



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2044 ГОДА**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
(ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)**

ТОМ 1 (РАЗДЕЛЫ 1-5)

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 1. Приложение 2. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Кузнецкой ТЭЦ
Глава 1. Приложение 3. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Западно-Сибирской ТЭЦ
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода (таблица ПЗ3.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за базовый период - 2024 год (таблица ПЗ3.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 14. Приложение 1. Тарифно-балансовые модели
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Дополнительные материалы по вопросам систем теплоснабжения и зон деятельности ЕТО
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении

Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу
--

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	6
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	9
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	13
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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	13
1.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов	13
1.1.2. Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	19
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	24
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	24
1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	62
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	77
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	77
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	80
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	80
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	80
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	114
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	115
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	117
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	144
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	144
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	146
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	146

3.2.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	154
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	159
4.1.Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	159
4.2.Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	163
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	165
5.1.Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	165
5.2.Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	166
5.3.Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	169
5.3.1. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Кузнецкой ТЭЦ..	170
5.3.2. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Западно-Сибирской ТЭЦ	174
5.3.3. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Центральной ТЭЦ	181
5.4.Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	185
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	185
5.6.Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..	186
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	194
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 оценка затрат при необходимости его изменения.....	194
5.9.Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	213
5.10.Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива ...	213

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (таблица П24.1 МУ)	16
Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу).....	21
Таблица 1.3 – Сдвиг линейной функции относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1).....	25
Таблица 1.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации (а также ретроспективные данные из предшествующих схем)	56
Таблица 1.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2025 года	58
Таблица 1.6 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года.....	61
Таблица 1.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования, в разрезе источников теплоснабжения	63
Таблица 1.8 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда) в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)	69
Таблица 1.9 - Прогноз потребления теплоносителя в разрезе источников теплоснабжения в отопительный период	75
Таблица 1.10 - Прогноз потребления теплоносителя в разрезе источников теплоснабжения в летний период	76
Таблица 1.11 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии и в целом по городскому округу.....	78
Таблица 2.1 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ	81
Таблица 2.2 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ	83
Таблица 2.3 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ	84
Таблица 2.4 – Зоны действия наиболее крупных котельных.....	86
Таблица 2.5 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения.....	116
Таблица 2.6 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения.....	116
Таблица 2.7 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01-03, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)	118
Таблица 2.8 – Балансы тепловой мощности котельных (таблица П34.1 МУ)	121
Таблица 2.9 – Реестр котельных ООО «Сибэнерго», расположенных за пределами муниципального образования	144

Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО.....	148
Таблица 3.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³	151
Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения от источников в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка	155
Таблица 5.1 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ.....	171
Таблица 5.2 – Мероприятия по ЭПБ.....	176
Таблица 5.3 – График капитальных ремонтов основного оборудования ЗС ТЭЦ	177
Таблица 5.4 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ.....	178
Таблица 5.5 – График капитальных ремонтов основного оборудования ЦТЭЦ	181
Таблица 5.6 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ	182
Таблица 5.7 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации	185
Таблица 5.8 – Стоимость эквивалента электрической энергии, тепла, природного газа и угля	187
Таблица 5.9 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе ГТУ.....	191
Таблица 5.10 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе турбины типа «Р»	191
Таблица 5.11 – Температурные графики работы источников	195
Таблица 5.12 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график КТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.).....	199
Таблица 5.13 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график ЗСТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.).....	201
Таблица 5.14 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график ЦТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)	203
Таблица 5.15 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95-70°С)	204
Таблица 5.16 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95-70°С со спрямление для ГВС)	206
Таблица 5.17 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 110-70°С Куйбышевской центральной котельной).....	207

Таблица 5.18 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график Абашевской районной котельной)	209
Таблица 5.19 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 150-70°C со срезкой на 105°C со спрямлением для ГВС Новоильинской газовой котельной).....	210
Таблица 5.20 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 125/70°C со спрямлением для ГВС котельной кв. 24)	212

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)	13
Рисунок 1.2 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием кадастровых элементов (рисунок П25.1 МУ)	14
Рисунок 1.3 - Ретроспектива ввода многоквартирного жилищного фонда на территории города	15
Рисунок 1.4 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу	20
Рисунок 1.5 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по расчетным этапам	20
Рисунок 1.6 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия КТЭЦ	26
Рисунок 1.7 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (городская застройка)	27
Рисунок 1.8 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (проплощадка)	28
Рисунок 1.9 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЦТЭЦ	29
Рисунок 1.10 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной кв. 24	30
Рисунок 1.11 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Абашевской районной котельной	31
Рисунок 1.12 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Байдаевской центральной котельной № 2	32
Рисунок 1.13 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Зыряновской районной котельной	33
Рисунок 1.14 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Куйбышевской центральной котельной	34
Рисунок 1.15 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной пос. Притомский	35
Рисунок 1.16 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной УПК	36
Рисунок 1.17 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 1 п. Абагур-Лесной	37
Рисунок 1.18 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 2 п. Абагур-Лесной	38
Рисунок 1.19 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 3 п. Абагур-Лесной	39
Рисунок 1.20 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной пос. Листвяги	40
Рисунок 1.21 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 6	41
Рисунок 1.22 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной №32 (БПОУ)	42

Рисунок 1.23 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 1 п. Разъезд-Абагуровский	43
Рисунок 1.24 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 2 п. Разъезд-Абагуровский	44
Рисунок 1.25 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной проф. «Бунгурский»	45
Рисунок 1.26 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной «РТПС»	46
Рисунок 1.27 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной ОЦ «Голубь».....	47
Рисунок 1.28 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 1	48
Рисунок 1.29 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 23	49
Рисунок 1.30 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 43	50
Рисунок 1.31 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 16	51
Рисунок 1.32 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной детского сада № 123.....	52
Рисунок 1.33 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной ст. Полосухино	53
Рисунок 1.34 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной «Кузнецкая крепость».....	54
Рисунок 2.1 – Зона действия КТЭЦ.....	82
Рисунок 2.2 – Зона действия ЗСТЭЦ.....	83
Рисунок 2.3 – Зона действия ЦТЭЦ.....	85
Рисунок 2.4 – Зона действия Новоильинской газовой котельной	86
Рисунок 2.5 – Зона действия Котельная кв. 24	87
Рисунок 2.6 – Зона действия Абашевской районной котельной	88
Рисунок 2.7 – Зона действия Байдаевской центральной котельной №2	88
Рисунок 2.8 – Зона действия Зыряновской районной котельной.....	89
Рисунок 2.9 – Зона действия котельной Куйбышевской центральной котельной	90
Рисунок 2.10 – Зона действия котельной пос. Притомский.....	91
Рисунок 2.11 – Зона действия котельной №19.....	91
Рисунок 2.12 – Зона действия котельной №72.....	92
Рисунок 2.13 – Зона действия котельной УПК	93
Рисунок 2.14 – Зона действия котельной ОРК «Таргай».....	94
Рисунок 2.15 – Зона действия котельной №1 п. Абагур-Лесной.....	95
Рисунок 2.16 – Зона действия котельной №2 п. Абагур-Лесной.....	96
Рисунок 2.17 – Зона действия котельной №3 п. Абагур-Лесной.....	97
Рисунок 2.18 – Зона действия котельной пос. Листвяги	98

Рисунок 2.19 – Зона действия котельной №6.....	99
Рисунок 2.20 – Зона действия котельной №32 (БПОУ)	100
Рисунок 2.21 – Зона действия котельной №1 п. Разъезд-Абагуровский.....	101
Рисунок 2.22 – Зона действия котельной №2 п. Разъезд-Абагуровский.....	102
Рисунок 2.23 – Зона действия котельной проф. «Бунгурский».....	102
Рисунок 2.24 – Зона действия котельной «РТС».....	103
Рисунок 2.25 – Зона действия котельной ОЦ «Голубь»	104
Рисунок 2.26 – Зона действия котельной школы №1	105
Рисунок 2.27 – Зона действия котельной школы №23	106
Рисунок 2.28 – Зона действия котельной школы №37	106
Рисунок 2.29 – Зона действия котельной школы №43	107
Рисунок 2.30 – Зона действия котельной интерната №66 (Монтажник)	107
Рисунок 2.31 – Зона действия котельной Школы №16	108
Рисунок 2.32 – Зона действия котельной детского сада №123	109
Рисунок 2.33 – Зона действия котельной ст. Полосухино	109
Рисунок 2.34 – Зона действия котельной «Кузнецкая крепость»	110
Рисунок 2.35 – Зона действия котельной АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	110
Рисунок 2.36 – Зона действия котельной ст. Новокузнецк-Восточный.....	111
Рисунок 2.37 – Зона действия котельной Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3).....	111
Рисунок 2.38 – Зона действия котельной ст. Абагур-Лесной ПМС-2	112
Рисунок 2.39 – Зона действия котельной ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	113
Рисунок 2.40 – Зона действия котельной ООО ТК «Садовая».....	113
Рисунок 2.41 – Зона действия котельной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».....	114
Рисунок 3.1 – Утечки из тепловых сетей.....	146
Рисунок 3.2 – Резерв ВПУ источников.....	147
Рисунок 4.1 – Баланс тепловой мощности по ЗРК в эксплуатационном режиме.....	161
Рисунок 4.2 – Баланс тепловой мощности по ЗРК в аварийном режиме.....	162
Рисунок 5.1 – Перспективные нагрузки на вновь осваиваемых территориях (на расчетный период)	166
Рисунок 5.2 - Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение	167
Рисунок 5.3 - Переключение котельной п. Абагур-Лесной №3 на п. Абагур-Лесной №2. Перспектива.....	168
Рисунок 5.4 - Зоны теплоснабжения котельных №№1, 2 Абагур-Лесной перспектива	169
Рисунок 5.5 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в эксплуатационном режиме	172
Рисунок 5.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в аварийном режиме	173
Рисунок 5.7 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в эксплуатационном режиме	179
Рисунок 5.8 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в аварийном режиме	180
Рисунок 5.9 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в эксплуатационном режиме	183

Рисунок 5.10 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в аварийном режиме	184
Рисунок 5.11 – Стоимость эквивалента энергии, руб./ГДж	188
Рисунок 5.12 – Соотношение себестоимости производства эквивалента энергии	189
Рисунок 5.13 – Соотношения тепловой и электрической мощности для различного генерирующего оборудования в зависимости от электрического КПД	190
Рисунок 5.14 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии ГТУ	192
Рисунок 5.15 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии установки с турбиной типа «Р»	193
Рисунок 5.16 – Температурный график КТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.	201
Рисунок 5.17 – Температурный график ЗСТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.	202
Рисунок 5.18 – Температурный график ЦТЭЦ на ОП 2024-2025 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.	204
Рисунок 5.20 – Температурный график 95-70°C на ОП 2024-2025 гг.	205
Рисунок 5.21 – Температурный график 95-70°C со спрямлением для ГВС на ОП 2024-2025 гг.	207
Рисунок 5.22 – Температурный график 110-70°C Куйбышевской центральной котельной на ОП 2024-2025 гг.	208
Рисунок 5.23 – Температурный график Абашевской районной котельной на ОП 2024-2025 гг.	210
Рисунок 5.24 – Температурный график 150-70°C со срезкой на 105°C со спрямлением для ГВС Новоильинской газовой котельной на ОП 2024-2025 гг.	211
Рисунок 5.25 – Температурный график 125/70°C со спрямлением для ГВС котельной кв. 24 на ОП 2024-2025 гг.	213

Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста 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

1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов

В настоящее время реализуется Генеральный план города Новокузнецка, утвержденный решением Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 24.12.2024 «Об утверждении генерального плана Новокузнецкого городского округа на период до 2044 года». Расчетный срок реализации – 2044 г.

В соответствии с действующим Генеральным планом в состав муниципального образования входит 6 административных районов:

- | | |
|------------------|-----------------------|
| 1. Заводской; | 4. Новоильинский; |
| 2. Кузнецкий; | 5. Орджоникидзевский; |
| 3. Куйбышевский; | 6. Центральный. |



Рисунок 1.1 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)



Наибольший интерес для целей разработки (актуализации) Схемы теплоснабжения, представляет анализ ежегодного ввода многоквартирной застройки, т.к. данная категория объектов практически в полном объеме подключается к системам централизованного теплоснабжения.



Рисунок 1.3 - Ретроспектива ввода многоквартирного жилищного фонда на территории города

В период 2014-2021 гг. наблюдался спад ежегодного ввода жилищного фонда. 2020-2021 гг. отмечены рекордно низкими показателями ввода площадей МКД. Однако с 2022 г. данный показатель растет и приблизился к вводимым ранее темпам:

Средний ввод многоквартирного жилья составляет:

- 1) за последние 5 лет – 51,0 тыс. кв. м;
- 2) за последние 10 лет – 81,0 тыс. кв. м.

На начало 2025 г. уровень жилищной обеспеченности в городе составил 26,7 м²/чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 46,6% (18 кв. м общей площади на человека).

В соответствии с п. 71 и 72, а также в соответствии с Приложением 24.1 МУ, составлена расширенная таблица ретроспективных показателей по изменению строительных фондов муниципального образования

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (таблица П24.1 МУ)

Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.	551,3	552,4	553,6	552,1	549,1	537,5	536,4	533,6	531,2	528,7
А) Генеральный план	-	-	-	-	-	-	539,9	548,2	556,4	564,7
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	551,3	552,4	553,6	552,1	549,1	537,5	536,4	533,6	531,2	529,3
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м²/ чел. (к окончанию года)	28,5	28,7	29,0	29,3	29,8	30,7	31,1	31,5	31,8	32,3
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м²/ чел. (к окончанию года)	23,4	23,7	23,8	24,1	24,5	25,3	25,5	25,9	26,3	26,7
А) Генеральный план	-	-	-	-	-	-	23,8	24,0	24,1	24,2
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	23,4	23,7	23,8	24,1	24,5	25,3	25,5	25,9	26,3	26,7
2. Площадь территории городского округа, га	42427,0	42427,0	42427,0	42427,0	42427,0	42427,0	42427,0	42427,0	42427,0	44536,0
3. Застроенные территории (га), в том числе	19161,0	19209,0	19296,0	19679,0	19720,0	19859,0	20063,0	20695,0	20955,0	21210,2
3.1. Территории жилой застройки, га	12701,0	12737,0	12813,0	13185,0	13215,0	13343,0	13535,0	14131,0	14388,0	14628,6
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	9242,0	9287,0	9345,0	9393,0	9412,0	9485,0	9575,0	9594,0	9678,0	9735,0
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	3459,0	3450,0	3468,0	3792,0	3803,0	3858,0	3960,0	4537,0	4710,0	4893,6
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	6460,0	6472,0	6483,0	6494,0	6505,0	6516,0	6528,0	6564,0	6567,0	6581,6
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м										
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	36041,1	36256,3	36526,2	36746,9	36945,8	37189,2	37412,2	37702,6	37884,9	38168,6
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	215,2	269,9	220,7	198,9	243,4	223,0	290,4	182,3	283,7	244,6
4.2.1. Новое строительство, в том числе	231,5	293,3	243,7	224,0	246,0	241,9	293,5	188,1	284,1	250,7
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	161,6	101,1	177,0	139,1	142,6	39,1	13,1	80,9	119,8	79,1
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	58,6	129,3	56,6	80,0	73,4
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	7,3	129,6	4,1	22,3	40,8	119,9	110,7	32,4	78,4	76,4
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	24,3	40,4	18,2	5,9	21,8
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой площади	16,3	23,4	23,0	25,1	2,6	18,9	3,1	5,8	0,4	6,2
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	36256,3	36526,2	36746,9	36945,8	37189,2	37412,2	37702,6	37884,9	38168,6	38413,2
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	12760,5	12879,6	13069,0	13191,6	13301,6	13450,1	13585,5	13703,9	13794,1	13964,3
5.1. Многоквартирные жилые дома	11342,1	11463,9	11538,1	11670,8	11773,9	11883,2	11910,4	11920,0	11981,3	12073,4
5.2. Индивидуальные жилые дома	1418,4	1415,7	1530,9	1520,8	1527,7	1566,9	1675,1	1783,9	1812,8	1890,9
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м										

Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	12760,5	12879,6	13069,0	13191,6	13301,6	13450,1	13585,5	13703,9	13794,1	13964,3
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	119,1	189,4	122,6	110,0	148,5	135,4	118,4	90,2	170,2	132,5
6.2.1. Новое строительство	131,6	207,4	140,3	129,3	150,5	150,0	120,8	94,6	170,5	137,3
6.2.1.1. Многоквартирные дома	124,3	77,8	136,2	107,0	109,7	30,1	10,1	62,2	92,1	60,8
6.2.1.2. Индивидуальные дома	7,3	129,6	4,1	22,3	40,8	119,9	110,7	32,4	78,4	76,4
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	12,5	18,0	17,7	19,3	2,0	14,6	2,4	4,4	0,3	4,7
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	12879,6	13069,0	13191,6	13301,6	13450,1	13585,5	13703,9	13794,1	13964,3	14096,8
А) Генеральный план	-	-	-	-	-	-	12871,8	13144,0	13416,3	13688,5
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	12879,6	13069	13191,6	13301,6	13450,1	13585,5	13703,9	13794,1	13964,3	14128,8
7. Общая отопливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м										
7.1. Отопливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	15685,7	15838,3	16045,6	16203,7	16340,0	16520,8	16660,9	16781,6	16889,1	17086,9
7.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	152,6	207,3	158,1	136,3	180,8	140,1	120,7	107,5	197,8	149,4
7.2.1. Новое строительство	168,9	230,7	181,1	161,4	183,4	159,0	123,8	113,3	198,2	155,5
7.2.1.1. Многоквартирные дома	161,6	101,1	177,0	139,1	142,6	39,1	13,1	80,9	119,8	79,1
7.2.1.2. Индивидуальные дома	7,3	129,6	4,1	22,3	40,8	119,9	110,7	32,4	78,4	76,4
7.2.2. Выбыло отопливаемой площади за год, всего	16,3	23,4	23,0	25,1	2,6	18,9	3,1	5,8	0,4	6,2
7.3. Отопливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	15838,3	16045,6	16203,7	16340,0	16520,8	16660,9	16781,6	16889,1	17086,9	17236,3
А) Генеральный план	-	-	-	-	-	-	15785,6	16096,0	16426,5	16749,5
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	15838,3	16045,6	16203,7	16340	16520,8	16660,9	16781,6	16889,1	17086,9	17219,2
8. Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м										
8.1. Отопливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	8706,7	8749,1	8791,5	8833,9	8876,3	8918,7	8977,3	9106,6	9163,2	9243,2
8.2. Прибыло отопливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	58,6	129,3	56,6	80,0	73,4
8.2.1. Новое строительство	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	58,6	129,3	56,6	80,0	73,4
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3. Отопливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	8749,1	8791,5	8833,9	8876,3	8918,7	8977,3	9106,6	9163,2	9243,2	9316,6
А) Генеральный план	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	8749,1	8791,5	8833,9	8876,3	8918,7	8977,3	9106,6	9163,2	9243,2	9334,9
9. Общая отопливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м										
9.1. Отопливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	11648,7	11668,9	11689,1	11709,3	11729,5	11749,7	11774,0	11814,4	11832,6	11838,5
9.2. Прибыло отопливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	24,3	40,4	18,2	5,9	21,8

Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
9.2.1. Новое строительство	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	24,3	40,4	18,2	5,9	21,8
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	11668,9	11689,1	11709,3	11729,5	11749,7	11774,0	11814,4	11832,6	11838,5	11860,3
А) Генеральный план	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	11668,9	11689,1	11709,3	11729,5	11749,7	11774	11814,4	11832,6	11838,5	11850,4

1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Прогноз прироста площадей строительных фондов, потребления тепловой мощности и энергии составлен на основании следующих исходных данных:

- материалы Генерального плана;
- перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на территории города (информация выдана Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Администрации города Новокузнецка);
- утвержденные проекты планировок и межевания по районам г. Новокузнецка;
- действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям по теплоснабжающим организациям.

Актуализирован реестр перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 Главы 2 (таблица ПЗ3.2 МУ).

Перспектива развития промышленных предприятий представлена в разделе 1.3. Более точные сведения об увеличении потребности в тепловой мощности и тепловой энергии производственными площадками отсутствуют. Также Схемой теплоснабжения планируется ввод в эксплуатацию нежилых зданий – перспективных объектов коммунально-складского назначения:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные группы потребителей условно отнесены в категорию «производственные здания промышленных предприятий». Указанные группы не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице и на рисунках ниже.

Несмотря на существенное снижение темпов жилищного строительства в 2020-2021 гг., следует ожидать увеличения темпов ввода примерно до уровня среднегодовых значений за последние 10 лет.

В случае, если прогнозные темпы достигнуты не будут, при ежегодной актуализации

Схемы теплоснабжения необходимо осуществлять мониторинг за темпами изменения среднегодового ввода площадей и (при необходимости переносить площадки нового жилищного строительства на более поздний период, в том числе и в период после 2044 г.).

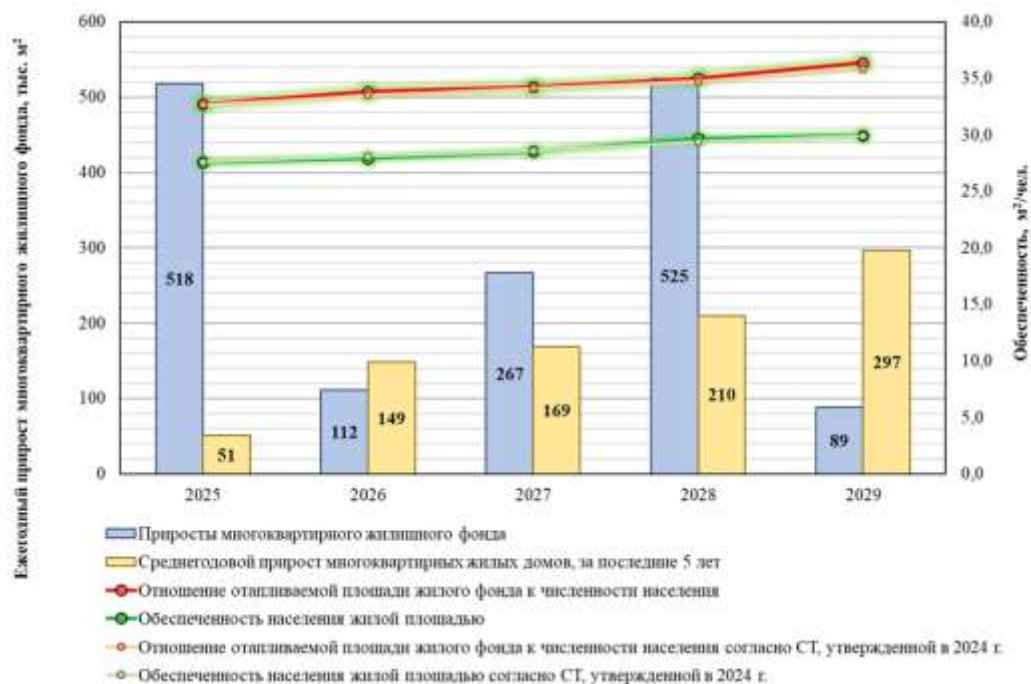


Рисунок 1.4 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу

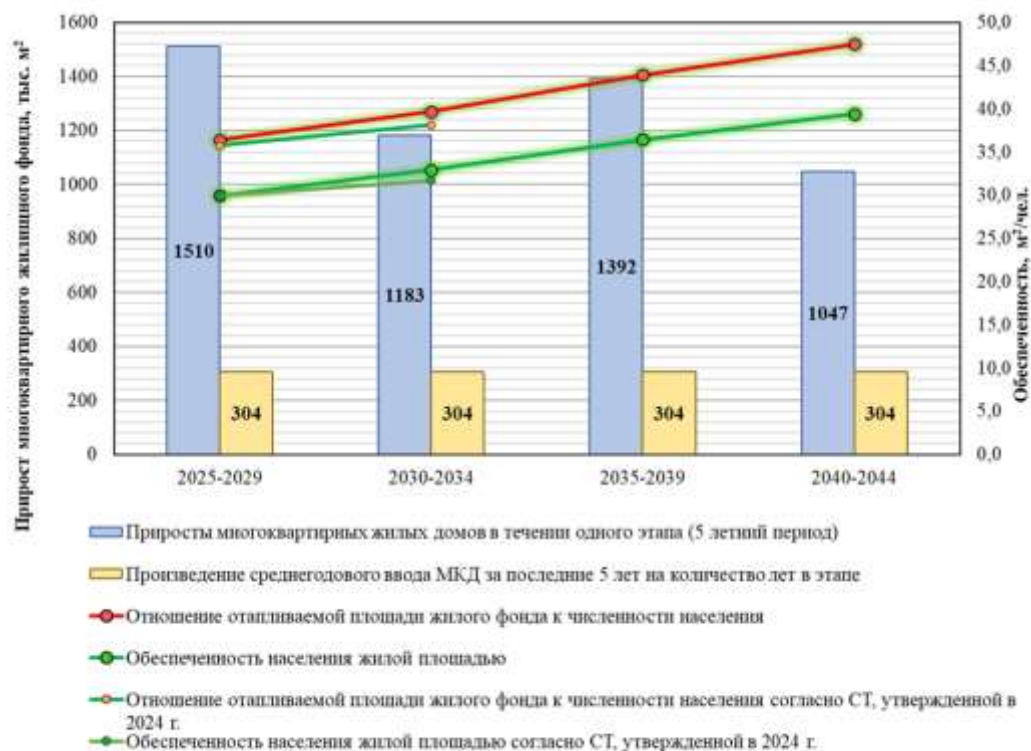


Рисунок 1.5 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по расчетным этапам

Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу)

Показатели	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2044
1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.	526,6	524,5	522,3	520,2	518,1	515,9	513,8	511,6	509,5	507,4	505,2	503,1	501,0	498,8	496,7	494,5	492,4	490,3	488,1	486,0	-	-	-	-
А) Генеральный план	573,0	581,2	589,5	597,8	606,0	614,3	622,6	630,8	639,1	647,3	655,6	663,9	672,1	680,4	688,7	696,9	705,2	713,5	721,7	730,0	-	-	-	-
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	527,4	525,5	523,6	521,7	519,8	517,9	516	514,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м²/ чел. (к окончанию года)	32,7	33,9	34,2	35,0	36,4	36,7	37,5	38,3	39,0	39,7	40,3	41,0	41,6	42,2	43,9	44,6	45,3	46,0	46,8	47,5	-	-	-	-
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м²/ чел. (к окончанию года)	27,6	27,9	28,5	29,7	30,0	30,6	31,3	31,9	32,4	32,9	33,5	34,0	34,5	35,9	36,4	37,0	37,6	38,3	38,8	39,4	-	-	-	-
А) Генеральный план	24,4	24,5	24,6	24,7	24,8	24,9	25,0	25,2	25,3	25,4	25,4	25,5	25,6	25,7	25,8	25,9	26,0	26,1	26,1	26,2	-	-	-	-
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	27,6	28,1	28,6	29,4	29,9	30,7	31,4	31,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Площадь территории городского округа, га	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	44536,0	-	-	-	-
3. Застроенные территории (га), в том числе	21217,5	21220,9	21229,1	21237,3	21241,3	21245,6	21252,0	21258,2	21260,7	21263,3	21265,7	21271,5	21274,4	21285,4	21288,5	21294,6	21297,3	21302,9	21308,0	21312,0	-	-	-	-
3.1. Территории жилой застройки, га	14631,0	14632,4	14635,7	14642,0	14643,1	14646,2	14649,6	14652,6	14655,1	14657,6	14660,0	14662,4	14664,7	14672,1	14674,4	14677,0	14679,7	14682,3	14684,6	14686,9	-	-	-	-
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	9739,4	9740,8	9744,0	9750,4	9751,4	9754,5	9758,0	9760,9	9763,4	9765,9	9768,4	9770,7	9773,0	9780,4	9782,7	9785,4	9788,0	9790,6	9793,0	9795,3	-	-	-	-
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	4891,6	4891,6	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	4891,7	-	-	-	-
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	6586,5	6588,5	6593,4	6595,2	6598,2	6599,4	6602,4	6605,7	6605,7	6605,7	6605,7	6609,2	6609,8	6613,3	6614,1	6617,6	6617,7	6620,6	6623,4	6625,1	-	-	-	-
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м																								
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	38413,2	39039,0	39213,1	39635,7	40301,6	40468,1	40793,7	41197,3	41538,2	41778,1	42019,0	42255,0	42555,6	42798,1	43611,8	43857,4	44191,4	44456,9	44779,5	45067,9	-	-	-	-
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	625,8	174,1	422,6	665,9	166,5	325,6	403,6	340,9	239,8	240,9	236,0	300,6	242,6	813,7	245,6	334,0	265,5	322,6	288,4	265,7	2054,9	1550,9	1838,4	1476,2
4.2.1. Новое строительство, в том числе	731,4	174,1	422,6	665,9	166,5	325,6	403,6	340,9	239,8	240,9	236,0	300,6	242,6	813,7	245,6	334,0	265,5	322,6	288,4	265,7	2160,6	1550,9	1838,4	1476,2
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	622,0	134,5	327,5	629,6	106,3	302,3	343,5	292,6	239,8	240,9	236,0	230,6	230,6	742,2	230,6	264,0	264,0	264,0	232,2	232,2	1819,9	1419,2	1669,9	1256,4
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	102,9	39,6	50,4	36,3	58,6	22,8	48,6	48,3	0,0	0,0	0,0	70,0	12,0	71,5	15,0	70,0	1,5	58,6	56,2	33,5	287,9	119,7	168,5	219,8
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	1,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	5,6	0,0	43,9	0,0	1,5	0,5	11,4	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	51,0	12,0	0,0	0,0

Показатели	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2044
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой площади	105,6	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	105,6	0,0	0,0	0,0
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	39039,0	39213,1	39635,7	40301,6	40468,1	40793,7	41197,3	41538,2	41778,1	42019,0	42255,0	42555,6	42798,1	43611,8	43857,4	44191,4	44456,9	44779,5	45067,9	45333,6	-	-	-	-
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	14096,8	14528,9	14640,7	14908,4	15433,1	15521,7	15773,6	16059,9	16303,7	16503,6	16704,3	16901,0	17093,2	17285,3	17903,8	18095,9	18315,9	18535,9	18755,9	18949,4	-	-	-	-
5.1. Многоквартирные жилые дома	12133,3	12634,2	12745,9	13012,9	13537,6	13626,2	13878,1	14164,4	14408,3	14608,1	14808,9	15005,6	15197,7	15389,9	16008,3	16200,5	16420,5	16640,5	16860,5	17054,0	-	-	-	-
5.2. Индивидуальные жилые дома	1963,6	1894,8	1894,8	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	1895,4	-	-	-	-
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м																								
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	14096,8	14528,9	14640,7	14908,4	15433,1	15521,7	15773,6	16059,9	16303,7	16503,6	16704,3	16901,0	17093,2	17285,3	17903,8	18095,9	18315,9	18535,9	18755,9	18949,4	-	-	-	-
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	432,1	111,8	267,7	524,7	88,6	251,9	286,3	243,9	199,9	200,8	196,7	192,1	192,1	618,5	192,1	220,0	220,0	220,0	193,5	193,5	1424,8	1182,7	1391,6	1047,0
6.2.1. Новое строительство	519,1	111,8	267,7	524,7	88,6	251,9	286,3	243,9	199,9	200,8	196,7	192,1	192,1	618,5	192,1	220,0	220,0	220,0	193,5	193,5	1511,9	1182,7	1391,6	1047,0
6.2.1.1. Многоквартирные дома	518,3	111,8	267,0	524,7	88,6	251,9	286,3	243,9	199,9	200,8	196,7	192,1	192,1	618,5	192,1	220,0	220,0	220,0	193,5	193,5	1510,4	1182,7	1391,6	1047,0
6.2.1.2. Индивидуальные дома	0,8	0,0	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	1,5	0,0	0,0	0,0
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	87,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0	0,0	0,0	0,0
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	14528,9	14640,7	14908,4	15433,1	15521,7	15773,6	16059,9	16303,7	16503,6	16704,3	16901,0	17093,2	17285,3	17903,8	18095,9	18315,9	18535,9	18755,9	18949,4	19142,9	-	-	-	-
А) Генеральный план	13960,8	14233,0	14505,3	14777,5	15049,8	15322,0	15594,3	15866,5	16138,8	16411,0	16683,3	16955,5	17227,8	17500,0	17772,3	18044,5	18316,8	18589,0	18861,3	19133,5				
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	14536,8	14758,1	14963,5	15350,8	15551,4	15899,1	16192,2	16307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м																								
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	17236,3	17754,8	17889,3	18217,6	18847,2	18953,5	19255,8	19599,3	19892,0	20131,8	20372,7	20608,7	20839,3	21069,9	21812,0	22042,6	22306,6	22570,6	22834,6	23066,8	-	-	-	-
7.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	518,5	134,5	328,3	629,6	106,3	302,3	343,5	292,6	239,8	240,9	236,0	230,6	230,6	742,2	230,6	264,0	264,0	264,0	232,2	232,2	1717,2	1419,2	1669,9	1256,4
7.2.1. Новое строительство	623,0	134,5	328,3	629,6	106,3	302,3	343,5	292,6	239,8	240,9	236,0	230,6	230,6	742,2	230,6	264,0	264,0	264,0	232,2	232,2	1821,7	1419,2	1669,9	1256,4
7.2.1.1. Многоквартирные дома	622,0	134,5	327,5	629,6	106,3	302,3	343,5	292,6	239,8	240,9	236,0	230,6	230,6	742,2	230,6	264,0	264,0	264,0	232,2	232,2	1819,9	1419,2	1669,9	1256,4
7.2.1.2. Индивидуальные дома	1,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0
7.2.2. Выбыло отапливаемой площади за год, всего	104,5	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	104,5	0,0	0,0	0,0
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	17754,8	17889,3	18217,6	18847,2	18953,5	19255,8	19599,3	19892,0	20131,8	20372,7	20608,7	20839,3	21069,9	21812,0	22042,6	22306,6	22570,6	22834,6	23066,8	23299,0	-	-	-	-
А) Генеральный план	17069,9	17393,2	17723,8	18057,7	18379,1	18709,7	19036,9	19363,4	19690,7	20018,9	20347,0	20675,2	21003,4	21331,6	21651,8	21980,0	22307,6	22635,2	22962,8	23290,9				
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	17605,9	17871,9	18125,4	18590,2	18830,9	19248,2	19599,9	19737,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м																								
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	9316,6	9418,3	9457,9	9508,4	9544,6	9603,3	9626,1	9674,6	9723,0	9723,0	9723,0	9723,0	9793,0	9805,0	9876,5	9891,5	9961,5	9963,0	10021,6	10077,8	-	-	-	-
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	101,7	39,6	50,4	36,3	58,6	22,8	48,6	48,3	0,0	0,0	0,0	70,0	12,0	71,5	15,0	70,0	1,5	58,6	56,2	33,5	286,7	119,7	168,5	219,8

Показатели	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2044
8.2.1. Новое строительство	102,9	39,6	50,4	36,3	58,6	22,8	48,6	48,3	0,0	0,0	0,0	70,0	12,0	71,5	15,0	70,0	1,5	58,6	56,2	33,5	287,9	119,7	168,5	219,8
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	9418,3	9457,9	9508,4	9544,6	9603,3	9626,1	9674,6	9723,0	9723,0	9723,0	9723,0	9793,0	9805,0	9876,5	9891,5	9961,5	9963,0	10021,6	10077,8	10111,3	-	-	-	-
А) Генеральный план	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	9439,2	9456,2	9589,4	9627,5	9661,3	9717	9766,4	9817,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м																								
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	11860,3	11865,9	11865,9	11909,8	11909,8	11911,3	11911,9	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	-	-	-	-
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	5,6	0,0	43,9	0,0	1,5	0,5	11,4	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	51,0	12,0	0,0	0,0
9.2.1. Новое строительство	5,6	0,0	43,9	0,0	1,5	0,5	11,4	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	51,0	12,0	0,0	0,0
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	11865,9	11865,9	11909,8	11909,8	11911,3	11911,9	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	11923,3	-	-	-	-
А) Генеральный план	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Б) СТ, утвержденная в 2024 г.	11850,4	11852,3	11896,2	11896,2	11897,8	11898,5	11909,9	11909,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

1.2.1.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчетное значение температуры наружного воздуха минус 35°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчетных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчет договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчете проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчета по укрупненным показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), сниженными по сравнению с проектными значениями, фактическими объемами инфильтрации наружного воздуха через дверные и оконные проемы в расчетном режиме (последнее - в результате установки стеклопакетов), фактическим утеплением зданий. Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплоснабжающих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы зачастую связаны с локальными проблемами как у потребителей тепловой энергии, так и на тепловых сетях.

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска в соответствии с Приложением 14 МУ.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний, должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам

данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Коэффициенты регрессии, вычисленные на основе показаний технических приборов учета тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 1.3 – Сдвиг линейной функции относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии по нагрузке в горячей воде	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b_0	наклон прямой, b_1
1	КТЭЦ	280,239	-8,984
2	ЗСТЭЦ	197,770 - город; 173,292 - завод	-8,017 - город; -4,732 - завод
4	Котельная кв. 24	1,694	-0,087
5	ЦТЭЦ	148,097	-4,472
6	Абашевская районная котельная	10,173	-0,307
7	Байдаевская центральная котельная №2	9,654	-0,272
8	Зыряновская районная котельная	17,606	-0,594
9	Куйбышевская центральная котельная	15,554	-0,491
10	Котельная пос. Притомский	3,723	-0,149
13	Котельная УПК	0,142	-0,005
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	1,259	-0,034
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	1,161	-0,029
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,086	-0,003
18	Котельная пос. Листвяги	2,001	-0,066
19	Котельная №6	0,193	-0,006
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,780	-0,031
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,333	-0,009
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,416	-0,011
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,235	-0,008
24	Котельная «РТРС»	0,077	-0,003
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,096	-0,002
26	Котельная школы №1	0,121	-0,003
27	Котельная школы №23	0,086	-0,003
29	Котельная школы №43	0,121	-0,003
31	Котельная школы №16	0,108	-0,002
32	Котельная детского сада №123	0,016	-0,001
33	Котельная ст. Полосухино	0,172	-0,009
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,044	-0,002

Расчетные нагрузки, вычисленные на основании получившихся коэффициентов регрессии, представлены в таблице и на рисунках ниже.

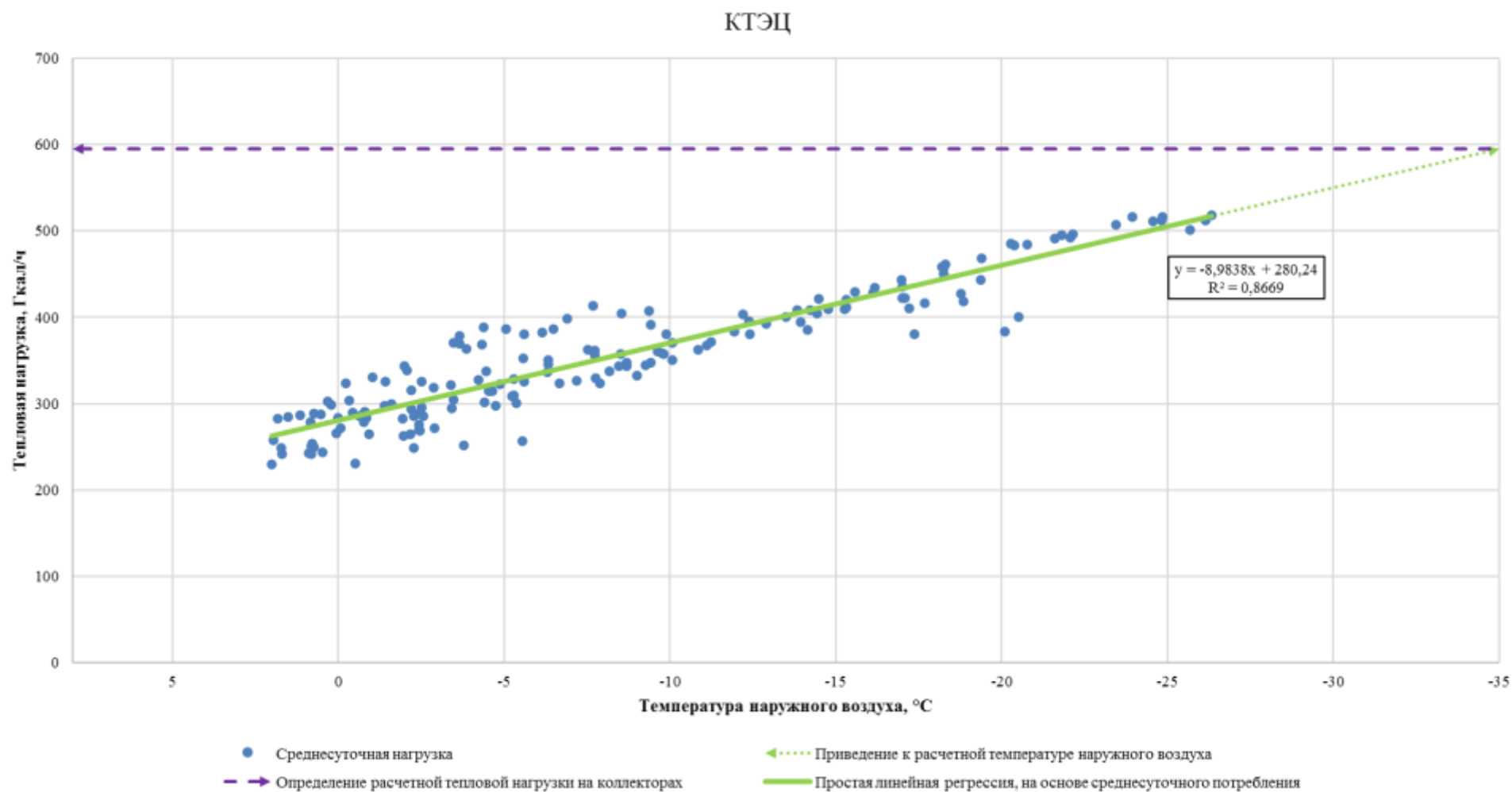


Рисунок 1.6 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия КТЭЦ

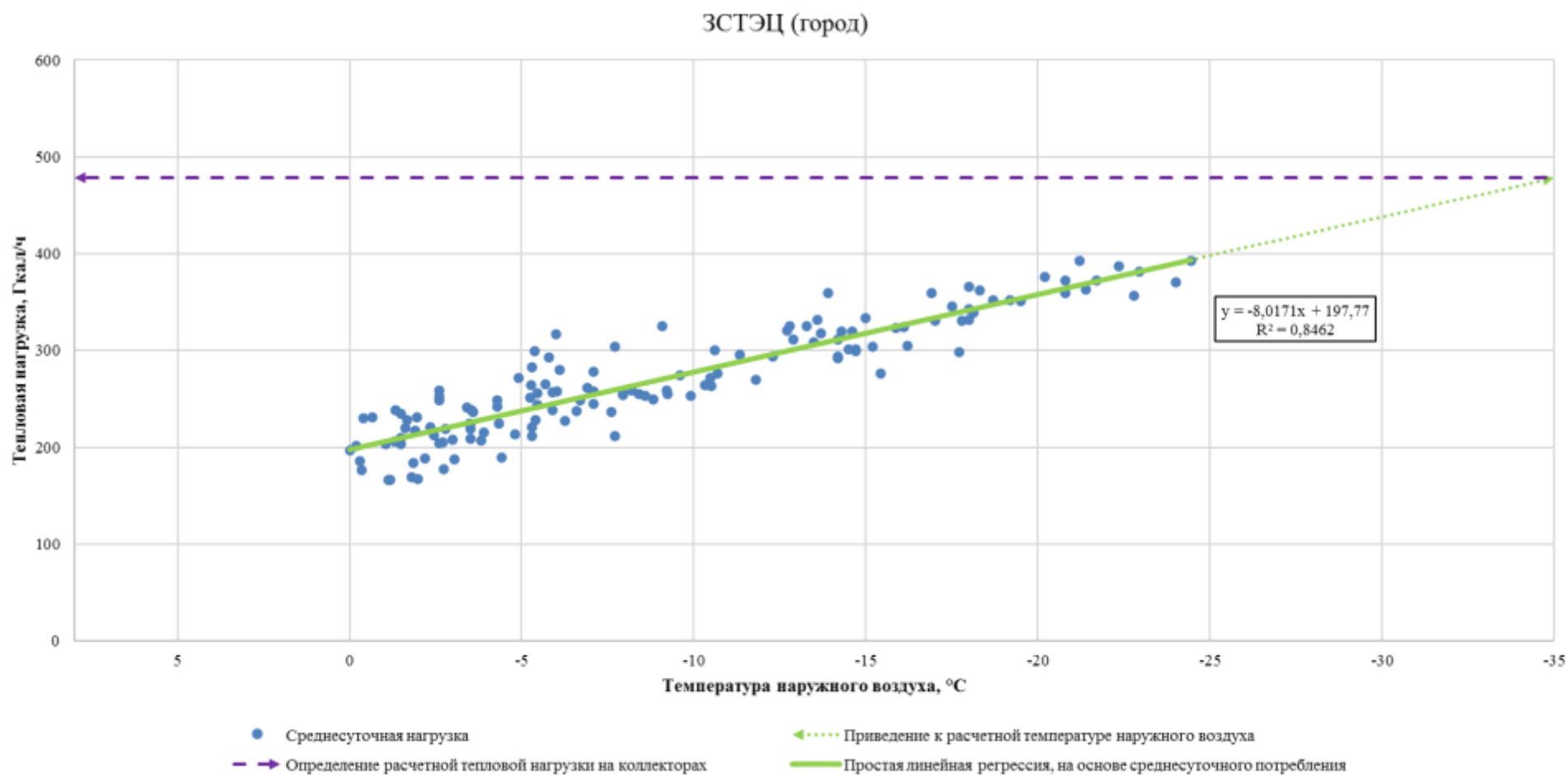


Рисунок 1.7 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (городская застройка)

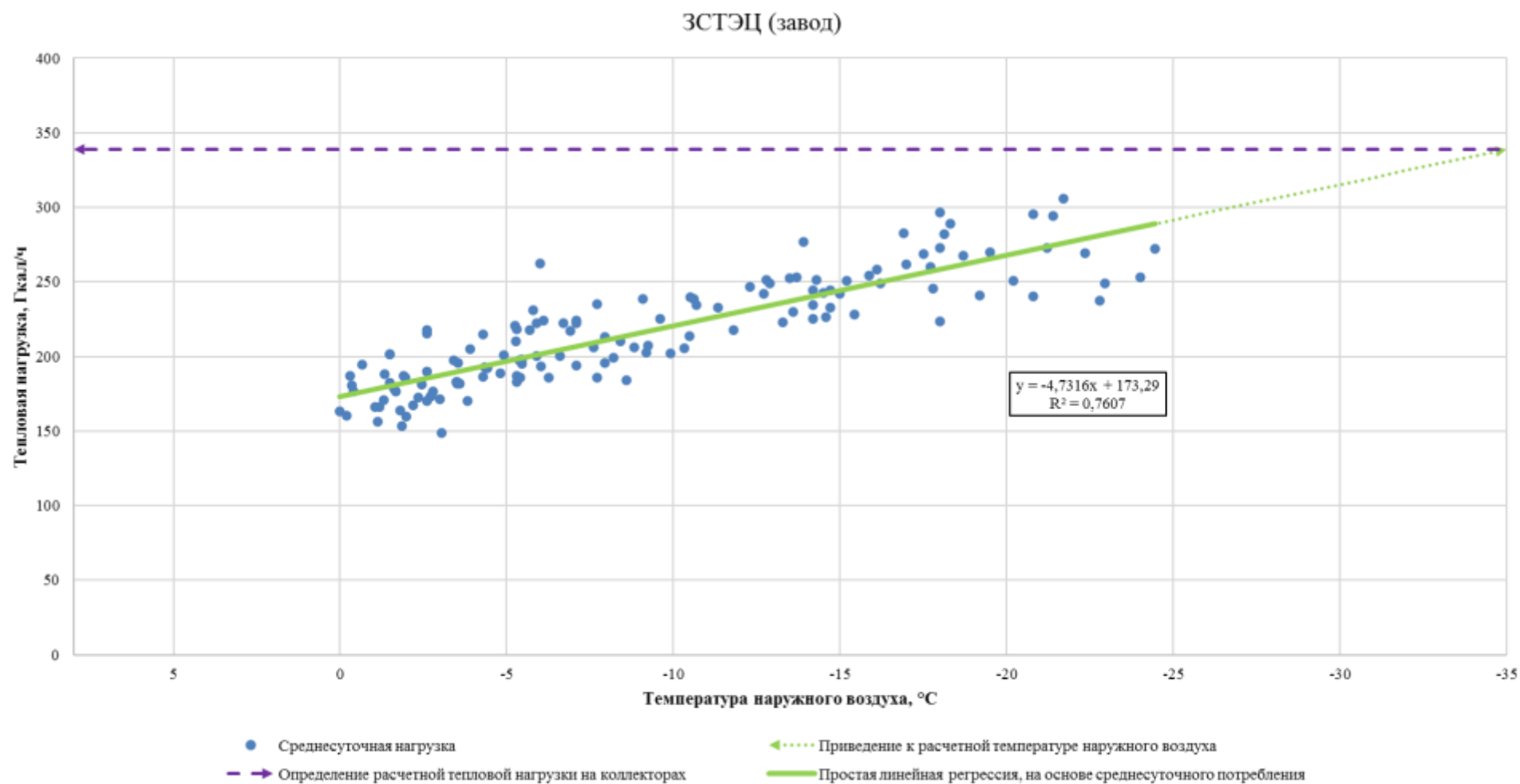


Рисунок 1.8 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (проплощадка)

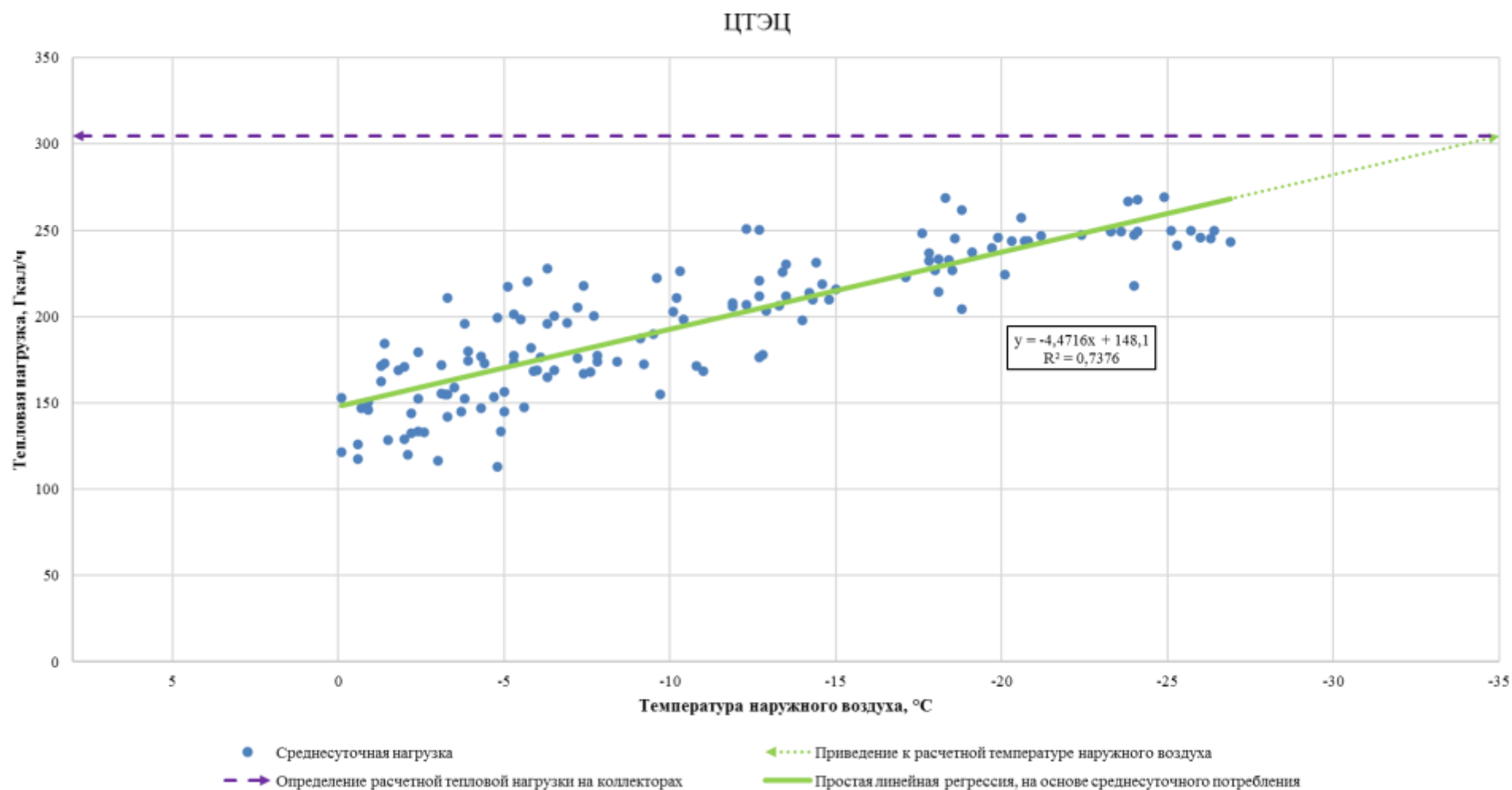


Рисунок 1.9 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЦТЭЦ

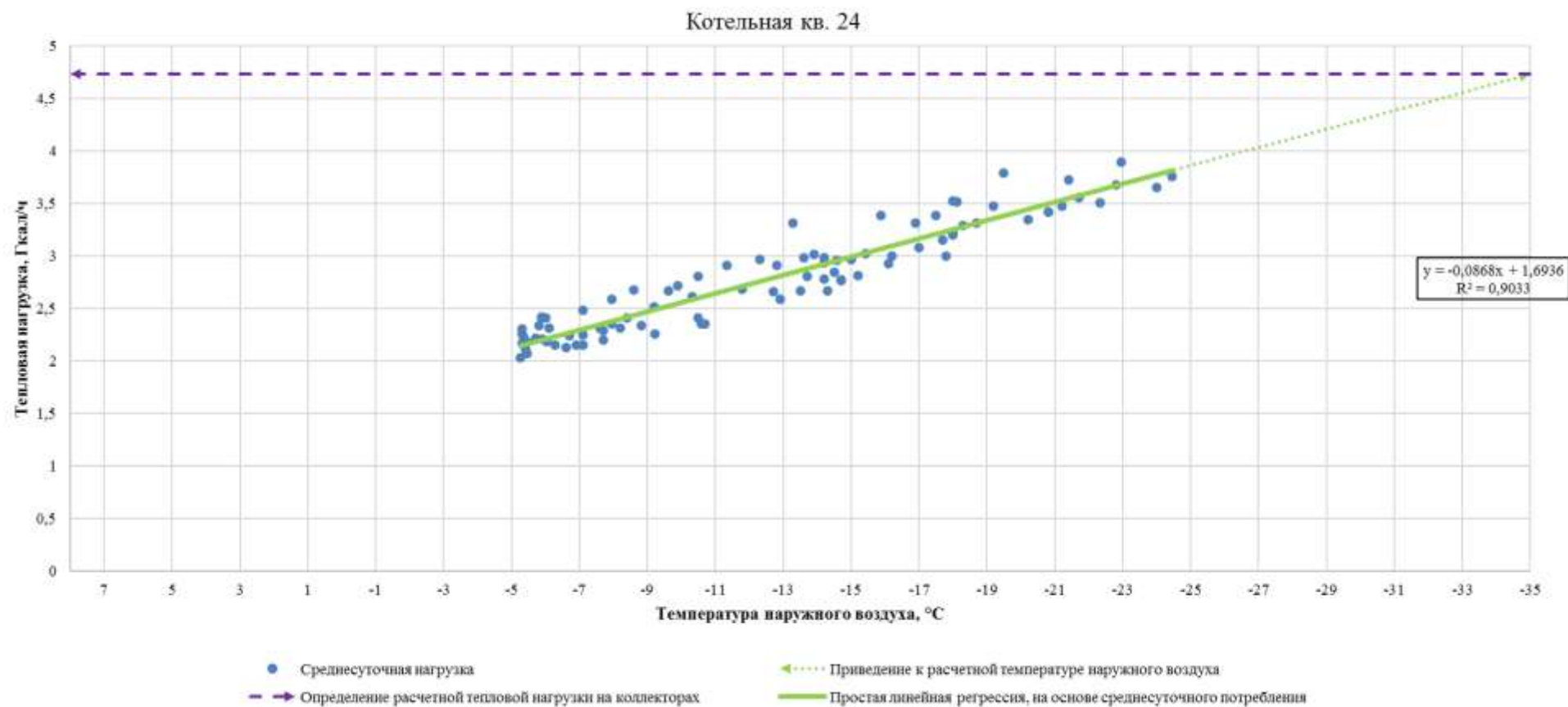


Рисунок 1.10 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной кв. 24

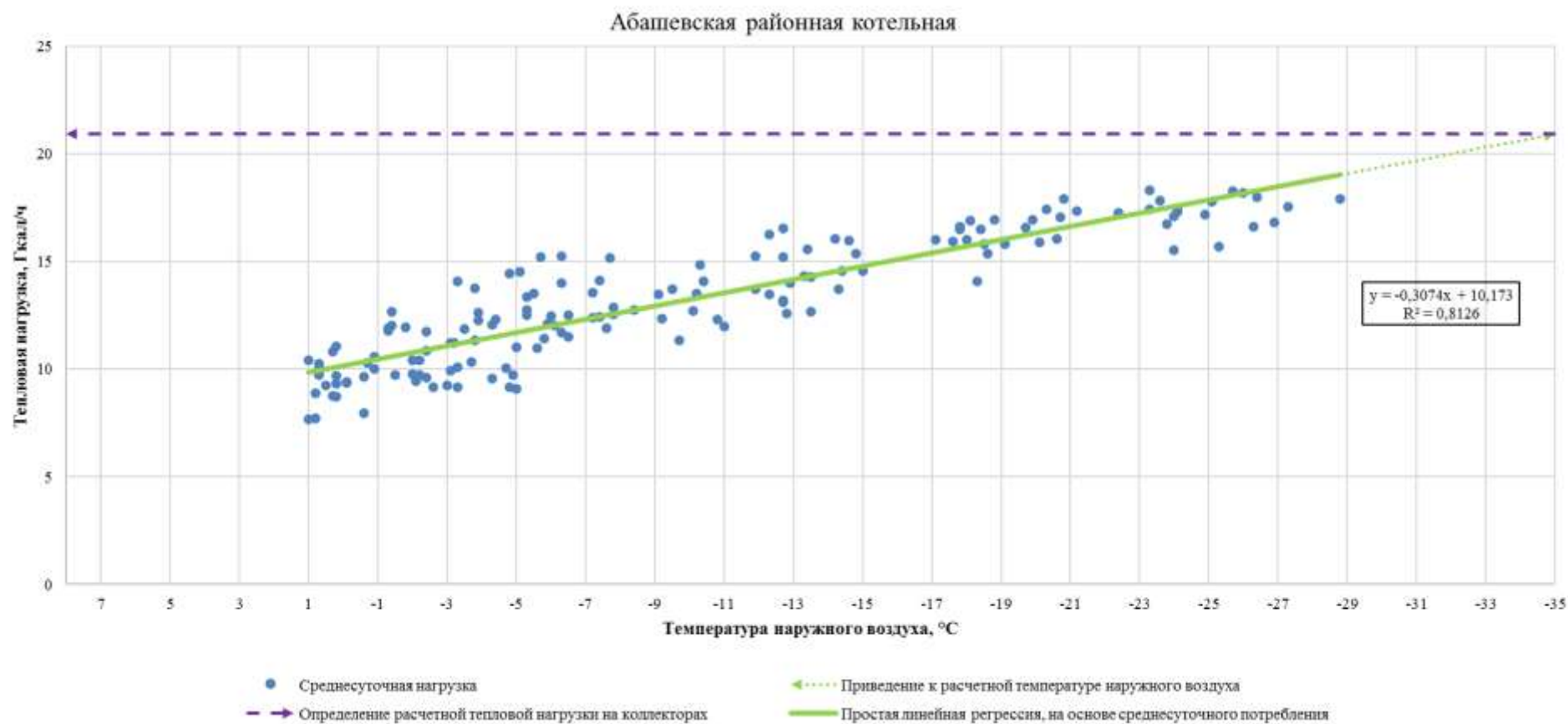


Рисунок 1.11 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Абашевской районной котельной

