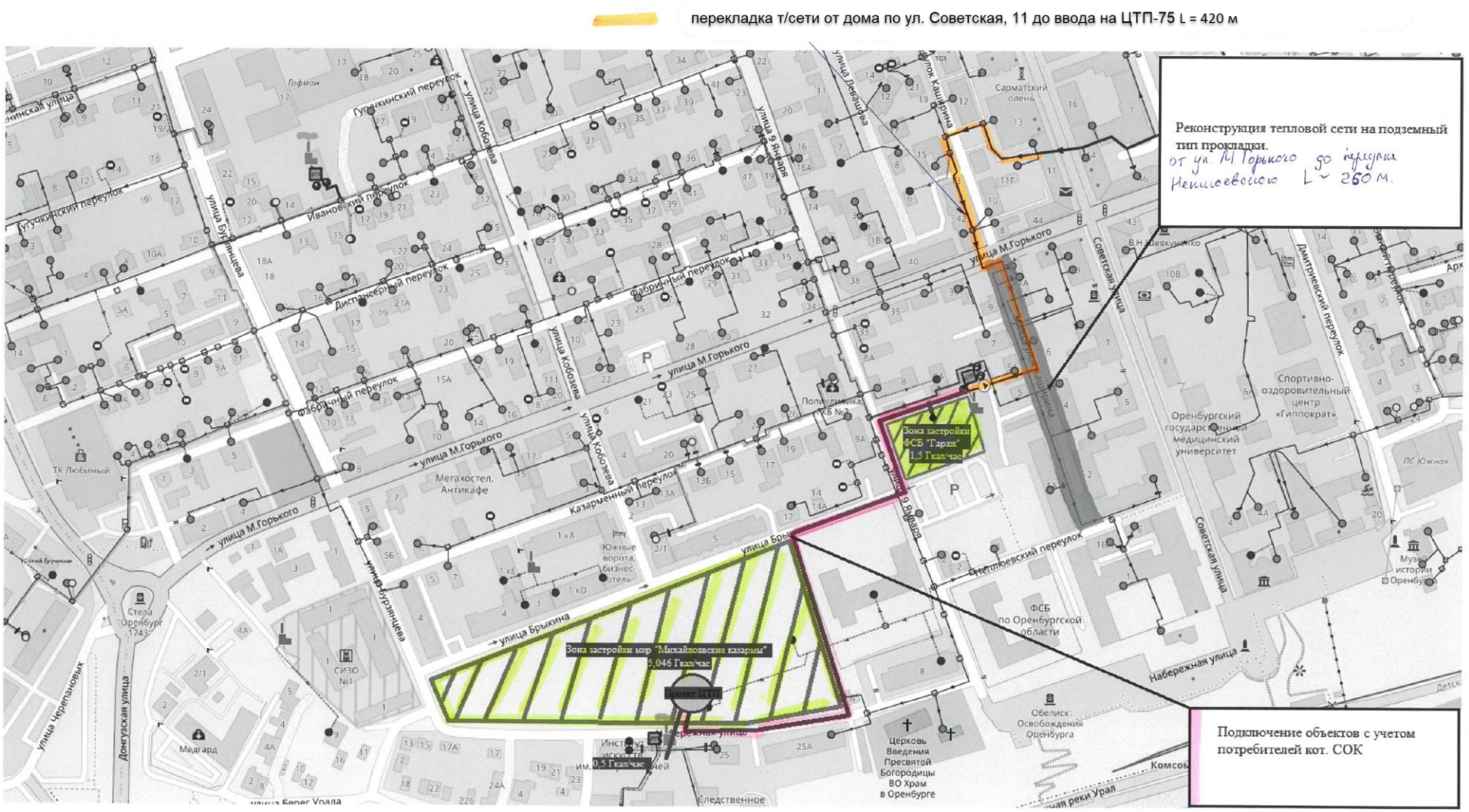


Рисунок 115 – Перекладка тепловой сети, расположенной по пер. Каширина, в подземное исполнение

4.1.1.11. 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.

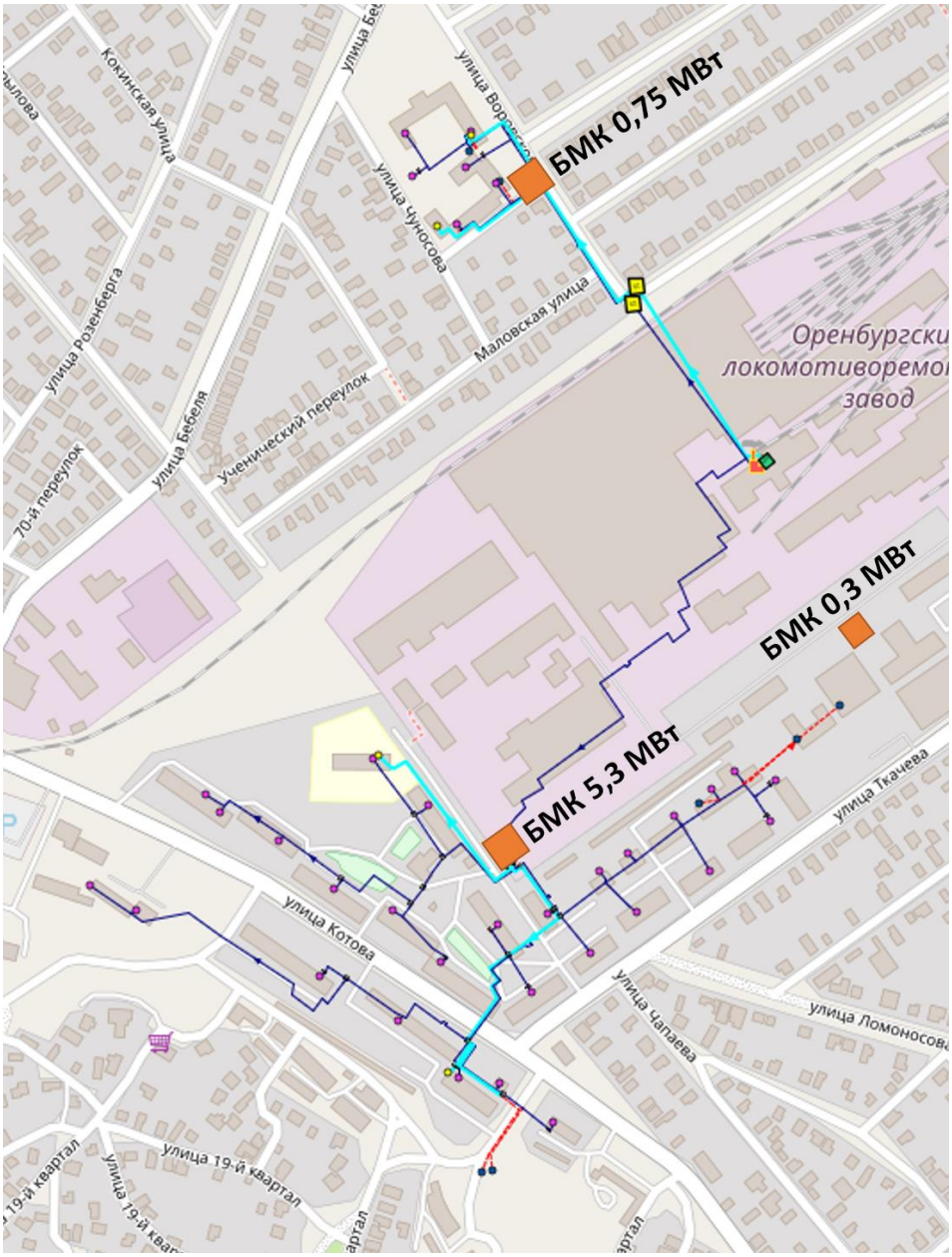


Рисунок 116 – Мероприятия при выводе из эксплуатации тепловых сетей АО «Желдорреммаш»

4.1.1.12. Вывод из эксплуатации тепловых сетей ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»

До окончания отопительного периода 2024–2025 планируется вывод из эксплуатации тепловой сети ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт» в системе теплоснабжения № 69 котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт» с кадастровым № 56:44:000000:37682, протяженностью 678 м, по причине высокого физического износа и нецелесообразности ремонта трубопроводов. К указанной тепловой сети непосредственно присоединены теплопотребляющие установки жилых домов № 31, 33, 35 по ул. Потехина.

ОАО «Торговый дом «Форштадт» планирует строительство новой тепловой сети для замещения выводимой из эксплуатации.

4.1.2 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 26 – 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 27).

Таблица 27 – 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**
Итого по МО г. Оренбург		
Суммарный объем потраченного топлива, т у.т.	1 311 156	1 309 425

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

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

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, 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 28.

Таблица 28 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
001.01.03.4	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1	ПИР выполнены в 2021 году в составе «Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС». В соответствии с Заключением №2961-12 от 07.10.2012 года и планом корректирующих мероприятий предписано заменить прямые участки трубопровода Ду-900 от ГРБП с ОТС до 10-й колонны ряда «А» главного корпуса, а также фасонные детали Тепловывода ТМ-1 на Ду-1000.	2021–2025
001.01.03.7	Модернизация коллекторной СТЭЦ	Мероприятие предполагает замену отключающей арматуры дискового типа на арматуру шарово-поворотного типа в количестве 12 шт. с целью повышения оперативности отключения участков при возникновении аварии	2029–2033
001.01.03.8	Модернизация тепломагистрали ТМ-2	В соответствии с Заключением №3810-13 от 19.09.2013 г. и корректирующими мероприятиями предписано заменить прямые участки трубопровода Ду-1000 от ст. 23 до стойки 41 на ГРБП с ОТС и отводы Ду-1000 Тепловывода ТМ-2. Существующий трубопровод прямой сетевой воды ТМ-2 диаметром 1020х10 мм. Монтаж данного участка выполнен в 1988 году. Расчетный срок службы составляет 25 лет, фактический срок службы составляет 31 год. Магистральный трубопровод работает при температурном графике 150/70 °С, Ду - 1000 мм., протяжённостью в однотрубном исчислении составляет L = 710 п. м В связи со значительным превышением назначенного срока службы для повышения надежности теплоснабжения г. Оренбурга и покрытия возрастающих объемов отпуска тепловой энергии необходима своевременная замена изношенного участка.	2032–2033
001.01.03.9	Модернизация тепломагистрали ТМ-6	В соответствии с Заключением №7216-17 от 27.07.2017 г. и корректирующими мероприятиями предписано заменить фасонные детали прямого трубопровода сетевой воды Ду-1000 от «Коллекторной» до ГРБП с ОТС Тепловывода ТМ-6 («Южный»). Существующий трубопровод прямой сетевой воды ТМ-6 диаметром 1020х10 мм. Монтаж данного участка выполнен в январе 1995 года. Расчетный срок службы составляет 25 лет, фактический срок службы по состоянию на 01.01.2019 года. составляет 24 года. Магистральный трубопровод прямой сетевой воды работает по температурному графику 150/70 0С, Ду - 1000, Ру-25, протяжённость в однотрубном исчислении составляет L =165 м. В связи со значительным превышением назначенного срока службы для повышения надежности теплоснабжения г. Оренбурга и покрытия возрастающих объемов отпуска тепловой энергии необходима своевременная замена изношенного участка диаметром 1020х10 мм.	2032–2034
001.01.03.14	Техническое перевооружение ВК-3 с заменой поверхностей нагрева	ПИР выполнены в 2020г. 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.	2027–2028
001.01.03.15	Техническое перевооружение ВК-3 с модернизацией системы безопасного розжига горелок и	ПИР выполнены в 2022г. Мероприятие направлено на повышение надежности работы станции. Шкафы ШУКР, УСО-5000 и УСО-1 применяемые в системе автоматического розжига «АМАКС» в настоящий	2028

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
	АСУТП	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.	
001.01.03.16	Модернизация паросборного коллектора с заменой гибов от КПП КА-5	В результате ЭПБ выявлены критичные дефекты гибов и зон термического влияния сварных швов. Значение степени сфероидизации гибов на уровне верхней границы допустимых пределов. Гибы №1,2,14,16,26 имеют предельный балл (балл 4) микроповрежденности и минимальный срок продления эксплуатации на 15 000 часов с последующей заменой. Выработан парковый ресурс (150 000 часов) паросборной камеры Ø325х50 КА ст. №5 в 2010 году. В первом квартале 2026 года при наработке 263738 часов будет выработан третий назначенный ресурс паросборной камеры Ø325х50 (сталь 12Х1МФ) КА ст. №5.	2025
001.01.03.17	Обеспечение тех.состояния оборудования ТЭЦ	Мероприятия 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.	2035–2044

Мероприятия по техническому перевооружению ВК-3 реализуются в период 2027–2028 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 117 Гкал/ч.

Для продления ресурса работы основного оборудования на Сакмарской ТЭЦ запланировано проведение ремонтных работ. В таблице ниже представлен перспективный план ремонтов основного оборудования.

Таблица 29 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
2025 г.				
ТГМ-84	КА	1	ТР	
ТГМ-84	КА	1	ТР	
ТГМ-84	КА	2	ТР	
ТГМ-84	КА	2	ТР	КМ:коллектора НПП, ППП
ТГМ-84	КА	3	КР	Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки
ТГМ-84	КА	3	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	КМ:выходные коллектора КПП I,II,IV, ГПК,трубопровод продувки
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	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	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	Бороскопирование проточной части, проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	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	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
Т-110/120-130	ТА	5	КР	КМ элементов ТА, ремонт лопаток РНД в заводских условиях, замена трубок конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
Т-110/120-130	ТА	6	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	6	ТР	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	Техперевооружение с заменой поверхностей нагрева
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	
2026 г.				
ТГМ-84	КА	1	ТР	
ТГМ-84	КА	1	ТР	
ТГМ-84	КА	2	ТР	ТД барабана, Потолочный пароперегреватель, Трубопровод от барабана к водоуказательным колонкам
ТГМ-84	КА	2	ТР	
ТГМ-84	КА	3	ТР	
ТГМ-84	КА	3	ТР	
ТГМ-484	КА	4	СР	Контроль металла, ремонт обмуровки
ТГМ-484	КА	4	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМ-484	КА	4	ТР	
ТГМ-484	КА	5	ТР	
ТГМ-484	КА	5	ТР	
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	Замена трубок и трубных досок конденсатора (правая половина)
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	КР	КМ элементов ТА, замена лопаток 30 ст в заводских условиях, модернизация виброконтроля
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
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-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	5	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	6	ТР	Бороскопирование проточной части, 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	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	ЭПБ
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	
2027 г.				
ТГМ-84	КА	1	ТР	Контроль металла элементов котла

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
ТГМ-84	КА	1	ТР	
ТГМ-84	КА	1	ТР	
ТГМ-84	КА	2	ТР	
ТГМ-84	КА	2	КР	Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки
ТГМ-84	КА	2	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМ-84	КА	3	ТР	
ТГМ-84	КА	3	ТР	
ТГМ-484	КА	4	ТР	
ТГМЕ-464	КА	4	Впр	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	
ТГМ-484	КА	5	ТР	
ТГМЕ-464	КА	5	СР	Контроль металла трубопроводов в пределах котла, коллектров паропрегревателей, модернизация системы АМАКС
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора, модернизация виброконтроля
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	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	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	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	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	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	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	КР	КМ элементов ТА, ремонт лопаток РНД в заводских условиях, замена турубок конденсатора (50%)
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	
2028 г.				

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
ТГМ-84	КА	1	ТР	
ТГМ-84	КА	1	КР	Замена уплотнений РВП, ремонт обмуровки
ТГМ-84	КА	1	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМ-84	КА	2	ТР	
ТГМ-84	КА	2	ТР	Контроль металла элекментов котла
ТГМ-84	КА	2	ТР	
ТГМ-84	КА	3	ТР	
ТГМ-84	КА	3	ТР	Техдиагностирование барабана, коллектора НПП
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	Техдиагностирование элементов котла
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	Проведение бороскопирования проточной части, 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	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	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	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	СР	Техдиагностирование
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
Т-110/120-130	ТА	6	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	6	ТР	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ,ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора,парораспределения, чистка конденсатора
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	
2029 г.				
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	КР	Контроль осевого канала
ТГМЕ-464	КА	4	КР	Замена набивки РВП, уплотнений РВП
2030 г.				

Марка	Тип	Ст. №	Вид ре-монта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
ТГМ-464	КА	5	КР	Ремонт обмуровки
Т-60-130	ТА	4	КР	Типовой ремонт

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

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

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

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

Шифр мероприятий: 001.01.01.5 – 001.01.01.19.

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

В 2024 г. выполнены мероприятия по реконструкции со строительством новых БМК котельных «Третьяка» и «Победы».

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

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

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

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

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

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

Шифр мероприятия: 001.01.01.2.

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

Переключение котельной «Школа Милиции» выполнено в 2023 г.

Таблица 30 – Очередность реализации мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская»

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоед. нагрузка потр., Гкал/час	Переключение на	Установленная мощность нового источника, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию (переключения), год
Перевод тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (система теплоснабжения СТЭЦ + БМК «Уральская»)					
Котельная «7 квартал»	8,9	3,4	БМК «Уральская»	86,0	2025
Котельная «8 квартал»	11,3	5,2			2025
Котельная «9 квартал»	3,9	2,4			2025
Котельная «ГПТУ-10»	8,6	3,6			2025
Котельная «Пединститут»	11,5	3,4			2025
Котельная «Кадетский корпус»	5,8	2,7			2028
Котельная «Набережная»	6,0	3,1			2028
Итого	**55,9**	**23,8**		**86,0**	

Также за горизонтом планирования схемы теплоснабжения (после 2044 г.) планируется переключение тепловых нагрузок котельных «ОГАУ», «СОК», «11 квартал», «67 городок».

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

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

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

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

Шифр мероприятия: 001.01.01.3.

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

Реализация проекта позволит:

–Снизить потребление энергоресурсов.

–Повысить надежность.

–Увеличение ресурса оборудования.

–Снизить себестоимость тепловой энергии.

–Увеличить экономическую и техническую эффективность производства.

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

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

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

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

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

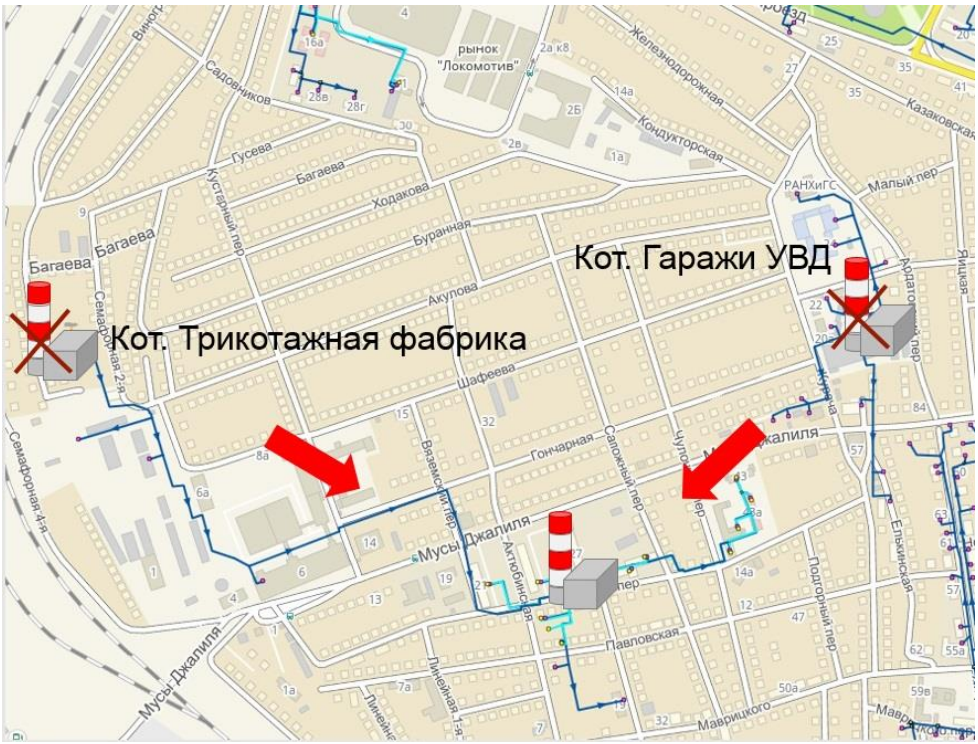


Рисунок 117 – Переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»

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

Шифр мероприятия: 001.01.01.1.

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

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

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

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

Реализация проекта позволит:

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

5.5.5 Техническое перевооружение системы газораспределения и газопотребления объектов ОТС

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.

В 2025 г. планируется выполнить работы по котельной «ЦТП «Авиагородок».

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

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

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

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

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

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

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

Изменение индивидуальных температурных графиков потребителей необходимо выполнять на основании:

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

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

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

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

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

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

Значение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе определяется в точке поставки как среднесуточное значение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе по температурному графику, включенному в договор теплоснабжения, предусматривающему в отно-

шении каждого потребителя зависимость температуры теплоносителя в подающем трубопроводе и в обратном трубопроводе в точке поставки от температуры наружного воздуха.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В табличном и графическом виде графики представлены в Приложении 10 Главы 1.

Затраты на изменение температурных графиков отсутствуют.

В таблице ниже приведены перспективные температурные графики отпуска тепловой энергии, планируемые к применению на отопительный сезон 2025/2044, а также дальнейшие изменения в связи с переводом тепловой нагрузки потребителей.

Таблица 31 – Температурный график в системах теплоснабжения

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Сакмарская ТЭЦ	143–70 ºС, с верхней срезкой по температуре Т1 на 120 ºС, температурой Т1 в точке излома 73 ºС и в летнем режиме 75 ºС
БМК «Оренбургская»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Гугучинская»	92–70 ºС без излома
Котельная «Карачи»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Лесозащитная»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Туркестанская»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Чичерина» (БМК «Чичерина»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Янтарь» (БМК «Янтарь»)	101–70 ºС без излома
Котельная «Советская» (БМК «Советская»)	92–70 ºС без излома
Котельная «Дубки» (БМК «Дубки»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Авиагородок»	111–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная «ЖБК»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «4 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2024 г.
Котельная «Харьковская» (БМК «Харьковская»)	101–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС и срезкой Т1 на 95 ºС
Котельная «Орентрикотаж»	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2029 г.
Котельная «11 квартал»	92–70 ºС без излома
Котельная «Овощевод»	92–70 ºС без излома
Котельная «67 городок»	101–70 ºС без излома
Котельная «Бр. Коростелевых»	101–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Мебельная фабрика» (БМК «Мебельная фабрика»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Мебельный комбинат» (БМК «Мебельный комбинат»)	92–70 ºС без излома
Котельная «ЖДТ» (БМК «ЖДТ»)	92–70 ºС без излома
Котельная «Пединститут»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2025 г.
Котельная «8 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2025 г.
Котельная «Набережная»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г.
Котельная «ОГАУ»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Тексорен»	92–70 ºС без излома
Котельная «Кадетский корпус»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2028 г.
Котельная «Черепановых»	92–70 ºС без излома
Котельная «СОК»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Стройгородок» (БМК «Стройгородок»)	92–70 ºС без излома
Котельная «9 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2025 г.
Котельная «ОКБ-1»	отсутствует
Котельная «Гаражи УВД»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» с 2029 г.
Котельная «Инфекционная больница»	92–70 ºС без излома
БМК «Победы»	92–70 ºС без излома
Котельная «Самолетная»	92–70 ºС без излома
Котельная «ОКБ-2»	-

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная «7 квартал»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2025 г.
Котельная «ГПТУ-10»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «Уральская» с 2025 г.
Котельная «Тубдиспансер»	92–70 ºС без излома
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	92–70 ºС без излома
Котельная «Детский сад № 77» (БМК «Детский сад № 77»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Больница восстановительного лечения» (БМК «Больница восстановительного лечения»)	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС
Котельная «Дубицкого»	92–70 ºС без излома
БМК «Третьяка»	92–70 ºС без излома
Котельная «ЖСК»	92–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.
Котельная «Ногина»	101–70 ºС без излома Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.
Котельная «МЧ»	92–70 ºС с изломом Т1 на 70 ºС Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» с 2027 г.
Котельная «ГПТУ-16» (БМК «ГПТУ-16»)	92–70 ºС без излома
Котельная «Школа №14»	92–70 ºС без излома
Котельная «Бердянка»	92–70 ºС без излома
Котельная «Каргала»	92–70 ºС без излома
Котельная «Краснохолм»	92–70 ºС без излома
Котельная «Городище»	92–70 ºС без излома
Котельная «Горбольница»	92–70 ºС без излома
Котельная «Госпиталь»	92–70 ºС без излома
Котельная «Перинатальный центр»	106–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная «ЦТП «Авиагородок»	92–70 ºС без излома
Котельная «МСЧ-2»	92–70 ºС без излома
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	92–70 ºС с изломом Т1 на 75 ºС
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	92–70 ºС без излома
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	92–70 ºС без излома
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	92–70 ºС без излома
Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	92–70 ºС без излома
Котельная АО «Эверест»	92–70 ºС без излома
Котельная «Путепроводная, 15/4»	92–70 ºС без излома
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	92–70 ºС без излома
Котельная ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Оренбургской области	92–70 ºС без излома
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	92–70 ºС без излома
БМК «Уральская»	143–70 ºС, с верхней срезкой по температуре Т1 на 120 ºС
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	92–70 ºС без излома
Котельная АО «ПО «Стрела»	105/70 (без излома)
Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	95/70 (излом на 70)

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная ООО «Теплострой Плюс»	90 / 70
Котельная «Пролетарская» (крышная)	90 / 70
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	90 / 70
Котельная № 5 МКД	115 / 70
Котельная № 50	90 / 70
Котельная № 96	95 / 70
Котельная № 14	90 / 70
Котельная ООО «Любимый дворик»	90 / 70
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	90 / 70
Котельная № 3 (крышная)	90 / 70
Котельная № 5 (крышная)	90 / 70
Котельная № 6 (крышная)	90 / 70
Котельная № 7 (крышная)	90 / 70
Котельная № 8 (крышная)	90 / 70
Котельная № 9 (крышная)	90 / 70
Котельная № 10 (крышная)	90 / 70
Котельная № 11 (крышная)	90 / 70
Котельная № 21 (крышная)	90 / 70
Котельная № 22 (крышная)	90 / 70
Котельная № 13 (крышная)	90 / 70
Котельная № 1 (крышная)	90 / 70
Котельная № 2 (крышная)	90 / 70
Котельная № 4 (крышная)	90 / 70
Котельная ООО СК «СССР»	95 / 70

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

Таблица 32 – Температурные графики ЦТП

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

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

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

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

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

Ввод новых мощностей планируется:

- БМК «МЧ, ЖСК, Ногина». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 12,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2027 г.;
- БМК «Уральская». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 86,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2025 г.;
- БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2029 г.;
- БМК «Мебельный комбинат». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 6,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2030 г.;
- БМК «Советская». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 10,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2030 г.;
- БМК «ФКУ ИК-1 УФСИН». Планируется строительство БМК, ориентировочной установленной тепловой мощностью 2,0 Гкал/ч. Начало отпуска тепловой энергии от котельной – 2029 г.

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

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

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

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

Отсутствие вулканических районов и гейзеров исключает рассмотрение использования геотермальной энергетики.

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

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

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

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

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

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

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах 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 33 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 81-02-13-2025. Сборник № 13. Наружные тепловые сети [16].

Таблица 33 – 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	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	ЖД № 10, ЖД № 12, ИТП_2, ЖД № 12, ИТП_1	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	78,82	2025	100	Подземная бесканальная	1 540
Сакмарская ТЭЦ	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	ЖД № 11	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	13,64	2028	80	Подземная бесканальная	297
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/7	Торговый центр, Жилой дом №15 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями	ЖК Времена года	221,43	2025	65	Подземная бесканальная	3 878
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/3	ЖД №10, ЖД №5_бс №6.4-6.6	мкр. им. Рокоссовского	35,79	2028	100	Подземная бесканальная	802
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/3	ЖД №7	мкр. им. Рокоссовского	34,69	2027	100	Подземная бесканальная	745
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/1	Новая для ЖД №6 мкр. им. Рокоссовского	Новая для ЖД №6 мкр. им. Рокоссовского	116,49	2026	200	Подземная бесканальная	5 058
Сакмарская ТЭЦ	Новая для ЖД №6 мкр. им. Рокоссовского	ЖД №6, ЖД №8	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	98,38	2026	150	Подземная бесканальная	2 770

[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	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	Новая для ЖД №6 мкр. им. Рокоссовского	ЖД №6	мкр. им. Рокоссовского	24,59	2026	100	Подземная бесканальная	506
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/1	ЖД №4	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	98,42	2027	100	Подземная бесканальная	2 114
Сакмарская ТЭЦ	новая для ЖД №5_бс №6.1-6.3	ЖД №11, ИТП 2	мкр. им. Рокоссовского	16,18	2025	80	Подземная бесканальная	307
Сакмарская ТЭЦ	новая для ЖД №5 бс №6.1-6.3	ЖД №5_бс №6.1-6.3	ЖК Ботанический сад. ул. Терешковой / Березка	16,15	2028	80	Подземная бесканальная	351
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/1	ЖД №11, ИТП 1	мкр. им. Рокоссовского	20,76	2026	80	Подземная бесканальная	414
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.3/7/7	ЖД №9	мкр. им. Рокоссовского	306,41	2030	100	Подземная бесканальная	7 473
Сакмарская ТЭЦ	ТК1.3/11/8	новая ЖК Транспортный 1	новая ЖК Транспортный 1	100,65	2025	200	Подземная бесканальная	4 151
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	новая ЖК Транспортный 1	новая ЖК Транспортный 1	115,22	2026	150	Подземная бесканальная	3 244
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №2.	ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы	68,93	2026	65	Подземная бесканальная	1 271
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №4 ИТП №1/1 и детский сад в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	28,72	2026	80	Подземная бесканальная	573
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилойдом №3 ИТП №3/2 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	82,76	2028	65	Подземная бесканальная	1 663
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Детский сад	ЖК Транспортный	104,36	2029	65	Подземная бесканальная	2 187
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №3.	ул. Победы,151, комплекс 20-ти этажных жилых домов по пр. Победы	103,60	2027	65	Подземная бесканальная	1 995
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №2 ИТП №2 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	13,44	2025	100	Подземная бесканальная	263
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Жилой дом №3 ИТП №3/1 в районе пр-т Победы,149.	ЖК Транспортный	56,55	2027	80	Подземная бесканальная	1 178
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Транспортный 1	Магазин	ЖК Транспортный	18,19	2025	65	Подземная бесканальная	319
Сакмарская ТЭЦ	УТ	Нежилое здание	ул. Транспортная / пр. Победы	62,86	2025	50	Подземная бесканальная	1 043
Сакмарская ТЭЦ	УТ7	ЖД №7, ИТП1	ЖК пр. Автоматики, 8/5	45,26	2025	80	Подземная бесканальная	858
Сакмарская ТЭЦ	УТ7	новая ЖК пр. Автоматики, 8/5	новая ЖК пр. Автоматики, 8/5	71,98	2025	150	Подземная бесканальная	1 925

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК пр. Автоматики, 8/5	ЖД №10	ЖК пр. Автоматики, 8/5	78,27	2027	125	Подземная бесканальная	2 082
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК пр. Автоматики, 8/5	ЖД №7, ИТП2, бс №5	ЖК пр. Автоматики, 8/5	36,07	2025	50	Подземная бесканальная	598
Сакмарская ТЭЦ	УТ8	ЖД №8	ЖК пр. Автоматики, 8/5	46,37	2029	125	Подземная бесканальная	1 343
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК пр. Автоматики, 8/5	ЖД №9	ЖК пр. Автоматики, 8/5	171,68	2026	100	Подземная бесканальная	3 531
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.16	новая 20А мкр. СВЖР	новая 20А мкр. СВЖР	587,48	2025	400	Подземная бесканальная	50 000
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №7	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	139,89	2027	125	Подземная бесканальная	3 722
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №8	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	182,86	2027	125	Подземная бесканальная	4 865
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	школа на 1755 мест	ул. Гаранькина	166,79	2025	125	Подземная бесканальная	4 036
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №6	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	190,82	2027	150	Подземная бесканальная	5 612
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №5	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	90,04	2027	150	Подземная бесканальная	2 648
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №4	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	290,91	2026	150	Подземная бесканальная	8 191
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №3	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	200,73	2025	125	Подземная бесканальная	4 857
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №2	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	125,50	2026	100	Подземная бесканальная	2 581
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ЖД №1	ул. Гаранькина, жилая застройка в 20А мкр. СВЖР	212,03	2025	125	Подземная бесканальная	5 131
Сакмарская ТЭЦ	НО 60	камера регулирования 1 для МО	МО по ТУ и ГП 39	75,00	2026	800	Подземная бесканальная	14 097
Сакмарская ТЭЦ	камера регулирования 1 для МО	ТК для МО, ГП39	МО по ТУ и ГП 40	524,61	2026	800	Подземная бесканальная	98 607
Сакмарская ТЭЦ	ТК для МО, ГП39	МО по ТУ и ГП 39	МО по ТУ и ГП 39	2900,00	2026	400	Подземная бесканальная	259 805
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (4-9 этажей) 6 очередь МОЛОДОЙ ОРЕНБУРГ	ЖК Молодой Оренбург	43,92	2030	100	Подземная бесканальная	1 071
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (6-12 этажей) с коммерческими помещениями на 1 этаже и подземным паркингом 8 очередь	ЖК Молодой Оренбург	312,33	2031	100	Подземная бесканальная	7 947

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (6-12 этажей) с Многофункциональный паркинг с коммерческими помещениями 7 очередь МОЛ	ЖК Молодой Оренбург	169,90	2031	100	Подземная бесканальная	4 323
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Многофункциональный паркинг с коммерческими помещениями 11 очередь	ЖК Молодой Оренбург	186,43	2029	65	Подземная бесканальная	3 907
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (4-9 этажей) 10 очередь МОЛОДОЙ ОРЕНБУРГ	ЖК Молодой Оренбург	99,95	2031	80	Подземная бесканальная	2 467
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (6-12 этажей) с коммерческими помещениями на 1 этаже и подземным паркингом 9 очередь	ЖК Молодой Оренбург	147,55	2031	80	Подземная бесканальная	3 642
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (4-9 этажей) 5 очередь МОЛОДОЙ ОРЕНБУРГ	ЖК Молодой Оренбург	124,21	2030	65	Подземная бесканальная	2 716
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (6-12 этажей) с коммерческими помещениями на 1 этаже 4 очередь МОЛОДОЙ ОРЕНБУРГ	ЖК Молодой Оренбург	252,79	2030	100	Подземная бесканальная	6 165
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (6-12 этажей) с коммерческими помещениями на 1 этаже и подземным паркингом декабрь 20	ЖК Молодой Оренбург	195,37	2029	100	Подземная бесканальная	4 567
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (6-12 этажей) с коммерческими помещениями на 1 этаже и подземным паркингом 2 очередь	ЖК Молодой Оренбург	200,53	2029	125	Подземная бесканальная	5 807
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	Жилой комплекс (6-12 этажей) с коммерческими помещениями на 1 этаже и подземным паркингом 1 очередь	ЖК Молодой Оренбург	259,07	2029	125	Подземная бесканальная	7 502
Сакмарская ТЭЦ	ТК 63/4	многоквартирный жилой дом	ул. Липовая, 13	52,51	2025	100	Подземная бесканальная	1 026
Сакмарская ТЭЦ	Узел	жилой дом №5	17 мкр. СВЖР	58,73	2025	65	Подземная бесканальная	1 029
Сакмарская ТЭЦ	ТК-2.53/2/3	одноэтажная автомобильная мойка	ул. Джангильдина, 28	48,76	2026	32	Подземная бесканальная	794
Сакмарская ТЭЦ	ШП 3.16/19	гараж №81, 82, 83, 84	ул. Просторная, 13	58,60	2025	32	Подземная бесканальная	907

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.5	жилая застройка	ул. Брестская	130,94	2030	125	Подземная бесканальная	3 956
Сакмарская ТЭЦ	ТК 3.5	МКД	пр-т Дзержинского, 28/2	82,92	2026	100	Подземная бесканальная	1 705
Сакмарская ТЭЦ	Павильон 2.3	новая ЖК Северные ворота 1	новая ЖК Северные ворота 1	209,26	2025	300	Подземная бесканальная	12 374
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 1	ЖД №6	ЖК Северные ворота	281,15	2031	80	Подземная бесканальная	6 940
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 1	ЖД №7	ЖК Северные ворота	200,69	2031	100	Подземная бесканальная	5 106
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 1	ЖД №1	ЖК Северные ворота	259,89	2031	100	Подземная бесканальная	6 613
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 1	новая ЖК Северные ворота 2	новая ЖК Северные ворота 2	393,88	2025	200	Подземная бесканальная	16 246
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №2	ЖК Северные ворота	152,13	2030	100	Подземная бесканальная	3 710
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	паркинг с нежилыми помещениями	ЖК Северные ворота	176,89	2032	50	Подземная бесканальная	3 987
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №3а	ЖК Северные ворота	109,62	2029	100	Подземная бесканальная	2 563
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №3б	ЖК Северные ворота	110,42	2027	100	Подземная бесканальная	2 372
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №5	ЖК Северные ворота	163,52	2030	100	Подземная бесканальная	3 988
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №4а	ЖК Северные ворота	119,57	2026	80	Подземная бесканальная	2 385
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №4б	ЖК Северные ворота	168,96	2025	80	Подземная бесканальная	3 202
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 2	ЖД №4в	ЖК Северные ворота	128,22	2025	80	Подземная бесканальная	2 430
Сакмарская ТЭЦ	УТ 4	комплекс СТО (5 шт.)	ул. Загородное шоссе	63,37	2025	65	Подземная бесканальная	1 110
Сакмарская ТЭЦ	ТК 2.9/7/11	здание мойки грузовых автомобилей лти. В1, строение мастерской по деревообработке лит. В2В7	ул. Волгоградская, 15	103,31	2025	50	Подземная бесканальная	1 714
Сакмарская ТЭЦ	Узел	Здание главного корпуса	Загородное шоссе, 3/4	65,74	2025	65	Подземная бесканальная	1 151
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.26/26/10	Жилой дом	ул. Лабужского, 16	134,72	2028	65	Подземная бесканальная	2 706

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.26/26	офисно-бытовое здание	ул. Новая, 4	40,05	2025	50	Подземная бесканальная	664
Сакмарская ТЭЦ	Узел	нежилые здания, реконструкция с доп. нагр.	пр. Коммунаров, 19	31,50	2025	65	Подземная бесканальная	552
Сакмарская ТЭЦ	ТК 45/25	Оренбургский государственный цирк	ул. Кобозева, 45	49,97	2025	80	Подземная бесканальная	947
Сакмарская ТЭЦ	ТК 5	Тех. присоединение зданий по адресу: пер. Матросский, 4 (ООО Башня)	пер. Матросский, 4	28,46	2025	65	Подземная бесканальная	498
Котельная «ОГАУ»	ул Ленинская, 57	ОНС административное здание	8 Марта,18	100,99	2025	80	Подземная бесканальная	1 914
Сакмарская ТЭЦ	Узел	семиэтажный дом с аппартаментами	ул. Правды, 31	43,86	2028	50	Подземная бесканальная	834
Котельная «СОК»	Узел	объект культурного наследия регионального значения: Станция Электрическая, 1900г.	ул. Набережная, 25	36,89	2026	80	Подземная бесканальная	736
Сакмарская ТЭЦ		Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	26,46	2025	200	Подземная бесканальная	1 091
Сакмарская ТЭЦ	Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	ТК-СОК	ТК-СОК	335,15	2025	200	Подземная бесканальная	13 823
Сакмарская ТЭЦ	ТК-СОК	ЖК Михайловские казармы	ЖК Михайловские казармы	46,66	2025	150	Подземная бесканальная	1 248
Сакмарская ТЭЦ	Административно-технический комплекс с подсобными помещениями (ул. 9 Января)	административно-технический комплекс с подсобными помещениями	ул. 9 Января, 4	37,01	2028	100	Подземная бесканальная	829
Сакмарская ТЭЦ	ЖК Михайловские казармы	ЖД №2.	ЖК Михайловские казармы	34,24	2028	65	Подземная бесканальная	688
Сакмарская ТЭЦ	ЖК Михайловские казармы	Общественное здание.	ЖК Михайловские казармы	70,35	2026	40	Подземная бесканальная	1 182
Сакмарская ТЭЦ	ЖК Михайловские казармы	ЖД №1.	ЖК Михайловские казармы	103,59	2028	80	Подземная бесканальная	2 252
Сакмарская ТЭЦ	ЖК Михайловские казармы	ЖД №8.	ЖК Михайловские казармы	96,82	2028	50	Подземная бесканальная	1 842
Сакмарская ТЭЦ	ТК-СОК	ЖД №3.	ЖК Михайловские казармы	38,10	2028	80	Подземная бесканальная	828

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ТК-СОК	ЖД №5.	ЖК Михайловские казармы	95,26	2028	50	Подземная бесканальная	1 812
Сакмарская ТЭЦ	ТК-СОК	ЖД №6.	ЖК Михайловские казармы	145,50	2028	65	Подземная бесканальная	2 923
Сакмарская ТЭЦ	ТК-СОК	ЖД №7.	ЖК Михайловские казармы	109,44	2028	50	Подземная бесканальная	2 082
Сакмарская ТЭЦ	ТК 60/14	МКД	ул. 2-ая Пугачевская, 35	95,06	2028	100	Подземная бесканальная	2 130
Сакмарская ТЭЦ	ТК-Уральская	ЖК Дубки	ТК-Уральская	642,00	2034-2044	200	Подземная бесканальная	39 158
Сакмарская ТЭЦ	новая для ЖК Дубки	ГП ЖК Дубки от Уральской	ЖК Дубки	642,64	2034-2044	200	Подземная бесканальная	39 197
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.(НО3/1)	ТАЗ №2	ЖК Дубки	43,62	2025	32	Подземная бесканальная	675
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.(НО3/1)	Жд №6	ЖК Дубки	41,16	2027	125	Подземная бесканальная	1 095
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.(НО3/1)	Жд №5, ТАЗ №4	ЖК Дубки	85,97	2026	80	Подземная бесканальная	1 715
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.(НО3/3)	Жд №4, ТАЗ №3	ЖК Дубки	132,36	2025	80	Подземная бесканальная	2 509
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1	ЖД №1+ТАЗ №1	ЖК Дубки	52,22	2028	100	Подземная бесканальная	1 170
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1	новая ЖК Дубки 2	новая ЖК Дубки 2	152,20	2029	150	Подземная бесканальная	4 872
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Дубки 2	ТАЗ №2	ЖК Дубки	158,07	2032	65	Подземная бесканальная	3 762
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Дубки 2	ЖД №4	ЖК Дубки	86,58	2031	80	Подземная бесканальная	2 137
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Дубки 2	ЖД №3	ЖК Дубки	45,19	2030	80	Подземная бесканальная	1 069
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Дубки 2	ЖД №2	ЖК Дубки	88,95	2029	80	Подземная бесканальная	2 017
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4	ЖД №26.	ЖК Дубки	145,13	2026	125	Подземная бесканальная	3 697
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4	ЖД №25.	ЖК Дубки	76,31	2026	125	Подземная бесканальная	1 944
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4	новая ЖК Дубки 3	новая ЖК Дубки 3	390,11	2028	150	Подземная бесканальная	11 969
Сакмарская ТЭЦ	ТК	ЖД №18.	ЖК Дубки	245,93	2027	100	Подземная бесканальная	5 282

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	ТК	ЖД №21.	ЖК Дубки	127,93	2027	100	Подземная бесканальная	2 748
Сакмарская ТЭЦ	ТК	ЖД №20.	ЖК Дубки	53,50	2025	100	Подземная бесканальная	1 045
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Дубки 3	ЖД №22.	ЖК Дубки	76,14	2028	100	Подземная бесканальная	1 706
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Дубки 3	ЖД №30.	ЖК Дубки	175,58	2030	65	Подземная бесканальная	3 839
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Дубки 3	ЖД №29.	ЖК Дубки	86,89	2029	65	Подземная бесканальная	1 821
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Дубки 3	ЖД №28.	ЖК Дубки	116,30	2029	100	Подземная бесканальная	2 719
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4	ЖД №27.	ЖК Дубки	201,72	2028	100	Подземная бесканальная	4 520
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 133	ГП ЖК Оренбуржье-2	ЖК Оренбуржье-2	644,69	2034-2044	400	Подземная бесканальная	81 140
Сакмарская ТЭЦ	ТК 2.2	ГП ЖК Европа-Азия	ЖК Европа-Азия	310,97	2031-2044	150	Подземная бесканальная	10 834
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.50/12	ГП ЖК Юбилейный	ЖК Юбилейный	562,90	2034-2044	80	Подземная бесканальная	15 777
Сакмарская ТЭЦ	Разветвление №4 Ст.102	пр ТК-1	ул. Донковцева 7/3	157,64	2028	100	Подземная бесканальная	3 532
Сакмарская ТЭЦ	пр ТК-1	жилой дом №1	ул. Донковцева 7/4	47,80	2028	80	Подземная бесканальная	1 039
Сакмарская ТЭЦ	пр ТК-1	жилой дом №1	ул. Донковцева 7/4	76,85	2028	80	Подземная бесканальная	1 671
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 143	новая пр-т Гагарина	новая пр-т Гагарина	97,68	2028	100	Подземная бесканальная	2 189
Сакмарская ТЭЦ	новая пр-т Гагарина	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (3 очередь)	пр-т Гагарина	152,83	2028	80	Подземная бесканальная	3 322
Сакмарская ТЭЦ	новая пр-т Гагарина	Многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (4 очередь)	пр-т Гагарина	16,32	2028	80	Подземная бесканальная	355
Сакмарская ТЭЦ	пр-т Гагарина	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (2 очередь)	пр-т Гагарина	35,60	2028	65	Подземная бесканальная	715
Сакмарская ТЭЦ	пр-т Гагарина	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (1 очередь)	пр-т Гагарина	57,72	2028	65	Подземная бесканальная	1 160

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	Торговый комплекс "Три кита"	МКД	ЖК Туркестанская, Ленинградская, Чкалова, Уральская	113,08	2030	150	Подземная бесканальная	3 776
Котельная «Харьковская»	ШО	Столовая на 1055 мест в в/г №13, 106 учебного центра	ул. Харьковская, 2	100,00	2025	125	Подземная бесканальная	2 420
Сакмарская ТЭЦ	новая 20А мкр. СВЖР	ГП микрорайон 20А. МКД	микрорайон 20А. МКД	155,90	2031-2033	200	Подземная бесканальная	8 374
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 290	ГП микрорайон 20А. ОЗ	микрорайон 20А. ОЗ	100,37	2026-2044	200	Подземная бесканальная	4 358
Сакмарская ТЭЦ	МО по ТУ и ГП 39	ГП ЖК Молодой Оренбург. ОЗ	ЖК Молодой Оренбург. ОЗ	687,13	2026-2044	300	Подземная бесканальная	42 770
Сакмарская ТЭЦ	ТК для МО, ГП39	ГП ЖК Молодой Оренбург. МКД	ЖК Молодой Оренбург. МКД	112,28	2034-2044	500	Подземная бесканальная	15 895
Сакмарская ТЭЦ	новая ЖК Северные ворота 1	ГП ЖК Северные ворота	ЖК Северные ворота	78,12	2031-2033	200	Подземная бесканальная	4 196
Сакмарская ТЭЦ	УВ ТД Руст-95 ул Калининградская, 23а	здание хоз. назначения и пром. цех с АБК	ул. Калининградская, 23а	25,47	2026	65	Подземная бесканальная	470
Сакмарская ТЭЦ	УВ ТД Руст-95 ул Калининградская, 23а	здание хоз. назначения и пром. цех с АБК	ул. Калининградская, 23а	30,95	2025	50	Подземная бесканальная	513
Сакмарская ТЭЦ	Узел	ГП МКД вдоль ул. Рокоссовского, пр. Автомобилистов	МКД вдоль ул. Рокоссовского, пр. Автомобилистов	94,47	2031-2033	200	Подземная бесканальная	5 075
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 153 М3	ГП ЖК пр. Автоматики, 8/5. МКД	ЖК пр. Автоматики, 8/5. МКД	127,57	2031-2033	100	Подземная бесканальная	3 246
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 153 М3	ГП ЖК пр. Автоматики, 8/5. ОЗ	ЖК пр. Автоматики, 8/5. ОЗ	260,92	2026-2044	200	Подземная бесканальная	11 328
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.26/22/1А/4	пристрой к зданию ФОК	ул. Новая, 17/1	98,02	2026	40	Подземная бесканальная	1 648
Сакмарская ТЭЦ	Узел	жилой дом	ул. Цвиллинга, 46	59,41	2028	80	Подземная бесканальная	1 291
Сакмарская ТЭЦ	Узел	административно-торговый комплекс Триумф с апартаментами	ул. Комсомольская / Пролетарская	21,44	2025	50	Подземная бесканальная	356
Котельная «Карачи»	ТК ул Ямашева, 6	Тех. присоединение жилого дома	ул. Амурской/Ямашева	105,64	2028	80	Подземная бесканальная	2 296
Сакмарская ТЭЦ		ул. Челюскинцев, 17	ул. Челюскинцев, 17	30,29	2025	80	Подземная бесканальная	574
Сакмарская ТЭЦ	Врезка 107/3 Жилой дом ч/д ул Калининградская, 23а	УВ ТД Руст-95 ул Калининградская, 23а	ул. Калининградская, 23а	160,00	2025	125	Подземная бесканальная	3 872
Сакмарская ТЭЦ	ТК 60/14 ГВС	ул. 2-ая Пугачевская,35, МКД	ул. 2-ая Пугачевская,35, МКД	82,32	2028	32	Подземная бесканальная	1 461

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства	Перспективный условный диаметр 2Dy, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб.
Сакмарская ТЭЦ	УТ 3.1	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (2 очередь)	пр-т Гагарина ГВСмногоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями, автостоянкой (2 очередь)	23,90	2028	80	Подземная бесканальная	520
Сакмарская ТЭЦ	УТ 3.1	многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (1 очередь)	пр-т Гагарина ГВС многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (1 очередь)	49,62	2028	100	Подземная бесканальная	1 112
Сакмарская ТЭЦ	проект 1	ул. Челюскинцев, 17	ул. Челюскинцев, 17	29,88	2025	32	Подземная бесканальная	462
Котельная «СОК»	ТК СОК	объект культурного наследия регионального значения: Станция Электрическая, 1900г.	объект культурного наследия регионального значения: Станция Электрическая, 1900г.	70,00	2026	20	Подземная бесканальная	1 085

6.2.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации

6.2.2.1. Предложения по уменьшению диаметров тепловых сетей

В таблице ниже представлены предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки меньше 0,3 м/с.

Таблица 34 – Предложения по уменьшению диаметров тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр участка, мм	Вид прокладки тепловой сети
Сакмарская ТЭЦ	Стойка 35	НО 10	263,00	2032	250	150	надземная
Сакмарская ТЭЦ	НО 10	ЦТП №109, Контур 1, ТСРВ-024	1682,00	2032	250	125	надземная
Сакмарская ТЭЦ	Промысловый проезд, 8/1	ТК - 17 я линия	755,00	2033	300	200	надземная
Сакмарская ТЭЦ	ТК - 17 я линия	ТК 4.22/2а	140,58	2033	200	150	надземная
Сакмарская ТЭЦ	ТК 4.22/2а	ЦТП 105 ОАО "ОЭММ"	627,75	2033	200	80	подземная канальная
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.44	ТК 1.44/3	141,00	2033	300	150	Подземная канальная
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.44/3	ТК 1.44/5	93,00	2033	300	100	Подземная канальная
Сакмарская ТЭЦ	СТ.364 Разветвление на Орен-кий бройлер	Стойка 377	210,00	2031	500	200	надземная

Вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) не требуется, а в ряде случаев технически невозможен, так как нет альтернативного источника тепловой энергии, в том числе индивидуального источника.

Переключение существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети не требуется. Таким образом, в рамках текущей разработки схемы теплоснабжения дополнительных мероприятий по перекладке тепловых сетей со снижением диаметров трубопроводов, выводом трубопроводов ТС из эксплуатации, а также переключение существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети не требуется.

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

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

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

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

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

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

Шифр мероприятия 001.01.01.1.

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

Необходимо выполнить:

- строительство участка отопления 2Ду = 250 мм, длиной 115 м, от отв. а4 до новой камеры УТ-1, далее 2Ду = 125 мм до вывода из котельной Ногина, протяженность 80 м;
- строительство сети ГВС для потребителей котельной «Ногина» 2Ду =80/50, длиной 190 м, до существующего вывода из котельной «Ногина»;
- строительство участка отопления 2Ду = 200 мм, длиной 190 м, от УТ-1 до УТ-3.

Сеть ГВС для потребителей котельной «ЖСК» отсутствует.

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

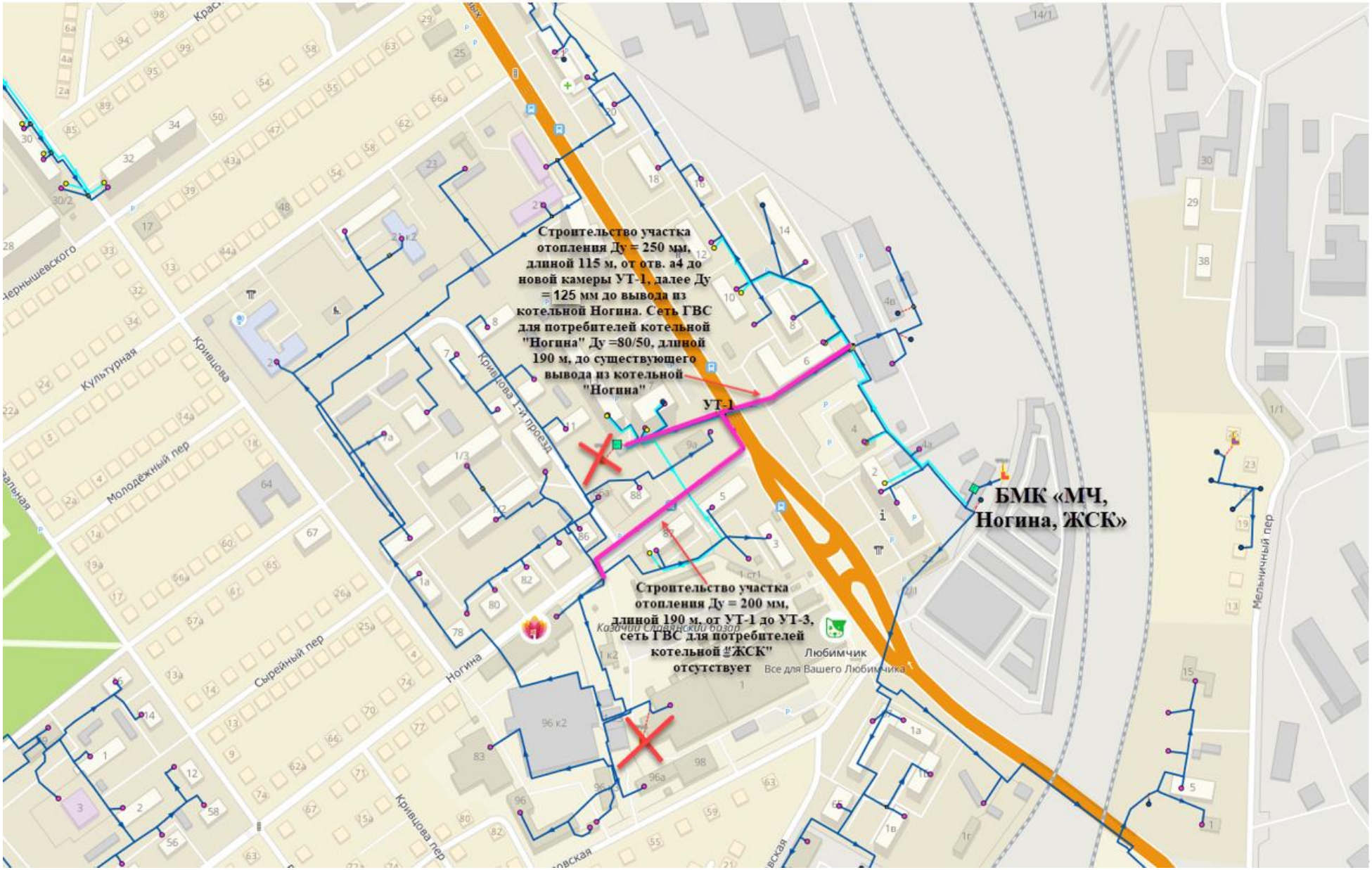


Рисунок 118 – Строительство участков тепловой сети для объединения трёх систем теплоснабжения котельных МЧ, Ногина, ЖСК

Таблица 35 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на общий источник БМК «МЧ, Ногина, ЖСК»

Шифр	Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Dy, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
001.01.01.1	Строительство БМК для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	отв. а4	Бр.Коростелевых, 9а	Котельные "Ногина"+"ЖСК"	250	115	2027	непроходной канал	ППУ
			Бр.Коростелевых, 9а	БМЦТП "Ногина"	Котельная Ногина"	125	80	2027	непроходной канал	ППУ
			отв. А4 ГВС	БМЦТП "Ногина"	Котельная Ногина"	80/50	190	2027	непроходной канал	ППУ
			Бр.Коростелевых, 9а	УТ-1	УТ-3	200	190	2027	непроходной канал	ППУ

6.4.2 Переключение тепловых нагрузок контура котельных - Котельная «Кадетский корпус», Котельная «Набережная», Котельная «Пединститут», Котельная «7 квартал», Котельная «8 квартал», Котельная «9 квартал», Котельная «ГПТУ-10» на контур централизованного теплоснабжения котельной Уральской и Сакмарской ТЭЦ

Таблица 36 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «Пединститут» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр подающего трубопровода, мм	Перспективный условный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
Сакмарская ТЭЦ	1, 2	УТ-3*	котельная "Пединститут"	2,67	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	УТ-1.1	1, 2	котельная "Пединститут"	3,93	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	НО 5	БМЦТП 155	котельная "Пединститут"	79,90	2025		200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	5, 6	УТ-1.1	котельная "Пединститут"	62,91	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	УТ-2	5, 6	котельная "Пединститут"	11,85	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	УТ-4	УТ-3	котельная "Пединститут"	10,60	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	УТ-3	УТ-2	котельная "Пединститут"	4,68	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	БМЦТП 155	УТ-4	котельная "Пединститут"	69,39	2025	150	250	250	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	1Г, 2Г	УТ-1	котельная "Пединститут"	4,37	2025	100/80	125	100	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	УТ-2	1Г, 2Г	котельная "Пединститут"	80,13	2025	100/80	125	100	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	УТ-3	УТ-2	котельная "Пединститут"	5,14	2025	100/80	125	100	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	УТ-4	УТ-3	котельная "Пединститут"	10,68	2025	100/80	125	100	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ		УТ-4	котельная "Пединститут"	57,60	2025	100/80	125	100	Подземная бесканальная

6.4.2.1. Закрытие котельной «Пединститут»

После закрытия котельной «Пединститут» планируется строительство БМЦТП «155 - Пединститут» в ближайшей точке «посадки» нового БМЦТП к магистрали М-4 Сакмарской ТЭЦ.

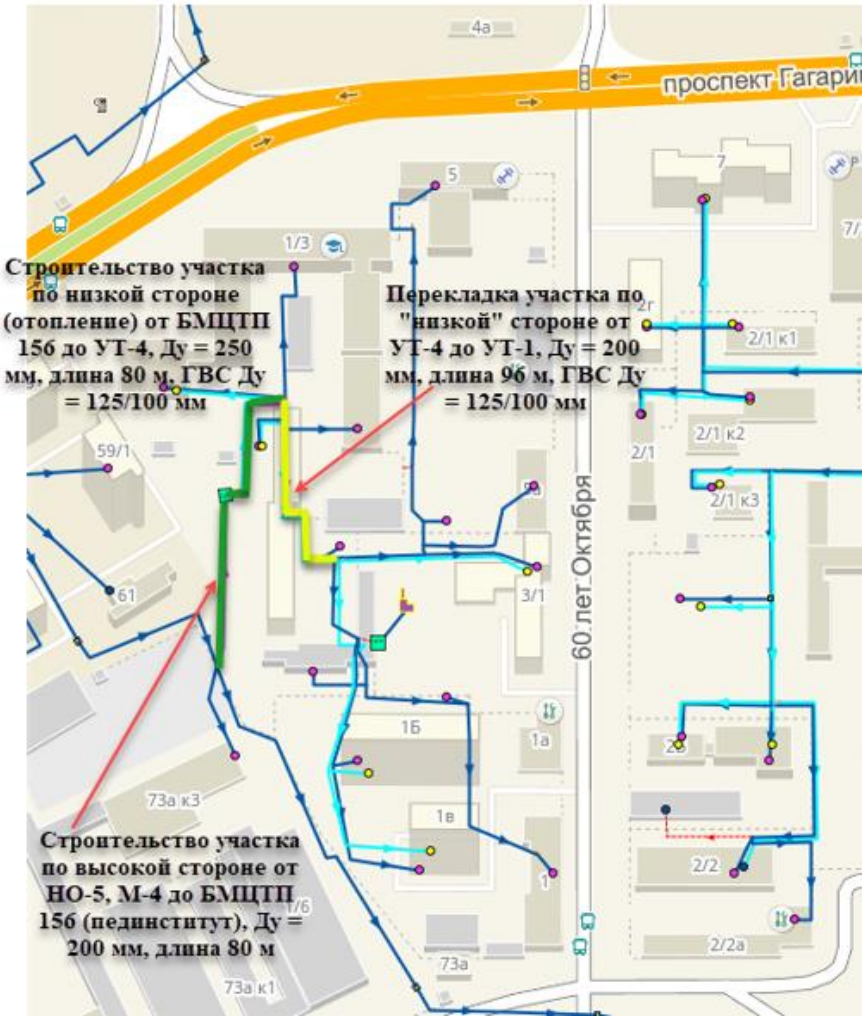


Рисунок 119 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «11 квартал» и котельной «Пединститут»

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

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

Таблица 37 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельных «8-й квартал» и «9-й квартал» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр подающего трубопровода, мм	Перспективный условный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
Сакмарская ТЭЦ	врезка на Майский	проезд Майский,11	Котельная 8 квартал	30,54	2025		100	100	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- №8 - котельные-8,9	пр. УТ-1	Котельная 8 квартал	70,02	2025		400	400	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	вр.1/4	7, 8	Котельная 8 квартал	29,72	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	пр. УТ-1	пр. УТ-2	Котельная 8 квартал	160,84	2025		300	300	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	7, 8	вр.1/2	Котельная 8 квартал	7,96	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	пр. УТ-2	вр.1/4	Котельная 8 квартал	48,14	2025	100	250	250	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	вр.1/2	ТК-проезд Майский,11	Котельная 8 квартал	5,83	2025	150	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	вр. на ЦТП- №8 - котельные-8,9	ЦТП- №8 - котельные-8,9	Котельная 8 квартал, Котельная 9 квартал	141,99	2025		250	250	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	пр. УТ-1 гвс	ул.60 лет Октября,13а	Котельная 8 квартал	55,90	2025		80	65	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	23Г, 24Г	закв	Котельная 8 квартал	2,57	2025	50/50	80	50	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	25Г, 26Г	врезка 3	Котельная 8 квартал	8,87	2025	50/50	80	50	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	задв	25Г, 26Г	Котельная 8 квартал	2,41	2025	50/50	80	50	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	25Г, 26Г	задв	Котельная 8 квартал	204,97	2025	50/50	80	65	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	задв	23Г, 24Г	Котельная 8 квартал	93,39	2025	50/50	80	50	Подземная бесканальная

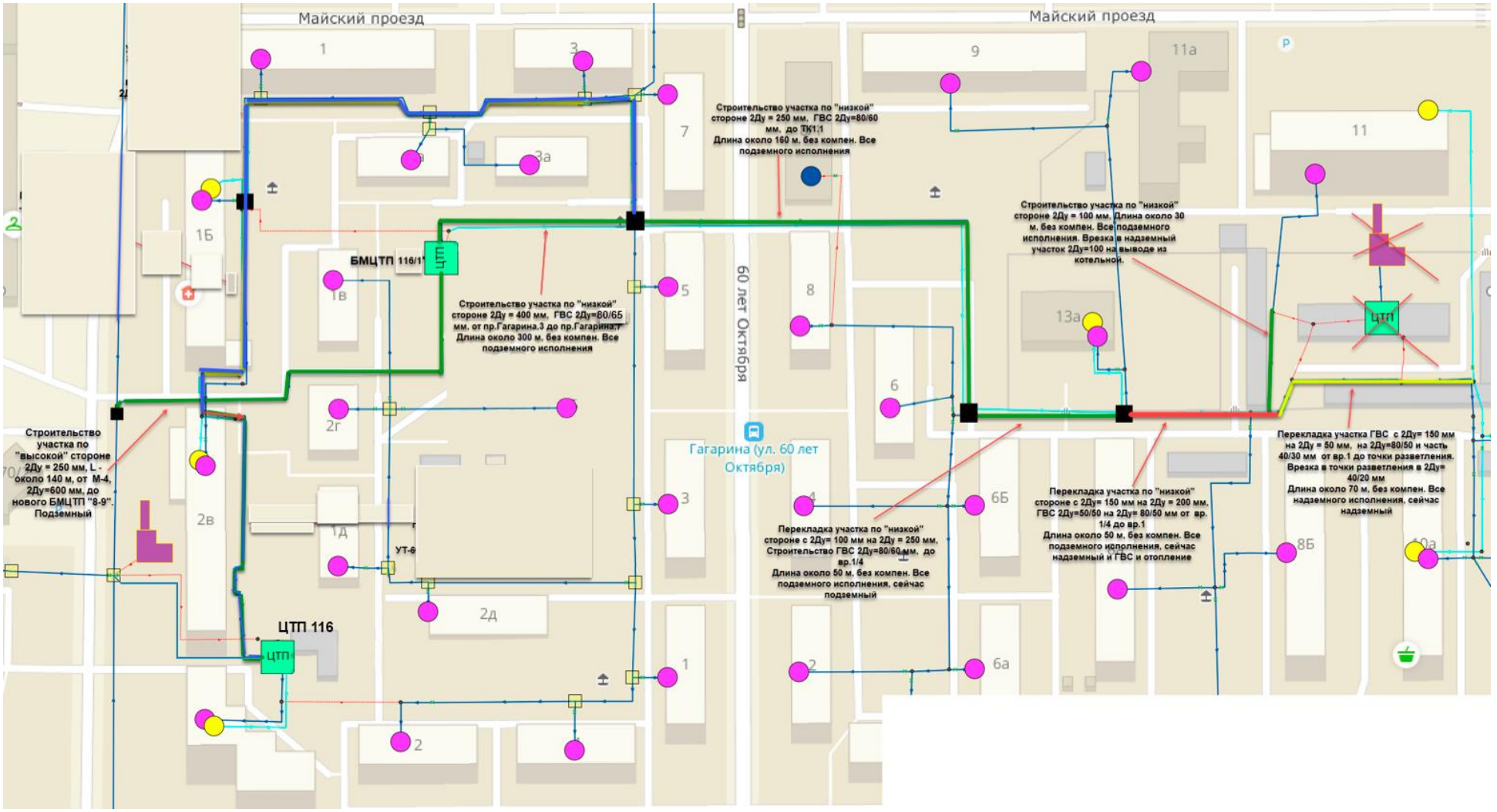


Рисунок 120 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельных «8-й квартал» и «9-й квартал»

6.4.2.3. Закрытие котельной «7-й квартал»

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

Таблица 38 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «7-й квартал» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр подающего трубопровода, мм	Перспективный условный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
Сакмарская ТЭЦ	ТК-БМЦТП - 156	БМЦТП - 156	Котельная 7 квартал	321,55	2025	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	БМЦТП - 156	разветление 1	Котельная 7 квартал	6,24	2025	200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	разветление 1	тк проезд Знаменский,5	Котельная 7 квартал	27,39	2025	65	50	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	тк проезд Знаменский,5	Ответвление 1	Котельная 7 квартал	41,84	2025	50	50	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	Ответвление 1	узел 2	Котельная 7 квартал	33,76	2025	50	15	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ			Котельная 7 квартал	48,07	2025	50	50	Подземная бесканальная

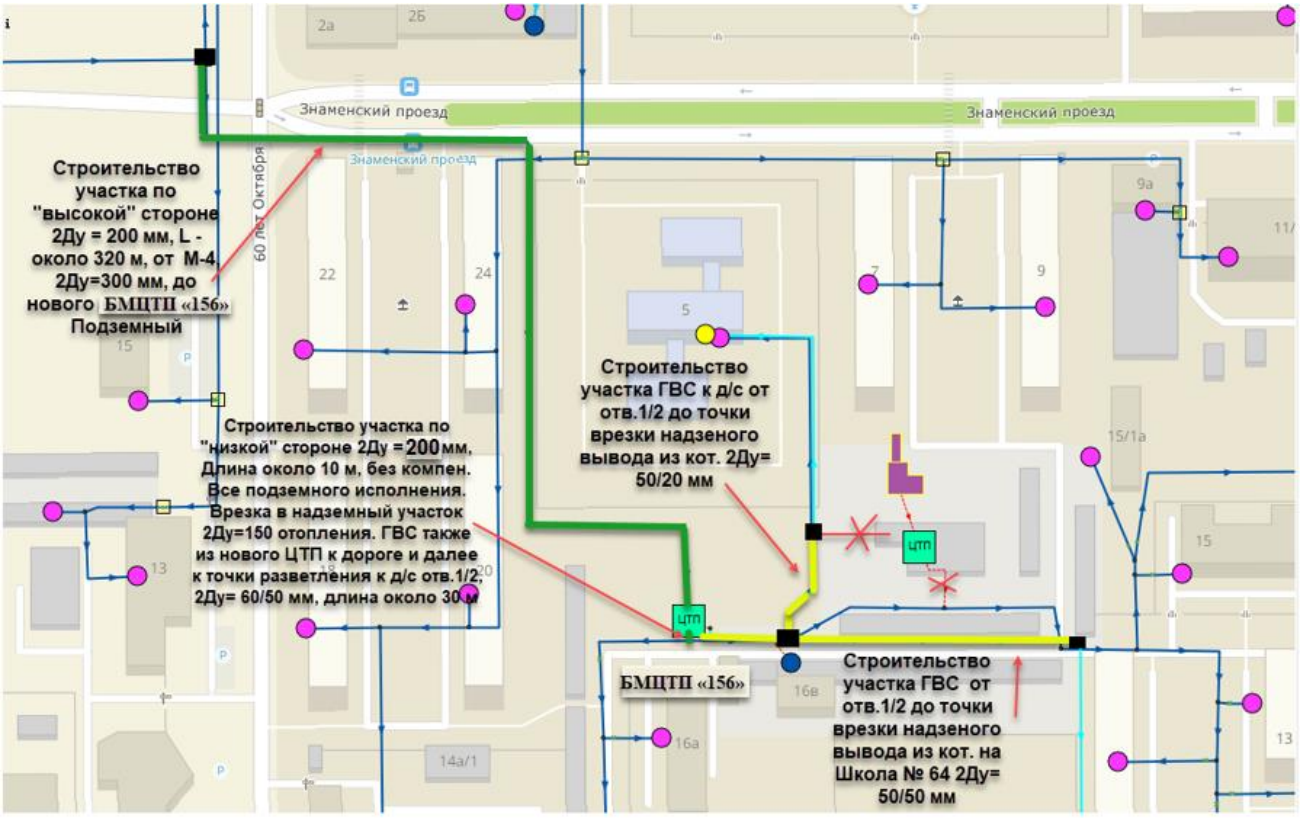


Рисунок 121 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «7-й квартал»