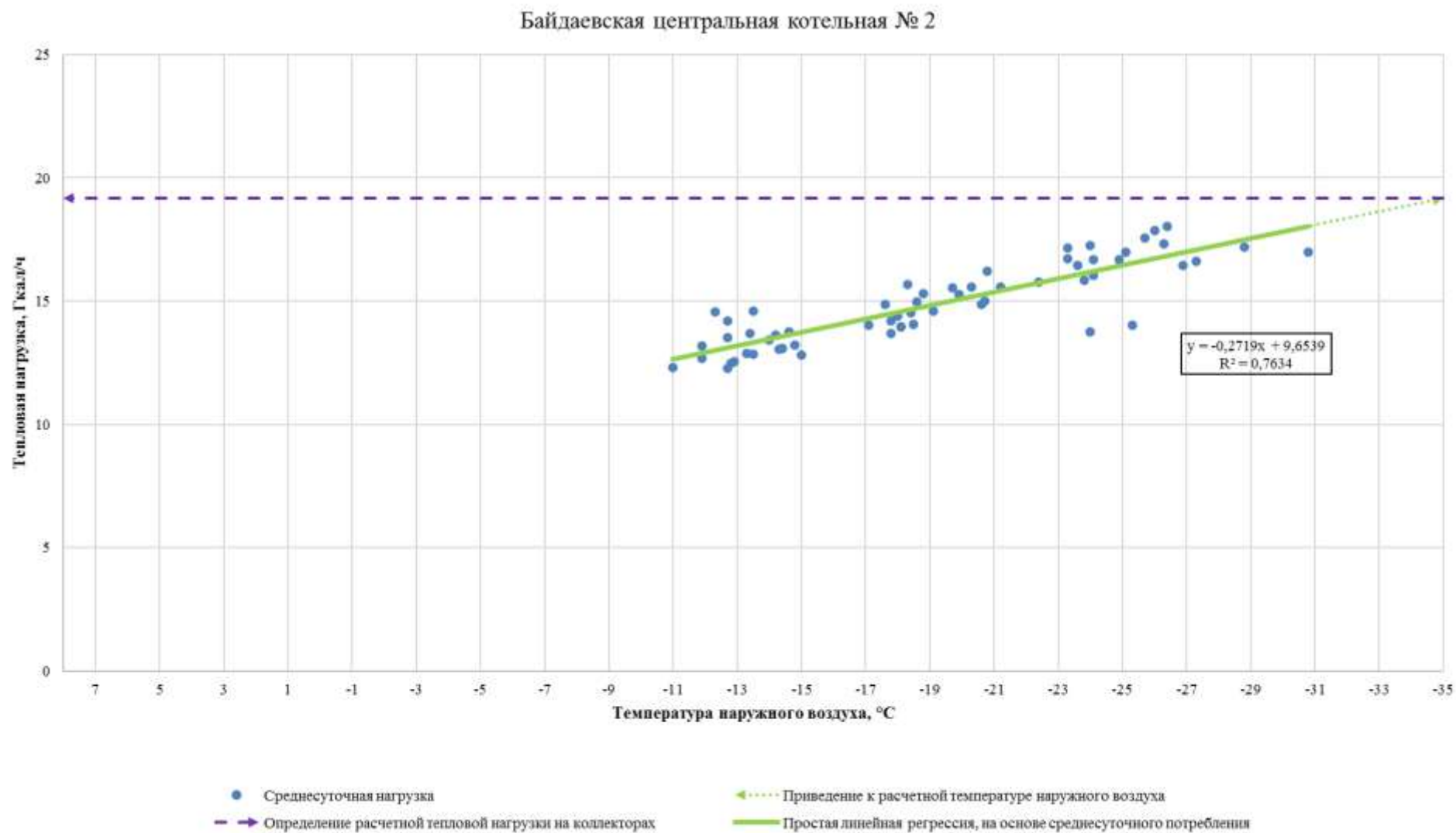


Рисунок 1.12 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Байдаевской центральной котельной № 2

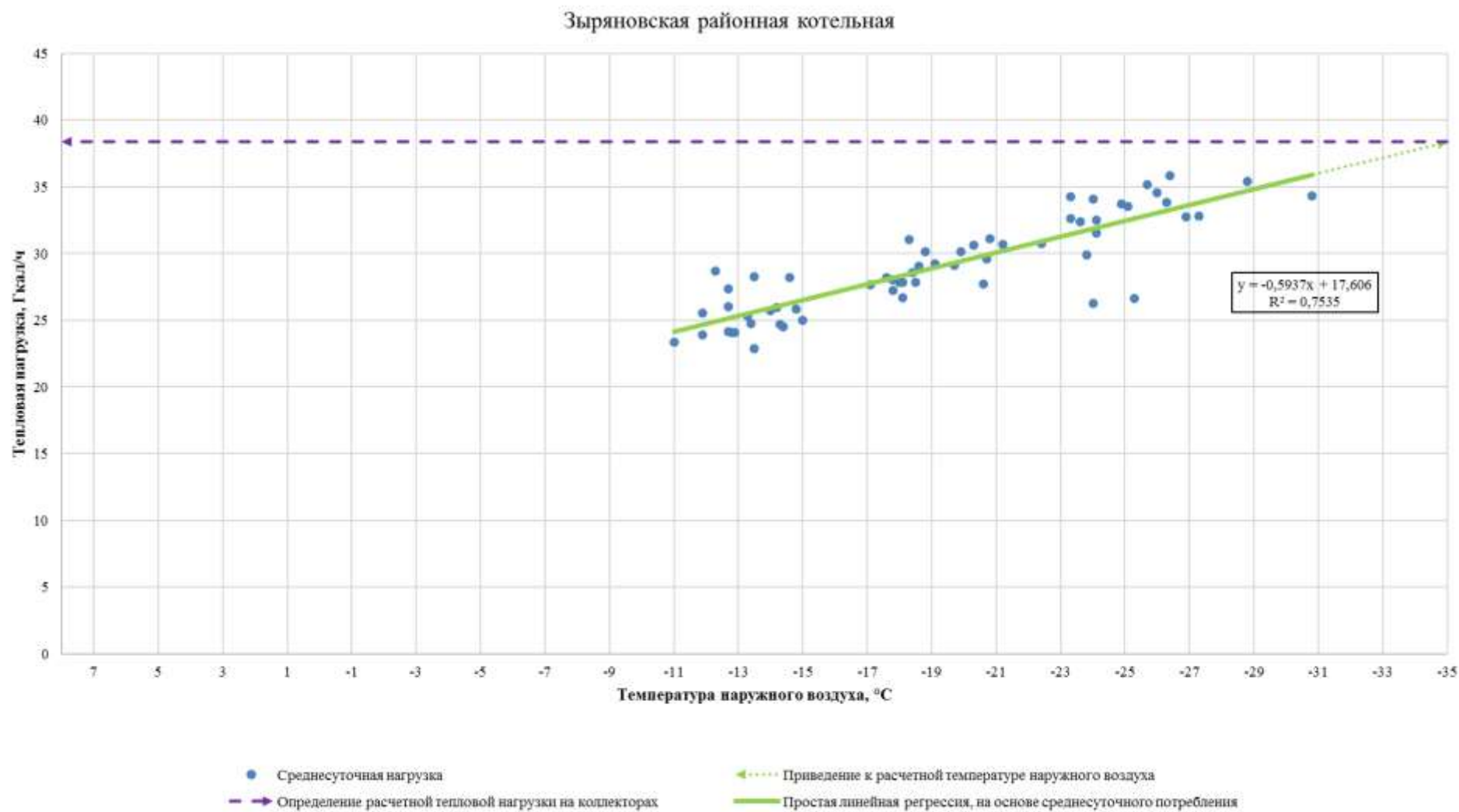


Рисунок 1.13 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Зыряновской районной котельной

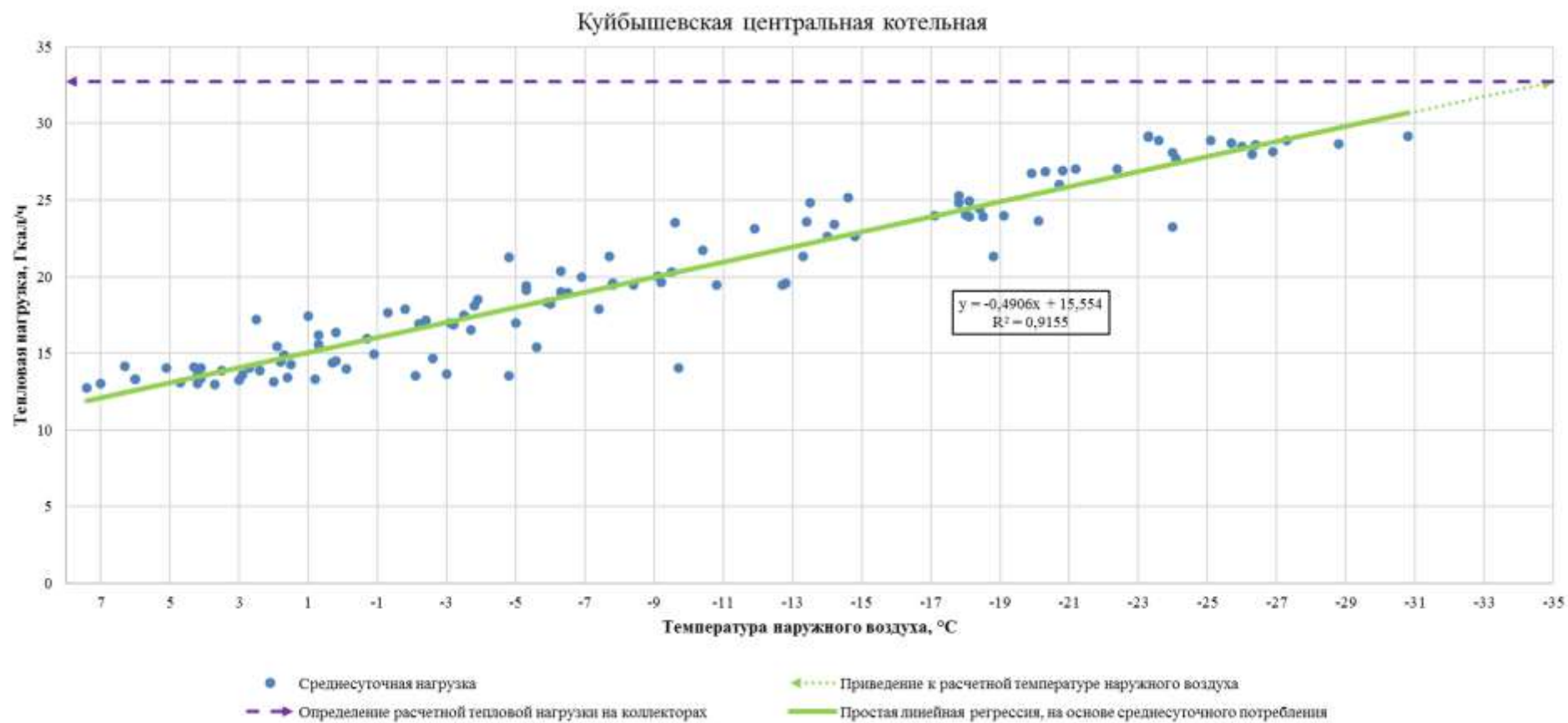


Рисунок 1.14 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Куйбышевской центральной котельной

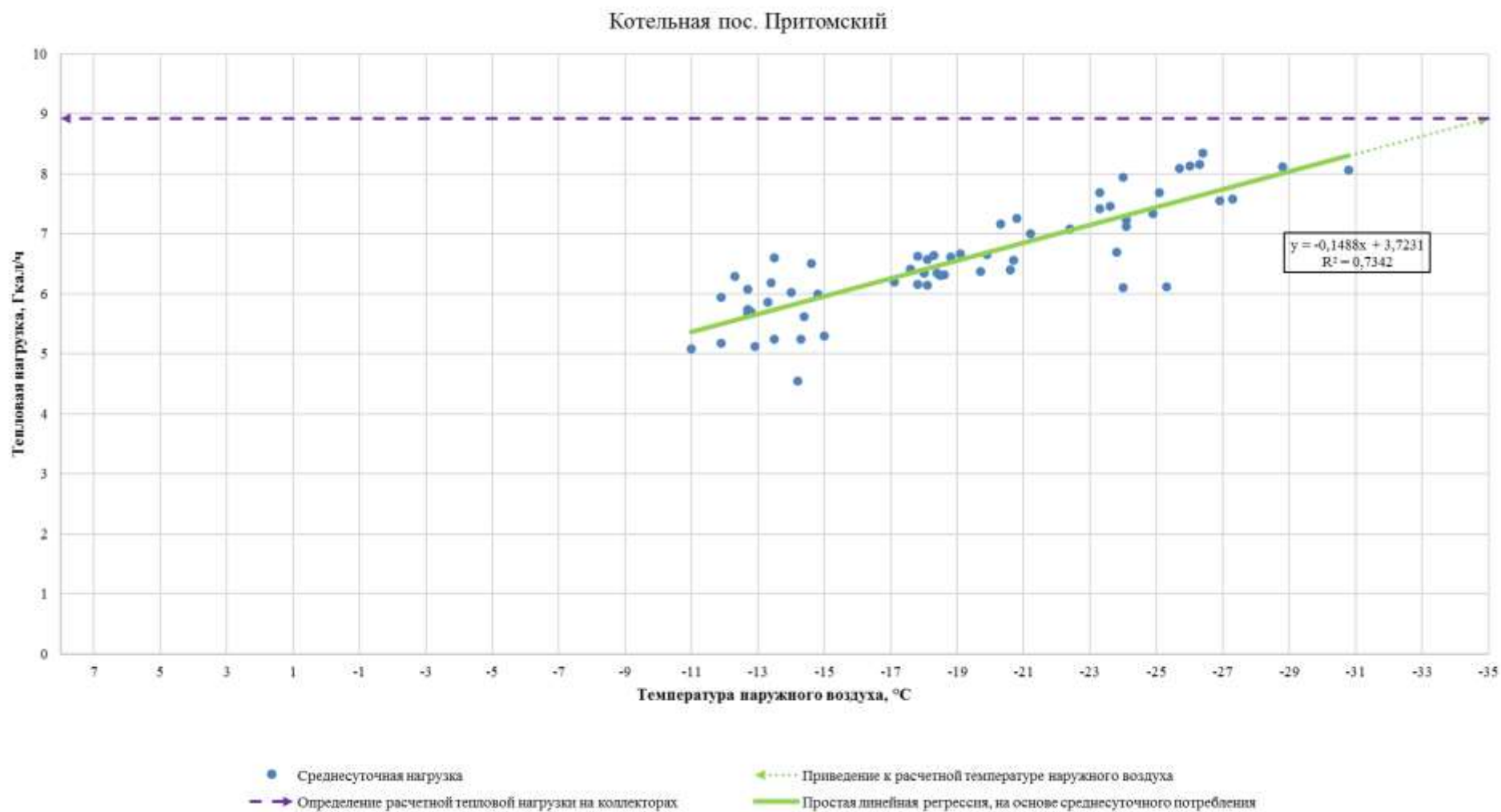


Рисунок 1.15 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной пос. Притомский

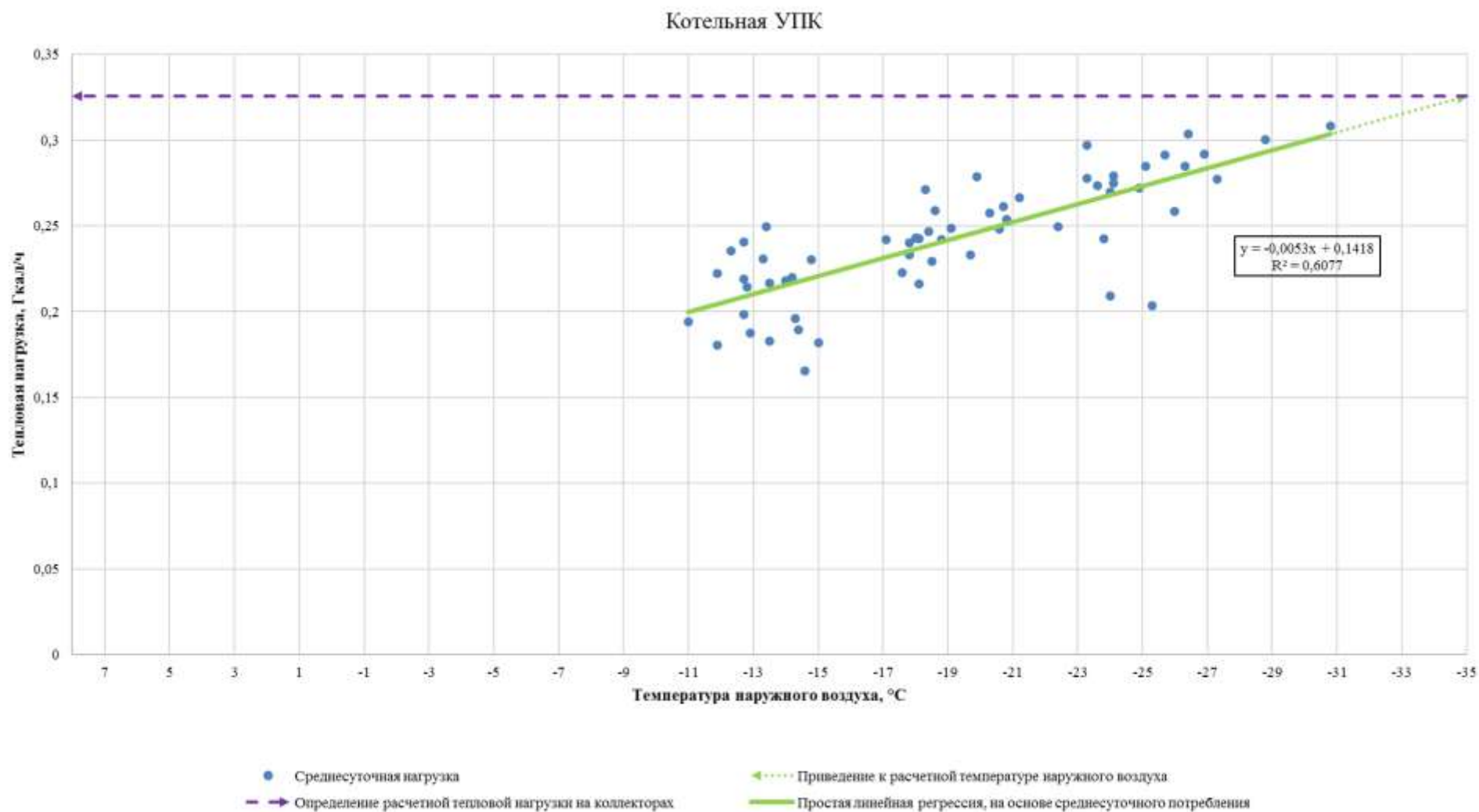


Рисунок 1.16 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной УПК

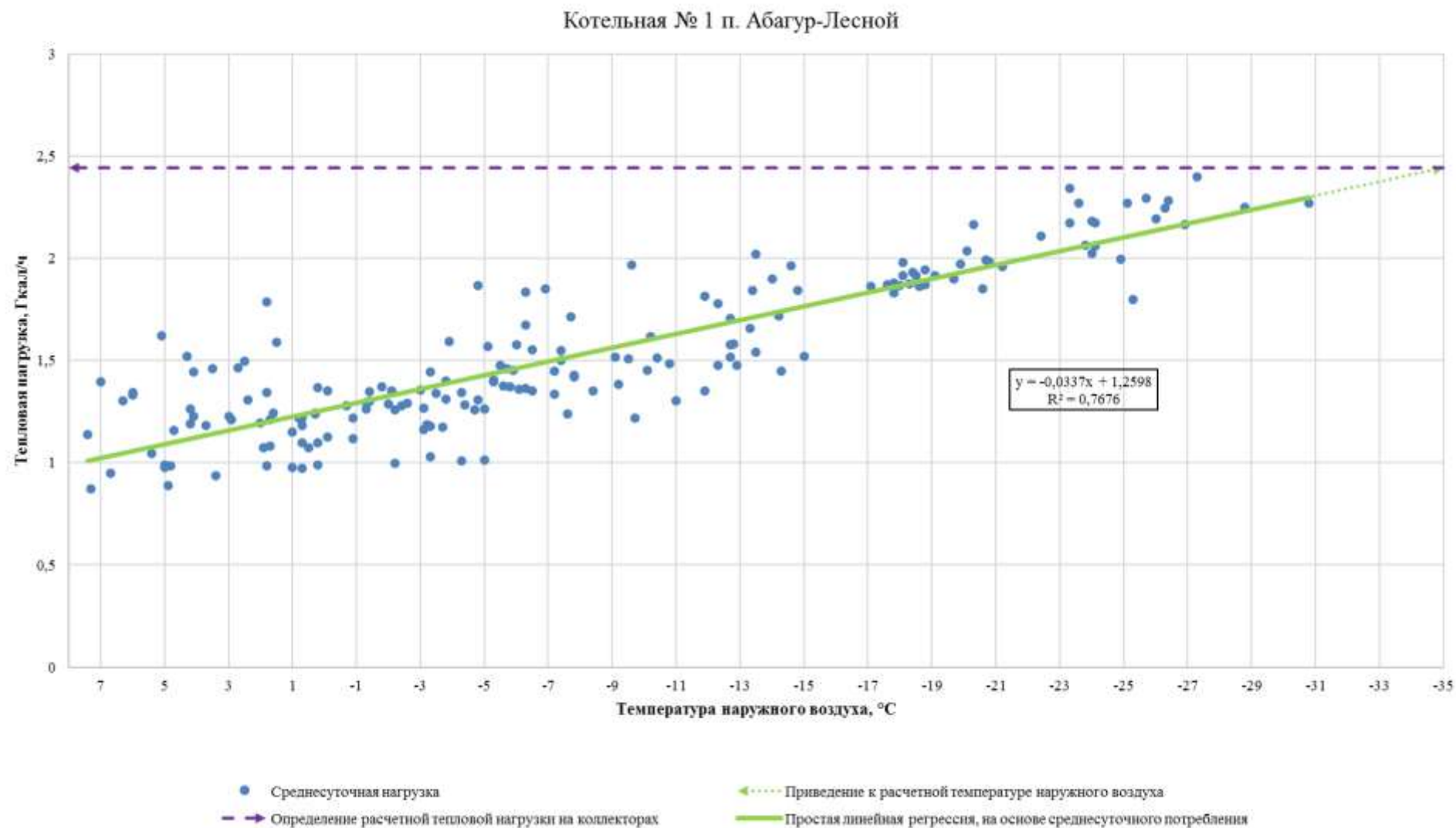


Рисунок 1.17 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 1 п. Абагур-Лесной

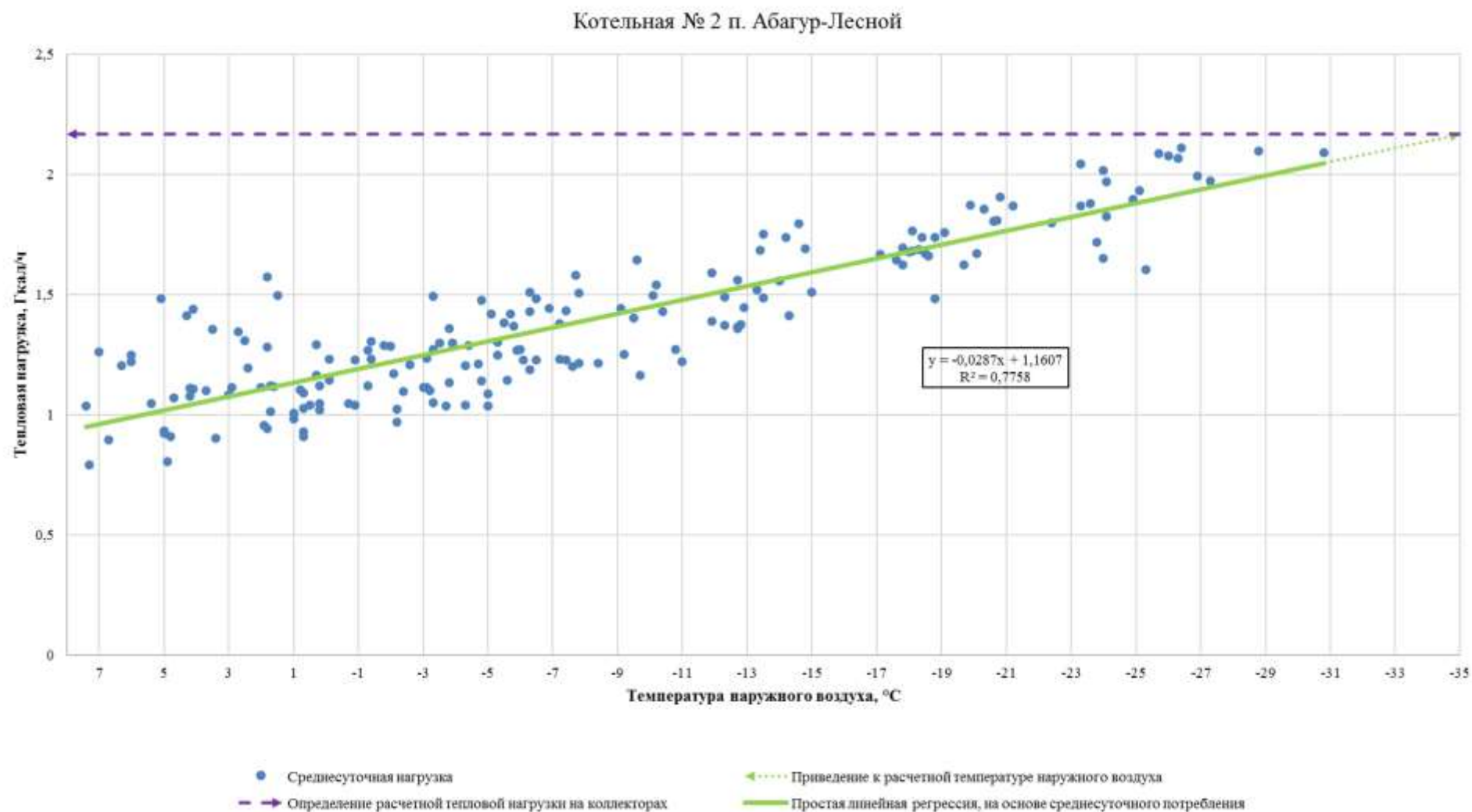


Рисунок 1.18 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 2 п. Абагур-Лесной

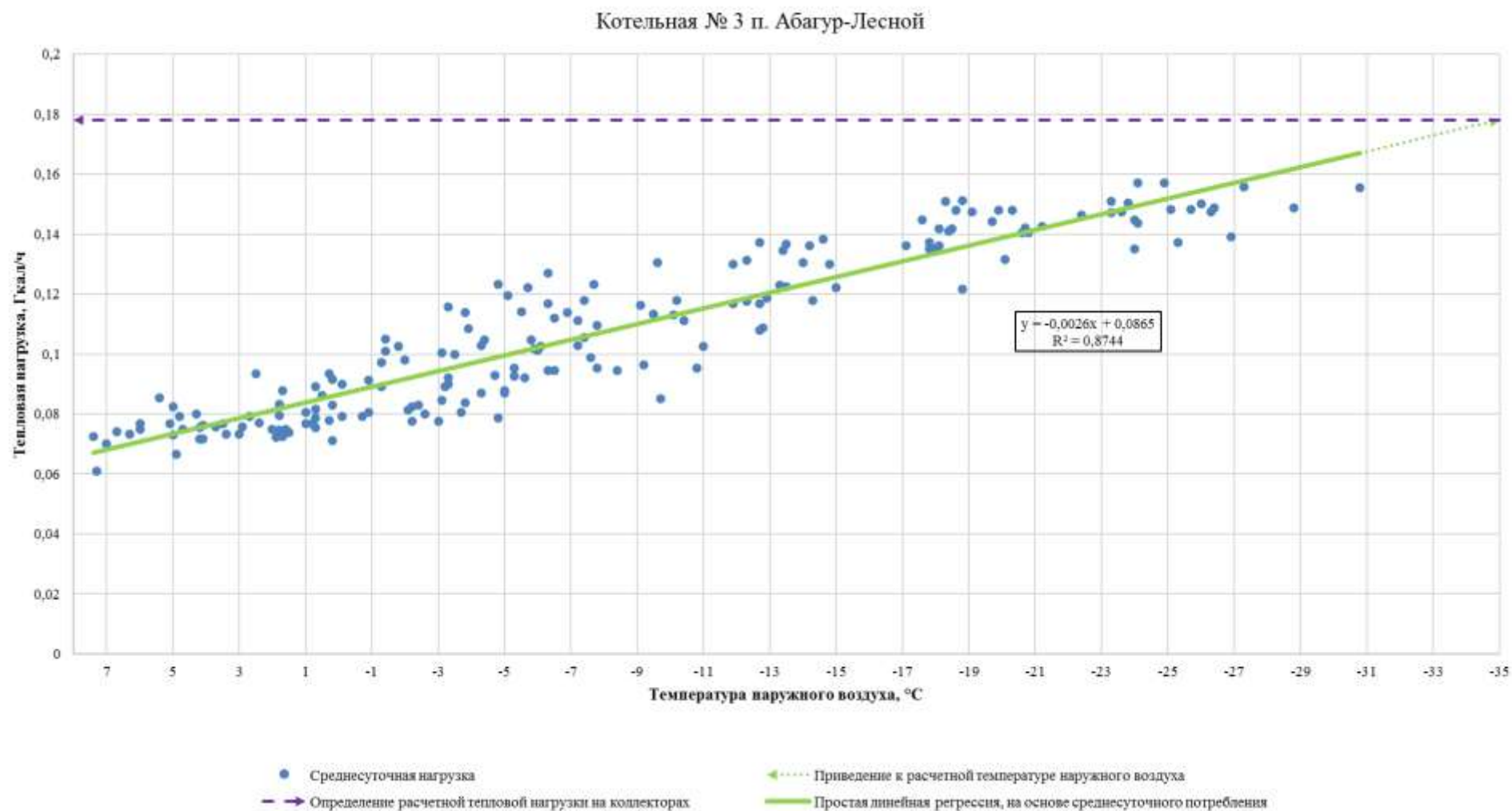


Рисунок 1.19 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 3 п. Абагур-Лесной

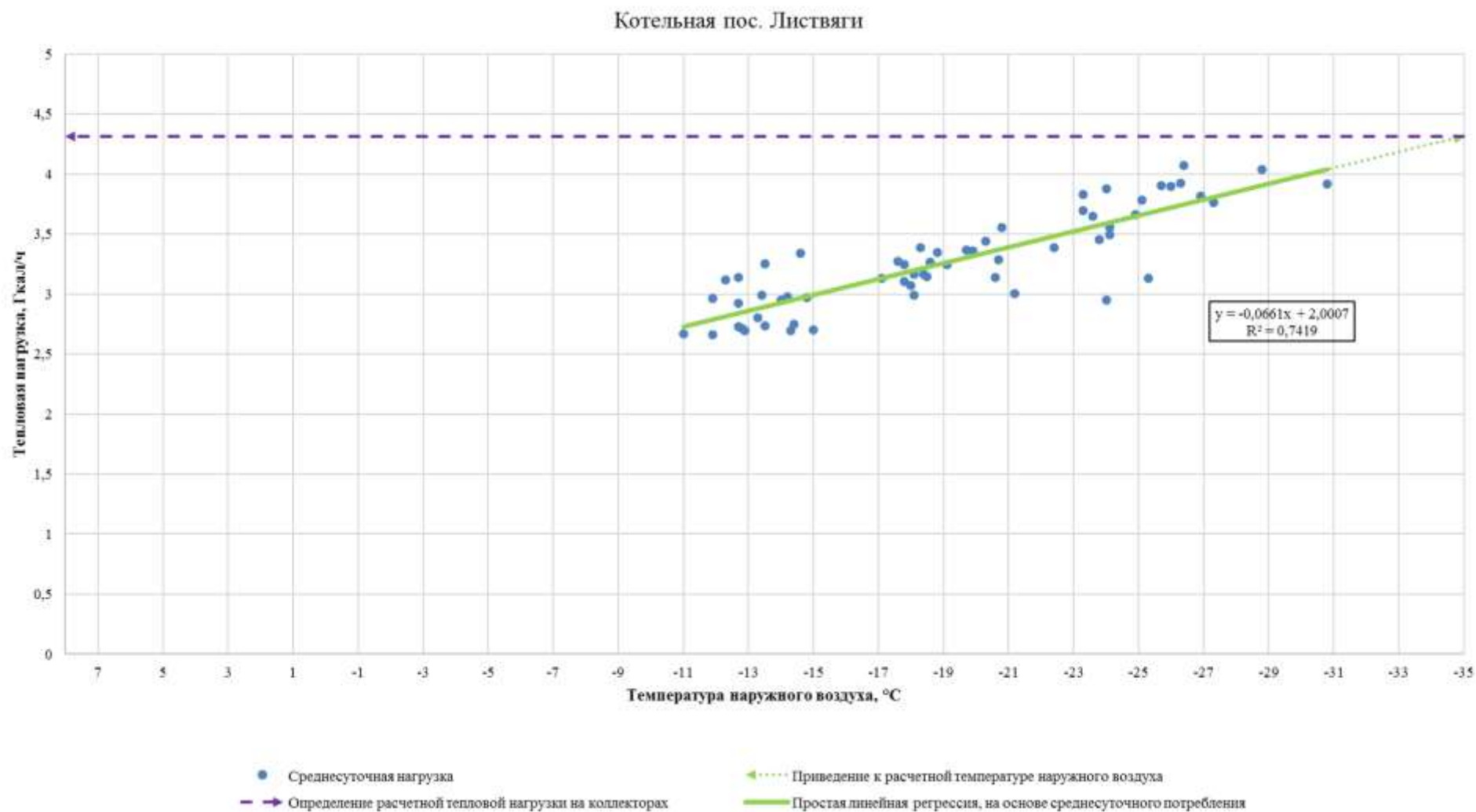


Рисунок 1.20 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной пос. Листвяги

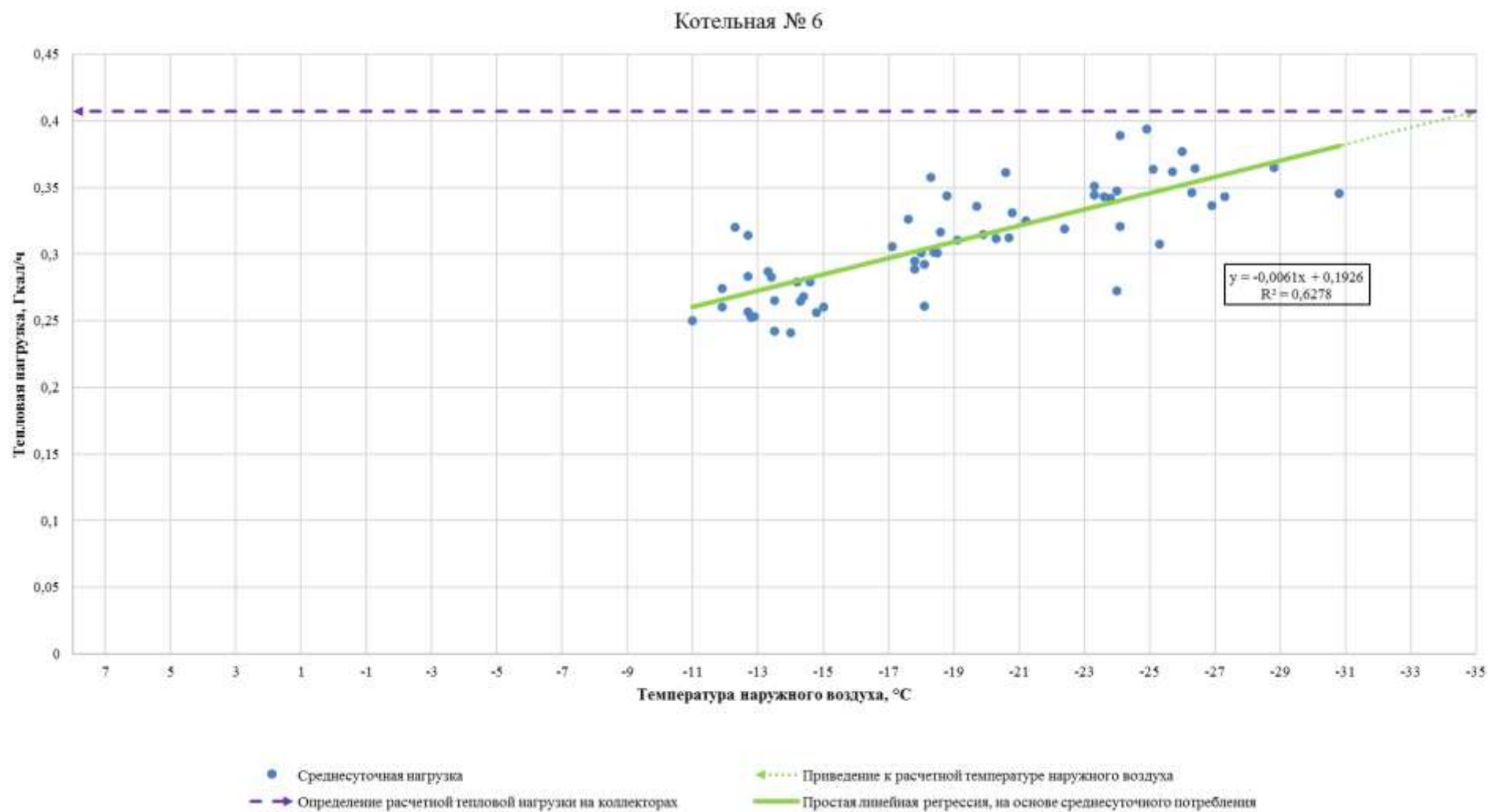


Рисунок 1.21 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 6

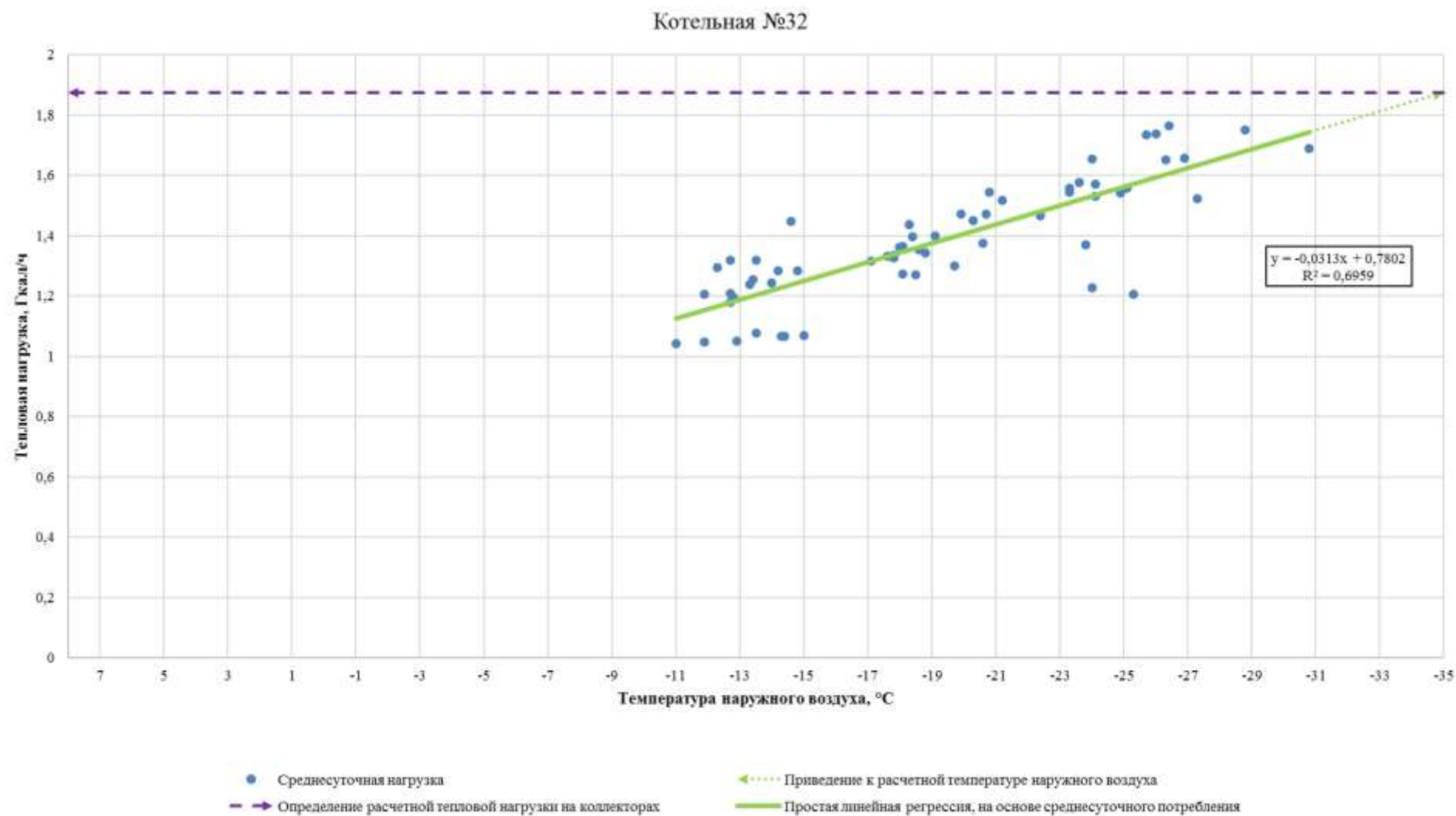


Рисунок 1.22 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной №32 (БПОУ)

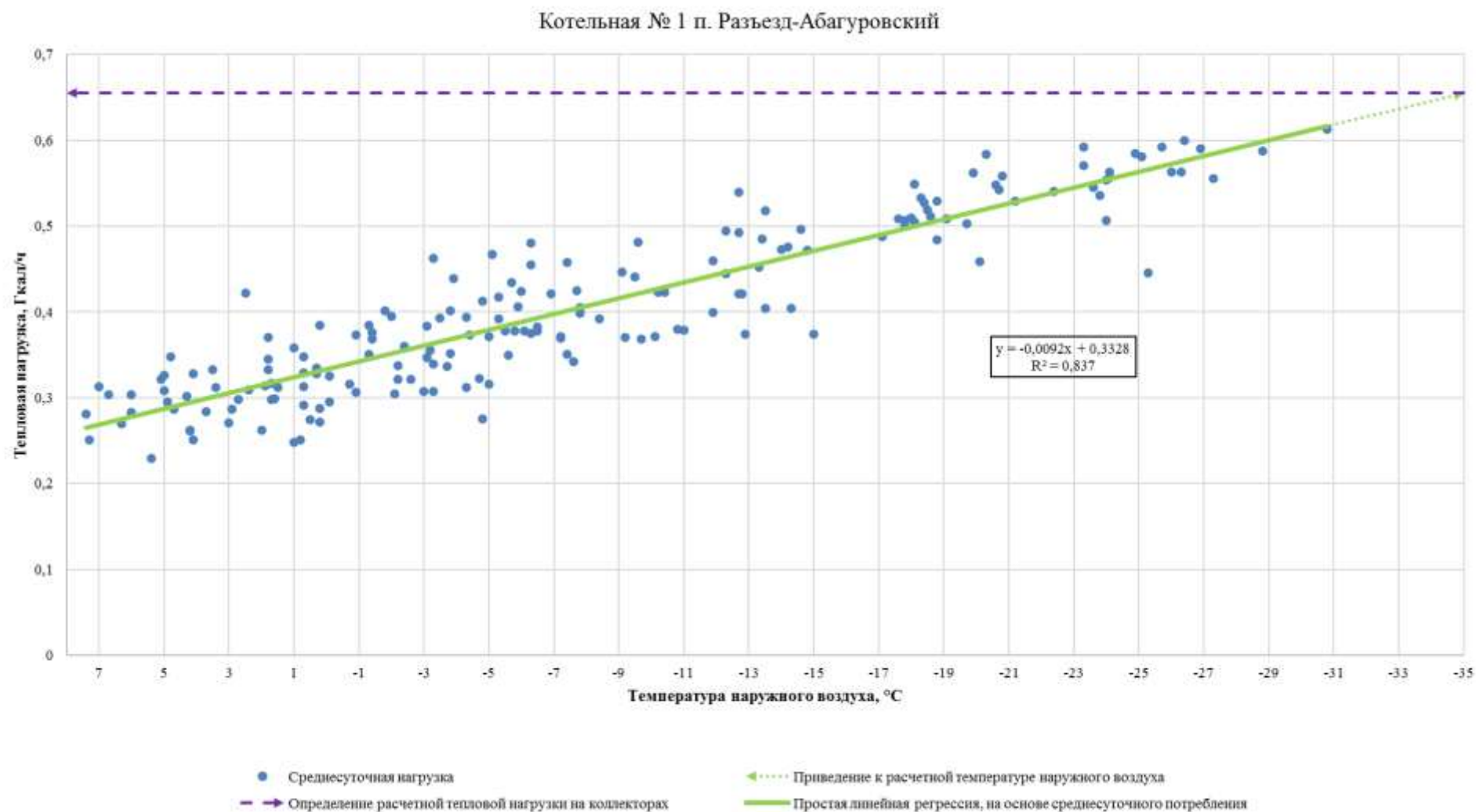


Рисунок 1.23 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 1 п. Разъезд-Абагуровский

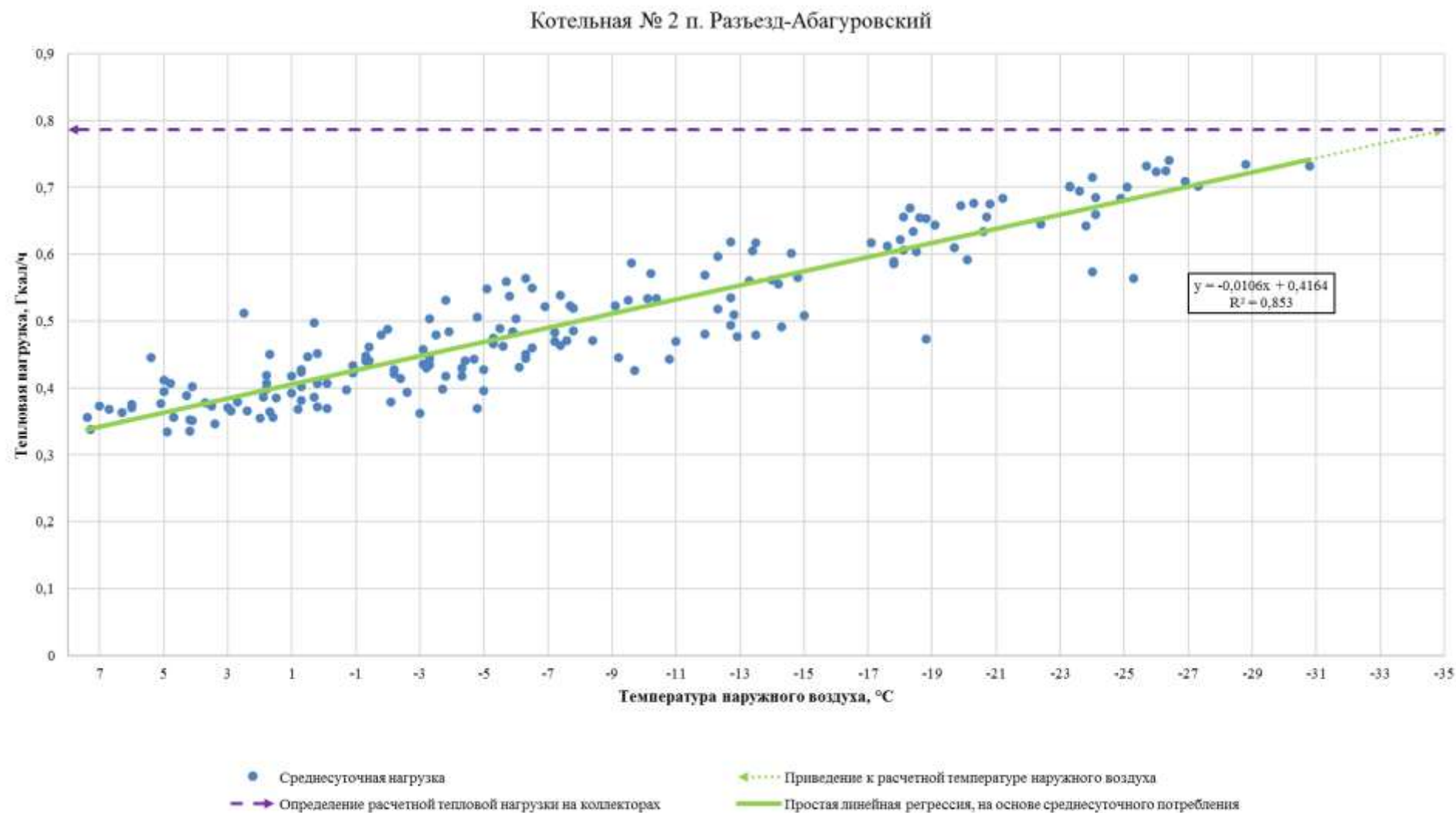


Рисунок 1.24 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 2 п. Разъезд-Абагуровский

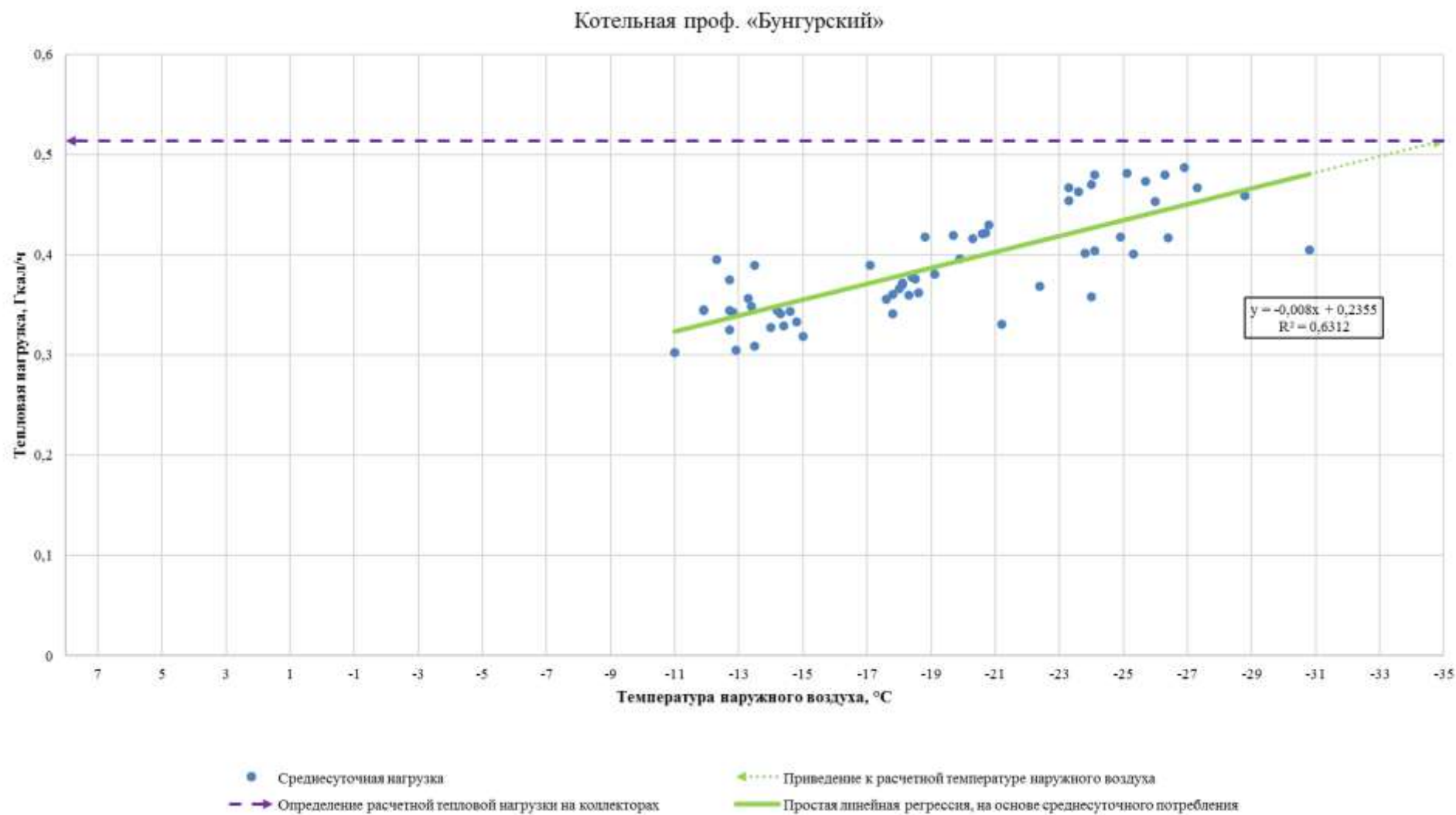


Рисунок 1.25 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной проф. «Бунгурский»

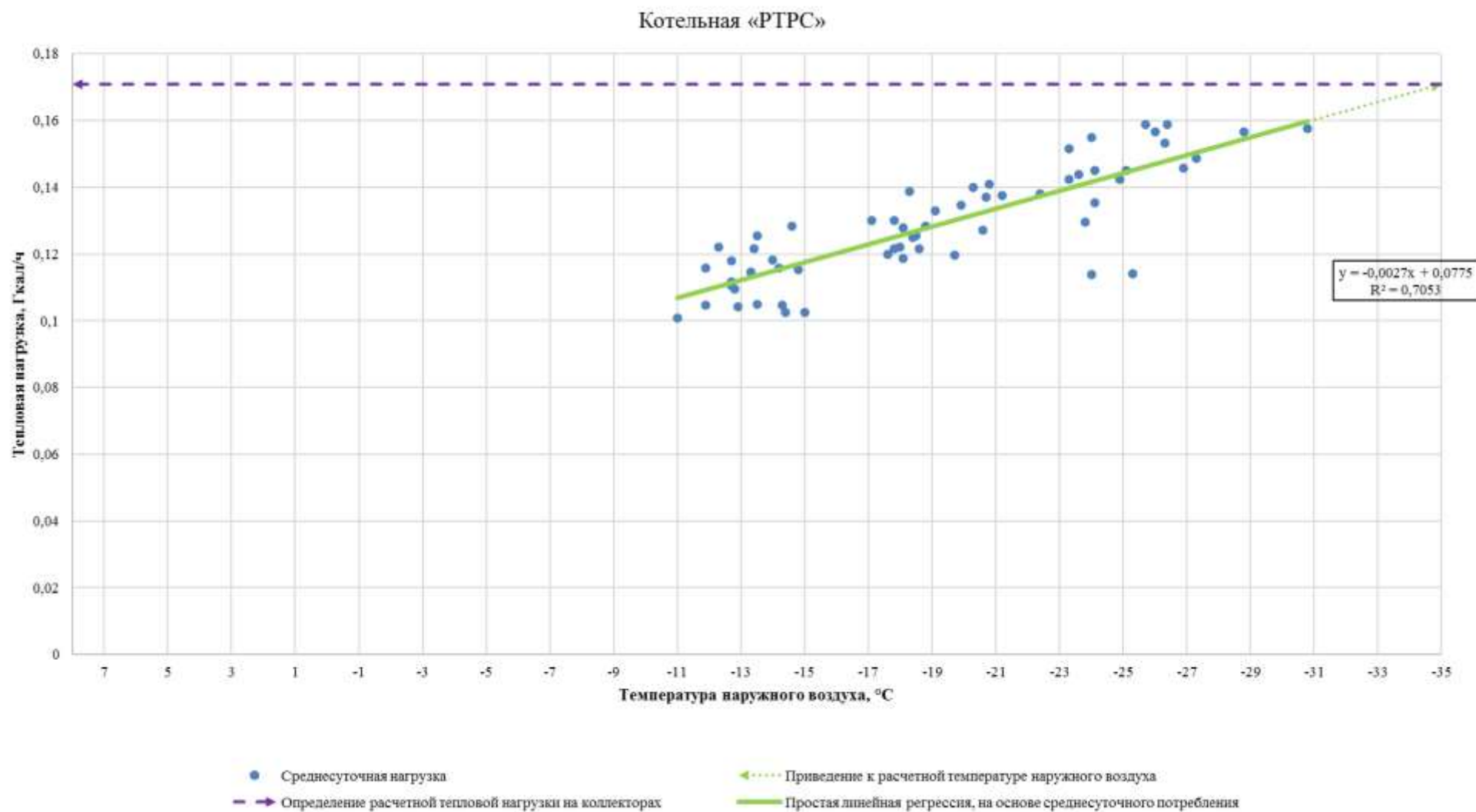


Рисунок 1.26 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной «РТРС»

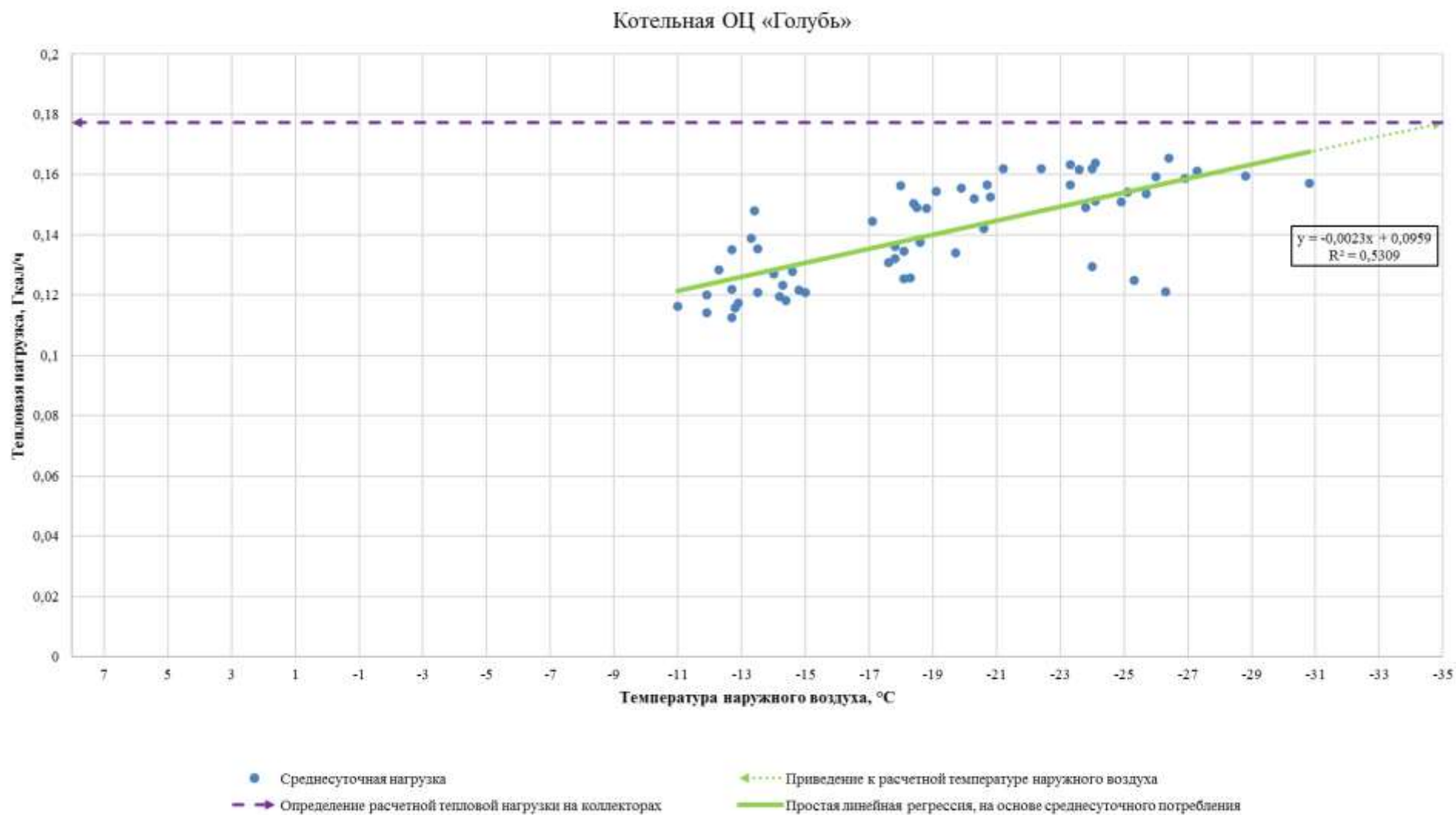


Рисунок 1.27 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной ОЦ «Голубь»