6.4.2.4. Закрытие котельной «ГПТУ-10»

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

Таблица 39 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «ГПТУ-10» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр подающего трубопровода, мм	Перспективный условный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
Сакмарская ТЭЦ	ТК-ГПТУ-10	ЦТП-ГПТУ 157	Котельная ГПТУ-10	228,00	2025		150	150	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- ГПТУ 157	УТ-2	Котельная ГПТУ-10	100,00	2025		250	250	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	ЦТП- ГПТУ 157	УТ-2	Котельная ГПТУ-10	100,00	2025		100	80	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	УТ-2	бывшая ГПТУ-10	Котельная ГПТУ-10	72,00	2025	32	100	80	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	бывшая ГПТУ-10	на пр.Гагарина,13а	Котельная ГПТУ-10	22,00	2025		200	200	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	на пр.Гагарина,13а	УТ-3	Котельная ГПТУ-10	19,00	2025		150	150	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	бывшая ГПТУ-10	на пр.Гагарина,13а	Котельная ГПТУ-10	22,00	2025		100	80	Подземная бесканальная
Сакмарская ТЭЦ	на пр.Гагарина,13а	УТ-3	Котельная ГПТУ-10	19,00	2025		65	32	Подземная бесканальная

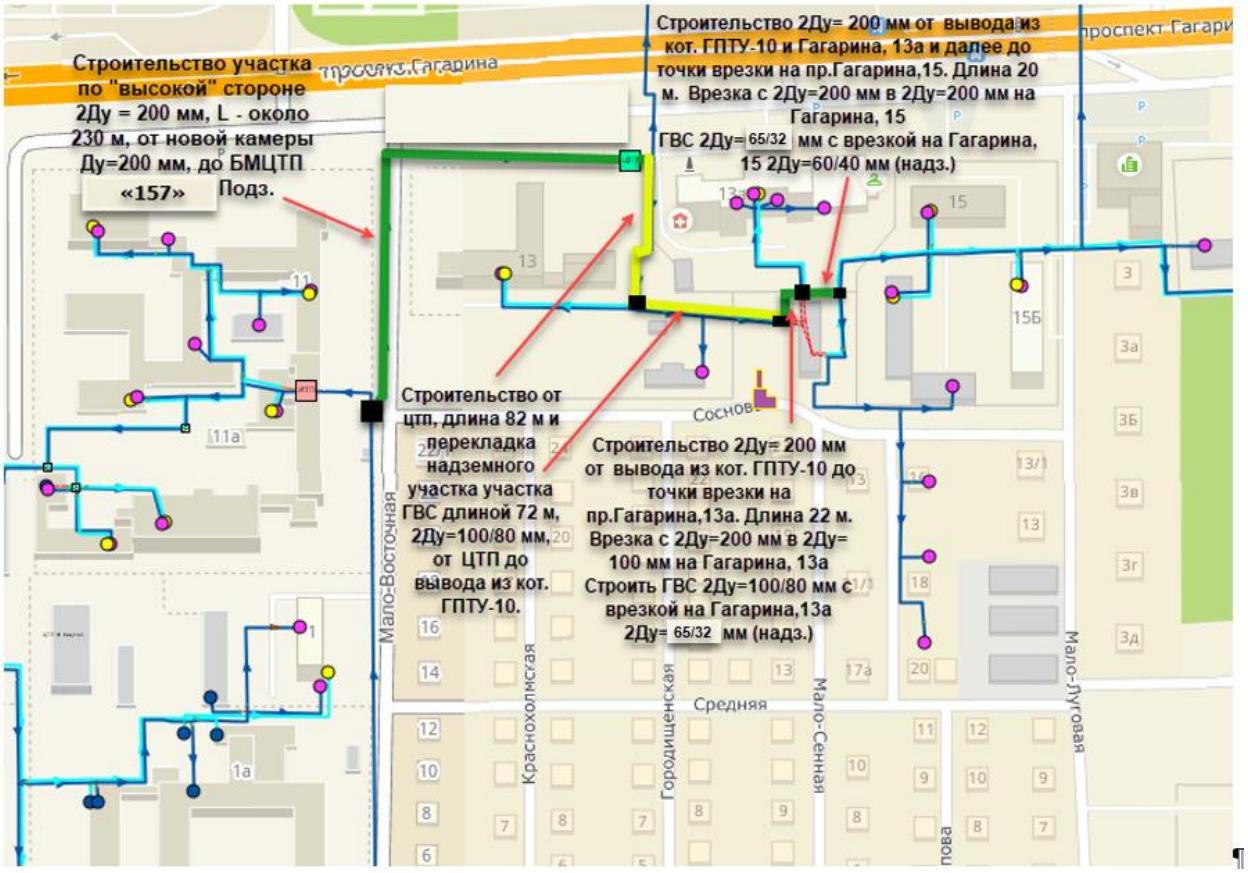


Рисунок 122 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «ГПТУ-10»

6.4.2.5. Закрытие котельной «Кадетский корпус»

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

Таблица 40 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «Кадетский корпус» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр подающего трубопровода, мм	Перспективный условный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.53/28	Котельная "Кадетский корпус"	Котельная "Кадетский корпус"	336,98	2026	200	200	Подземная бесканальная

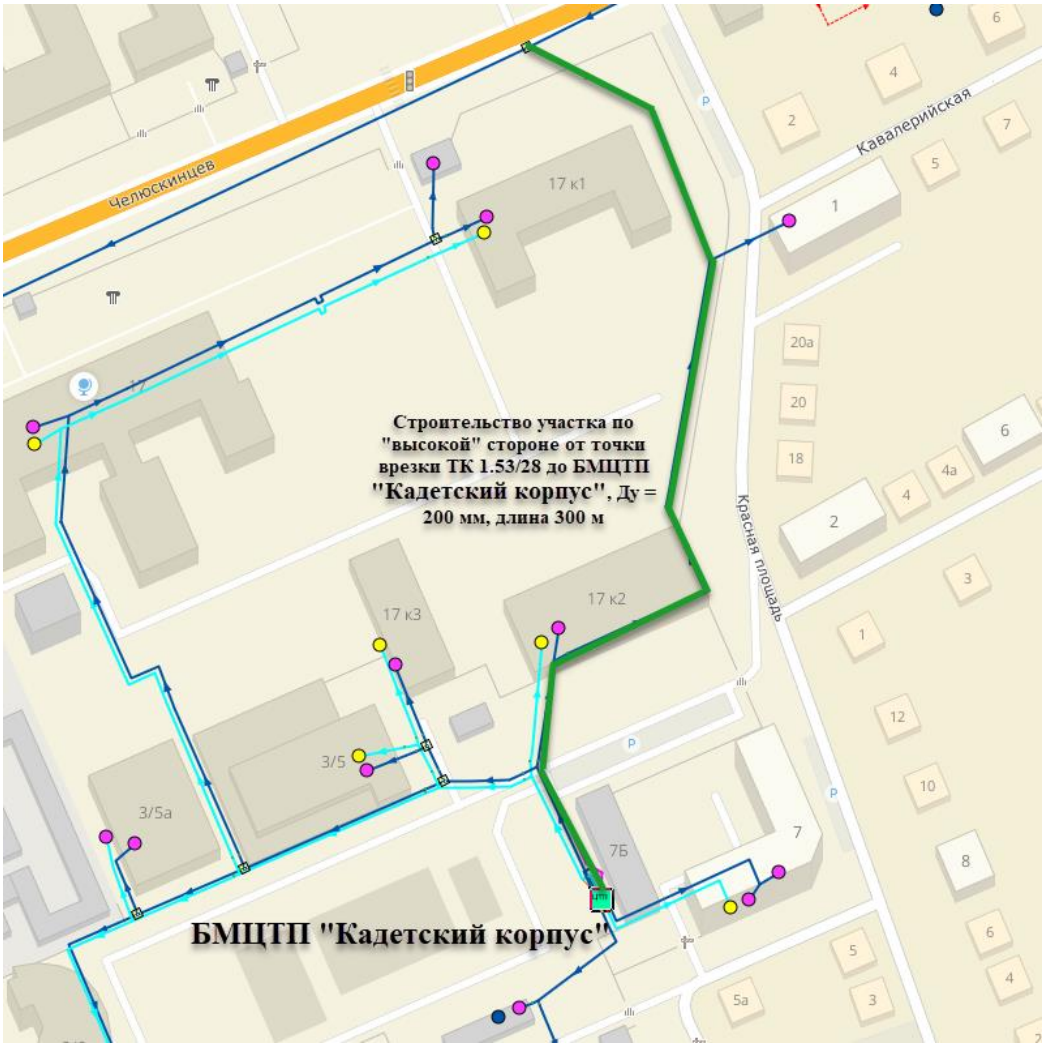


Рисунок 123 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Кадетский корпус»

6.4.2.6. Закрытие котельной «Набережная»

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

Таблица 41 – Реестр мероприятий по строительству тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки котельной «Набережная» на котельную Уральская (Сакмарскую ТЭЦ)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр подающего трубопровода, мм	Перспективный условный диаметр обратного трубопровода, мм
Сакмарская ТЭЦ	ТК 1.53/34	Котельная "Набережная"	Котельная "Набережная"	175,42	2028	150	150

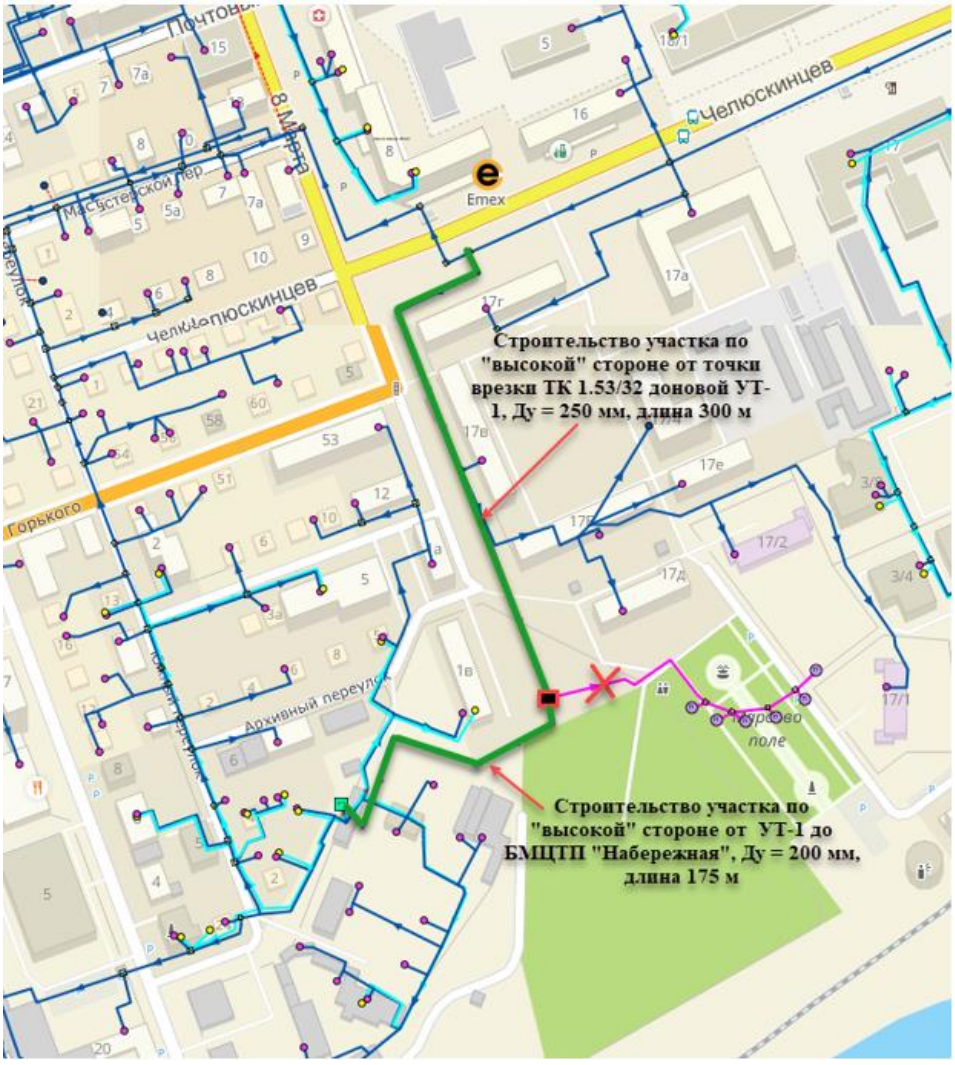


Рисунок 124 – Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при закрытии котельной «Набережная»

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

Шифр мероприятия 001.01.01.3.

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

На базе котельной «Гаражи УВД» необходимо построить БМЦТП «Гаражи УВД», так как все потребители в настоящий момент работаю по графику 95/70 °С, а новая котельная будет работать по графику 105/70 °С. Для подключения потребителей котельной «Орентрикотаж», необходимо использовать существующее ЦТП-3 или построить новое БМЦТП «Орентрикотаж». Реконструкция тепловых вводов не потребуется у потребителей, так как их подключение будет через ЦТП, где и будет меняться график отпуска тепловой энергии на 95/70 °С. Также необходимо реконструировать часть существующей сети от котельной «Орентрикотаж», существующий диаметр Ду = 200 мм необходимо заменить на Ду = 80/50 мм, см. рисунок 126.

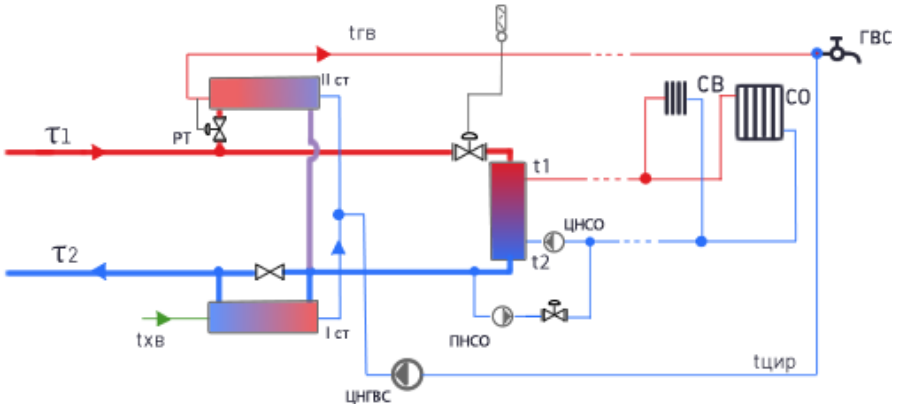


Рисунок 125 – Принципиальная схема БМЦТП «Гаражи УВД», БМЦТП «Орентрикотаж»

Таблица 42 –Мероприятия по строительству тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)

Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Dy участка, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Орентрикотаж)	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	БМЦТП "Гаражи УВД"	Котельная "Гаражи УВД"	150	710	2028	непроходной канал	ППУ

Таблица 43 – Мероприятия по перекладке тепловых сетей для укрупнения и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных («Гаражи УВД», «Орентрикотаж»)

Наименование мероприятия	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Существующий диаметр участка, мм	Новый диаметр участка, мм	Протяжённость участка, м	Год строительства/реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Орентрикотаж)	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	7П	УТ-2	200	80	223	2028	непроходной канал	ППУ
	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	УТ-2	УТ-1	200	50	53	2028	непроходной канал	ППУ

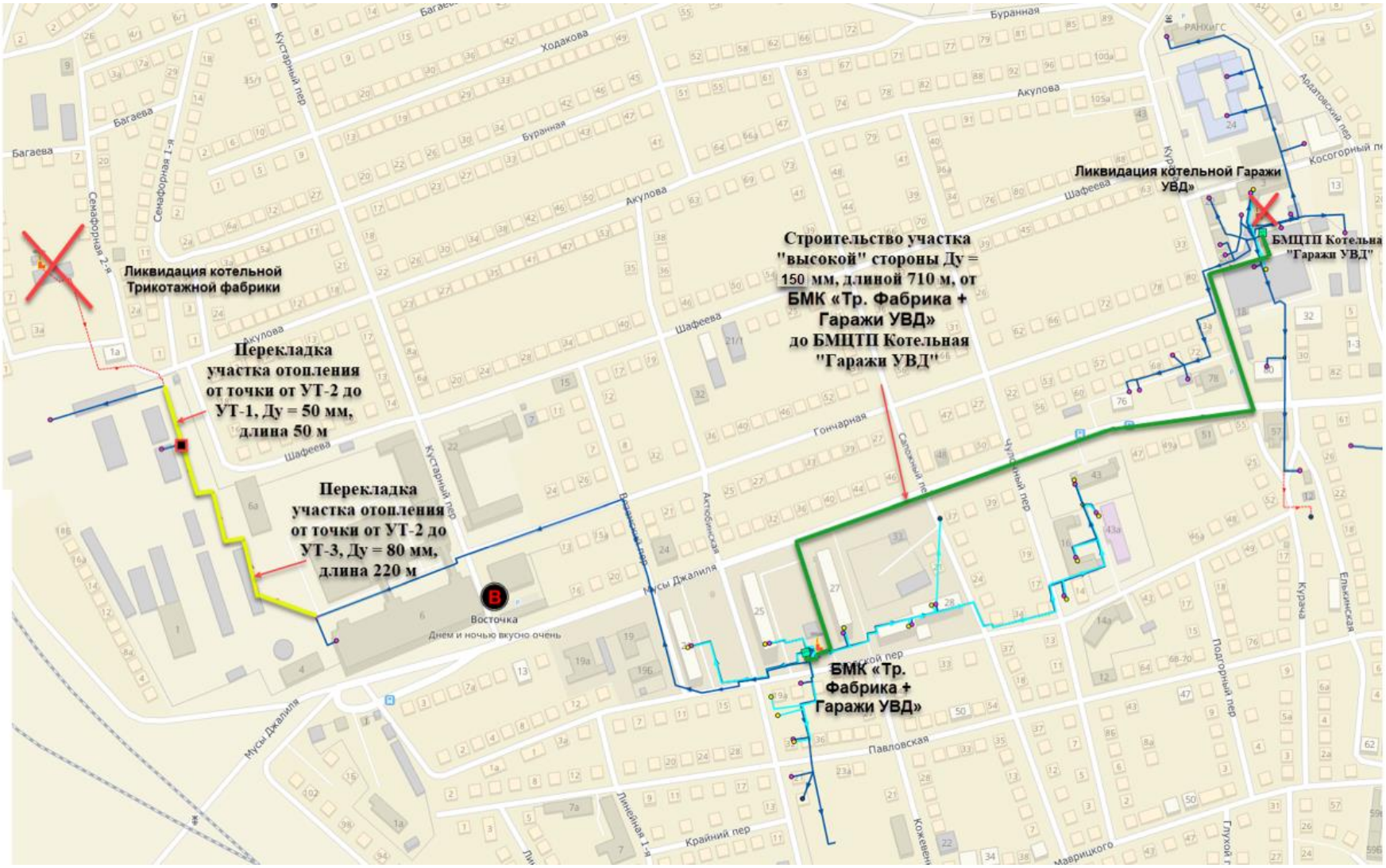


Рисунок 126 – Строительство и реконструкция участков сети для объединения систем теплоснабжения котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж»

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

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

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

Шифр мероприятия 001.02.03.120.

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

6.5.4 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».

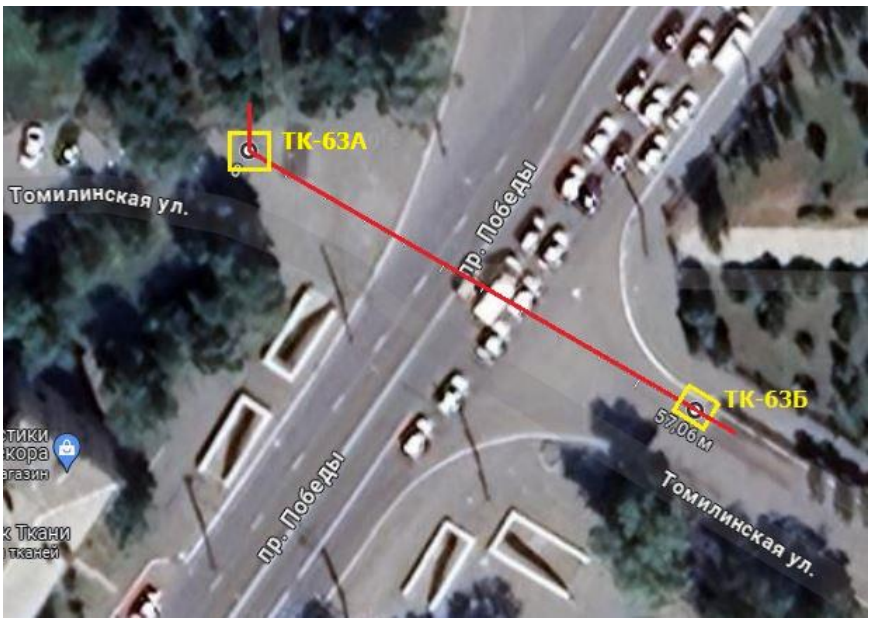


Рисунок 127 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б

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».

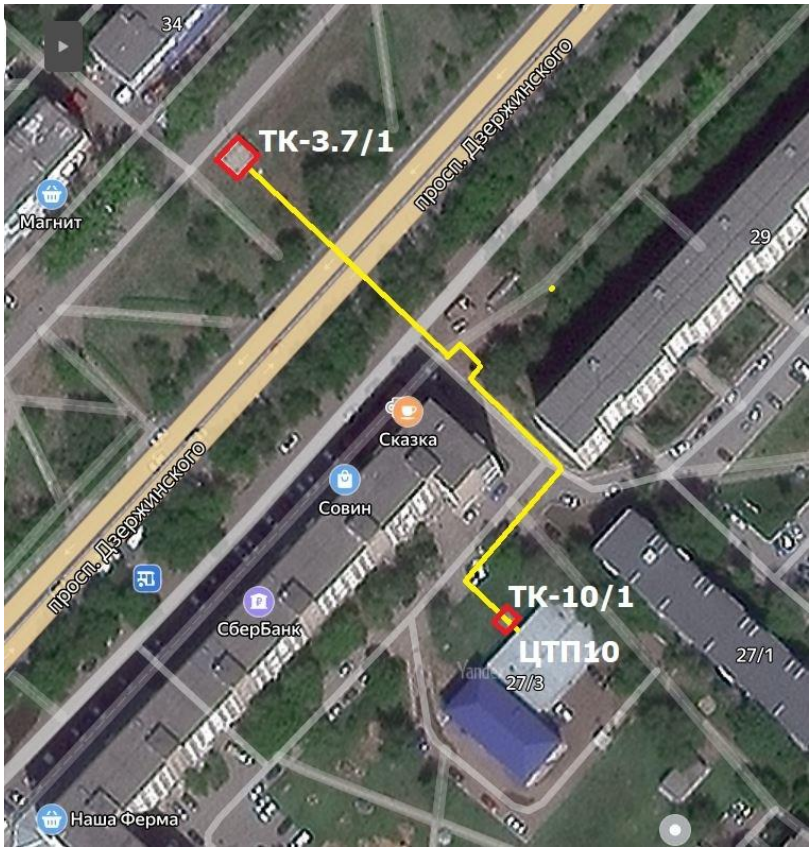


Рисунок 128 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10

6.5.6 Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1

Шифр мероприятия 001.02.03.131.

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

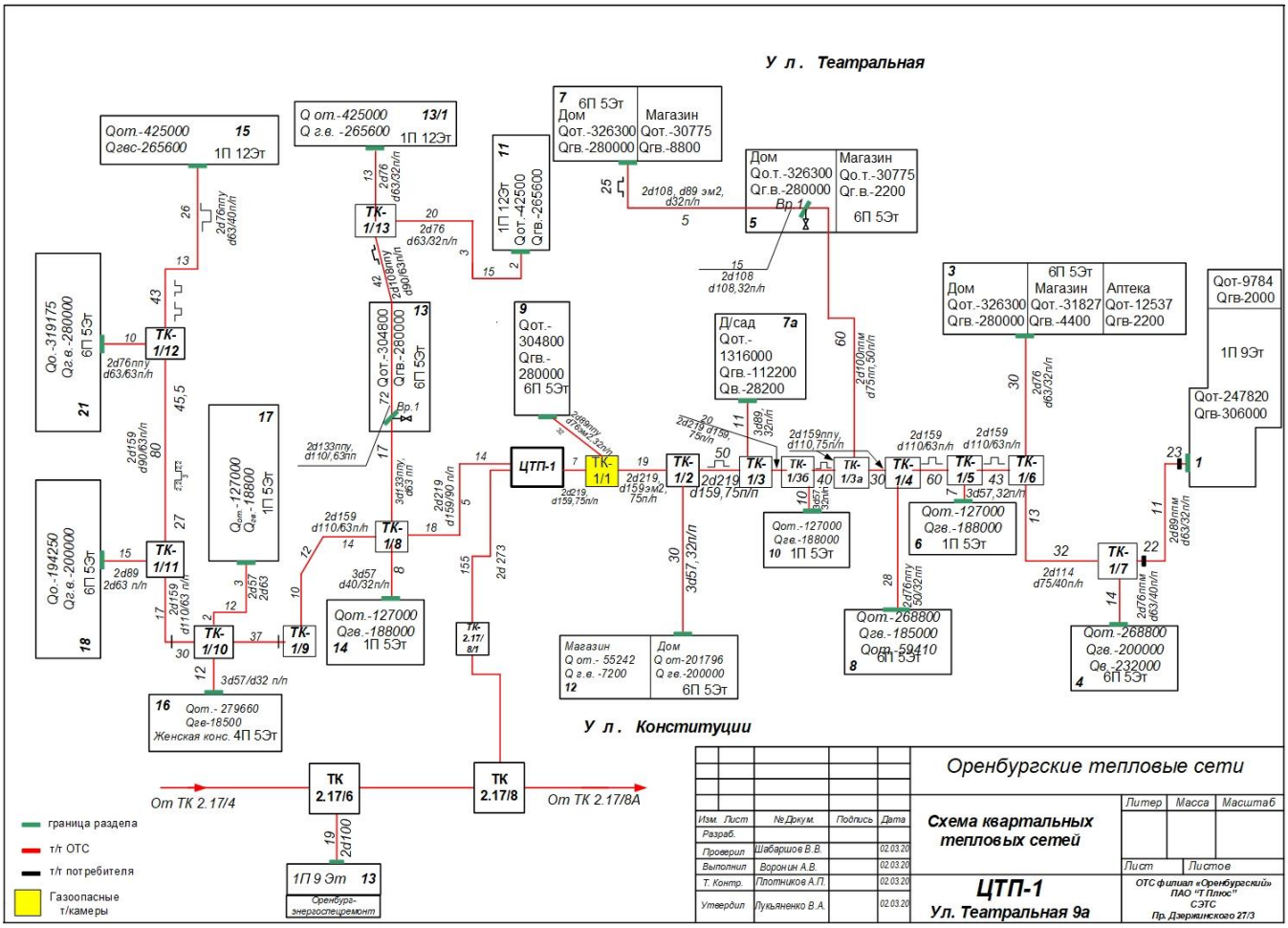


Рисунок 129 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1

6.5.7 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».

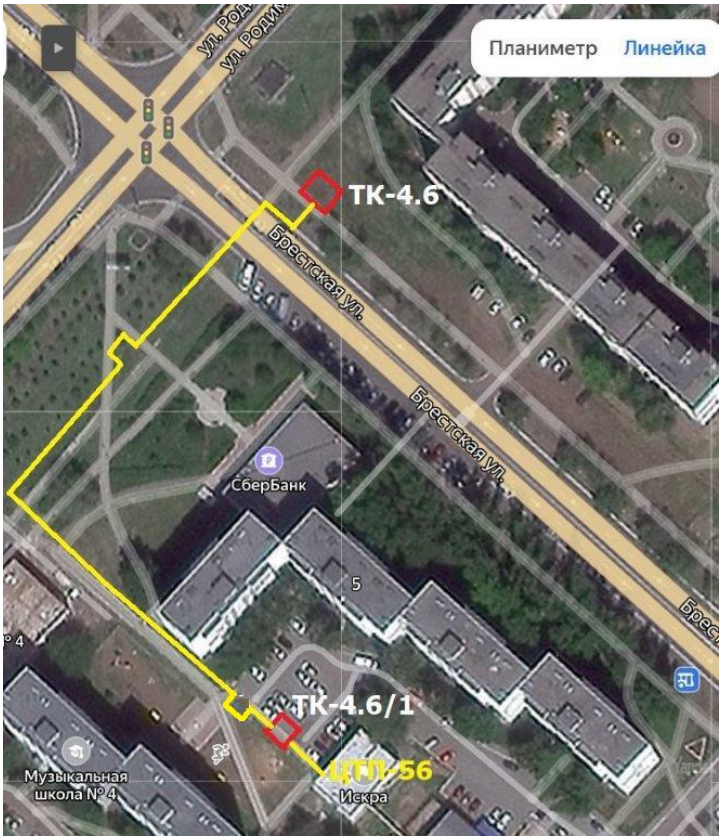


Рисунок 130 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56

6.5.8 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».

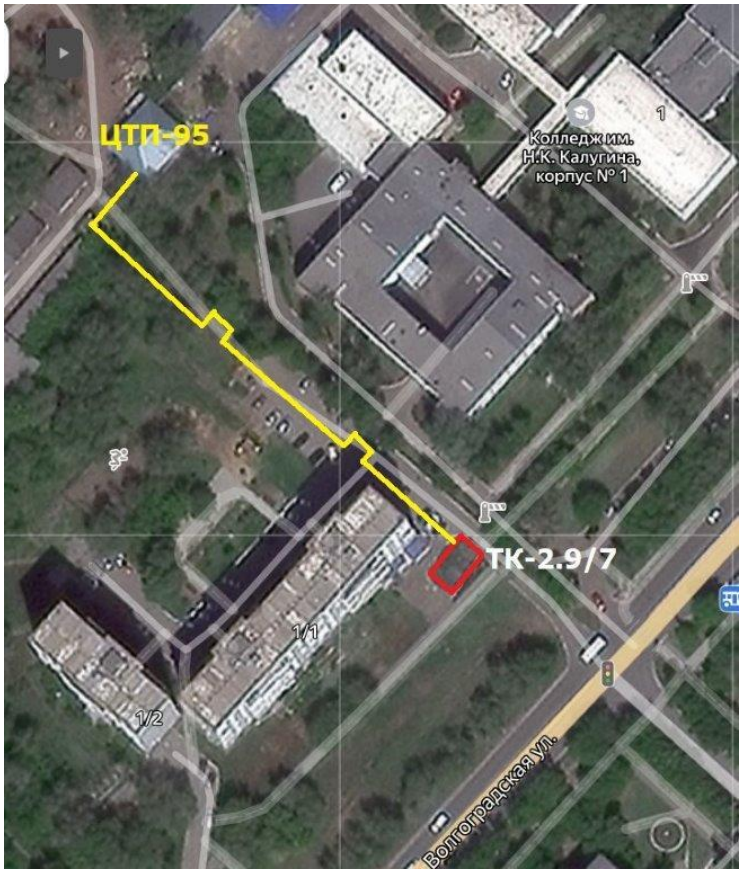


Рисунок 131 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95

6.5.9 Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а

Шифр мероприятия 001.02.03.134.

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

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



Рисунок 132 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а

6.5.10 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».

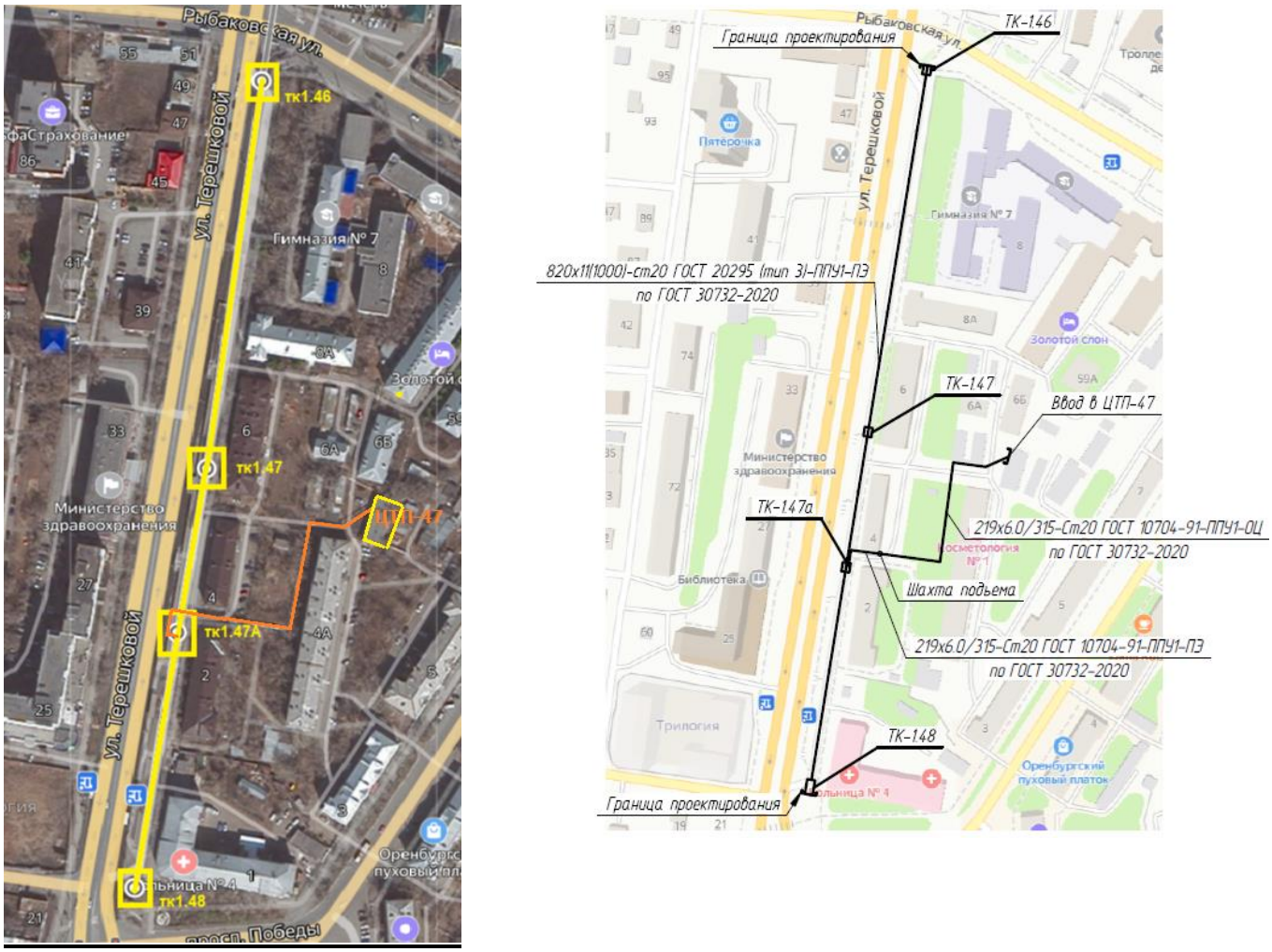


Рисунок 133 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)

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

Шифр мероприятия 001.02.03.136.

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

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

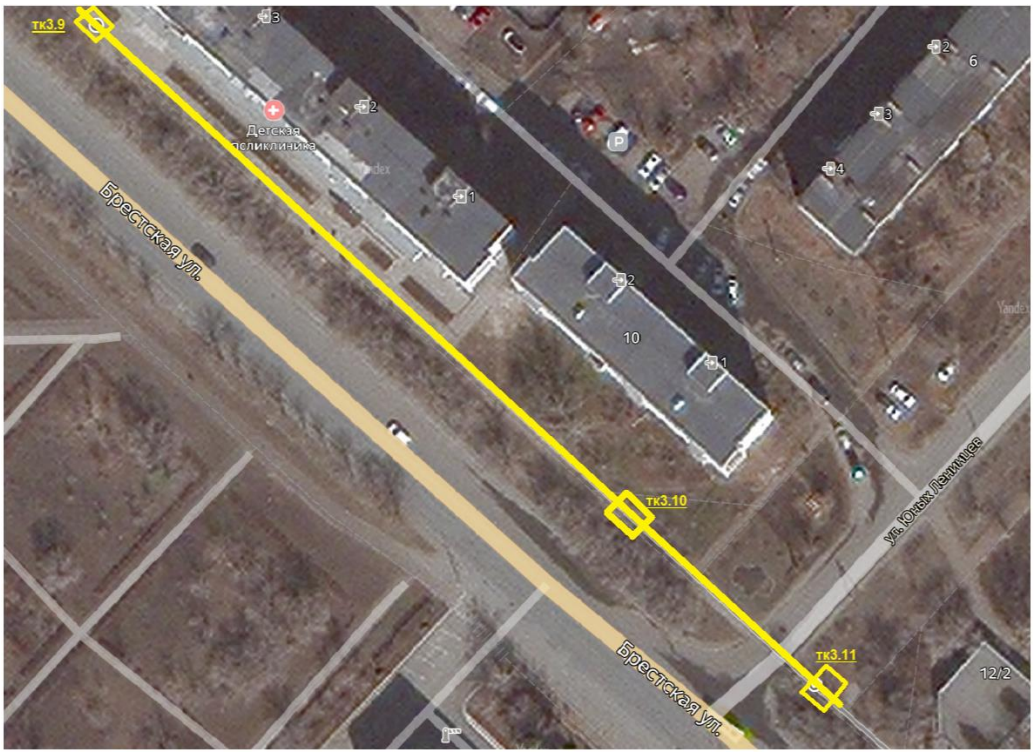


Рисунок 134 – Ситуационный план – техническое перевооружение т/с от М-3 тк3.9 до тк3.11

6.5.12 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 136 – Ситуационный план – реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7

6.5.13 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.

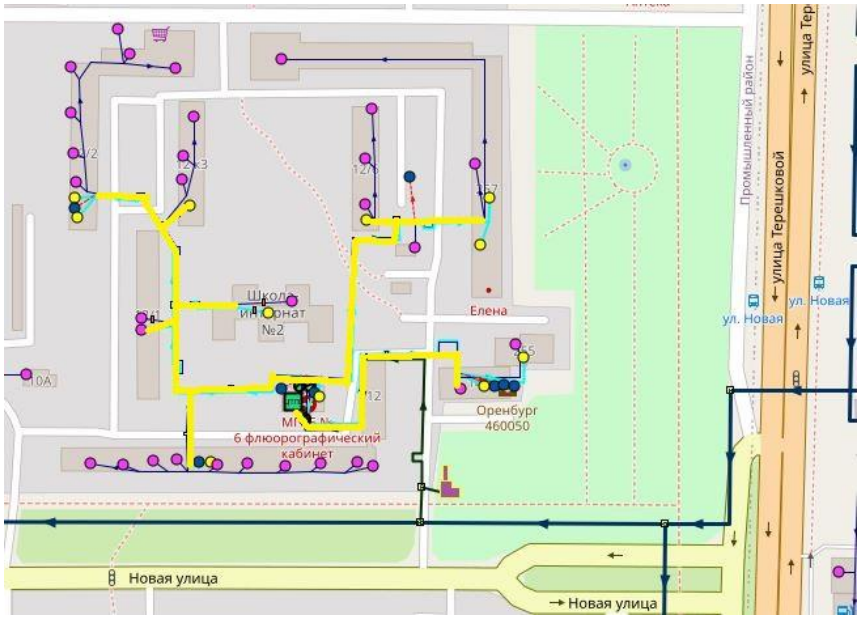


Рисунок 137 – Ситуационный план – реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40

6.5.14 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 138 – Ситуационный план – реконструкция КТС от котельной Карачи

6.5.15 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 ℃ и является ОПО.

6.5.16 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 44 – Характеристика трубопроводов, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого
Сакмарская ТЭЦ																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	18 725,4	18 775,4	21 223,4	18 122,8	15 667,4	15 050,4	15 050,4	15 355,4	15 050,4	15 050,4	15 150,4	15 150,4	15 150,4	15 150,4	15 150,4	15 150,4	15 150,4	15 150,4	15 150,4	15 150,4	**319 575,0**
Материальная характеристика, м²	5 624,8	6 709,2	7 601,8	5 396,6	4 311,6	3 938,7	3 938,7	3 996,7	3 938,7	3 938,7	4 138,7	4 138,7	4 138,7	4 138,7	4 138,7	4 138,7	4 138,7	4 138,7	4 138,7	4 138,7	**90 782,4**
Котельная «Карачи»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м		469,0	450,0																		**919,0**
Материальная характеристика, м²		140,7	135,0																		**275,7**
Котельная «Лесозащитная»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м		352,0																			**352,0**
Материальная характеристика, м²		88,0																			**88,0**
Котельная «Дубки»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	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	91,4	**1 827,4**
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	30,7	**614,1**
Котельная «Авиагородок»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	**2 128,8**
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	27,9	**558,1**
Котельная «11 квартал»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	**1 825,0**
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	17,6	**352,6**
Котельная «Овощевод»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	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	**794,0**
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	12,2	**243,5**
Котельная «67 городок»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м									275,0	275,0											**550,0**
Материальная характеристика, м²									44,0	44,0											**88,0**
Котельная «8 квартал»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м				350,0		350,0															**700,0**
Материальная характеристика, м²				112,0		112,0															**224,0**
Котельная «Черепановых»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	237,0	370,0	370,0	143,5	143,5	287,0	381,0	586,5	402,5												**2 921,0**
Материальная характеристика, м²	41,5	162,1	162,1	43,9	43,9	46,0	64,1	205,4	172,4												**941,3**
Котельная «Стройгородок»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	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	**519,2**
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	7,7	**153,5**
Котельная «7 квартал»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м							395,0														**395,0**
Материальная характеристика, м²							106,7														**106,7**
Котельная «пос. Нижнесакмарский»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	**654,8**
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	6,1	**122,2**
Котельная «Детский сад № 77»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м				342,5																	**342,5**
Материальная характеристика, м²				109,6																	**109,6**
Котельная «Больница восстановительного лечения»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	**709,6**
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	7,7	**153,3**
Котельная «Бердянка»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	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	20,2	**403,2**
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	3,3	**65,2**
Котельная «Каргала»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	**1 518,4**
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	19,1	**382,3**
Котельная «Краснохолм»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	**1 502,5**
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	20,2	**404,8**
Котельная «Городище»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	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	**1 099,4**
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	12,7	**253,1**
Котельная «Путепроводная, 15/4»																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	**2 168,8**

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого
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	19,3	**386,6**
Итого																					
Протяженность в двухтрубном исчислении, м	**19 719,9**	**20 723,9**	**22 800,9**	**19 716,4**	**16 568,5**	**16 444,9**	**16 583,9**	**16 699,4**	**16 485,4**	**16 082,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**15 907,9**	**340 905,7**
Материальная характеристика, м²	**5 850,7**	**7 284,4**	**8 083,3**	**5 846,5**	**4 540,0**	**4 281,2**	**4 293,9**	**4 386,5**	**4 339,6**	**4 167,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**4 323,2**	**96 304,8**

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

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

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

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

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для **Сакмарской** ТЭЦ для 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 2024-2028 гг.

Показатели для Сакмарской ТЭЦ на 2025 г. и 2026 г. в таблице 68 сформированы согласно значений, отраженных в заявки в Сводный прогнозный баланс (FORM-4).

Прогнозирование отпуска электрической энергии для **Сакмарской** ТЭЦ на 2027-2030 гг. основывается на прогнозных данных потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской Области согласно Схеме и Программе развития энергетической системы России на 2025–2030 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 29.11.2024 № 2328. В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области.

Таблица 45 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2026	17 242,0	-
2027	17 549,0	1,8%
2028	17 879,0	1,9%
2029	18 095,0	1,2%
2030	18 148,0	0,3%

При составлении балансов учтено:

- Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» в 2027 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина».
- Вывод из эксплуатации котельных «Набережная» (вывод в 2028 г.), «Кадетский корпус» (вывод в 2028 г.), «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «ГПТУ-10», «Пединститут», в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» в 2029 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельный комбинат» в 2030 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельный комбинат».
- Вывод из эксплуатации котельной «Советская» в 2030 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Советская».

- Вывод из эксплуатации котельной ФКУ ИК-1 УФСИН в 2029 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК ФКУ ИК-1 УФСИН.

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

- Вывод из эксплуатации: Котельная «ОГАУ» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «СОК» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «11 квартал» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «67 городок» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Больница восстановительного лечения» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Больница восстановительного лечения».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Дубки» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Дубки».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Янтарь» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Янтарь».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Стройгородок» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Стройгородок».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Мебельная фабрика» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Мебельная фабрика».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «ЖДТ» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «ЖДТ».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Харьковская» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Харьковская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «ГПТУ-16» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «ГПТУ-16».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Детский сад № 77» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Детский сад № 77».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Гугучинская» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Гугучинская».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Чичерина» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную: БМК «Чичерина».
- Вывод из эксплуатации: Котельная «Лесозащитная» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на Сакмарскую ТЭЦ.
- Вывод из эксплуатации: Котельная «4 квартал» в 2045 г. с переводом тепловой нагрузки на Сакмарскую ТЭЦ.

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

Увеличение расхода природного газа на 2044 г. по отношению к 2024 г. составит 26 339 тыс. м³ (2 %).

В таблице 47 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 2024 г. составит 30 240 т у. т. (2 %).

Таблица 46 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)																							
	2020	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	869 672	940 909	919 166	969 763	1 079 490	1 135 244	1 037 291	1 049 297	1 060 191	1 067 089	1 070 730	1 073 564	1 075 954	1 078 422	1 080 914	1 083 551	1 085 992	1 088 568	1 091 125	1 093 275	1 095 763	1 098 550	1 101 004	1 103 436	1 105 829
Мазут	785	5	94	5	708	0	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518
Дизтопливо	0,59	0,43	0,43	0,43	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,47	0,47	0,48	0,49	0,49
-	ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																								
Природный газ	29 487	30 816	21 055	17 511	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066	18 066
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																								
Природный газ	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																								
Природный газ	841	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	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	397	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	418	424	396	374	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»																								
Природный газ	216	223	216	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-9. ООО «ТГК»																								
Природный газ	4 604	4 336	3 694	3 553	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-10. ООО «Теплоком»																								
Природный газ	750	750	621	604	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-11. ООО СК «СССР»																								
Природный газ	189	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»																								

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)																							
	2020	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	270	270	1 229	1 229	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»																								
Природный газ	-	-	-	-	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
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	385
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Итого по всем ЕТО																								
Природный газ	**908 260**	**980 397**	**948 905**	**995 722**	**1 106 564**	**1 162 318**	**1 064 365**	**1 076 370**	**1 087 265**	**1 094 163**	**1 097 804**	**1 100 638**	**1 103 028**	**1 105 496**	**1 107 988**	**1 110 625**	**1 113 066**	**1 115 642**	**1 118 199**	**1 120 349**	**1 122 837**	**1 125 623**	**1 128 078**	**1 130 510**	**1 132 903**
Мазут	**785**	**5**	**94**	**5**	**708**	**0**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**	**518**
Дизтопливо	**0,59**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,44**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,44**	**0,45**	**0,45**	**0,46**	**0,46**	**0,47**	**0,47**	**0,48**	**0,49**	**0,49**
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 47 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Оренбург

Вид топ-лива	Расход условного топлива, т у. т.																								
	2020	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	993 392	1 078 147	1 052 822	1 124 932	1 246 961	1 306 599	1 198 447	1 212 122	1 224 717	1 232 700	1 236 907	1 240 181	1 242 942	1 245 793	1 248 671	1 251 719	1 254 539	1 257 515	1 260 471	1 262 954	1 265 829	1 269 049	1 271 885	1 274 694	1 277 459
Мазут	1 083	7	130	6	960	0	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Дизтопливо	0,87	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,69	0,70	0,71	0,72	0,72
-	ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																								
Природный газ	34 028	35 562	24 213	20 208	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848	20 848
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																								
Природный газ	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																								
Природный газ	968	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	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	457	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»																								

Вид топ-лива	Расход условного топлива, т у. т.																								
	2020	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	477	486	453	433	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»**																								
Природный газ	248	256	269	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-9. ООО «ТГК»**																								
Природный газ	5 292	4 969	4 230	4 121	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-10. ООО «Теплоком»**																								
Природный газ	863	860	712	701	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-11. ООО СК «СССР»**																								
Природный газ	217	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»**																								
Природный газ	310	310	1 411	1 411	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»**																								
Природный газ	-	-	-	-	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
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	445
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	**Итого по всем ЕТО**																								
Природный газ	**1 037 886**	**1 123 667**	**1 087 020**	**1 154 932**	**1 278 225**	**1 337 862**	**1 229 711**	**1 243 386**	**1 255 981**	**1 263 964**	**1 268 171**	**1 271 445**	**1 274 206**	**1 277 057**	**1 279 935**	**1 282 983**	**1 285 803**	**1 288 779**	**1 291 735**	**1 294 218**	**1 297 093**	**1 300 313**	**1 303 149**	**1 305 958**	**1 308 723**
Мазут	**1 083**	**7**	**130**	**6**	**960**	**0**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**	**702**
Дизтопливо	**0,87**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**0,63**	**0,63**	**0,63**	**0,63**	**0,63**	**0,63**	**0,64**	**0,65**	**0,66**	**0,66**	**0,67**	**0,68**	**0,69**	**0,70**	**0,71**	**0,72**	**0,72**
Итого	**1 038 970**	**1 123 674**	**1 087 150**	**1 154 939**	**1 279 186**	**1 337 863**	**1 230 413**	**1 244 088**	**1 256 684**	**1 264 666**	**1 268 873**	**1 272 147**	**1 274 908**	**1 277 760**	**1 280 638**	**1 283 685**	**1 286 506**	**1 289 482**	**1 292 437**	**1 294 920**	**1 297 796**	**1 301 015**	**1 303 852**	**1 306 661**	**1 309 425**

8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормирование создания запасов топлива выполняется для Сакмарской ТЭЦ, БМК «Оренбургская» и котельных «Черепановых», «Янтарь», «Мебельная фабрика», «Авиагородок». На перспективных котельных резервное топливо не предусмотрено.

Перспективные источники БМК «МЧ, ЖСК, Ногина, БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД», БМК «Мебельный комбинат», БМК «Советская» являются реконструкцией существующих котельных, на которых резервное топливо не предусмотрено проектом.

Для БМК «Уральская», согласно техническим условия на подключение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения, резервирование от 2 магистральных трубопроводов не предусматривается.

В таблице ниже приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2021–2044 гг. Проектный и рабочий объём основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объёме ОНЗТ.

Таблица 48 – Значения запасов топлива

Источник	Топливо	Показатель	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	Мазут	ОНЗТ, тыс. т	15,873	12,688	8,384	4,738	6,201	6,212	6,291	6,362	6,41	6,432	6,443	6,454	6,465	6,474	6,483	6,492	6,501	6,512	6,519	6,528	6,536	6,544	6,553	6,559
		ННЗТ, тыс. т	4,515	4,515	4,515	2,17	2,17	2,174	2,202	2,227	2,244	2,252	2,256	2,26	2,264	2,267	2,27	2,273	2,276	2,28	2,282	2,285	2,288	2,291	2,294	2,296
		НЭЗТ, тыс. т	11,358	8,173	3,869	2,568	4,031	4,038	4,089	4,135	4,166	4,18	4,187	4,194	4,201	4,207	4,213	4,219	4,225	4,232	4,237	4,243	4,248	4,253	4,259	4,263
БМК «Оренбургская»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
		ННЗТ, т	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
		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	0
Котельная «Черепановых»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,765	0,75	0,746	0,742	0,738	0,733	0,716	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
		ННЗТ, т	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,765	0,75	0,746	0,742	0,738	0,733	0,716	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
		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	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	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	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	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	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	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	0
Котельная «Авиагородок»	Дизельное топливо	ОНЗТ, т	41,90	41,90	41,90	41,90	41,90	41,44	41,07	40,72	40,37	39,94	39,60	39,27	38,86	42,30	45,67	48,99	52,15	55,36	58,52	61,51	64,57	67,57	70,54	73,32
		ННЗТ, т	41,90	41,90	41,90	41,90	41,90	41,44	41,07	40,72	40,37	39,94	39,60	39,27	38,86	42,30	45,67	48,99	52,15	55,36	58,52	61,51	64,57	67,57	70,54	73,32
		НЭЗТ, 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

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.

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

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в МО г. Оренбург не планируется использовать.

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

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

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

В таблице 49 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 50 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Таблица 49 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля																								
		2020	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	0,9987	1,0000	0,9999	1,0000	0,9991	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993
Сакмарская ТЭЦ	Мазут	0,0013	0,0000	0,0001	0,0000	0,0009	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,000
Котельная «Советская» (с 2030 г. БМК «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	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	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	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	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	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	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	1,000
Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)	Природный газ	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	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	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	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	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	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	0,000
Котельная «Мебельный комбинат» (с 2030 г. БМК «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	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	1,000
Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	1,000	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	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	1,000
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	1,000	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	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	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	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	1,000
Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	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	1,000

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля																							
		2020	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 «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)	Природный газ	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	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	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	1,000
Котельная «ОКБ-2»	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	1,000
Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	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	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	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	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	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	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	1,000
Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	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	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	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	1,000
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	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	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	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	1,000
Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	1,000
Котельная «МСЧ-2»	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 «Дом ветеранов» (выведена из эксплуатации с 2025 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК 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	1,000

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля																								
		2020	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 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	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	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	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	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	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	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	1,000
Котельная «ФОК с. Краснохолм» (переключение на котельную «Краснохолм» с 2025 г.)	Природный газ	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,000
Котельная ООО «УК «Строй-Сити» (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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,000
БМК «МЧ, ЖСК, 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
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 «Орентрикотаж + 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

Таблица 50 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Вид топлива	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг)																							
		2020	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	7997	8021	8018	8122	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Сакмарская ТЭЦ	Мазут	9660	9664	9691	9674	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486	9486
БМК «Оренбургская»	Природный газ	7991	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
БМК «Оренбургская»	Дизтопливо	10500	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	7973	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Карачи»	Природный газ	7962	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Лесозащитная»	Природный газ	7985	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Туркестанская»	Природный газ	7963	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Чичерина»	Природный газ	7987	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Янтарь»	Природный газ	7994	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Янтарь»	Дизтопливо	10267	10323	10323	10267	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020	10020
Котельная «Советская» (с 2030 г. БМК «Советская»)	Природный газ	7983	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Дубки»	Природный газ	7954	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Авиагородок»	Природный газ	7987	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо	10515	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	7988	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «4 квартал»	Природный газ	7979	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Харьковская»	Природный газ	7991	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)	Природный газ	7941	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал»	Природный газ	7969	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Овощевод»	Природный газ	7973	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «67 городок»	Природный газ	7969	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ	7969	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ	7976	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Мебельная фабрика»	Дизтопливо	10208	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» (с 2030 г. БМК «Мебельный комбинат»)	Природный газ	7978	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «ЖДТ»	Природный газ	7972	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	7961	8020	8035	8117	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	7983	8020	8035	8117	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	7960	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОГАУ»	Природный газ	7976	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Тексорен»	Природный газ	7982	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ	7955	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»	Природный газ	7980	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Черепановых»	Дизтопливо	10370	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	7941	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Стройгородок»	Природный газ	7988	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	7993	8020	8035	8117	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»	Природный газ	7904	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088

Система теплоснабжения	Вид топлива	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг)																							
		2020	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 «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)	Природный газ	7989	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ	7874	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
БМК «Победы»	Природный газ	7981	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Самолетная»	Природный газ	7976	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «ОКБ-2»	Природный газ	7921	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	7974	8020	8035	8117	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ	7972	8020	8035	8117	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ	7954	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ	7993	8164	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Детский сад № 77»	Природный газ	7973	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Больница восстановительного лечения»	Природный газ	8007	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Дубицкого»	Природный газ	7917	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
БМК «Третьяка»	Природный газ	7982	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	7973	8020	8035	8117	8088	8088	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	7944	8020	8035	8117	8088	8088	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ	7979	8020	8035	8117	8088	8088	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ	7993	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Школа №14»	Природный газ	8037	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Бердянка»	Природный газ	8578	8164	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Каргала»	Природный газ	8029	8164	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Краснохолм»	Природный газ	8552	8164	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Городище»	Природный газ	8553	8164	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	7939	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «Госпиталь» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ	8181	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)	Природный газ	7855	8020	8035	8117	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088	8088
Котельная «МСЧ-2»	Природный газ	7994	8020	8035	8117	-	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117	8117
Котельная «Дом ветеранов» (выведена из эксплуатации с 2025 г.)	Природный газ	8326	8020	8035	8117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК 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	8040

Система теплоснабжения	Вид топлива	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Дизтопливо (Qнр, ккал/кг)																							
		2020	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 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	7984
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ	8050	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	8037	8037	8037	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	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	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	8042
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ	8047	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 «ФОК с. Краснохолм» (переключение на котельную «Краснохолм» с 2025 г.)	Природный газ	8099	8164	8035	8117	8088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ	8078	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	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032
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	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	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	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	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	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	8100
Котельная № 50	Природный газ	8058	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	7980	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная ООО «УК «Строй-Сити» (крышная)	Природный газ	8037	8037	8141	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158
Котельная № 3 (крышная)	Природный газ	8036	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 5 (крышная)	Природный газ	8051	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 6 (крышная)	Природный газ	8057	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 7 (крышная)	Природный газ	8044	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 8 (крышная)	Природный газ	8046	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 9 (крышная)	Природный газ	8050	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 10 (крышная)	Природный газ	8044	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 11 (крышная)	Природный газ	8039	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 21 (крышная)	Природный газ	8044	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 22 (крышная)	Природный газ	8047	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 13 (крышная)	Природный газ	8049	8022	8016	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 1 (крышная)	Природный газ	8053	8022	8017	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 2 (крышная)	Природный газ	8061	8022	8017	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная № 4 (крышная)	Природный газ	8048	8022	8017	8120	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087	8087
Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ	8019	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	8100
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
БМК «Уральская»	Природный газ	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100

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.

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

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

В таблице 51 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 2025–2044 гг. составляет 5 022 714,6 тыс. руб. (в том числе НДС 837 119,1 тыс. руб.).

Таблица 51 – 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	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ИТОГО по МО г. Оренбург																				
Капитальные затраты, без НДС	549 449,6	899 324,1	970 157,7	488 079,1	155 924,6	36 543,8	43 632,9	32 243,8	28 529,6	93 539,0	74 022,0	76 962,9	80 271,4	83 952,3	86 385,3	89 867,4	93 445,5	97 166,6	101 036,6	105 061,4
НДС	109 889,9	179 864,8	194 031,5	97 615,8	31 184,9	7 308,8	8 726,6	6 448,8	5 705,9	18 707,8	14 804,4	15 392,6	16 054,3	16 790,5	17 277,1	17 973,5	18 689,1	19 433,3	20 207,3	21 012,3
Всего стоимость проектов	**659 339,5**	**1 079 189,0**	**1 164 189,3**	**585 695,0**	**187 109,5**	**43 852,5**	**52 359,5**	**38 692,5**	**34 235,5**	**112 246,8**	**88 826,4**	**92 355,5**	**96 325,7**	**100 742,7**	**103 662,4**	**107 840,9**	**112 134,5**	**116 599,9**	**121 243,9**	**126 073,7**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**659 339,5**	**1 738 528,5**	**2 902 717,7**	**3 488 412,7**	**3 675 522,2**	**3 719 374,7**	**3 771 734,2**	**3 810 426,7**	**3 844 662,2**	**3 956 909,0**	**4 045 735,4**	**4 138 090,8**	**4 234 416,5**	**4 335 159,2**	**4 438 821,6**	**4 546 662,5**	**4 658 797,1**	**4 775 397,0**	**4 896 640,9**	**5 022 714,6**
Проекты ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																				
Капитальные затраты, без НДС	495 894,4	898 168,7	968 977,4	483 052,1	148 470,0	30 631,0	37 840,6	26 007,3	23 095,2	92 789,0	73 522,0	76 462,9	79 521,4	82 702,3	86 010,3	89 450,8	93 028,8	96 749,9	100 619,9	104 644,7
НДС	99 178,9	179 633,7	193 795,5	96 610,4	29 694,0	6 126,2	7 568,1	5 201,5	4 619,0	18 557,8	14 704,4	15 292,6	15 904,3	16 540,5	17 202,1	17 890,2	18 605,8	19 350,0	20 124,0	20 928,9
Всего стоимость проектов	**595 073,2**	**1 077 802,5**	**1 162 772,9**	**579 662,6**	**178 164,0**	**36 757,2**	**45 408,8**	**31 208,7**	**27 714,3**	**111 346,8**	**88 226,4**	**91 755,5**	**95 425,7**	**99 242,7**	**103 212,4**	**107 340,9**	**111 634,5**	**116 099,9**	**120 743,9**	**125 573,7**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**595 073,2**	**1 672 875,7**	**2 835 648,6**	**3 415 311,1**	**3 593 475,1**	**3 630 232,3**	**3 675 641,1**	**3 706 849,8**	**3 734 564,1**	**3 845 910,9**	**3 934 137,3**	**4 025 892,8**	**4 121 318,4**	**4 220 561,1**	**4 323 773,5**	**4 431 114,4**	**4 542 749,0**	**4 658 848,9**	**4 779 592,8**	**4 905 166,5**
Группа проектов 001.01 «Источники теплоснабжения»																				
Капитальные затраты, без НДС	86 438,6	184 406,6	69 246,9	123 534,2	90 400,0	5 616,0	5 840,6	7 699,3	2 815,2	72 509,0	22 135,0	23 020,4	23 941,2	24 898,9	25 894,8	26 930,6	28 007,8	29 128,1	30 293,3	31 505,0
НДС	17 287,7	36 881,3	13 849,4	24 706,8	18 080,0	1 123,2	1 168,1	1 539,9	563,0	14 501,8	4 427,0	4 604,1	4 788,2	4 979,8	5 179,0	5 386,1	5 601,6	5 825,6	6 058,7	6 301,0
Всего стоимость группы проектов	103 726,3	221 287,9	83 096,3	148 241,1	108 480,0	6 739,2	7 008,8	9 239,1	3 378,3	87 010,8	26 562,0	27 624,5	28 729,5	29 878,6	31 073,8	32 316,7	33 609,4	34 953,8	36 351,9	37 806,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	103 726,3	325 014,2	408 110,5	556 351,6	664 831,6	671 570,8	678 579,6	687 818,7	691 197,0	778 207,8	804 769,8	832 394,2	861 123,7	891 002,3	922 076,1	954 392,9	988 002,3	1 022 956,0	1 059 308,0	1 097 114,0
Группа проектов 001.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																				
Капитальные затраты, без НДС	409 455,8	713 762,1	899 730,5	359 517,9	58 070,0	25 015,0	32 000,0	18 308,0	20 280,0	20 280,0	51 387,0	53 442,5	55 580,2	57 803,4	60 115,5	62 520,1	65 020,9	67 621,8	70 326,7	73 139,7
НДС	81 891,2	142 752,4	179 946,1	71 903,6	11 614,0	5 003,0	6 400,0	3 661,6	4 056,0	4 056,0	10 277,4	10 688,5	11 116,0	11 560,7	12 023,1	12 504,0	13 004,2	13 524,4	14 065,3	14 627,9
Всего стоимость группы проектов	491 346,9	856 514,5	1 079 676,6	431 421,5	69 684,0	30 018,0	38 400,0	21 969,6	24 336,0	24 336,0	61 664,4	64 131,0	66 696,2	69 364,1	72 138,6	75 024,2	78 025,1	81 146,1	84 392,0	87 767,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	491 346,9	1 347 861,5	2 427 538,1	2 858 959,5	2 928 643,5	2 958 661,5	2 997 061,5	3 019 031,1	3 043 367,1	3 067 703,1	3 129 367,5	3 193 498,5	3 260 194,7	3 329 558,8	3 401 697,4	3 476 721,6	3 554 746,7	3 635 892,9	3 720 284,9	3 808 052,5
Теплоснабжающие и теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1																				
Проекты ОАО «РЖД»																				
Капитальные затраты, без НДС	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	**85,2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**	**85,2**
Группа проектов 001-3.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																				
Капитальные затраты, без НДС	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	85,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2
Проекты ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																				
Капитальные затраты, без НДС	52 852,7	500,0	500,0	2 083,3	4 166,7	2 500,0	2 500,0	5 416,7	4 583,3	750,0	500,0	500,0	750,0	1 250,0	375,0	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7
НДС	10 570,5	100,0	100,0	416,7	833,3	500,0	500,0	1 083,3	916,7	150,0	100,0	100,0	150,0	250,0	75,0	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
Всего стоимость проектов	**63 423,3**	**600,0**	**600,0**	**2 500,0**	**5 000,0**	**3 000,0**	**3 000,0**	**6 500,0**	**5 500,0**	**900,0**	**600,0**	**600,0**	**900,0**	**1 500,0**	**450,0**	**500,0**	**500,0**	**500,0**	**500,0**	**500,0**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**63 423,3**	**64 023,3**	**64 623,3**	**67 123,3**	**72 123,3**	**75 123,3**	**78 123,3**	**84 623,3**	**90 123,3**	**91 023,3**	**91 623,3**	**92 223,3**	**93 123,3**	**94 623,3**	**95 073,3**	**95 573,3**	**96 073,3**	**96 573,3**	**97 073,3**	**97 573,3**
Группа проектов 002.01 «Источники теплоснабжения»																				
Капитальные затраты, без НДС	18 239,6	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
НДС	3 647,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	21 887,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6	21 887,6
Группа проектов 002.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																				
Капитальные затраты, без НДС	34 613,1	500,0	500,0	2 083,3	4 166,7	2 500,0	2 500,0	5 416,7	4 583,3	750,0	500,0	500,0	750,0	1 250,0	375,0	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7
НДС	6 922,6	100,0	100,0	416,7	833,3	500,0	500,0	1 083,3	916,7	150,0	100,0	100,0	150,0	250,0	75,0	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
Всего стоимость группы проектов	41 535,7	600,0	600,0	2 500,0	5 000,0	3 000,0	3 000,0	6 500,0	5 500,0	900,0	600,0	600,0	900,0	1 500,0	450,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	41 535,7	42 135,7	42 735,7	45 235,7	50 235,7	53 235,7	56 235,7	62 735,7	68 235,7	69 135,7	69 735,7	70 335,7	71 235,7	72 735,7	73 185,7	73 685,7	74 185,7	74 685,7	75 185,7	75 685,7
Проекты ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																				
Капитальные затраты, без НДС	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	84,0	87,2	90,5	94,0	97,6	101,3	105,1	109,1	113,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	**504,2**	**523,3**	**543,2**	**563,8**	**585,3**	**607,5**	**630,6**	**654,5**	**679,4**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**504,2**	**1 027,5**	**1 570,7**	**2 134,5**	**2 719,8**	**3 327,3**	**3 957,9**	**4 612,4**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**	**5 291,8**
Группа проектов 003.01 «Источники теплоснабжения»																				
Капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 003.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																				
Капитальные затраты, без НДС	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	84,0	87,2	90,5	94,0	97,6	101,3	105,1	109,1	113,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	504,2	523,3	543,2	563,8	585,3	607,5	630,6	654,5	679,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	504,2	1 027,5	1 570,7	2 134,5	2 719,8	3 327,3	3 957,9	4 612,4	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8	5 291,8
Проекты ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																				
Капитальные затраты, без НДС	211,3	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	42,3	43,9	45,5	494,8	560,0	581,3	553,4	54,9	57,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	**253,6**	**263,2**	**273,2**	**2 968,6**	**3 360,2**	**3 487,8**	**3 320,1**	**329,3**	**341,8**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего стоимость проектов накопленным итогом	**253,6**	**516,8**	**790,0**	**3 758,6**	**7 118,8**	**10 606,6**	**13 926,7**	**14 256,0**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**	**14 597,8**
Группа проектов 004.01 «Источники теплоснабжения»																				
Капитальные затраты, без НДС	21,4	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	4,3	4,5	4,6	452,3	515,9	535,5	505,8	5,6	5,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	25,7	26,7	27,7	2 713,7	3 095,6	3 213,2	3 035,0	33,4	34,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	25,7	52,4	80,1	2 793,8	5 889,4	9 102,6	12 137,6	12 171,0	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7	12 205,7
Группа проектов 004.02 «Тепловые сети и сооружения на них»																				
Капитальные затраты, без НДС	189,9	197,1	204,6	212,4	220,5	228,8	237,6	246,6	255,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	38,0	39,4	40,9	42,5	44,1	45,8	47,5	49,3	51,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	227,9	236,5	245,5	254,9	264,6	274,6	285,1	295,9	307,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	227,9	464,4	709,9	964,8	1 229,4	1 504,0	1 789,1	2 085,0	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1	2 392,1

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.

В таблице 52 дополнительно представлены результаты расчетов экономической эффективности одного проекта переключения тепловых нагрузок. Расчеты приведены в Приложении к Главе 12 Обосновывающих материалов.

Расчеты экономической эффективности проведены для ставки дисконтирования 23,72 %, горизонт планирования 10 лет.

Таблица 52 – Показатели экономической эффективности проекта укрупнения и строительства БМК вместо котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж»

Показатель экономической эффективности	Ед. изм.	Значение
Шифр проекта	-	001.01.01.3
Проект	-	Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Трикотажная фабрика)
Чистая приведенная стоимость NPV	тыс. руб.	184
Внутренняя норма рентабельности IRR	%	23,84%
Простой срок окупаемости	лет	5,7
Дисконтированный срок окупаемости	лет	10,9

Проект характеризуется высокими показателями экономической эффективности и рекомендуется к реализации.

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

В таблице ниже приведена величина фактически осуществленных инвестиций за 2024 год и статус выполнения проектов утвержденной схемы теплоснабжения.