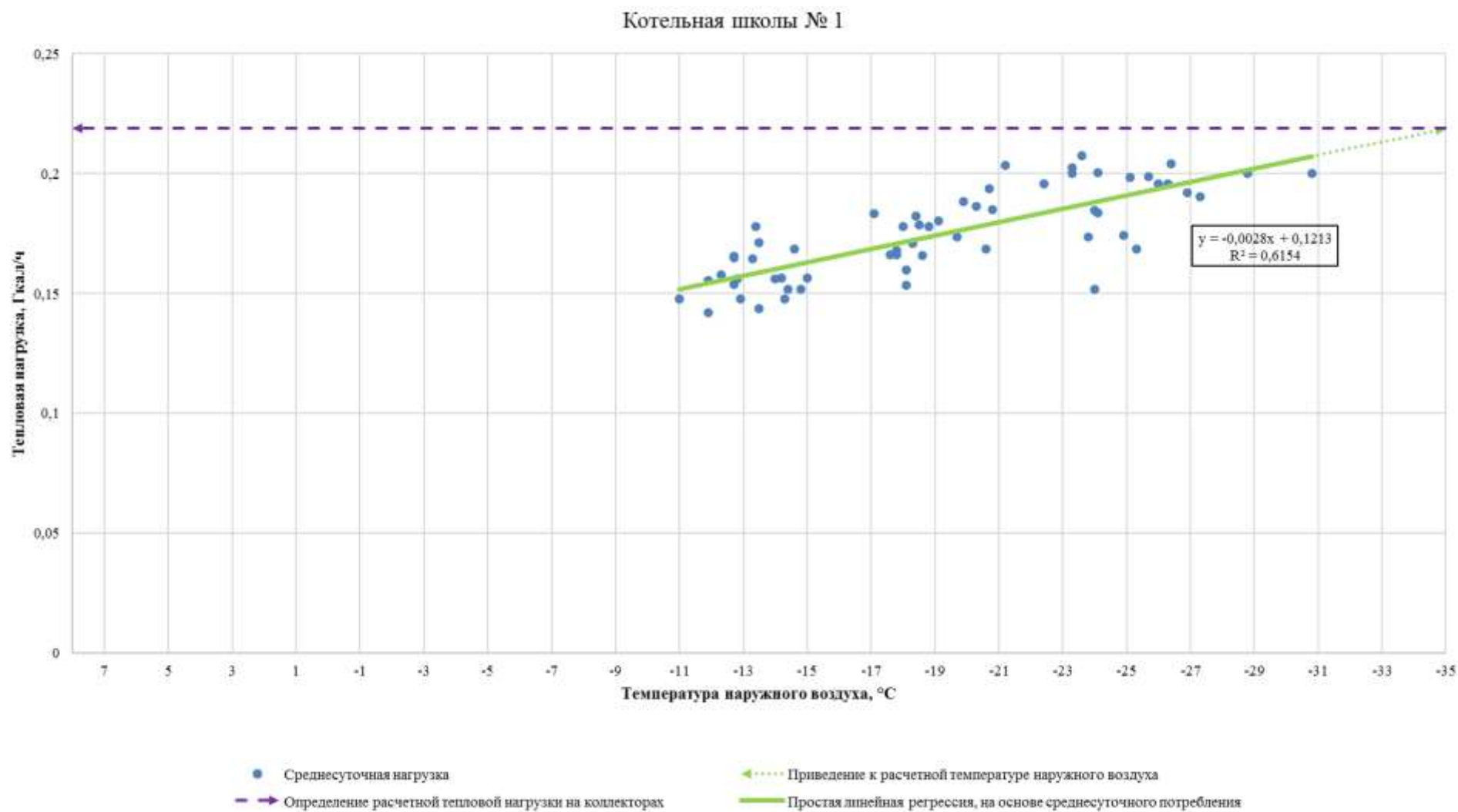


Рисунок 1.28 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 1

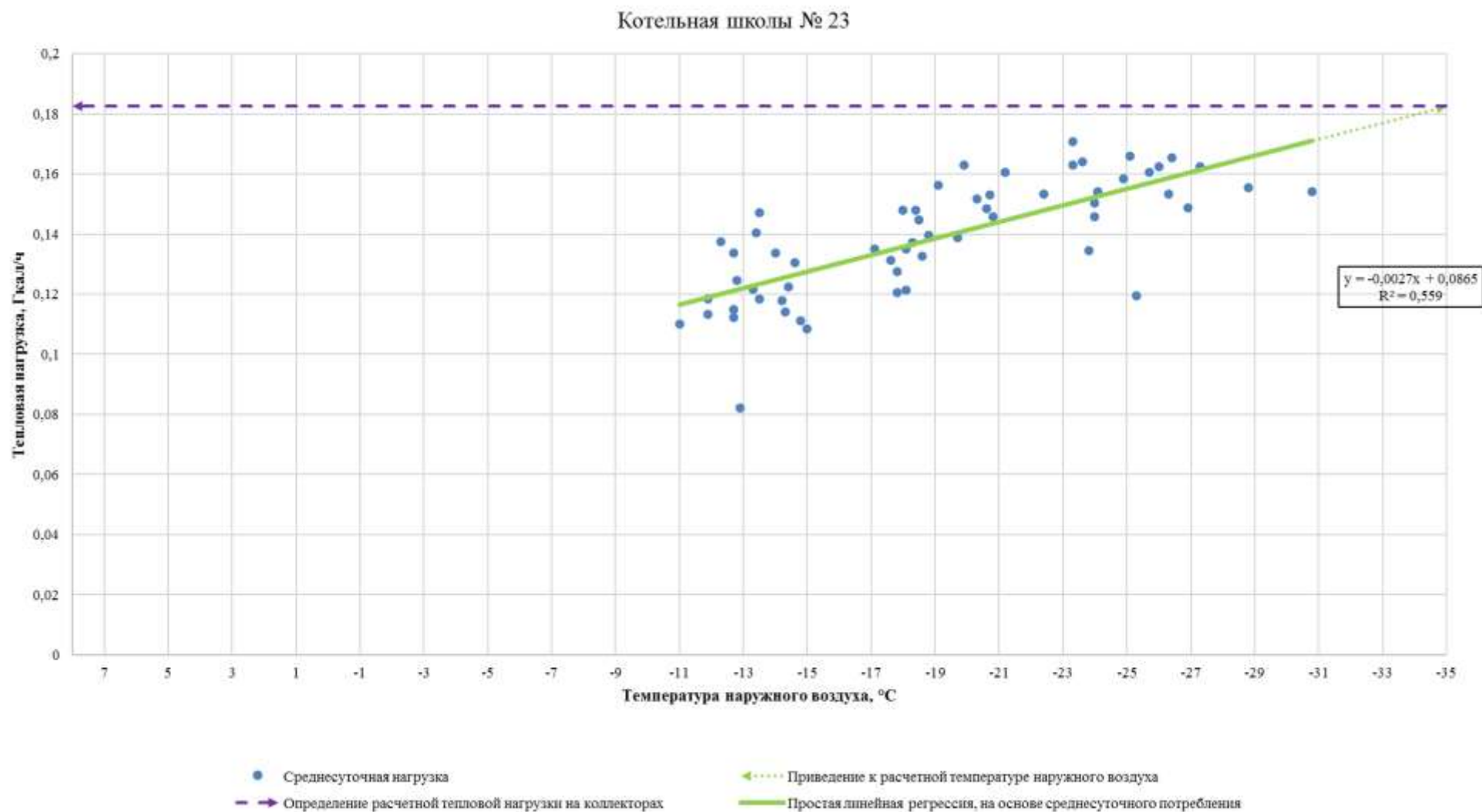


Рисунок 1.29 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 23

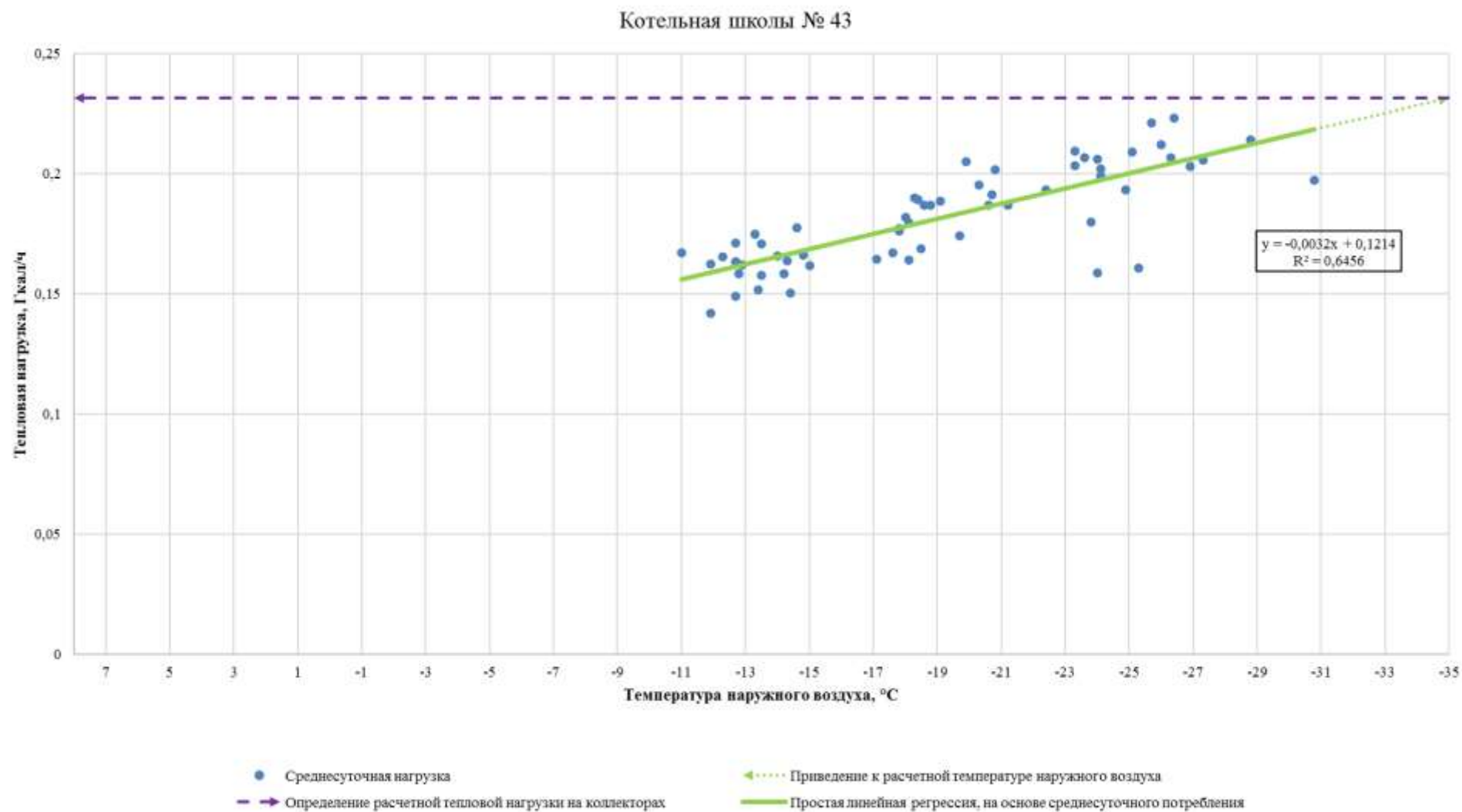


Рисунок 1.30 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 43

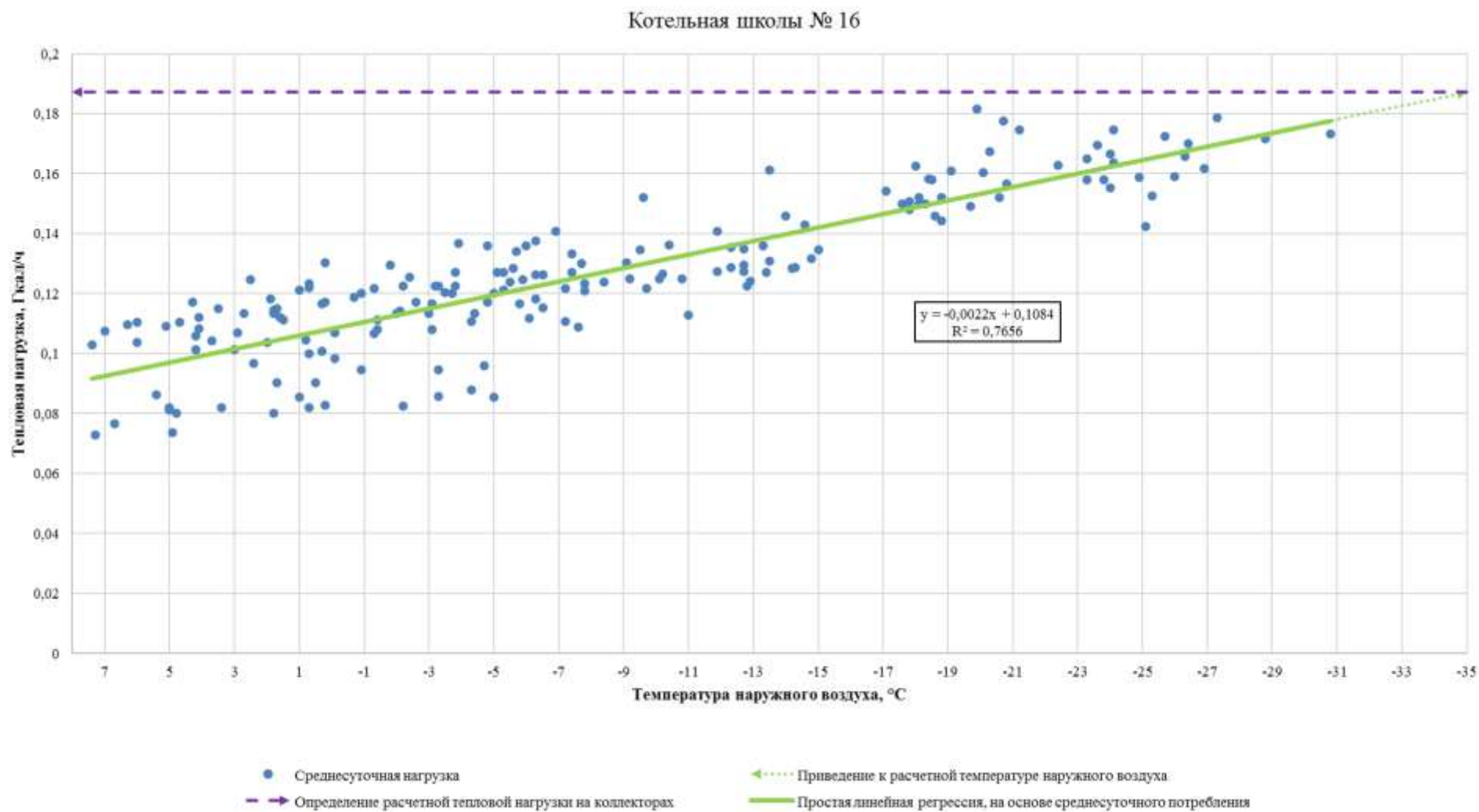


Рисунок 1.31 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 16

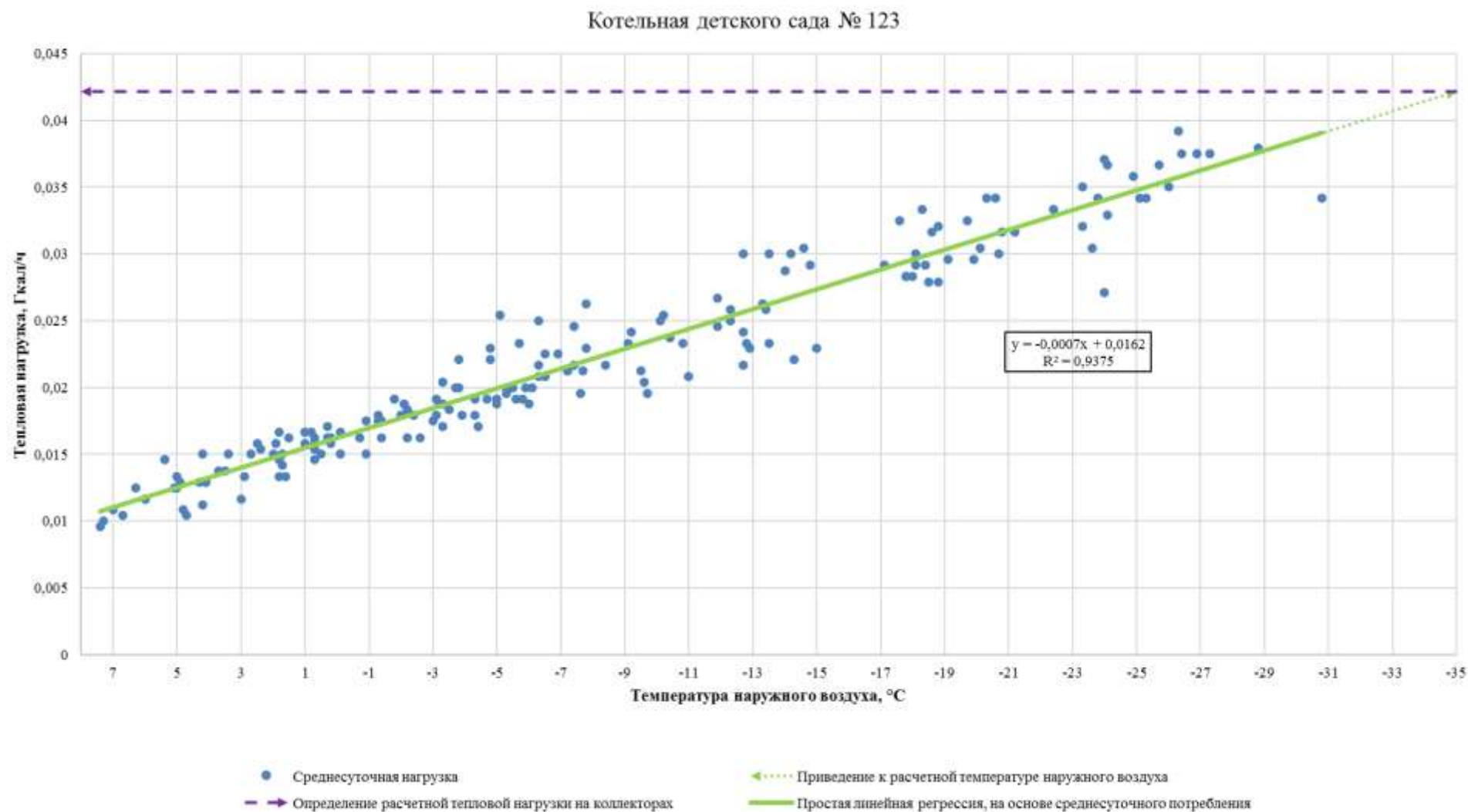


Рисунок 1.32 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной детского сада № 123

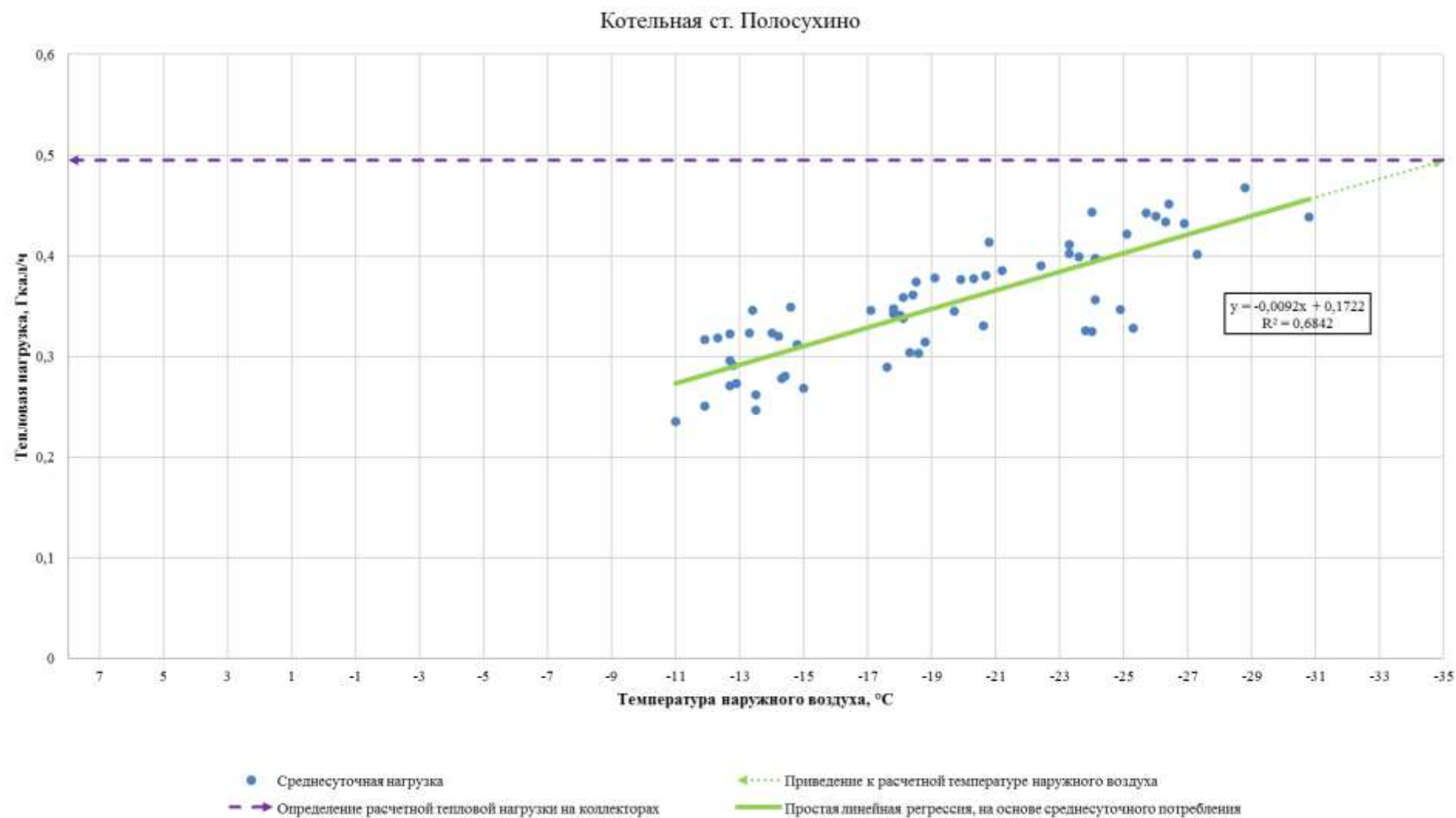


Рисунок 1.33 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной ст. Полосухино

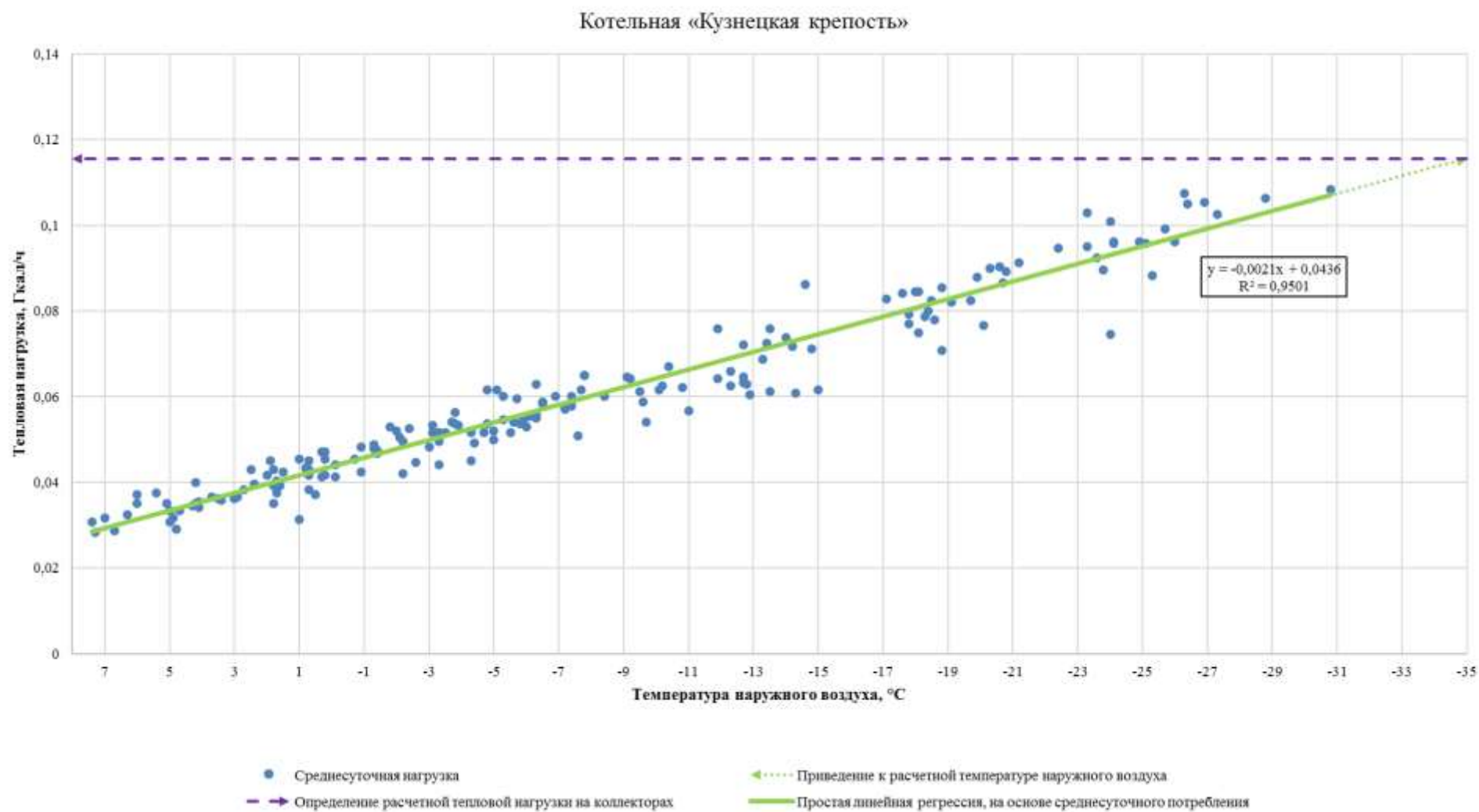


Рисунок 1.34 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной «Кузнецкая крепость»

По остальным источникам тепловой энергии (не представленным в таблице выше) показания приборов учета отсутствуют либо не могут быть предоставлены ввиду:

- отсутствия учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети;
- состояния приборов, не удовлетворяющих требований к ним (в соответствии с п. 14.2.2 Приложения 14 Методических указаний, такие данные не должны рассматриваться).

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений.

Таблица 1.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации (а также ретроспективные данные из предшествующих схем)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч					Примечание
		2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
ЕТО №01																	
1	КТЭЦ	593,30	613,20	605,21	580,99	629,93	548,30	568,20	574,19	551,43	594,67	45,00	45,00	31,02	29,56	35,26	сумма: 1) Факт на коллекторах в ГВ (для данной составляющей приведены коэффициенты регрессии) 2) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум
ЕТО №02																	
2	ЗСТЭЦ	1150,90	936,40	988,54	964,17	964,13	1039,90	751,80	795,85	799,17	817,27	111,00	184,60	192,69	165,00	146,86	сумма: 1) Нагрузка по горячей воде на нужды городской застройки - в соответствии с коэффициентами регрессии 2) Нагрузка по горячей воде на промплощадки - зафиксированный достигнутый максимум 3) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум 4) Дополнительное резервирование тепловой нагрузки от Новоильинской газовой котельной при температурах наружного воздуха менее -15 °С
3	Новоильинская газовая котельная	14,39	14,43	10,78	6,06	6,06	14,39	14,43	10,78	6,06	6,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Котельная кв. 24	4,85	4,25	5,25	4,45	4,73	4,85	4,25	5,25	4,45	4,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по ЕТО №02		1170,14	955,09	1004,57	974,68	974,91	1059,14	770,49	811,88	809,68	828,05	111,00	184,60	192,69	165,00	146,86	
ЕТО №03																	
5	ЦТЭЦ	375,10	344,30	346,47	293,59	315,86	319,70	318,00	332,06	281,53	304,60	55,40	26,30	14,42	12,06	11,26	сумма: 1) Нагрузка по горячей воде на нужды городской застройки - в соответствии с коэффициентами регрессии 2) Спрос на нужды потребителей промышленного назначения (с коэффициентом 0,8) 3) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		2138,54	1912,59	1956,26	1849,26	1920,71	1927,14	1656,69	1718,13	1642,64	1727,33	211,40	255,90	238,12	206,62	193,38	
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																	
10	Котельная пос. Притомский	9,38	8,78	9,23	8,67	8,93	9,38	8,78	9,23	8,67	8,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Котельная №19	0,25	0,22	0,28	0,22	0,06	0,25	0,22	0,28	0,22	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,07	0,08	0,08	0,08	0,10	0,07	0,08	0,08	0,08	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Котельная УПК	0,31	0,32	0,29	0,31	0,33	0,31	0,32	0,29	0,31	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,77	0,76	0,76	0,72	1,19	0,77	0,76	0,76	0,72	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	2,71	2,92	2,34	2,58	2,44	2,71	2,92	2,34	2,58	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	2,26	2,20	2,39	2,47	2,17	2,26	2,20	2,39	2,47	2,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,18	0,18	0,18	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,16	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
18	Котельная пос. Листвяги	4,96	4,56	4,32	4,12	4,32	4,96	4,56	4,32	4,12	4,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19	Котельная №6	0,64	0,56	0,37	0,38	0,41	0,64	0,56	0,37	0,38	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч					Примечание
		2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,87	1,62	1,62	1,72	1,88	0,87	1,62	1,62	1,72	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,44	0,70	0,70	0,59	0,65	0,44	0,70	0,70	0,59	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,54	0,76	1,08	0,71	0,79	0,54	0,76	1,08	0,71	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,67	0,41	0,44	0,50	0,51	0,67	0,41	0,44	0,50	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
24	Котельная «РTPC»	0,28	0,28	0,20	0,14	0,17	0,28	0,28	0,20	0,14	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,19	0,69	0,69	0,14	0,18	0,19	0,69	0,69	0,14	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная школы №1	0,21	0,20	0,24	0,21	0,22	0,21	0,20	0,24	0,21	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
27	Котельная школы №23	0,19	0,14	0,16	0,17	0,18	0,19	0,14	0,16	0,17	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
28	Котельная школы №37	0,33	0,29	0,74	0,39	0,73	0,33	0,29	0,74	0,39	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
29	Котельная школы №43	0,26	0,23	0,24	0,22	0,23	0,26	0,23	0,24	0,22	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0,30	0,12	0,11	0,30	0,30	0,30	0,12	0,11	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
31	Котельная школы №16	0,21	0,15	0,18	0,19	0,19	0,21	0,15	0,18	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	Котельная детского сада №123	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	Котельная ст. Полосухино	0,44	1,08	0,46	0,43	0,49	0,44	1,08	0,46	0,43	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,08	0,08	0,11	0,11	0,12	0,08	0,08	0,11	0,11	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		26,57	27,36	27,26	25,59	26,81	26,57	27,36	27,26	25,59	26,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №05																	
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	35,47	35,47	30,09	29,75	29,75	35,47	35,47	30,09	29,75	29,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №06																	
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,77	0,77	0,56	0,54	0,58	0,77	0,77	0,56	0,54	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	8,69	8,69	7,33	7,25	8,66	8,69	8,69	7,33	7,25	8,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,78	0,78	0,59	0,59	1,11	0,78	0,78	0,59	0,59	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	1,95	1,95	1,75	1,73	2,16	1,95	1,95	1,75	1,73	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по ЕТО №06		12,19	12,19	10,22	10,12	12,50	12,19	12,19	10,22	10,12	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №07																	
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	3,95	3,95	3,72	3,71	3,95	3,95	3,95	3,72	3,71	3,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №09																	
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																	
6	Абашевская районная котельная	21,58	23,70	22,29	20,57	20,93	21,58	23,70	22,29	20,57	20,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Байдаевская центральная котельная №2	18,04	21,76	19,66	18,23	19,17	18,04	21,76	19,66	18,23	19,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Зыряновская районная котельная	33,95	33,89	38,16	35,73	38,38	33,95	33,89	38,16	35,73	38,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	35,92	36,39	33,99	31,34	32,73	35,92	36,39	33,99	31,34	32,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		109,49	115,74	114,10	105,87	111,21	109,49	115,74	114,10	105,87	111,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по муниципальному образованию		2326,30	2107,38	2141,72	2024,39	2105,02	2114,90	1851,48	1903,60	1817,77	1911,64	211,40	255,90	238,12	206,62	193,38	

Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, на основе п. 36 Требований и П. 14.2.9 Методических указаний. Таким образом, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_O^P = \frac{Q_O^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (1)$$

где Q_O^D – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

Q_B^D – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{ГВС}^D$ – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{кол}^P$ – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч;

$Q_{пот}$ – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (-35 °С), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_B^P = \frac{Q_B^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (2)$$

Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^P = \frac{Q_{ГВС}^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (3)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 1.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2025 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
ЕТО №01						
1	КТЭЦ	425,60	60,56	30,96	33,78	550,91
ЕТО №02						
2	ЗСТЭЦ	708.14	28.44	29.77	137.63	903.98

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
3	Новоильинская газовая котельная	3,21	1,34	1,43	0,00	5,97
4	Котельная кв. 24	2,38	0,10	2,24	0,00	4,72
ИТОГО по ЕТО №02		713,73	29,89	33,43	137,63	914,67
ЕТО №03						
5	ЦТЭЦ	205,88	23,18	30,37	10,66	270,08
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		1345,20	113,63	94,76	182,07	1735,66
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
10	Котельная пос. Притомский	5,22	0,06	0,78	0,00	6,06
11	Котельная №19	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,08	0,00	0,02	0,00	0,10
13	Котельная УПК	0,28	0,00	0,01	0,00	0,30
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,74	0,00	0,12	0,00	0,85
15	Котельная №1 п. Абагур- Лесной	1,84	0,00	0,04	0,00	1,89
16	Котельная №2 п. Абагур- Лесной	1,54	0,00	0,07	0,00	1,60
17	Котельная №3 п. Абагур- Лесной	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15
18	Котельная пос. Листвяги	1,92	0,03	1,33	0,00	3,27
19	Котельная №6	0,30	0,00	0,01	0,00	0,31
20	Котельная №32 (БПОУ)	1,20	0,13	0,37	0,00	1,70
21	Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровский	0,55	0,00	0,05	0,00	0,60
22	Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский	0,72	0,00	0,06	0,00	0,78
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,14	0,00	0,03	0,00	0,17
24	Котельная «РТРС»	0,15	0,00	0,01	0,00	0,16
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,12	0,00	0,04	0,00	0,16
26	Котельная школы №1	0,19	0,00	0,02	0,00	0,21
27	Котельная школы №23	0,16	0,00	0,01	0,00	0,16
28	Котельная школы №37	0,25	0,31	0,15	0,00	0,71
29	Котельная школы №43	0,20	0,00	0,01	0,00	0,21
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0,15	0,00	0,04	0,00	0,19
31	Котельная школы №16	0,15	0,00	0,01	0,00	0,17
32	Котельная детского сада №123	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04
33	Котельная ст. Полосухино	0,35	0,00	0,03	0,00	0,38
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,11	0,00	0,00	0,00	0,11
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		16,57	0,52	3,22	0,00	20,31
ЕТО №05						
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	28,00	0,00	0,00	0,00	28,00
ЕТО №06						

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,54	0,00	0,00	0,00	0,54
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	8,15	0,00	0,00	0,00	8,15
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1,03	0,00	0,00	0,00	1,03
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	2,03	0,00	0,00	0,00	2,03
ИТОГО по ЕТО №06		11,76	0,00	0,00	0,00	11,76
ЕТО №07						
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	3,72	0,00	0,00	0,00	3,72
ЕТО №09						
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	0,08	0,00	0,01	0,00	0,09
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)						
6	Абашевская районная котельная	14,59	0,51	2,50	0,00	17,60
7	Байдаевская центральная котельная №2	12,73	0,67	1,77	0,00	15,17
8	Зыряновская районная котельная	26,00	1,27	4,88	0,00	32,15
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	19,65	1,60	2,84	0,00	24,09
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		72,98	4,04	11,99	0,00	89,01
ИТОГО по муниципальному образованию		1478,31	118,20	109,97	182,07	1888,54

1.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года представлена в таблице ниже, в разрезе источников тепловой энергии.

В разрезе расчетных элементов территориального деления соответствующая информация приведена в разделе 5.5 Главы 1.

Таблица 1.6 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2022	2023	2024	2022	2023	2024
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии							
ЕТО №01							
1	КТЭЦ	1692627	1647883	1670305	1348176	1322500	1503275
ЕТО №02							
2	ЗСТЭЦ	2806917	2666571	3167505	2680025	2399914	2850755
3	Новоильинская газовая котельная	42022	43166	43708	42022	43166	43708
4	Котельная кв. 24	10255	11866	11356	10255	11866	11356
ИТОГО по ЕТО №02		2859194	2721603	3222569	2732302	2454946	2905819
ЕТО №03							
5	ЦТЭЦ	1030180	968105	1008071	906223	821085	907264
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		5582001	5337591	5900945	4986701	4598531	5316357
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)							
10	Котельная пос. Притомский	29399	28577	27881	25821	20266	25093
11	Котельная №19	642	600	626	629	600	563
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	295	301	276	241	295	248
13	Котельная УПК	989	1002	865	942	1002	778
14	Котельная ОРК «Таргай»	1793	1879	2132	1558	1680	1919
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	7007	6594	6612	6804	6594	5951
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	9996	9996	10022	9547	9996	9020
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	547	543	545	543	543	491
18	Котельная пос. Листвяги	14582	13897	13603	10890	11894	12243
19	Котельная №6	998	1001	1212	955	1001	1091
20	Котельная №32 (БПОУ)	4572	4539	4486	3849	3684	4037
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	2677	2674	2657	2439	1782	2391
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	3592	3441	3430	3342	2349	3087
23	Котельная проф. «Бунгурский»	1402	1387	1344	1188	1157	1209
24	Котельная «РПРС»	882	841	831	801	619	748
25	Котельная ОЦ «Голубь»	602	622	717	482	484	645
26	Котельная школы №1	664	751	880	608	738	792
27	Котельная школы №23	452	521	600	429	521	540
28	Котельная школы №37	575	517	703	517	517	633
29	Котельная школы №43	683	686	823	636	686	741
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	226	297	149	185	297	134
31	Котельная школы №16	521	530	641	477	530	577
32	Котельная детского сада №123	106	105	113	106	105	102
33	Котельная ст. Полосухино	1255	1248	1262	1152	869	1135
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	258	279	260	258	279	234
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		84714	82830	82669	74399	68490	74402
ЕТО №05							
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	138037	144939	152186	138037	130445	136968
ЕТО №06							
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	957	1010	1080	957	909	972
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	20061	21558	22158	20061	19402	19942

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2022	2023	2024	2022	2023	2024
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1998	1196	1271	1998	1076	1144
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	2796	3179	3364	2796	2861	3028
ИТОГО по ЕТО №06		25812	26943	27873	25812	24248	25085
ЕТО №07							
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	30583	32148	33791	30583	28933	30412
ЕТО №09							
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	723	761	802	651	685	721
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)							
6	Абашевская районная котельная	67722	65724	58196	51258	47626	52376
7	Байдаевская центральная котельная №2	64007	63361	62146	47493	46425	55931
8	Зыряновская районная котельная	122074	119894	118917	94137	91390	107026
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	96411	93925	94929	81521	77568	85436
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		350213	342903	334188	274409	263009	300769
ИТОГО по муниципальному образованию		6212085	5968115	6532453	5530592	5114341	5884714

1.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя

Существующие объемы потребления теплоносителя представлены в разделе 7 Главы

1.

1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

1.2.2.1. Прогноз прироста потребления тепловой мощности

В таблице ниже представлен абсолютный прирост перспективных нагрузок («приросты» минус «убыль», в связи со сносом и расселением) в зоне действия источников тепловой энергии. В Приложении 5 Главы 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Таблица 1.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования, в разрезе источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																		
1	КТЭЦ	14,495	3,109	7,057	33,250	0,052	25,333	2,977	0,000	0,000	14,495	17,604	24,661	57,911	57,963	60,940	60,940	60,940
	отопление и вентиляция	12,641	2,705	5,700	24,215	0,036	12,666	2,528	0,000	0,000	12,641	15,346	21,046	45,261	45,296	47,824	47,824	47,824
	ГВС (средняя)	1,855	0,404	1,357	9,035	0,016	12,666	0,449	0,000	0,000	1,855	2,258	3,615	12,650	12,666	13,116	13,116	13,116
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
2	ЗСТЭЦ	0,881	5,510	6,456	7,372	6,815	10,013	21,556	34,090	0,000	0,881	6,391	12,847	20,219	27,034	48,590	82,680	82,680
	отопление и вентиляция	0,634	4,429	5,801	5,843	5,321	5,007	16,220	23,357	0,000	0,634	5,062	10,863	16,707	22,027	38,248	61,604	61,604
	ГВС (средняя)	0,248	1,081	0,655	1,529	1,495	5,007	5,335	10,733	0,000	0,248	1,328	1,983	3,512	5,007	10,342	21,075	21,075
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
5	ЦТЭЦ	1,716	0,328	8,776	0,275	3,746	3,565	9,541	0,000	0,000	1,716	2,043	10,820	11,095	14,840	24,381	24,381	24,381
	отопление и вентиляция	1,440	0,264	8,050	0,203	3,101	1,782	6,551	0,000	0,000	1,440	1,704	9,754	9,957	13,058	19,609	19,609	19,609
	ГВС (средняя)	0,276	0,064	0,726	0,072	0,645	1,782	2,989	0,000	0,000	0,276	0,340	1,066	1,138	1,782	4,772	4,772	4,772
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ТЭЦ	17,092	8,947	22,289	40,896	10,613	99,837	34,073	34,090	0,000	17,092	26,038	48,328	89,224	99,837	133,910	168,000	168,000
	отопление и вентиляция	14,714	7,398	19,551	30,261	8,457	80,382	25,299	23,357	0,000	14,714	22,112	41,663	71,924	80,382	105,681	129,038	129,038
	ГВС (средняя)	2,378	1,548	2,738	10,635	2,156	19,455	8,774	10,733	0,000	2,378	3,926	6,664	17,300	19,455	28,229	38,963	38,963
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные																		
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
3	Новоильинская газовая котельная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная кв. 24	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №02	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
6	Абашевская районная котельная	-0,723	0,000	0,000	0,285	0,023	-0,143	8,199	0,000	0,000	-0,723	-0,723	-0,723	-0,438	-0,415	7,784	7,784	7,784
	отопление и вентиляция	-0,561	0,000	0,000	0,200	0,017	-0,071	5,617	0,000	0,000	-0,561	-0,561	-0,561	-0,361	-0,344	5,274	5,274	5,274
	ГВС (средняя)	-0,162	0,000	0,000	0,085	0,006	-0,071	2,581	0,000	0,000	-0,162	-0,162	-0,162	-0,077	-0,071	2,510	2,510	2,510
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Байдаевская центральная котельная №2	0,035	0,202	0,000	0,313	0,109	0,252	2,467	0,303	0,000	0,035	0,237	0,237	0,550	0,659	3,126	3,428	3,428
	отопление и вентиляция	0,080	0,165	0,000	0,215	0,073	0,126	1,979	0,248	0,000	0,080	0,245	0,245	0,460	0,533	2,512	2,760	2,760
	ГВС (средняя)	-0,044	0,036	0,000	0,098	0,036	0,126	0,488	0,054	0,000	-0,044	-0,008	-0,008	0,090	0,126	0,614	0,668	0,668
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Зыряновская районная котельная	3,155	3,961	0,000	0,312	0,000	4,302	2,997	0,000	0,000	3,155	7,117	7,117	7,429	7,429	10,425	10,425	10,425
	отопление и вентиляция	2,216	2,843	0,000	0,218	0,000	2,151	2,053	0,000	0,000	2,216	5,059	5,059	5,277	5,277	7,331	7,331	7,331
	ГВС (средняя)	0,939	1,118	0,000	0,094	0,000	2,151	0,944	0,000	0,000	0,939	2,057	2,057	2,151	2,151	3,095	3,095	3,095
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	11,005	0,000	0,000	0,413	0,000	2,394	1,535	0,000	0,000	11,005	11,005	11,005	11,418	11,418	12,953	12,953	12,953
	отопление и вентиляция	9,926	0,000	0,000	0,295	0,000	1,197	1,068	0,000	0,000	9,926	9,926	9,926	10,221	10,221	11,289	11,289	11,289
	ГВС (средняя)	1,079	0,000	0,000	0,118	0,000	1,197	0,468	0,000	0,000	1,079	1,079	1,079	1,197	1,197	1,665	1,665	1,665
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №10	13,472	4,163	0,000	1,323	0,132	19,090	15,198	0,303	0,000	13,472	17,635	17,635	18,958	19,090	34,288	34,591	34,591

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
	отопление и вентиляция	11,661	3,009	0,000	0,928	0,090	15,688	10,717	0,248	0,000	11,661	14,670	14,670	15,598	15,688	26,405	26,653	26,653
	ГВС (средняя)	1,811	1,154	0,000	0,395	0,042	3,403	4,481	0,054	0,000	1,811	2,966	2,966	3,361	3,403	7,883	7,938	7,938
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
10	Котельная пос. Притомский	-0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,040	0,504	0,000	0,000	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	0,413	0,413	0,413
	отопление и вентиляция	-0,071	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,020	0,400	0,000	0,000	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	0,329	0,329	0,329
	ГВС (средняя)	-0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,020	0,104	0,000	0,000	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	0,084	0,084	0,084
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная №19	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	-0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,046	0,000	0,000	0,000	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100
	отопление и вентиляция	-0,076	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,023	0,000	0,000	0,000	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076
	ГВС (средняя)	-0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,023	0,000	0,000	0,000	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная УПК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	отопление и вентиляция	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	-0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,014	0,000	0,000	0,000	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032
	отопление и вентиляция	-0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,007	0,000	0,000	0,000	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
	ГВС (средняя)	-0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,007	0,000	0,000	0,000	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная пос. Листвяги	-0,020	0,000	0,053	0,000	0,000	-0,015	0,317	0,000	0,000	-0,020	-0,020	0,033	0,033	0,033	0,350	0,350	0,350
	отопление и вентиляция	-0,009	0,000	0,050	0,000	0,000	-0,008	0,234	0,000	0,000	-0,009	-0,009	0,041	0,041	0,041	0,275	0,275	0,275
	ГВС (средняя)	-0,011	0,000	0,003	0,000	0,000	-0,008	0,083	0,000	0,000	-0,011	-0,011	-0,008	-0,008	-0,008	0,075	0,075	0,075
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная №6	0,000	0,000	0,050	0,000	0,000	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,038	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,000	0,169	0,000	0,000	0,000	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	отопление и вентиляция	0,000	0,125	0,000	0,000	0,000	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
	ГВС (средняя)	0,000	0,044	0,000	0,000	0,000	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,004	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	-0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,017	0,000	0,000	0,000	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039
	отопление и вентиляция	-0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,008	0,000	0,000	0,000	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
	ГВС (средняя)	-0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,008	0,000	0,000	0,000	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная «РТС»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная школы №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
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная школы №23	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная школы №37	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная школы №43	0,439	0,000	0,000	0,000	0,000	0,866	0,000	0,000	0,000	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
	отопление и вентиляция	0,006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,433	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	ГВС (средняя)	0,433	0,000	0,000	0,000	0,000	0,433	0,000	0,000	0,000	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная школы №16	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная детского сада №123	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная ст. Полосухино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №04	0,189	0,169	0,108	0,000	0,000	0,466	0,821	0,000	0,000	0,189	0,358	0,466	0,466	0,466	1,287	1,287	1,287
	отопление и вентиляция	-0,175	0,125	0,092	0,000	0,000	0,042	0,634	0,000	0,000	-0,175	-0,050	0,042	0,042	0,042	0,676	0,676	0,676
	ГВС (средняя)	0,364	0,044	0,016	0,000	0,000	0,424	0,187	0,000	0,000	0,364	0,408	0,424	0,424	0,424	0,611	0,611	0,611
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																		
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																		
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-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
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №06	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»																		
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №09 - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»																		
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №XX - Неопределенная ЕТО																		
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	2,644	0,000	0,000	0,586	0,000	1,586	2,667	0,000	0,000	2,644	2,644	2,644	3,230	3,230	5,897	5,897	5,897
	отопление и вентиляция	1,880	0,000	0,000	0,557	0,000	0,793	1,896	0,000	0,000	1,880	1,880	1,880	2,437	2,437	4,333	4,333	4,333
	ГВС (средняя)	0,764	0,000	0,000	0,029	0,000	0,793	0,771	0,000	0,000	0,764	0,764	0,764	0,793	0,793	1,564	1,564	1,564
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,364	45,526	2,917	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,364	60,890	63,807
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,527	33,074	2,867	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,527	43,601	46,468
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,837	12,452	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,837	17,289	17,339
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,240
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,743	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,743
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,496	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,496
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,778	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,778
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,884	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,884
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,894	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,894
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №XX	2,644	0,000	0,000	0,586	0,000	3,230	18,031	45,526	50,935	2,644	2,644	2,644	3,230	3,230	21,261	66,787	117,721
	отопление и вентиляция	1,880	0,000	0,000	0,557	0,000	2,437	12,423	33,074	37,495	1,880	1,880	1,880	2,437	2,437	14,860	47,934	85,429

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
	ГВС (средняя)	0,764	0,000	0,000	0,029	0,000	0,793	5,608	12,452	13,440	0,764	0,764	0,764	0,793	0,793	6,401	18,853	32,293
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по котельным	16,305	4,332	0,108	1,909	0,132	22,786	34,050	45,828	50,935	16,305	20,637	20,745	22,654	22,786	56,836	102,664	153,599
	отопление и вентиляция	13,366	3,134	0,092	1,485	0,090	18,166	23,774	33,323	37,495	13,366	16,499	16,591	18,076	18,166	41,940	75,263	112,758
	ГВС (средняя)	2,940	1,198	0,016	0,424	0,042	4,620	10,276	12,506	13,440	2,940	4,138	4,154	4,578	4,620	14,896	27,402	40,842
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по муниципальному образованию	33,397	13,278	22,397	42,805	10,745	122,623	68,123	79,918	50,935	33,397	46,675	69,073	111,878	122,623	190,746	270,665	321,599
	отопление и вентиляция	28,080	10,532	19,643	31,746	8,547	98,548	49,073	56,679	37,495	28,080	38,611	58,255	90,001	98,548	147,621	204,300	241,795
	ГВС (средняя)	5,318	2,746	2,754	11,059	2,198	24,075	19,050	23,239	13,440	5,318	8,064	10,818	21,877	24,075	43,125	66,364	79,804
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен:

- в Приложении 6 Главы 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления;
- прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда) в зоне действия каждого источника тепловой энергии (для инвестиционного планирования).

Таблица 1.8 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда) в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																		
1	КТЭЦ	42147,2	7904,9	21141,5	114798,9	185,9	136828,5	7305,4	0,0	0,0	42147,2	50052,1	71193,6	185992,5	186178,4	193483,8	193483,8	193483,8
	отопление и вентиляция	32397,1	6776,8	14623,0	63873,5	93,8	68414,3	6349,6	0,0	0,0	32397,1	39173,9	53796,9	117670,4	117764,1	124113,7	124113,7	124113,7
	ГВС	9750,1	1128,2	6518,5	50925,5	92,1	68414,3	955,8	0,0	0,0	9750,1	10878,2	17396,7	68322,2	68414,3	69370,1	69370,1	69370,1
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
2	ЗСТЭЦ	3066,5	17661,6	18939,9	22095,0	22139,6	52769,9	68378,6	122109,8	0,0	3066,5	20728,0	39667,9	61762,8	83902,5	152281,0	274390,8	274390,8
	отопление и вентиляция	1671,1	11570,4	15248,1	15154,5	13873,3	26385,0	41918,6	61609,5	0,0	1671,1	13241,5	28489,7	43644,2	57517,5	99436,1	161045,6	161045,6
	ГВС	1395,3	6091,2	3691,7	6940,5	8266,3	26385,0	26460,0	60500,3	0,0	1395,3	7486,5	11178,2	18118,7	26385,0	52844,9	113345,3	113345,3
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
5	ЦТЭЦ	4881,2	1055,7	23547,5	657,4	9060,6	12125,1	33762,0	0,0	0,0	4881,2	5936,9	29484,4	30141,8	39202,4	72964,4	72964,4	72964,4
	отопление и вентиляция	3634,3	696,4	20601,6	504,3	7703,3	6062,5	17242,4	0,0	0,0	3634,3	4330,7	24932,3	25436,5	33139,9	50382,2	50382,2	50382,2
	ГВС	1246,8	359,3	2945,9	153,2	1357,3	6062,5	16519,6	0,0	0,0	1246,8	1606,2	4552,1	4705,2	6062,5	22582,2	22582,2	22582,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ТЭЦ	50094,8	26622,2	63628,8	137551,3	31386,1	309283,2	109446,0	122109,8	0,0	50094,8	76717,0	140345,8	277897,2	309283,2	418729,2	540839,0	540839,0
	отопление и вентиляция	37702,6	19043,5	50472,7	79532,2	21670,4	208421,5	65510,6	61609,5	0,0	37702,6	56746,1	107218,8	186751,1	208421,5	273932,1	335541,6	335541,6
	ГВС	12392,2	7578,7	13156,1	58019,1	9715,7	100861,8	43935,4	60500,3	0,0	12392,2	19970,9	33127,0	91146,1	100861,8	144797,2	205297,5	205297,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные																		
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
3	Новоильинская газовая котельная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельная кв. 24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №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
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 «ЭнергоТранзит»																		
6	Абашевская районная котельная	-2060,3	0,0	0,0	1006,7	55,0	-177,7	29368,4	0,0	0,0	-2060,3	-2060,3	-2060,3	-1053,7	-998,7	28369,8	28369,8	28369,8
	отопление и вентиляция	-1479,6	0,0	0,0	527,6	42,2	-88,8	14817,6	0,0	0,0	-1479,6	-1479,6	-1479,6	-952,1	-909,8	13907,8	13907,8	13907,8
	ГВС	-580,7	0,0	0,0	479,1	12,8	-88,8	14550,8	0,0	0,0	-580,7	-580,7	-580,7	-101,6	-88,8	14462,0	14462,0	14462,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Байдаевская центральная котельная №2	-18,1	639,8	0,0	1119,5	395,5	1549,1	7842,9	961,0	0,0	-18,1	621,7	621,7	1741,2	2136,6	9979,5	10940,5	10940,5
	отопление и вентиляция	166,0	436,4	0,0	567,1	192,6	774,6	5157,8	655,4	0,0	166,0	602,4	602,4	1169,5	1362,1	6519,9	7175,3	7175,3
	ГВС	-184,2	203,4	0,0	552,4	202,9	774,6	2685,0	305,6	0,0	-184,2	19,3	19,3	571,6	774,6	3459,6	3765,2	3765,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Зыряновская районная котельная	11226,8	13802,2	0,0	1103,7	0,0	24426,7	10734,4	0,0	0,0	11226,8	25029,0	25029,0	26132,6	26132,6	36867,0	36867,0	36867,0
	отопление и вентиляция	5845,8	7499,7	0,0	573,8	0,0	12213,4	5415,9	0,0	0,0	5845,8	13345,4	13345,4	13919,2	13919,2	19335,2	19335,2	19335,2
	ГВС	5381,0	6302,5	0,0	529,8	0,0	12213,4	5318,4	0,0	0,0	5381,0	11683,5	11683,5	12213,4	12213,4	17531,8	17531,8	17531,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	32234,9	0,0	0,0	983,8	0,0	12683,2	5303,8	0,0	0,0	32234,9	32234,9	32234,9	33218,7	33218,7	38522,5	38522,5	38522,5
	отопление и вентиляция	26144,3	0,0	0,0	732,8	0,0	6341,6	2801,2	0,0	0,0	26144,3	26144,3	26144,3	26877,1	26877,1	29678,3	29678,3	29678,3
	ГВС	6090,6	0,0	0,0	251,0	0,0	6341,6	2502,6	0,0	0,0	6090,6	6090,6	6090,6	6341,6	6341,6	8844,2	8844,2	8844,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №10	41383,2	14442,0	0,0	4213,7	450,5	60489,3	53249,5	961,0	0,0	41383,2	55825,2	55825,2	60038,8	60489,3	113738,8	114699,8	114699,8

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
	отопление и вентиляция	30676,5	7936,0	0,0	2401,3	234,8	41248,6	28192,6	655,4	0,0	30676,5	38612,5	38612,5	41013,8	41248,6	69441,2	70096,6	70096,6
	ГВС	10706,7	6506,0	0,0	1812,4	215,7	19240,7	25056,9	305,6	0,0	10706,7	17212,7	17212,7	19025,0	19240,7	44297,6	44603,2	44603,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №04 - ООО «Сибэнерго»																		
10	Котельная пос. Притомский	-233,7	0,0	0,0	0,0	0,0	-92,8	1641,3	0,0	0,0	-233,7	-233,7	-233,7	-233,7	-233,7	1407,7	1407,7	1407,7
	отопление и вентиляция	-187,2	0,0	0,0	0,0	0,0	-46,4	1055,1	0,0	0,0	-187,2	-187,2	-187,2	-187,2	-187,2	867,9	867,9	867,9
	ГВС	-46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	-46,4	586,2	0,0	0,0	-46,4	-46,4	-46,4	-46,4	-46,4	539,8	539,8	539,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная №19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	-233,2	0,0	0,0	0,0	0,0	-86,9	0,0	0,0	0,0	-233,2	-233,2	-233,2	-233,2	-233,2	-233,2	-233,2	-233,2
	отопление и вентиляция	-189,8	0,0	0,0	0,0	0,0	-43,4	0,0	0,0	0,0	-189,8	-189,8	-189,8	-189,8	-189,8	-189,8	-189,8	-189,8
	ГВС	-43,4	0,0	0,0	0,0	0,0	-43,4	0,0	0,0	0,0	-43,4	-43,4	-43,4	-43,4	-43,4	-43,4	-43,4	-43,4
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная УПК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная ОРК «Таргай»	79,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
	отопление и вентиляция	79,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	-81,3	0,0	0,0	0,0	0,0	-32,3	0,0	0,0	0,0	-81,3	-81,3	-81,3	-81,3	-81,3	-81,3	-81,3	-81,3
	отопление и вентиляция	-65,2	0,0	0,0	0,0	0,0	-16,2	0,0	0,0	0,0	-65,2	-65,2	-65,2	-65,2	-65,2	-65,2	-65,2	-65,2
	ГВС	-16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	-16,2	0,0	0,0	0,0	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная пос. Листвяги	-48,5	0,0	75,5	0,0	0,0	-35,9	1085,1	0,0	0,0	-48,5	-48,5	27,0	27,0	27,0	1112,1	1112,1	1112,1
	отопление и вентиляция	-23,5	0,0	68,5	0,0	0,0	-17,9	617,2	0,0	0,0	-23,5	-23,5	44,9	44,9	44,9	662,2	662,2	662,2
	ГВС	-25,0	0,0	7,0	0,0	0,0	-17,9	467,8	0,0	0,0	-25,0	-25,0	-17,9	-17,9	-17,9	449,9	449,9	449,9
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная №6	0,0	0,0	119,9	0,0	0,0	51,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	94,4	0,0	0,0	25,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
	ГВС	0,0	0,0	25,5	0,0	0,0	25,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,0	577,7	0,0	0,0	0,0	496,0	0,0	0,0	0,0	0,0	577,7	577,7	577,7	577,7	577,7	577,7	577,7
	отопление и вентиляция	0,0	329,7	0,0	0,0	0,0	248,0	0,0	0,0	0,0	0,0	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7
	ГВС	0,0	248,0	0,0	0,0	0,0	248,0	0,0	0,0	0,0	0,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,0	0,0	16,2	0,0	0,0	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	10,6	0,0	0,0	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
	ГВС	0,0	0,0	5,6	0,0	0,0	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	-99,7	0,0	0,0	0,0	0,0	-39,6	0,0	0,0	0,0	-99,7	-99,7	-99,7	-99,7	-99,7	-99,7	-99,7	-99,7
	отопление и вентиляция	-79,9	0,0	0,0	0,0	0,0	-19,8	0,0	0,0	0,0	-79,9	-79,9	-79,9	-79,9	-79,9	-79,9	-79,9	-79,9
	ГВС	-19,8	0,0	0,0	0,0	0,0	-19,8	0,0	0,0	0,0	-19,8	-19,8	-19,8	-19,8	-19,8	-19,8	-19,8	-19,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная «РTRC»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная школы №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
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная школы №23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная школы №37	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная школы №43	936,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1842,2	0,0	0,0	0,0	936,0	936,0	936,0	936,0	936,0	936,0	936,0	936,0
	отопление и вентиляция	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	921,1	0,0	0,0	0,0	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
	ГВС	921,1	0,0	0,0	0,0	0,0	921,1	0,0	0,0	0,0	921,1	921,1	921,1	921,1	921,1	921,1	921,1	921,1
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная школы №16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная ст. Полосухино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №04	318,7	577,7	211,6	0,0	0,0	1108,1	2726,4	0,0	0,0	318,7	896,5	1108,1	1108,1	1108,1	3834,5	3834,5	3834,5
	отопление и вентиляция	-451,6	329,7	173,4	0,0	0,0	51,6	1672,3	0,0	0,0	-451,6	-121,8	51,6	51,6	51,6	1723,9	1723,9	1723,9
	ГВС	770,3	248,0	38,2	0,0	0,0	1056,5	1054,1	0,0	0,0	770,3	1018,3	1056,5	1056,5	1056,5	2110,6	2110,6	2110,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																		
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №06 - ОАО «РЖД»																		
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-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
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-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
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №07 - ООО ТК «Садовая»																		
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №09 - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»																		
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №XX - Неопределенная ЕТО																		
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	9265,4	0,0	0,0	1469,8	0,0	8725,9	9347,1	0,0	0,0	9265,4	9265,4	9265,4	10735,2	10735,2	20082,3	20082,3	20082,3
	отопление и вентиляция	4959,0	0,0	0,0	1413,2	0,0	4363,0	5001,2	0,0	0,0	4959,0	4959,0	4959,0	6372,3	6372,3	11373,5	11373,5	11373,5
	ГВС	4306,4	0,0	0,0	56,6	0,0	4363,0	4345,9	0,0	0,0	4306,4	4306,4	4306,4	4363,0	4363,0	8708,8	8708,8	8708,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55034,0	155132,8	7229,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55034,0	210166,7	217395,7
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27766,9	86203,6	7123,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27766,9	113970,6	121093,5
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27267,0	68929,1	106,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27267,0	96196,2	96302,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106505,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106505,6
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59275,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59275,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47230,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47230,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58657,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58657,4
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31151,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27506,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27506,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №XX	9265,4	0,0	0,0	1469,8	0,0	10735,2	64381,1	155132,8	172392,0	9265,4	9265,4	9265,4	10735,2	10735,2	75116,3	230249,0	402641,0
	отопление и вентиляция	4959,0	0,0	0,0	1413,2	0,0	6372,3	32768,2	86203,6	97548,9	4959,0	4959,0	4959,0	6372,3	6372,3	39140,4	125344,0	222892,9

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
	ГВС	4306,4	0,0	0,0	56,6	0,0	4363,0	31612,9	68929,1	74843,1	4306,4	4306,4	4306,4	4363,0	4363,0	35975,9	104905,0	179748,1
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по котельным	50967,3	15019,7	211,6	5683,5	450,5	72332,6	120357,0	156093,7	172392,0	50967,3	65987,1	66198,7	71882,2	72332,6	192689,6	348783,3	521175,3
	отопление и вентиляция	35183,9	8265,8	173,4	3814,5	234,8	47672,4	62633,1	86859,0	97548,9	35183,9	43449,7	43623,1	47437,6	47672,4	110305,5	197164,5	294713,4
	ГВС	15783,4	6754,0	38,2	1868,9	215,7	24660,2	57723,9	69234,7	74843,1	15783,4	22537,4	22575,6	24444,5	24660,2	82384,1	151618,8	226461,9
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по муниципальному образованию	101062,1	41641,9	63840,5	143234,8	31836,5	381615,9	229802,9	278203,5	172392,0	101062,1	142704,1	206544,5	349779,3	381615,9	611418,8	889622,4	1062014,3
	отопление и вентиляция	72886,5	27309,3	50646,2	83346,8	21905,2	256093,9	128143,7	148468,5	97548,9	72886,5	100195,8	150841,9	234188,7	256093,9	384237,6	532706,1	630255,0
	ГВС	28175,7	14332,6	13194,3	59888,0	9931,3	125522,0	101659,3	129735,0	74843,1	28175,7	42508,3	55702,6	115590,6	125522,0	227181,3	356916,3	431759,4
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.2.2.3. Прогноз прироста потребления теплоносителя

Прогноз потребления теплоносителя в разрезе источников тепловой энергии в отопительный и летний периоды приведен в таблицах 1.9 и 1.10.

Таблица 1.9 - Прогноз потребления теплоносителя в разрезе источников теплоснабжения в отопительный период

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расход фактический зимний, т/ч																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	КТЭЦ	8 732,1	8 935,4	8 956,4	9 039,6	9 536,2	9 506,3	9 477,2	9 479,7	9 460,6	9 429,7	9 398,8	9 368,0	9 337,1	9 306,2	9 275,4	9 244,5	9 213,6	9 182,7	9 151,9	9 121,0	9 090,1
2	ЗСТЭЦ	12 835,9	12 770,0	12 778,7	12 801,5	12 837,6	12 863,3	12 823,8	12 779,8	12 949,5	12 864,6	12 779,8	12 694,9	12 610,1	12 525,2	12 948,0	12 859,7	12 771,4	12 683,1	12 594,8	12 506,4	12 418,1
3	Новоильинская газовая котельная	357,0	343,3	329,5	315,8	302,1	288,3	274,6	260,8	247,1	233,3	219,6	205,8	192,1	178,3	164,6	150,9	137,1	123,4	109,6	95,9	82,1
4	Котельная кв. 24	99,6	99,2	98,9	98,6	98,2	97,9	97,6	97,2	96,9	96,6	96,2	95,9	95,6	95,2	94,9	94,6	94,3	93,9	93,6	93,3	92,9
5	ЦТЭЦ	5 912,5	6 739,0	6 646,1	6 735,4	6 637,7	6 607,4	6 684,2	6 601,3	6 500,5	6 393,2	6 285,9	6 178,6	6 071,3	5 964,0	5 856,7	5 749,4	5 642,1	5 534,8	5 427,5	5 320,2	5 212,9
6	Абашевская районная котельная	413,6	390,6	384,6	378,5	378,6	372,9	366,8	527,1	518,2	509,2	500,2	491,2	482,3	473,3	464,3	455,3	446,4	437,4	428,4	419,5	410,5
7	Байдаевская центральная котельная №2	1 175,5	1 159,5	1 156,8	1 140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Зыряновская районная котельная	2 079,5	2 252,5	2 471,3	2 447,6	3 467,6	3 230,4	3 198,5	3 214,5	3 386,0	3 366,6	3 360,8	3 340,2	3 305,2	3 270,2	3 235,3	3 200,3	3 165,3	3 130,3	3 095,3	3 060,3	3 025,3
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	1 231,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная пос. Притомский	485,2	473,4	468,8	464,3	459,8	455,2	483,6	478,8	473,9	469,0	464,1	459,3	454,4	449,5	444,6	439,8	434,9	430,0	425,1	420,2	415,4
11	Котельная №19	20,2	19,2	18,3	17,4	16,4	15,5	14,5	13,6	12,7	11,7	10,8	9,8	8,9	8,0	7,0	6,1	5,2	4,2	3,3	2,3	1,4
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	2,4	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
13	Котельная УПК	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
14	Котельная ОРК «Таргай»	38,5	40,2	40,2	40,1	40,0	40,0	39,9	39,9	39,8	39,8	39,7	39,7	39,6	39,6	39,5	39,5	39,4	39,4	39,3	39,3	39,2
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	145,9	141,6	139,7	137,8	135,9	134,0	142,4	140,4	138,4	136,3	134,3	132,3	130,2	128,2	126,2	124,1	122,1	120,0	118,0	116,0	113,9
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	178,0	173,9	169,7	165,6	161,5	157,3	153,2	149,1	156,8	152,4	147,9	143,4	138,9	134,5	130,0	125,5	121,0	116,6	112,1	107,6	103,1
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	37,4	35,9	34,5	33,0	31,5	30,0	28,5	27,1	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
18	Котельная пос. Листвяги	278,6	272,1	267,7	267,0	262,5	258,1	256,2	269,6	264,8	260,0	255,1	250,3	245,5	240,7	235,8	231,0	226,2	221,3	216,5	211,7	206,9
19	Котельная №6	24,8	24,4	24,1	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
20	Котельная №32 (БПОУ)	112,2	110,7	119,9	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
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	23,6	23,6	23,6	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	38,1	36,0	35,8	35,7	35,5	35,3	35,2	35,0	34,9	34,7	34,5	34,4	34,2	34,0	33,9	33,7	33,5	33,4	33,2	33,0	32,9
23	Котельная проф. «Бунгурский»	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
24	Котельная «РТРС»	17,1	16,6	16,2	15,7	15,2	14,7	14,2	13,8	13,3	12,8	12,3	11,8	11,4	10,9	10,4	9,9	9,4	9,0	8,5	8,0	7,5
25	Котельная ОЦ «Голубь»	16,9	16,4	16,0	15,5	15,1	14,6	14,2	13,7	13,3	12,8	12,3	11,9	11,4	11,0	10,5	10,1	9,6	9,2	8,7	8,3	7,8
26	Котельная школы №1	17,5	17,1	16,7	16,3	15,9	15,5	15,1	14,7	14,3	13,9	13,5	13,2	12,8	12,4	12,0	11,6	11,2	10,8	10,4	10,0	9,6
27	Котельная школы №23	17,3	16,8	16,4	15,9	15,4	15,0	14,5	14,1	13,6	13,1	12,7	12,2	11,7	11,3	10,8	10,3	9,9	9,4	9,0	8,5	8,0
28	Котельная школы №37	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
29	Котельная школы №43	21,5	63,0	61,3	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
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	18,6	18,4	18,1	17,9	17,7	17,5	17,3	17,1	16,8	16,6	16,4	16,2	16,0	15,7	15,5	15,3	15,1	14,9	14,7	14,4	14,2
31	Котельная школы №16	34,8	33,5	32,1	30,8	29,5	28,2	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
32	Котельная детского сада №123	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9
33	Котельная ст. Полосухино	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
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	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
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-З)	326,1	326,1	326,1	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
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	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
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	0,0	109,0	109,0	109,0	133,2	133,2	133,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	24	

Таблица 1.10 - Прогноз потребления теплоносителя в разрезе источников теплоснабжения в летний период

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетный расход теплоносителя в летний период, т/ч																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	КТЭЦ	2800,0	2865,2	2871,9	2898,6	3057,8	3048,2	3038,9	3039,7	3033,6	3023,7	3013,8	3003,9	2994,0	2984,1	2974,2	2964,3	2954,4	2944,5	2934,6	2924,7	2914,8
2	ЗСТЭЦ	2267,4	2255,7	2257,3	2261,3	2267,7	2272,2	2265,2	2257,4	2287,4	2272,4	2257,4	2242,5	2227,5	2212,5	2287,2	2271,6	2256,0	2240,4	2224,8	2209,2	2193,6
3	Новоильинская газовая котельная	100,4	96,6	92,7	88,8	85,0	81,1	77,2	73,4	69,5	65,6	61,8	57,9	54,0	50,2	46,3	42,4	38,6	34,7	30,8	27,0	23,1
4	Котельная кв. 24	121,1	120,7	120,3	119,9	119,5	119,1	118,7	118,3	117,9	117,5	117,1	116,7	116,3	115,8	115,4	115,0	114,6	114,2	113,8	113,4	113,0
5	ЦТЭЦ	2546,7	2902,7	2862,7	2901,2	2859,1	2846,1	2879,1	2843,4	2800,0	2753,8	2707,5	2661,3	2615,1	2568,9	2522,7	2476,5	2430,2	2384,0	2337,8	2291,6	2245,4
6	Абашевская районная котельная	266,0	251,2	247,3	243,4	243,5	239,8	235,9	339,0	333,2	327,4	321,7	315,9	310,1	304,4	298,6	292,8	287,1	281,3	275,5	269,7	264,0
7	Байдаевская центральная котельная №2	533,0	525,8	524,5	516,9	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
8	Зырянская районная котельная	618,0	669,4	734,4	727,4	1030,5	960,0	950,5	955,3	1006,3	1000,5	998,8	992,6	982,3	971,9	961,5	951,1	940,7	930,3	919,9	909,5	899,1
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	77,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная пос. Притомский	400,0	390,3	386,5	382,8	379,0	375,3	398,7	394,7	390,7	386,7	382,6	378,6	374,6	370,6	366,6	362,5	358,5	354,5	350,5	346,5	342,4
11	Котельная №19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	4,6	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
13	Котельная УПК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная ОРК «Таргай»	28,0	29,3	29,2	29,2	29,1	29,1	29,1	29,0	29,0	29,0	28,9	28,9	28,8	28,8	28,8	28,7	28,7	28,6	28,6	28,6	28,5
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная пос. Листвяги	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная №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	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	19,0	18,7	20,3	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
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	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
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3
23	Котельная проф. «Бунгурский»	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
24	Котельная «РTRC»	12,0	11,7	11,3	11,0	10,7	10,3	10,0	9,6	9,3	9,0	8,6	8,3	8,0	7,6	7,3	7,0	6,6	6,3	5,9	5,6	5,3
25	Котельная ОЦ «Голубь»	6,0	5,8	5,7	5,5	5,4	5,2	5,0	4,9	4,7	4,5	4,4	4,2	4,1	3,9	3,7	3,6	3,4	3,3	3,1	2,9	2,8
26	Котельная школы №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
27	Котельная школы №23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная школы №37	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная школы №43	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	24,0	23,7	23,4	23,2	22,9	22,6	22,3	22,0	21,7	21,5	21,2	20,9	20,6	20,3	20,1	19,8	19,5	19,2	18,9	18,6	18,4
31	Котельная школы №16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная ст. Полосухино	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
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-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	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-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	0,0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	0,0	5,5	5,5	5,5	6,8	6,8	6,8	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
43	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	32,2	48,3	70,4	87,6	109,9	127,7	133,7	133,8	133,8	133,8	133,8
44	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	36,9	60,4	65,4	65,5
45	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	35,2

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

Как показал анализ имеющихся планов развития и перепрофилирования производственных зон, изменения не затронут существенно деятельность источников централизованного теплоснабжения города. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия установят собственный источник тепловой энергии, который будет функционировать исключительно для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для варианта строительства новых промышленных предприятий.

На территории города в период до 2032 года будет осуществляться строительство нежилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19 °С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10°С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены:

- в таблице ниже (разделе 6.2 Главы 1 – по форме таблиц П15.2, П15.3 МУ, разделе 2 Главы 4 – по форме таблиц П34.1, 34.2 МУ) – в зоне действия теплоисточников и в целом по городскому округу.

Таблица 1.11 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии и в целом по городскому округу

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	КТЭЦ	0,282	0,289	0,290	0,293	0,309	0,309	0,309	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
2	ЗСТЭЦ	0,256	0,256	0,257	0,259	0,261	0,263	0,263	0,264	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
3	Новоильинская газовая котельная	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
4	Котельная кв. 24	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
5	ЦТЭЦ	0,122	0,127	0,128	0,134	0,134	0,136	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
6	Абашевская районная котельная	0,177	0,171	0,171	0,171	0,174	0,174	0,174	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
7	Байдаевская центральная котельная №2	0,128	0,129	0,130	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Зырянская районная котельная	0,155	0,169	0,188	0,188	0,169	0,169	0,169	0,172	0,182	0,183	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	0,121	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная пос. Притомский	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	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
11	Котельная №19	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
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,398	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная УПК	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
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,043	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
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	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
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	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
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная пос. Листвяги	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	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
19	Котельная №6	0,049	0,049	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,165	0,165	0,181	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,194	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
23	Котельная проф. «Бунгурский»	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
24	Котельная «РТПС»	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
26	Котельная школы №1	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
27	Котельная школы №23	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
28	Котельная школы №37	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
29	Котельная школы №43	0,161	0,495	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	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
31	Котельная школы №16	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная детского сада №123	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
33	Котельная ст. Полосухино	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
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	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
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	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
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	2,072	2,072	2,072	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	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
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	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
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский- Северный»	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
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	0,000	6,421	6,421	6,421	4,361	4,361	4,361	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101
43	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,332	3,332	3,332	2,640	2,672	2,435	2,479	2,271	2,267	2,267	2,267	2,267
44	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,332	3,332	2,653	2,282	2,274
45	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,332	2,687

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

2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1.1. Зона действия Кузнецкой ТЭЦ

Выдача тепловой мощности от КТЭЦ запроектирована в горячей воде и в паре. Транспорт тепловой энергии осуществляется по тепломагистралям от бойлерных установок №1 диаметром 2Ду 700 мм, №№2,3 диаметром по 2Ду 600 мм и пиковой водогрейной котельной диаметром 2Ду 1000 мм на общий коллектор и далее по тепломагистралям в Центральный, Кузнецкий и Орджоникидзевский районы.

Пар промышленным потребителям отпускается следующих параметров: от 2,5 до 7 кгс/см² (линия НКАЗ-П), свыше 13 кгс/см² по двум паропроводам: линия Химфарм завода и непосредственно от КТЭЦ на АО «РУСАЛ Новокузнецк».

Зона действия тепломагистралей Кузнецкой ТЭЦ:

1. Центральный район – юго-восточная часть, в границах улиц: Транспортная, Кутузова, Бардина проспект, Павловского, Тольятти, Запорожская;
2. Кузнецкий район – жилищно-коммунальный и промышленный секторы в границах улиц: Кузнецкое шоссе, Анодная, Алюминиевая, Дорожная, Екимова, Шункова, Водопадная, Народная, Ферросплавный пр-д;
3. Орджоникидзевский район – Новобайдаевский район и ряд промышленных предприятий по улицам: Шахтеров пр-т., Зорге, 40 лет Победы, Гвардейская, Новобайдаевская.
4. Куйбышевский район – в границах ул. Транспортная, ул. Циолковского, ул. Кутузова, пр. Дружбы, пр. Октябрьский.

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ.

Таблица 2.1 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ

Конечный потребитель (адрес)
<i>Кузнецкий район</i>
Кузнецкое ш-се 3, 25
Ленинградская, 44
Молодежная, 6/1
Алюминиевая, 3
Петракова, 63, 77а (Молекулярно-генетич. центр)
Екимова, 10 ,34
Шункова 1а, 2, 25 (школа №50)
Водопадная, 1 8
Народная 1а (торг.центр), 27, 29(школа №100)
Достоевского, 2 (автоцентр)
Картасская, 55
Смирнова, 13
Толмачева 41/4, 69 (адм. здание)
<i>Центральный район</i>
Франкфурта, 22
Свердлова, 30
Запорожская, 77
Павловского, 1, 19
Орджоникидзе, 29 (банк Москвы)
Спартака, 24
Кирова, 45
Бардина проспект, 26 (адм.здан. ГКБ №1)
Кутузова, 23, 31
Циолковского, 6
Транспортная 10, 14 (торгово-строительный компл.), 51а, 91 (ТЦ Адмирал), 103а, 117
Кондомское ш., 3 (хоз. корпуса)
<i>Орджоникидзевский район</i>
Зорге 8, 50
Новобайдаевская 2 (ТЦ Восток), 6, 20
40 лет Победы 1,12
Братьев Сизых, 3

На рисунке ниже приведена зона действия Кузнецкой ТЭЦ.

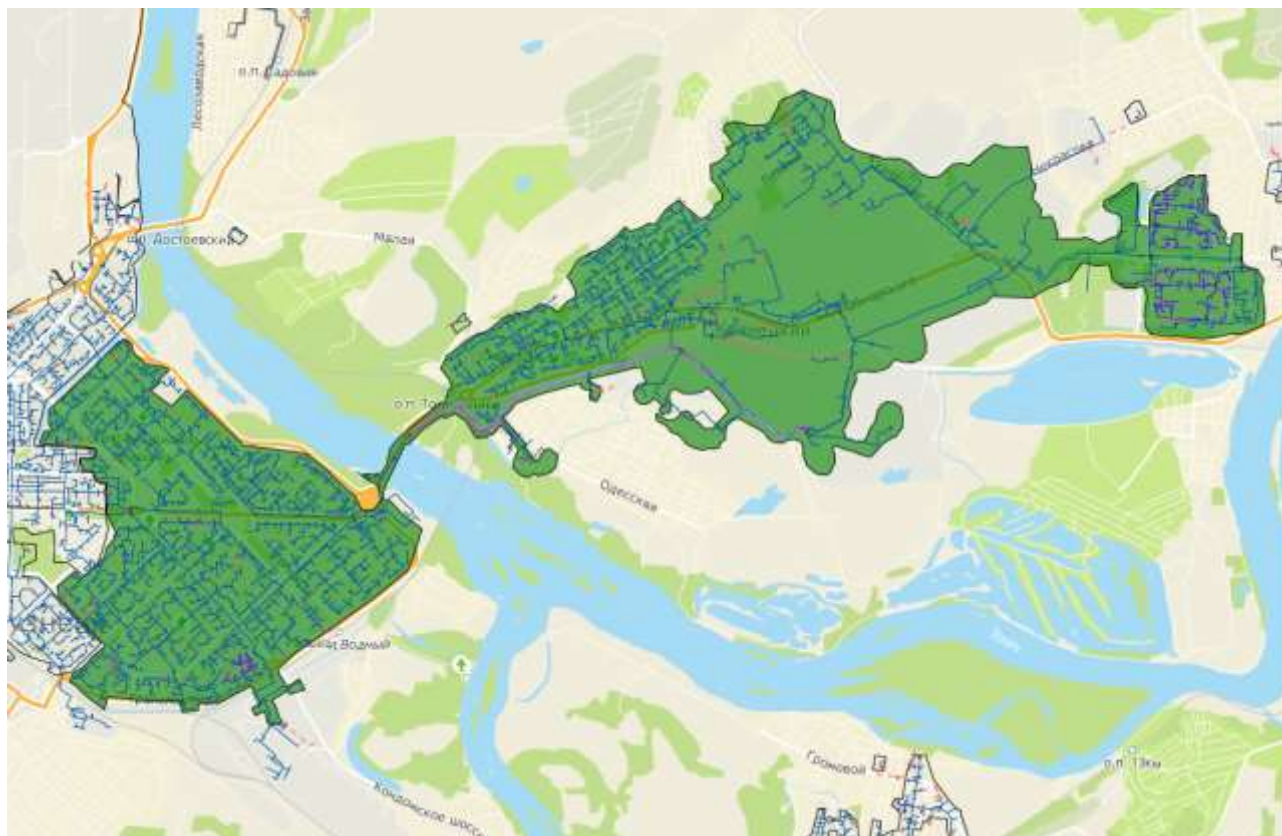


Рисунок 2.1 – Зона действия КТЭЦ

2.1.1.2. Зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ

Выдача тепловой мощности от ЗС ТЭЦ запроектирована в горячей воде. Транспорт тепловой энергии от ТЭЦ осуществляется по тепловым сетям, головной участок которых выполнен в четырехтрубном исполнении диаметром 1200 мм протяженностью около 500 м. Далее три тепломагистралей диаметром 700 мм (две подающих и одна обратная) идут на Новоильинский район и две диаметром 1200 мм на Заводской.

Зона действия тепломагистралей Западно-Сибирской ТЭЦ:

1. Заводской район – промзона Западно-Сибирского металлургического комбината и жилищно-коммунальный сектор в границах улиц: Автотранспортная, Белградская, Бакинская, Заводское шоссе, Клименко, Советской Армии пр-т, 13-й микрорайон, Моховая;
2. Новоильинский район - жилищно-коммунальный сектор и ряд промышленных предприятий в границах улиц: Косыгина, Космонавтов, Олимпийская, проспект Архитекторов, проспект Авиаторов, Чернышова, Звездова, проспект Мира.

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ.

Таблица 2.2 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ

Потребитель (адрес)
<i>Заводской район</i>
Бел градская, 7
Первостроителей, 13
Чекистов проезд, 13
Горьковская, 67
40 лет ВЛКСМ, 116/Б
Мориса Тореза 80, 105, 121
Клименко 12,16,19,29
Советской Армии пр-т, 56
13-й микрорайон 7, 17а
Маховая, 7 к1 8
<i>Новоильинский район</i>
Косыгина 3, 35, 67
Космонавтов 10, 14
Олимпийская, 20
Авиаторов 9, 56
Архитекторов, 15
Чернышова, 16
Рокоссовского 35, 37
Звезда 6, 42

На рисунке ниже приведена зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ.

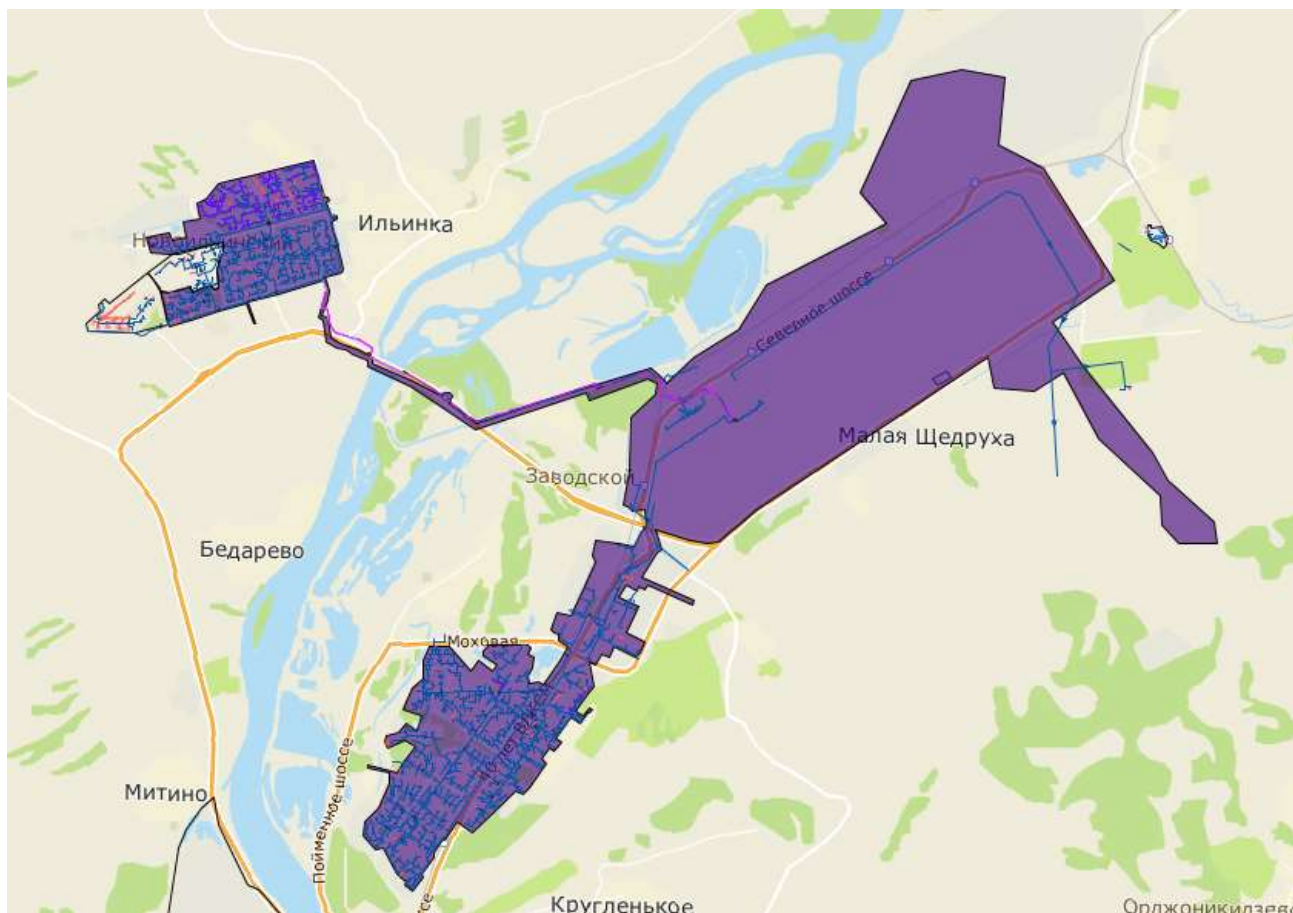


Рисунок 2.2 – Зона действия ЗСТЭЦ

2.1.1.3. Зона действия Центральной ТЭЦ

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ.

Таблица 2.3 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ

Конечный потребитель (адрес)
Рудокопровая, 28
Отдельная, 5а
Тушинская, 5
Промышленная, 18
Всесторонняя, 46
Циолковского, 11
Кутузова, 60
Бардина пр-т, 28
Кирова, 39
Пионерский пр-т, 45
Орджоникидзе 40, 54
Металлургов пр-т, 42
Покрышкина, 8
Белана 1, 25
Строителей пр-т, 94
Кольцевая, 15
ДОЗ 2а, Ермака2

На рисунке ниже приведена зона действия Центральной ТЭЦ.

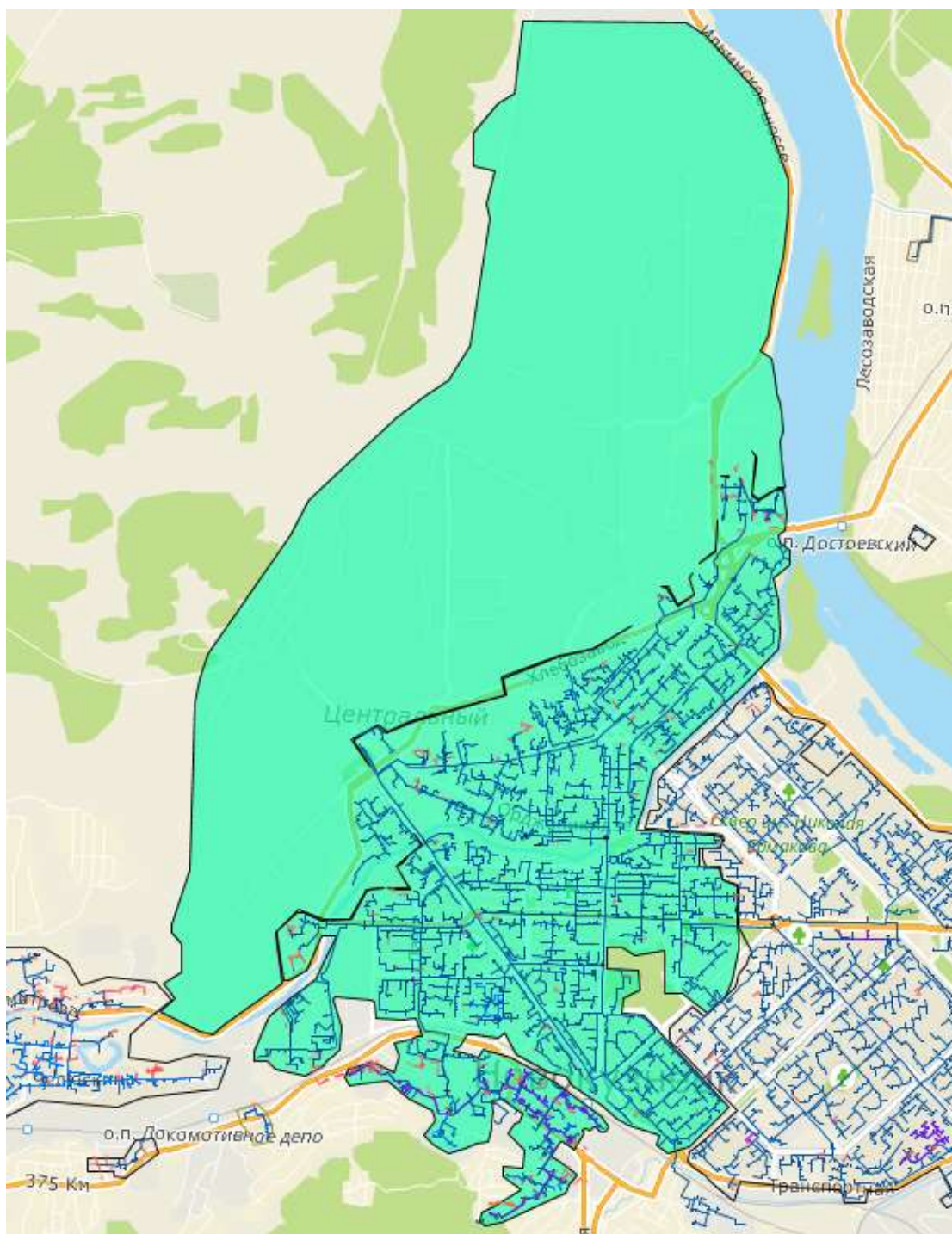


Рисунок 2.3 – Зона действия ЦТЭЦ

2.1.1.4. Зона действия котельных

Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго», снабжают теплом локальные районы небольшого радиуса действия.

В таблице ниже приведены зоны действия наиболее крупных муниципальных котельных.

Таблица 2.4 – Зоны действия наиболее крупных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Район тепловых сетей
1	Зыряновская районная котельная	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Новаторов, Дузенко, Зыряновская, Пржевальского, Радищева, Пархоменко, Скоростная, Уютная
2	Байдаевская центральная котельная №2	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Мурманская, Рубцовская, Черняховского, Разведчиков, Славгородская
3	Абашевская районная котельная	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Кавказская, Маркшейдерская, Кольская, Юбилейная, Пушкина
4	Котельная пос. Притомский	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> пос. Притомский: ул. Интернетная, Дорстроевская, О. Дундича
5	Котельная пос. Листвяги	<i>Куйбышевский р-н:</i> пос. Листвяги: ул. Учительская, ул. Каирская, ул. Луговая, ул. Серпуховская, ул. Суданская, ул. Кубинская

На рисунке ниже приведены зоны действия котельных.

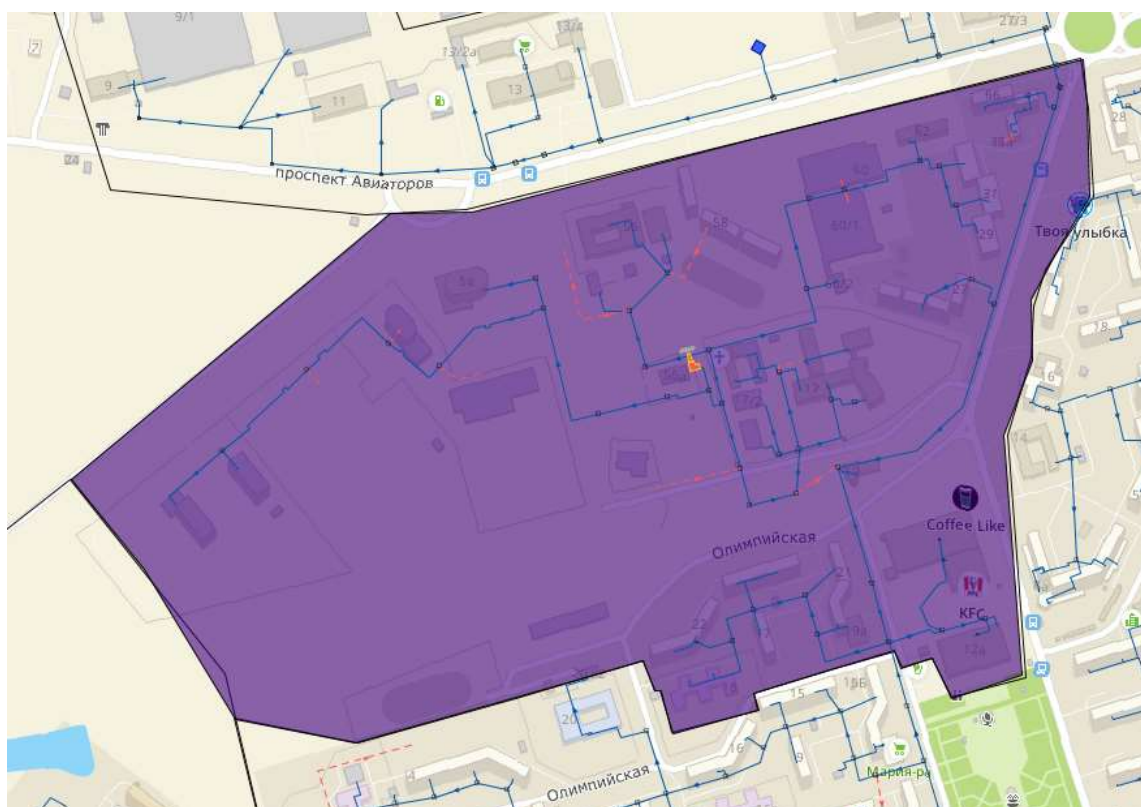


Рисунок 2.4 – Зона действия Новоильинской газовой котельной

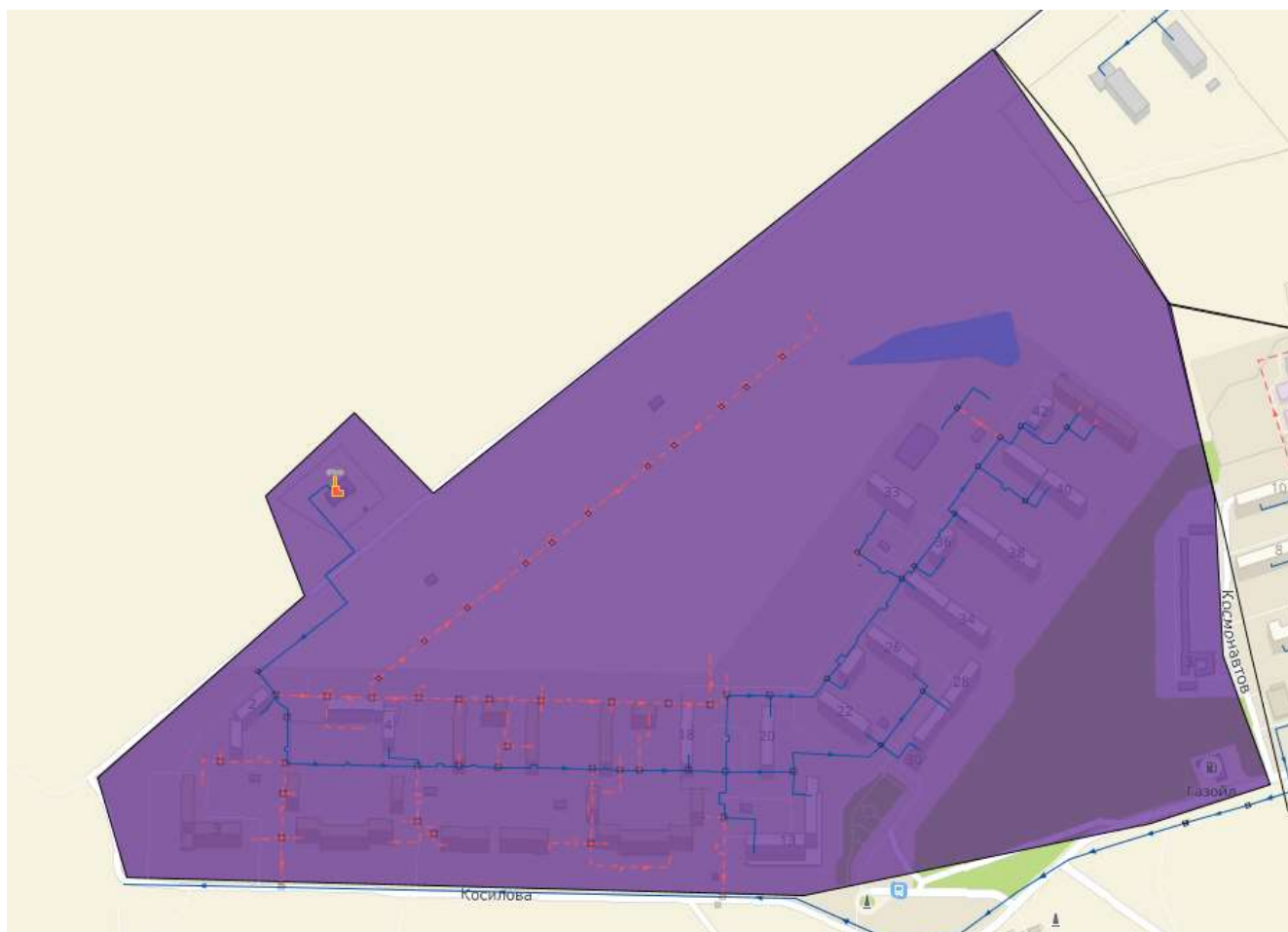


Рисунок 2.5 – Зона действия Котельная кв. 24

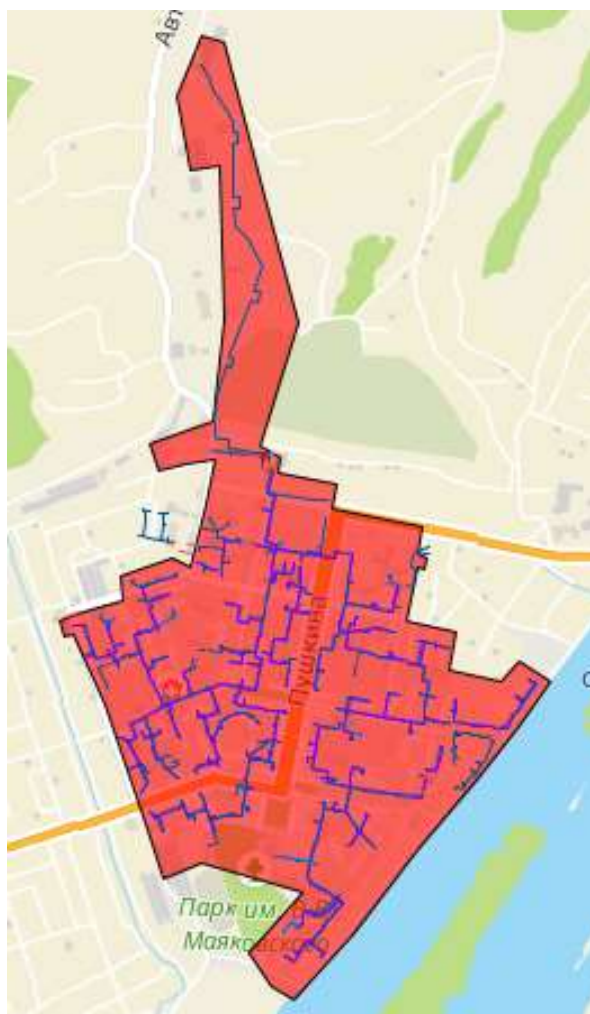


Рисунок 2.6 – Зона действия Абашевской районной котельной

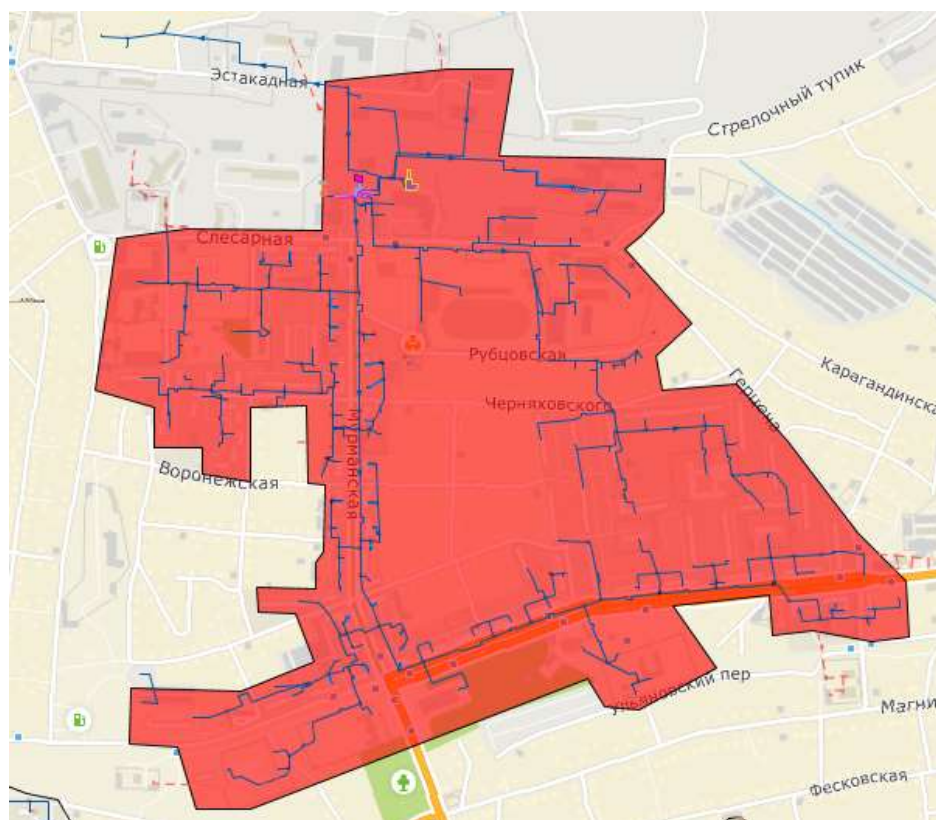


Рисунок 2.7 – Зона действия Байдаевской центральной котельной №2

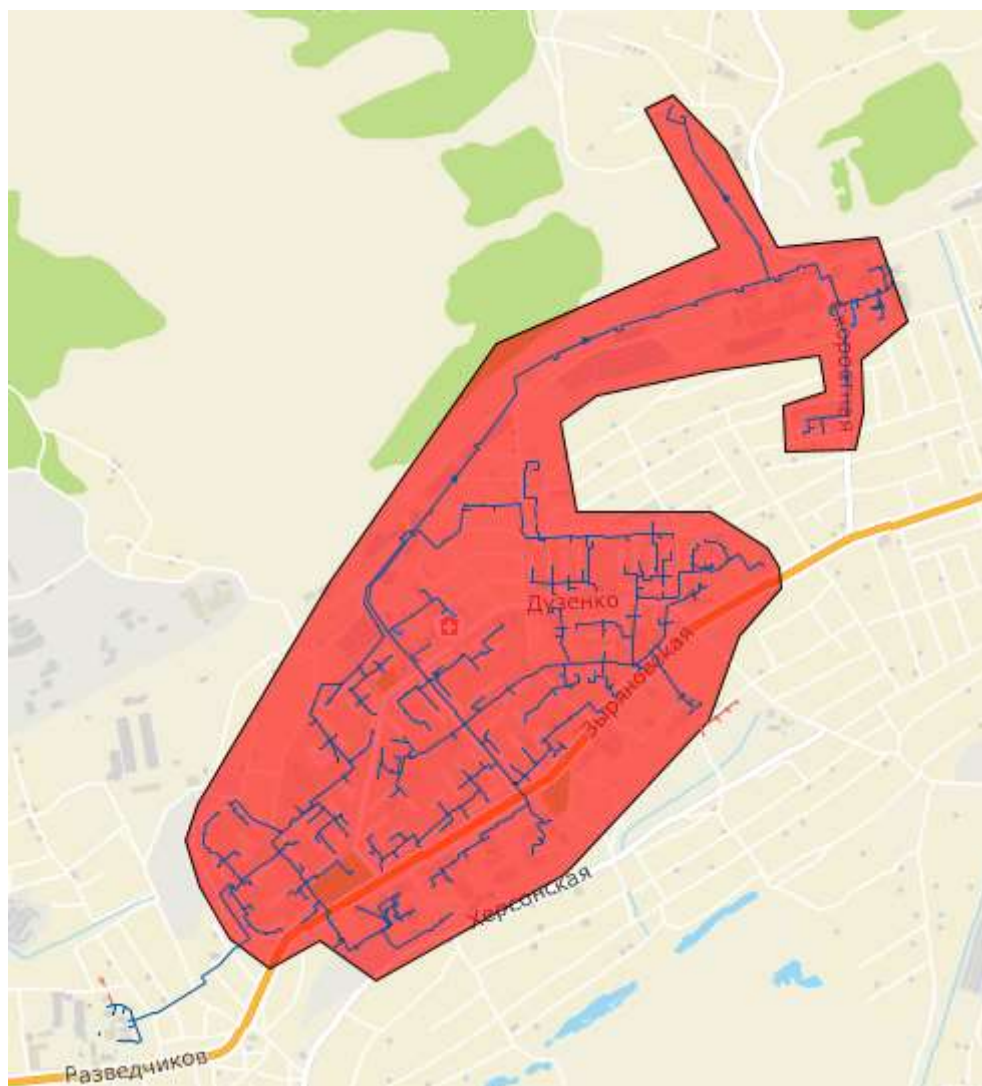


Рисунок 2.8 – Зона действия Зырянновской районной котельной

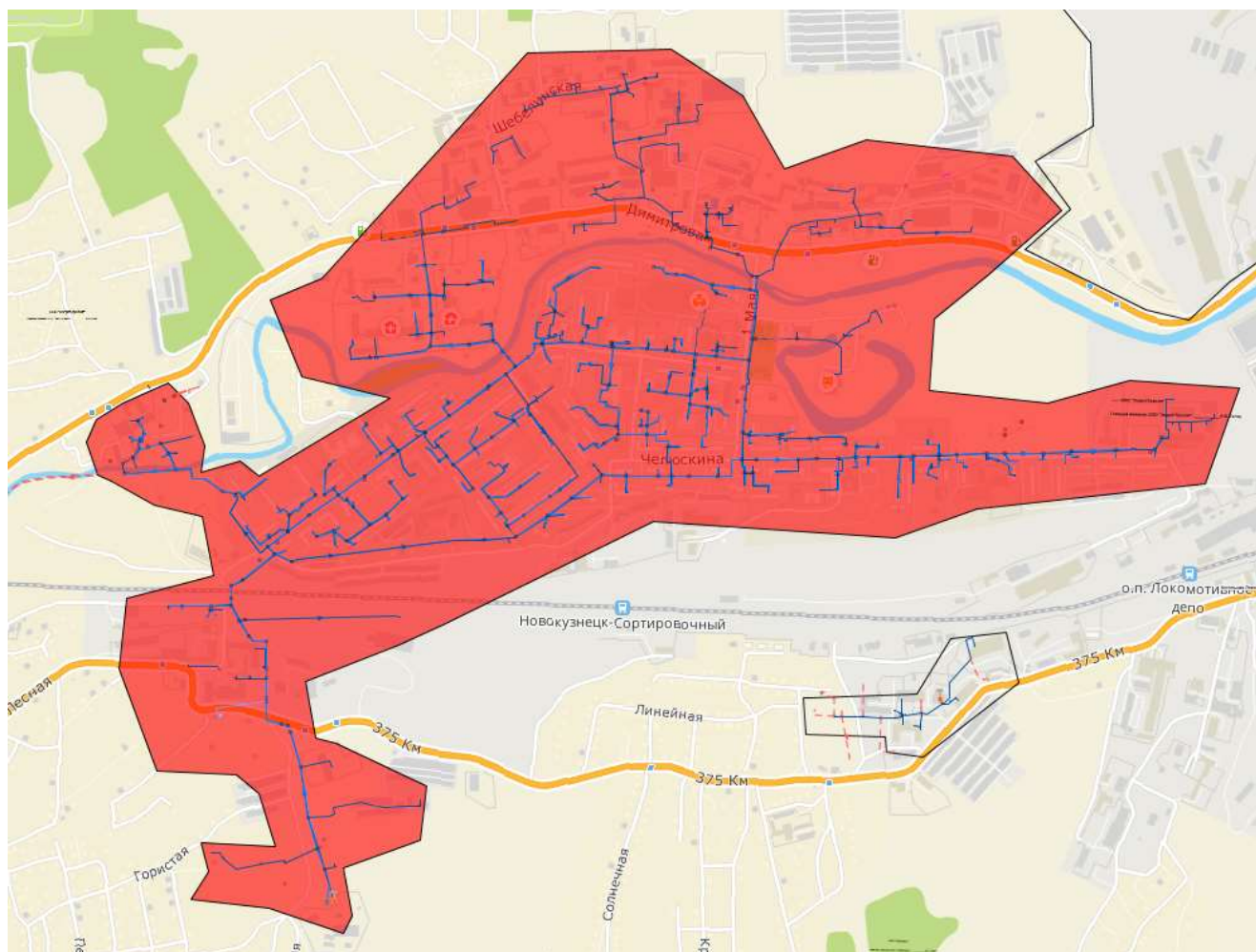


Рисунок 2.9 – Зона действия котельной Куйбышевской центральной котельной



Рисунок 2.10 – Зона действия котельной пос. Притомский

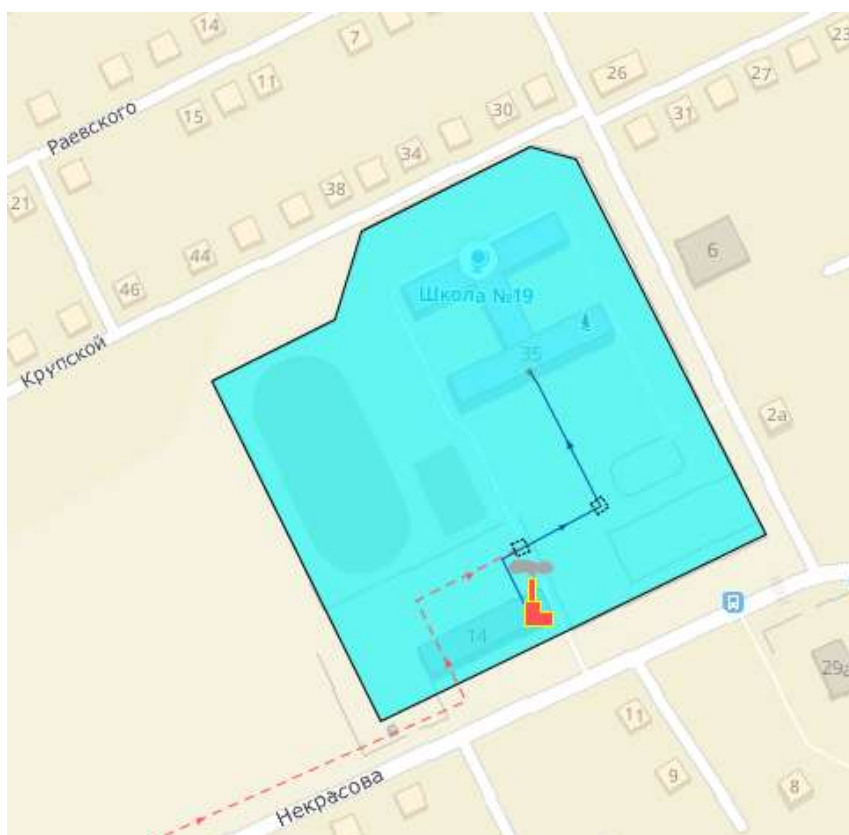


Рисунок 2.11 – Зона действия котельной №19

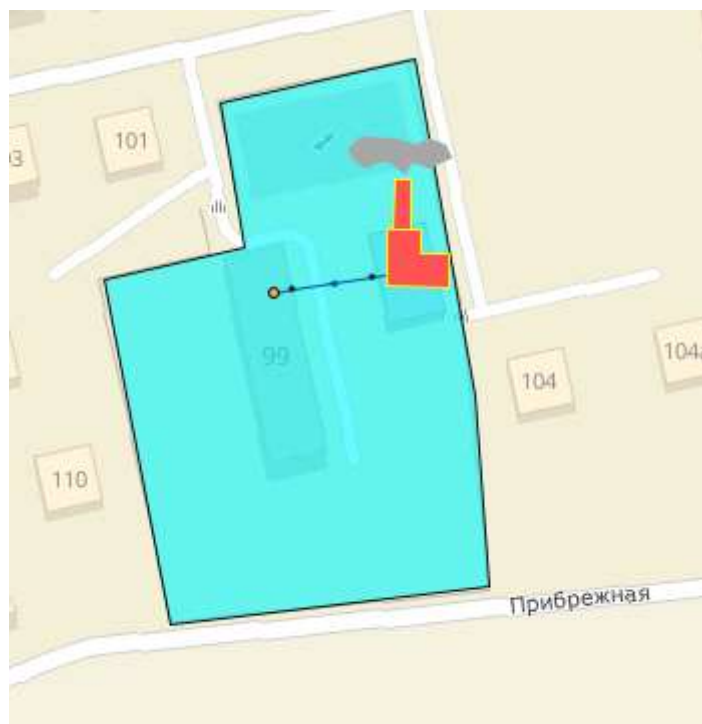


Рисунок 2.12 – Зона действия котельной №72



Рисунок 2.13 – Зона действия котельной УПК

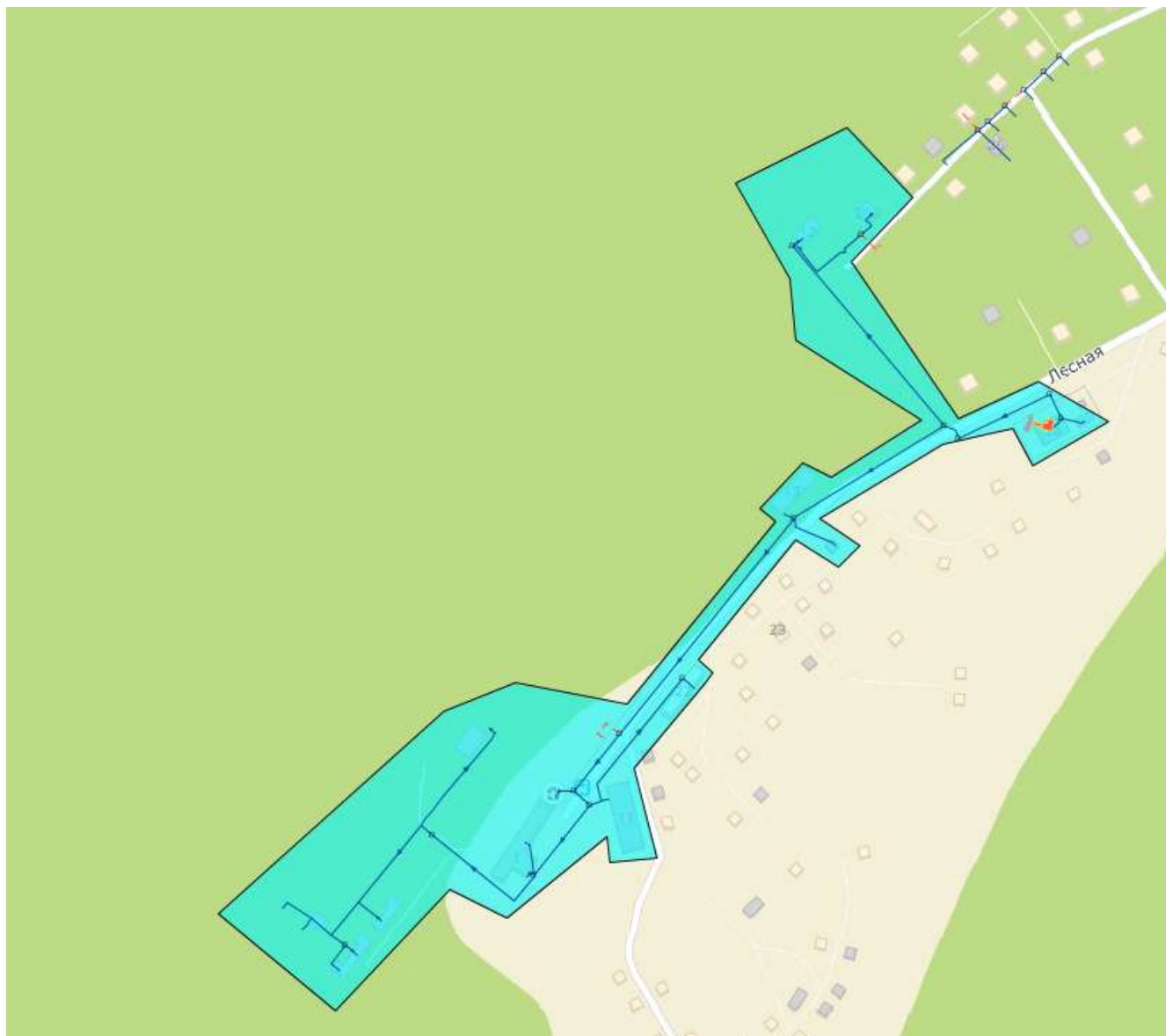


Рисунок 2.14 – Зона действия котельной ОРК «Таргай»