Таблица 53 – Статус выполнения на 01.01.2025 мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Оренбург (актуализация на 2025 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)	662 579	636 616	выполнено
1	001.01.01.12	Реконструкция котельной Третьяка	59 283	59 916	выполнено
1	001.01.03.1	Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля вибрации и мехвеличин на Т-60-130 ст. № 4	11 085	14 315	выполнено
1	001.01.03.3	Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС	43 061	43 613	выполнено
1	001.01.03.13	Техническое перевооружение тепломагистрали М-3 от ст.23 до ГРБП с ОТС	14 220	16 269	выполнено
1	001.02.03.11	Реконструкция теплотрассы М-6, от тк 6.1 до тк1.17	94 981	94 642	выполнено
1	001.02.03.57	Реконструкция МТС - т/т «Советская» (за счет средств ФРТ)	37 236	28 851	выполнено
1	001.02.03.58	Реконструкция тепловых сетей от магистрального трубопровода М1 ТК 1.17 до ТК 1.20 г. Оренбурга	3 641	5 141	выполнено
1	001.02.03.60	Реконструкция КТС - от котельной Пединститут	10 011	10 022	выполнено
1	001.02.03.61	Реконструкция КТС - от котельной 7 квартал	1 663	1 628	выполнено
1	001.02.03.62	Реконструкция КТС - от котельной 8 квартал	2 627	2 611	выполнено
1	001.02.03.66	Реконструкция КТС - от котельной Школа милиции	61 649	57 329	выполнено
1	001.02.03.75	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 20	26 154	25 038	выполнено
1	001.02.03.76	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 26	27 293	27 375	выполнено
1	001.02.03.77	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 36	40 676	38 055	выполнено
1	001.02.03.78	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 38	8 455	7 928	выполнено
1	001.02.03.81	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 47	40 167	38 665	выполнено
1	001.02.03.82	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 50	20 165	20 347	выполнено

[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
1	001.02.03.93	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 101	21 114	20 332	выполнено
1	001.02.03.95	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 106	27 356	28 047	выполнено
1	001.02.03.96	Реконструкция КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 127	11 858	11 830	выполнено
1	001.02.03.112	Реконструкция КТС от 16 котельных - от котельной Д/С 77	918	955	выполнено
1	001.02.03.128	Реконструкция теплотрассы по ул. Профсоюзной (Музкомедия)	3 700	3 812	выполнено
1	001.02.08.3	Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования	17 064	21 362	выполнено
1	001.02.08.12	Реконструкция ЦТП Башиловых (БМЦТП)	42 683	38 975	выполнено
1	001.02.08.13	Реконструкция ЦТП Пролетарская (БМЦТП)	945	945	выполнено
1	001.02.08.14	Реконструкция ЦТП Хлебный городок 2 (БМЦТП)	42 165	41 005	выполнено
1	001.02.03.125	Реконструкция тепловых сетей от котельной "Янтарь" (Рижская)	–	-3 001	Корректировка по результатам проверки достоверности смет
Дополнительные мероприятия ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»					
1	001.02.03.129	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК-63А до ТК-63Б	–	732	выполнено
1	001.02.03.133	Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95	–	680	выполнено
1	001.02.03.132	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56	–	998	выполнено
Итого по ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»			**1 332 751**	**1 295 036**	
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»					
2	002.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	14 500	2 050	выполнено
2	-	Ремонт дымовой трубы котельной №5 (замена)	–	18 042	выполнено
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	–	–	выполнено
Итого по ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»			**14 500**	**20 092**	
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»					
3	003.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	867	–	данные не предоставлены, отсутствует отчет о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения за 2024 год
3	003.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	405	–	
Итого по ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»			**1 272**	**0**	
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»					
4	004.01.03.3	Обеспечение тех.состояния оборудования	21	–	данные не предоставлены, отсутствует отчет о вы-
4	004.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	180	–	

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
4	004.02.09.2	Обеспечение тех.состояния оборудования	3	–	полнении соглашения об исполнении схемы тепло-снабжения за 2024 год
Итого по ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»			**204**	**0**	
ЕТО-5 ООО «Наш городок»					
5	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ЕТО-5 ООО «Наш городок»			**0**	**0**	
ЕТО-6 ООО «ИСК»					
6	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ЕТО-6 ООО «ИСК»			**0**	**0**	
ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»					
7	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ЕТО-7 ООО «Любимый дворик»			**0**	**0**	
ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»					
8	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ЕТО-8 ООО «Управляющая компания «СтройСити»			**0**	**0**	
ЕТО-9 ООО «ТГК»					
9	–	Реконструкция источников тепловой энергии	–	193	выполнено
9	–	Техническое перевооружение источников тепловой энергии	–	636	выполнено
Итого по ЕТО-9 ООО «ТГК»			**0**	**636**	
ЕТО-10 ООО «Теплоком»					
10	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ЕТО-10 ООО «Теплоком»			**0**	**0**	
ЕТО-11 ООО СК «СССР»					
11	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ЕТО-11 ООО СК «СССР»			**0**	**0**	
ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»					
12	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ЕТО-12 АО «Торговый дом «Форштадт»			**0**	**0**	
ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»					

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
13	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ЕТО-13 ООО «ГК Оренбург»			**0**	**0**	
ЕТО-14 ТСН(ж) «Успех»					
14	–	–	–	–	мероприятия на 2024 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 2024 год не планировались
Итого по ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области			**0**	**0**	
ОАО «РЖД»					
001-3	001-3.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	70	71	выполнено
Итого по ОАО «РЖД»			**70**	**71**	
АО «ОХПП»					
001-4	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по АО «ОХПП»			**0**	**0**	
АО «Желдорреммаш»					
001-6	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по АО «Желдорреммаш»			**0**	**0**	
АО «Парк»					
001-7	001-7.01.02.1	Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	1 336	1 357	выполнено
Итого по АО «Парк»			**1 336**	**1 357**	
ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»					
001-8	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»			**0**	**0**	
ООО «ОКС»					

ЕТО №	Шифр	Проект	Плановые инвестиции, тыс. руб. без НДС	Фактические инвестиции, тыс. руб. без НДС	Статус выполнения
001-11	001-11.02.03.1	Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	4 418	0	не выполнено (причины невыполнения: нецелесообразность привлечения средств коммерческого кредита для выполнения мероприятий ИП ввиду высоких ставок)
Итого по ООО «ОКС»			**4 418**	**0**	
ООО «Сетевая компания»					
001-12	001-12.02.03.1	Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	628	628	выполнено
Итого по ООО «Сетевая компания»			**628**	**628**	
ИП Герасименко В.В.					
001-16	–	–	–	–	мероприятия на 2024 год не планировались
Итого по ИП Герасименко В.В.			**0**	**0**	
ИТОГО по МО г. Оренбург			**1 355 178**	**1 318 012**	

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Таблица 54 – 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	Сакмарская ТЭЦ	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ООО «ОКС»	тепловые сети			
		ООО «Сетевая компания»	тепловые сети			
2	БМК «Оренбургская»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
3	Котельная «Гугучинская»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
4	Котельная «Карачи»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
5	Котельная «Лесозащитная»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
6	Котельная «Туркестанская»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
8	Котельная «Чичерина»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
10	Котельная «Янтарь»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
11	Котельная «Советская»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
12	Котельная «Дубки»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
13	Котельная «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
14	Котельная «ЖБК»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
15	Котельная «4 квартал»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
16	Котельная «Харьковская»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
17	Котельная «Орентрикотаж»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
18	Котельная «11 квартал»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
19	Котельная «Овощевод»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
20	Котельная «67 городок»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
22	Котельная «Мебельная фабрика»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
23	Котельная «Мебельный комбинат»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
24	Котельная «ЖДТ»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
25	Котельная «Пединститут»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
26	Котельная «8 квартал»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
28	Котельная «Набережная»	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
30	Котельная «ОГАУ»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
31	Котельная «Тексорен»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
32	Котельная «Кадетский корпус»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
33	Котельная «Черепановых»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
34	Котельная «СОК»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
35	Котельная «Стройгородок»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
36	Котельная «9 квартал»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
37	Котельная «ОКБ-1»	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
38	Котельная «Гаражи УВД»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
39	Котельная «Инфекционная больница»	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
40	БМК «Победы»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
41	Котельная «Самолетная»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
42	Котельная «ОКБ-2»	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
43	Котельная «7 квартал»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
44	Котельная «ГПТУ-10»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
45	Котельная «Тубдиспансер»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
47	Котельная «Детский сад № 77»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
49	Котельная «Дубицкого»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
50	БМК «Третьяка»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
51	Котельная «ЖСК»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
52	Котельная «Ногина»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
53	Котельная «МЧ»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
54	Котельная «ГПТУ-16»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
55	Котельная «Школа №14»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
56	Котельная «Бердянка»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
57	Котельная «Каргала»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
58	Котельная «Краснохолм»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
59	Котельная «Городище»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
60	Котельная «Горбольница»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
61	Котельная «Госпиталь»	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
62	Котельная «Перинатальный центр»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
64	Котельная «МСЧ-2»	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области	источник / тепловые сети			
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	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	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		ОАО «РЖД»	источник			
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		АО «ОХПП»	источник			
71	Котельная АО «Парк»	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
		АО «Парк»	источник / тепловые сети			
72	Котельная «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»	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»	АО «ПО «Стрела»	источник / тепловые сети	2	АО «ПО «Стрела»	п. 11 ПП РФ № 808
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	ООО «Оренбургхладокомбинат»	источник / тепловые сети	3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	п. 11 ПП РФ № 808
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	источник / тепловые сети	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	источник	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	ООО «Теплострой Плюс»	источник	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
101	Котельная № 5 МКД	ООО «Озон»	источник / тепловые сети	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
104	Котельная «Гимназия № 4»	ООО «Озон»	источник / тепловые сети	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
105	Котельная детский сад «Семицветик»	ООО «Озон»	источник / тепловые сети	5	ООО «Озон»	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
83	Котельная № 50	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник / тепловые сети	6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	п. 11 ПП РФ № 808
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	ООО «Любимый дворик»	источник / тепловые сети	7	ООО «Любимый дворик»	п. 11 ПП РФ № 808
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	источник	8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	п. 11 ПП РФ № 808
86	Котельная № 3 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
87	Котельная № 5 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
88	Котельная № 6 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
89	Котельная № 7 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
90	Котельная № 8 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
91	Котельная № 9 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
92	Котельная № 10 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
93	Котельная № 11 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
94	Котельная № 21 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
95	Котельная № 22 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
96	Котельная № 13 (крышная)	ООО «ТГК»	источник	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
97	Котельная № 1 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
98	Котельная № 2 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
99	Котельная № 4 (крышная)	ООО «Теплоком»	источник	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
100	Котельная ООО СК «СССР»	ООО СК «СССР»	источник / тепловые сети	11	ООО СК «СССР»	п. 6 ПП РФ № 808
69	Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»	АО «Торговый дом «Форштадт»	источник / тепловые сети	12	АО «Торговый дом «Форштадт»	п. 6 ПП РФ № 808
106	Котельная «Ткачева 16/1»	ООО «ГК Оренбург»	источник	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
107	Котельная «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.

По состоянию на 2025 год в границах муниципального образования «город Оренбург» предлагается 14 зон деятельности ЕТО, образованных на базе 96 систем теплоснабжения.

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

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 55 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предлагаемая к утверждению ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Сакмарская ТЭЦ	1196,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Собственность	93 035,768	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ООО «ОКС»	25 837	тепловые сети	Собственность	354,007	-			
			ООО «Сетевая компания»	6 737	тепловые сети	Собственность	495,815	-			
2	БМК «Оренбургская»	36,12	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Собственность	2 181,834	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
3	Котельная «Гугучинская»	16,72	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	186,233	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
4	Котельная «Карачи»	42,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	1 245,869	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
5	Котельная «Лесозащитная»	13,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	270,843	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
6	Котельная «Туркестанская»	18,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	176,457	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
8	Котельная «Чичерина»	24,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	151,002	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
10	Котельная «Янтарь»	13,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	344,522	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
11	Котельная «Советская»	24,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	152,515	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
12	Котельная «Дубки»	13,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	196,766	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
13	Котельная «Авиагородок»	35,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	184,626	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
14	Котельная «ЖБК»	13,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	192,092	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
15	Котельная «4 квартал»	13,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	204,478	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
16	Котельная «Харьковская»	18,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	162,104	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
17	Котельная «Орентрикотаж»	13,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	103,818	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
18	Котельная «11 квартал»	10,76	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	80,375	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
19	Котельная «Овощевод»	16,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	14,40	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	92,548	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	22,45	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	119,661	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
22	Котельная «Мебельная фабрика»	10,60	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	206,417	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
23	Котельная «Мебельный комбинат»	10,86	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	50,181	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
24	Котельная «ЖДТ»	14,40	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	183,623	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предлагаемая к утверждению ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
25	Котельная «Пединститут»	11,52	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	36,911	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
26	Котельная «8 квартал»	11,28	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	36,496	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
28	Котельная «Набережная»	6,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	57,438	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
30	Котельная «ОГАУ»	7,20	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	77,461	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
31	Котельная «Тексорен»	7,50	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	107,947	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
32	Котельная «Кадетский корпус»	5,76	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	4,86	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Собственность / Арендованы у г. Оренбург	155,060	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
34	Котельная «СОК»	1,40	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	3,60	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	133,948	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
36	Котельная «9 квартал»	3,87	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	30,392	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
37	Котельная «ОКБ-1»	5,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
38	Котельная «Гаражи УВД»	3,90	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	1,68	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
40	БМК «Победы»	3,87	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	19,790	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
41	Котельная «Самолетная»	6,84	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	38,703	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
42	Котельная «ОКБ-2»	1,40	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
43	Котельная «7 квартал»	8,88	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	35,655	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
44	Котельная «ГПТУ-10»	8,64	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	53,084	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
45	Котельная «Тубдиспансер»	4,20	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	22,497	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	2,88	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	20,863	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
47	Котельная «Детский сад № 77»	6,96	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	82,395	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	4,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	33,448	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
49	Котельная «Дубицкого»	1,29	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	6,71	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	40,125	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
51	Котельная «ЖСК»	9,20	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	1,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	9,32	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	121,078	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предлагаемая к утверждению ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
54	Котельная «ГПТУ-16»	2,58	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	12,733	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
55	Котельная «Школа №14»	0,28	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	1,92	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	9,20	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	93,122	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
58	Котельная «Краснохолм»	3,50	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	120,514	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
59	Котельная «Городище»	4,20	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	5,60	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	41,754	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
61	Котельная «Госпиталь»	6,72	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	35,700	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
62	Котельная «Перинатальный центр»	4,64	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Собственность	23,100	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
63	Котельная «ЦТП «Авиагородок»	2,66	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	83,134	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
64	Котельная «МСЧ-2»	1,40	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Арендован у г. Оренбург	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	19,50	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	10,329	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ФКУ ИК -1 УФСИН России по Оренбургской области	-[5]	источник / тепловые сети	Собственность	2,200	-			
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	62,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	113,342	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			АО «Желдорреммаш»	18 280 430	источник / тепловые сети	Собственность	46,263	-			
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	5,00	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	1,767	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ОАО «РЖД»	4 886 001 379	источник	Собственность	-	-			
70	Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	3,60	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	0,237	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			АО «ОХПП»	-188 768	источник	Собственность	-	-			
71	Котельная АО «Парк»	7,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	10,565	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			АО «Парк»	-1 135	источник / тепловые сети	Собственность	3,400	-			
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	16,63	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Арендованы у г. Оренбург	92,190	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п. 6 ПП РФ № 808
			ИП Герасименко В.В.	-[6]	источник / тепловые сети	Собственность	1,000	-			
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	4,80	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	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»	229 131	источник / тепловые сети	Собственность	1,400	-			
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	176,50	АО «ПО «Стрела»	18 476 642	источник / тепловые сети	Собственность	10,652	-	2	АО «ПО «Стрела»	п. 11 ПП РФ № 808
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	2,00	ООО «Оренбургхладокомбинат»	10 677	источник / тепловые сети	Собственность	15,985	-	3	ООО «Оренбургхладокомбинат»	п. 11 ПП РФ № 808

[5] Доступ к бухгалтерской (финансовой) отчетности ограничен на основании пункта 9 статьи 18 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»
[6] У ИП отсутствует собственный капитал

№ 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
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	1,44	ООО «Теплострой Плюс»	6 676	источник / тепловые сети	Собственность	0,800	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
81	Котельная «Пролетарская» (крышная)	0,97	ООО «Теплострой Плюс»	6 676	источник	Аренда	-	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
82	Котельная «Ноябрьская» (крышная)	0,92	ООО «Теплострой Плюс»	6 676	источник	Аренда	-	-	4	ООО «Теплострой Плюс»	п. 11 ПП РФ № 808
101	Котельная № 5 МКД	3,10	ООО «Озон»	1 083 103	источник / тепловые сети	Собственность	33,874	Заявка от 2025 г.	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
104	Котельная «Гимназия № 4»	2,24	ООО «Озон»	1 083 103	источник / тепловые сети	Аренда	15,463	Заявка от 2025 г.	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
105	Котельная детский сад «Семицветик»	0,52	ООО «Озон»	1 083 103	источник / тепловые сети	Аренда	0,471	Заявка от 2025 г.	5	ООО «Озон»	п. 6 ПП РФ № 808
83	Котельная № 50	5,70	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1 279 390	источник / тепловые сети	Собственность	23,068	-	6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	п. 11 ПП РФ № 808
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	2,58	ООО «Любимый дворик»	23 198	источник / тепловые сети	Собственность	6,309	-	7	ООО «Любимый дворик»	п. 11 ПП РФ № 808
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	0,77	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	-9 637	источник	Собственность	-	-	8	ООО «Управляющая компания «СтройСити»	п. 11 ПП РФ № 808
86	Котельная № 3 (крышная)	0,96	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
87	Котельная № 5 (крышная)	1,31	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
88	Котельная № 6 (крышная)	1,40	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
89	Котельная № 7 (крышная)	1,31	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
90	Котельная № 8 (крышная)	1,93	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
91	Котельная № 9 (крышная)	1,66	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
92	Котельная № 10 (крышная)	1,66	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
93	Котельная № 11 (крышная)	1,84	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
94	Котельная № 21 (крышная)	1,84	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
95	Котельная № 22 (крышная)	1,84	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
96	Котельная № 13 (крышная)	1,40	ООО «ТГК»	5 371	источник	Собственность	-	-	9	ООО «ТГК»	п. 11 ПП РФ № 808
97	Котельная № 1 (крышная)	0,88	ООО «Теплоком»	6 306	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
98	Котельная № 2 (крышная)	1,40	ООО «Теплоком»	6 306	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
99	Котельная № 4 (крышная)	0,96	ООО «Теплоком»	6 306	источник	Собственность	-	-	10	ООО «Теплоком»	п. 11 ПП РФ № 808
100	Котельная ООО СК «СССР»	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»	9,59	АО «Торговый дом «Форштадт»	16 238	источник / тепловые сети	Собственность	92,426	Заявка от 2022 г.	12	АО «Торговый дом «Форштадт»	п. 6 ПП РФ № 808
106	Котельная «Ткачева 16/1»	0,97	ООО «ГК Оренбург»	-73	источник	Собственность	-	-	13	ООО «ГК Оренбург»	п. 11 ПП РФ № 808
107	Котельная «Самолетная, 198»	1,00	ТСН(ж) «Успех»	-1 489	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 54. В реестре содержится 96 систем теплоснабжения. При разработке были удалены системы СТ № 29, 65, 80, 102, 103 и добавлены СТ № 106, 107.

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

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

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Перечень выявленных в 2024 году бесхозяйных тепловых сетей города Оренбург представлен в таблице ниже.

Таблица 56 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, выявленных в 2024 году с указанием организации, назначенной на эксплуатацию

Адрес	Наименование участка	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
Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург, г. Оренбург, ул.9 Января, 27 (от ТК-73 до узла учета)	сеть теплоснабжения, протяженностью 7 м, кадастровый номер 56:44:0000000:40007	17.01.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбург г, Победы пр-кт, д 178,180	Сеть теплоснабжения, протяженностью 38 м, кадастровый номер 56:44:0125001:4316	13.02.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбург г, от ЭУ1 до жилых домов №1, 2, 3 по ул. 10 км.	Сеть теплоснабжения, протяженностью 150 м, кадастровый номер 56:44:0108001:1233	09.02.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбург г, от ЭУ2 до жилых домов №4, 5 по ул. 10 км.	Сеть теплоснабжения, протяженностью 149 м, кадастровый номер 56:44:0108001:1237	12.02.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, ул. Кирова/ул. Кобозева, 7-9-9а-9б/34	Сеть теплоснабжения, протяженностью 52 м, кадастровый номер 56:44:0231001:259	12.02.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, пр. Северный	сеть теплоснабжения, протяженностью 131 м, кадастровый номер 56:44:0202001:6215	07.03.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, пр. Северный	сеть теплоснабжения, протяженностью 32 м, кадастровый номер 56:44:0202001:7902	07.03.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, пр. Северный	сеть теплоснабжения, протяженностью 26 м, кадастровый номер 56:44:0202001:8824	11.03.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, ул. Братьев Хусаиновых	сеть теплоснабжения, протяженностью 53 м, кадастровый номер 56:44:0202001:10000	10.04.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	

Адрес	Наименование участка	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
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, ул. Максима Горького, 20	сеть теплоснабжения, протяженностью 62 м, кадастровый номер 56:44:0000000:40190	13.09.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, ул. Народная, 16/1	сеть теплоснабжения, протяженностью 14 м, кадастровый номер 56:44:0313001:4772	19.09.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, пер. Дорожный, 18	сеть теплоснабжения, протяженностью 13 м, кадастровый номер 56:44:0328001:2603	20.09.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, пер. Станочный, 14	сеть теплоснабжения, протяженностью 8 м, кадастровый номер 56:44:0310003:1167	23.09.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область обл., г. Оренбург, ул. Мира, 2а, 2б	сеть теплоснабжения, протяженностью 88 м, кадастровый номер 56:44:0215001:3993	09.10.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Илекская, д.2/2	сеть теплоснабжения, протяженностью 62 м, кадастровый номер56:44:0256001:1219	18.10.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Шарлыкское шоссе, д. 1а, 1в (от стойки 22 (СТЭЦ) до элеваторного узла жилых домов)	сеть теплоснабжения, протяженностью 670 м, кадастровый номер 56:44:0106002:742	23.10.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Терешковой, 10/4	сеть теплоснабжения, протяженностью 23 м, кадастровый номер 56:44:0431007:1671	19.11.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	
Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Братьев Хусаиновых (дом 2)	сеть теплоснабжения, протяженность 40 м, кадастровый номер 56:44:0202001:9202	10.04.2024	Организация, уполномоченная на эксплуатацию, на момент актуализации не назначена в связи с отсутствием разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозяйного объекта теплоснабжения	

Таблица 57 – 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
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

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 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

Раздел 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 3 декабря 2024 г. № 1042-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 58 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Оренбург

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м³
2025	+55,8
2026	-98,0
2027	+12
2028	+10,9
2029	+6,9
2030	+3,6
2031	+2,8
2032	+2,4
2033	+2,5
2034	+2,5
2035	+2,6
2036	+2,4
2037	+2,6
2038	+2,6
2039	+2,1
2040	+2,5
2041	+2,8
2042	+2,5
2043	+2,4
2044	+2,4
Итого к 2044 г.	**+26,3**

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 2025–2030 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 29.11.2024 № 2328, 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 59 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Оренбургской области

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2024	16 408,0	-
2025	16 863,0	2,8%
2026	17 242,0	2,2%
2027	17 549,0	1,8%
2028	17 879,0	1,9%
2029	18 095,0	1,2%
2030	18 148,0	0,3%

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 2024-2027 гг.

Таблица 60 – Итоги КОМ для Сакмарской ТЭЦ на 2024-2027 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	
2024 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,3,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	182047,59
2025 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	193157,87
2026 г.													
Сакмарская ТЭЦ ТГ-1,2,4,5,6	410	410	410	410	335,2	310,2	267,8	296,7	347,2	410	410	410	194901,03
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

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

Целями разработки схем водоснабжения и водоотведения являются:

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

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

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

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

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

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

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, 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.

Раздел 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 61 представлены индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. В таблице 62 представлены целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Оренбург».

Таблица 61 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	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 теплоснабжjib,	%	97	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.	76	72	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.	18	14	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	0,191	0,193	0,197	0,200	0,205	0,208	0,210	0,211	0,213	0,215	0,217	0,218	0,220	0,222	0,224	0,225	0,227	0,229	0,230	0,231
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	14,122	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	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	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	20,0	19,8	19,6	19,4	19,2	19,1	19,0	18,8	18,7	18,6	18,5	18,4	18,3	18,2	18,2	18,0	17,9	17,8	17,7	17,6	17,5
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	%	97	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	100
1.2	в том числе, в отношении объектов, эксплуатируемых теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»	%	75	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.	76	72	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.	18	14	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	-	0,222	0,203	0,204	0,209	0,212	0,218	0,222	0,224	0,225	0,227	0,229	0,231	0,233	0,235	0,237	0,239	0,240	0,243	0,245	0,247	0,248
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	14,122	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	70

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	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	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	20,7	20,6	20,4	20,1	19,9	19,8	19,6	19,5	19,4	19,2	19,1	19,0	18,9	18,8	18,7	18,5	18,4	18,3	18,2	18,1	18,0
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	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	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	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
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	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	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	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																							
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	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.	12	11	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	-	0,063	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	0,063
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																							
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	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	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	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	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	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	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	6,5
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	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	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	11	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	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	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	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	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	0,0
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	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	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.																					
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	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	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	70

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	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	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	0,0
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»																							
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	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	2
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	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	0,118	0,118	0,118
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	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	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	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	0,0
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»																							
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	0
3	продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,207	0,208	0,208	0,208	0,207	0,208	0,208	0,208	0,207	0,208	0,208	0,208	0,207	0,208	0,208	0,208	0,207	0,208	0,208	0,208	0,207
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	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	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	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	0,0
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	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	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	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	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
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	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	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	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	0,0
ЕТО-10. ООО «Теплоком»																							
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	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	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,176	0,177	0,177	0,177	0,176	0,177	0,177	0,177	0,176	0,177	0,177	0,177	0,176	0,177	0,177	0,177	0,176	0,177	0,177	0,177	0,176
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	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	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	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	0,0
ЕТО-11. ООО СК «СССР»																							
1	доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	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	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	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	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	70

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	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	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	0,0
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	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	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.																					
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
5	доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0
8	снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
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	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	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	0
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,049	0,049	0,049	0,049	0,048	0,049	0,049	0,049	0,048	0,049	0,049	0,049	0,048	0,049	0,049	0,049	0,048	0,049	0,049	0,049	0,048
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	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	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	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	0,0
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	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	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	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.	7	7	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	-	0,330	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	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	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	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	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	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 62 – 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.	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	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	0,0000	0,0034	0,0032	0,0030	0,0028	0,0027	0,0026	0,0024	0,0023	0,0022	0,0021	0,0020	0,0019	0,0018	0,0017	0,0016	0,0015	0,0015	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	0
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																							
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																							
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																							
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
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	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	0
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	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	0
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик»																							
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»																							

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0
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	0
ЕТО-10. ООО «Теплоком»																							
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-11. ООО СК «СССР»																							
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
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	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	0
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0
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	0

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

15.1 Описание изменений в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Изменения в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют.

15.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий

Ценовые (тарифные) последствия реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют, так как отсутствуют инвестиции для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Муниципальное образование «город Оренбург» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05 марта 2020 г. № 520-р, после окончания переходного периода поставка тепловой энергии потребителям осуществляется по нерегулируемым ценам.

Цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и не зависят от реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается соответствующим постановлением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, рассчитываемым в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 19.06.2019) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» и на основании указа Губернатора Оренбургской области от 24 сентября 2020 г. № 454-ук «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 года N 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании город Оренбург Оренбургской области».

Также в целях сглаживания ценовых последствий в соглашении об исполнении схемы теплоснабжения от 23.10.20 и дополнительном соглашении от 21.11.22 между Администрацией города Оренбурга и ПАО «Т Плюс» предусмотрены следующие обязательства ПАО «Т Плюс»:

- 2.1.7. при заключении договоров с потребителями (за исключением отдельных категории потребителей, указанных в пункте 2.2.5 настоящего Соглашения, а также в Стандарте качества обслуживания потребителей, принимаемом Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке), при направлении указанным потребителям предложении о заключении договоров теплоснабжения, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребите-

лям, предусматривать следующие правила определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность).

– 2.1.7.1. с даты окончания переходного периода и по 30.06.2021 цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной величине, которая не превышает уровень действующего на 30.06.2020 тарифа на тепловую энергию (мощность), проиндексированного на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально- экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год (2020 год), одобренному Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз) , увеличенную на 3,0 процентных пункта;
– 2.1.7.2. с 01.07.2021 г. и с 01.07.2022 г. цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта;
– 2.1.7.3. с 01.12.2022 г. в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату начала его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе, увеличенное не более чем на 3,0 процентных пункта;
– 2.2.5. предусмотреть в Стандарте обслуживания потребителей, принимаемым Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке, следующие правила (особенности; ценообразования на тепловую энергию (мощность) для отдельных категорий потребителей:
– 2.2.5.1. начиная со второго полугодия 2022 года, индексация цены согласно положениям пункта 2.1.7.2 настоящего Соглашения (за исключением цены тепловой энергии (мощности), реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также для целей компенсации потерь в объектах тепловой сети теплосетевых организаций) применяется при условии, если фактическое значение коэффициента использования подключенной (максимальной договорной) нагрузки потребителя в течение календарного года, предшествующего расчетному периоду, превысило значение, предусмотренное в Стандарте качества обслуживания потребителей, в ином случае цена для таких потребителей определяется равной величине предельного уровня цены, установленного органом регулирования в отношении соответствующей группы потребителей (системы теплоснабжения);
– 2.2.5.2. начиная с даты окончания переходного периода и далее, в отношении потребителей, владеющих теплопотребляющими установками, которые были подключены к системе теплоснабжения в зоне деятельности Единой теплоснабжающей организации (по каждой системе теплоснабжения) или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода, цена на тепловую энергию (мощность) определяется соглашением сторон с учетом обязательств сторон по договору о подключении объекта к системе централизованного теплоснабжения, при этом уровень цены на тепловую энергию (мощность) для указанных теплопотребляющих установок ограничен предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность) на соответствующий расчетный период, установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в

области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей;

- 2.2.5.3. начиная со второго полугодия 2024 года и далее до момента достижения или превышения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного на тот же период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для соответствующей группы потребителей, в отношении потребителей - теплосетевых организаций, которые приобретают тепловую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в своих тепловых сетях по договорам поставки тепловой энергии мощности) и (или) теплоносителя, заключенным с Единой теплоснабжающей организацией, в отношении объема поставки тепловой энергии (мощности), превышающего значение эталонного уровня потерь, согласованного сторонами в договоре на соответствующий календарный год, цена, применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную на 10 процентных пунктов, в переделах уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей на соответствующий период.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, 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 2024 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 63 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																				
Код	Наименование	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»																						
Сакмарская ТЭЦ																						
2	Твердые вещества	2,23E-01	2,62E-01	2,62E-01	2,66E-01	2,69E-01	2,71E-01	2,72E-01	2,72E-01	2,73E-01	2,73E-01	2,74E-01	2,74E-01	2,74E-01	2,75E-01	2,75E-01	2,75E-01	2,76E-01	2,76E-01	2,77E-01	2,77E-01	2,77E-01
330	Диоксид серы	47,062	55,311	55,402	56,103	56,739	57,164	57,360	57,456	57,556	57,651	57,738	57,822	57,906	57,987	58,082	58,145	58,221	58,296	58,370	58,453	58,512
337	Оксид углерода	143	168	168	170	172	173	174	174	174	175	175	175	175	176	176	176	176	177	177	177	177
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3172,94117	3729,072	3735,181	3782,436	3825,332	3853,953	3867,182	3873,703	3880,423	3886,816	3892,655	3898,380	3903,995	3909,496	3915,874	3920,102	3925,277	3930,337	3935,289	3940,915	3944,871
БМК «Оренбургская»																						
2	Твердые вещества	1,53E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04	2,01E-04
330	Диоксид серы	0,167	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
337	Оксид углерода	29,393	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	21,507	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907	18,907
Котельная «Гугучинская»																						
2	Твердые вещества	2,27E-07	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06	1,77E-06
330	Диоксид серы	0,055	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
337	Оксид углерода	9,824	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825	9,825
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,326	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551
Котельная «Карачи»																						
2	Твердые вещества	2,00E-06	2,82E-06	2,82E-06	2,82E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06	2,85E-06
330	Диоксид серы	0,217	0,165	0,165	0,165	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
337	Оксид углерода	41,565	41,596	41,596	41,596	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094	42,094
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	26,594	27,054	27,054	27,054	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378	27,378
Котельная «Лесозащитная»																						
2	Твердые вещества	5,41E-07	6,80E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07	6,78E-07

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																				
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	0,064	0,051	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
337	Оксид углерода	11,238	10,765	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740	10,740
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	5,708	5,501	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488
Котельная «Туркестанская»																						
2	Твердые вещества	1,17E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06	7,05E-06
330	Диоксид серы	0,094	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
337	Оксид углерода	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584	16,584
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	9,067	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278
Котельная «Чичерина»																						
2	Твердые вещества	1,55E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06	2,50E-06
330	Диоксид серы	0,064	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
337	Оксид углерода	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322	11,322
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	5,678	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
Котельная «Янтарь»																						
2	Твердые вещества	8,12E-05	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06	5,40E-06
330	Диоксид серы	0,053	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
337	Оксид углерода	9,987	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991	9,991
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,792	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775
Котельная «Советская»																						
2	Твердые вещества	2,55E-06	4,26E-06	4,26E-06	4,26E-06	4,26E-06	4,26E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06	3,82E-06
330	Диоксид серы	0,044	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	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
337	Оксид углерода	7,436	7,605	7,605	7,605	7,605	7,605	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,682	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424
Котельная «Дубки»																						
2	Твердые вещества	2,56E-07	3,60E-07	3,58E-07	3,57E-07	3,56E-07	3,55E-07	3,54E-07	3,53E-07	3,52E-07	3,50E-07	3,49E-07	3,48E-07	3,47E-07	3,46E-07	3,45E-07	3,44E-07	3,43E-07	3,42E-07	3,41E-07	3,40E-07	3,38E-07
330	Диоксид серы	0,029	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
337	Оксид углерода	5,64	7,960	7,927	7,904	7,883	7,860	7,827	7,806	7,784	7,752	7,730	7,709	7,688	7,657	7,635	7,615	7,584	7,564	7,543	7,523	7,493
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,729	3,755	3,739	3,729	3,718	3,708	3,693	3,682	3,672	3,657	3,647	3,637	3,627	3,612	3,602	3,592	3,578	3,568	3,558	3,549	3,535
Котельная «Авиагородок»																						
2	Твердые вещества	8,04E-05	4,07E-07	4,03E-07	3,99E-07	3,96E-07	3,92E-07	3,88E-07	3,85E-07	3,82E-07	3,78E-07	4,11E-07	4,44E-07	4,76E-07	5,07E-07	5,38E-07	5,69E-07	5,98E-07	6,27E-07	6,57E-07	6,85E-07	7,12E-07
330	Диоксид серы	0,07	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,042	0,045	0,049	0,052	0,055	0,058	0,061	0,064	0,067	0,070	0,073
337	Оксид углерода	12,193	12,085	11,952	11,847	11,745	11,644	11,520	11,422	11,327	11,210	12,199	13,172	14,130	15,042	15,968	16,879	17,741	18,623	19,491	20,346	21,147
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	7,459	7,325	7,244	7,181	7,118	7,057	6,982	6,923	6,865	6,794	7,394	7,984	8,564	9,117	9,678	10,231	10,753	11,287	11,813	12,332	12,817
Котельная «ЖБК»																						
2	Твердые вещества	2,52E-07	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06	2,58E-06
330	Диоксид серы	0,038	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
337	Оксид углерода	5,713	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989	9,989
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,872	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906
Котельная «4 квартал»																						
2	Твердые вещества	6,12E-07	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06	2,90E-06
330	Диоксид серы	0,051	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
337	Оксид углерода	8,868	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870	8,870
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,451	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584	4,584
Котельная «Харьковская»																						
2	Твердые вещества	4,19E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06	8,37E-06