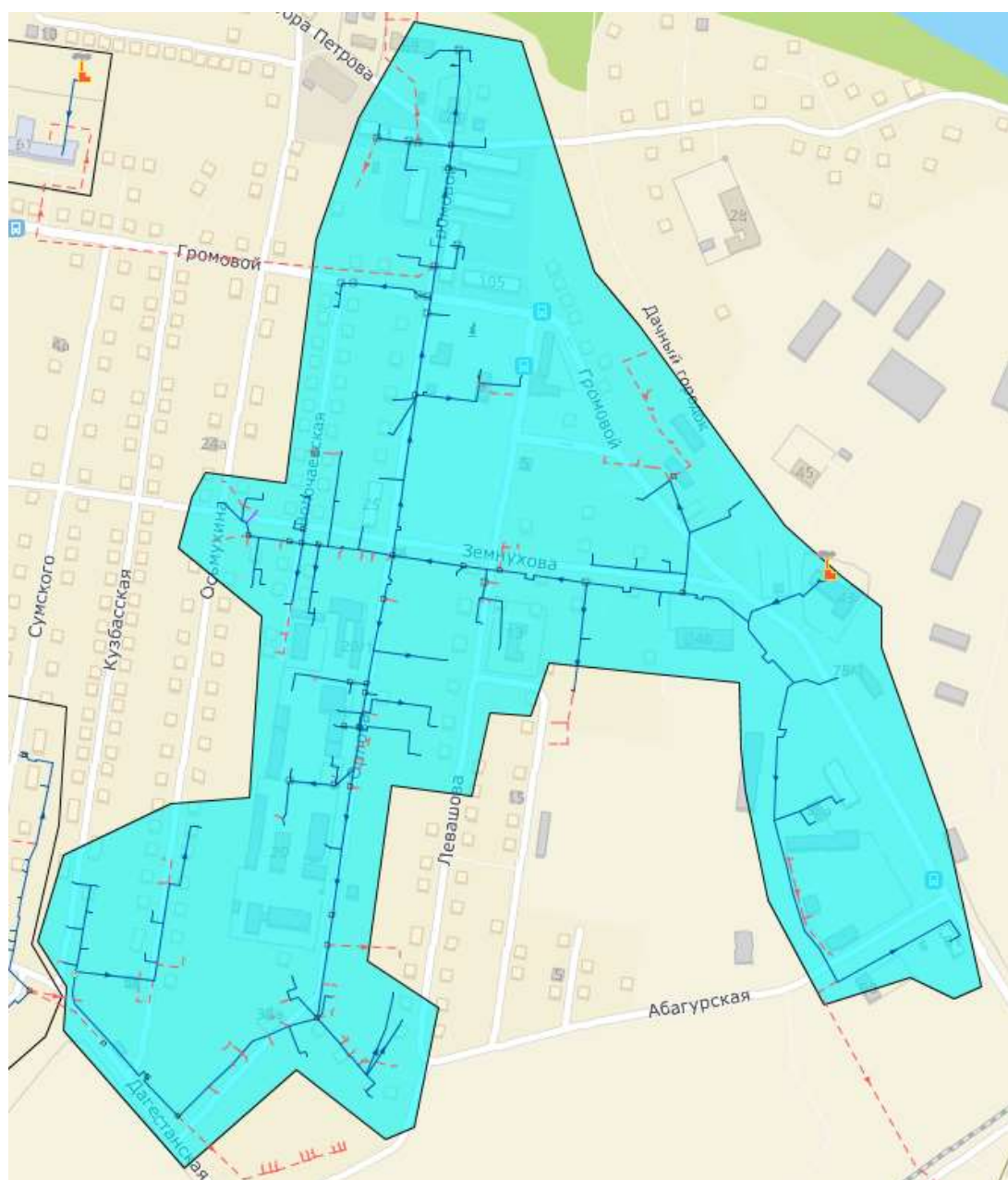


Рисунок 2.15 – Зона действия котельной №1 п. Абагур-Лесной

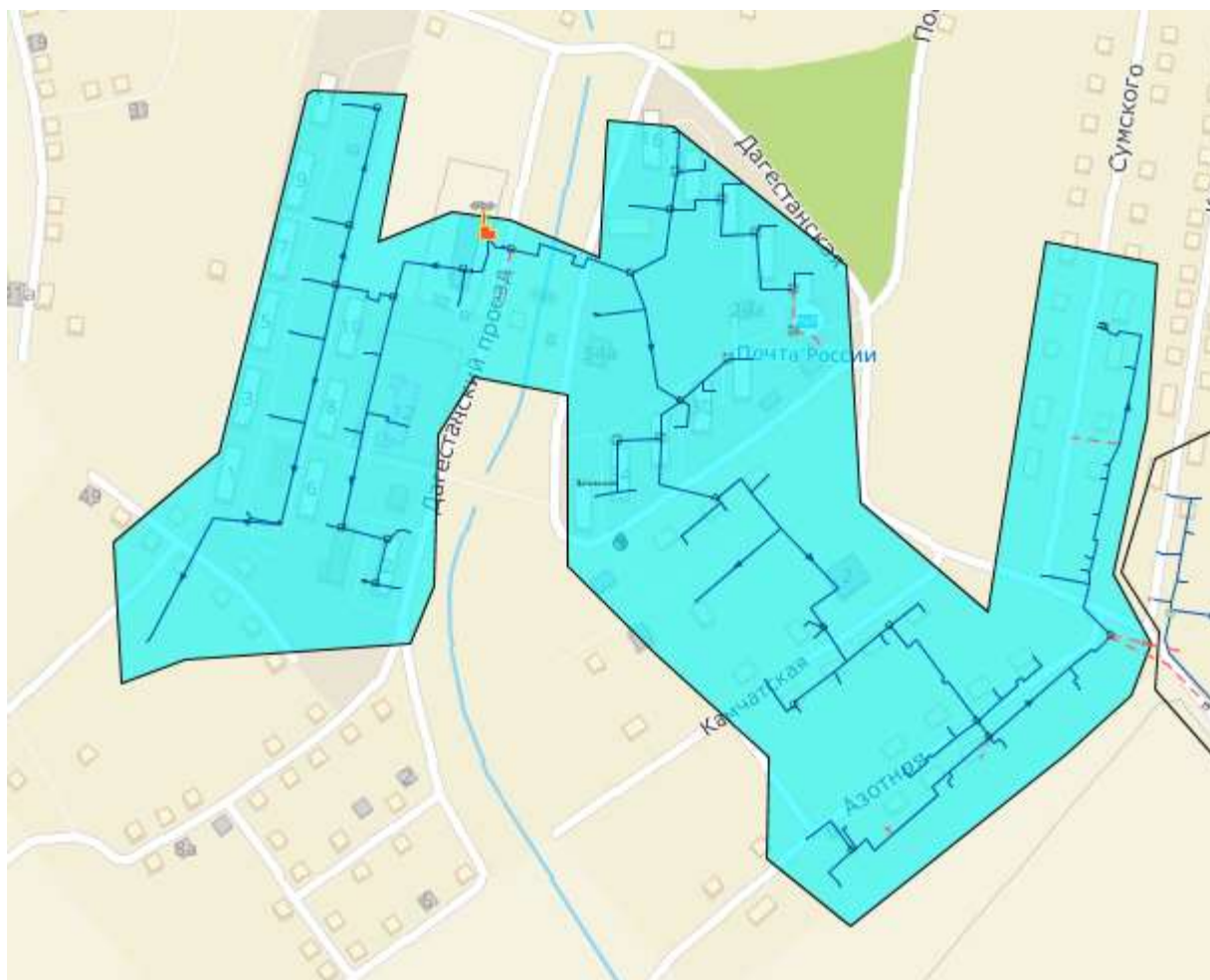


Рисунок 2.16 – Зона действия котельной №2 п. Абагур-Лесной



Рисунок 2.17 – Зона действия котельной №3 п. Абагур-Лесной

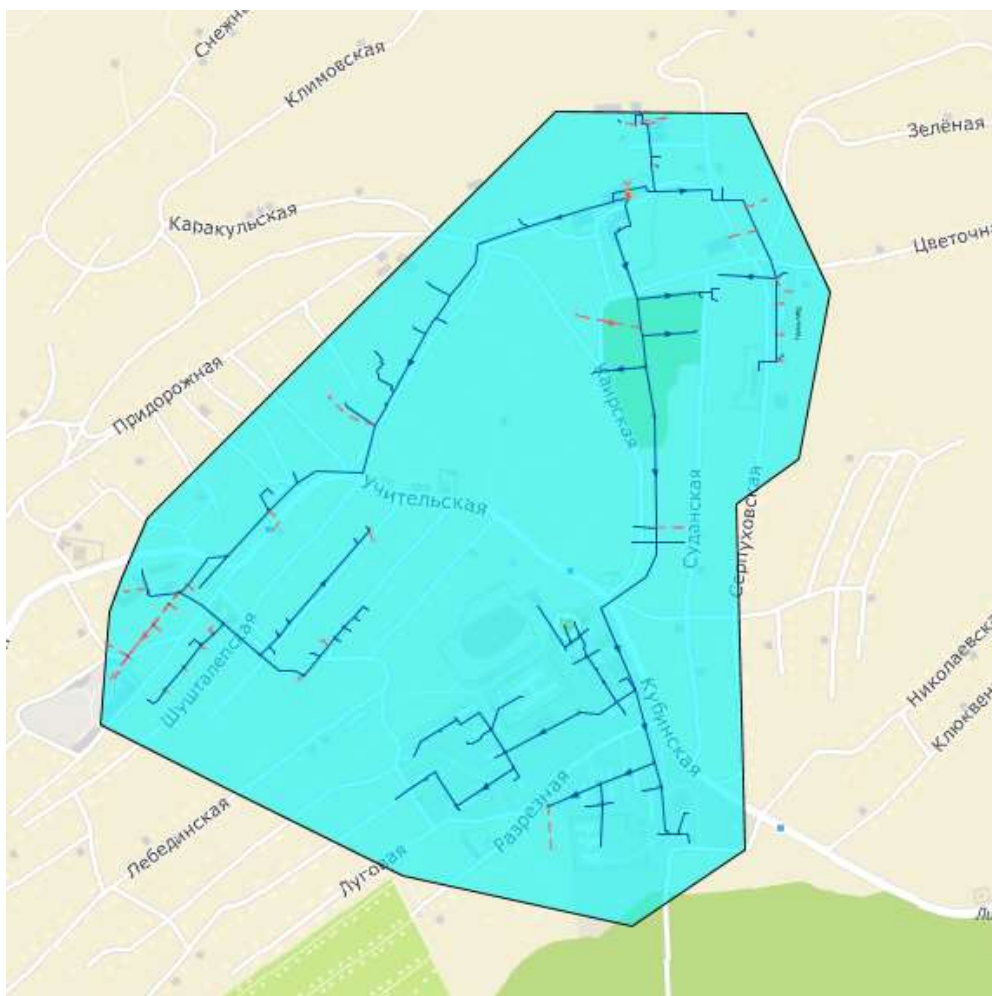
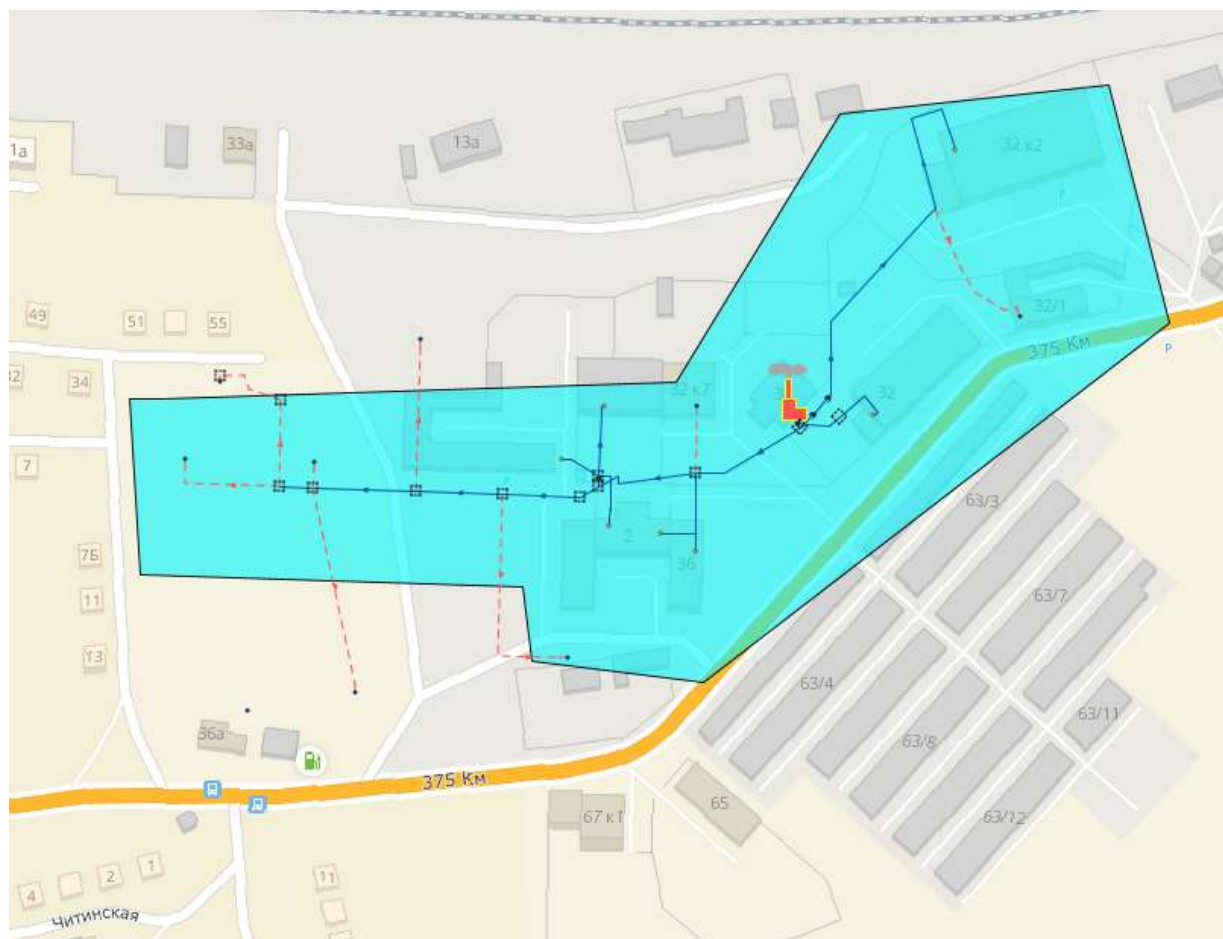


Рисунок 2.18 – Зона действия котельной пос. Листвяги



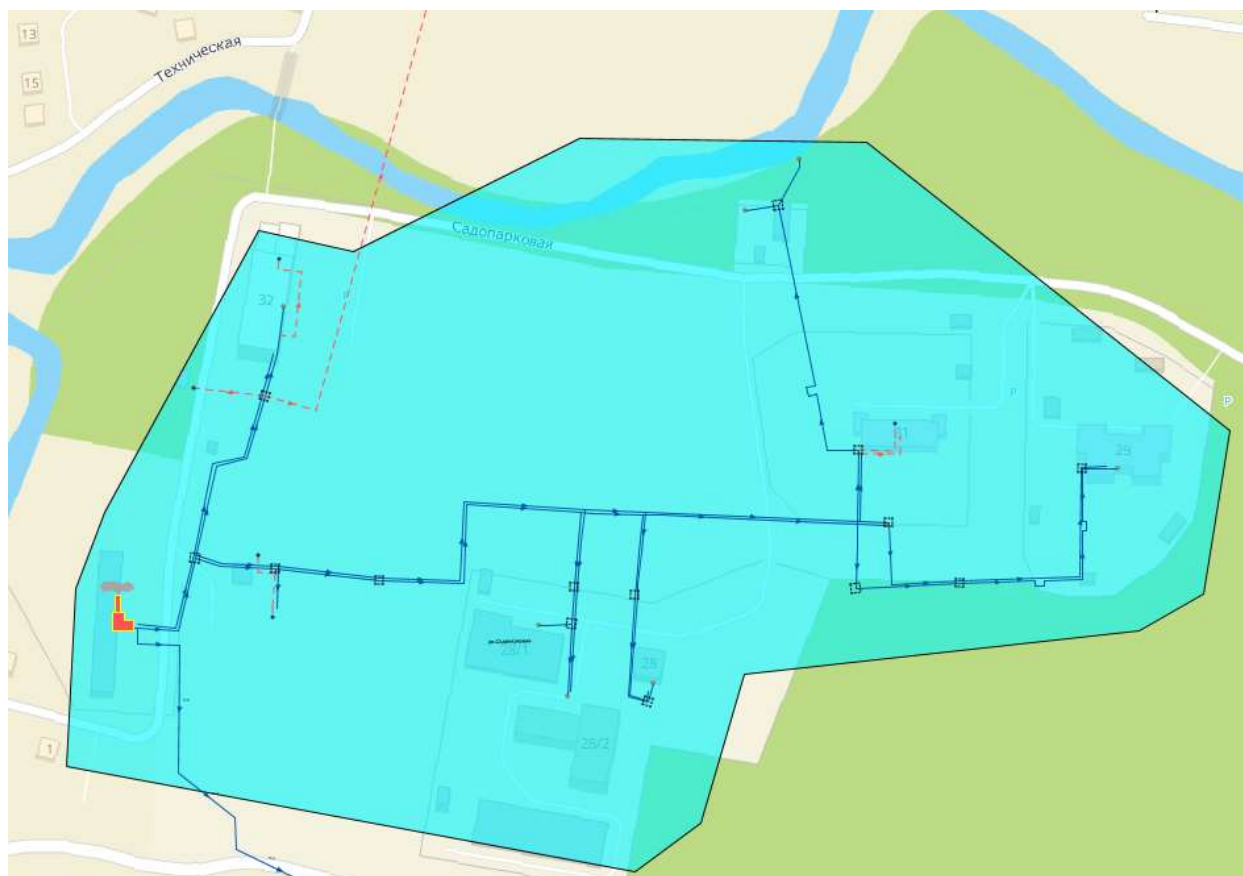


Рисунок 2.20 – Зона действия котельной №32 (БПОУ)

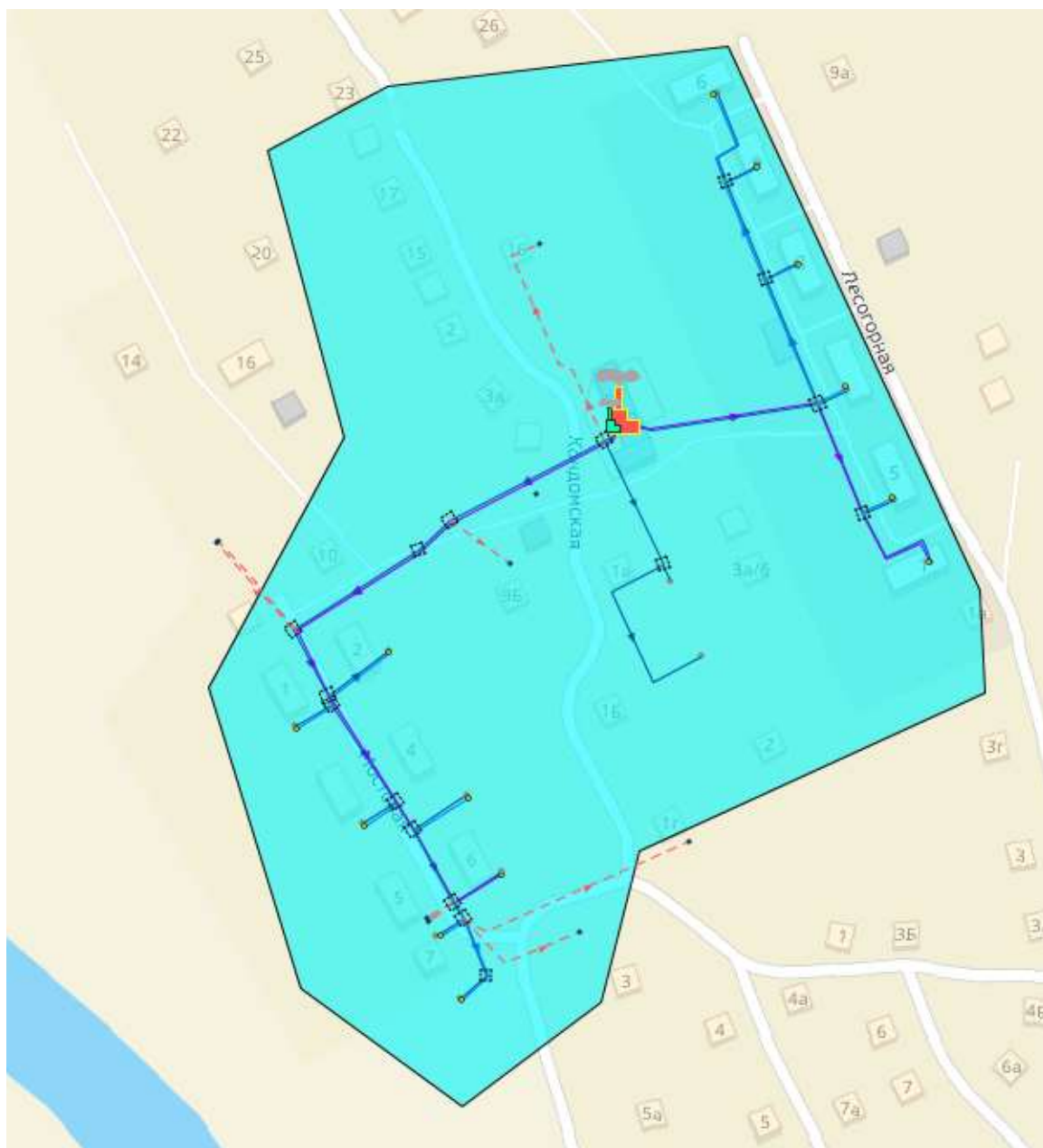


Рисунок 2.21 – Зона действия котельной №1 п. Разъезд-Абагуровский

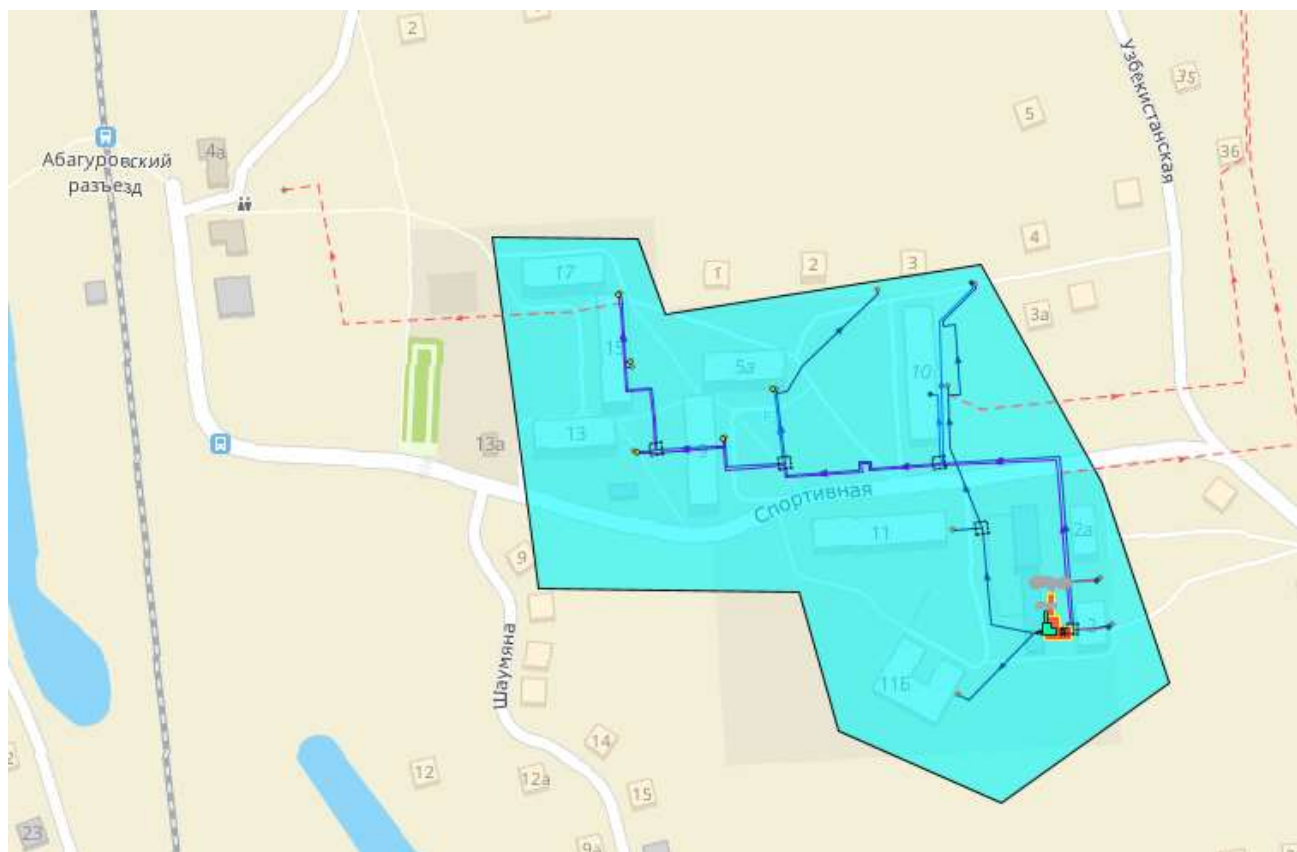


Рисунок 2.22 – Зона действия котельной №2 п. Разъезд-Абагуровский



Рисунок 2.23 – Зона действия котельной проф. «Бунгурский»

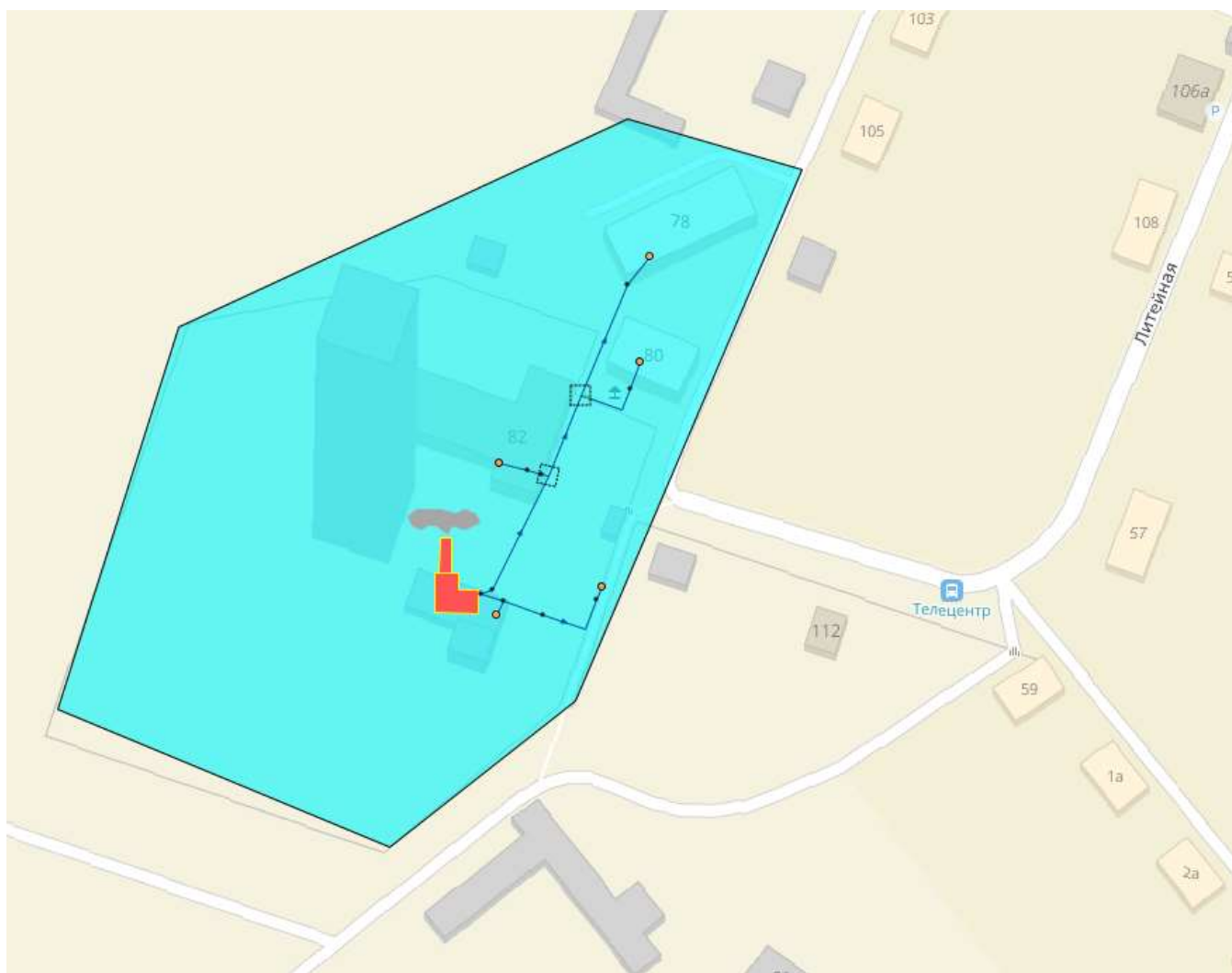


Рисунок 2.24 – Зона действия котельной «РТРС»



Рисунок 2.25 – Зона действия котельной ОЦ «Голубь»

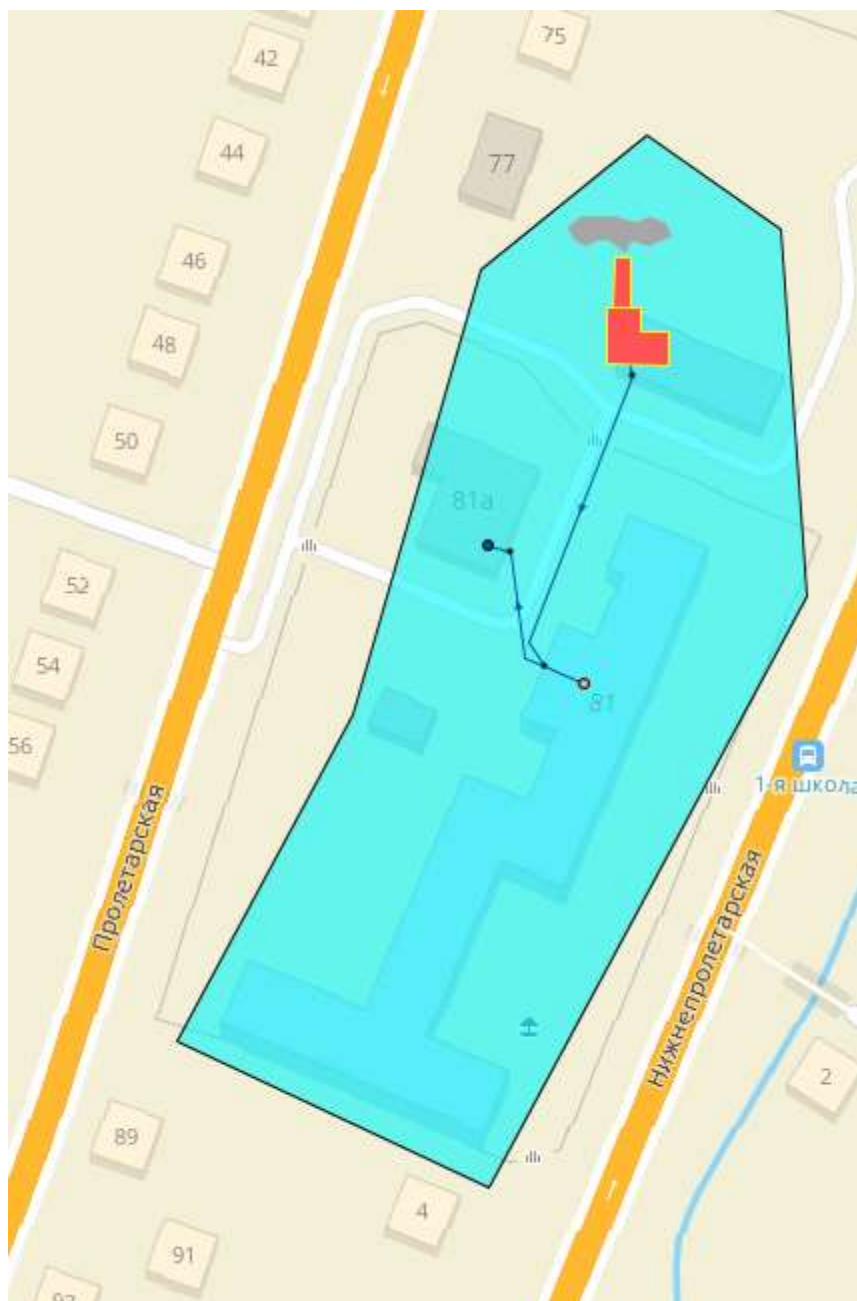


Рисунок 2.26 – Зона действия котельной школы №1



Рисунок 2.27 – Зона действия котельной школы №23



Рисунок 2.28 – Зона действия котельной школы №37



Рисунок 2.29 – Зона действия котельной школы №43

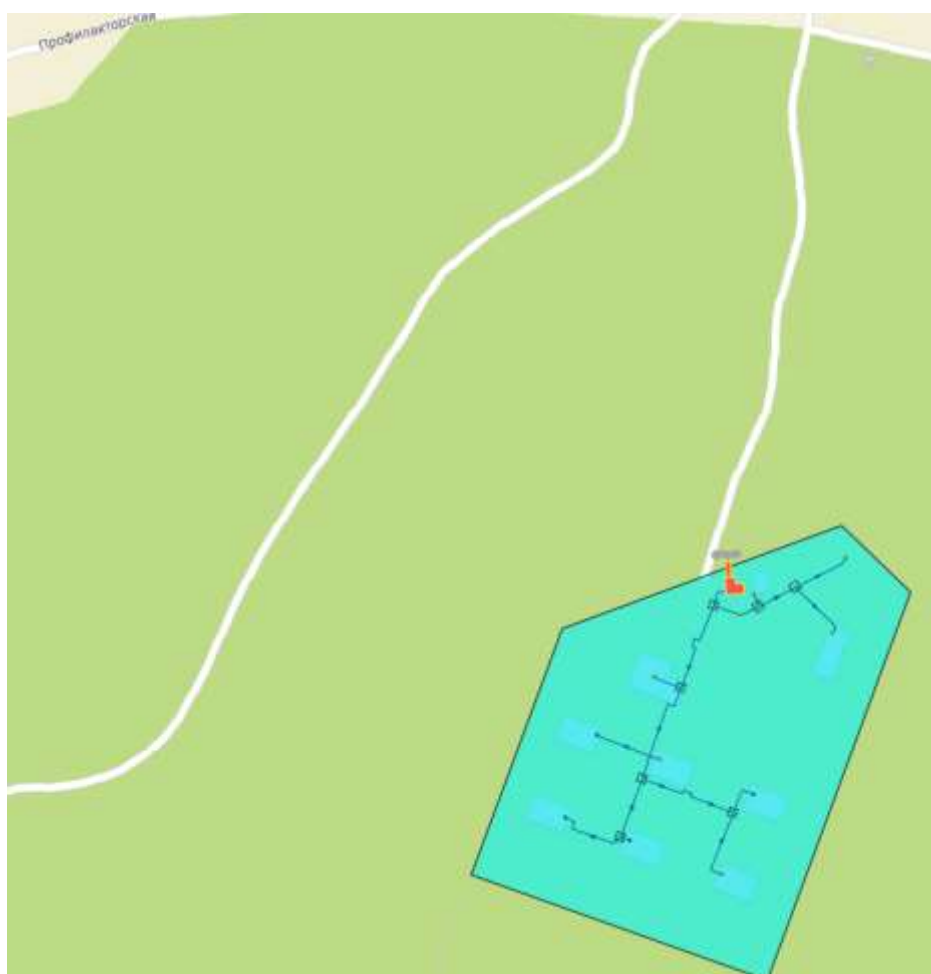


Рисунок 2.30 – Зона действия котельной интерната №66 (Монтажник)

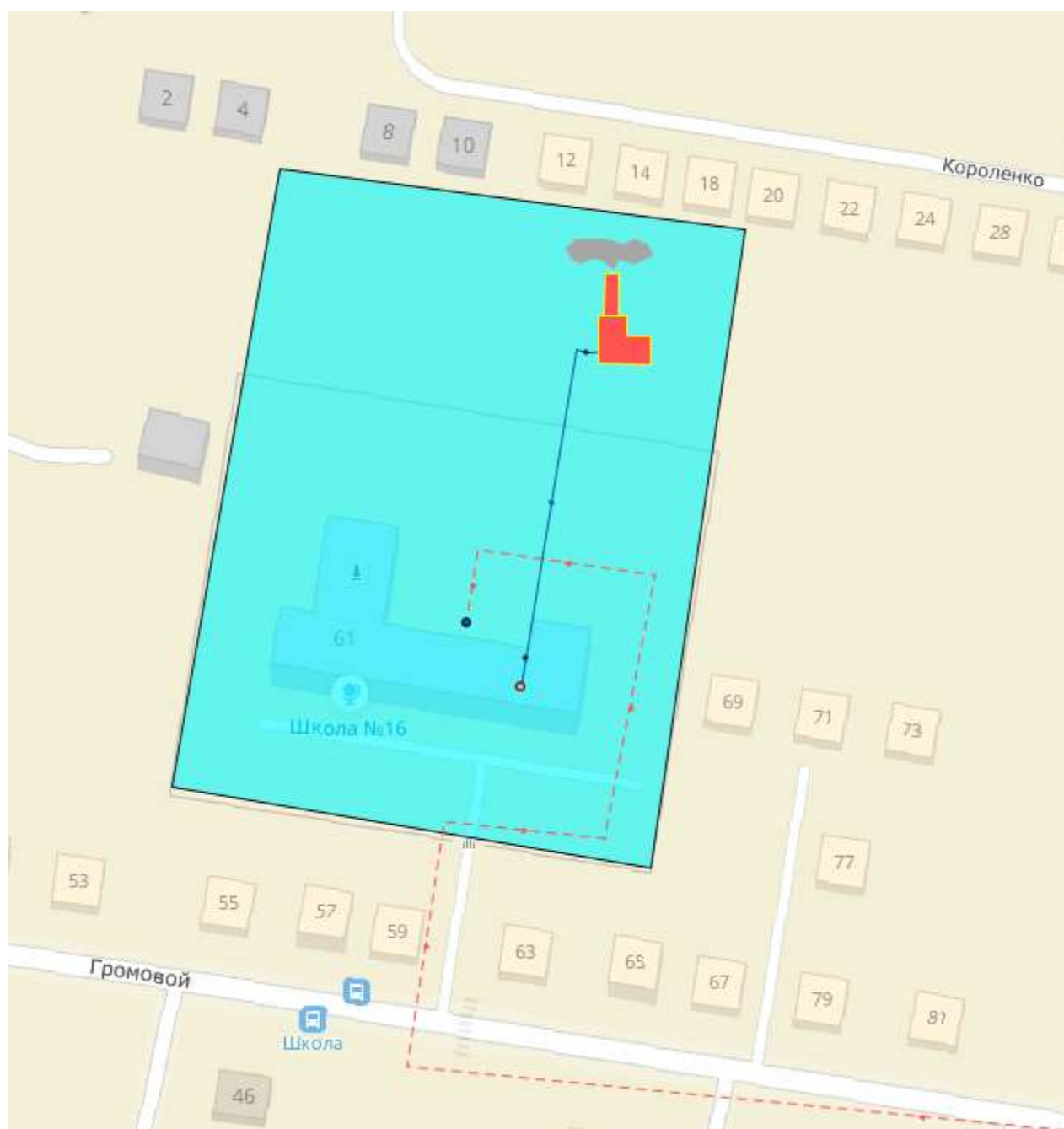


Рисунок 2.31 – Зона действия котельной Школы №16



Рисунок 2.32 – Зона действия котельной детского сада №123



Рисунок 2.33 – Зона действия котельной ст. Полосухино



Рисунок 2.34 – Зона действия котельной «Кузнецкая крепость»

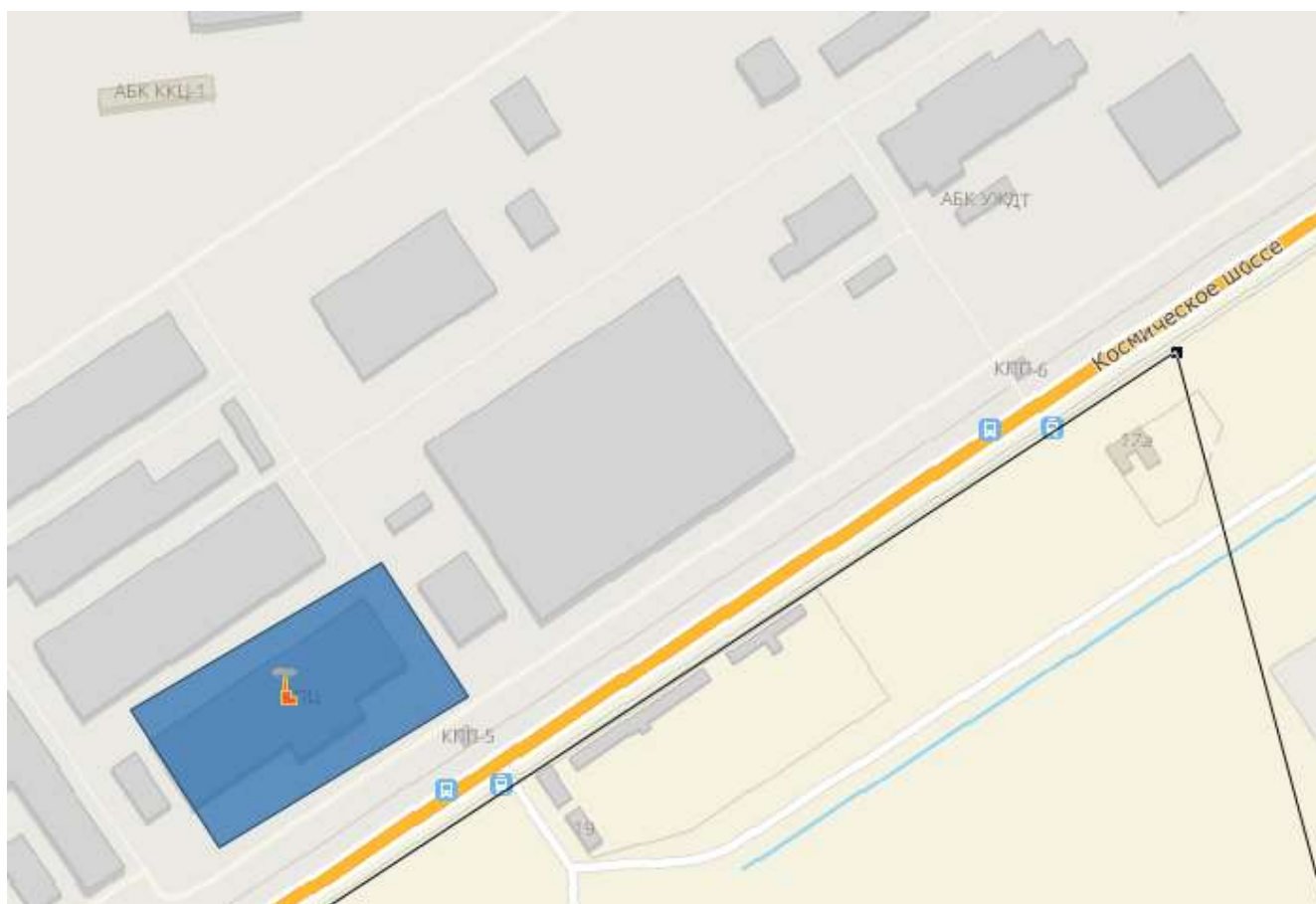


Рисунок 2.35 – Зона действия котельной АО «ЕВРАЗ ЗСМК»



Рисунок 2.36 – Зона действия котельной ст. Новокузнецк-Восточный

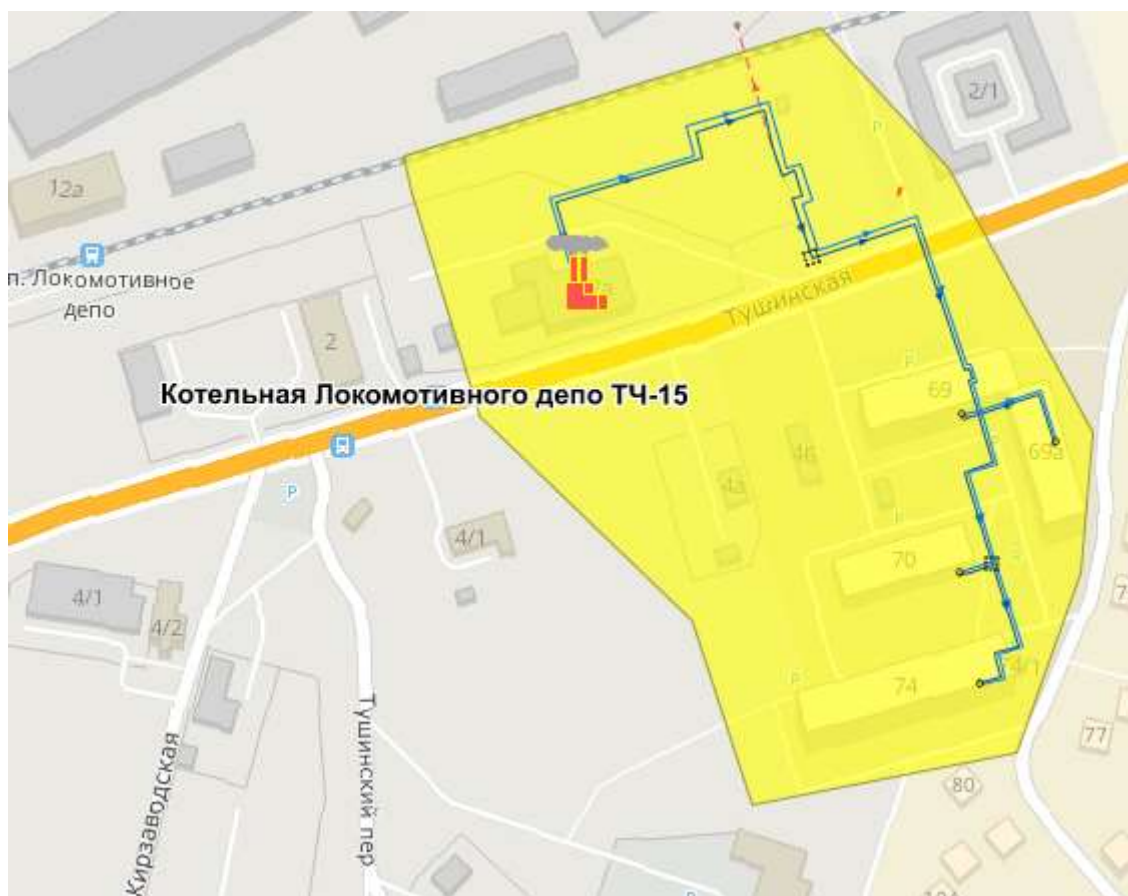


Рисунок 2.37 – Зона действия котельной Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)

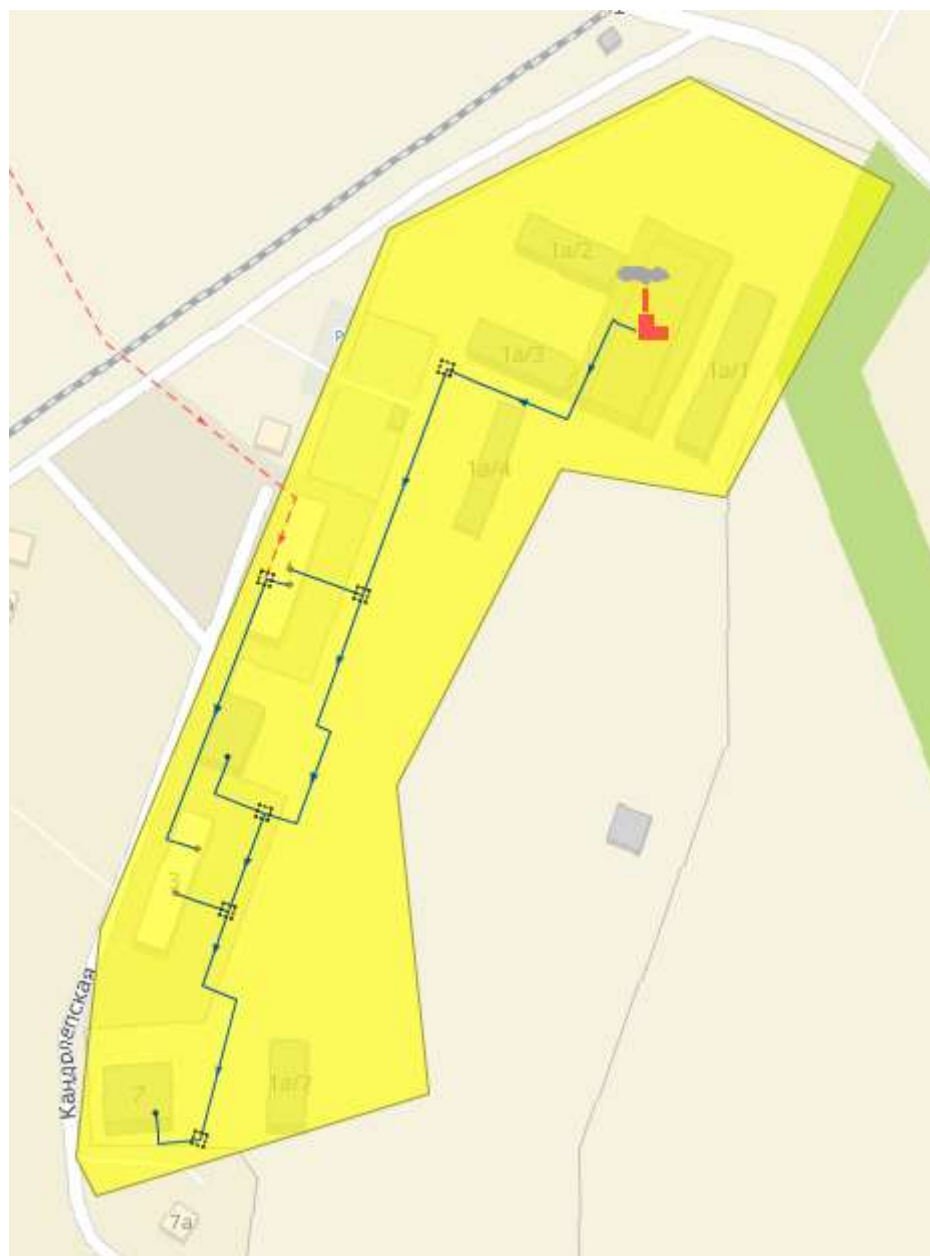


Рисунок 2.38 – Зона действия котельной ст. Абагур-Лесной ПМС-2



Рисунок 2.39 – Зона действия котельной ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено



Рисунок 2.40 – Зона действия котельной ООО ТК «Садовая»

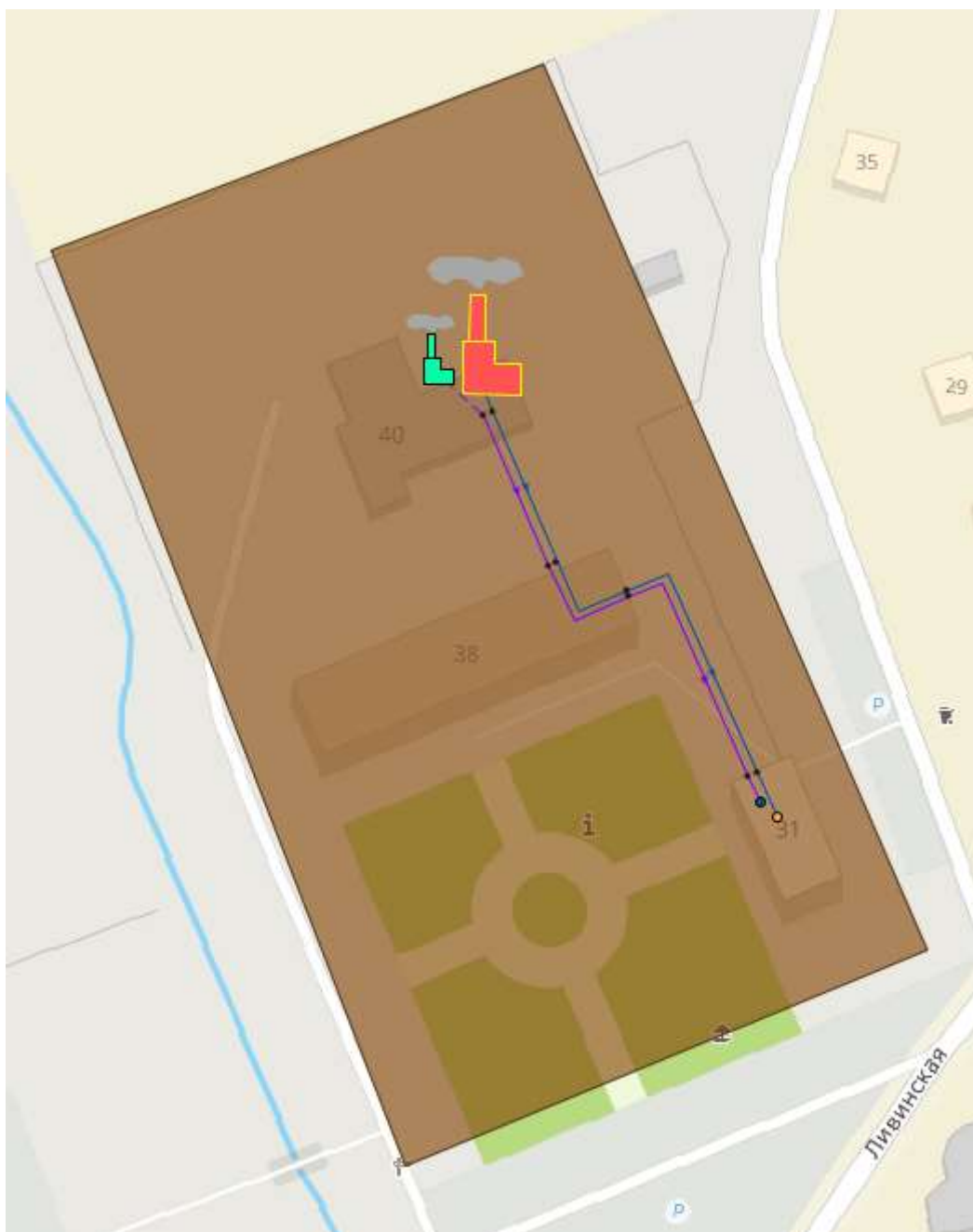


Рисунок 2.41 – Зона действия котельной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Проектом разработанной Схемы теплоснабжения предусматривается увеличение зоны действия существующих источников комбинированной выработки (на ЦТЭЦ) путем переключения котельных:

- Котельная № 6;
- Котельная №32 (БПОУ);
- Котельная школы № 43;
- Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)..

Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Согласно Генеральному плану города до 2044 г., наряду со строительством многоэтажного жилого фонда, планируется строительство малоэтажной и индивидуальной жилой застройки.

Ниже приведены основные площадки массового малоэтажного жилищного строительства:

- Индивидуальные и малоэтажные жилые дома в мкр. Лучезарный Куйбышевского района;
- Индивидуальные и малоэтажные жилые дома в 18 микрорайоне Новоильинского района;
- Индивидуальные жилые дома в мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района.

Ввод индивидуальной застройки на территории прочих районов имеет преимущественно точечную направленность и не окажет влияния на развитие систем централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение указанных площадок будет осуществляться преимущественно от индивидуальных теплогенераторов, работающих на газе либо на твердом топливе.

В таблицах ниже представлены прирост потребления тепловой мощности и тепловой энергии потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

Таблица 2.5 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение теплоснабжения, Гкал/ч									Прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
ИТОГО по муниципальному образованию	0,119	0,000	0,000	0,013	0,000	-0,075	0,331	0,000	0,000	0,119	0,119	0,119	0,132	0,132	0,463	0,463	0,463
отопление и вентиляция	0,160	0,000	0,000	0,010	0,000	-0,038	0,241	0,000	0,000	0,160	0,160	0,160	0,170	0,170	0,411	0,411	0,411
ГВС (средняя)	-0,041	0,000	0,000	0,003	0,000	-0,038	0,090	0,000	0,000	-0,041	-0,041	-0,041	-0,038	-0,038	0,052	0,052	0,052
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 2.6 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение теплоснабжения, Гкал									Прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал							
	2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
ИТОГО по муниципальному образованию	278,6	0,0	0,0	31,2	0,0	-178,6	732,5	0,0	0,0	278,6	278,6	278,6	309,8	309,8	1042,3	1042,3	1042,3
отопление и вентиляция	374,3	0,0	0,0	24,8	0,0	-89,3	598,7	0,0	0,0	374,3	374,3	374,3	399,1	399,1	997,8	997,8	997,8
ГВС (средняя)	-95,7	0,0	0,0	6,4	0,0	-89,3	133,8	0,0	0,0	-95,7	-95,7	-95,7	-89,3	-89,3	44,5	44,5	44,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия ТЭЦ и котельных приведены в таблицах ниже.

Стоит отметить, что схемой теплоснабжения не предусмотрено мероприятий, приводящих к изменению установленной тепловой мощности ТЭЦ, однако в части ЗС ТЭЦ планируется выполнение программы по увеличению располагаемой тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 50 Гкал/час, которая включает:

- модернизацию КА-10;
- модернизацию КА-11;
- модернизацию системы гидрозолоудаления;
- модернизацию насосного оборудования;
- модернизацию узла подпитки;
- модернизацию подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные);
- модернизацию ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов;
- модернизацию ХВО-2.

Стоит отметить, что в приведенных ниже балансах тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки, по ряду источников (в частности по ЦТЭЦ и КТЭЦ) наблюдается значительное превышение значений договорной нагрузки над расчетной, что обуславливается следующими факторами:

1. Проведение энергосберегающих мероприятий – потребители реализуют меры по повышению энергоэффективности (утепление ограждающих конструкций, замена окон, внедрение систем автоматического регулирования), что приводит к снижению реального теплопотребления при сохранении прежних договорных значений.

2. Корректировка расчетной температуры наружного воздуха для проектирования отопления – для г. Новокузнецка произведен пересмотр расчетной температуры отопительного периода с -39 °С на -35 °С. В результате чего ранее заключенные договоры базируются на устаревшем значении (-39 °С), что приводит к завышению нагрузки. Пересмотр договорных значений не производился.

Таблица 2.7 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01-03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)

[illegible]

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
горячее водоснабжение	6,106	6,400	6,396	5,835	6,251	6,592	6,666	6,913	8,543	8,546	8,551	8,599	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629	8,629
3 (БУ-3)	124,446	129,400	130,363	125,434	135,245	138,966	139,765	141,578	150,122	150,135	150,162	150,707	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900
отопление и вентиляция	116,283	120,900	121,811	117,593	126,888	130,153	130,853	132,337	138,702	138,711	138,732	139,212	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366
горячее водоснабжение	8,164	8,500	8,552	7,841	8,357	8,813	8,912	9,241	11,420	11,424	11,430	11,495	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534
4 (ВК)	226,693	235,400	237,162	228,143	245,932	252,698	254,151	257,448	272,983	273,008	273,057	274,048	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399
отопление и вентиляция	211,806	220,137	221,684	213,905	230,712	236,649	237,921	240,620	252,193	252,210	252,248	253,120	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400
горячее водоснабжение	14,886	15,263	15,478	14,238	15,220	16,049	16,229	16,828	20,791	20,798	20,809	20,927	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,800	42,800	29,500	29,560	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-74,104	-79,013	-78,719	-110,588	-112,908	-128,531	-131,921	-139,615	-175,868	-175,924	-176,039	-178,351	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	283,240	264,240	273,040	295,818	246,990	231,201	227,811	220,116	183,863	183,807	183,692	181,380	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	748,600	749,200	750,000	750,000	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	497,137	513,331	504,309	486,993	528,716	540,909	543,522	549,064	572,831	572,866	572,944	574,736	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311
Зона действия источника тепловой мощности, га	1952,0	1954,0	1956,0	1958,0	1959,0	1964,6	1966,2	1969,0	1974,3	1974,3	1974,4	1975,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,275	0,270	0,257	0,282	0,289	0,290	0,293	0,309	0,309	0,309	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
ЗСТЭЦ - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500	1071,500
РОУ	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000
ПВК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500	1177,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,200	6,200	9,600	9,270	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,600	2,600	2,600	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
Потери в тепловых сетях в горячей воде	49,500	49,500	49,500	49,370	50,915	50,932	51,145	51,396	51,682	51,946	52,053	52,150	52,782	52,782	52,782	52,782	52,782	52,782	54,105	54,105	54,105	54,105	54,105	54,105	54,105
1 (Западный)	26,900	26,900	26,900	26,829	27,669	27,678	27,794	27,930	28,086	28,229	28,287	28,340	28,684	28,684	28,684	28,684	28,684	28,684	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402
2 (Ильинский)	22,600	22,600	22,600	22,541	23,246	23,254	23,351	23,466	23,596	23,717	23,766	23,810	24,099	24,099	24,099	24,099	24,099	24,099	24,702	24,702	24,702	24,702	24,702	24,702	24,702
Потери в паропроводах	5,550	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,400	0,400	0,700	0,700	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1266,325	1275,773	1276,087	1272,742	1312,563	1312,997	1318,507	1324,963	1332,335	1339,150	1341,897	1344,392	1360,706	1360,706	1360,706	1360,706	1360,706	1360,706	1394,796	1394,796	1394,796	1394,796	1394,796	1394,796	1394,796
отопление и вентиляция	1215,815	1224,474	1224,762	1221,696	1261,583	1261,878	1266,307	1272,108	1277,951	1283,272	1285,432	1287,786	1299,492	1299,492	1299,492	1299,492	1299,492	1299,492	1322,849	1322,849	1322,849	1322,849	1322,849	1322,849	1322,849
горячее водоснабжение	50,510	51,299	51,325	51,046	50,980	51,119	52,200	52,855	54,384	55,878	56,465	56,606	61,214	61,214	61,214	61,214	61,214	61,214	71,947	71,947	71,947	71,947	71,947	71,947	71,947
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000
отопление и вентиляция	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200
горячее водоснабжение	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
1 (Западный)	277,985	283,122	283,293	281,474	303,120	303,356	306,352	309,862	313,869	317,575	319,068	320,424	329,293	329,293	329,293	329,293	329,293	329,293	347,826	347,826	347,826	347,826	347,826	347,826	347,826
отопление и вентиляция	254,733	259,440	259,597	257,930	279,612	279,773	282,180	285,333	288,510	291,402	292,576	293,856	300,219	300,219	300,219	300,219	300,219	300,219	312,916	312,916	312,916	312,916	312,916	312,916	312,916
горячее водоснабжение	23,252	23,682	23,696	23,544	23,508	23,584	24,172	24,528	25,360	26,172	26,492	26,568	29,074	29,074	29,074	29,074	29,074	29,074	34,911	34,911	34,911	34,911	34,911	34,911	34,911

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
2 (Ильинский)	233,339	237,651	237,795	236,268	254,443	254,641	257,155	260,102	263,466	266,576	267,829	268,968	276,413	276,413	276,413	276,413	276,413	276,413	291,970	291,970	291,970	291,970	291,970	291,970	291,970
отопление и вентиляция	213,882	217,834	217,965	216,566	234,771	234,905	236,927	239,575	242,241	244,670	245,656	246,730	252,073	252,073	252,073	252,073	252,073	252,073	262,733	262,733	262,733	262,733	262,733	262,733	262,733
горячее водоснабжение	19,458	19,817	19,829	19,702	19,672	19,736	20,228	20,527	21,224	21,906	22,174	22,238	24,340	24,340	24,340	24,340	24,340	24,340	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	1039,900	751,800	795,851	799,169	817,267	818,165	823,888	830,595	838,252	845,332	848,185	850,777	867,724	867,724	867,724	867,724	867,724	867,724	903,136	903,136	903,136	903,136	903,136	903,136	903,136
отопление и вентиляция	998,422	721,570	763,841	767,117	785,524	786,174	790,808	796,849	802,967	808,541	810,803	813,249	825,560	825,560	825,560	825,560	825,560	825,560	850,171	850,171	850,171	850,171	850,171	850,171	850,171
горячее водоснабжение	41,478	30,230	32,010	32,052	31,743	31,991	33,080	33,745	35,286	36,791	37,383	37,528	42,164	42,164	42,164	42,164	42,164	42,164	52,965	52,965	52,965	52,965	52,965	52,965	52,965
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	620,003	444,914	470,867	474,073	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100
отопление и вентиляция	613,597	440,317	466,002	469,175	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244
горячее водоснабжение	6,405	4,596	4,865	4,898	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
1 (Западный)	228,280	166,841	176,680	176,741	188,738	189,226	192,337	195,983	200,147	203,996	205,547	206,956	216,169	216,169	216,169	216,169	216,169	216,169	235,421	235,421	235,421	235,421	235,421	235,421	235,421
отопление и вентиляция	209,186	152,885	161,901	161,957	174,100	174,453	176,973	180,257	183,582	186,612	187,841	189,171	195,864	195,864	195,864	195,864	195,864	195,864	209,242	209,242	209,242	209,242	209,242	209,242	209,242
горячее водоснабжение	19,094	13,955	14,778	14,783	14,637	14,772	15,365	15,727	16,565	17,383	17,705	17,784	20,305	20,305	20,305	20,305	20,305	20,305	26,179	26,179	26,179	26,179	26,179	26,179	26,179
2 (Ильинский)	191,617	140,045	148,304	148,355	158,429	158,838	161,450	164,511	168,005	171,236	172,538	173,721	181,455	181,455	181,455	181,455	181,455	181,455	197,615	197,615	197,615	197,615	197,615	197,615	197,615
отопление и вентиляция	175,639	128,367	135,937	135,984	146,180	146,264	147,522	149,171	150,832	152,344	152,957	153,626	156,953	156,953	156,953	156,953	156,953	156,953	163,591	163,591	163,591	163,591	163,591	163,591	163,591
горячее водоснабжение	15,979	11,678	12,367	12,371	12,249	12,575	13,928	15,340	17,174	18,893	19,581	20,095	24,502	24,502	24,502	24,502	24,502	24,502	34,024	34,024	34,024	34,024	34,024	34,024	34,024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,766	138,766	138,766	138,766	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,450	175,370	183,462	165,000	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-341,840	-354,968	-358,983	-355,133	-360,090	-360,541	-366,264	-372,971	-330,628	-337,708	-340,561	-343,153	-360,100	-360,100	-360,100	-360,100	-360,100	-360,100	-395,512	-395,512	-395,512	-395,512	-395,512	-395,512	-395,512
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-32,600	181,900	126,057	141,576	139,264	138,366	132,642	125,936	168,278	161,198	158,345	155,753	138,806	138,806	138,806	138,806	138,806	138,806	103,394	103,394	103,394	103,394	103,394	103,394	103,394
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	943,700	943,700	940,300	940,675	938,225	938,225	938,225	938,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225	988,225
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	989,611	819,582	864,872	849,293	847,349	847,921	851,999	857,316	862,699	867,604	869,594	871,748	882,581	882,581	882,581	882,581	882,581	882,581	904,239	904,239	904,239	904,239	904,239	904,239	904,239
Зона действия источника тепловой мощности, га	3551,0	3555,0	3558,0	3571,0	3573,0	3572,8	3574,1	3575,5	3577,6	3579,5	3580,7	3582,0	3586,0	3586,0	3586,0	3586,0	3586,0	3586,0	3591,1	3591,1	3591,1	3591,1	3591,1	3591,1	3591,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,309	0,247	0,261	0,256	0,256	0,256	0,257	0,259	0,261	0,263	0,263	0,264	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
ЦТЭЦ - ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1040,700	1040,600	821,400	821,400	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800
отборы паровых турбин, в том числе:	347,000	370,200	116,200	116,200	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600
производственных показателей (с учетом противодавления)	80,400	80,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	266,600	289,800	116,200	116,200	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600
РОУ	293,600	270,400	305,200	305,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200	280,200
ПВК	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
Располагаемая тепловая мощность станции	626,700	626,600	541,100	541,100	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900	636,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300	10,300
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	38,200	38,200	42,200	45,141	45,178	56,084	56,115	46,926	46,111	46,392	47,198	47,234	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260	47,260
1 (правый водовод)	19,000	19,000	20,990	22,452	22,471	27,895	27,911	23,340	22,935	23,075	23,476	23,493	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506	23,506
2 (левый водовод)	19,200	19,200	21,210	22,688	22,707	28,189	28,204	23,586	23,176	23,318	23,723	23,740	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754	23,754
Потери в паропроводах	2,770	2,770	0,720	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808

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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	413,681	441,814	499,052	533,827	534,268	589,716	590,044	612,762	613,450	617,196	626,590	627,927	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272	628,272
отопление и вентиляция	364,735	389,315	439,323	469,705	471,732	520,937	521,201	542,142	542,640	545,741	552,187	553,109	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360	553,360
горячее водоснабжение	48,946	52,499	59,729	64,122	62,537	68,779	68,843	70,621	70,811	71,455	74,403	74,818	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912	74,912
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100
отопление и вентиляция	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100
горячее водоснабжение	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
1 (правый водовод)	189,410	203,449	232,010	249,363	249,583	277,251	277,414	288,751	289,094	290,963	295,651	296,318	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490	296,490
отопление и вентиляция	165,475	177,740	202,692	217,852	218,863	243,415	243,547	253,996	254,244	255,791	259,008	259,468	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593	259,593
горячее водоснабжение	23,935	25,709	29,318	31,511	30,720	33,836	33,868	34,755	34,850	35,172	36,643	36,850	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897	36,897
2 (левый водовод)	190,171	204,266	232,942	250,364	250,586	278,365	278,529	289,911	290,256	292,133	296,839	297,509	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682	297,682
отопление и вентиляция	166,160	178,475	203,531	218,753	219,768	219,895	221,787	224,265	226,762	229,035	229,958	230,964	235,965	235,965	235,965	235,965	235,965	235,965	235,965	245,944	245,944	245,944	245,944	245,944	245,944
горячее водоснабжение	24,011	25,791	29,411	31,611	30,817	58,470	56,742	65,646	63,494	63,098	66,881	66,545	61,717	61,717	61,717	61,717	61,717	61,717	51,738	51,738	51,738	51,738	51,738	51,738	51,738
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	319,700	318,000	332,055	281,533	304,601	352,322	352,681	362,784	362,657	366,684	376,884	378,257	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628	378,628
отопление и вентиляция	281,874	280,213	292,313	247,716	268,947	311,205	311,496	321,055	320,832	324,182	331,339	332,292	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566	332,566
горячее водоснабжение	37,826	37,787	39,742	33,817	35,654	41,117	41,184	41,729	41,825	42,502	45,545	45,965	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062	46,062
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,100	21,100	22,689	17,984	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441
отопление и вентиляция	26,600	20,500	22,024	17,456	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871
горячее водоснабжение	0,500	0,600	0,665	0,527	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
1 (правый водовод)	145,300	147,400	154,373	131,511	142,294	166,106	166,285	171,327	171,264	173,273	178,363	179,048	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233	179,233
отопление и вентиляция	126,700	128,500	134,866	114,892	124,780	145,865	146,011	150,780	150,669	152,341	155,912	156,387	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524	156,524
горячее водоснабжение	18,600	18,900	19,507	16,618	17,514	20,241	20,275	20,547	20,595	20,933	22,451	22,661	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709	22,709
2 (левый водовод)	147,300	149,500	154,993	132,039	142,866	166,774	166,954	172,016	171,952	173,970	179,080	179,767	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953	179,953
отопление и вентиляция	128,400	130,300	135,424	115,367	125,296	125,368	126,447	127,860	129,283	130,579	131,105	131,679	134,530	134,530	134,530	134,530	134,530	134,530	140,220	140,220	140,220	140,220	140,220	140,220	140,220
горячее водоснабжение	18,900	19,200	19,569	16,671	17,570	41,406	40,507	44,156	42,669	43,390	47,974	48,089	45,423	45,423	45,423	45,423	45,423	45,423	39,734	39,734	39,734	39,734	39,734	39,734	39,734
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,600	23,500	13,695	12,059	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,111	19,878	-124,810	-162,408	-67,087	-133,440	-133,799	-147,328	-147,201	-151,229	-161,428	-162,801	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172	-163,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,522	269,222	181,522	233,797	307,329	259,608	259,250	249,146	249,273	245,246	235,046	233,673	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302	233,302
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	493,800	493,700	408,200	408,200	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	303,419	272,858	271,650	230,652	248,536	285,722	285,979	294,391	294,194	297,142	303,440	304,279	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520	304,520
Зона действия источника тепловой мощности, га	2207,0	2209,0	2209,0	2209,0	2211,0	2411,9	2411,9	2437,2	2437,4	2439,6	2442,4	2442,8	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9	2442,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,151	0,137	0,137	0,112	0,122	0,127	0,128	0,134	0,134	0,136	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

Таблица 2.8 – Балансы тепловой мощности котельных (таблица П34.1 МУ)

№ п/п	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
Новоильинская газовая котельная - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,110	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,084	0,084	0,084	0,084
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973
8	отопление	3,163	3,163	3,163	3,179	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163
9	вентиляция	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
10	горячее водоснабжение	1,406	1,406	1,406	1,390	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,743	5,743	5,743	5,753	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,320	7,320	7,320	7,330	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,823	8,823	8,823	8,833	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,019	4,019	4,019	4,033	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,132	0,132	0,132	0,132
Котельная кв. 24 - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,090	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,011	0,011	0,011	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,731	4,731	4,731	4,441	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731
8	отопление	2,377	2,377	2,377	2,233	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377
9	вентиляция	0,102	0,102	0,102	0,096	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
10	горячее водоснабжение	2,240	2,240	2,240	2,100	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,653	1,653	1,653	1,743	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,485	2,485	2,485	2,865	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,593	4,593	4,593	4,683	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,192	2,192	2,192	2,060	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,165	0,165	0,165	0,155	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
Абашевская районная котельная - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,580	0,580	0,590	0,585	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330

№ п/п	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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,540	3,540	3,550	3,518	3,333	3,196	3,196	3,196	3,239	3,242	3,242	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	23,910	23,610	23,670	23,465	22,230	21,316	21,316	21,316	21,601	21,624	21,624	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,580	23,700	22,290	20,574	20,931	20,071	20,071	20,071	20,398	20,425	20,425	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	
8	отопление	15,180	16,960	15,770	14,190	14,590	14,029	14,029	14,029	14,229	14,246	14,246	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	
9	вентиляция	0,360	0,410	0,380	0,465	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	
10	горячее водоснабжение	2,500	2,790	2,590	2,400	2,501	2,339	2,339	2,339	2,424	2,430	2,430	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,970	32,270	32,190	32,431	34,107	35,157	35,157	35,157	34,830	34,803	34,803	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	37,840	35,720	37,120	38,841	38,739	39,599	39,599	39,599	39,271	39,245	39,245	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,420	39,420	39,410	39,415	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	16,790	18,401	17,336	15,993	16,218	15,604	15,604	15,604	15,818	15,836	15,836	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	98,4	98,4	98,4	98,5	98,5	98,5	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	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,203	0,189	0,172	0,177	0,171	0,171	0,171	0,174	0,174	0,174	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	
Байдаевская центральная котельная №2 - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,590	0,590	0,520	0,521	0,223	0,223	0,223	0,223	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,800	3,800	3,770	4,025	4,001	3,977	4,007	4,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,690	24,980	24,760	26,461	26,304	26,142	26,344	26,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,030	21,770	19,670	18,226	19,169	19,180	19,412	19,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	отопление	11,810	14,900	13,190	11,926	12,730	12,810	12,975	12,975	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	вентиляция	0,660	0,840	0,740	0,619	0,665	0,665	0,665	0,665	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	1,760	2,230	1,970	1,656	1,772	1,728	1,764	1,764	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,920	34,630	34,950	32,992	33,472	33,658	33,426	33,426	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	45,380	41,640	43,810	45,252	44,608	44,597	44,365	44,365	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	61,410	61,410	61,480	61,479	61,777	61,777	61,777	61,777	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,318	17,195	15,576	14,582	15,309	15,358	15,530	15,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,0	118,1	118,1	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	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,152	0,134	0,120	0,128	0,129	0,130	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Зыряновская районная котельная - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100																	

№ п/п	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,110	1,110	1,040	1,038	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,140	6,140	6,080	6,216	6,231	6,662	7,218	7,218	11,317	7,266	7,266	7,291	7,703	7,693	7,701	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,510	43,730	43,250	44,268	44,380	47,449	51,410	51,410	78,379	78,488	78,488	79,408	83,063	83,376	83,952	84,254	84,254	84,254	84,254	84,254	84,254	84,254	84,254	84,254	84,254
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,950	33,880	38,160	35,728	38,384	41,970	46,488	46,488	66,616	62,673	62,673	63,618	67,686	67,988	68,572	68,866	68,866	68,866	68,866	68,866	68,866	68,866	68,866	68,866	68,866
8	отопление	22,550	22,500	26,020	23,914	26,004	28,220	31,063	31,063	44,472	44,545	44,545	45,304	47,847	48,104	48,577	48,825	48,825	48,825	48,825	48,825	48,825	48,825	48,825	48,825	48,825
9	вентиляция	1,130	1,120	1,300	1,167	1,269	1,269	1,269	1,269	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
10	горячее водоснабжение	4,130	4,120	4,760	4,431	4,880	5,819	6,937	6,937	8,893	8,929	8,929	9,090	10,202	10,258	10,361	10,415	10,415	10,415	10,415	10,415	10,415	10,415	10,415	10,415	10,415
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	49,240	49,020	49,630	48,478	48,876	45,377	40,860	40,860	9,792	13,734	13,734	12,789	8,722	8,420	7,836	7,541	7,541	7,541	7,541	7,541	7,541	7,541	7,541	7,541	7,541
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	64,940	65,010	60,800	63,234	61,104	57,518	53,001	53,001	32,872	36,815	36,815	35,870	31,802	31,500	30,916	30,622	30,622	30,622	30,622	30,622	30,622	30,622	30,622	30,622	30,622
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	98,890	98,890	98,960	98,962	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,242	26,189	29,392	27,541	29,484	31,813	34,805	34,805	50,796	47,295	47,295	47,985	50,586	50,803	51,226	51,437	51,437	51,437	51,437	51,437	51,437	51,437	51,437	51,437	51,437
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	208,3	209,3	209,3	327,5	327,5	327,5	328,2	329,2	329,3	329,5	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,134	0,133	0,154	0,142	0,155	0,169	0,188	0,188	0,169	0,169	0,169	0,172	0,182	0,183	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,400	84,400	84,400	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,070	1,070	1,130	1,135	1,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,650	8,650	8,690	8,571	8,632	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,750	43,290	43,500	42,894	43,202	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,920	36,390	33,980	31,337	32,726	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	отопление	22,310	22,690	20,690	18,575	19,654	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция	1,730	1,760	1,600	1,495	1,603	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	3,230	3,290	3,000	2,696	2,836	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	30,930	31,390	31,080	32,200	31,831	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,410	46,940	49,290	52,328	50,940	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	83,730	83,730	83,670	83,665	83,665	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,767	29,128	27,262	25,204	26,303	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,140	0,127	0,115	0,121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Притомский - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										

№ п/п	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
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,210	0,210	0,190	0,195	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,880	2,880	2,850	2,874	2,870	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,410	10,410	10,280	10,389	10,374	10,219	10,219	10,219	10,219	10,219	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,380	8,780	9,240	8,673	8,931	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440
8	отопление	5,590	5,080	5,500	4,996	5,220	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549
9	вентиляция	0,060	0,050	0,060	0,053	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
10	горячее водоснабжение	0,850	0,770	0,830	0,750	0,785	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,500	26,500	26,680	26,542	26,535	26,733	26,733	26,733	26,733	26,733	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,410	31,010	30,570	31,132	30,849	30,983	30,983	30,983	30,983	30,983	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,790	29,790	29,810	29,805	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,506	7,049	7,401	6,972	7,168	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,3	116,3	116,3	116,3	116,3	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,051	0,055	0,050	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	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
Котельная №19 - ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	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	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,040	0,040	0,040	0,040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,250	0,220	0,280	0,224	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
8	отопление	0,220	0,190	0,250	0,191	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,860	0,860	0,860	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,680	0,710	0,650	0,704	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,430	0,430	0,430	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,194	0,246	0,194	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
15	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

[illegible]

№ п/п	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,211	0,218	0,195	0,209	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
Котельная ОРК «Таргай» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,020	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	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,220	0,220	0,330	0,339	0,339	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,690	0,690	1,010	1,064	1,064	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,770	0,760	0,760	0,724	0,852	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
8	отопление	0,470	0,460	0,370	0,334	0,443	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,080	0,080	0,060	0,051	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,124	1,124	0,704	0,643	0,643	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,264	1,274	1,284	1,322	1,195	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,002	1,002	1,012	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,607	0,598	0,616	0,592	0,688	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,046	0,045	0,036	0,032	0,043	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
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,073	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,580	0,580	0,580	0,558	0,558	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,020	2,020	2,010	1,943	1,943	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,700	2,920	2,340	2,578	2,443	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589	2,589
8	отопление	2,070	2,280	1,720	1,973	1,841	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,050	0,060	0,040	0,047	0,044	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	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
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,580	3,580	3,590	3,677	3,680	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454	3,454
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,480	3,260	3,840	3,599	3,738	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591	3,591
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,580	4,580	4,580	4,577	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	2,332	2,517	2,024	2,227	2,111	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234

№ п/п	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	
	аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																										
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,065	0,049	0,057	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	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	
Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,570	0,570	0,570	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,580	2,580	2,560	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	2,634	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,260	2,200	2,390	2,467	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	
8	отопление	1,620	1,560	1,750	1,828	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,077	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	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	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,600	3,600	3,620	3,642	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	3,519	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,490	4,550	4,360	4,282	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	4,401	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,600	4,600	4,600	4,600	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,927	1,874	2,042	2,103	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	
15	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	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,085	0,095	0,100	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	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	
Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,170	0,170	0,180	0,161	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	отопление	0,140	0,140	0,150	0,130	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,570	0,570	0,570	0,570	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,520	0,520	0,510	0,528	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,340	0,340	0,340	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

№ п/п	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	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,150	0,150	0,158	0,141	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	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	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,069	0,061	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная пос. Листвяги - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,000	22,000	22,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,090	0,086	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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,060	1,060	1,040	1,036	1,042	1,030	1,030	1,036	1,036	1,036	1,041	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,350	8,350	8,210	8,161	8,205	8,112	8,112	8,165	8,165	8,165	8,204	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,950	4,560	4,310	4,119	4,316	4,284	4,284	4,344	4,344	4,344	4,388	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	
8	отопление	2,290	2,060	1,920	1,801	1,920	1,911	1,911	1,961	1,961	1,961	1,990	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	
9	вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,027	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	
10	горячее водоснабжение	1,570	1,410	1,320	1,256	1,326	1,315	1,315	1,318	1,318	1,318	1,328	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,490	3,490	3,660	3,717	3,672	3,777	3,777	3,717	3,717	3,717	3,673	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,950	8,340	8,600	8,795	8,603	8,634	8,634	8,574	8,574	8,574	8,530	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,400	15,400	15,410	6,414	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,974	2,772	2,631	2,520	2,631	2,613	2,613	2,663	2,663	2,663	2,693	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,035	0,032	0,030	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	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	
Котельная №6 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	0,009	0,013	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,120	0,090	0,089	0,100	0,100	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,820	0,820	0,620	0,606	0,681	0,681	0,681	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,640	0,570	0,370	0,377	0,407	0,407	0,407	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	отопление	0,500	0,430	0,270	0,278	0,298	0,298	0,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,620	1,620	1,860	1,876	1,786	1,786	1,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,920	1,990	2,200	2,194	2,160	2,160	2,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды	1,700	1,700	1,710	1,711	1,707	1,707	1,707	0,000	0,000	0,000	0															

№ п/п	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
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,546	0,484	0,317	0,323	0,350	0,350	0,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,072	0,045	0,046	0,049	0,049	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,100	0,095	0,123	0,123	0,123	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,220	0,220	0,210	0,208	0,180	0,180	0,194	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,760	2,560	2,420	2,420	2,091	2,091	2,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,870	1,620	1,620	1,719	1,875	1,875	2,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	отопление	0,490	1,050	1,060	1,131	1,201	1,201	1,326	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция	0,040	0,090	0,090	0,099	0,129	0,129	0,129	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,120	0,260	0,260	0,281	0,365	0,365	0,409	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,070	1,270	1,370	1,378	1,706	1,706	1,522	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,180	2,430	2,380	2,286	2,102	2,102	1,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,500	2,500	2,450	2,455	2,427	2,427	2,427	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	1,197	1,197	1,266	1,329	1,329	1,452	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,063	0,136	0,137	0,147	0,165	0,165	0,181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,540	1,540	1,540	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,540	1,540	1,540	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	0,013	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,484	0,484	0,484	0,484	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,440	0,700	0,710	0,594	0,655	0,655	0,655	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
8	отопление	0,360	0,590	0,600	0,496	0,551	0,551	0,551	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,030	0,060	0,060	0,048	0,053	0,053	0,053	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
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,990	1,000	1,523	1,529	1,529	1,529	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,080	0,820	0,820	1,463	1,408	1,408	1,408	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403

№ п/п	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,990	0,990	1,000	1,527	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,361	0,563	0,572	0,480	0,530	0,530	0,530	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
15	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,044	0,074	0,075	0,062	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,026	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,080	1,080	1,100	1,110	1,110	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,550	0,760	1,080	0,713	0,787	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747
8	отопление	0,500	0,700	1,000	0,651	0,718	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,050	0,070	0,052	0,058	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
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,940	0,940	0,920	0,914	0,925	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,480	1,270	0,950	1,321	1,259	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,510	1,510	1,510	1,514	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,449	0,625	0,889	0,582	0,641	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,188	0,268	0,176	0,194	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
Котельная проф. «Бунгурский» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	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	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,340	0,340	0,340	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	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,400	0,400	0,400	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,670	0,410	0,440	0,504	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
8	отопление	0,270	0,060	0,080	0,134	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,060	0,010	0,020	0,029	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
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,630	0,630	0,640	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634

№ п/п	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,960	0,940	0,871	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,690	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,537	0,352	0,370	0,418	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	0,425	0,425
15	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,023	0,033	0,053	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
Котельная «РTPC» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,010	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	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,270	0,270	0,200	0,143	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
8	отопление	0,240	0,240	0,170	0,120	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,012	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
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,040	1,040	1,030	1,030	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,110	1,110	1,170	1,232	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,680	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,158	0,115	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,188	0,131	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная ОЦ «Голубь» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	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	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,220	0,340	0,340	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,700	0,700	0,142	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
8	отопление	0,130	0,500	0,500	0,090	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,050	0,180	0,180	0,032	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
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	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	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,140	1,020	1,020	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,180	0,680	0,680	1,236	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,690	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,132	0,458	0,458	0,097	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	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,515	0,515	0,093	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	
Котельная школы №1 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	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	0,003	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,010	0,010	0,010	0,010	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	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	0,321	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,210	0,200	0,240	0,208	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	
8	отопление	0,180	0,170	0,210	0,182	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,016	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	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,670	1,670	1,670	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,790	1,800	1,760	1,789	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,167	0,158	0,194	0,169	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	
15	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	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,185	0,176	0,213	0,184	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	
Котельная школы №23 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	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	0,002	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,020	0,020	0,020	0,020	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,260	0,260	0,260	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	0,258	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,190	0,140	0,160	0,167	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	
8	отопление	0,160	0,110	0,130	0,140	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

№ п/п	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	
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	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	0,007	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,720	1,720	1,720	1,721	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,810	1,860	1,840	1,831	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,158	0,114	0,132	0,141	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	
15	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	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,126	0,089	0,104	0,109	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	
Котельная школы №37 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	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	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,360	0,360	0,360	0,362	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,330	0,290	0,750	0,389	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	
8	отопление	0,290	0,250	0,660	0,340	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	
10	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,080	0,039	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	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,010	1,010	1,010	1,006	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,050	1,090	0,630	0,988	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,690	0,688	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,264	0,229	0,590	0,308	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,146	0,128	0,338	0,173	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	
Котельная школы №43 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,048	0,048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,322	0,322	0,761	0,761	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,230	0,240	0,220	0,232	0,698	0,698	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

№ п/п	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	
8	отопление	0,220	0,200	0,210	0,187	0,198	0,204	0,204	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,020	0,010	0,010	0,013	0,014	0,447	0,447	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,656	1,656	1,189	1,189	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,740	1,770	1,760	1,778	1,766	1,300	1,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,998	0,998	0,998	0,998	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,211	0,194	0,202	0,182	0,192	0,221	0,221	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	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	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,160	0,168	0,153	0,161	0,495	0,495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная интерната №66 (Монтажник) - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,001	0,001	0,001	0,001	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	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	0,111	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	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	0,242	0,242	0,242	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,300	0,193	0,193	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	0,194	
8	отопление	0,150	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	0,064	0,064	0,064	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,040	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	0,019	0,019	0,019	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,649	1,646	1,646	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,699	1,806	1,806	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,229	0,153	0,153	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	0,154	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,9	2,9	2,9	2,9	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	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	0,028	0,028	0,028	
Котельная школы №16 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,250	0,250	0,250	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

№ п/п	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	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,220	0,150	0,180	0,190	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	отопление	0,180	0,120	0,150	0,156	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,020	0,010	0,010	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,370	0,370	0,370	0,370	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,420	0,490	0,460	0,448	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,320	0,320	0,320	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,176	0,123	0,150	0,155	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,208	0,135	0,167	0,177	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная детского сада №123 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,050	0,050	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	0,090	0,090	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,050	0,050	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	0,090	0,090	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,001	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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,030	0,030	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	0,033	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,038	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	
8	отопление	0,030	0,030	0,030	0,038	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	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,060	0,056	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	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,020	0,020	0,060	0,050	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	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,020	0,020	0,060	0,059	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	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,026	0,026	0,026	0,034	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	
15	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	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,167	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	
Котельная ст. Полосухино - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,020	0,019	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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,110	0,110	0,110	0,110	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

№ п/п	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,450	1,090	0,460	0,431	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
8	отопление	0,310	0,900	0,320	0,296	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,030	0,080	0,030	0,026	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
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,440	1,440	1,450	1,451	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,520	0,880	1,520	1,550	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,660	1,660	1,670	1,671	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,370	0,889	0,378	0,357	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,167	0,060	0,055	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
Котельная «Кузнецкая крепость» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,280	0,280	0,280	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,150	0,150	0,150	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	0,153
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,080	0,080	0,110	0,113	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
8	отопление	0,070	0,070	0,100	0,103	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,120	0,120	0,120	0,114	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,200	0,200	0,170	0,165	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,187	0,187	0,187	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,097	0,099	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,034	0,034	0,048	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	0,051
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800

№ п/п	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,090	2,090	1,750	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,730	41,730	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,470	35,470	29,750	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
8	отопление	33,380	33,380	28,000	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,380	1,380	8,450	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,730	9,730	15,450	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,214	31,214	26,180	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	10,334	8,669	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	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	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,030	0,036	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,640	0,641	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,540	0,513	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
8	отопление	0,730	0,730	0,510	0,477	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	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,140	0,140	0,420	0,410	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,310	0,310	0,550	0,574	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,540	0,540	0,540	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,686	0,686	0,475	0,451	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,386	0,362	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
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,170	0,170	0,160	0,166	0,166	0,166	0,166	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,510	0,510	0,430	0,425	0,508	0,508	0,508	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,230	10,230	8,530	8,529	10,191	10,191	10,191	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,690	8,690	7,250	6,823	8,152	8,152	8,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	отопление	8,180	8,180	6,820	6,398	7,644	7,644	7,644	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,770	1,770	3,560	3,560	1,816	1,816	1,816	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,820	3,820	5,270	5,691	4,362	4,362	4,362	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,283	8,283	8,293	8,288	8,288	8,288	8,288	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,647	7,647	6,380	6,005	7,174	7,174	7,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	1,848	1,734	2,072	2,072	2,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	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	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,053	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,920	0,920	0,980	0,981	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,590	0,785	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
8	отопление	0,730	0,730	0,540	0,732	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,390	0,390	0,340	0,327	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,580	0,580	0,780	0,576	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,670	0,670	0,680	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,686	0,686	0,519	0,691	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
15	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,201	0,273	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
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										

№ п/п	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
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	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	0,039
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,120	0,100	0,106	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,300	2,300	2,040	2,039	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,960	1,960	1,730	1,631	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
8	отопление	1,840	1,840	1,630	1,525	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,010	0,010	0,290	0,285	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,470	0,470	0,700	0,800	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	0,404
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,725	1,725	1,522	1,435	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784
15	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,685	0,641	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
Котельная ООО ТК «Садовая» - ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,090	0,090	0,090	0,090
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,650	4,650	4,650	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,950	3,950	3,710	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717
8	отопление	3,720	3,720	3,480	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,890	2,890	3,130	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,476	3,476	3,265	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4

№ п/п	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	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,182	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	0,171	0,171	
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,110	0,110	0,110	0,110	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,088	0,088	0,088	0,088	
8	отопление	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	0,080	0,080	0,080	0,080	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	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	0,008	0,008	0,008	0,008	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,070	0,070	0,070	0,070	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	28,0	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,003	0,003	0,003	0,003	
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района - ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,400	17,400	17,400	17,400	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,400	17,400	17,400	17,400	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,175	0,411	0,411	0,411	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,082	0,082	0,082	0,100	0,100	0,100	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	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,644	2,644	2,644	3,230	3,230	3,230	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,726	2,726	2,726	3,330	3,330	3,330	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	
8	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,880	1,880	1,880	2,437	2,437	2,437	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,764	0,764	0,764	0,793	0,793	0,793	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,500	14,264	14,264	13,659	21,080	21,080	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,500	14,264	14,264	13,659	21,080	21,080	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	18,331	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,525	11,989	11,989	11,989	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	19,410	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,726	1,726	1,726	2,232	2,232	2,232	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,td							

№ п/п	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	6,421	6,421	6,421	4,361	4,361	4,361	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району - ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,000	18,000	36,000	36,000	54,000	54,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,000	18,000	36,000	36,000	54,000	54,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,425	0,425	0,850	0,850	1,274	1,274	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,238	0,475	0,713	1,039	1,292	1,620	1,883	1,971	1,973	1,973	1,973	1,973
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,682	15,364	23,046	33,584	41,760	52,380	60,890	63,745	63,807	63,807	63,807	63,807
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,920	15,839	23,759	34,622	43,052	54,000	62,773	65,717	65,780	65,780	65,780	65,780
8	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,263	10,527	15,790	23,439	29,112	36,812	42,587	44,973	45,024	45,024	45,024	45,024
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,421	0,493	0,923	1,014	1,435	1,444	1,444	1,444	1,444
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,419	4,837	7,256	9,723	12,155	14,645	17,289	17,337	17,339	17,339	17,339	17,339
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,575	9,656	19,311	11,391	18,103	9,674	16,300	7,528	4,584	4,520	4,520	4,520	4,520
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,575	9,656	19,311	11,391	18,103	9,674	16,300	7,528	4,584	4,520	4,520	4,520	4,520
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,575	11,575	29,150	29,150	46,726	46,726	64,301	64,301	64,301	64,301	64,301	64,301	64,301
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,841	9,682	14,522	21,911	27,189	34,633	40,026	42,574	42,629	42,629	42,629	42,629
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	4,6	6,9	12,7	15,6	21,5	24,6	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,332	3,332	3,332	2,640	2,672	2,435	2,479	2,271	2,267	2,267	2,267	2,267
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центальному району - ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	20,000	40,000	40,000	40,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	20,000	40,000	40,000	40,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,472	0,472	0,944	0,944	0,944	0,944
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,544	0,890	0,964	0,966
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,796	17,592	28,782	31,178	31,240
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,068	18,136	29,672	32,142	32,206
8	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,026	12,053	20,077	21,993	22,044
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,353	0,691	0,700
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,769	5,539	8,353	8,495	8,496
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,528	10,460	20,920	9,384	6,914	6,850
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,528	10,460	20,920	9,384	6,914	6,850
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,528	9,528	29,056	29,056	29,056	29,056
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,543	11,085	18,761	20,810	20,864

№ п/п	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	
	аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																										
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	5,3	10,9	13,7	13,7	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,332	3,332	2,653	2,282	2,274	
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району - ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,000	21,000	21,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,000	21,000	21,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,496	0,496	0,496
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,239	0,519	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,736	16,778	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,976	17,297	
8	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,301	11,692	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,192	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,436	4,894	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,504	12,529	3,208	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,504	12,529	3,208	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,504	13,504	13,504	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,875	10,915	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,2	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,332	2,687	

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

Подавляющее большинство потребителей от существующих источников теплоснабжения расположено в пределах МО ГО «Город Новокузнецк». Исключение составляют системы теплоснабжения, образованные на базе отдельных котельных эксплуатационной ответственности ООО «Сибэнерго». Перечень котельных, находящихся за пределами муниципального образования, представлен в таблице ниже.

Таблица 2.9 – Реестр котельных ООО «Сибэнерго», расположенных за пределами муниципального образования

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес
14	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай
23	Котельная проф. «Бунгурский»	Профилакторий «Бунгурский»
25	Котельная ОЦ «Голубь»	д. Есауловка
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	пос. Бунгур

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения на 2025 г., равно как и в предыдущих версиях, рассматривались все котельные ООО «Сибэнерго», т.к. организация ведет регулируемую деятельность в целом, без разделения на муниципальные образования.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «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».

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2009 №212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных

затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к системам централизованного теплоснабжения от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию систем централизованного теплоснабжения города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к системе централизованного теплоснабжения, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта. При этом в качестве расчетного периода используется полезный

Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Таблица 3.1 содержит информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Новокузнецка, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах деятельности ЕТО.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина утечки из тепловых сетей от источников г. Новокузнецка незначительно снижается (рисунок 3.1). Данный факт объясняется снижением сверхнормативных утечек за счет перекладки тепловых сетей.

Рост нормативных утечек объясняется значительным приростом тепловой нагрузки в городе, а, следовательно, ростом количества тепловых сетей и утечек из них.

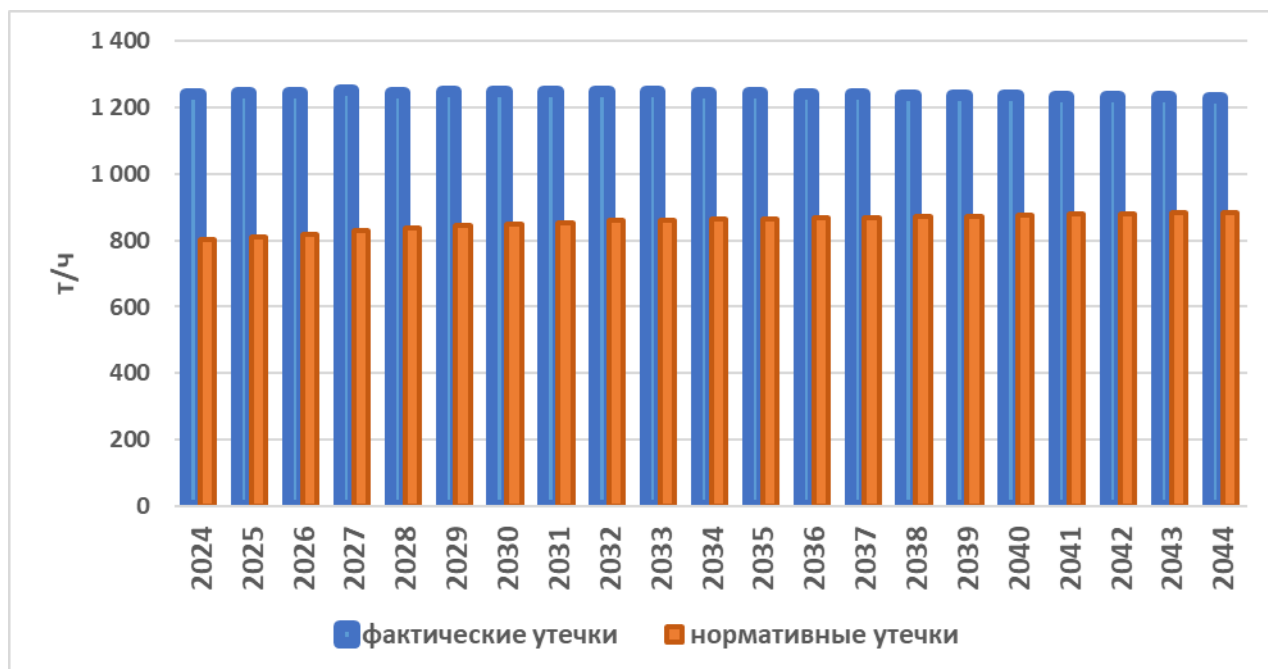


Рисунок 3.1 – Утечки из тепловых сетей

Производительности ВПУ источников г. Новокузнецка достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.

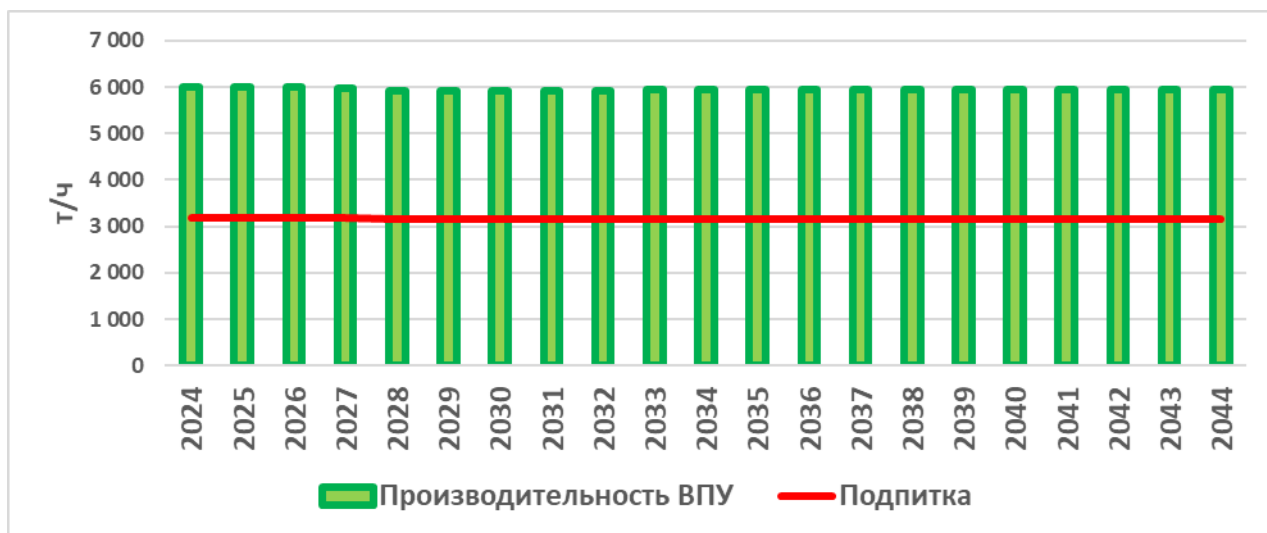


Рисунок 3.2 – Резерв ВПУ источников

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Также по ряду источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Случаи превосходства нормативной подпитки над фактической могут быть объяснены, например, тем, что нормативная утечка из внутренних систем теплоснабжения потребителей составляет значительную долю от общей нормативной подпитки, но в фактической подпитке ее доля незначительна.

По ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо незначительной их протяженностью, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Новокузнецка достаточно для перспективных режимов.

Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. 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
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																										
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	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	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44	911,58	911,27	911,74	912,18	911,28	910,40	909,93	909,19	908,31	907,45	906,59	905,74	904,89	904,06	903,23	902,42	901,61	900,81	900,01	899,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	724,58	724,27	724,74	725,18	724,28	723,40	722,93	722,19	721,31	720,45	719,59	718,74	717,89	717,06	716,23	715,42	714,61	713,81	713,01	712,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	78,01	91,60	91,91	91,83	91,83	95,92	96,55	97,95	99,32	99,33	99,35	99,77	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05	94,10	93,16	92,23	91,31	90,39	89,49	88,59	87,71	86,83	85,96	85,10	84,25	83,41	82,58	81,75	80,93	80,12	79,32	78,53	77,74
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	526,61	554,52	540,11	550,71	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26	965,42	971,77	985,86	999,61	999,71	999,92	1 004,21	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 585,05	1 581,51	1 606,83	1 549,72	1 591,56	1 588,42	1 588,73	1 588,26	1 587,82	1 588,72	1 589,60	1 590,07	1 590,81	1 591,69	1 592,55	1 593,41	1 594,26	1 595,11	1 595,94	1 596,77	1 597,58	1 598,39	1 599,19	1 599,99	1 600,77
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,6%	63,6%	63,6%	63,7%	63,7%	63,7%	63,8%	63,8%	63,8%	63,9%	63,9%	63,9%	64,0%	64,0%	64,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8 016,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 149,68	1 406,33	1 396,43	1 464,58	1 406,92	1 406,77	1 411,96	1 419,26	1 426,27	1 432,69	1 434,78	1 436,70	1 440,93	1 440,13	1 439,33	1 438,53	1 437,75	1 436,98	1 436,21	1 435,45	1 434,69	1 433,95	1 433,21	1 432,48	1 431,76
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82	1 405,67	1 410,86	1 418,16	1 425,17	1 431,59	1 433,68	1 435,60	1 439,83	1 439,03	1 438,23	1 437,43	1 436,65	1 435,88	1 435,11	1 434,35	1 433,59	1 432,85	1 432,11	1 431,38	1 430,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	584,42	691,85	646,95	689,04	669,88	670,60	676,66	684,81	692,68	699,93	702,86	705,60	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	58,53	74,04	79,15	87,53	87,51	86,64	85,77	84,91	84,07	83,22	82,39	81,57	80,75	79,95	79,15	78,35	77,57	76,79	76,03	75,27	74,51	73,77	73,03	72,30	71,58
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	505,63	639,35	669,23	686,90	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 277,12	1 168,11	1 184,94	1 186,86	1 201,43	1 202,71	1 213,47	1 227,94	1 241,90	1 254,78	1 259,97	1 264,84	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 190,00	934,57	944,47	876,32	933,98	934,13	928,94	921,64	914,63	908,21	906,12	904,20	899,97	900,77	901,57	902,37	903,15	903,92	904,69	905,45	906,21	906,95	907,69	908,42	909,14
Доля резерва	%	50,9%	39,9%	40,3%	37,4%	39,9%	39,9%	39,7%	39,4%	39,1%	38,8%	38,7%	38,6%	38,4%	38,5%	38,5%	38,5%	38,6%	38,6%	38,6%	38,7%	38,7%	38,7%	38,8%	38,8%	38,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	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	м³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73	757,25	754,73	754,20	752,95	751,25	750,26	748,30	746,22	744,12	742,04	739,98	737,94	735,93	733,93	731,95	729,99	728,05	726,13	724,23	722,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	430,33	427,81	427,29	426,04	424,33	423,35	421,38	419,31	417,21	415,13	413,07	411,03	409,01	407,01	405,03	403,08	401,14	399,22	397,32	395,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,65	21,96	21,96	21,96	21,96	26,76	26,49	28,20	29,16	29,64	30,82	31,00	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	116,79	233,09	220,47	232,15	227,67	225,39	223,14	220,91	218,70	216,51	214,35	212,20	210,08	207,98	205,90	203,84	201,80	199,78	197,79	195,81	193,85	191,91	189,99	188,09	186,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	341,79	178,34	194,23	165,20	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97	411,77	407,69	433,93	448,72	456,11	474,32	477,08	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75

Наименование показателя	Ед. 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	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145,27	142,75	145,27	145,80	147,05	148,75	149,74	151,70	153,78	155,88	157,96	160,02	162,06	164,07	166,07	168,05	170,01	171,95	173,87	175,77	177,65	
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%	15,9%	16,1%	16,2%	16,3%	16,5%	16,6%	16,9%	17,1%	17,3%	17,6%	17,8%	18,0%	18,2%	18,5%	18,7%	18,9%	19,1%	19,3%	19,5%	19,7%	
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																											
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	9	9	7	7	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00	4 003,00	3 403,00	3 403,00	3 403,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	63,30	66,66	63,08	65,18	64,32	59,77	59,74	59,63	25,92	25,83	25,81	26,45	26,66	26,66	26,66	26,65	26,61	26,58	26,54	26,51	26,48	26,44	26,41	26,37	26,34	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	56,42	59,78	56,20	58,30	57,44	54,35	54,31	54,20	21,78	21,70	21,67	22,32	22,53	22,53	22,53	22,51	22,48	22,44	22,41	22,37	22,34	22,31	22,27	22,24	22,21	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,35	7,97	7,62	7,62	7,62	6,59	6,69	6,71	3,83	3,78	3,78	4,46	4,71	4,74	4,78	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,95	12,96	12,15	14,07	14,32	12,26	12,12	11,99	1,45	1,42	1,39	1,36	1,32	1,29	1,25	1,22	1,18	1,15	1,11	1,08	1,05	1,01	0,98	0,95	0,91	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	37,12	38,85	36,43	36,61	35,50	35,50	35,50	35,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76	105,26	108,13	108,78	110,66	109,16	109,16	127,82	135,12	136,05	137,11	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,20	83,84	87,42	85,32	86,18	70,73	70,76	70,87	59,58	59,67	59,69	59,05	58,84	58,84	58,84	58,85	58,89	58,92	58,96	58,99	59,02	59,06	59,09	59,13	59,16	
Доля резерва	%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	57,3%	54,2%	54,2%	54,3%	69,7%	69,8%	69,8%	69,1%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,9%	68,9%	69,0%	69,0%	69,0%	69,1%	69,1%	69,2%	69,2%	
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																											
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00	1 286,00	1 286,00	1 286,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	40,59	36,22	35,81	33,59	35,00	34,88	34,77	31,65	31,55	31,44	31,30	31,26	31,09	30,99	30,90	30,80	30,70	30,60	30,51	30,41	30,32	30,23	30,14	30,05	29,96	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	31,42	27,05	26,63	26,38	27,80	27,68	27,57	26,71	26,60	26,50	26,35	26,31	26,15	26,05	25,95	25,85	25,75	25,66	25,56	25,47	25,37	25,28	25,19	25,10	25,01	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,77	4,03	4,08	4,08	4,11	4,11	3,94	3,94	3,94	4,13	4,19	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	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,14	7,68	8,98	9,11	10,58	10,45	10,34	10,19	10,08	9,98	9,87	9,77	9,61	9,51	9,41	9,31	9,21	9,12	9,02	8,93	8,83	8,74	8,65	8,56	8,47	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	15,46	14,59	13,63	13,20	13,15	13,11	13,11	12,58	12,58	12,58	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10	34,87	34,87	31,89	31,89	31,89	33,15	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	108,81	110,98	111,34	63,57	62,80	62,91	63,01	56,03	56,13	56,23	56,14	56,18	56,28	56,37	56,47	56,57	56,67	56,76	56,86	56,95	57,04	57,14	57,23	57,32	57,41	
Доля резерва	%	74,1%	75,6%	75,8%	65,7%	64,9%	65,0%	65,1%	64,5%	64,7%	64,8%	64,7%	64,7%	64,8%	64,9%	65,1%	65,2%	65,3%	65,4%	65,5%	65,6%	65,7%	65,8%	65,9%	66,0%	66,1%	
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																											
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	

Наименование показателя	Ед. 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																										
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,76	2,76	3,50	3,50	3,48	3,45	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,65	1,65	2,39	2,39	2,37	2,34	0,83	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78	0,77	0,77	0,76	0,75	0,74	0,74	0,73	0,72	0,71	0,71	0,70
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17	8,17	8,17	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	20,44	20,44	20,46	20,49	3,14	3,15	3,15	3,16	3,17	3,18	3,19	3,19	3,20	3,21	3,22	3,23	3,23	3,24	3,25	3,25	3,26	3,27
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,4%	85,5%	85,6%	70,7%	70,9%	71,1%	71,2%	71,4%	71,6%	71,8%	72,0%	72,1%	72,3%	72,5%	72,6%	72,8%	73,0%	73,1%	73,3%	73,5%	73,6%
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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

Наименование показателя	Ед. 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	34,61	34,61	34,61	40,42	40,42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	2,23	2,23	2,23	3,36	3,36	3,36	8,29	8,29	22,41	36,53	50,65	70,35	85,43	105,29	120,94	142,68	158,97	179,81	198,68	215,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,13	1,13	1,13	0,52	0,52	20,94	19,18	17,41	14,95	13,07	10,58	8,63	16,77	14,74	12,13	15,58	13,47
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	82,1%	82,1%	82,1%	73,0%	73,0%	73,0%	33,3%	33,3%	88,2%	80,8%	73,3%	63,0%	55,0%	44,6%	36,3%	48,5%	42,6%	35,1%	38,6%	33,3%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																										
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 012,14	5 993,69	5 993,69	5 964,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 952,25	5 952,25	5 952,25	5 958,06	5 958,06
Количество баков-аккумуляторов	ед.	37	39	39	43	43	41	41	38	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	41 748,00	41 764,00	41 764,00	39 439,00	39 439,00	38 839,00	38 839,00	38 689,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 115,14	3 318,03	3 154,96	3 270,15	3 179,70	3 180,79	3 182,99	3 184,85	3 157,38	3 160,99	3 161,04	3 161,74	3 163,19	3 161,06	3 158,97	3 156,90	3 155,55	3 153,67	3 152,41	3 150,67	3 149,72	3 148,13	3 147,15	3 145,95	3 144,54
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 488,87	2 691,77	2 655,84	2 736,83	2 650,10	2 652,65	2 654,84	2 659,45	2 633,28	2 636,89	2 636,94	2 637,64	2 639,09	2 636,96	2 634,87	2 632,81	2 631,46	2 629,57	2 628,31	2 626,57	2 625,62	2 624,03	2 623,05	2 621,85	2 620,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	705,43	818,89	773,22	821,93	802,76	811,65	818,17	829,15	836,61	844,30	848,62	853,33	858,81	860,61	862,41	864,19	866,66	868,54	871,02	872,98	875,70	877,73	880,34	882,70	884,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	356,83	447,23	428,99	462,28	437,52	431,20	426,88	421,06	406,42	402,33	398,30	394,29	390,26	386,33	382,44	378,59	374,78	371,00	367,27	363,57	359,90	356,28	352,69	349,13	345,61
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 426,61	1 425,65	1 453,63	1 452,63	1 409,82	1 409,79	1 409,79	1 409,25	1 390,25	1 390,25	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 770,28	2 671,29	2 684,52	2 655,33	2 711,61	2 785,35	2 801,25	2 850,24	2 895,76	2 914,63	2 939,51	2 975,59	2 994,01	3 009,06	3 024,24	3 038,89	3 058,59	3 073,68	3 093,53	3 109,18	3 130,93	3 147,21	3 168,06	3 186,92	3 203,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 309,40	3 097,10	2 910,11	2 749,14	2 840,23	2 820,68	2 818,48	2 787,02	2 769,48	2 765,87	2 765,59	2 764,89	2 763,36	2 787,68	2 789,77	2 791,84	2 793,19	2 795,07	2 796,33	2 798,07	2 809,88	2 811,47	2 812,45	2 819,46	2 820,87
Доля резерва	%	51,6%	48,3%	48,0%	45,7%	47,2%	47,1%	47,0%	46,7%	46,8%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,9%	47,0%	47,0%	47,0%	47,0%	47,1%	47,1%	47,2%	47,2%	47,3%	47,3%	47,3%

Таблица 3.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³

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
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6 705,749	6 503,429	6 247,339	6 424,828	6 101,703	6 485,502	6 479,308	6 479,771	6 480,063	6 468,921	6 457,980	6 450,606	6 440,974	6 430,188	6 419,510	6 408,939	6 398,473	6 388,112	6 377,855	6 367,700	6 357,647	6 347,695	6 337,841	6 328,087	6 318,430
нормативные утечки теплоносителя	782,889	782,889	782,663	781,981	781,982	816,800	822,178	834,098	845,732	845,817	845,993	849,623	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 642,848	5 319,721	5 668,702	5 657,130	5 645,673	5 634,332	5 623,103	5 611,987	5 600,982	5 590,088	5 579,302	5 568,624	5 558,052	5 547,587	5 537,226	5 526,969	5 516,814	5 506,761	5 496,808	5 486,955	5 477,201	5 467,544
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									

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
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,044	0,044	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,044	0,044	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	2,509	2,509	2,509	3,790	3,790	3,790	9,342	9,342	25,247	41,153	57,058	79,248	96,240	118,604	136,237	160,734	179,081	202,561	223,808	242,835
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	2,509	2,509	2,509	3,790	3,790	3,790	9,342	9,342	25,247	41,153	57,058	79,248	96,240	118,604	136,237	160,734	179,081	202,561	223,808	242,835
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	20 947,058	20 501,227	19 425,835	19 459,781	18 851,321	19 163,385	19 087,983	19 086,668	18 899,997	18 909,392	18 903,340	18 900,403	18 901,710	18 884,726	18 868,168	18 851,559	18 841,168	18 825,902	18 816,330	18 802,345	18 795,538	18 782,893	18 775,690	18 766,559	18 755,509
нормативные утечки теплоносителя	5 532,284	5 528,478	4 966,612	5 034,961	4 927,410	4 982,677	5 022,005	5 090,383	5 156,301	5 200,642	5 229,139	5 260,459	5 296,012	5 312,603	5 329,285	5 345,586	5 367,776	5 384,768	5 407,132	5 424,765	5 449,262	5 467,609	5 491,089	5 512,336	5 531,363
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	15 414,774	14 972,749	14 459,223	14 424,820	13 923,911	14 180,708	14 065,978	13 996,285	13 743,696	13 708,750	13 674,201	13 639,944	13 605,698	13 572,123	13 538,883	13 505,973	13 473,392	13 441,134	13 409,198	13 377,580	13 346,277	13 315,285	13 284,601	13 254,223	13 224,147

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

Сводные существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по зонам деятельности ЕТО г. Новокузнецка представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения от источников в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка

Наименование показателя	Ед. 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
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																										
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,56	154,56	154,56	190,72	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	724,58	724,27	724,74	725,18	724,28	723,40	722,93	722,19	721,31	720,45	719,59	718,74	717,89	717,06	716,23	715,42	714,61	713,81	713,01	712,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26	965,42	971,77	985,86	999,61	999,71	999,92	1 004,21	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 102,57	1 107,70	1 070,99	1 101,37	1 046,09	1 050,64	1 050,19	1 050,87	1 051,52	1 050,21	1 048,93	1 048,25	1 047,18	1 045,91	1 044,65	1 043,40	1 042,17	1 040,94	1 039,74	1 038,54	1 037,35	1 036,18	1 035,02	1 033,87	1 032,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 131,10	2 133,92	2 173,09	2 099,08	2 191,17	2 227,77	2 234,58	2 247,99	2 261,10	2 262,51	2 263,99	2 268,97	2 271,53	2 272,80	2 274,06	2 275,30	2 276,54	2 277,76	2 278,97	2 280,17	2 281,35	2 282,53	2 283,69	2 284,84	2 285,98
Доля резерва, %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%	89,1%	89,4%	89,9%	90,4%	90,5%	90,6%	90,8%	90,9%	90,9%	91,0%	91,0%	91,1%	91,1%	91,2%	91,2%	91,3%	91,3%	91,3%	91,4%	91,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	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	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 149,08	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82	1 405,67	1 410,86	1 418,16	1 425,17	1 431,59	1 433,68	1 435,60	1 439,83	1 439,03	1 438,23	1 437,43	1 436,65	1 435,88	1 435,11	1 434,35	1 433,59	1 432,85	1 432,11	1 431,38	1 430,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 277,12	1 168,11	1 184,94	1 186,86	1 201,43	1 202,71	1 213,47	1 227,94	1 241,90	1 254,78	1 259,97	1 264,84	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 666,17	2 037,58	2 023,23	2 122,04	2 038,44	2 038,22	2 045,75	2 056,32	2 066,50	2 075,80	2 078,84	2 081,62	2 087,76	2 086,59	2 085,43	2 084,28	2 083,14	2 082,02	2 080,91	2 079,80	2 078,71	2 077,63	2 076,56	2 075,50	2 074,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 946,62	1 470,32	1 501,51	1 404,62	1 502,79	1 504,29	1 507,52	1 511,41	1 515,20	1 518,77	1 520,93	1 523,02	1 525,84	1 527,01	1 528,17	1 529,32	1 530,46	1 531,58	1 532,69	1 533,80	1 534,89	1 535,97	1 537,04	1 538,10	1 539,15
Доля резерва, %	%	83,2%	62,8%	64,1%	60,0%	64,2%	64,3%	64,4%	64,6%	64,7%	64,9%	65,0%	65,1%	65,2%	65,2%	65,3%	65,3%	65,4%	65,4%	65,5%	65,5%	65,6%	65,6%	65,7%	65,7%	65,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	430,33	427,81	427,29	426,04	424,33	423,35	421,38	419,31	417,21	415,13	413,07	411,03	409,01	407,01	405,03	403,08	401,14	399,22	397,32	395,44
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97	411,77	407,69	433,93	448,72	456,11	474,32	477,08	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33	623,98	620,33	619,56	617,75	615,28	613,86	611,01	607,99	604,95	601,93	598,95	595,99	593,06	590,17	587,30	584,46	581,65	578,87	576,11	573,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	442,43	511,36	289,77	298,22	290,72	360,87	360,45	387,45	404,05	413,92	433,55	439,16	442,84	445,89	448,90	451,89	454,85	457,77	460,67	463,54	466,38	469,19	471,97	474,72	477,45
Доля резерва, %	%	35,4%	40,9%	32,2%	33,1%	32,3%	40,1%	40,0%	43,0%	44,9%	46,0%	48,2%	48,8%	49,2%	49,5%	49,9%	50,2%	50,5%	50,9%	51,2%	51,5%	51,8%	52,1%	52,4%	52,7%	53,1%
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Собственные нужды источников	т/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	5,43	5,43	5,43	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14

Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	56,42	60,58	57,09	59,15	58,48	55,38	55,35	55,24	22,83	22,75	22,73	23,38	23,61	23,61	23,63	23,62	23,60	23,57	23,55	23,53	23,51	23,48	23,46	23,44	23,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76	105,26	108,13	108,78	110,66	109,16	109,16	127,82	135,12	136,05	137,11	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	81,81	87,84	82,78	85,77	84,80	80,30	80,25	80,09	33,10	32,99	32,96	33,91	34,23	34,24	34,26	34,25	34,22	34,18	34,15	34,12	34,08	34,05	34,02	33,99	33,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	211,54	207,69	212,21	206,44	209,58	150,03	152,95	153,76	158,92	157,53	157,56	175,27	182,25	183,18	184,22	184,76	184,80	184,83	184,86	184,90	184,93	184,96	184,99	185,03	185,06
Доля резерва, %	%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																										
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
Собственные нужды источников	т/ч	9,17	9,17	9,17	7,20	7,20	7,20	7,20	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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	31,49	27,05	26,64	26,81	27,98	27,86	27,75	26,89	26,79	26,68	26,54	26,50	26,34	26,24	26,15	26,05	25,96	25,86	25,77	25,68	25,58	25,49	25,40	25,32	25,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10	34,87	34,87	31,89	31,89	31,89	33,15	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	45,66	39,22	38,63	38,88	40,57	40,40	40,24	38,99	38,84	38,69	38,49	38,43	38,20	38,05	37,91	37,77	37,64	37,50	37,36	37,23	37,10	36,97	36,84	36,71	36,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	127,81	131,47	132,61	83,79	83,26	83,50	83,65	75,16	75,31	75,46	76,68	77,30	77,55	77,69	77,83	77,97	78,11	78,24	78,38	78,51	78,64	78,77	78,90	79,03	79,16
Доля резерва, %	%	87,1%	89,6%	90,3%	86,6%	86,0%	86,3%	86,4%	86,6%	86,8%	86,9%	88,3%	89,1%	89,3%	89,5%	89,7%	89,8%	90,0%	90,1%	90,3%	90,5%	90,6%	90,8%	90,9%	91,1%	91,2%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,23	0,00	0,00	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																										
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17	8,17	8,17	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,28	3,28	3,28	4,35	4,35	4,32	4,28	1,89	1,88	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82	1,81	1,79	1,78	1,77	1,76	1,75	1,74	1,73	1,72	1,71	1,70

Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,77	30,77	29,61	25,80	27,26	27,29	27,32	7,24	7,25	7,26	7,28	7,29	7,30	7,31	7,32	7,33	7,34	7,36	7,37	7,38	7,39	7,40	7,41	7,42	7,43	
Доля резерва, %	%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»																											
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/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	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/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	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																											
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	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	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	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	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																											
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	34,61	34,61	34,61	40,42	40,42	
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95	
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	2,23	2,23	2,23	3,36	3,36	3,36	8,29	8,29	22,41	36,53	50,65	70,35	85,43	105,29	120,94	142,68	158,97	179,81	198,68	215,57	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,61	0,61	0,61	1,50	1,50	4,06	6,62	9,18	12,75	15,48	19,08	21,92	25,86	28,81	32,59	36,01	39,07	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	3,38	3,38	3,38	4,31	4,31	4,31	8,35	8,35	42,09	53,65	65,21	81,34	93,69	109,95	122,76	151,43	164,77	181,83	203,08	216,91	
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	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%	
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																											
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 012,14	5 993,69	5 993,69	5 964,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 952,25	5 952,25	5 952,25	5 958,06	5 958,06	

Собственные нужды источников	т/ч	626,27	626,26	499,13	533,32	529,60	528,15	528,15	525,39	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 489,44	2 692,57	2 656,73	2 738,11	2 651,33	2 653,86	2 656,06	2 660,67	2 634,51	2 638,13	2 638,18	2 638,90	2 640,36	2 638,24	2 636,17	2 634,12	2 632,78	2 630,90	2 629,66	2 627,93	2 627,00	2 625,42	2 624,45	2 623,27	2 621,87
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 770,28	2 671,29	2 684,52	2 655,33	2 711,61	2 785,35	2 801,25	2 850,24	2 895,76	2 914,63	2 939,51	2 975,59	2 994,01	3 009,06	3 024,24	3 038,89	3 058,59	3 073,68	3 093,53	3 109,18	3 130,93	3 147,21	3 168,06	3 186,92	3 203,81
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3 609,69	3 904,23	3 852,26	3 970,26	3 844,42	3 848,10	3 851,29	3 857,98	3 820,04	3 825,29	3 825,37	3 826,40	3 828,53	3 825,45	3 822,45	3 819,47	3 817,53	3 814,81	3 813,01	3 810,50	3 809,15	3 806,86	3 805,46	3 803,74	3 801,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4 890,27	4 485,54	4 338,80	4 117,97	4 304,78	4 357,14	4 369,85	4 386,39	4 426,14	4 439,76	4 464,31	4 499,35	4 515,66	4 555,98	4 574,16	4 591,80	4 613,44	4 631,24	4 652,89	4 671,05	4 705,01	4 723,58	4 745,83	4 772,22	4 791,13
Доля резерва, %	%	76,3%	69,9%	71,5%	68,5%	71,6%	72,7%	72,9%	73,5%	74,8%	75,0%	75,4%	76,0%	76,3%	76,7%	77,0%	77,3%	77,6%	77,9%	78,3%	78,6%	79,0%	79,4%	79,7%	80,1%	80,4%

Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

Согласно п. 59 Требований к схемам теплоснабжения в связи с отсутствием изменений относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения основания для пересмотра вариантов перспективного развития систем теплоснабжения отсутствуют.