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																				
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	0,071	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
337	Оксид углерода	12,458	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181	14,181
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	7,439	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484	8,484
Котельная «Орентрикотаж»																						
2	Твердые вещества	1,47E-06	1,46E-06	1,46E-06	1,46E-06	1,46E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,043	0,034	0,034	0,034	0,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	8,929	8,932	8,932	8,932	8,932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,504	4,390	4,390	4,390	4,390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал»																						
2	Твердые вещества	6,01E-07	6,66E-07	6,64E-07	6,62E-07	6,59E-07	6,57E-07	6,56E-07	6,54E-07	6,52E-07	6,50E-07	6,49E-07	6,46E-07	6,44E-07	6,43E-07	6,41E-07	6,39E-07	6,37E-07	6,36E-07	6,33E-07	6,32E-07	6,30E-07
330	Диоксид серы	0,023	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	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
337	Оксид углерода	3,913	3,901	3,890	3,879	3,863	3,853	3,842	3,831	3,821	3,811	3,800	3,785	3,775	3,765	3,755	3,745	3,735	3,726	3,711	3,701	3,692
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,721	1,776	1,771	1,767	1,759	1,755	1,750	1,745	1,740	1,735	1,731	1,724	1,719	1,715	1,710	1,706	1,701	1,697	1,690	1,685	1,681
Котельная «Овощевод»																						
2	Твердые вещества	1,40E-07	2,29E-07	2,28E-07	2,27E-07	2,26E-07	2,25E-07	2,24E-07	2,23E-07	2,22E-07	2,21E-07	2,21E-07	2,20E-07	2,19E-07	2,18E-07	2,17E-07	2,16E-07	2,15E-07	2,14E-07	2,14E-07	2,13E-07	2,12E-07
330	Диоксид серы	0,009	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
337	Оксид углерода	1,614	1,604	1,599	1,591	1,584	1,577	1,572	1,565	1,558	1,551	1,546	1,539	1,532	1,526	1,522	1,515	1,508	1,502	1,497	1,491	1,484
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,679	0,678	0,676	0,673	0,670	0,667	0,665	0,662	0,659	0,656	0,654	0,651	0,648	0,646	0,644	0,641	0,638	0,635	0,633	0,631	0,628
Котельная «67 городок»																						
2	Твердые вещества	7,80E-06	7,78E-06	7,78E-06	7,78E-06	7,78E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06	7,76E-06
330	Диоксид серы	0,04	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
337	Оксид углерода	7,404	7,408	7,408	7,408	7,408	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	3,69	3,941	3,941	3,941	3,941	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928
Котельная «Бр. Коростелевых»																						
2	Твердые вещества	4,33E-07	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06	1,58E-06
330	Диоксид серы	0,077	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
337	Оксид углерода	14,495	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483	14,483
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	7,37	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838	7,838
Котельная «Мебельная фабрика»																						
2	Твердые вещества	5,36E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05	5,15E-05
330	Диоксид серы	0,044	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
337	Оксид углерода	8,022	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,314	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530
Котельная «Мебельный комбинат»																						
2	Твердые вещества	1,43E-06	2,09E-06	2,09E-06	2,09E-06	2,09E-06	2,09E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06	2,08E-06
330	Диоксид серы	0,029	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
337	Оксид углерода	5,06	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,466	2,418	2,418	2,418	2,418	2,418	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407
Котельная «ЖДТ»																						
2	Твердые вещества	1,82E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06	2,07E-06
330	Диоксид серы	0,054	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
337	Оксид углерода	9,716	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714	9,714
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	4,066	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177	4,177
Котельная «Пединститут»																						
2	Твердые вещества	6,78E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																				
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3,895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8 квартал»																						
2	Твердые вещества	7,10E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	5,445	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная»																						
2	Твердые вещества	3.92e-06	3,91E-06	3,94E-06	3,94E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0.021	0,016	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3.786	3,788	3,817	3,817	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.508	1,536	1,547	1,547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОГАУ»																						
2	Твердые вещества	2.23e-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07	1,87E-07
330	Диоксид серы	0.033	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
337	Оксид углерода	5.843	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2.692	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130
Котельная «Тексорен»																						
2	Твердые вещества	2.56e-07	1,31E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06	1,32E-06
330	Диоксид серы	0.03	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
337	Оксид углерода	5.291	5,293	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337	5,337
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2.413	2,505	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526
Котельная «Кадетский корпус»																						
2	Твердые вещества	1.61e-06	1,60E-06	1,60E-06	1,60E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0.018	0,014	0,014	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3.333	3,335	3,335	3,335	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.306	1,325	1,325	1,325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»																						
2	Твердые вещества	2.98e-05	3,38E-05	3,31E-05	3,25E-05	3,23E-05	3,21E-05	3,20E-05	3,17E-05	3,10E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05	3,04E-05
330	Диоксид серы	0.021	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
337	Оксид углерода	3.6	3,578	3,508	3,441	3,423	3,404	3,386	3,363	3,285	3,222	3,222	3,222	3,222	3,222	3,222	3,222	3,222	3,222	3,222	3,222	3,222
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.511	1,494	1,465	1,437	1,429	1,422	1,414	1,405	1,372	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Котельная «СОК»																						
2	Твердые вещества	7.5e-08	7,33E-08	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07
330	Диоксид серы	0.003	0,002	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
337	Оксид углерода	0.483	0,479	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.175	0,174	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
Котельная «Стройгородок»																						
2	Твердые вещества	1.02e-06	1,01E-06	1,01E-06	1,00E-06	9,95E-07	9,90E-07	9,85E-07	9,80E-07	9,75E-07	9,71E-07	9,66E-07	9,60E-07	9,55E-07	9,51E-07	9,46E-07	9,42E-07	9,37E-07	9,33E-07	9,27E-07	9,23E-07	9,19E-07
330	Диоксид серы	0.007	0,006	0,006	0,006	0,006	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
337	Оксид углерода	1.254	1,245	1,238	1,232	1,224	1,218	1,212	1,206	1,200	1,194	1,189	1,181	1,176	1,170	1,164	1,159	1,153	1,148	1,141	1,136	1,131
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.494	0,506	0,503	0,501	0,497	0,495	0,492	0,490	0,488	0,485	0,483	0,480	0,478	0,475	0,473	0,471	0,469	0,467	0,464	0,462	0,459
Котельная «9 квартал»																						
2	Твердые вещества	1.03e-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																				
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	0.013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	2.313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.966	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»																						
2	Твердые вещества	1.02e-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07	1,02E-07
330	Диоксид серы	0.002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
337	Оксид углерода	0.507	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
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.213	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
Котельная «Гаражи УВД»																						
2	Твердые вещества	1.56e-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	1,55E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0.01	0,008	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	1.754	1,752	1,752	1,752	1,752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.716	0,723	0,723	0,723	0,723	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»																						
2	Твердые вещества	8.5e-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08
330	Диоксид серы	0.003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
337	Оксид углерода	0.606	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.276	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
БМК «Победы»																						
2	Твердые вещества	5.43e-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07	8,29E-07
330	Диоксид серы	0.018	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
337	Оксид углерода	3.134	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.311	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
Котельная «Самолетная»																						
2	Твердые вещества	1.66e-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07	1,60E-07
330	Диоксид серы	0.018	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
337	Оксид углерода	3.282	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.428	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435
Котельная «ОКБ-2»																						
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «7 квартал»																						
2	Твердые вещества	1.24e-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0.023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	4.15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.753	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10»																						
2	Твердые вещества	7.8e-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0.017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	2.931	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.377	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»																						
2	Твердые вещества	2.48e-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07	2,48E-07

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																				
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	0.012	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
337	Оксид углерода	2.24	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.017	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
Котельная «пос. Нижнесакмарский»																						
2	Твердые вещества	1.13e-07	1,12E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,11E-07	1,10E-07	1,10E-07	1,10E-07	1,09E-07	1,09E-07	1,09E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,08E-07	1,07E-07	1,07E-07	1,07E-07	1,06E-07	1,06E-07	1,06E-07	1,05E-07
330	Диоксид серы	0.005	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
337	Оксид углерода	1.07	1,061	1,058	1,053	1,050	1,048	1,045	1,042	1,037	1,035	1,032	1,029	1,025	1,022	1,020	1,017	1,014	1,010	1,007	1,005	1,002
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.434	0,424	0,423	0,421	0,420	0,419	0,418	0,416	0,415	0,414	0,412	0,411	0,410	0,408	0,407	0,406	0,405	0,404	0,403	0,402	0,400
Котельная «Детский сад № 77»																						
2	Твердые вещества	8.26e-07	8,21E-07	8,21E-07	8,21E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07	8,11E-07
330	Диоксид серы	0.02	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
337	Оксид углерода	3.601	3,599	3,599	3,599	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.476	1,522	1,522	1,522	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
Котельная «Больница восстановительного лечения»																						
2	Твердые вещества	2.86e-07	2,84E-07	2,83E-07	2,82E-07	2,82E-07	2,81E-07	2,80E-07	2,79E-07	2,79E-07	2,78E-07	2,77E-07	2,76E-07	2,76E-07	2,75E-07	2,74E-07	2,74E-07	2,73E-07	2,72E-07	2,71E-07	2,71E-07	2,70E-07
330	Диоксид серы	0.009	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
337	Оксид углерода	1.805	1,800	1,795	1,790	1,785	1,781	1,776	1,771	1,766	1,762	1,757	1,752	1,748	1,743	1,739	1,735	1,730	1,726	1,721	1,717	1,712
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.716	0,725	0,723	0,721	0,719	0,718	0,716	0,714	0,712	0,710	0,708	0,706	0,704	0,703	0,701	0,699	0,697	0,695	0,694	0,692	0,690
Котельная «Дубицкого»																						
2	Твердые вещества	8.3e-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08	8,23E-08
330	Диоксид серы	0.002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
337	Оксид углерода	0.407	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.145	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
БМК «Третьяка»																						
2	Твердые вещества	8.88e-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07	9,12E-07
330	Диоксид серы	0.022	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
337	Оксид углерода	4.326	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334	4,334
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2.032	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002
Котельная «ЖСК»																						
2	Твердые вещества	1.3e-06	1,84E-06	1,84E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0.02	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	3.452	3,455	3,455	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.621	1,576	1,576	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина»																						
2	Твердые вещества	1.8e-07	1,79E-07	1,79E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0.007	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	1.279	1,283	1,283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.491	0,497	0,497	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ»																						
2	Твердые вещества	1.08e-06	1,48E-06	1,48E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0.04	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	7.104	7,104	7,104	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2.954	3,049	3,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»																						
2	Твердые вещества	1.13e-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07	1,13E-07

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																				
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	0.007	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
337	Оксид углерода	1.25	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.475	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Котельная «Школа №14»																						
2	Твердые вещества	8e-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09	7,72E-09
330	Диоксид серы	0.002	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
337	Оксид углерода	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	0,323
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.113	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
Котельная «Бердянка»																						
2	Твердые вещества	8.4e-08	7,93E-08	7,84E-08	7,76E-08	7,68E-08	7,60E-08	7,52E-08	7,45E-08	7,37E-08	7,30E-08	7,23E-08	7,17E-08	7,09E-08	7,03E-08	6,95E-08	6,90E-08	6,83E-08	6,77E-08	6,71E-08	6,65E-08	6,59E-08
330	Диоксид серы	0.004	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	0,002	0,002
337	Оксид углерода	0.784	0,750	0,742	0,735	0,726	0,719	0,712	0,705	0,697	0,691	0,684	0,678	0,671	0,665	0,658	0,653	0,646	0,641	0,635	0,629	0,623
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.299	0,287	0,284	0,281	0,278	0,276	0,273	0,270	0,267	0,265	0,262	0,260	0,257	0,255	0,252	0,250	0,248	0,246	0,243	0,241	0,239
Котельная «Каргала»																						
2	Твердые вещества	1.25e-07	9,04E-07	8,98E-07	8,93E-07	8,88E-07	8,84E-07	8,78E-07	8,74E-07	8,69E-07	8,65E-07	8,59E-07	8,55E-07	8,51E-07	8,47E-07	8,42E-07	8,37E-07	8,33E-07	8,30E-07	8,24E-07	8,21E-07	8,17E-07
330	Диоксид серы	0.014	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	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
337	Оксид углерода	2.527	2,516	2,498	2,486	2,473	2,460	2,444	2,432	2,420	2,408	2,392	2,380	2,369	2,357	2,342	2,331	2,320	2,309	2,294	2,284	2,273
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	1.12	1,137	1,130	1,124	1,118	1,112	1,105	1,100	1,094	1,089	1,081	1,076	1,071	1,066	1,059	1,054	1,049	1,044	1,037	1,033	1,028
Котельная «Краснохолм»																						
2	Твердые вещества	7.87e-07	8,06E-07	8,03E-07	8,01E-07	7,97E-07	7,95E-07	7,91E-07	7,89E-07	7,86E-07	7,83E-07	7,80E-07	7,78E-07	7,76E-07	7,73E-07	7,70E-07	7,67E-07	7,65E-07	7,62E-07	7,60E-07	7,57E-07	7,55E-07
330	Диоксид серы	0.011	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
337	Оксид углерода	2.328	2,380	2,370	2,363	2,353	2,346	2,336	2,329	2,319	2,313	2,303	2,296	2,290	2,280	2,274	2,265	2,258	2,249	2,243	2,233	2,227
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.998	1,014	1,010	1,007	1,003	1,000	0,996	0,993	0,988	0,986	0,981	0,979	0,976	0,972	0,969	0,965	0,962	0,958	0,956	0,952	0,949
Котельная «Городище»																						
2	Твердые вещества	2.34e-07	2,33E-07	2,32E-07	2,30E-07	2,29E-07	2,28E-07	2,26E-07	2,25E-07	2,24E-07	2,22E-07	2,21E-07	2,20E-07	2,19E-07	2,17E-07	2,16E-07	2,15E-07	2,13E-07	2,12E-07	2,11E-07	2,10E-07	2,09E-07
330	Диоксид серы	0.007	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
337	Оксид углерода	1.46	1,451	1,441	1,433	1,423	1,416	1,408	1,399	1,392	1,382	1,375	1,368	1,359	1,352	1,343	1,337	1,328	1,321	1,315	1,307	1,300
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.548	0,543	0,539	0,537	0,533	0,530	0,527	0,524	0,521	0,518	0,515	0,512	0,509	0,506	0,503	0,501	0,497	0,495	0,492	0,489	0,487
Котельная «Горбольница»																						
2	Твердые вещества	8e-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08	8,38E-08
330	Диоксид серы	0.00012	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
337	Оксид углерода	0.049	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
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.023	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
Котельная «Госпиталь»																						
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Перинатальный центр»																						
2	Твердые вещества	1.45e-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07	1,45E-07
330	Диоксид серы	0.003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
337	Оксид углерода	0.767	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.306	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
Котельная «ЦТП «Авиагородок»																						
2	Твердые вещества	8.12e-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07	9,96E-07

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																				
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
330	Диоксид серы	0.004	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
337	Оксид углерода	1.232	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.5	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
Котельная «МСЧ-2»																						
2	Твердые вещества	0	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05	1,26E-05
330	Диоксид серы	0,000	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
337	Оксид углерода	0,000	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,000	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
Котельная «Дом ветеранов»																						
2	Твердые вещества	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ФОК с. Краснохолм»																						
2	Твердые вещества	3.8e-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	0.036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»																						
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД																						
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
337	Оксид углерода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5 ООО «Наш городок»																						
Котельная № 5 МКД																						
2	Твердые вещества	4,00E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07	3,16E-07
330	Диоксид серы	0,041	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
337	Оксид углерода	4,904	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	2,736	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781
ЕТО-12 ОАО «Торговый дом «Форштадт»																						
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»																						
2	Твердые вещества	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
330	Диоксид серы	0,413	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
337	Оксид углерода	2,702	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197	2,197
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,120	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

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 2024 составил 456,64 тыс. м³.

В таблице 64 приведены сведения о содержании загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ за 2024 год. Изменение объема сбросов загрязняющих веществ не прогнозируется.

Таблица 64 – Содержание загрязняющих веществ в отведенных водах от Сакмарской ТЭЦ в 2024 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	43,38
22	Медь	кг	0,456
40	Сульфаты	т	38,272
52	Хлориды	т	25,35
3	Азот аммонийный	т	0,122
113	Взвешенные вещества	т	2,565
90	Фосфаты	т	0,024
80	Нефть и нефтепродукты	т	0,019

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 65 приведена информация о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения в МО г. Оренбург за 2024 год согласно формам № 2-ТП (отходы). В 2024 году отходы размещались только на Сакмарской ТЭЦ, планы по перспективным объемам размещения отходов отсутствуют.

Таблица 65 – Сведения о размещении отходов производства на эксплуатируемых объектах теплоснабжения за 2024 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	809,6	0	19067,9
Котельные г. Оренбурга	осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа	6 12 102 11 39 5	5	0	0	6,3

16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 66 приведены гигиенические нормативы по среднесуточным концентрациям загрязняющих веществ от сжигания топлива в атмосферном воздухе.

Таблица 66 – 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 67 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 67 – Прогнозные расчеты[7] 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	2024–2028	-
	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	2024–2028	-
	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		
	0330	Сера диоксид	0	782,5	0,04	0,03	0,01		
	0337	Углерод оксид	0	782,5	0,62	0,62	0		

[7] 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 выбро-сов
	Код	Наименование							
			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	2024–2028	-
			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	2024-2028	-
	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	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			-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		
30		Котельная «ОГАУ»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-31,6	-19,3	0,6584	0,6194	0,039	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			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		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
	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	2024-2029	Переключение потребителей на БМК «Советская»
			-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	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Чичерина»
			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	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Гугучинская»
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-74,1	-73,7	0,0071	-	0,0071		
	0330	Сера диоксид	-74,1	-73,7	0,0035	-	0,0035		
	0337	Углерод оксид	-74,1	-73,7	0,0088	-	0,0088		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-74,1	-73,7	0,0571	-	0,0571		
31		Котельная «Тексорен»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	55,4	-59,3	0,0183	-	0,0183	2024-2044	-
	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	2024-2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-16	0,0168	0	0,0168		
	0330	Сера диоксид	-168	-126	0,0296	0,0273	0,0023		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
	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)						2024-2044	-
	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)						2024-2044	-
	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	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	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	2024-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-7,2	-106,1	0,0081	-	0,0081		
	0330	Сера диоксид	-7,2	-106,1	0,0028	-	0,0028		
	0337	Углерод оксид	-7,2	-106,1	0,008	-	0,008		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-7,2	-106,1	0,064	-	0,064		
17		Котельная «Орентрикотаж»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-26,5	-19,3	0,6446	0,6286	0,016	2024-2028	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»
			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	2024-2028	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-97	9	0,0101	0	0,0101		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
	0330	Сера диоксид	-157	-112	0,0292	0,0275	0,0017		УВД»
	0337	Углерод оксид	-97	9	0,6021	0,5886	0,0135		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-97	9	0,0007	0	0,0007		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-97	9	0,4591	0,3785	0,0806		
39		Котельная «Инфекционная больница»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-135,3	78,1	0,092	-	0,092		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-135,3	78,1	0,0075	-	0,0075		
	0330	Сера диоксид	-135,3	78,1	0,0027	-	0,0027	2024-2044	-
	0337	Углерод оксид	-135,3	78,1	0,0077	-	0,0077		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-135,3	78,1	0,0592	-	0,0592		
5		Котельная «Лесозащитная»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-135,3	78,1	0,092	0	0,092		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-135,3	78,1	0,0075	0	0,0075		
	0330	Сера диоксид	-135,3	78,1	0,0027	0	0,0027	2024-2044	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
	0337	Углерод оксид	-135,3	78,1	0,0077	0	0,0077		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	-	-	-		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-135,3	78,1	0,0592	0	0,0592		
40		БМК «Победы»							
	На границе объекта								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	17,5	5,3	0,0069	0	0,0069		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	17,5	5,3	0,0006	0	0,0006		
	0330	Сера диоксид	17,5	5,3	0,0003	0	0,0003	2024-2044	-
	0337	Углерод оксид	17,5	5,3	0,0008	0	0,0008		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	17,5	5,3	0,0045	0	0,0045		
	На границе жилой зоны								
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	51,9	-64,7	0,0651	0	0,0651		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	51,9	-64,7	0,0053	0	0,0053		
	0330	Сера диоксид	51,9	-64,7	0,0026	0	0,0026		
	0337	Углерод оксид	51,9	-64,7	0,0072	0	0,0072		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	51,9	-64,7	0,0423	0	0,0423		
37		Котельная «ОКБ-1»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	67	0,8829	0,4697	0,4132		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	67	0,0336	0	0,0336		
	0330	Сера диоксид	-150	77	0,0316	0,0259	0,0057	2024-2044	-
	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	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Харьковская»
			-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		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
			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	2024-2044	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-149,2	106,7	0,0157	-	0,0157		
	0330	Сера диоксид	-149,2	106,7	0,0061	0	0,0061		
			-134,9	38	0,006	0	0,006		
	0337	Углерод оксид	-149,2	106,7	0,0172	-	0,0172		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-149,2	106,7	0,1243	-	0,1243		
42		Котельная «ОКБ-2»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-53	27	0,7034	0,5894	0,114	2024-2044	-
			27	-53	0,7034	0,5894	0,114		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	27	-53	0,0093	0	0,0093		
			-53	27	0,0093	0	0,0093		
	0330	Сера диоксид	-83	-83	0,029	0,0276	0,0014		
			-83	77	0,029	0,0277	0,0013		
	0337	Углерод оксид	-53	27	0,6026	0,5882	0,0144		
			27	-53	0,6026	0,5882	0,0144		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	27	-53	0,0013	0	0,0013		
			-53	27	0,0013	0	0,0013		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-53	27	0,4552	0,3811	0,0741		
			27	-53	0,4552	0,3811	0,0741		
21		Котельная «Бр. Коростелевых»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-245,2	-64,8	0,0808	-	0,0808	2024-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-245,2	-64,8	0,0066	-	0,0066		
	0330	Сера диоксид	-245,2	-64,8	0,0024	-	0,0024		
	0337	Углерод оксид	-245,2	-64,8	0,0067	-	0,0067		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-245,2	-64,8	0,052	-	0,052		
47		Котельная «Детский сад № 77»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	56	42	0,7442	0,5622	0,182	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Детский сад № 77»
			-34	62	0,7442	0,5622	0,182		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	56	42	0,0148	0	0,0148		
			-34	62	0,0148	0	0,0148		
	0330	Сера диоксид	-54	-58	0,0293	0,0275	0,0018		
			-54	52	0,0292	0,0275	0,0017		
	0337	Углерод оксид	56	42	0,6064	0,5858	0,0206		
			-34	62	0,6064	0,5858	0,0206		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	56	42	0,0023	0	0,0023		
			-34	62	0,0023	0	0,0023		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	56	42	0,4814	0,3636	0,1178		
			-34	62	0,4814	0,3636	0,1178		
23		Котельная «Мебельный комбинат»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-31,3	0	0,662	0,617	0,045	2024-2029	Переключение потребителей на БМК «Мебельный комбинат»
			-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		

№ 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	-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)						2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика»
	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		
22		Котельная «Мебельная фабрика»							
		(природный газ)						2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика»
	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		
			-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	2024-2044	-
			-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	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Больница восстановительного лечения»
			-26	-97	0,7062	0,5875	0,1187		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-36	94	0,0096	0	0,0096		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
			-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	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
			-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	2024-2044	-
			52	39	0,8331	0,5029	0,3302		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	62	-21	0,0268	0	0,0268		
			52	39	0,0268	0	0,0268		
	0330	Сера диоксид	-69	-71	0,0304	0,0267	0,0037		
			-69	-61	0,0303	0,0268	0,0035		
	0337	Углерод оксид	62	-21	0,6153	0,5798	0,0355		
			52	39	0,6153	0,5798	0,0355		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	62	-21	0,0037	0	0,0037		
			52	39	0,0037	0	0,0037		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	62	-21	0,5388	0,3254	0,2134		
			52	39	0,5388	0,3254	0,2134		
24		Котельная «ЖДТ»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	38,9	9,3	0,2661	0,2392	0,0269	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «ЖДТ»
			-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	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
			-158,8	-52,2	0,3164	0,2057	0,1107		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
	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	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «ГПТУ-16»
			31	70	0,688	0,5997	0,0883		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-59	50	0,0072	0	0,0072		
			31	70	0,0072	0	0,0072		
	0330	Сера диоксид	-69	-71	0,0287	0,0279	0,0008		
			-69	70	0,0287	0,0279	0,0008		
	0337	Углерод оксид	-59	50	0,6005	0,5897	0,0108		
			31	70	0,6005	0,5897	0,0108		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-59	50	0,0004	0	0,0004		
			31	70	0,0004	0	0,0004		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-59	50	0,4452	0,3878	0,0574		
			31	70	0,4452	0,3878	0,0574		
52		Котельная «Ногина»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-89	78	0,6476	0,6266	0,021	2024-2026	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
			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		
65		Котельная «Дом ветеранов»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	8	-32	0,3575	0,3117	0,0458	2024-2044	-
			-23	-22	0,3575	0,3117	0,0458		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	8	-32	0,0037	0	0,0037		
			-23	-22	0,0037	0	0,0037		
	0330	Сера диоксид	-33	-32	0,0349	0,0344	0,0005		
			-33	29	0,0349	0,0344	0,0005		
	0337	Углерод оксид	-33	-32	0,495	0,4933	0,0017		
			-33	29	0,495	0,4933	0,0017		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	8	-32	4,22E-05	0	4,22E-05		
			-23	-22	4,22E-05	0	4,22E-05		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	8	-32	0,2358	0,2057	0,0301		
			-23	-22	0,2358	0,2057	0,0301		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
43		Котельная «7 квартал»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	28,2	17,2	0,2854	0,2431	0,0423	2024-2024	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			-126,3	10,9	0,3552	0,1966	0,1586		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	28,2	17,2	0,0034	0	0,0034		
			-126,3	10,9	0,0129	0	0,0129		
	0330	Сера диоксид	28,2	17,2	0,023	0,0213	0,0017		
			-126,3	10,9	0,0258	0,0195	0,0063		
	0337	Углерод оксид	28,2	17,2	0,0048	0	0,0048		
			-126,3	10,9	0,018	0	0,018		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	28,2	17,2	0,1928	0,1652	0,0276		
			-126,3	10,9	0,2381	0,135	0,1031		
26		Котельная «8 квартал»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	28,5	-11,7	0,2851	0,2432	0,0419	2024-2024	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			-124,9	-26,7	0,3662	0,1892	0,177		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	28,5	-11,7	0,0034	0	0,0034		
			-124,9	-26,7	0,0144	0	0,0144		
	0330	Сера диоксид	28,5	-11,7	0,023	0,0213	0,0017		
			-124,9	-26,7	0,0262	0,0192	0,007		
	0337	Углерод оксид	28,5	-11,7	0,0047	0	0,0047		
			-124,9	-26,7	0,0198	0	0,0198		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	28,5	-11,7	0,1926	0,1654	0,0272		
			-124,9	-26,7	0,2453	0,1302	0,1151		
36		Котельная «9 квартал»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	28	0,81	0,5183	0,2917	2024-2024	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			29	68	0,81	0,5183	0,2917		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	28	0,0237	0	0,0237		
			29	68	0,0237	0	0,0237		
	0330	Сера диоксид	-121	98	0,0303	0,0268	0,0035		
			-151	38	0,0303	0,0268	0,0035		
	0337	Углерод оксид	69	28	0,6123	0,5818	0,0305		
			29	68	0,6123	0,5818	0,0305		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	28	0,0067	0	0,0067		
			29	68	0,0067	0	0,0067		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	69	28	0,5238	0,3354	0,1884		
			29	68	0,5238	0,3354	0,1884		
18		Котельная «11 квартал»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	14	18,1	0,3569	0,1954	0,1615	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			-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»							

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	172	-262,7	0,6805	0,6046	0,0759	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			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	2024-2044	-
			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		
	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		
44		Котельная «ГПТУ-10»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-69	-23	0,811	0,5177	0,2933	2024-2024	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			-9	-73	0,811	0,5177	0,2933		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-69	-23	0,0238	0	0,0238		
			-9	-73	0,0238	0	0,0238		
	0330	Сера диоксид	-119	-93	0,0305	0,0267	0,0038		
			-149	-23	0,0305	0,0267	0,0038		
	0337	Углерод оксид	-69	-23	0,6135	0,581	0,0325		
			-9	-73	0,6135	0,581	0,0325		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-69	-23	0,0032	0	0,0032		
			-9	-73	0,0032	0	0,0032		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-69	-23	0,5246	0,3349	0,1897		
			-9	-73	0,5246	0,3349	0,1897		
19		Котельная «Овощевод»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-18,3	29,6	0,0073	0	0,0073	2024-2044	-
			198,2	22	0,0546	0	0,0546		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-18,3	29,6	0,0006	0	0,0006		
			198,2	22	0,0044	0	0,0044		
	0330	Сера диоксид	-18,3	29,6	0,0002	0	0,0002		
			198,2	22	0,0012	0	0,0012		
	0337	Углерод оксид	-18,3	29,6	0,0004	0	0,0004		
			198,2	22	0,0034	0	0,0034		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-18,3	29,6	0,0046	0	0,0046		
			198,2	22	0,0349	0	0,0349		

№ 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							
25		Котельная «Пединститут»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-7,5	-32,4	0,0147	0	0,0147	2024-2024	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
			-107.4	41,7	0,0557	0	0,0557		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-7,5	-32,4	0,0012	0	0,0012		
			-107.4	41,7	0,0045	0	0,0045		
	0330	Сера диоксид	-7,5	-32,4	0,0006	0	0,0006		
			-107.4	41,7	0,0023	0	0,0023		
	0337	Углерод оксид	-7,5	-32,4	0,0017	0	0,0017		
			-107.4	41,7	0,0066	0	0,0066		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-7,5	-32,4	0,0095	0	0,0095		
			-107.4	41,7	0,0363	0	0,0363		
45		Котельная «Тубдиспансер»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	60	0,334	0,1107	0,2233	2024-2044	-
			25	60	0,334	0,1107	0,2233		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	60	0,0181	0	0,0181		
			25	60	0,0181	0	0,0181		
	0330	Сера диоксид	-25	60	0,0232	0,0145	0,0087		
			25	60	0,0232	0,0145	0,0087		
	0337	Углерод оксид	-25	60	0,3764	0,3491	0,0273		
			25	60	0,3764	0,3491	0,0273		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	60	0,0011	0	0,0011		
			25	60	0,0011	0	0,0011		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-25	60	0,2233	0,0782	0,1451		
			25	60	0,2233	0,0782	0,1451		
64		Котельная «МСЧ-2»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-30	74	0,5298	0,4718	0,058	2024-2044	-
			30	74	0,5298	0,4718	0,058		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-30	74	0,0047	0	0,0047		
			30	74	0,0047	0	0,0047		
	0330	Сера диоксид	-30	74	0,0216	0,0193	0,0023		
			30	74	0,0216	0,0193	0,0023		
	0337	Углерод оксид	-30	74	0,6284	0,621	0,0074		
			30	74	0,6284	0,621	0,0074		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-30	74	0,0006	0	0,0006		
			30	74	0,0006	0	0,0006		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-30	74	0,3446	0,3069	0,0377		
			30	74	0,3446	0,3069	0,0377		
55		Котельная «Школа №14»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-17	3	0,6819	0,3704	0,3115	2024-2044	-
			3	-17	0,6819	0,3704	0,3115		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-17	3	0,0253	0	0,0253		
			3	-17	0,0253	0	0,0253		
	0330	Сера диоксид	-17	3	0,0291	0,0142	0,0149		
			3	-17	0,0291	0,0142	0,0149		
	0337	Углерод оксид	-17	3	0,6521	0,6053	0,0468		
			3	-17	0,6521	0,6053	0,0468		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-17	3	0,0007	0	0,0007		

№ 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	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Дубки»
			-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	2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Стройгородок»
			-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	2024-2044	-
	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	2024-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	128	240,9	0,0112	0	0,0112		
	0330	Сера диоксид	128	240,9	0,0032	-	0,0032		
	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	2024-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-254,3	145,4	0,0134	0	0,0134		

№ 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	-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	2024-2044	-
			-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)						2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Янтарь»
	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)						2024-2044	Переключение потребителей на БМК «Янтарь»
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-16,7	-11,1	0,2705	0,2697	0,0008		
			-9,6	258,2	0,2989	0,2174	0,0815		
	0328	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-14,9	45,5	0,0017	0	0,0017		
			-9,6	258,2	0,0066	0	0,0066		
	0337	Углерод (Пигмент черный)	-16,7	-11,1	0,0007	0	0,0007		
			-9,6	258,2	4,79E-05	0	4,79E-05		
	0330	Сера диоксид	-14,9	45,5	0,0284	0,0277	0,0007		
			-9,6	258,2	0,0296	0,0269	0,0027		
	0337	Углерод оксид	-14,9	45,5	0,002	0	0,002		
			-9,6	258,2	0,0078	0	0,0078		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	-14,9	45,5	0,1818	0,1684	0,0134		
			-9,6	258,2	0,2053	0,1527	0,0526		
57		Котельная «Каргала»							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-141,6	97,8	0,0818	-	-	2024-2044	-
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-141,6	97,8	0,0066	0	0,0066		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
	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	2024-2044	-
			-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	2024-2044	-
			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	2024-2044	-
			69	-85	0,434	0,3773	0,0567		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	85	0,0046	0	0,0046		
			69	-85	0,0046	0	0,0046		
	0330	Сера диоксид	69	85	0,0193	0,0171	0,0022		
			69	-85	0,0193	0,0171	0,0022		
	0337	Углерод оксид	69	85	0,3642	0,3572	0,007		
			69	-85	0,3642	0,3572	0,007		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	85	0,0005	0	0,0005		
			69	-85	0,0005	0	0,0005		
	6204	Азота диоксид, серы диоксид	69	85	0,2834	0,2465	0,0369		
			69	-85	0,2834	0,2465	0,0369		
13		Котельная «Авиагородок»							
		(дизельное топливо)						2024-2044	-
	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		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
	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)						2024-2044	-
	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	2024-2044	-
			-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	2024-2044	-
			23	-33,5	0,66	0,64	0,02		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	42,5	-27,5	0,0024	0	0,0024		
			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		
80		Котельная «ФОК с. Краснохолм»							
		На границе жилой зоны						2024-2024	Переключение потребителей на котельную «Краснохолм»
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10,5	-26,5	0,46	0,4	0,06		
			31	14,5	0,46	0,4	0,06		
			18,5	-34,5	0,46	0,4	0,06		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	10,5	-26,5	0,03	0	0,03		
			31	14,5	0,03	0	0,03		
			18,5	-34,5	0,03	0	0,03		
	0330	Сера диоксид	10,5	-26,5	0,02	0,02	0,02		
			31	14,5	0,02	0,02	0,02		
			18,5	-34,5	0,02	0,02	0,02		

№ СТ	Вещество		Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Период действия расчетов	Основание изменения выбро-сов
	Код	Наименование							
	0337	Углерод оксид	10,5	-26,5	0,39	0,38	0,01		
			31	14,5	0,39	0,38	0,01		
			18,5	-34,5	0,39	0,38	0,01		
		На границе производственной зоны							
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,4	0,4	0		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,03	0	0,03		
	0330	Сера диоксид	-	-	0,02	0,02	0,02		
	0337	Углерод оксид	-	-	0,38	0,38	0		
ТСО ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»									
67		Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»							
	0301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	-	-	0,091	-	-	2024-2044	-
		Оксид азота	-	-	0,034	-	-		
	0330	Сера диоксид	-	-	0,0095	-	-		
	0337	Углерод оксид	-	-	3,01	-	-		
ТСО Оренбургское территориальное управление ЮжноУральской железной дороги - филиал ОАО РЖД									
68		Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД							
		На границе жилой зоны						2024-2044	-
	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 08.08.2024).
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 № 4 от 14.10.2024 № 698/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология» (с изменением № 2 от 30.06.2023 N 469/пр). Минстрой России, 2020 г.
7. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».
8. Приказ Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений»
9. Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548».
11. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды». СО 153-34.20.523(4)-2003 (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2003 г. N 278).
13. Приказ Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии РФ) от 06 июня 2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
14. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2.
15. ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 ноября 2012 г. N 1142-ст с 01.07.2014.

16. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2025. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 5 марта 2025 г. № 130/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России от 5 марта 2025 г. № 136/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 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (от 30.04.2025). Минэкономразвития России, 2025 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 17.10.2024) «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 7 апреля 2025 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
24. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
25. 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».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

Приложение 1.
Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
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	0,028
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	0,014
56:44:0101006	27,8	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	0,028
56:44:0101007	41,8	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0101008	29,7	0,020	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	0,020
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	0,009
56:44:0101010	21,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0101011	39,8	0,015	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	0,015
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	0,005
56:44:0102006	47,2	0,019	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
56:44:0103001	5567,1	0,001	0,001	0,002	0,003	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,007	0,008	0,009	0,010	0,011	0,011	0,012	0,013	0,014	0,015	0,015	0,016
56:44:0104001	713,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0105001	182,3	0,082	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	0,082
56:44:0105002	28,4	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	0,076
56:44:0105003	29,6	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	0,047
56:44:0106001	41,4	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
56:44:0106002	88,6	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	0,188
56:44:0106003	38,8	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	0,027
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	0,002
56:44:0107002	55,7	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	0,043
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	0,012
56:44:0108001	52,0	0,142	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
56:44:0108002	26,4	0,061	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
56:44:0109001	101,8	0,050	0,062	0,069	0,076	0,076	0,087	0,107	0,140	0,168	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
56:44:0109002	27,4	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
56:44:0109003	15,7	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	0,211
56:44:0109004	13,4	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	0,393
56:44:0109005	15,8	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
56:44:0110001	25,4	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	0,295
56:44:0110002	22,3	0,389	0,389	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
56:44:0110003	31,7	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
56:44:0111001	33,1	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	0,332
56:44:0111002	35,1	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	0,332
56:44:0111003	30,0	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
56:44:0112001	38,9	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
56:44:0112002	16,4	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	0,041
56:44:0112003	33,0	0,404	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
56:44:0112004	9,3	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	0,225

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0113001	47,5	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	0,381
56:44:0114001	19,8	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	0,267
56:44:0114002	62,0	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	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
56:44:0115001	25,4	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
56:44:0115002	13,5	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	0,530
56:44:0115003	36,9	0,219	0,219	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
56:44:0116001	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	0,001
56:44:0117008	1,2	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	0,115
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	0,004
56:44:0117020	0,8	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	0,092
56:44:0117028	0,7	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
56:44:0117029	7,4	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
56:44:0117030	4,1	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	0,088
56:44:0117036	8,8	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	0,195	0,195	0,195	0,195
56:44:0117039	7,2	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	0,027
56:44:0118001	53,2	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	0,039
56:44:0119005	3,2	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	0,088
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	0,007
56:44:0120001	36,7	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	0,090
56:44:0120002	34,8	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	0,274
56:44:0120003	41,2	0,204	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
56:44:0121001	42,4	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
56:44:0121002	28,5	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
56:44:0121003	9,4	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	0,032
56:44:0122001	31,4	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	0,223
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	0,000
56:44:0123001	79,3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0124001	552,9	0,116	0,123	0,131	0,135	0,140	0,142	0,143	0,144	0,147	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
56:44:0125001	30,0	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	0,251
56:44:0125002	39,4	0,098	0,123	0,142	0,179	0,179	0,219	0,219	0,222	0,233	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
56:44:0125003	19,7	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	0,100
56:44:0125004	19,9	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	0,171
56:44:0126001	13,3	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	0,199
56:44:0126002	42,1	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	0,333
56:44:0127001	50,4	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	0,171
56:44:0128001	10,9	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	0,307
56:44:0128002	22,8	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	0,147
56:44:0201001	640,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,015	0,022	0,030	0,037	0,045	0,052	0,060	0,067	0,074	0,082
56:44:0201005	790,8	0,000	0,003	0,007	0,012	0,015	0,024	0,030	0,038	0,042	0,045	0,049	0,053	0,057	0,060	0,064	0,068	0,072	0,076	0,079	0,083	0,087
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	0,019
56:44:0201012	138,1	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
56:44:0201020	42,3	0,044	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	0,044

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0201021	413,1	0,004	0,006	0,007	0,009	0,011	0,012	0,013	0,015	0,016	0,018	0,019	0,021	0,022	0,024	0,025	0,027	0,028	0,029	0,031	0,032	0,034
56:44:0202001	85,8	0,000	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
56:44:0202002	33,2	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
56:44:0202003	31,1	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
56:44:0202004	122,9	0,036	0,036	0,038	0,040	0,041	0,042	0,044	0,046	0,047	0,049	0,050	0,052	0,054	0,056	0,057	0,059	0,061	0,062	0,064	0,066	0,067
56:44:0202005	32,8	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	0,098
56:44:0202006	25,6	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	0,081
56:44:0202007	285,1	0,023	0,040	0,054	0,083	0,084	0,084	0,085	0,087	0,094	0,100	0,101	0,102	0,103	0,103	0,104	0,105	0,106	0,106	0,107	0,108	0,109
56:44:0203024	3,5	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138
56:44:0204017	6,3	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	0,120
56:44:0205005	3,9	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	0,089	0,089
56:44:0205006	1,1	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	0,055
56:44:0205007	2,5	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	0,029
56:44:0205008	1,0	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
56:44:0205009	1,1	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	0,020
56:44:0205011	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	0,022
56:44:0205012	1,1	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993
56:44:0205013	1,2	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
56:44:0205014	5,2	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	0,116
56:44:0206001	36,4	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,016	0,017	0,018	0,019	0,020	0,021	0,022	0,023	0,024	0,025	0,026
56:44:0206007	7,1	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
56:44:0206009	2,3	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078
56:44:0207001	6,4	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	0,098
56:44:0207003	14,1	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	0,158
56:44:0208002	2,4	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153
56:44:0209001	1,2	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
56:44:0209021	1,4	0,194	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
56:44:0209022	1,1	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,350	1,296	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241
56:44:0210001	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	0,061
56:44:0210002	32,7	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	0,002
56:44:0210004	1,3	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
56:44:0210005	1,3	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	0,312
56:44:0210006	1,3	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	0,100
56:44:0210007	1,3	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
56:44:0210010	1,4	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	0,345
56:44:0210011	1,3	0,983	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
56:44:0211017	0,9	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
56:44:0212011	1,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0212012	1,0	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
56:44:0213001	14,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0213002	10,4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0214001	5,7	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0214009	1,3	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
56:44:0214010	1,6	0,000	0,000	-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
56:44:0214011	1,4	0,070	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
56:44:0215001	45,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0216002	0,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0216003	1,0	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
56:44:0216004	2,6	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132
56:44:0216006	0,8	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
56:44:0216009	1,0	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	0,179
56:44:0216010	0,9	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
56:44:0216011	8,7	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	0,040
56:44:0217001	28,2	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	0,018
56:44:0218001	3,6	0,081	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
56:44:0218002	4,2	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147
56:44:0218003	4,1	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847
56:44:0218004	3,1	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
56:44:0218005	1,3	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
56:44:0218006	0,4	2,831	2,831	2,831	2,831	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678
56:44:0218007	1,9	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	0,322	0,322	0,322
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	0,154
56:44:0219001	1,4	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	0,033
56:44:0219002	1,1	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
56:44:0219003	1,2	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
56:44:0219004	1,0	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	0,505	0,505	0,505
56:44:0219006	1,2	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
56:44:0219007	1,2	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
56:44:0219008	1,1	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	0,107
56:44:0219009	4,7	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	0,126
56:44:0219010	3,2	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	0,082
56:44:0219011	1,2	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207
56:44:0219012	0,9	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121
56:44:0219013	1,7	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	0,384
56:44:0219014	2,7	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	0,181
56:44:0219015	1,4	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0219016	3,0	0,158	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	0,158
56:44:0219017	1,6	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	0,344
56:44:0219018	1,4	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
56:44:0219019	1,5	0,428	0,428	0,428	0,428	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
56:44:0219020	3,1	0,133	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
56:44:0219021	1,5	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	0,191
56:44:0219022	1,7	0,572	0,572	0,572	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
56:44:0220001	1,6	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0220002	1,3	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
56:44:0220003	1,3	0,353	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	0,364	0,364	0,364	0,364
56:44:0220004	3,5	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	0,061
56:44:0220005	1,8	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	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
56:44:0220006	1,3	0,434	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
56:44:0220007	1,6	0,451	0,451	0,451	0,451	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
56:44:0220008	2,5	0,424	0,424	0,424	0,400	0,369	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
56:44:0220009	0,8	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	0,258
56:44:0221001	12,0	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
56:44:0221002	3,0	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
56:44:0221003	23,1	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	0,034
56:44:0221004	3,6	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147
56:44:0221005	1,4	0,325	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	0,505	0,505
56:44:0222001	8,1	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
56:44:0222002	14,7	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	0,075
56:44:0222003	7,5	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	0,049
56:44:0223001	26,3	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	0,584
56:44:0224001	33,2	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
56:44:0224002	5,9	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
56:44:0224003	8,2	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341
56:44:0224004	6,0	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
56:44:0225002	45,4	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	0,029
56:44:0225003	1,2	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109	6,109
56:44:0225004	1,5	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	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
56:44:0225005	1,4	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547	10,547
56:44:0225006	1,4	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588
56:44:0225007	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	0,004
56:44:0226001	32,6	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	0,002
56:44:0226002	5,6	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	0,034
56:44:0226005	1,0	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	0,149
56:44:0226011	0,9	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429
56:44:0227001	29,8	0,044	0,044	0,044	0,044	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
56:44:0228001	21,8	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0228002	22,7	0,016	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	0,016
56:44:0228003	6,0	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
56:44:0229001	32,7	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	0,367	0,367	0,367	0,367
56:44:0230001	6,1	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
56:44:0230002	1,3	0,383	0,383	0,409	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
56:44:0230003	1,3	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376	10,376
56:44:0230004	1,7	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	0,875
56:44:0230005	1,9	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	0,263
56:44:0230006	1,9	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	0,214

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0230007	2,0	0,278	0,278	0,278	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
56:44:0230008	1,9	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	0,156
56:44:0230009	1,6	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	0,389
56:44:0230010	1,6	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	0,177
56:44:0230011	1,8	0,327	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
56:44:0230012	1,8	0,090	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
56:44:0230013	3,4	0,070	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
56:44:0230014	1,7	0,249	0,249	0,249	0,221	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
56:44:0230015	1,6	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	0,216
56:44:0231001	1,2	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
56:44:0231002	3,1	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
56:44:0231003	5,3	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	0,055
56:44:0231004	0,6	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	0,381
56:44:0231005	1,9	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
56:44:0231006	1,2	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
56:44:0231007	1,4	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	0,266
56:44:0231008	3,5	0,206	0,206	0,206	0,206	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
56:44:0231009	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	0,091
56:44:0231010	1,7	0,194	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
56:44:0231011	4,1	0,202	0,202	0,202	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
56:44:0231012	2,5	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	0,266
56:44:0231013	1,6	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
56:44:0231014	1,7	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
56:44:0232001	2,1	0,564	0,643	0,643	0,643	0,643	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
56:44:0232002	1,5	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	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
56:44:0232003	1,7	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
56:44:0232004	1,4	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
56:44:0232005	1,3	0,182	0,182	0,182	0,182	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
56:44:0232006	1,2	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
56:44:0232007	0,8	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
56:44:0232008	2,5	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	0,111
56:44:0232009	0,7	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0232010	2,5	0,027	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	0,027
56:44:0232011	2,5	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
56:44:0232012	2,2	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	0,052
56:44:0232013	0,9	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
56:44:0232014	1,2	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
56:44:0232015	1,3	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	0,197
56:44:0232016	1,0	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
56:44:0232017	1,5	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
56:44:0232018	1,1	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
56:44:0233001	2,6	0,069	0,069	0,069	0,060	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

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0233002	15,8	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0234001	5,8	0,027	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	0,027
56:44:0234002	7,3	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	0,120
56:44:0234003	6,7	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
56:44:0234007	1,2	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674	3,674
56:44:0234013	1,5	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710
56:44:0235001	10,0	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
56:44:0235002	12,5	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	0,026
56:44:0235003	5,6	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	0,062
56:44:0236001	2,1	3,298	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319
56:44:0236002	3,3	4,755	4,755	4,755	4,755	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
56:44:0236003	1,7	0,039	0,039	0,039	0,027	0,027	-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
56:44:0236004	1,6	0,232	0,232	0,257	0,257	0,257	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
56:44:0236005	1,8	0,854	0,854	0,854	0,854	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844
56:44:0236006	1,9	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
56:44:0236007	1,8	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	0,321
56:44:0236008	5,4	0,008	0,008	0,019	0,019	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
56:44:0236009	2,2	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	0,084	0,084	0,084
56:44:0236010	24,3	0,000	0,000	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
56:44:0237001	12,9	0,058	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
56:44:0237002	13,5	0,018	0,018	0,022	0,020	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
56:44:0237003	1,2	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
56:44:0237004	1,6	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
56:44:0237005	1,2	0,344	0,344	0,344	0,344	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
56:44:0237006	5,3	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	0,135
56:44:0238001	1144,5	0,000	0,002	0,004	0,007	0,010	0,011	0,012	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017	0,018
56:44:0239001	1289,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,003	0,004	0,006	0,008	0,009	0,011	0,013	0,014	0,016	0,017	0,019
56:44:0240006	474,0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,005	0,007	0,008	0,010	0,012	0,013	0,015	0,017	0,018	0,020
56:44:0240007	47,2	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	0,061
56:44:0240008	23,8	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	0,406
56:44:0240009	18,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0244005	320,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0244006	29,5	0,027	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	0,027
56:44:0245002	63,0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0246001	6,1	0,031	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	0,031
56:44:0246004	17,0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0247001	5,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0247002	4,2	0,015	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	0,015
56:44:0247003	2,1	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	0,040
56:44:0247004	4,0	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	0,100
56:44:0249001	11,2	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	0,036
56:44:0250002	12,2	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	0,021

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0252001	985,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0253003	13,0	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	0,007
56:44:0255002	12,4	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0255003	3,8	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237
56:44:0256001	7,5	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	0,011
56:44:0256003	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	0,140
56:44:0256004	1,3	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	0,127
56:44:0256005	5,0	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
56:44:0256006	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	0,011
56:44:0256008	1,2	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	0,056
56:44:0257001	35,0	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	0,074
56:44:0257002	4,4	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	0,064
56:44:0257005	2,4	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	0,149
56:44:0257007	2,6	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
56:44:0258002	6,1	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
56:44:0258003	6,5	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	0,015
56:44:0258004	2,9	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
56:44:0258005	10,9	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	0,089	0,089
56:44:0258007	1,4	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
56:44:0258008	9,7	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	0,090
56:44:0258011	6,0	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	0,359
56:44:0258019	2,2	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
56:44:0258020	9,9	0,197	0,197	0,197	0,197	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
56:44:0259001	412,3	0,000	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008
56:44:0260011	6,6	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	0,059
56:44:0262001	1,5	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	0,287
56:44:0262002	1,2	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
56:44:0262003	1,2	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	0,064
56:44:0262004	1,2	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
56:44:0262005	2,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0262009	1,3	0,106	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	0,106
56:44:0262010	1,2	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	0,214
56:44:0262011	3,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0262015	1,3	0,167	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	0,167
56:44:0262016	1,2	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	0,215
56:44:0264002	34,7	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	0,055
56:44:0264006	2,5	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
56:44:0264008	1,4	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0265001	1,4	0,248	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	0,248
56:44:0265002	1,1	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
56:44:0265003	1,3	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0265004	4,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0265005	3,3	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0265006	5,7	0,123	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	0,123
56:44:0265009	1,4	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
56:44:0266001	7,7	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	0,295
56:44:0266002	2,2	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
56:44:0266003	2,8	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0266004	2,6	0,776	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	0,776
56:44:0266006	9,4	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0266007	4,0	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0266008	3,7	0,027	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	0,027
56:44:0266009	3,8	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	0,095	0,095	0,095
56:44:0266010	4,1	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	0,112
56:44:0267001	157,0	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010	0,011	0,012	0,014	0,015	0,016	0,017	0,018	0,019	0,020	0,021
56:44:0269001	39,3	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0302005	11,7	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
56:44:0303001	4,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0303002	7,3	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
56:44:0303003	3,3	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	0,217
56:44:0303005	4,6	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	0,040
56:44:0303010	11,3	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0303017	1,3	0,854	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	0,854
56:44:0303020	2,8	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	0,148
56:44:0303021	4,7	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	0,008
56:44:0303023	4,3	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	0,039
56:44:0303024	2,9	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0303025	6,5	0,027	0,042	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
56:44:0303026	3,7	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	0,021
56:44:0304004	25,1	0,008	0,008	0,008	0,008	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
56:44:0304013	6,7	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	0,028
56:44:0304014	19,2	0,002	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
56:44:0305001	8,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0305002	8,0	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
56:44:0305003	21,1	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	0,028
56:44:0305004	43,6	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	0,030
56:44:0306002	6,2	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
56:44:0306003	11,6	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	0,038
56:44:0306005	24,3	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,402	0,429	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
56:44:0306007	23,8	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
56:44:0307001	33,1	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0307002	3,4	0,040	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	0,040
56:44:0307004	6,0	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	0,154
56:44:0307005	5,1	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	0,128

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0307006	1,6	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276
56:44:0307007	3,6	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	0,066
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	0,000
56:44:0308008	1,8	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
56:44:0308010	2,9	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	0,038
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	0,005
56:44:0309002	10,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0309003	29,8	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
56:44:0309004	0,8	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
56:44:0309005	4,7	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	0,126
56:44:0309006	4,0	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	0,058
56:44:0309007	6,0	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	0,359
56:44:0309008	2,2	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	0,098
56:44:0310001	21,6	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	0,014
56:44:0310002	32,9	0,006	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
56:44:0310003	10,8	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	0,091
56:44:0310004	6,0	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	0,029
56:44:0311001	20,5	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	0,120
56:44:0311002	3,1	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
56:44:0311003	11,9	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
56:44:0311004	3,8	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	0,090
56:44:0311007	24,3	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,033	0,034	0,036	0,037	0,038	0,040	0,041	0,042	0,044	0,045	0,047
56:44:0312003	2,1	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
56:44:0312004	2,8	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
56:44:0312006	2,8	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	0,019
56:44:0312007	11,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0312008	4,1	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
56:44:0313001	29,8	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	0,034
56:44:0313002	15,0	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	0,088
56:44:0313003	4,8	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	0,252
56:44:0313004	8,4	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	0,110
56:44:0314001	56,0	0,146	0,146	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
56:44:0315001	60,0	0,064	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
56:44:0316003	6,8	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	0,107
56:44:0316004	2,3	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	0,256
56:44:0316005	4,3	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905
56:44:0316006	12,3	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
56:44:0316007	5,9	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	0,270
56:44:0316008	3,3	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	0,063
56:44:0316009	11,5	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0317001	1,6	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
56:44:0317003	5,1	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	0,242

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0317004	28,6	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	0,007
56:44:0317005	13,4	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	0,008
56:44:0317006	8,0	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	0,058
56:44:0318001	3,0	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	0,199
56:44:0319006	1,4	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328
56:44:0319007	4,8	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
56:44:0319011	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	0,074
56:44:0320001	2,7	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	0,039
56:44:0320004	2,4	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
56:44:0320008	4,8	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	0,041
56:44:0321002	1,3	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0321003	1,2	0,359	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	0,359
56:44:0321010	4,8	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
56:44:0321011	5,2	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0322003	4,7	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0323010	1,8	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0325001	2,3	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
56:44:0325002	2,1	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	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
56:44:0327001	3,8	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	0,039
56:44:0327002	1,6	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	0,028
56:44:0327004	3,1	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	0,029
56:44:0327005	1,7	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
56:44:0328001	56,4	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	0,003
56:44:0328002	5,9	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	0,035
56:44:0328004	5,2	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
56:44:0329001	4,8	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0329002	2,1	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
56:44:0329003	2,4	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
56:44:0329004	55,6	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	0,020
56:44:0331001	22,9	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
56:44:0331002	31,9	0,017	0,017	0,017	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
56:44:0331007	12,8	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
56:44:0333001	7,9	0,212	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	0,212
56:44:0333002	17,8	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	0,190
56:44:0333003	1,5	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409
56:44:0333004	3,7	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	0,031
56:44:0333005	1,0	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
56:44:0333006	11,5	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
56:44:0333007	1,7	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	0,030
56:44:0333008	1,6	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	0,109
56:44:0333009	2,5	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	0,006
56:44:0333010	1,8	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	0,050	0,050

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0333011	14,4	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0333012	4,6	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0333013	6,5	0,009	0,010	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
56:44:0333014	38,8	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0334001	10,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0335010	8,3	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
56:44:0335012	6,8	0,101	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	0,101
56:44:0335014	7,5	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	0,094
56:44:0335015	4,1	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
56:44:0336002	4,6	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	0,015
56:44:0336003	1,1	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0337001	1,0	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
56:44:0337005	0,9	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	0,056
56:44:0337007	1,0	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	0,295
56:44:0337008	1,9	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0337010	1,5	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277
56:44:0338001	10,7	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	0,054
56:44:0338002	1,8	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	0,357
56:44:0338003	0,9	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	0,020
56:44:0338004	3,1	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	0,023
56:44:0338005	3,0	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
56:44:0338006	1,4	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	0,530
56:44:0339006	1,8	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
56:44:0339008	1,4	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	0,055
56:44:0339012	1,6	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	0,184
56:44:0340001	5,2	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	0,191
56:44:0340002	3,1	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	0,017
56:44:0340003	3,0	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	0,086
56:44:0340004	3,4	0,041	0,041	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
56:44:0340005	2,5	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	0,115
56:44:0340006	1,7	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
56:44:0341001	1,6	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0341002	11,3	0,015	0,015	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
56:44:0341003	2,0	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	0,072
56:44:0341004	1,7	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	0,063
56:44:0341005	1,7	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
56:44:0342003	2,2	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
56:44:0342005	2,7	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	0,035
56:44:0342006	16,7	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	0,010
56:44:0343001	7,7	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0343002	1,7	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
56:44:0344001	28,1	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0345001	3,6	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	0,060
56:44:0345004	17,2	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	0,055
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	0,007
56:44:0345008	4,4	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	0,128
56:44:0345009	4,1	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	0,016
56:44:0346001	16,1	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	0,017
56:44:0346002	6,9	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56:44:0346003	14,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0347001	5,9	0,045	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	0,045
56:44:0347003	15,4	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	0,016
56:44:0347004	2,2	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	0,125
56:44:0347005	3,6	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	0,546
56:44:0347006	2,2	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	0,218
56:44:0347007	1,7	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
56:44:0347008	1,8	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
56:44:0349001	1,7	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	0,677
56:44:0349003	7,2	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	0,031
56:44:0349004	26,2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,005	0,008	0,012	0,015	0,019	0,022	0,026	0,029	0,032	0,036	0,039
56:44:0349005	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	0,001
56:44:0349006	1,0	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	0,076
56:44:0349007	3,6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0349008	6,9	0,021	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	0,021
56:44:0349010	7,7	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0350001	6,4	0,018	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	0,018
56:44:0350003	3,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0351001	15,4	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0351002	12,5	0,053	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	0,053
56:44:0351003	8,3	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0352001	1,9	0,007	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	0,007
56:44:0352003	1,8	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
56:44:0352005	1,5	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724
56:44:0352009	1,7	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
56:44:0352010	3,2	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
56:44:0353001	1,4	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	0,064
56:44:0353002	1,3	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
56:44:0353003	1,2	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0353004	1,3	0,240	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	0,240
56:44:0353005	1,1	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
56:44:0353006	0,9	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	0,277
56:44:0353007	4,0	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	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	0,031	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	0,031
56:44:0354001	1,7	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	0,057

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0354002	1,9	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	0,017
56:44:0354003	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	0,039
56:44:0354004	1,6	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	0,175
56:44:0354005	1,6	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	0,043
56:44:0354006	1,7	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	0,042
56:44:0354007	1,4	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	0,038
56:44:0354008	1,4	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
56:44:0355002	1,8	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	0,046
56:44:0355003	1,6	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	0,100
56:44:0355004	1,7	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	0,056
56:44:0355005	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	0,029	0,029
56:44:0355006	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	0,035
56:44:0355007	1,2	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	0,047
56:44:0355009	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	0,061
56:44:0355010	1,2	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	0,005
56:44:0401020	2,4	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	0,026
56:44:0402011	1,3	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	0,021
56:44:0404004	1,7	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	0,066
56:44:0404006	1,8	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	0,100
56:44:0404020	3,0	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	0,021
56:44:0404021	2,7	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	0,110
56:44:0404023	2,0	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	0,070
56:44:0405001	5,7	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	0,028
56:44:0405002	13,3	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	0,006
56:44:0405003	0,8	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
56:44:0405004	3,6	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
56:44:0405005	1,6	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	0,304
56:44:0405006	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	0,052
56:44:0405007	11,6	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	0,285
56:44:0405008	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	0,060
56:44:0405010	2,9	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
56:44:0405011	1,6	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	0,047
56:44:0406001	18,9	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0406002	8,9	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
56:44:0406003	9,2	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	0,038
56:44:0406004	4,2	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	0,150
56:44:0406008	1,0	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189
56:44:0406009	1,1	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
56:44:0406010	1,1	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016
56:44:0407001	19,3	0,123	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
56:44:0407002	1,9	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
56:44:0407004	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	0,065

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0407007	2,2	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	0,062
56:44:0407009	5,1	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0407011	4,1	0,382	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	0,382
56:44:0407012	3,8	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
56:44:0408001	13,3	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0408002	5,7	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0408003	13,8	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
56:44:0409001	52,6	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	0,023
56:44:0410002	1,9	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
56:44:0410003	1,9	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
56:44:0410004	1,8	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	0,135
56:44:0410005	1,7	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	0,100
56:44:0410006	1,9	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
56:44:0410012	1,1	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
56:44:0410013	0,9	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
56:44:0410020	3,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0411001	23,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0412001	14,8	0,051	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	0,051
56:44:0412002	12,5	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	0,038
56:44:0413001	7,6	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	0,044
56:44:0413002	6,7	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
56:44:0413004	14,7	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	0,418
56:44:0414001	6,3	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	0,095	0,095	0,095
56:44:0414007	2,0	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
56:44:0414009	6,5	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
56:44:0416001	2,4	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459
56:44:0416002	1,5	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	0,140
56:44:0416003	17,3	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	0,041
56:44:0416004	1,5	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	0,015
56:44:0417001	2,8	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	0,565
56:44:0417002	4,9	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	0,013
56:44:0417003	2,1	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	0,188
56:44:0417004	2,8	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	0,204
56:44:0417005	3,4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0417006	38,0	0,012	0,012	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
56:44:0418001	3,0	0,873	0,841	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,862	0,968	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
56:44:0418002	2,9	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	0,060
56:44:0418006	1,3	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	0,305
56:44:0418007	1,2	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
56:44:0418009	5,0	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
56:44:0419009	2,1	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	0,040
56:44:0421001	2,9	0,382	0,360	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0421002	1,5	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	0,055
56:44:0421003	4,7	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	0,014
56:44:0421004	4,8	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	0,045
56:44:0422001	2,2	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	0,050	0,050
56:44:0422002	2,2	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	0,044
56:44:0422003	4,1	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
56:44:0422004	1,9	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
56:44:0422005	1,9	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
56:44:0422006	1,9	0,040	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	0,040
56:44:0422007	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	0,041
56:44:0423001	2,0	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	0,303	0,303
56:44:0423002	1,9	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
56:44:0423003	3,7	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0423005	1,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0423007	1,7	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
56:44:0424001	11,6	0,005	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	0,005
56:44:0424005	4,0	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	0,009
56:44:0424008	2,3	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	0,064
56:44:0424010	7,2	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
56:44:0425007	3,1	0,057	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	0,057
56:44:0425008	2,4	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860
56:44:0425012	2,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0426001	33,8	0,001	0,026	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
56:44:0426002	6,9	0,069	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
56:44:0427004	1,5	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
56:44:0428008	2,1	0,149	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	0,149
56:44:0428012	1,7	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	0,209
56:44:0428016	1,7	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990
56:44:0429003	3,1	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
56:44:0430001	1,7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56:44:0430002	1,7	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0430003	1,5	0,020	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	0,020
56:44:0430005	1,6	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
56:44:0430006	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	0,337
56:44:0430010	1,5	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
56:44:0431001	3,7	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
56:44:0431002	2,8	0,212	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	0,212
56:44:0431003	1,0	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	0,875
56:44:0431004	1,0	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
56:44:0431007	21,5	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
56:44:0432004	11,7	0,034	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	0,034
56:44:0432005	11,9	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	0,035

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0432007	3,8	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	0,016
56:44:0432008	1,4	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	0,068
56:44:0433006	6,9	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	1,340
56:44:0433007	1,1	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161
56:44:0433008	1,7	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
56:44:0433010	2,0	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56:44:0433012	1,6	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	0,215
56:44:0433013	1,6	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722
56:44:0434001	4,3	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:0434002	2,1	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
56:44:0434003	20,9	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	0,016
56:44:0434006	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	0,063
56:44:0439002	1,7	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	0,191
56:44:0439003	11,9	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	0,024
56:44:0440009	2,0	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635
56:44:0441004	2,1	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351
56:44:0441009	2,6	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	0,324
56:44:0441012	0,7	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	0,036
56:44:0441013	1,9	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
56:44:0442001	1,6	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	0,084	0,084	0,084
56:44:0442002	14,4	0,010	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
56:44:0442004	2,6	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	0,156
56:44:0442005	2,3	0,032	0,032	0,032	-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
56:44:0442008	2,3	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	0,054
56:44:0442009	2,2	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	0,050	0,050
56:44:0442011	1,1	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
56:44:0442012	2,9	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	0,042
56:44:0442014	1,6	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	0,053
56:44:0442016	1,1	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	0,037
56:44:0443001	12,7	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0443002	1,5	0,043	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
56:44:0443003	1,9	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	0,043
56:44:0443004	1,1	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
56:44:0443005	1,2	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	0,165
56:44:0443006	1,6	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
56:44:0443007	1,0	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	0,254
56:44:0444001	13,3	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
56:44:0445001	1,1	0,165	0,165	0,165	0,165	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
56:44:0445002	1,1	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	0,371
56:44:0445003	2,3	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	0,146
56:44:0445004	2,0	0,198	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
56:44:0445005	1,8	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0445006	1,7	0,044	0,044	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
56:44:0445007	1,7	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	0,082
56:44:0445008	1,5	0,179	0,179	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
56:44:0445009	1,1	0,070	0,070	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
56:44:0445010	1,1	0,052	0,052	0,052	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
56:44:0445011	1,4	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	0,133
56:44:0446001	1,1	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	0,132
56:44:0446002	2,8	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
56:44:0446003	1,2	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	0,140
56:44:0446004	1,2	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	0,331
56:44:0446005	1,2	0,178	0,178	0,178	0,178	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
56:44:0446006	4,0	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	0,105
56:44:0446007	1,5	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
56:44:0446008	1,2	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	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
56:44:0446009	1,6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0446010	1,1	0,399	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	0,399
56:44:0446011	1,1	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347
56:44:0446012	0,9	0,112	0,112	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
56:44:0446013	1,0	0,921	0,921	0,921	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
56:44:0447001	9,2	0,054	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
56:44:0447002	9,3	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	0,042
56:44:0447003	4,1	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	0,423
56:44:0448001	1,9	0,091	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
56:44:0448002	4,3	0,018	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
56:44:0448003	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56:44:0448004	7,3	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
56:44:0451001	2,1	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
56:44:0451002	0,7	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587
56:44:0451006	1,0	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380
56:44:0451008	1,7	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
56:44:0451010	6,4	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	0,010
56:44:0451013	6,5	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	0,132
56:44:0452001	1,1	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	0,250
56:44:0452002	1,1	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	0,510
56:44:0452003	0,9	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
56:44:0452004	2,5	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56:44:0452005	0,8	0,021	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	0,021
56:44:0452006	1,7	0,043	0,043	0,043	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
56:44:0452007	3,7	0,094	0,094	0,088	0,088	0,088	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
56:44:0452012	1,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
56:44:0452018	0,6	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
56:44:0452019	1,0	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	0,045

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																				
		2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042	2 043	2 044
56:44:0453002	2,1	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	0,120
56:44:0453003	0,6	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
56:44:0453004	1,1	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
56:44:0453005	2,4	0,006	0,006	-0,009	-0,009	-0,009	-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
56:44:0453006	1,0	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	0,214
56:44:0453007	1,5	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	0,140
56:44:0453010	0,9	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	0,277
56:44:0453012	1,7	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	0,009
56:44:0453013	1,8	0,099	0,099	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
56:44:0453014	1,2	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
56:44:0453016	3,2	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	0,014
56:44:0453017	1,7	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
56:44:0454001	12,6	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	0,009
56:44:0455001	0,6	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	0,139
56:44:0455002	1,2	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
56:44:0455003	3,2	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	0,047
56:44:0455004	9,8	0,009	0,009	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	0,003
56:44:0504001	169,6	0,000	0,006	0,014	0,022	0,028	0,035	0,042	0,049	0,056	0,063	0,070	0,077	0,084	0,090	0,097	0,104	0,111	0,118	0,125	0,132	0,139
56:44:0504002	313,6	0,002	0,017	0,033	0,048	0,061	0,074	0,088	0,101	0,114	0,127	0,140	0,154	0,167	0,180	0,193	0,206	0,220	0,233	0,246	0,259	0,272
56:44:0601001	193,0	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
56:44:0901001	169,7	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:1001003	414,2	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
56:44:1101001	697,9	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Приложение 2.
Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Оренбург

Таблица 68 – Топливно-энергетический баланс Сакмарской ТЭЦ[8]

Показатель	Един. изм.	2020	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	2889,9	3025,5	2940,6	2918,5	3126,3	2961,5	2995,1	3058,9	3110,1	3149,5	3187,7	3223,9	3258,9	3293,4	3326,9	3360,2	3393,5	3426,7	3459,9	3488,8	3521,7	3554,6	3587,3	3620,0	3652,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	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
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	2574,7	2704,0	2599,2	2527,2	2699,4	2561,9	2584,9	2658,4	2718,6	2765,7	2808,9	2850,5	2891,3	2931,9	2971,7	3011,7	3051,8	3092,0	3132,3	3165,5	3206,1	3246,7	3287,5	3328,4	3369,4
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	1723,7	1924,9	1909,7	2071,2	2257,1	2849,0	2173,8	2213,0	2255,0	2282,1	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9	2288,9
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1028,9	1115,0	1091,9	1171,5	1284,2	1520,7	1229,2	1261,4	1285,4	1300,8	1309,3	1313,9	1318,4	1323,0	1327,6	1332,2	1336,7	1341,3	1345,9	1350,5	1355,1	1359,6	1364,2	1368,8	1373,4
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	694,8	809,9	817,9	899,7	972,9	1328,3	944,6	951,6	969,7	981,3	979,7	975,1	970,5	965,9	961,4	956,8	952,2	947,6	943,0	938,5	933,9	929,3	924,7	920,2	915,6
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	1489,9	1685,5	1668,7	1815,0	1974,5	2606,9	1891,3	1925,3	1961,9	1985,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	862,7	943,1	923,4	993,8	1116,7	1174,1	1066,6	1080,8	1093,6	1102,2	1106,8	1110,2	1113,1	1116,1	1118,7	1121,4	1124,0	1126,7	1129,4	1131,6	1134,2	1137,2	1139,8	1142,4	1144,9
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	381,9	439,0	431,3	504,3	618,8	706,2	592,7	597,2	602,5	605,6	604,8	602,8	600,8	599,0	597,0	595,2	593,2	591,4	589,6	588,1	586,3	584,5	582,7	580,9	579,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	480,8	504,1	492,1	489,4	497,9	467,9	473,8	483,6	491,1	496,7	502,1	507,4	512,3	517,1	521,7	526,2	530,7	535,3	539,7	543,6	548,0	552,7	557,1	561,5	565,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	221,6	228,1	225,8	243,5	274,1	247,9	272,7	269,9	267,2	265,3	264,2	263,3	262,5	261,7	260,8	260,0	259,2	258,4	257,6	256,9	256,1	255,3	254,6	253,8	253,0
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	128,2	133,3	128,5	128,8	142,8	129,2	141,5	139,6	137,7	136,4	135,6	135,0	134,4	133,8	133,2	132,7	132,1	131,5	131,0	130,5	129,9	129,4	128,9	128,3	127,8
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	359,8	358,5	355,7	392,8	447,5	383,7	443,3	442,6	438,8	436,3	436,1	436,3	436,5	436,8	437,1	437,4	437,6	438,0	438,3	438,8	439,3	439,7	440,0	440,4	440,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,4	165,6	166,3	166,6	158,1	156,9	157,1	157,0	156,8	156,6	156,4	156,3	156,1	155,9	155,7	155,5	155,3	155,1	154,9	154,7	154,5	154,4	154,2	154,0	153,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	256,3	260,5	258,5	277,9	313,4	270,9	313,4	310,2	307,1	305,0	303,7	302,7	301,7	300,8	299,8	298,9	297,9	297,0	296,1	295,3	294,4	293,5	292,6	291,7	290,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,4	166,6	167,3	167,7	159,3	158,0	158,2	158,1	157,9	157,7	157,5	157,4	157,2	157,0	156,8	156,6	156,4	156,2	156,0	155,8	155,6	155,5	155,3	155,1	154,9
Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г у.т./кВт·ч	260,0	260,0	260,0	260,0	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную тепловую энергию на 2020-2023 гг.	кг у.т./Гкал	168,0	168,0	168,0	168,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход природного газа	тыс. м³	754185	823062	805964	856425	965767	1020467	922477	934949	945977	953468	957461	960388	962876	965450	967697	970092	972293	974645	976972	978893	981174	983740	985980	988198	990395
Расход мазута	тыс. т	0,785	0,005	0,094	0,005	0,708	0,000	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518

[8] 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 2024-2028 гг.