Таким образом, при текущей актуализации схемы теплоснабжения сохранены варианты развития систем теплоснабжения, рассмотренные в утвержденной схеме теплоснабжения. Дополнительные сценарии отсутствуют.

Разработанные варианты развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка направлены на повышение эффективности систем теплоснабжения (сокращение расхода топлива и эксплуатационных затрат) и улучшение экологической обстановки в городе.

Улучшение состояние воздушного бассейна является приоритетным направлением развития инженерной инфраструктуры г. Новокузнецка.

Сокращение количества морально и физически устаревших котельных, преимущественно угольных котельных малой мощности, посредством переключения их зон теплоснабжения на более эффективные источники, в том числе источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, является эффективным средством снижения затрат на выработку тепловой энергии и сдерживания роста тарифов.

1. Оптимизация зоны теплоснабжения Центральной ТЭЦ и котельных малой мощности:

В утверждённой схеме теплоснабжения принят и реализуется в настоящее время вариант, предусматривающий переключение на ЦТЭЦ зон теплоснабжения Куйбышевской центральной котельной, котельной №6, котельной № 32, котельной школы №43, котельной Садопарковая (переключена в 2021 г. на котельную №32), котельной Локомотивного депо, ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), котельная НКХП (переключена в 2021 году на ЦТЭЦ).

Указанные переключения обеспечивают как повышение эффективности системы теплоснабжения (удельные затраты на выработку тепловой энергии на переключаемых котельных существенно выше удельных затрат на ЦТЭЦ), так и улучшение экологических показателей. Перевод нагрузок мелких угольных котельных, находящихся в непосредственной

близости от потребителей, на работающую на газе ТЭЦ окажет значительное влияние на состояние воздушного бассейна города, улучшение которого является приоритетным направлением развития инженерной инфраструктуры г. Новокузнецка.

Повышение эффективности теплоснабжения потребителей при реализуемом переключении указанных зон, соответствующем ранее разработанному варианту, подтверждено технико-экономическими расчетами, представленными в актуализированной на 2021 г. Схеме теплоснабжения.

2. Оптимизация зон теплоснабжения Абашевской районной, Байдаевской центральной и Зыряновской районной котельных:

При актуализации на 2021 г. по заданию администрации города Новокузнецка была выполнена оценка целесообразности реализации переключения зоны теплоснабжения Абашевской районной котельной и Байдаевской центральной котельной на Зыряновскую районную котельную:

Вариант 3.1 предусматривал сохранение существующих зон теплоснабжения без изменений;

Вариант 3.2. предусматривал переключение зон теплоснабжения АРК и БЦК на ЗРК;

Вариант 3.3 предусматривал переключение зоны теплоснабжения БЦК на ЗРК и сохранение зоны теплоснабжения АРК без изменений.

Расчётами было подтверждено, что наибольший экономический эффект ожидается при реализации варианта 3.2. Однако при актуализации отражена нецелесообразность такого решения, ввиду отсутствия достаточного резерва тепловой мощности на ЗРК. Ввиду чего принимается умеренно-консервативный вариант 3.3.

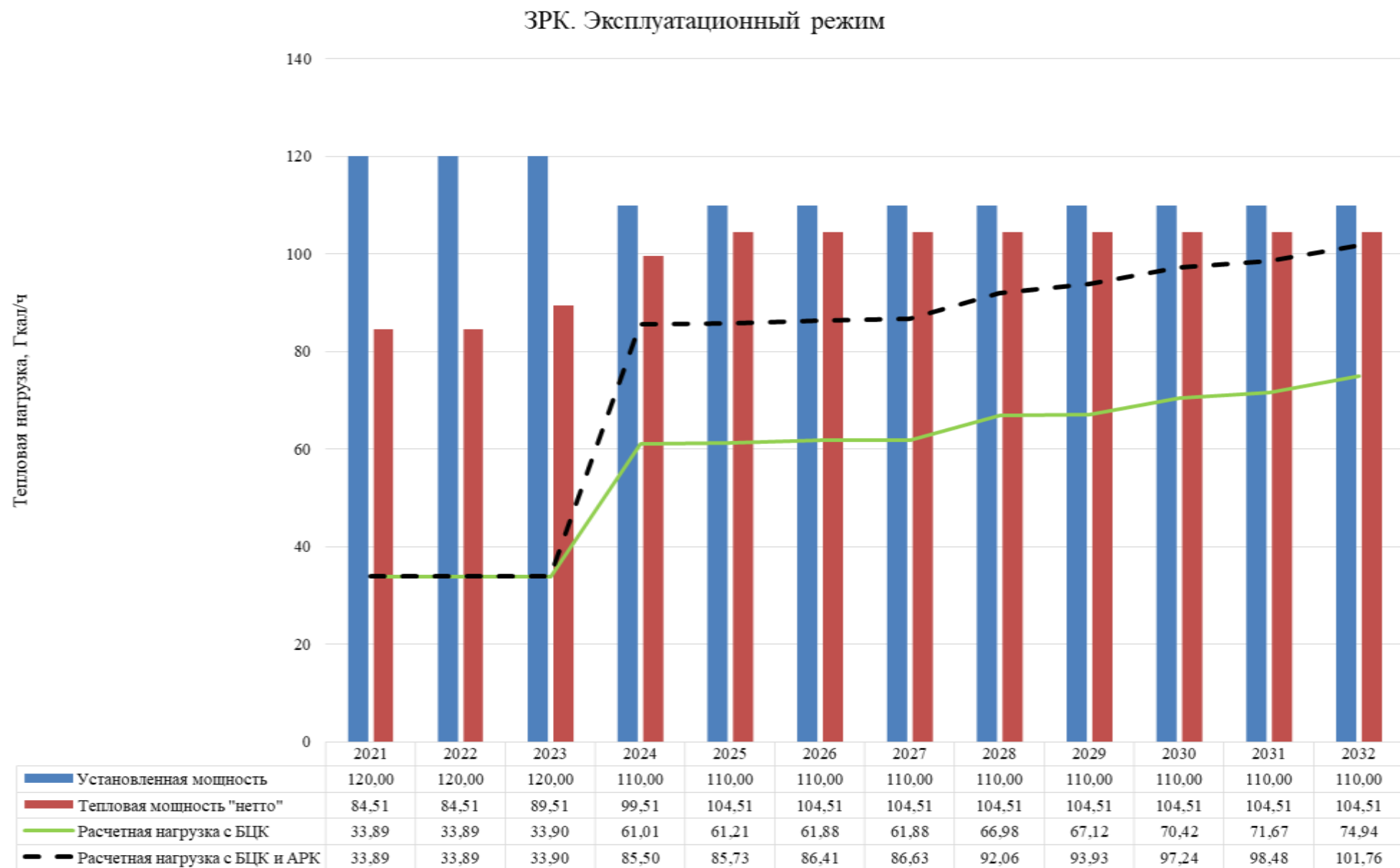


Рисунок 4.1 – Баланс тепловой мощности по ЗРК в эксплуатационном режиме

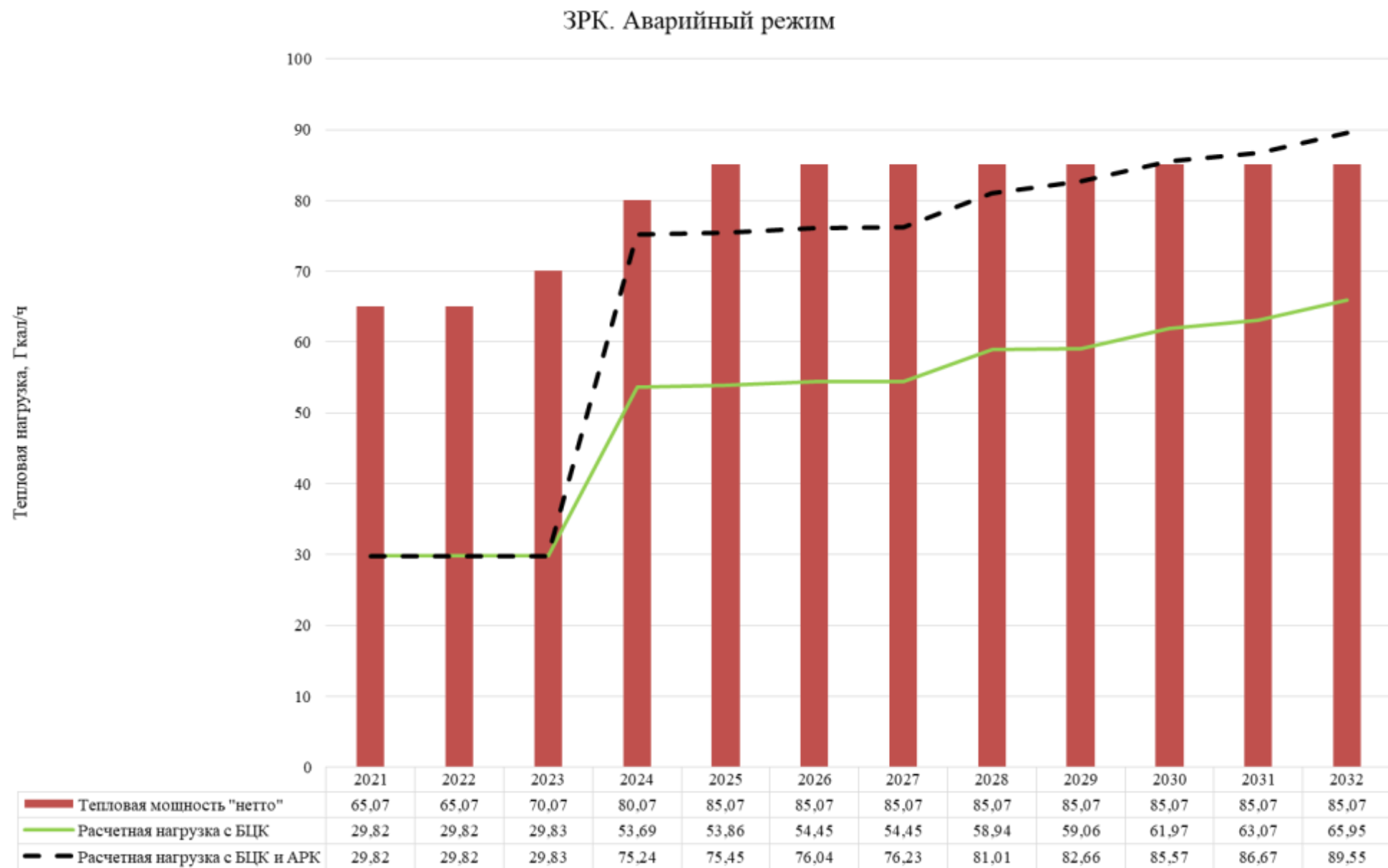


Рисунок 4.2 – Баланс тепловой мощности по ЗРК в аварийном режиме

3. Оптимизация зон теплоснабжения малых котельных малой мощности.

В рамках предыдущей актуализации были рассмотрены и обоснованы переключения зон теплоснабжения между источниками:

- Переключение зоны теплоснабжения котельной № 3 п. Абагур-Лесной на котельную № 2 п. Абагур-Лесной;
- Переключение зоны теплоснабжения котельной школа №16 на котельную № 1 п. Абагур-Лесной;
- Переключение зоны теплоснабжения котельной №72 на ЗРК (от тепловых сетей БЦК после переключения ее на ЗРК).

Необходимость реализации мероприятий обоснована износом оборудования и нерентабельностью функционирования выводимых из эксплуатации источников. В утвержденной схеме теплоснабжения принято решение о целесообразности реализации перечисленных выше переключений. Основания для пересмотра принятого решения отсутствуют.

Предложенные для реализации мероприятия по переключению котельных существенно снижают стоимость тепловой энергии, расход топлива и негативное воздействие на окружающую среду.

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

Выбор приоритетного варианта развития систем теплоснабжения основывается на результатах сравнительного анализа следующих критериев:

- 1) Наименьшие капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них;
- 2) Наиболее благоприятные ценовые последствия для потребителей тепловой энергии;
- 3) Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения потребителей на расчетный период Схемы.

Согласно п. 59 Требований к схемам теплоснабжения в связи с отсутствием изменений относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения основания для пересмотра и повторного технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения отсутствуют.

В зоне Центральной ТЭЦ принят и реализуется в настоящее время вариант, предусматривающий переключение на ЦТЭЦ зон теплоснабжения Куйбышевской центральной котельной, котельной №6, котельной № 32, котельной школы №43, котельной Садопарковая (переключена в 2021 г. на котельную №32), котельной Локомотивного депо, ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), котельная НКХП (переключена в 2021 году на ЦТЭЦ).

В зоне Абашевской районной, Байдаевской центральной и Зыряновской районной котельных – принят к реализации умеренно-консервативный вариант 3.3.

В зоне котельных малой мощности – переключение зоны теплоснабжения котельной № 3 п. Абагур-Лесной на котельную № 2 п. Абагур-Лесной; школы №16 на котельную № 1 п. Абагур-Лесной; зоны теплоснабжения котельной №72 на БЦК.

Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

Проектом Схемы теплоснабжения строительства новых источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусматривается. Это связано с отсутствием в планах по развитию города массовой застройки с высокой плотностью тепловых нагрузок.

До конца расчетного срока схемы теплоснабжения с большой долей вероятности будет осваиваться 7 микрорайон Новоильинского района и уплотнительная застройка в границах существующих кварталов. Для теплоснабжения этих территорий предусматривается строительство новой котельной, установленной тепловой мощностью 25 Гкал/ч. (строительство котельной предусмотрено с поэтапным вводом мощностей 7,4 Гкал/ч в 2025 г., 10 Гкал/ч в 2026 г. и 7,6 Гкал/ч в 2029 г.).

Также для обеспечения централизованным теплоснабжением вновь осваиваемых прилегающих к Новоильскому, Центральному и Куйбышевскому районов территорий, предусматривается строительство 3-х новых котельных:

- Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району;
- Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району;
- Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району.

Распределение перспективных нагрузок между планируемыми к строительству источниками тепловой энергии представлено на рисунке 5.1.

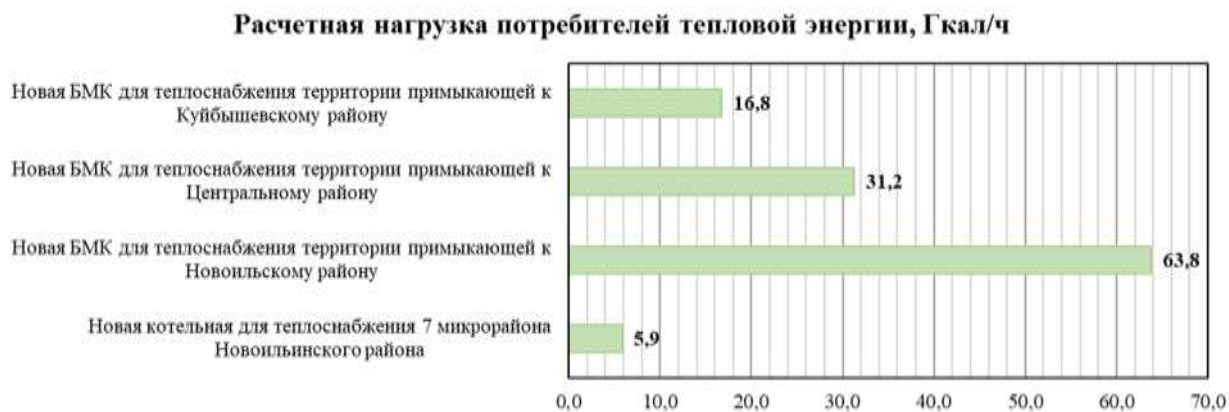


Рисунок 5.1 – Перспективные нагрузки на вновь осваиваемых территориях (на расчетный период)

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

В связи с невозможностью газификации котельной №3 Абагур-Лесной в обозримой перспективе, при разработке схемы теплоснабжения сохраняются решения утвержденной схемы теплоснабжения по переключению данной котельной на котельную №2 Абагур-Лесной в 2032 году.

167



Рисунок 5.3 - Переключение котельной п. Абагур-Лесной №3 на п. Абагур-Лесной №2. Перспектива

Также сохраняется мероприятие, предусмотренное предыдущей актуализацией Схемы теплоснабжения, предусматривающее закрытие котельной школы №16 в связи с малым количеством абонентов (1 абонент - школа, двухэтажное здание) и переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №1 в 2030 году. Для реализации мероприятия реконструкция котельной Абагур-Лесной №1 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

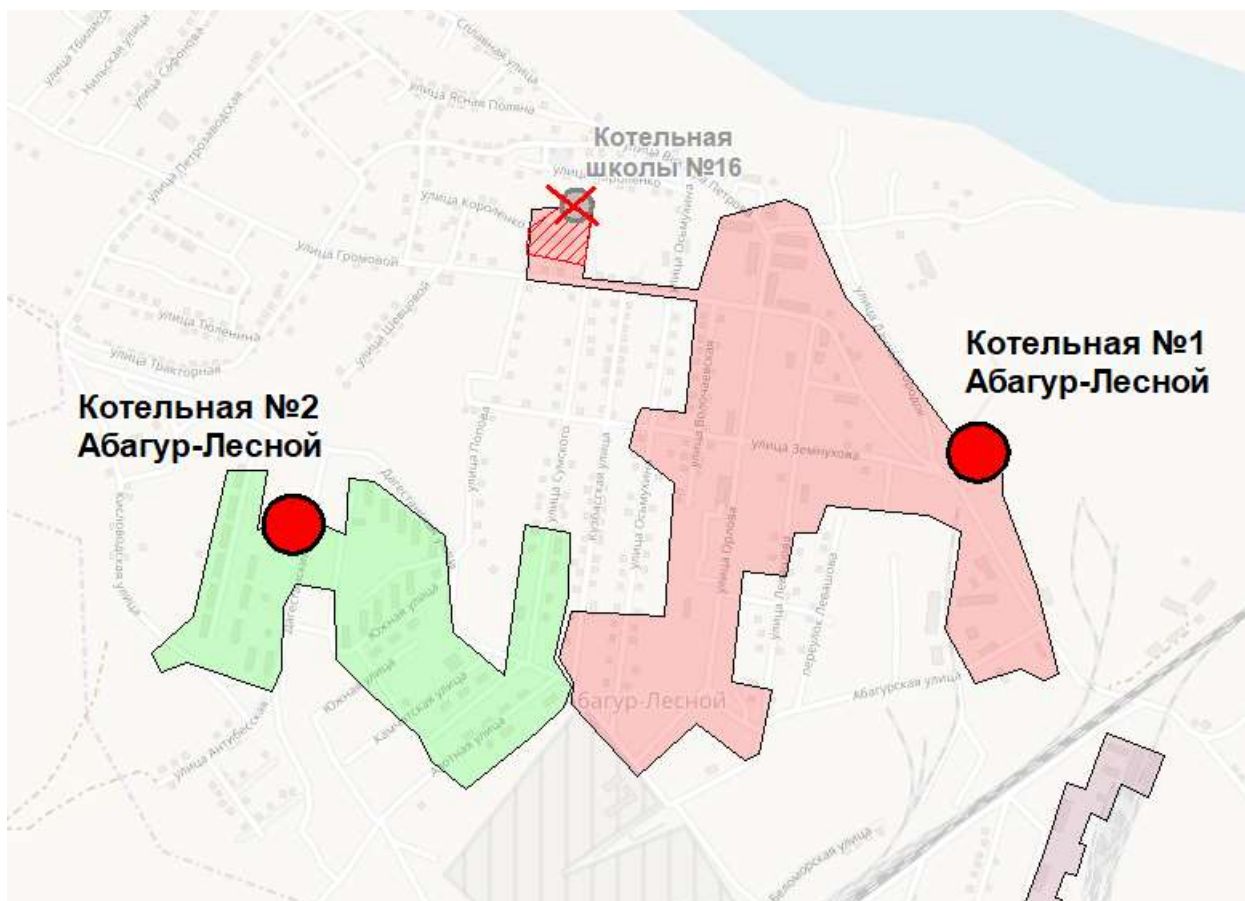


Рисунок 5.4 - Зоны теплоснабжения котельных №№1, 2 Абагур-Лесной перспектива

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Энергосистема Кемеровской области является в настоящее время профицитной по электрической мощности и будет оставаться таковой в среднесрочной перспективе. Положительное сальдо перетоков связано с тем, что в соседних энергосистемах расположены крупнейшие электростанции, например, такие как Саяно-Шушенская ГЭС.

В долгосрочной перспективе изменения в балансе электрической энергии и мощности могут быть связаны как с приростом электропотребления промышленностью и жилищно-коммунальным хозяйством Кемеровской области, так и выводом наиболее неэффективного оборудования на электростанциях Кемеровской области и связанных узлов энергосистемы. Однако предпосылки для такого сценария в настоящее время отсутствуют.

В условиях профицита электроэнергии в регионе и наличия неэффективного оборудования Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция источников комбинированной выработки тепловой электрической и тепловой энергии, направленная на снижение электрической мощности.

Вывод устаревшего оборудования позволит сократить затраты собственника на его содержание и обслуживание и перенести высвободившиеся средства на модернизацию оставшегося оборудования на источниках и в тепловых сетях.

Ниже рассмотрены мероприятия по реконструкции каждой ТЭЦ.

5.3.1. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Кузнецкой ТЭЦ

С 2022 г. оборудование Кузнецкой ТЭЦ отобрано на КОМ, ранее источник функционировал в вынужденном режиме.

Турбинное оборудование КТЭЦ, кроме турбины Т-20-90 ст.№11, имеет год достижения паркового ресурса от 2033 до 2048 гг., т.е. могут работать продолжительное время, в т.ч. и в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения.

Паровые турбины ст. №№ 3,4,6,9,12,13 КТЭЦ имеют наработку от 112 тыс. ч до 199 тыс. ч и эксплуатируются в рамках паркового ресурса, назначенного заводом-изготовителем. Ожидаемый срок достижения паркового ресурса данных турбин приходится на период 2033–2048 гг.

Турбина Т-20-90 ст.№11, имеет наработку порядка 448 тыс. и эксплуатируется в рамках назначенного ресурса (461 тыс. ч). Парковый ресурс по ТГ ст.№11 продлен до 30.12.2027 г. до общей наработки турбины 461 тыс. ч. Следующее ЭПБ будет производиться в 2027г.

В соответствии с заключениями экспертизы промышленной безопасности энергетические котлы могут находиться в эксплуатации до 2026-2031 гг., после чего необходимо проведение следующей экспертизы. Удовлетворительное состояние энергетических котлов позволяет предполагать, что в расчетный период Схемы теплоснабжения их эксплуатация не будет запрещена, а выявляемые по результатам ЭПБ замечания могут быть устранены при проведении капитальных и текущих ремонтов.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ и капитальных ремонтов для основного оборудования, зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Сроки проведенных и запланированных капитальных ремонтов по основному оборудованию Кузнецкой ТЭЦ:

КА ст.№5 – 2024 г.;	ТА ст.№3 – 2026 г.;
КА ст.№6 – 2025 г.;	ТА ст.№4 – 2025 г.;
КА ст.№7 – 2025 г.;	ТА ст.№6 – 2024 г.;
КА ст.№8 – 2025 г.;	ТА ст.№9 – 2027 г.;
КА ст.№15 – 2029 г.;	ТА ст.№11 – 2027 г.;

КА ст.№16 – 2026 г.;
КА ст.№17 – 2028 г.;
КА ст.№18 – 2029 г.

ТА ст.№12 – 2029 г.;
ТА ст.№13 – 2025 г.;

Существующий и перспективный состав оборудования Кузнецкой ТЭЦ представлен в таблице ниже.

Таблица 5.1 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
3	Р-12-3,4/0,1	2008	12 МВт / 41 Гкал/ч	Р-12-3,4/0,1	2008	12 МВт / 41 Гкал/ч
4	Р-12-35/5м	1993	12 МВт / 60 Гкал/ч	Р-12-35/5м	1993	12 МВт / 60 Гкал/ч
6	ПТР-30-2,9/0,6	2000	30 МВт / 130 Гкал/ч	ПТР-30-2,9/0,6	2000	30 МВт / 130 Гкал/ч
9	Р-12-90/18м-1	1996	10 МВт / 81 Гкал/ч	Р-12-90/18м-1	1996	10 МВт / 81 Гкал/ч
11	Т-20-90	1954	20 МВт/ 85 Гкал/ч	Т-20-90	1954	20 МВт/ 85 Гкал/ч
12	Р-12-8,8/3,1м-1	2006	12 МВт/ -	Р-12-8,8/3,1м-1	2006	12 МВт/ -
13	Р-12-90/31м-1	2003	12 МВт/ -	Р-12-90/31м-1	2003	12 МВт/ -
Энергетические котлы						
КА 05	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч
КА 06	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч
КА 07	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч
КА 08	Лопулько	1948	68 т/ч	Лопулько	1948	68 т/ч
КА 15	ТП-170	1954	170 т/ч	ТП-170	1954	170 т/ч
КА 16	ТП-170	1954	170 т/ч	ТП-170	1954	170 т/ч
КА 17	БКЗ-220-100Ф	1966	220 т/ч	БКЗ-220-100Ф	1966	220 т/ч
КА 18	БКЗ-220-100Ф	1969	220 т/ч	БКЗ-220-100Ф	1969	220 т/ч
Паровые котлы						
ПК 03	Е-160-1,4-250 КБТ	1999	160 т/ч	Е-160-1,4-250 КБТ	1999	160 т/ч
ПК 04	Е-160-1,4-250 КБТ	2003	160 т/ч	Е-160-1,4-250 КБТ	2003	160 т/ч
Водогрейные котлы						
КВ 01	КВТК-100-150	1989	100,0 Гкал/ч	КВТК-100-150	1989	100,0 Гкал/ч
КВ 02	КВТК-100-150	1990	100,0 Гкал/ч	КВТК-100-150	1990	100,0 Гкал/ч
Всего по источнику			108 МВт / 890* Гкал/ч	-		108 МВт / 890* Гкал/ч

* - с учетом мощности РОУ – 293 Гкал/ч

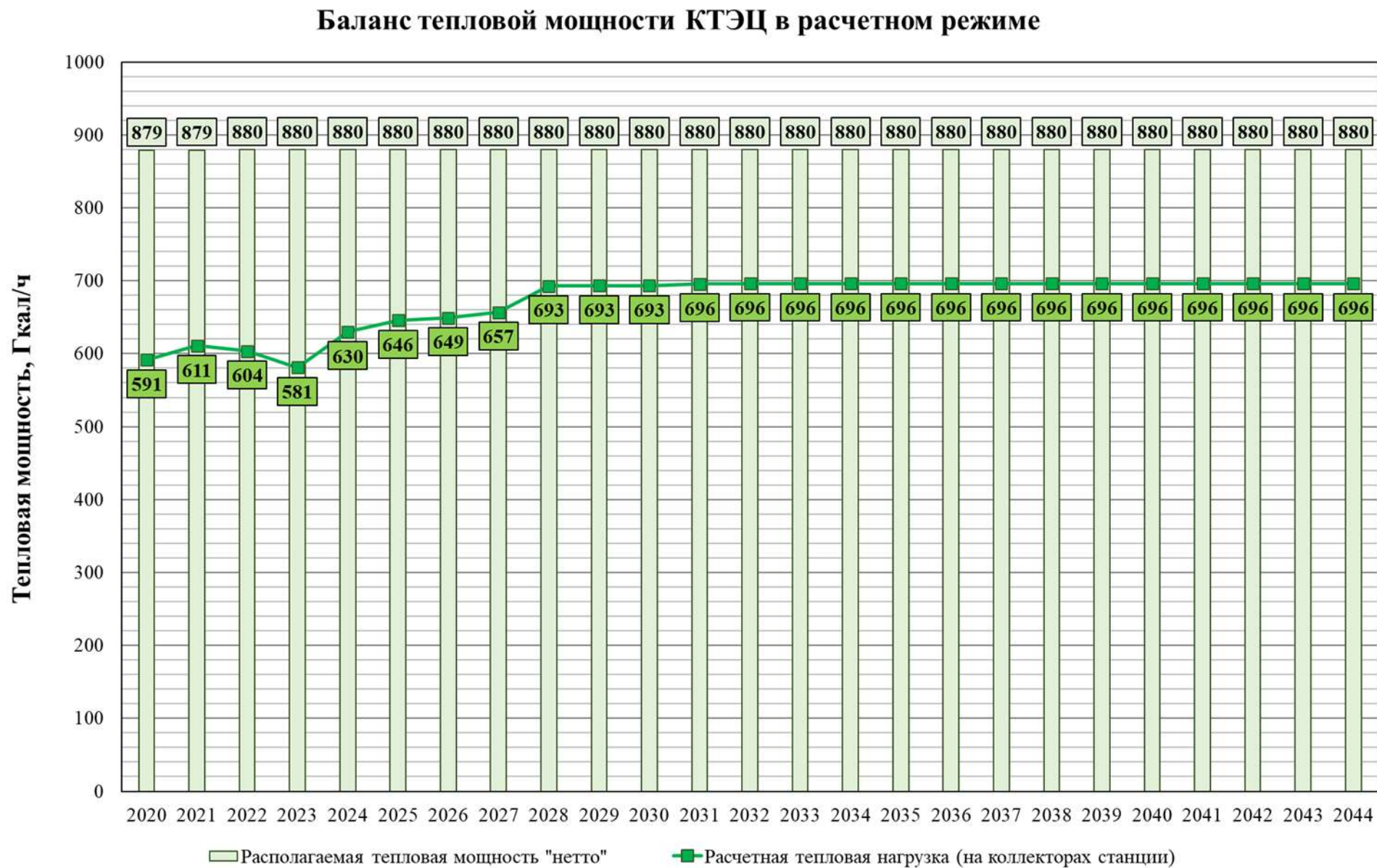


Рисунок 5.5 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в эксплуатационном режиме

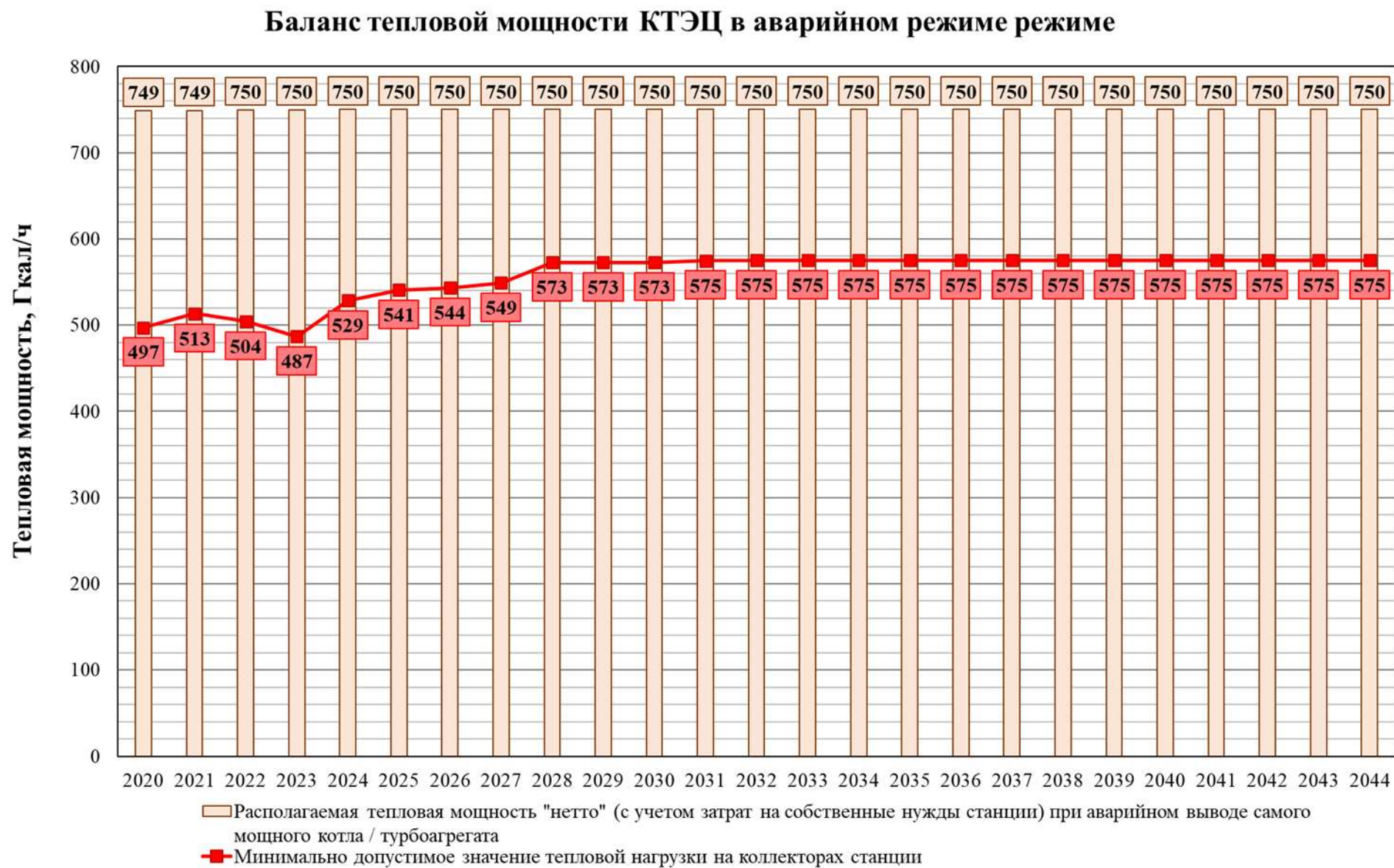


Рисунок 5.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в аварийном режиме

5.3.2. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Западно-Сибирской ТЭЦ

Западно-Сибирская ТЭЦ является объектом регулирования ГТП (группа точек поставки) потребления с регулируемой нагрузкой: продажа электрической энергии и мощности генерирующим оборудованием станций на оптовом рынке (ОРЭМ) не осуществляется, оборудование не проходило конкурентный отбор мощности (КОМ), в связи с чем обновление ее оборудования в рамках модернизации тепловых электростанций на ближайшую перспективу маловероятно.

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по реконструкции и модернизации существующего оборудования источника в целях снижения уровня износа и мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и повышение эффективности работы.

Отдельно стоит отметить мероприятие № 002.01.04.054 «Западно-Сибирской ТЭЦ. Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов», которое позволит увеличить отпуск тепла от отборов турбоагрегатов ТЭЦ. Эффект достигается за счет установки затвора на линии перепускной трубы из цилиндра среднего давления в цилиндр низкого давления турбоагрегата, закрытие которого препятствует движению пара в конденсатор для нужд охлаждения выхлопного патрубка, при условии закрытия регулятора давления турбоагрегата. Это позволяет использовать этот пар на нужды теплофикации за счет использования его в подогревателях, подключенных к отопительным отборам турбоагрегата. В рамках мероприятия предполагается установка перепускных труб, затворов, системы охлаждения выхлопного патрубка (при отсутствии вентиляционного пропуск пара в конденсатор турбины).

Затраты на реализацию мероприятий Западно-Сибирской ТЭЦ представлены в разделе 17.

Средняя на 01.01.2025 г. наработка турбин Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 301 тыс. ч. Наибольшую наработку (455 тыс. ч) имеет турбина ст. №2 Т-50-130, введенная в эксплуатацию в 1963 году. Выполненная замена ЦВД в 1989 году позволила назначить данной турбине индивидуальный ресурс в 470 тыс. ч, при существующей среднегодовой наработке назначенный индивидуальный ресурс турбины ст. №2, будет достигнут в 2026 г.

Турбине ст. №1 ПТ-60/75-130/13 назначен индивидуальный ресурс в 270,0 тыс. ч. На 01.01.2025 г. наработка данной турбины составляет 222,1 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в 2030 г.

Турбине ст. №3 Т-60-130 назначен индивидуальный ресурс в 248,5 тыс. ч. На 01.01.2025 г. наработка данной турбины составляет 218,6 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в 2028 г.

Турбине ст. №4 Т-100/120-130-2 назначен индивидуальный ресурс в 385,4 тыс. ч. На 01.01.2025 г. наработка данной турбины составляет 367,9 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в 2026 г.

Турбине №5 Т-101/120-130-3 назначен новый индивидуальный ресурс в 382,2 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2025 г. составляет 347,5 тыс. ч, а среднегодовая наработка составляет 6500 ч, что позволит находиться турбине в эксплуатации до 2029 г.

Индивидуальный ресурс турбины №6 Т-110/120-130-4 составляет 318,7 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2025 г. составляет 279,7 тыс. ч при среднегодовой наработке в 5400 ч. Назначенный индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в период 2029 г.

Наименьшую наработку имеет турбина №7 Т-110/120-130-4, которая на 01.01.2025 г. составляет 213,3 тыс. ч. При среднегодовой наработке в 7500 ч парковый ресурс турбины будет достигнут в 2025 г.

При актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается сохранение существующих турбин Западно-Сибирской ТЭЦ на рассматриваемую перспективу. Предполагается, что состояние существующих турбин, определенное по результатам технической диагностики, позволит продлить индивидуальный назначенный ресурс на рассматриваемую перспективу.

Средняя на 01.01.2025 г. наработка энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 306,6 тыс. ч, при этом средняя наработка котлов типа БКЗ-210-140 ФД составляет 348,1 тыс. ч, а котлов типа ТП-87-1 только 256,7 тыс. ч.

Назначенный ресурс котлов №№1-6 будет достигнут в период 2026–2028 гг., и для их дальнейшей эксплуатации будет необходимо положительное заключение ЭПБ.

Ресурс котлов ст. №7–9 типа ТП-87-1, введенных в эксплуатацию в 1972-1974 гг., будет достигнут в 2031 г. Ресурс котлов ст. №№ 10-11 будет достигнут в 2037 и 2040 гг.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования, зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

В части основного оборудования ЗСТЭЦ, предусматривается модернизация:

- ТГ №№4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов в 2028 году;
- Модернизация КА-10 в 2026 г. и КА-11 в 2027 г., предусмотренная в рамках программы по снятию ограничений установленной тепловой мощности ЗС ТЭЦ (программа по увеличению располагаемой тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 50 Гкал/ч в 2028 г.).

В таблице ниже справочно приведены мероприятия в рамках ЭПБ по турбоагрегатам ТЭЦ.

Таблица 5.2 – Мероприятия по ЭПБ

Турбина	Мероприятия по экспертизе промышленной безопасности (ЭПБ)	Дата проведения следующей ЭПБ	Срок выполнения мероприятий	Наработка на 01.07.2025
ст. № 1	В ближайший капитальный ремонт: - заменить рабочие лопатки и бандаж 18-ой ступени РНД; - заменить диафрагму № 26 ЦНД; - заменить призонные болты РВД-РНД, РНД-РГ	до суммарной наработки 270 000 час. ≈ 2030 г.	31.12.2029	226 494
ст. № 2	В ближайший КР заменить лопатки 23 ст., заменить ротор НД или произвести его правку., заменить сегменты соплового аппарата ЦВД, заменить направляющий аппарат и диафрагмы 22,23 ст. ЦНД. ЭПБ проводится в настоящее время, в период капитального ремонта в 2025 г.	до суммарной наработки ЦВД 274000 час., до суммарной наработки остальных элементов турбины 470000 час. ≈ 2026 г.	31.12.2025	456 408
ст. № 3	В ближайший КР провести исследование металла корпусов ЦВД (верх), регулирующего клапана № 2 и стопорного клапана для определения доли вязкой составляющей в изломе ударных образцов при температуре 80 и 150 град.	до суммарной наработки 248507 час. ≈ 2028 г.	31.12.2027	222 962
ст. № 4	В ближайший КР заменить рабочие лопатки 2-ой ступени РВД; заменить насадной диск 21-ой ступени РСД в сборе; заменить рабочие лопатки 10,18,22,23-ой ступеней РСД; заменить рабочие лопатки 25,27-ой ступеней РНД; Заменить диафрагмы 10,18,19,20-ой ступени ЦСД; заменить направляющий аппарат ЦСД; провести исследование металла ЦВД (верх) в объеме требований СО 153.34.17.440-2003.	до суммарной наработки 385372 час. ≈ 2027 г.	31.12.2026	371 725
ст. № 5	В ближайший КР заменить шпильки фланцевых разъемов левых и правых верхних и нижних регулирующих клапанов ЦВД; заменить призонные болты РВД-РСД, РСД-РНД, РНД-РГ; провести комплексное исследование металла верхней половины ЦВД в объеме требований СО 153.34.17.440-2003.	до суммарной наработки 382160 час. ≈ 2028 г.	31.12.2027	351 743

Турбина	Мероприятия по экспертизе промышленной безопасности (ЭПБ)	Дата проведения следующей ЭПБ	Срок выполнения мероприятий	Наработка на 01.07.2025
ст. № 6	В ближайший КР выполнить ремонт в заводских условиях или в ремонтной организации по исправлению радиального боя РВД до формулярных значений; заменить рабочие лопатки 1-ого ряда ступени РВД; восстановить уплотнительные гребни на бандаже 2,3-ей ступеней РВД; провести контроль методами ВИК, ЦД или МПД мест выборки дефектов на диске 20-ой ступени РСД; заменить рабочие лопатки 25, 27-ой ступеней РНД; заменить сегменты соплового аппарата ЦВД; заменить призонные болты РВД-РСД, РСД-РНД, РНД-РГ; провести исследование спилов с корпусов стопорного и регулирующих клапанов № 1 и № 4 для определения твердости и оценки микроструктуры, вырезку производить из основного металла; провести исследование металла ЦВД (верх) для определения доли вязкой составляющей в изломе ударных образцов при температуре 80 и 150 град.	до суммарной наработки 318723 час. ≈ 2029 г.	31.12.2028	280 843
ст. № 7	Проведена в период капитального ремонта в 2025 г.	2030 г.	31.12.2025	217 187

График запланированных капитальных ремонтов основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ приведен в таблице ниже.

Таблица 5.3 – График капитальных ремонтов основного оборудования ЗС ТЭЦ

Наименование оборудования	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
КА №1			К				К				К
КА №2	К				К				К		
КА №3				К				К			
КА №4				К				К			
КА №5	К				К				К		
КА №6		К				К				К	
КА №7		К				К				К	
КА №8		К				К				К	
КА №9				К				К			
КА №10			К				К				К
КА №11			К				К				К
ТА №1					К					К	
ТА №2	К					К					К
ТА №3			К					К			
ТА №4		К					К				

Наименование оборудования	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ТА №5			К					К			
ТА №6				К					К		
ТА №7	К					К					К

Существующий и перспективный состав оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ представлен в таблице ниже.

Таблица 5.4 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
1	ПТ-60/75-130/13	1993	60 МВт / 144 Гкал/ч	ПТ-60/75-130/13	1993	60 МВт / 144 Гкал/ч
2	Т-50-130	1963	50 МВт / 92,5 Гкал/ч	Т-50-130	1963	50 МВт / 92,5 Гкал/ч
3	Т-60-130	1996	60 МВт / 100 Гкал/ч	Т-60-130	1996	60 МВт / 100 Гкал/ч
4	Т-100/120-130-2	1972	100 МВт / 160 Гкал/ч	Т-100/120-130-2	1972 (2028*)	100 МВт / 160 Гкал/ч
5	Т-110/120-130-3	1974	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-3	1974 (2028*)	110 МВт / 175 Гкал/ч
6	Т-110/120-130-4	1983	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-4	1983 (2028*)	110 МВт / 175 Гкал/ч
7	Т-110/120-130-4	1987	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-4	1987 (2028*)	110 МВт / 175 Гкал/ч
Энергетические котлы						
1	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч
2	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч
3	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч
4	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч
5	БКЗ-210-140 ФД	1966	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1966	210 т/ч
6	БКЗ-210-140 ФД	1967	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1967	210 т/ч
7	ТП-87-1	1972	420 т/ч	ТП-87-1	1972	420 т/ч
8	ТП-87-1	1974	420 т/ч	ТП-87-1	1974	420 т/ч
9	ТП-87-1	1977	420 т/ч	ТП-87-1	1977	420 т/ч
10	ТП-87-1	1980	420 т/ч	ТП-87-1	1980 (2026**)	420 т/ч
11	ТП-87-1	1983	420 т/ч	ТП-87-1	1983 (2027***)	420 т/ч
Всего по источнику			600 МВт / 1307,5**** Гкал/ч	-		600 МВт / 1307,5**** Гкал/ч
			модернизация оборудования (в скобках указан год завершения мероприятий по модернизации оборудования)			

* - Проект 002.01.04.054 «ЗСТЭЦ. Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов»

** - Проект 002.01.04.029 «ЗСТЭЦ. Модернизация КА-10»

*** - Проект 002.01.04.030 «ЗСТЭЦ. Модернизация КА-11»

**** - с учетом мощности РОУ – 286 Гкал/ч

Баланс тепловой мощности ЗС ТЭЦ в расчетном режиме

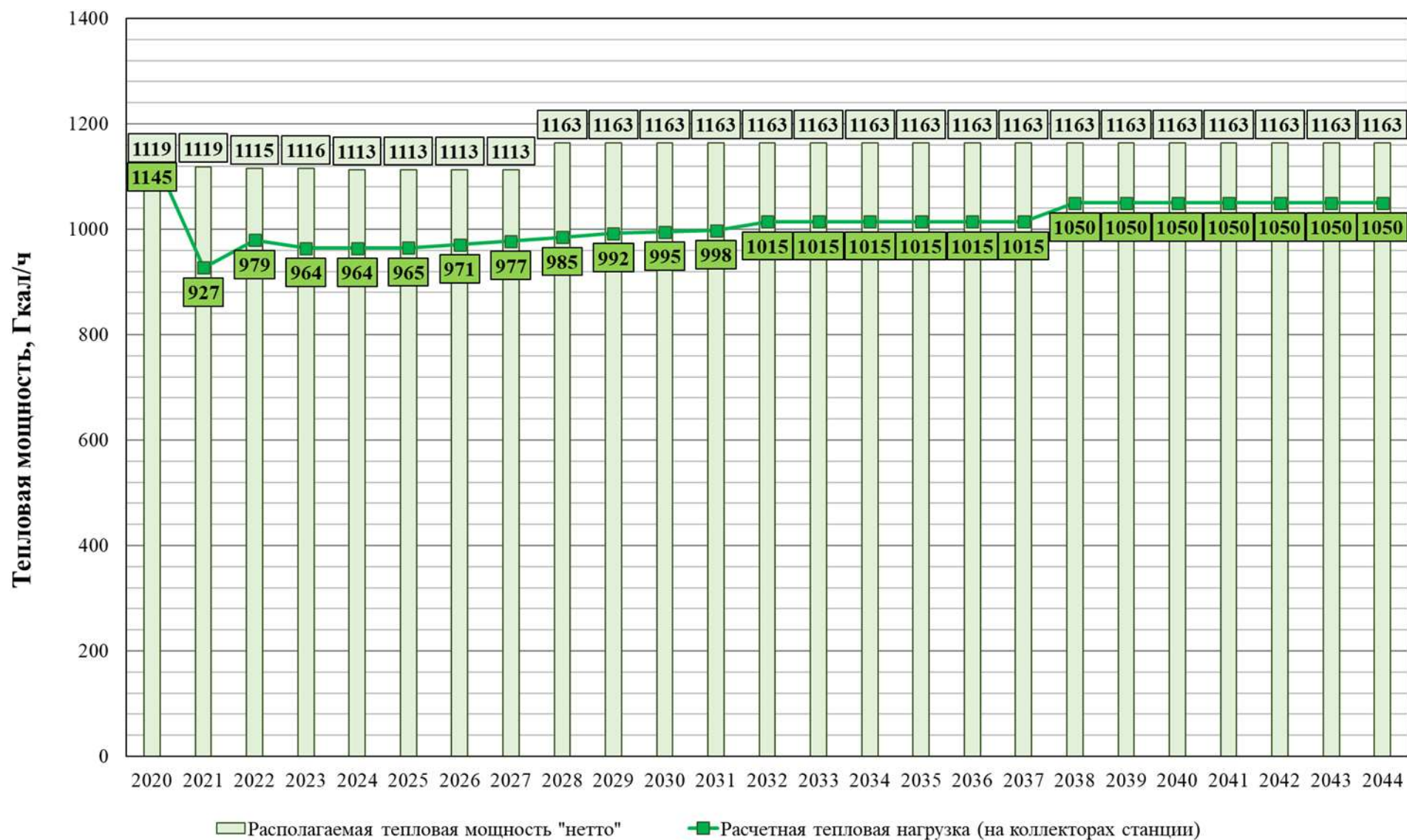


Рисунок 5.7 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в эксплуатационном режиме

Баланс тепловой мощности ЗС ТЭЦ в аварийном режиме

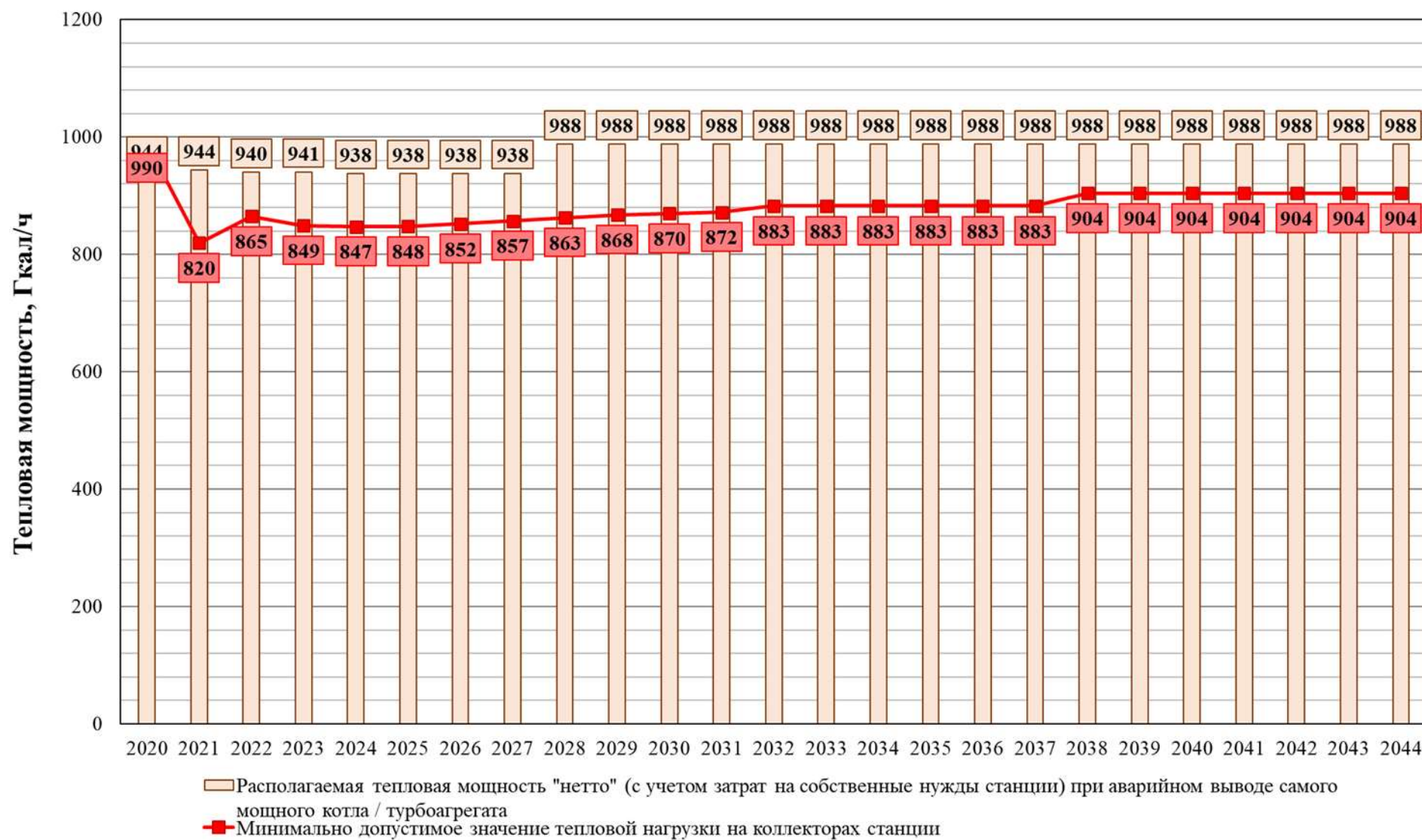


Рисунок 5.8 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в аварийном режиме

5.3.3. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Центральной ТЭЦ

Реализация мероприятий, запланированных на Центральной ТЭЦ, требуется по соображениям надежности или повышения экономической эффективности. Мероприятия реализуются в рамках инвестиционной программы. К ним относятся:

- Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №1;
- Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №2;
- Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №4;
- Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов ОРЗ8, ОРЗ10;
- Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1,2;
- Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ;
- Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов;
- Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ;
- Модернизация коммутационной аппаратуры;
- Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО);
- Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудование динамического освещения;
- Модернизация СОТИАССО;
- Перевод хозяйственных стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК";
- Строительство резервного топливного хозяйства.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования, зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

График запланированных капитальных ремонтов и ЭПБ основного оборудования Центральной ТЭЦ приведен в таблице ниже.