Таблица 69 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных

№ системы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива																								
			2020	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»																											
2	БМК «Оренбургская»	Природный газ, т у. т.	12100	11133	9887	10113	10027	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032	10032
3	Котельная «Гугучинская»	Природный газ, т у. т.	3334	3606	3375	3291	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353	3353
4	Котельная «Карачи»	Природный газ, т у. т.	12609	13454	13155	14189	14186	14186	14186	14186	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356	14356
5	Котельная «Лесозащитная»	Природный газ, т у. т.	3866	4018	3780	3978	3834	3869	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860	3860
6	Котельная «Туркестанская»	Природный газ, т у. т.	4432	4855	5182	5473	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659	5659
8	Котельная «Чичерина»	Природный газ, т у. т.	4067	4104	3835	3859	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863	3863
10	Котельная «Янтарь»	Природный газ, т у. т.	3348	3267	3397	2991	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408
11	Котельная «Советская» (с 2030 г. БМК «Советская»)	Природный газ, т у. т.	2722	2564	2431	2626	2537	2598	2598	2598	2598	2598	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330
12	Котельная «Дубки»	Природный газ, т у. т.	2274	2555	2368	2553	1924	2716	2704	2697	2689	2682	2671	2663	2656	2645	2637	2630	2623	2612	2605	2598	2587	2581	2574	2567	2556
13	Котельная «Авиагородок»	Природный газ, т у. т.	4084	4162	3917	4071	4161	4123	4078	4042	4007	3973	3930	3897	3865	3825	4162	4494	4821	5132	5448	5759	6053	6354	6650	6942	7215
14	Котельная «ЖБК»	Природный газ, т у. т.	3306	3490	3312	3411	3233	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408
15	Котельная «4 квартал»	Природный газ, т у. т.	2943	3152	2985	2898	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
16	Котельная «Харьковская»	Природный газ, т у. т.	4572	4686	4304	4390	4249	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837	4837
17	Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)	Природный газ, т у. т.	3164	3243	3234	3194	3048	3048	3048	3048	3048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная «11 квартал»	Природный газ, т у. т.	1099	1230	1159	1245	1336	1332	1329	1325	1319	1316	1312	1309	1305	1302	1298	1293	1289	1286	1283	1279	1276	1273	1267	1264	1261
19	Котельная «Овощевод»	Природный газ, т у. т.	655	589	517	541	550	548	546	543	541	539	537	535	532	530	528	526	523	521	520	517	515	513	511	509	507
20	Котельная «67 городок»	Природный газ, т у. т.	2734	2884	2656	2521	2528	2528	2528	2528	2528	2528	2528	2528	2528	2523	2520	2520	2520	2520	2520	2520	2520	2520	2520	2520	2520
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ, т у. т.	4822	5131	4772	4944	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943	4943
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ, т у. т.	2774	2933	2766	2852	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737	2737
23	Котельная «Мебельный комбинат» (с 2030 г. БМК «Мебельный комбинат»)	Природный газ, т у. т.	1642	1745	1659	1708	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720
24	Котельная «ЖДТ»	Природный газ, т у. т.	3084	3253	3183	3206	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315
25	Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	1193	1310	1230	1265	1329	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	1716	1929	1828	1762	1860	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	1687	1518	1298	1262	1292	1292	1302	1302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»	Природный газ, т у. т.	1871	2193	2007	1977	1994	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267	2267
31	Котельная «Тексорен»	Природный газ, т у. т.	1711	1891	1803	1748	1806	1806	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, т у. т.	971	1054	994	1021	1137	1137	1137	1137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	Природный газ, т у. т.	1243	1275	1151	1071	1228	1221	1198	1175	1168	1162	1156	1148	1121	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100
34	Котельная «СОК»	Природный газ, т у. т.	194	223	186	170	164	164	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
35	Котельная «Стройгородок»	Природный газ, т у. т.	446	480	471	455	428	426	424	422	419	417	415	413	411	409	407	404	402	401	399	397	395	393	391	389	387
36	Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	724	805	751	746	788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная «ОКБ-1»	Природный газ, т у. т.	271	202	154	157	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
38	Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)	Природный газ, т у. т.	542	584	570	554	598	598	598	598	598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ, т у. т.	459	271	228	163	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
40	БМК «Победы»	Природный газ, т у. т.	1305	1457	1343	1248	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069
41	Котельная «Самолетная»	Природный газ, т у. т.	1143	1208	1148	1163	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120

№ системы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива																							
			2020	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»																											
42	Котельная «ОКБ-2»	Природный газ, т у. т.	308	301	297	267	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
43	Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	1312	1471	1395	1370	1416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	1017	1137	1038	960	999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ, т у. т.	636	773	758	747	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ, т у. т.	340	396	366	351	364	363	362	360	359	358	357	356	355	354	353	352	351	350	349	348	347	346	345	344	343
47	Котельная «Детский сад № 77»	Природный газ, т у. т.	1492	1486	1443	1323	1228	1228	1228	1228	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212	1212
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Природный газ, т у. т.	566	582	579	593	616	614	613	611	609	608	606	605	603	601	600	598	597	595	594	592	591	589	588	586	585
49	Котельная «Дубицкого»	Природный газ, т у. т.	136	141	133	130	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
50	БМК «Третьяка»	Природный газ, т у. т.	1546	1512	1473	1486	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480
51	Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	1171	1243	1165	1151	1178	1178	1178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	427	425	426	439	436	436	436	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	3328	2509	2309	2441	2424	2424	2424	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ, т у. т.	455	467	457	419	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428
55	Котельная «Школа №14»	Природный газ, т у. т.	96	119	119	114	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
56	Котельная «Бердянка»	Природный газ, т у. т.	177	239	224	223	223	221	218	216	214	212	210	208	205	204	201	200	198	196	194	192	190	189	187	185	184
57	Котельная «Каргала»	Природный газ, т у. т.	827	845	804	837	862	858	852	848	843	839	833	829	825	821	815	812	808	804	799	795	791	787	782	779	775
58	Котельная «Краснохолм»	Природный газ, т у. т.	820	833	777	793	794	812	809	807	803	801	797	795	792	789	786	784	782	778	776	773	771	768	766	762	760
59	Котельная «Городище»	Природный газ, т у. т.	447	472	436	465	498	495	492	489	486	483	481	478	475	472	469	467	464	462	459	456	453	451	449	446	444
60	Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, т у. т.	11	40	20	14	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
62	Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, т у. т.	7	8	9	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
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.	360	413	439	425	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419
64	Котельная «МСЧ-2»	Природный газ, т у. т.	44	59	115	60	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
65	Котельная «Дом ветеранов» (выведена из эксплуатации с 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	20	22	20	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН)	Природный газ, т у. т.	773	773	773	773	773	773	773	773	773	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ, т у. т.	11285	11285	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ, т у. т.	1820	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	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	736
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ, т у. т.	1929	1929	1929	1929	1929	1901	1874	1847	1822	1797	1767	1744	1721	1698	1677	1655	1635	1615	1595	1576	1553	1535	1517	1500	1483

№ системы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива																								
			2020	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»																											
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ, т у. т.	123	123	1321	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм» (переключение на котельную «Краснохолм» с 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	17	16	14	15	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	0	0	0	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629	3629
109	БМК «Уральская»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	0	5735	5735	5735	7976	7976	7959	7945	7945	7945	7945	7945	7945	7945	7945	7945	7945	7945	7945	7945	7945
110	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	0	0	0	0	0	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157
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	0,30
10	Котельная «Янтарь»	Дизтопливо, т у. т.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	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
13	Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо, т у. т.	0,35	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,18	0,19	0,20	0,21
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	0,07
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	0,04
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	131740	135035	129592	131177	131223	132471	132513	131989	131843	131172	130766	130658	130545	130422	130705	130986	131263	131522	131789	132053	132293	132548	132796	133043	133270
Всего дизтопливо, т у. т.		Дизтопливо, т у. т.	0,87	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,69	0,70	0,71	0,72	0,72
Итого по ЕТО			131741	135036	129592	131178	131224	132471	132514	131989	131844	131172	130766	130658	130545	130423	130706	130987	131264	131523	131789	132054	132294	132548	132797	133044	133271
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																											
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ, т у. т.	34028	35562	24213	20208	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	34028	35562	24213	20208	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848
Итого по ЕТО			34028	35562	24213	20208	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848	20848
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																											
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ, т у. т.	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Итого по ЕТО			201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																											
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ, т у. т.	306	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.	356	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.	306	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.	968	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			968	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 «Наш городок»																											
101	Котельная № 5 МКД	Природный газ, т у. т.	667	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	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	95
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	989	989	992	967	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Итого по ЕТО			989	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.	457	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.	457	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			457	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.	477	486	453	433	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	477	486	453	433	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Итого по ЕТО			477	486	453	433	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»																											
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ, т у. т.	248	256	269	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	248	256	269	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Итого по ЕТО			248	256	269	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
ЕТО-9. ООО «ТГК»																											
86	Котельная № 3 (крышная)	Природный газ, т у. т.	349	342	279	257	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306

№ системы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива																								
			2020	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»																											
87	Котельная № 5 (крышная)	Природный газ, т у. т.	360	339	265	258	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
88	Котельная № 6 (крышная)	Природный газ, т у. т.	488	423	379	342	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
89	Котельная № 7 (крышная)	Природный газ, т у. т.	362	364	311	335	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
90	Котельная № 8 (крышная)	Природный газ, т у. т.	646	607	554	511	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
91	Котельная № 9 (крышная)	Природный газ, т у. т.	506	497	392	395	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479
92	Котельная № 10 (крышная)	Природный газ, т у. т.	501	474	366	347	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
93	Котельная № 11 (крышная)	Природный газ, т у. т.	557	531	450	450	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496
94	Котельная № 21 (крышная)	Природный газ, т у. т.	655	566	476	443	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
95	Котельная № 22 (крышная)	Природный газ, т у. т.	515	489	432	453	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
96	Котельная № 13 (крышная)	Природный газ, т у. т.	353	338	326	332	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	5292	4969	4230	4121	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724
Итого по ЕТО			5292	4969	4230	4121	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724	4724
ЕТО-10. ООО «Теплоком»																											
97	Котельная № 1 (крышная)	Природный газ, т у. т.	283	292	226	216	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283
98	Котельная № 2 (крышная)	Природный газ, т у. т.	319	318	299	303	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
99	Котельная № 4 (крышная)	Природный газ, т у. т.	261	250	187	182	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	863	860	712	701	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
Итого по ЕТО			863	860	712	701	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
ЕТО-11. ООО СК «СССР»																											
100	Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ, т у. т.	217	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.	217	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			217	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	310	1411	1411	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	310	310	1411	1411	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147
Итого по ЕТО			310	310	1411	1411	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147	1147
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»																											
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Итого по ЕТО			-	-	-	-	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
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	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	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	445

Таблица 70 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных

№ системы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива																							
			2020	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»																											
2	БМК «Оренбургская»	Природный газ, тыс. м³	10600	9720	8636	8716	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678	8678
3	Котельная «Гугучинская»	Природный газ, тыс. м³	2927	3146	2947	2840	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901	2901
4	Котельная «Карачи»	Природный газ, тыс. м³	11085	11736	11486	12233	12272	12272	12272	12272	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418	12418
5	Котельная «Лесозащитная»	Природный газ, тыс. м³	3389	3509	3304	3429	3318	3347	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340
6	Котельная «Туркестанская»	Природный газ, тыс. м³	3896	4234	4526	4723	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896	4896
8	Котельная «Чичерина»	Природный газ, тыс. м³	3564	3584	3349	3326	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343
10	Котельная «Янтарь»	Природный газ, тыс. м³	2932	2852	2966	2581	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951
11	Котельная «Советская» (с 2030 г. БМК «Советская»)	Природный газ, тыс. м³	2387	2238	2123	2264	2196	2249	2249	2249	2249	2249	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017
12	Котельная «Дубки»	Природный газ, тыс. м³	2001	2228	2068	2201	1666	2351	2341	2335	2328	2322	2312	2306	2299	2290	2283	2277	2271	2262	2255	2249	2240	2234	2228	2222	2213
13	Котельная «Авиагородок»	Природный газ, тыс. м³	3579	3634	3422	3511	3600	3567	3528	3497	3466	3437	3400	3371	3343	3308	3600	3888	4170	4440	4713	4982	5236	5496	5753	6005	6241
14	Котельная «ЖБК»	Природный газ, тыс. м³	2897	3049	2894	2940	2797	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948	2948
15	Котельная «4 квартал»	Природный газ, тыс. м³	2582	2750	2607	2502	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619	2619
16	Котельная «Харьковская»	Природный газ, тыс. м³	4005	4092	3761	3785	3678	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188	4188
17	Котельная «Орентрикотаж» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)	Природный газ, тыс. м³	2789	2829	2821	2753	2638	2638	2638	2638	2638	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная «11 квартал»	Природный газ, тыс. м³	966	1073	1012	1073	1156	1153	1149	1146	1141	1138	1135	1132	1129	1126	1123	1118	1115	1113	1110	1107	1104	1101	1096	1093	1091
19	Котельная «Овощевод»	Природный газ, тыс. м³	575	515	451	466	477	475	473	471	469	467	465	463	461	459	458	456	454	452	450	448	446	444	443	441	439
20	Котельная «67 городок»	Природный газ, тыс. м³	2401	2517	2318	2175	2187	2187	2187	2187	2187	2187	2187	2187	2187	2182	2180	2180	2180	2180	2180	2180	2180	2180	2180	2180	2180
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Природный газ, тыс. м³	4236	4481	4169	4259	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280	4280
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Природный газ, тыс. м³	2435	2561	2415	2457	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369
23	Котельная «Мебельный комбинат» (с 2030 г. БМК «Мебельный комбинат»)	Природный газ, тыс. м³	1441	1522	1449	1472	1495	1495	1495	1495	1495	1495	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488	1488
24	Котельная «ЖДТ»	Природный газ, тыс. м³	2708	2838	2781	2766	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870	2870
25	Котельная «Пединститут» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	1049	1143	1074	1091	1151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная «8 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	1505	1682	1597	1519	1608	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная «Набережная» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	1483	1326	1135	1090	1118	1118	1126	1126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная «ОГАУ»	Природный газ, тыс. м³	1643	1916	1755	1704	1725	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961
31	Котельная «Тексорен»	Природный газ, тыс. м³	1501	1650	1574	1509	1563	1563	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575	1575
32	Котельная «Кадетский корпус» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2028 г.)	Природный газ, тыс. м³	855	919	869	882	984	984	984	984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «Черепановых»	Природный газ, тыс. м³	1090	1114	1004	924	1063	1058	1037	1017	1012	1006	1001	994	971	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
34	Котельная «СОК»	Природный газ, тыс. м³	171	196	163	146	143	143	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
35	Котельная «Стройгородок»	Природный газ, тыс. м³	391	418	410	391	370	369	367	365	363	361	359	357	355	354	352	350	348	346	345	343	342	340	338	336	335
36	Котельная «9 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	634	702	656	644	683	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная «ОКБ-1»	Природный газ, тыс. м³	240	176	134	137	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
38	Котельная «Гаражи УВД» (переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД» в 2029 г.)	Природный газ, тыс. м³	475	508	498	478	518	518	518	518	518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная «Инфекционная больница»	Природный газ, тыс. м³	408	237	199	141	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
40	БМК «Победы»	Природный газ, тыс. м³	1145	1272	1174	1077	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
41	Котельная «Самолетная»	Природный газ, тыс. м³	1004	1055	1003	1003	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969

№ системы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива																								
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
42	Котельная «ОКБ-2»	Природный газ, тыс. м³	272	264	260	231	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
43	Котельная «7 квартал» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	1151	1283	1217	1181	1226	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная «ГПТУ-10» (переключение потребителей на БМК «Уральская» в 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	893	992	907	828	866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ, тыс. м³	560	676	662	643	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Природный газ, тыс. м³	298	345	320	303	316	315	314	313	312	311	310	309	308	307	306	305	304	303	303	302	301	300	299	298	297
47	Котельная «Детский сад № 77»	Природный газ, тыс. м³	1310	1298	1261	1140	1063	1063	1063	1063	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Природный газ, тыс. м³	495	507	506	511	533	532	530	529	527	526	524	523	522	520	519	518	516	515	514	512	511	510	508	507	506
49	Котельная «Дубицкого»	Природный газ, тыс. м³	120	124	116	111	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
50	БМК «Третьяка»	Природный газ, тыс. м³	1356	1319	1287	1282	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280
51	Котельная «ЖСК» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	1028	1084	1018	994	1020	1020	1020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная «Ногина» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	376	371	371	380	378	378	378	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная «МЧ» (переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина» в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	2920	2191	2017	2104	2097	2097	2097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная «ГПТУ-16»	Природный газ, тыс. м³	399	408	400	362	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
55	Котельная «Школа №14»	Природный газ, тыс. м³	84	104	103	99	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
56	Котельная «Бердянка»	Природный газ, тыс. м³	144	203	195	193	193	191	189	187	185	183	181	180	178	176	174	173	171	170	168	167	165	164	162	161	159
57	Котельная «Каргала»	Природный газ, тыс. м³	721	736	702	725	746	743	737	734	730	726	721	718	714	711	706	703	699	696	691	688	685	682	677	674	671
58	Котельная «Краснохолм»	Природный газ, тыс. м³	671	705	679	686	687	703	700	698	695	693	690	688	685	683	680	678	676	673	671	669	667	664	662	660	658
59	Котельная «Городище»	Природный газ, тыс. м³	366	399	381	402	431	429	425	423	420	418	416	413	411	408	406	404	401	399	397	395	392	390	388	386	384
60	Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, тыс. м³	10	34	17	12	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
62	Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)	Природный газ, тыс. м³	6	7	8	14	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
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	321	360	383	367	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364
64	Котельная «МСЧ-2»	Природный газ, тыс. м³	39	52	101	53	0	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
65	Котельная «Дом ветеранов» (выведена из эксплуатации с 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	17	18	18	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН (с 2029 г. БМК ФКУ ИК-1 УФСИН)	Природный газ, тыс. м³	673	673	673	673	673	673	673	673	673	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597
67	Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Природный газ, тыс. м³	9894	9894	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438	9438
68	Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Природный газ, тыс. м³	1582	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	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	641
72	Котельная «Путепроводная, 15/4»	Природный газ, тыс. м³	1679	1679	1679	1679	1679	1654	1631	1608	1585	1564	1538	1518	1498	1478	1459	1441	1423	1405	1388	1371	1352	1336	1320	1305	1291
73	Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Природный газ, тыс. м³	107	107	1153	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143

№ системы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива																								
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
80	Котельная «ФОК с. Краснохолм» (переключение на котельную «Краснохолм» с 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	14	14	12	13	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	0	0	0	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129	3129
109	БМК «Уральская»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	0	4944	4944	4944	6876	6876	6861	6849	6849	6849	6849	6849	6849	6849	6849	6849	6849	6849	6849	6849	6849
110	БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	0	0	0	0	0	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721	2721
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	0,20
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	0,08
13	Котельная «Авиагородок»	Дизтопливо, т	0,24	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,08	0,09	0,09	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13	0,13	0,14
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	0,05
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	115487	117847	113202	113338	113724	114777	114814	114348	114214	113621	113269	113176	113078	112972	113217	113459	113699	113923	114153	114382	114589	114810	115024	115238	115434
Всего дизтопливо, т		Дизтопливо, т	0,59	0,43	0,43	0,43	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,47	0,47	0,48	0,49	0,49
Итого по ЕТО			115487	117848	113202	113339	113724	114778	114814	114348	114214	113621	113270	113176	113078	112972	113217	113460	113699	113923	114154	114382	114590	114810	115025	115238	115434
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела»																											
75	Котельная АО «ПО «Стрела»	Природный газ, тыс. м³	29487	30816	21055	17511	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	29487	30816	21055	17511	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066
Итого по ЕТО			29487	30816	21055	17511	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066	18066
ЕТО-3. ООО «Оренбургхладокомбинат»																											
76	Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»	Природный газ, тыс. м³	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Итого по ЕТО			175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс»																											
77	Котельная ООО «Теплострой Плюс»	Природный газ, тыс. м³	266	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	309	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	266	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	841	804	795	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Итого по ЕТО			841	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 «Наш городок»																											
101	Котельная № 5 МКД	Природный газ, тыс. м³	577	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	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	82
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	855	855	858	836	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Итого по ЕТО			855	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	397	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	397	286	286	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
Итого по ЕТО			397	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»																											
84	Котельная ООО «Любимый дворик»	Природный газ, тыс. м³	418	424	396	374	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	418	424	396	374	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398
Итого по ЕТО			418	424	396	374	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити»																											
85	Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Природный газ, тыс. м³	216	223	216	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	216	223	216	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Итого по ЕТО			216	223	216	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
ЕТО-9. ООО «ТГК»																											
86	Котельная № 3 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	304	299	244	221	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
87	Котельная № 5 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	313	295	231	222	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
88	Котельная № 6 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	424	369	331	295	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
89	Котельная № 7 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	315	317	271	288	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304

№ системы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива																								
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
90	Котельная № 8 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	562	530	484	440	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
91	Котельная № 9 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	440	434	342	341	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
92	Котельная № 10 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	436	414	320	299	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
93	Котельная № 11 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	485	464	393	388	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
94	Котельная № 21 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	570	494	416	381	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
95	Котельная № 22 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	448	426	377	390	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427
96	Котельная № 13 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	307	295	285	286	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	4604	4336	3694	3553	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089
Итого по ЕТО			4604	4336	3694	3553	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089	4089
ЕТО-10. ООО «Теплоком»																											
97	Котельная № 1 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	246	255	198	186	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
98	Котельная № 2 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	277	278	261	261	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269
99	Котельная № 4 (крышная)	Природный газ, тыс. м³	227	218	163	157	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	750	750	621	604	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721
Итого по ЕТО			750	750	621	604	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721
ЕТО-11. ООО СК «СССР»																											
100	Котельная ООО СК «СССР»	Природный газ, тыс. м³	189	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	189	163	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Итого по ЕТО			189	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	270	1229	1229	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	270	270	1229	1229	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004
Итого по ЕТО			270	270	1229	1229	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург»																											
106	Котельная «Ткачева 16/1»	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Итого по ЕТО			-	-	-	-	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
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	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	385
Итого по ЕТО			385	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 71 – Реестр мероприятий ЕТО в прогнозных ценах без НДС, тыс. руб. [9]

Шифр	Наименование мероприятия	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»																					
Всего стоимость проектов ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»		495 894,4	898 168,7	968 977,4	483 052,1	148 470,0	30 631,0	37 840,6	26 007,3	23 095,2	92 789,0	73 522,0	76 462,9	79 521,4	82 702,3	86 010,3	89 450,8	93 028,8	96 749,9	100 619,9	104 644,7
Группа проектов «Источники теплоснабжения»																					
Строительство новых источников тепловой энергии		31 199,9	178 232,0	0	49 665,0	85 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.1	Реконструкция БМК для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК	0	169 732,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.2	ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК)	26 028,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.3	Укрупнение и строительство одной блочно-модульной котельной вместо 2 котельных (Гаражи УВД, Трикотажная фабрика)	0	3 500,0	0	49 665,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.5	Реконструкция котельной БВЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.6	Реконструкция котельной Дубки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.7	Реконструкция котельной Янтарь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.8	Реконструкция котельной Стройгородок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.9	Реконструкция котельной Мебельная фабрика	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.10	Реконструкция котельной ЖДТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.11	Реконструкция котельной Мебельный комбинат	0	0	0	0	35 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.13	Реконструкция котельной Харьковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.14	Реконструкция котельной ГПТУ-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.15	Реконструкция котельной Советская	0	0	0	0	50 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.16	Реконструкция котельной Детский сад №77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.18	Реконструкция котельной Гугучинская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.19	Реконструкция котельной Чичерина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.20	Модернизация системы газораспределения и газопотребления объектов ОТС	5 171,0	5 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение источников тепловой энергии		55 238,7	6 174,6	69 246,9	73 869,2	5 400,0	5 616,0	5 840,6	7 699,3	2 815,2	72 509,0	22 135,0	23 020,4	23 941,2	24 898,9	25 894,8	26 930,6	28 007,8	29 128,1	30 293,3	31 505,0
001.01.03.4	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1	22 732,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.7	Модернизация коллекторной СТЭЦ	0	0	0	0	5 400,0	5 616,0	5 840,6	6 074,3	1 317,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.8	Модернизация тепломагистрали ТМ-2	0	0	0	0	0	0	0	1 625,0	0	72 509,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.9	Модернизация тепломагистрали ТМ-6	0	0	0	0	0	0	0	0	1 498,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.12	Переключение потребителей от ведомственных источников тепловой энергии	0	6 174,6	1 507,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.14	Техническое перевооружение ВК-3 с заменой поверхностей нагрева	0	0	67 739,6	36 013,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.15	Техническое перевооружение ВК-3 с модернизацией системы безопасного розжига горелок и АСУТП	0	0	0	37 856,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.16	Модернизация паросборного коллектора с заменой гибов от КПП КА-5	32 506,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.17	Обеспечение тех.состояния оборудования ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 135,0	23 020,4	23 941,2	24 898,9	25 894,8	26 930,6	28 007,8	29 128,1	30 293,3	31 505,0
Группа проектов «Тепловые сети»																					
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		365 669,3	683 762,1	844 082,5	354 517,9	58 070,0	25 015,0	32 000,0	18 308,0	20 280,0	20 280,0	51 387,0	53 442,5	55 580,2	57 803,4	60 115,5	62 520,1	65 020,9	67 621,8	70 326,7	73 139,7
001.02.03.9	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/2 до ТК 4.50/8	0	55 290,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.13	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.53/30 до ТК 1.53/36	0	0	0	31 846,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.22	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.6 до ТК 4.8 (с вводом в НС-1)	82 412,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.24	Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК 2.9/7/5 до ТК 2.9/7/9	0	0	0	0	2 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.25	Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ШО.2.8 – ШП.2.9	0	0	26 691,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.31	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от Пав.1.1 - ТК 1.12	0	0	32 527,0	107 520,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.36	Реконструкция РТС - т/трассы "Корецкая"	0	0	11 258,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.38	Реконструкция РТС - т/трассы "Юность"	0	16 961,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.39	Реконструкция РТС - т/трассы "Абдулинская"	0	0	40 560,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.40	Реконструкция РТС - т/трассы к школе №15	0	0	10 440,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.41	Реконструкция РТС - т/трассы к СК "Оренбург"	0	13 435,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.42	Реконструкция РТС - т/трассы "5,5А квартал"	60 962,0	82 564,0	21 916,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.44	Реконструкция РТС - т/трассы "Мичуринская", школа №17	0	0	9 600,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.45	Реконструкция РТС - т/трассы «Баня-2», «Оренбургская», «Мед.академия»	0	0	40 878,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.49	Реконструкция РТС - т/трассы к ж/д ул. Пролетарская, 261	416,0	0	3 900,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.52	Реконструкция РТС - т/трассы "13 жил.городок"	0	0	0	16 726,0	6 434,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.55	Реконструкция РТС - т/трассы "пер. Коммунальный"	0	0	2 000,0	0	0	0	0	18 308,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.56	Реконструкция РТС - т/трассы б/к им. Пирогова	0	4 000,0	0	21 053,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Шифр	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
001.02.03.58	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.17 до ТК 1.20 (до ТК 1.18а)	0	209 509,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.61	Реконструкция КТС от котельной 7 квартал	0	0	0	0	0	0	32 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.62	Реконструкция КТС от котельной 8 квартал	0	0	0	25 500,0	0	25 015,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.67	Реконструкция КТС - от котельной 67 Городок	0	0	3 500,0	0	0	0	0	0	20 280,0	20 280,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.72	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-8	0	0	0	34 395,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.73	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-14	0	0	0	33 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.74	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-17	0	35 169,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.79	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-41	0	0	26 598,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.85	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-56	0	0	26 327,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.87	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-72	0	0	36 752,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.88	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-75	0	28 879,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.89	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-79	0	0	28 913,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.90	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-80	0	21 688,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.91	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-82	0	0	0	16 831,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.92	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-86	0	0	16 054,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.98	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-132	0	27 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.112	Реконструкция КТС от котельной Д/С 77	0	0	0	18 490,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.120	Реконструкция теплотрассы: участок от УТ-4.28/6 через ТК-4.28/8 до ЦТП-30; участок от ТК-37/12 до ЦТП-37; участок от ТК-37/12 до школы №8 (ул. 10 линия,22)	0	0	76 394,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.129	Реконструкция РТС - участок от ТК-63А до ТК-63Б	0	10 835,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.130	Реконструкция РТС - участок от ТК-3.7/1 до ЦТП-10	900,0	0	11 898,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.131	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-1	99 388,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.132	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК-4.6 до ЦТП-56	0	0	36 388,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.133	Реконструкция теплотрассы М2 - участок от ТК-2.9/7 до ЦТП-95	0	21 969,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.134	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.42 до ТК 1.43а	91 430,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.135	Реконструкция теплотрассы М1 - участок от ТК 1.46 до ТК 1.48 (с вводом в ЦТП-47)	0	70 915,4	83 055,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.136	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.9 до ТК 3.11	0	0	50 567,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.137	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.4 до ТК 3.7	3 838,2	0	112 690,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.138	Реконструкция квартальных тепловых сетей ЦТП-40	0	2 510,0	0	48 504,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.139	Реконструкция КТС от котельной Карачи	4 470,0	43 119,0	44 270,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.140	Реконструкция теплотрассы М4 - участок от ТК 4.50/8 до ТК 4.50/16	0	0	1 970,0	0	49 236,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.141	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.33/29 до ТК 3.33/33	1 200,0	0	36 429,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.142	Реконструкция КТС от котельной Лесозащитная	3 493,0	38 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.143	Модернизация охранной и пожарной сигнализации объектов ОТС г. Оренбурга	10 960,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.144	Модернизация узлов учета тепловой энергии на объектах ОТС	6 200,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.145	Реконструкция теплотрассы М3 - участок от ТК 3.8 до ТК 3.9	0	1 918,0	52 505,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.146	СхТС доп.проекты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 387,0	53 442,5	55 580,2	57 803,4	60 115,5	62 520,1	65 020,9	67 621,8	70 326,7	73 139,7
001.02.03.147	Реконструкция тепловых сетей г. Оренбурга по программе ТПиР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.148	Реконструкция тепловых сетей г. Оренбурга по программе ремонтов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство и реконструкция центральных тепловых пунктов	43 786,5	30 000,0	55 648,0	5 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.08.3	Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования	43 786,5	30 000,0	2 473,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.08.15	Реконструкция ЦТП-81	0	0	53 175,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.08.16	Реконструкция здания ЦТП Гидропресс	0	0	0	5 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоснабжающие и теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1																					
Всего стоимость проектов ОАО «РЖД»		71,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети»																					
	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001-3.02.03.1	Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	71,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»																					
Всего стоимость проектов ЕТО-2 АО «ПО «Стрела»		52 852,7	500,0	500,0	2 083,3	4 166,7	2 500,0	2 500,0	5 416,7	4 583,3	750,0	500,0	500,0	750,0	1 250,0	375,0	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7
Группа проектов «Источники теплоснабжения»																					
	Реконструкция источников тепловой энергии	18 239,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.1	Ремонт дымовой трубы котельной №5 (замена)	18 239,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети»																					
	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	34 613,1	500,0	500,0	2 083,3	4 166,7	2 500,0	2 500,0	5 416,7	4 583,3	750,0	500,0	500,0	750,0	1 250,0	375,0	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7
002.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	34 613,1	500,0	500,0	2 083,3	4 166,7	2 500,0	2 500,0	5 416,7	4 583,3	750,0	500,0	500,0	750,0	1 250,0	375,0	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7
ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»																					
Всего стоимость проектов ЕТО-3 ООО «Оренбургхладокомбинат»		420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети»																					
	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
003.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	420,2	436,1	452,7	469,8	487,8	506,3	525,5	545,4	566,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»																					
Всего стоимость проектов ЕТО-4 ООО «Теплострой Плюс»		211,3	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
Группа проектов «Источники теплоснабжения»																					
	Реконструкция источников тепловой энергии	0	0	0	2 237,4	2 322,5	2 410,8	2 502,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
004.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)	0	0	0	2 237,4	2 322,5	2 410,8	2 502,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение источников тепловой энергии	21,4	22,3	23,1	24,0	257,2	266,9	26,8	27,8	28,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
004.01.03.1	Техническое перевооружение узлов учета газа на котельных ООО «Теплострой плюс»	0	0	0	0	0	241,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
004.01.03.2	Техническое перевооружение систем учета тепловой энергии на котельных	0	0	0	0	232,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Шифр	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
004.01.03.3	Обеспечение тех.состояния оборудования	21,4	22,3	23,1	24,0	24,9	25,8	26,8	27,8	28,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети»																					
Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		186,3	193,4	200,8	208,4	216,3	224,5	233,1	241,9	251,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
004.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	186,3	193,4	200,8	208,4	216,3	224,5	233,1	241,9	251,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дополнительные мероприятия		3,6	3,7	3,8	4,0	4,2	4,3	4,5	4,7	4,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
004.02.09.1	Обеспечение тех.состояния оборудования	3,6	3,7	3,8	4,0	4,2	4,3	4,5	4,7	4,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0