Таблица 5.5 – График капитальных ремонтов основного оборудования ЦТЭЦ

Наименование оборудования	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Паровые турбины											
ТА №6				К				К			
Энергетические котлы											
КА №1			К	ЭПБ			ЭПБ		К	ЭПБ	

Наименование оборудования	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
КА №2			К		ЭПБ				К / ЭПБ		
КА №3					К / ЭПБ				ЭПБ		К
КА №7			К		ЭПБ				К / ЭПБ		
КА №8				ЭПБ	К		ЭПБ			ЭПБ	К
Водогрейные котлы											
КА №1	К			ЭПБ			К	ЭПБ			
КА №2					ЭПБ	К					
КА №3				К	ЭПБ					К	
КА №4					К / ЭПБ						К

Существующий и перспективный состав оборудования Центральной ТЭЦ, изменения в составе оборудования Центральной ТЭЦ, а также структуры тепловой и электрической мощности на период Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 5.6 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
6	ПР-24,8-2,9-2	2001	24,8 МВт / 122,6 Гкал/ч	ПР-24,8-2,9-2	2001	24,8 МВт / 122,6 Гкал/ч
Энергетические котлы						
1	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
2	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
3	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
7	КО-Ш-200	1941	200 т/ч	КО-Ш-200	1941	200 т/ч
8	ТО-3-200	1949	200 т/ч	ТО-3-200	1949	200 т/ч
Водогрейные котлы						
1	ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	1974 (2026)	100 Гкал/ч
2	ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	1974 (2029)	100 Гкал/ч
3	ПТВМ-100	1980	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	1980	100 Гкал/ч
4	ПТВМ-100	1981	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	1974 (2024)	100 Гкал/ч
Всего по источнику			24,8 МВт / 802,8* Гкал/ч	-		24,8 МВт / 802,8* Гкал/ч
		реконструкция поверхностей нагрева (в скобках указан год завершения мероприятий по реконструкции оборудования)				

* - с учетом мощности РОУ – 280,2 Гкал/ч

Баланс тепловой мощности ЦТЭЦ в расчетном режиме

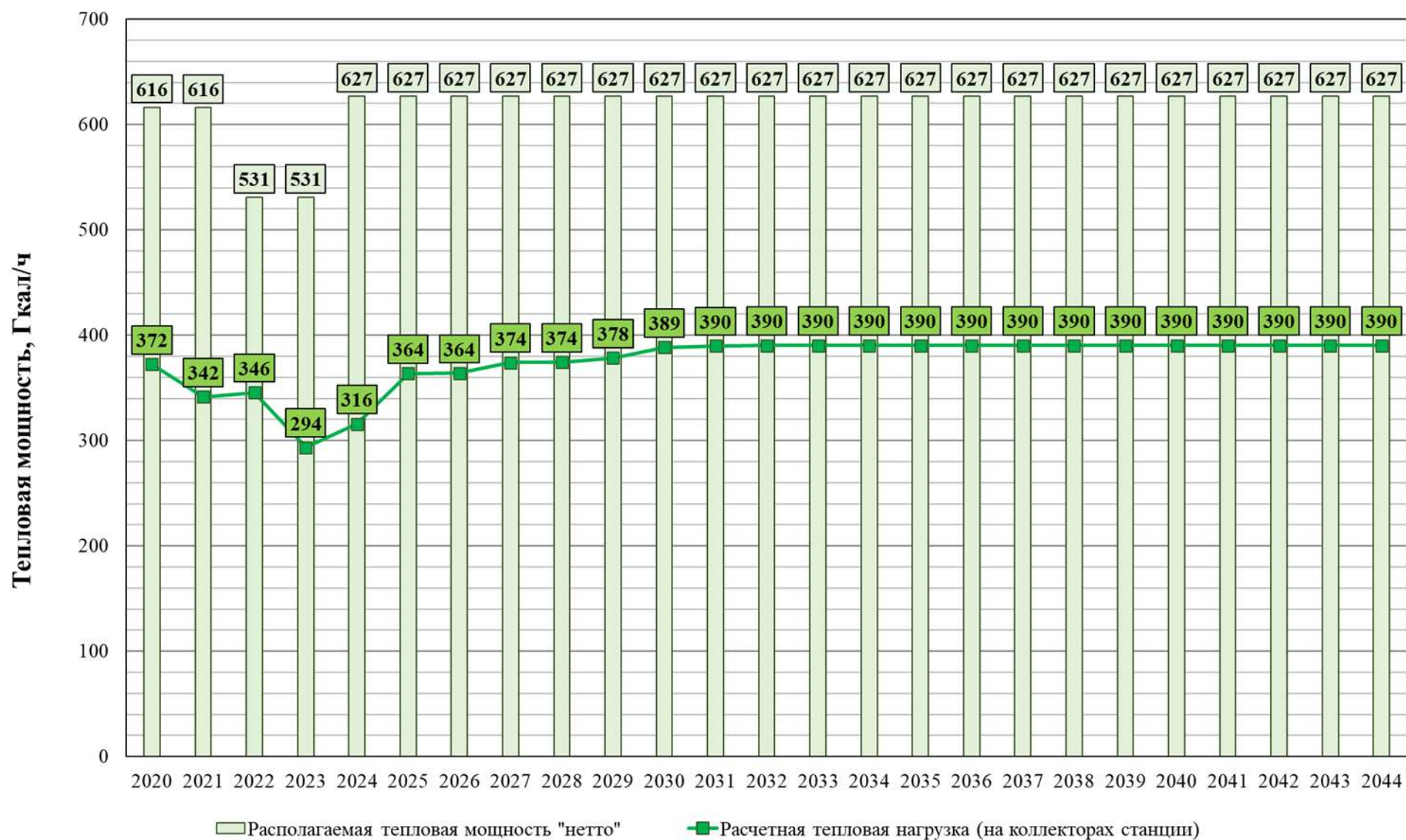


Рисунок 5.9 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в эксплуатационном режиме

Баланс тепловой мощности ЦТЭЦ в аварийном режиме

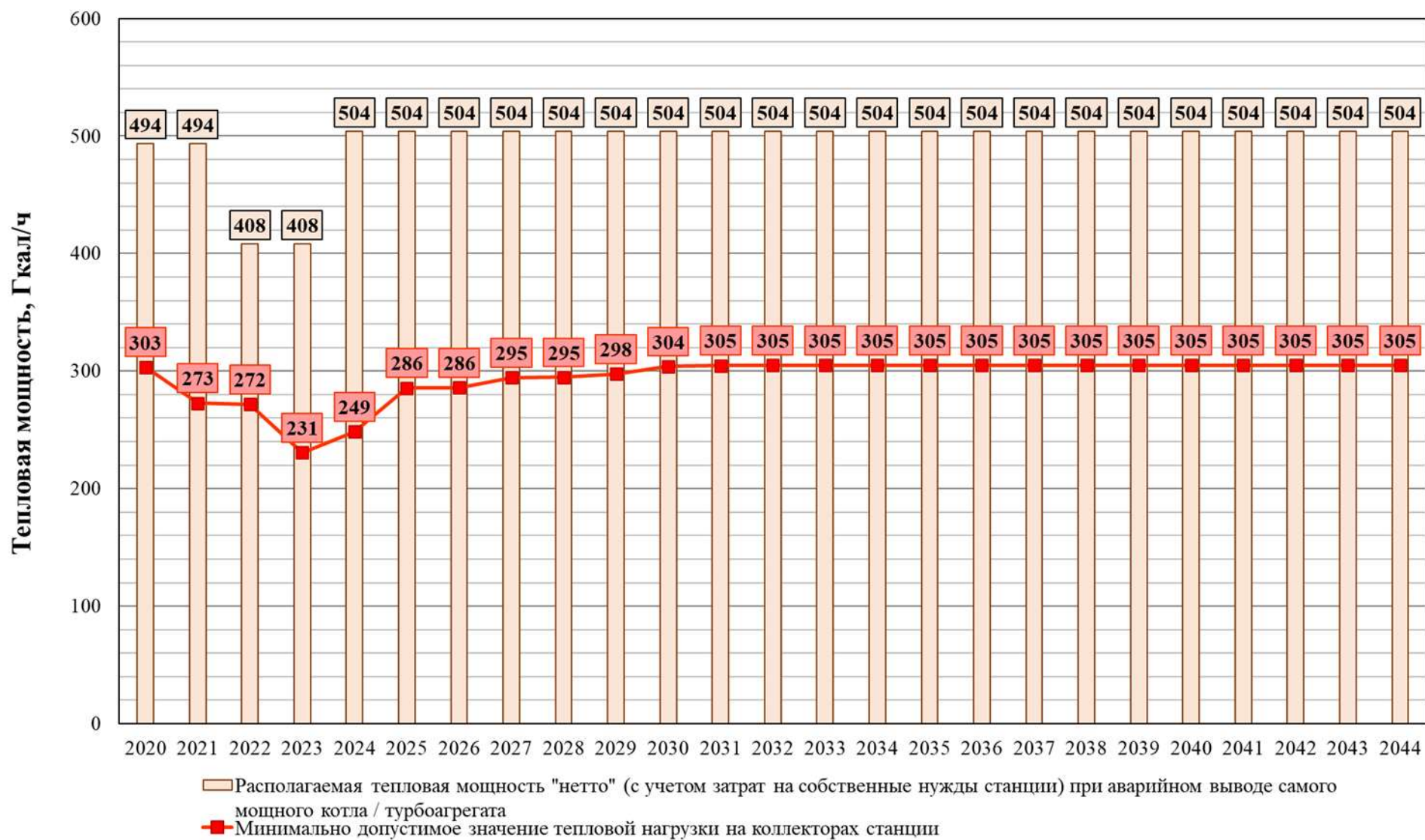


Рисунок 5.10 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в аварийном режиме

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

Существующие источники тепловой энергии на территории города функционируют в выделенных зонах теплоснабжения. Схемой теплоснабжения не предусматривается совместной работы ТЭЦ и котельных.

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

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельных, существующие нагрузки которых планируется переключить на более эффективные источники.

Перечень выводимых из эксплуатации котельных с передачей существующих нагрузок на другие источники представлен в таблице ниже.

Большинство выводимых источников имеют температурный график 95/70 °С, тогда как переключения планируется осуществлять, в том числе на ТЭЦ, имеющих по температурный график 150-70°С со срезкой на 125°С. В связи с чем БЦК переоборудуется в ЦТП, а для потребителей в зоны КЦК предусматривается оснащение ИТП теплообменниками ГВС.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники позволяет сэкономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

Таблица 5.7 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации		Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
	Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			
1	Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО «ЭнергоТранзит»**	104,8	Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО «ЭнергоТранзит»	32,726	2024*
	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО «Сибэнерго»	4,1		2,059	2027
	Котельная школа №43 по адресу: ул. Жасминная, 8 - ООО «Сибэнерго»	2,0		0,698	2027

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации		Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
	Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			
	Котельная №6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО «Сибэнерго»	2,58		0,407	2027
	Котельная Локомотивное депо ТЧ-15 по адресу: ул. 375 км, 2А	12,68		8,152	2027
2	Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61 - ООО «Сибэнерго»	0,64	Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО «Сибэнерго»	0,187	2030
3	Котельная №3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО «Сибэнерго»	0,7	Котельная №2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО «Сибэнерго»	0,178	2032
4	Байдаевская центральная котельная №2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО «Сибэнерго»	72,0	Зыряновская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО «ЭнергоТранзит»	19,412	2028
5	Котельная №72 - ООО «Сибэнерго»	0,3	Источник выводится из эксплуатации в связи с отсутствием потребителей тепловой энергии (признаны аварийными и отключены в 2025 году)	-	2025

* - Информация приведена справочно. Переключение Куйбышевской центральной котельной осуществлено в конце 2024 года (учтено в балансах тепловой мощности с 2025 года).

** - с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной

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

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения предложения по переоборудованию котельных в источник комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды ТСО должны разрабатываться на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №38.

П. 38.1. Приложения №38 Методических указаний предусматривает технико-экономическое обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки на основании сравнения предельного уровня цены [тепловой энергии от] котельной для ценовых зон теплоснабжения. В настоящее время г. Новокузнецк не

отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, в связи с чем технико-экономическое обоснование по форме Приложения №38 в настоящей актуализации не выполняется.

Для оценки эффективности строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе отопительных котельных следует оценить рентабельность таких энергоисточников в существующих условиях рынка.

В таблице ниже приведены соответствующие стоимость эквивалента энергии (руб./ГДж) данных энергоносителей вместе с максимально возможной добавленной стоимостью производства тепловой и электрической энергии при сжигании газа и угля.

Таблица 5.8 – Стоимость эквивалента электрической энергии, тепла, природного газа и угля

Наименование	Ед. изм.	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Природный газ	Уголь
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию	руб./кВт*ч	2,23 ¹			
Стоимость тепловой энергии	руб./Гкал		1387,7 ²		
Стоимость газа	руб./тыс.нм3			4901,1 ³	
Стоимость угля	руб./тнт				1407,6 ⁴
Переводной коэф. для ЭЭ	кВт*ч/ГДж	277,78			
Переводной коэф. для ТЭ	Гкал/ГДж		0,2389		
Переводной коэф для газа	тыс.нм3/ГДж			0,029	
Переводной коэф для угля	тнт/ГДж				0,048
Стоимость эквивалента энергии	руб./ГДж	619,2	331,5	140,4	67,6
Максимально возможная добавленная стоимость природный газ/(уголь)	руб./ГДж	478,7/(551,6)	191,0/(263,9)	-	-

Примечание:

1.Средневзвешенная цена покупки э/э (мощности) для потребителей 1 ценовой категории (цена э/э + цена мощности*Коп.М) ПАО «Кузбассэнергосбыт» за январь 2019 года;

2.Средневзвешенный тариф на тепловую энергию на 2019 год по ТСО г. Новокузнецк;

3.Цена природного газа, принятая для Центральной ТЭЦ при утверждении тарифа на 2019 г.(крупнейший потребитель);

4.Цена угля (с учетом доставки) для АО «Кузнецкая ТЭЦ» при утверждении тарифа на 2019 г. (крупнейший потребитель).

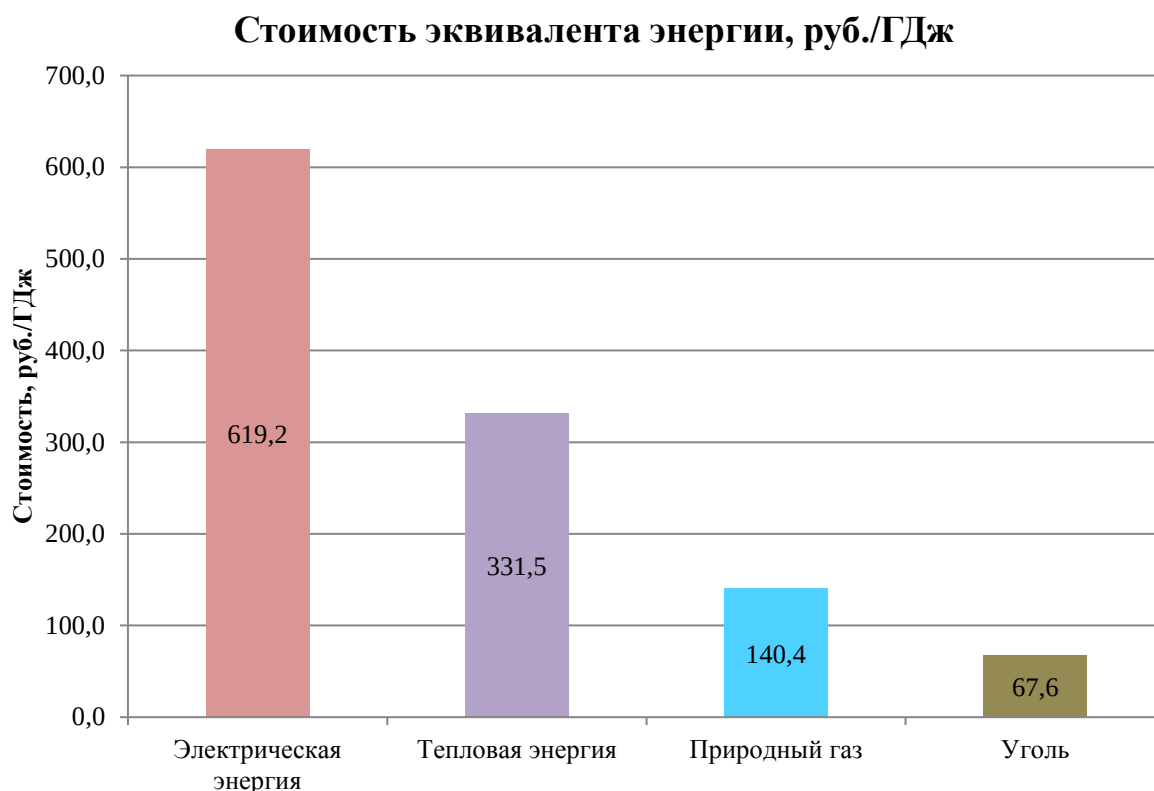


Рисунок 5.11 – Стоимость эквивалента энергии, руб./ГДж

Экономия от производства электрической энергии из газа или угля равна разнице между добавленной стоимостью (добавленная стоимость в данном случае равна стоимости приобретаемой электроэнергии за минусом стоимости приобретенного газа) и прочими операционными расходами. Максимальная добавленная стоимость соответствует 100% электрическому КПД и отсутствию прочих операционных расходов. Как повышается стоимость эквивалента электрической энергии (стоимость топливной составляющей без учета прочих операционных расходов) при снижении КПД показывает рисунок ниже.



Рисунок 5.12 – Соотношение себестоимости производства эквивалента энергии

Себестоимость эквивалента производимой электрической энергии равна цене ее покупки при КПД производства электрической энергии менее 25% для установок использующих в качестве топлива природный газ, и менее 10% для установок использующих уголь.

Для энергоустановок, работающих в комбинированном цикле, электрический КПД определяется расходом условного топлива на выработку электрической энергии, который в свою очередь, зависит от принятого метода разнесения затраченного топлива на производство электрической и тепловой энергии и коэффициентом использования топлива всей установки.

Для исключения условного перекрестного субсидирования между тепловой и электрической частью для рассматриваемых типов когенерационных источников целесообразно принять удельный расход топлива на выработку тепловой энергии соответствующим современным газовой и угольной котельным 156 кг_{у.т}/Гкал и 176 кг_{у.т}/Гкал соответственно. Для определения характерных соотношений тепловой и электрической мощности для различных групп оборудования в зависимости от электрического КПД установки без теплофикации (конденсационный режим) воспользуемся обобщенными зависимостями.

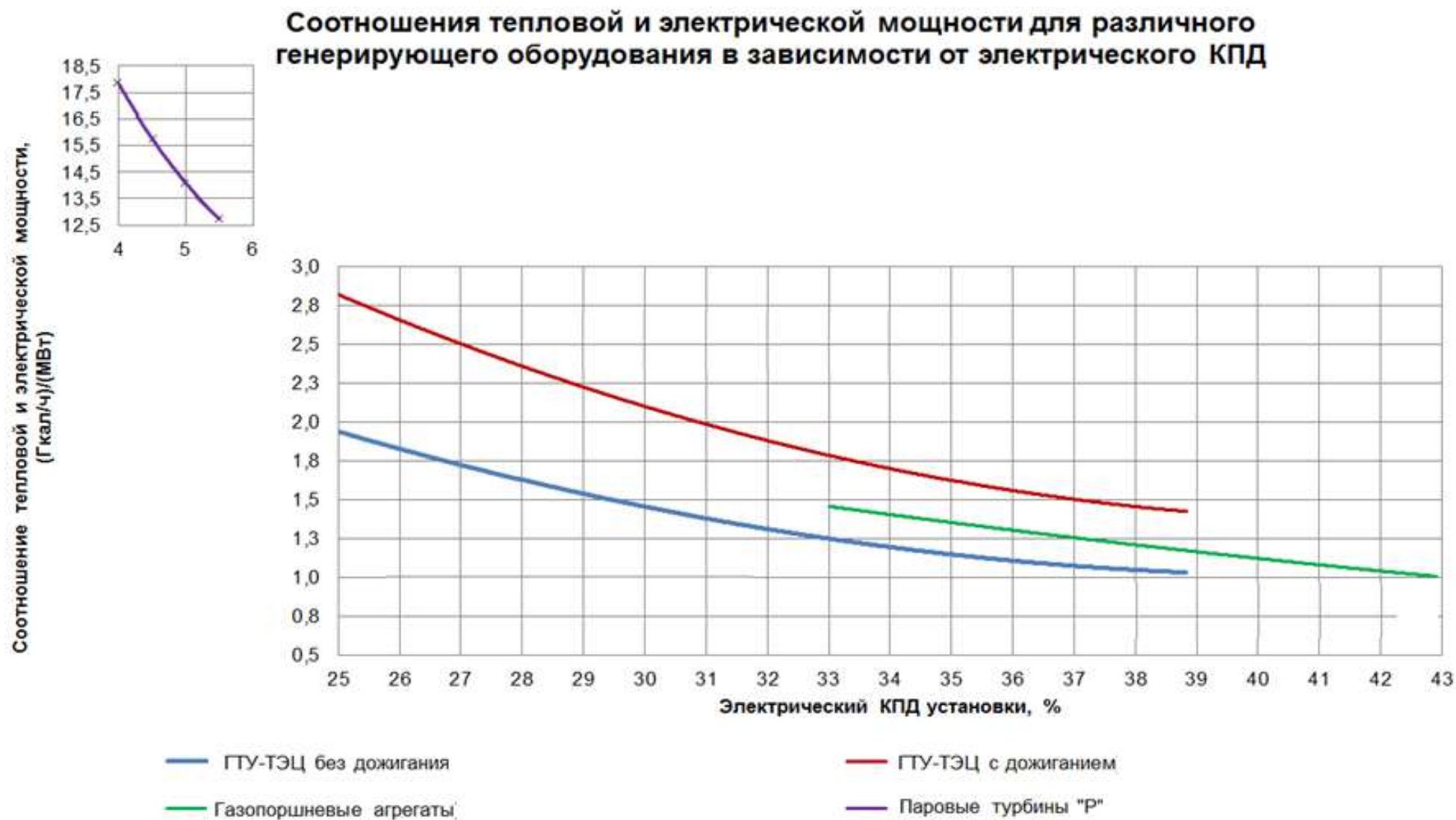


Рисунок 5.13 – Соотношения тепловой и электрической мощности для различного генерирующего оборудования в зависимости от электрического КПД

В качестве примера рассмотрим две установки комбинированной выработки: на базе газовой турбины с электрическим КПД 35% и утилизацией тепла (без дожигания) и паровой турбины типа «Р» с начальными параметрами пара 24 кгс/см² и 350 °С.

Показатели для таких установок представлены в таблицах ниже.

Таблица 5.9 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе ГТУ

Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность котла-утилизатора, Гкал/ч	Электрический КПД установки в простом цикле, %	Коэффициент использования топлива при комб. Выр., о.е.	УРУТ на ВЭЭ при К _{ут} =0, г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВЭЭ при К _{ут} =1, г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВТЭ, кг у.т./Гкал
1,0	1,15	35,0	0,82	351,4	172,0	156,0

Таблица 5.10 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе турбины типа «Р»

Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность котла-утилизатора, Гкал/ч	Электрический КПД установки в простом цикле, %	Коэффициент использования топлива при комб. Выр., о.е.	УРУТ на ВЭЭ при К _{ут} =0, г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВЭЭ при К _{ут} =1, г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВТЭ, кг у.т./Гкал
1,0	19,0	3,4	0,79	-	273,6	176,0

Как видно из таблиц выше, при отнесении на тепловую энергию топливной составляющей в размере 156,0 кг_{у.т}/Гкал, УРУТ на выработку электрической энергии на ГТУ при 100% утилизации тепла составит 172,0 г_{у.т}/кВт*ч, что соответствует топливной составляющей в 1 кВт*ч производимой электроэнергии – 71 копейка.

Для турбины типа «Р» удельный расход условного топлива относимого на тепло составит 176,0 кг_{у.т}/Гкал, а УРУТ на выработку электрической энергии составит 273,6 г_{у.т}/кВт*ч, что соответствует топливной составляющей в производимой электроэнергии – 55 копеек.

Число часов использования установленной электрической мощности когенерационной установки с утилизацией тепла не может превышать 5000 ч.

Поскольку в существующих рыночных условиях газотурбинная и паротурбинная мини-ТЭЦ не могут претендовать на получение платы за мощность, компенсирующую возврат инвестиций и прочие операционные расходы, рассмотрим возможные доли этих расходов в себестоимости электроэнергии, производимой ГТУ и турбиной типа «Р» в когенерационном режиме при ЧИУМ – 5000 часов и простом сроке окупаемости 7 лет в зависимости от удельных капитальных вложений.



Рисунок 5.14 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии ГТУ

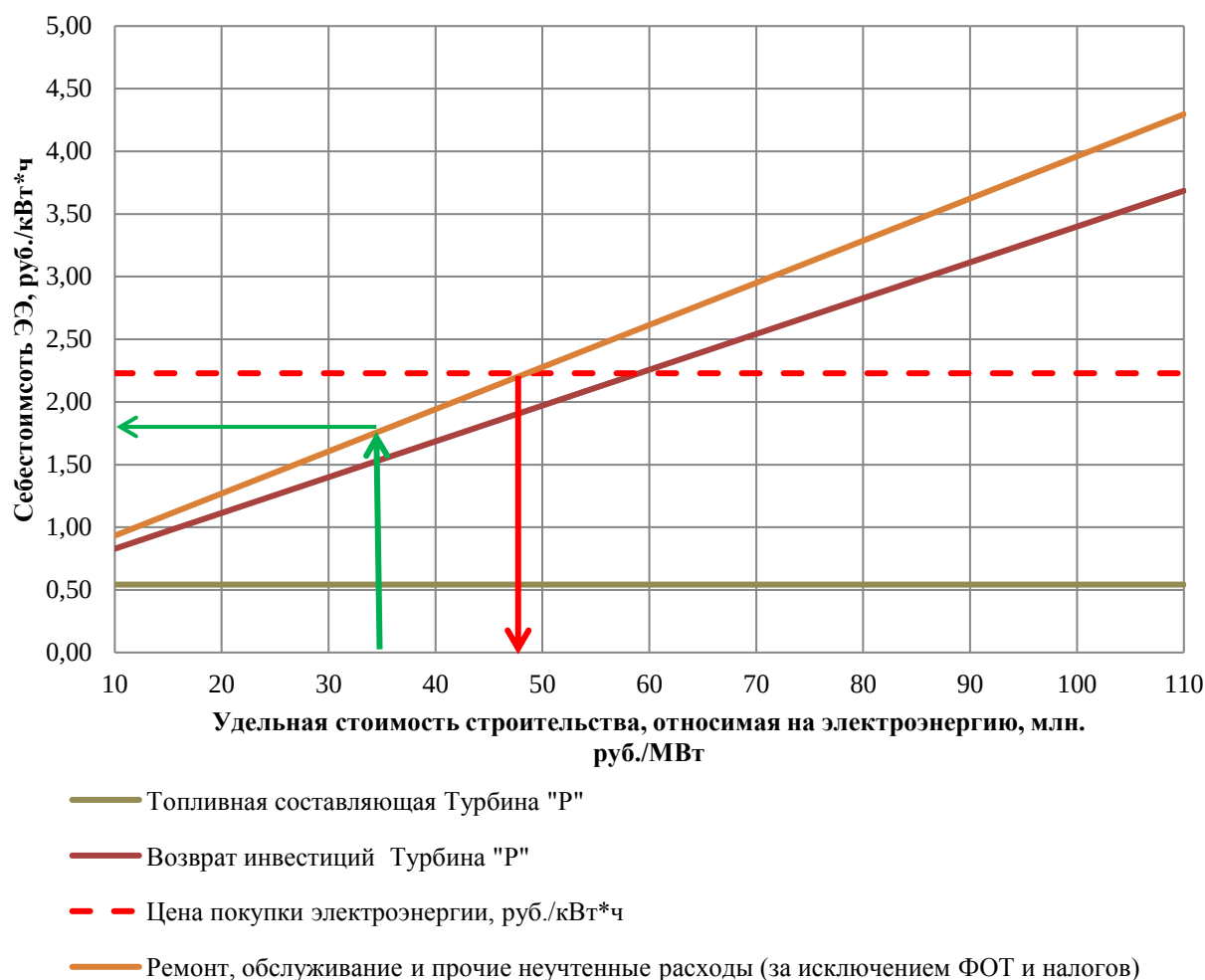


Рисунок 5.15 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии установки с турбиной типа «Р»

Удельная стоимость строительства ГТУ, при которой прочие составляющие, такие как заработная персонала с социальными отчислениями, налог на имущество, текущие и ремонты и обслуживание уже не могут быть включены в себестоимость, составляет 45,0 млн. руб./МВт. Фактическая стоимость строительства ГТУ малой мощности составляет 65,0–75,0 млн руб./МВт. При удельной стоимости строительства более 50 млн руб./МВт проект устройства комбинированной выработки на базе котельной становится нерентабельным.

В то же время установка комбинированной выработки на базе паровой турбины типа «Р» может быть экономически эффективна при удельной стоимости строительства до 35,0 млн. руб./МВт при условии сжигания угля. Фактическая стоимость строительства угольной мини-ТЭЦ на базе паровых турбин типа «Р» оценивается в 140–150 млн. руб./МВт, из которых непосредственно на электрическую энергию может быть отнесено 25,0–35,0 млн. руб./МВт.

В существующих условиях реконструкцию котельных в источники комбинированной выработки на базе турбин типа «Р» целесообразно рассматривать при установленной

электрической мощности 10 МВт и более, ЧЧИУМ – 5000 ч и стоимости строительства не выше 35,0 млн. руб./МВт. Учитывая низкие начальные параметры пара перед турбиной (24 кгс/см² и 350 °С), при установленной электрической мощности 10 МВт тепловая мощность мини-ТЭЦ составит 180-190 Гкал/ч. Для работы данного оборудования в «базе» подключенная нагрузка на коллекторах источника должна превышать 380 Гкал/ч.

Расчетная нагрузка на коллекторах одной из крупнейших котельных – Зырянской районной котельной не превышает 50 Гкал/ч, что делает невозможным устройство источников комбинированной выработки с применением паровых турбин типа «Р» на базе существующих котельных.

Генерация на угольных мини-ТЭЦ с турбинами типа «Р» на низких параметрах пара может быть экономически целесообразной только в случае замещения основного оборудования Центральной и Кузнецкой ТЭЦ.

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

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на теплоснабжение от действующих ТЭЦ. Работа закрываемых котельных в пиковом режиме не предусматривается.

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

Отпуск тепла в тепловые сети КТЭЦ, ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ осуществляется по температурному графику 150-70°C со срезкой на 125°C.

Причиной наличия в температурном графике КТЭЦ двух спрямлений для ГВС является то, что при значениях температуры от +1 °С до -2°C (в основном, в период начала отопительного сезона) наблюдается поток жалоб на низкую температуру воздуха в помещениях жилых домов. Поэтому по просьбе администрации г. Новокузнецка было согласовано повышение температуры отпускаемого теплоносителя на 5°C в указанном диапазоне температур наружного воздуха.

На муниципальных и ведомственных котельных г. Новокузнецка применяются температурные графики 95-70°C. Исключения составляют:

- Абашевская районная котельная: на участке от котельной до ЦТП модифицированный график 150-70°C и после ЦТП - 95-70°C;
- Куйбышевская центральная котельная – график 110-70 °С;

- Новоильинская газовая котельная – график 150/70°С со срезкой на 105-70 °С;
- котельная кв. 24 – температурный график 125-70 °С;
- котельная интерната №66 (Монтажник) – температурный график 65-50 °С.

Таблица 5.11 – Температурные графики работы источников

№ п/п	Наименование теплоисточника	Описание температурного графика
1	КТЭЦ	150/70°С срезка 125°С, спрямление для ГВС 70°С
2	ЗСТЭЦ	150/70°С срезка 125°С, спрямление для ГВС 70°С
3	Новоильинская газовая котельная	150/70°С срезка 105°С, спрямление для ГВС 70°С
4	Котельная кв. 24	125/70°С, спрямление для ГВС 70°С
5	ЦТЭЦ	150/70°С срезка 125°С, спрямление для ГВС 70°С
6	Абашевская районная котельная	модифицированный график 150/70°С со спрямлением для ГВС 70°С
7	Байдаевская центральная котельная №2	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
8	Зыряновская районная котельная	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	110/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)
10	Котельная пос. Притомский	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
11	Котельная №19	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
12	Котельная №72	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
13	Котельная УПК	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
14	Котельная ОРК «Таргай»	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	95/70°С
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	95/70°С
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	95/70°С
18	Котельная пос. Листвяги	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
19	Котельная №6	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
20	Котельная №32 (БПОУ)	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)
23	Котельная проф. «Бунгурский»	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника), спрямление для ГВС 65°С
24	Котельная «РТПС»	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
25	Котельная ОЦ «Голубь»	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
26	Котельная школы №1	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
27	Котельная школы №23	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
28	Котельная школы №37	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)
29	Котельная школы №43	95/70°С, спрямление для ГВС 65°С
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	65/50°С, только нагрузка ГВС в межотопительный период
31	Котельная школы №16	95/70°С
32	Котельная детского сада №123	95/70°С
33	Котельная ст. Полосухино	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника), спрямление для ГВС 65°С
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	95/70°С
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	95/70°С
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	95/70°С
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника), спрямление для ГВС 65°С
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	95/70°С
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	95/70°С
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	95/70°С
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)

Утвержденные температурные графики обеспечивают требуемое качество и надежность теплоснабжения потребителей.

Для удобства работы и коммуникации служб теплоснабжающих предприятий графики в таблицах «именуются» по прежним расчетным значениям температуры теплоносителя, соответствующим расчётной температуре наружного воздуха -39°C , в то время как расчетная температура в соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99 Строительная климатология» составляет минус 35°C (повышена относительно нормативного значения минус 39°C , существовавшего до 2020 года). В утвержденной схеме теплоснабжения было доказано, что для условий г. Новокузнецка целесообразно сохранить существующий расход теплоносителя и сложившееся потокораспределение в тепловых сетях, сохранить проектный наклон температурного графика, уменьшив расчетную температуру теплоносителя. Поэтому температурные графики, по сути, сохранились, «заканчиваясь на температуре минус 35°C .

В перечне замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения Новокузнецка было предложение пояснить причину повышения температуры обратной сетевой воды по Западному выводу Западно-Сибирской ТЭЦ и по Центральной ТЭЦ по сравнению с утвержденным графиком качественного регулирования.

В работе по контролю гидравлического и температурного режима подключенных абонентов, ежегодно проводимой на всем протяжении отопительного сезона, выявляются нарушения, оформляемые двусторонними актами, выдаются предписания на их устранение со сроком исполнения (копии актов передаются в районные администрации города). Нарушения режима связаны с разрегулировкой внутренних систем теплопотребляющих установок потребителей. Дальнейший анализ и обобщение результатов контроля температурных и гидравлических режимов потребителей показал, что наиболее значимым фактором, вызывающим повышение температуры теплоносителя, возвращаемого из отопительных систем, является сниженная в процессе эксплуатации теплоотдача отопительных систем. Теплоотдача снижается в результате внутренней коррозии радиаторов, особенно активной в открытых системах теплоснабжения, и образования шлама, (частично, - и в результате поступления загрязнений из внешней сети при запуске отопительных систем). Системы отопления «зарастают», и, как показывает опыт замены радиаторов, их фактическое проходное сечение, как и сечение подводящих трубопроводов, может быть уменьшено вдвое относительно нового оборудования. Во многих проанализированных системах теплопотребления с завышенной против проектного графика температурой обратного теплоносителя завышенной температуры внутреннего

воздуха зарегистрировано не было, что подтверждает, что повышение обратной температуры в этих случаях свидетельствует не о перетопах, а о недостаточном теплосъеме от внутренних систем отопления.

Сделанные выводы обсуждались с представителями управляющих компаний и были ими подтверждены: обратная температура может быть повышена, но потребители при этом могут не только не перегреваться, но и недогреваться из-за уменьшенного теплосъема с отопительной системы. Полностью устранить указанные результаты долгой эксплуатации внутренних теплопотребляющих установок потребителей не удастся одной «промывкой». Для возвращения проектных значений теплоотдачи системы нуждаются в более глубокой санации или замене, для выполнения которой в масштабах всех систем централизованного теплоснабжения понадобится не один год. Пока санация или замена отопительных систем не будет выполнена, понизить температуру обратного теплоносителя до проектного значения, - а вместе с ней понизить до проектного значения и удельный расход сетевого теплоносителя, - невозможно. При фактическом состоянии отопительных систем сокращение, - в целях снижения температуры обратного теплоносителя, - расхода теплоносителя для всех без исключения потребителей приведет к массовым жалобам потребителей, что противоречит основной цели, стоящей перед теплоснабжающими организациями: поддержания необходимой температуры воздуха в отапливаемых помещениях. В то же время, ежегодно производимая наладка гидравлического режима у потребителей, действительно получающих излишнее количество тепловой энергии из-за неправильных параметров дроссельно-смесительных устройств на тепловых вводах, приносит существенный эффект.

В ходе настоящей актуализации расчетные температурные графики скорректированы (расчет в соответствии со справочником: Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей: Справочник / В. И. Манюк, Я. И. Каплинский, Э. Б. Хиж и др. — 3-е изд., перераб. и доп. — М.: Стройиздат, 1988. — 432 е.: ил.— ISBN 5-274-00048-7). Новые графики выявили еще большее расхождение фактических значений температуры обратного теплоносителя с расчетными (скорректированные расчетные значения обратной температуры ниже, чем в ранее утвержденных температурных графиках).

С учетом выводов, сделанных по результатам анализа фактических режимов теплопотребления и сравнения их со скорректированными температурными графиками, было принято решение:

1) утвердить для зон теплоснабжения КТЭЦ, СЗТЭЦ и ЦТЭЦ новые (скорректированные) температурные графики как целевые, с планируемым сроком достижения в 2030 году с сохранением на последующие плановые периоды; использовать

целевые графики для контроля режимов потребителей с учетом того, что достижение температуры обратного теплоносителя целевого значения по всей системе должно соответствовать состоянию внутренних систем потребителей после санации оборудования, с соответственно отрегулированным расходом теплоносителя (в целом – с налаженным теплогидравлическим режимом);

2) на отопительный сезон 2025-2026 года утвердить (принять как не подлежащие оперативному изменению до целевых показателей) фактические температурные графики (температурно-расходные режимы) КТЭЦ, СЗТЭЦ и ЦТЭЦ, по которым контролировать штатный режим работы ТЭЦ и рассчитывать производственные показатели работы тепловых сетей от ТЭЦ;

3) на предстоящие отопительные периоды утверждать целевые и фактические графики КТЭЦ, ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ одновременно, отслеживая, по мере выполнения работ по наладке тепловых вводов и санации отопительных систем потребителей, степень приближения фактических режимов к поставленной цели. Удельный расход теплоносителя по итогам достижения целевых температурных графиков должен снизиться с 15 т/Гкал по КТЭЦ, 16 т/Гкал по ЗСТЭЦ (на город) и 19 т/Гкал по ЦТЭЦ до 13 т/Гкал для всех ТЭЦ.

Таким образом, при последующих актуализациях схемы теплоснабжения предлагается актуализировать и утверждать два режима: для существующего штатного состояния (фактическое состояние на базовый год и возможное в ближайший период) и перспективного целевого состояния (возможно с выделением нескольких этапов достижения цели). При этом предполагается ежегодный анализ мероприятий, выполненных за период с предыдущей актуализации схемы теплоснабжения по переходу в целевое состояние. Наличие только целевого графика, дающего целеполагание, не дает возможности отразить «нормальный» для фактического состояния системы диапазон, в котором могут (и будут в ближайший период) находится теплогидравлические параметры тепловых сетей, затрудняет возможности оценки степени соответствия фактического режима отпуска тепловой энергии за базовый год целевому состоянию. Утверждаемый фактический график связан с фактическими значениями основных энергетических характеристик работы тепловых сетей, позволяет оценить фактическую эффективность их функционирования. Целевой (перспективный) температурный график предполагает реализацию имеющегося потенциала сокращения расхода теплоносителя с понижением температуры обратного теплоносителя (как за счет санации систем отопления, так и за счет наладки режима на тепловых вводах), позволит планировать высвобождение резерва пропускной способности тепловых сетей, влияющего на перспективные объемы перекачек и необходимых для подключения перспективных потребителей, на затраты

тепловой энергии на компенсацию потерь в тепловых сетях и на затраты электроэнергии расходы на перекачку теплоносителя.

На рисунках 5.17-5.19 температура обратного теплоносителя для целевого состояния системы отражена зеленым пунктиром, температура теплоносителя в существующем состоянии системы – черной линией..

Разумеется, перспективная оптимизация целевых графиков должна включать в себя варьирование и температуры прямого теплоносителя. Решение соответствующих оптимизационных задач, выходящих за практически возможные рамки актуализации схем теплоснабжения, возможно только при проведении специальных исследовательских работ, заказать которые в настоящее время не удастся в связи с известными экономическими трудностями. В то же время следует подчеркнуть, что только выполнение специальных исследовательских работ даст возможность определить оптимальные расчетные параметры для долгосрочного развития тепловых сетей (значения расчетной температуры теплоносителя и удельного расхода теплоносителя), решить задачи наладки теплогидравлических режимов потребителей с учетом фактического состояния теплотребляющих установок и параметров теплогидравлического режима тепловых сетей в конкретных точках поставки, а также задачи оперативно-диспетчерского управления режимами с учетом динамического (инерционного) характера теплогидравлических режимов.

Температурные графики котельных Новокузнецка сохраняются неизменными на каждый плановый период.

Таблица 5.12 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график КТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в существующем состоянии, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, °С
10	70,0	50,9	48,0
9	70,0	50,4	47,4
8	70,0	49,9	46,9
7	70,0	49,5	46,3
6	70,0	49,0	45,8
5	70,0	48,5	45,3
4	70,0	48,1	44,8
3	70,0	47,6	44,2
2	70,0	47,2	43,7
1	75,0	50,0	46,3
0	75,0	49,6	45,8
-1	75,0	49,1	45,3

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в существующем состоянии, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, °С
-2	75,0	48,7	44,8
-3	76,1	49,2	44,9
-4	78,3	50,2	45,8
-5	80,4	51,2	46,5
-6	82,6	52,1	47,3
-7	84,7	53,1	48,1
-8	86,8	54,0	48,9
-9	89,0	54,9	49,6
-10	91,1	55,8	50,4
-11	93,2	56,8	51,1
-12	95,3	57,7	51,9
-13	97,4	58,6	52,6
-14	99,4	59,4	53,3
-15	101,5	60,3	54,1
-16	103,6	61,2	54,8
-17	105,7	62,1	55,5
-18	107,7	62,9	56,2
-19	109,8	63,8	56,9
-20	111,8	64,7	57,6
-21	113,9	65,5	58,3
-22	115,9	66,3	59,0
-23	118,0	67,2	59,7
-24	120,0	68,0	60,3
-25	122,0	68,8	61,0
-26	124,0	69,7	61,7
-27	125,0	69,7	61,7
-28	125,0	69,2	61,2
-29	125,0	68,8	60,7
-30	125,0	68,3	60,2
-31	125,0	67,9	59,7
-32	125,0	67,4	59,1
-33	125,0	67,0	58,6
-34	125,0	66,5	58,1
-35	125,0	66,1	57,6

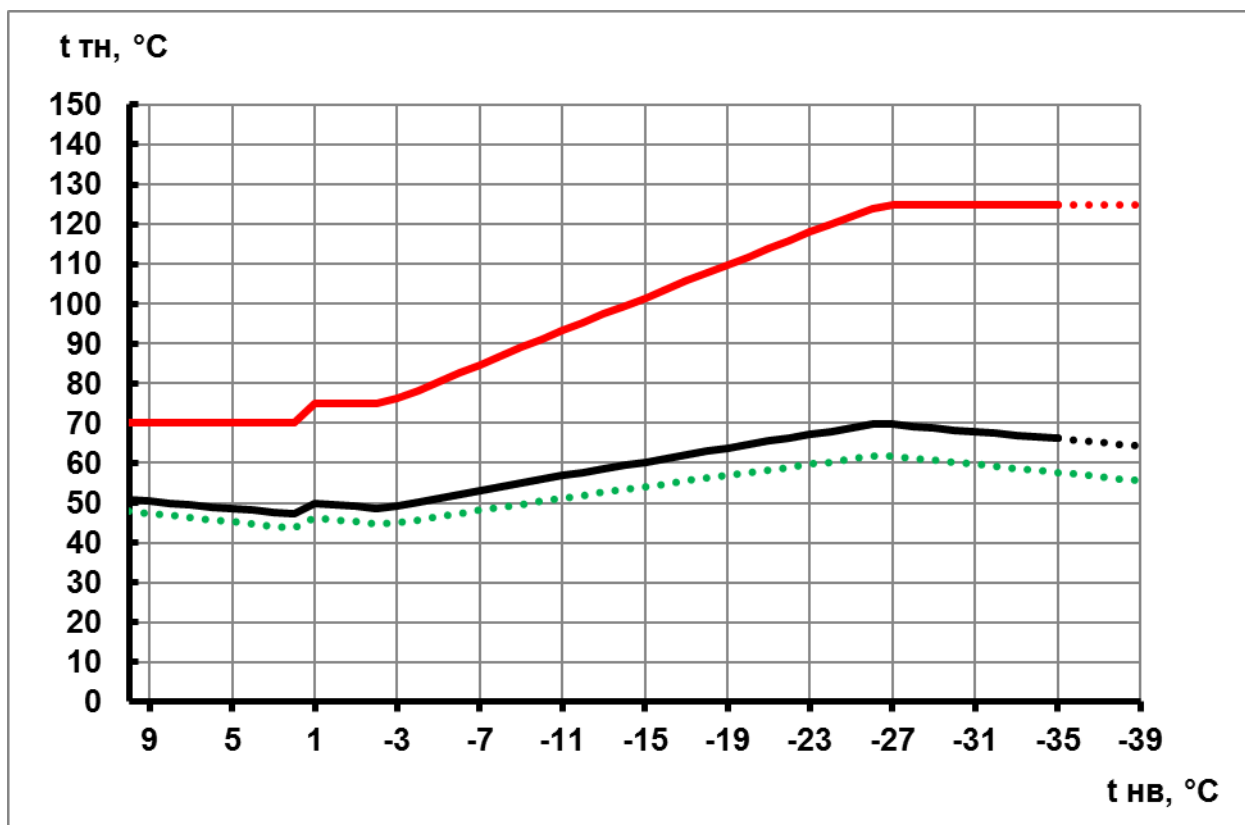


Рисунок 5.16 – Температурный график КТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.

Таблица 5.13 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график ЗСТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе (по утвержденному графику), °C	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, °C
8	70,0	50,0	46,9
7	70,0	50,0	46,3
6	70,0	50,0	45,8
5	70,0	50,0	45,3
4	70,0	50,0	44,8
3	70,0	50,0	44,2
2	70,0	50,0	43,7
1	70,0	50,0	43,1
0	70,0	50,0	42,5
-1	71,4	50,3	43,7
-2	73,6	51,3	44,3
-3	75,7	52,3	44,9
-4	77,9	53,3	45,8
-5	80,0	54,3	46,5
-6	82,2	55,3	47,3
-7	84,3	56,3	48,1
-8	86,5	57,2	48,9
-9	88,6	58,2	49,6
-10	90,7	59,1	50,4

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе (по утвержденному графику), °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, °С
-11	92,8	60,1	51,1
-12	94,9	61,0	51,9
-13	97,0	61,9	52,6
-14	99,1	62,9	53,3
-15	101,2	63,8	54,1
-16	103,3	64,7	54,8
-17	105,4	65,6	55,5
-18	107,4	66,5	56,2
-19	109,5	67,4	56,9
-20	111,6	68,3	57,6
-21	113,6	69,2	58,3
-22	115,7	70,1	59,0
-23	117,7	71,0	59,7
-24	119,8	71,8	60,3
-25	121,8	72,7	61,0
-26	123,8	73,5	61,7
-27	125,0	73,5	61,7
-28	125,0	72,4	61,2
-29	125,0	71,2	60,7
-30	125,0	70,1	60,2
-31	125,0	68,9	59,7
-32	125,0	67,7	59,1
-33	125,0	66,5	58,6
-34	125,0	65,4	58,1
-35	125,0	64,2	57,6

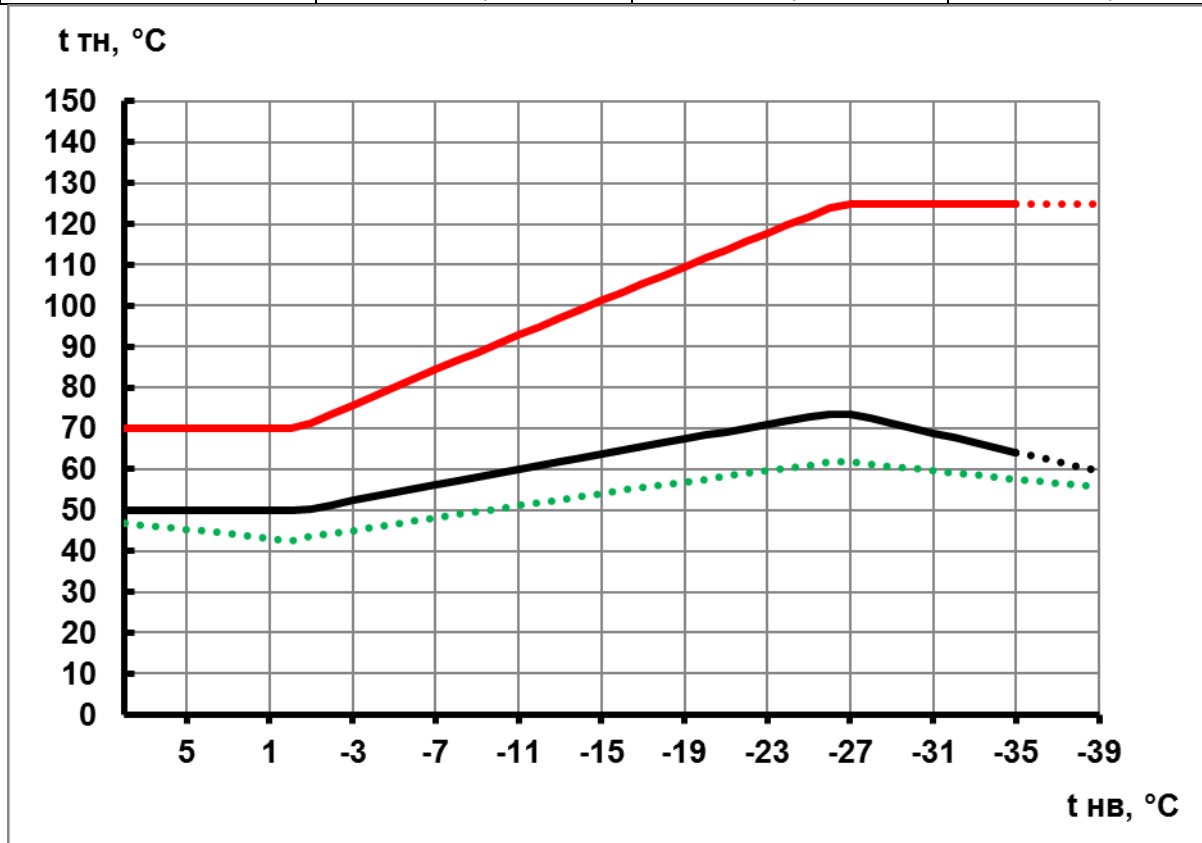


Рисунок 5.17 – Температурный график ЗСТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.

Таблица 5.14 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график ЦТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, (±3)°С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в существующем состоянии, (±3)°С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, (±3)°С
8	70,0	52,5	46,9
7	70,0	52,5	46,3
6	70,0	52,5	45,8
5	70,0	52,5	45,3
4	70,0	52,5	44,8
3	70,0	52,5	44,2
2	70,0	52,5	43,7
1	70,0	52,5	43,1
0	70,0	52,5	42,5
-1	71,0	52,9	43,7
-2	74,0	53,9	44,3
-3	76,0	54,6	44,9
-4	78,0	55,3	45,8
-5	80,0	56,0	46,5
-6	82,0	56,8	47,3
-7	84,0	57,5	48,1
-8	86,0	58,2	48,9
-9	89,0	59,2	49,6
-10	91,0	59,9	50,4
-11	93,0	60,7	51,1
-12	95,0	61,4	51,9
-13	97,0	62,1	52,6
-14	99,0	62,8	53,3
-15	101,0	63,5	54,1
-16	103,0	64,2	54,8
-17	105,0	64,9	55,5
-18	107,0	65,6	56,2
-19	109,0	66,3	56,9
-20	112,0	67,4	57,6
-21	114,0	68,1	58,3
-22	116,0	68,8	59,0
-23	118,0	69,5	59,7
-24	120,0	70,2	60,3
-25	122,0	70,9	61,0
-26	124,0	71,6	61,7
-27	125,0	72,0	61,7
-28	125,0	71,0	61,2
-29	125,0	70,0	60,7
-30	125,0	69,0	60,2
-31	125,0	68,0	59,7
-32	125,0	67,0	59,1
-33	125,0	65,0	58,6
-34	125,0	64,0	58,1
-35	125,0	63,0	57,6

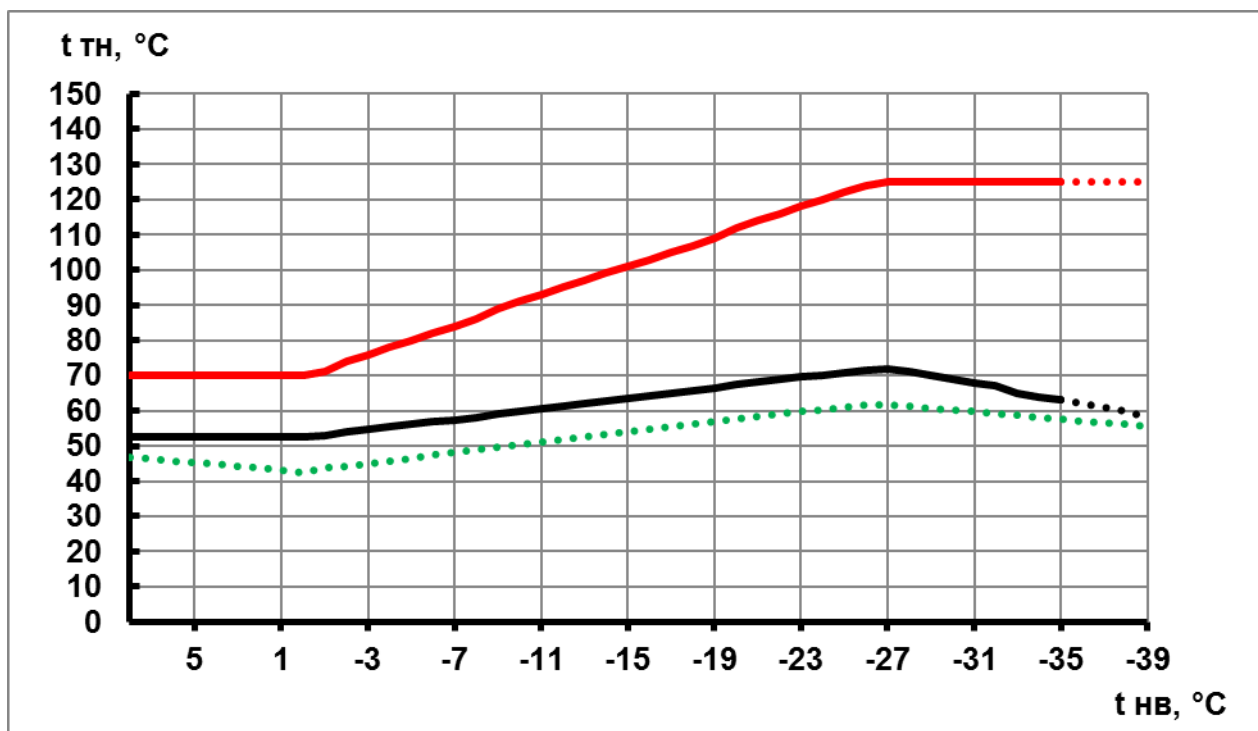


Рисунок 5.18 – Температурный график ЦТЭЦ на ОП 2024-2025 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.

Таблица 5.15 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95-70°C)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °C
8	40	34,9
7	41,4	35,9
6	42,7	36,8
5	44,1	37,7
4	45,4	38,6
3	46,7	39,5
2	48	40,4
1	49,3	41,2
0	50,5	42,1
-1	51,8	42,9
-2	53	43,7
-3	54,3	44,5
-4	55,5	45,3
-5	56,7	46,1
-6	58	46,9
-7	59,2	47,7
-8	60,4	48,5
-9	61,6	49,3
-10	62,7	50
-11	63,9	50,8
-12	65,1	51,5
-13	66,3	52,3
-14	67,4	53
-15	68,6	53,7

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С
-16	69,7	54,5
-17	70,9	55,2
-18	72	55,9
-19	73,1	56,6
-20	74,3	57,3
-21	75,4	58
-22	76,5	58,7
-23	77,6	59,4
-24	78,7	60,1
-25	79,9	60,8
-26	81	61,5
-27	82,1	62,1
-28	83,2	62,8
-29	84,3	63,5
-30	85,3	64,2
-31	86,4	64,8
-32	87,5	65,5
-33	88,6	66,1
-34	89,7	66,8
-35	90,7	67,4

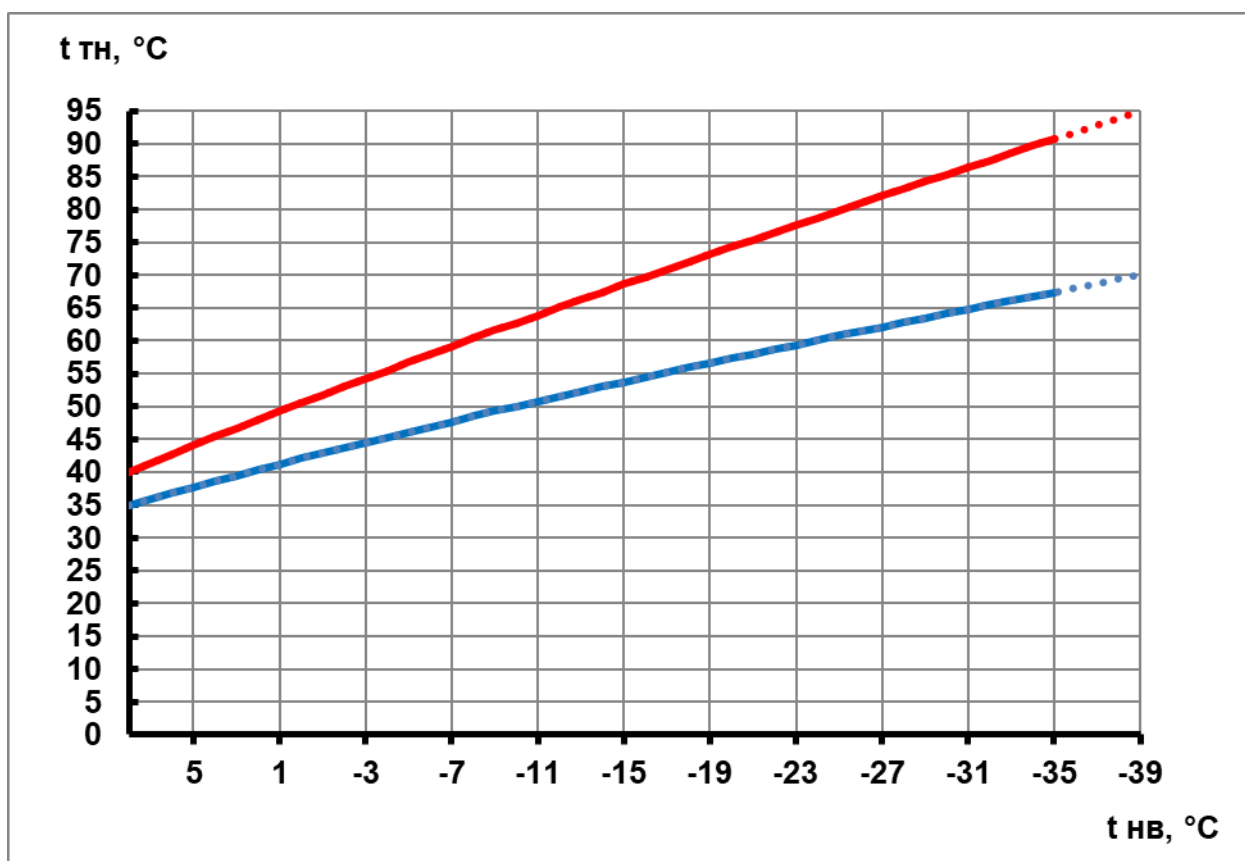


Рисунок 5.19 – Температурный график 95-70°C на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 5.16 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95-70°С со спрямлением для ГВС)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С
8	65	54,6
7	65	54,7
6	65	54,7
5	65	54,6
4	65	54,6
3	65	54,5
2	65	54,4
1	65	54,2
0	65	54,1
-1	65	53,9
-2	65	53,8
-3	65	53,6
-4	65	53,4
-5	65	53,2
-6	65	53
-7	65	52,7
-8	65	52,5
-9	65	52,2
-10	65	52
-11	65	51,7
-12	65,1	51,5
-13	66,3	52,3
-14	67,4	53
-15	68,6	53,7
-16	69,7	54,5
-17	70,9	55,2
-18	72	55,9
-19	73,1	56,6
-20	74,3	57,3
-21	75,4	58
-22	76,5	58,7
-23	77,6	59,4
-24	78,7	60,1
-25	79,9	60,8
-26	81	61,5
-27	82,1	62,1
-28	83,2	62,8
-29	84,3	63,5
-30	85,3	64,2
-31	86,4	64,8
-32	87,5	65,5
-33	88,6	66,1
-34	89,7	66,8
-35	90,7	67,4

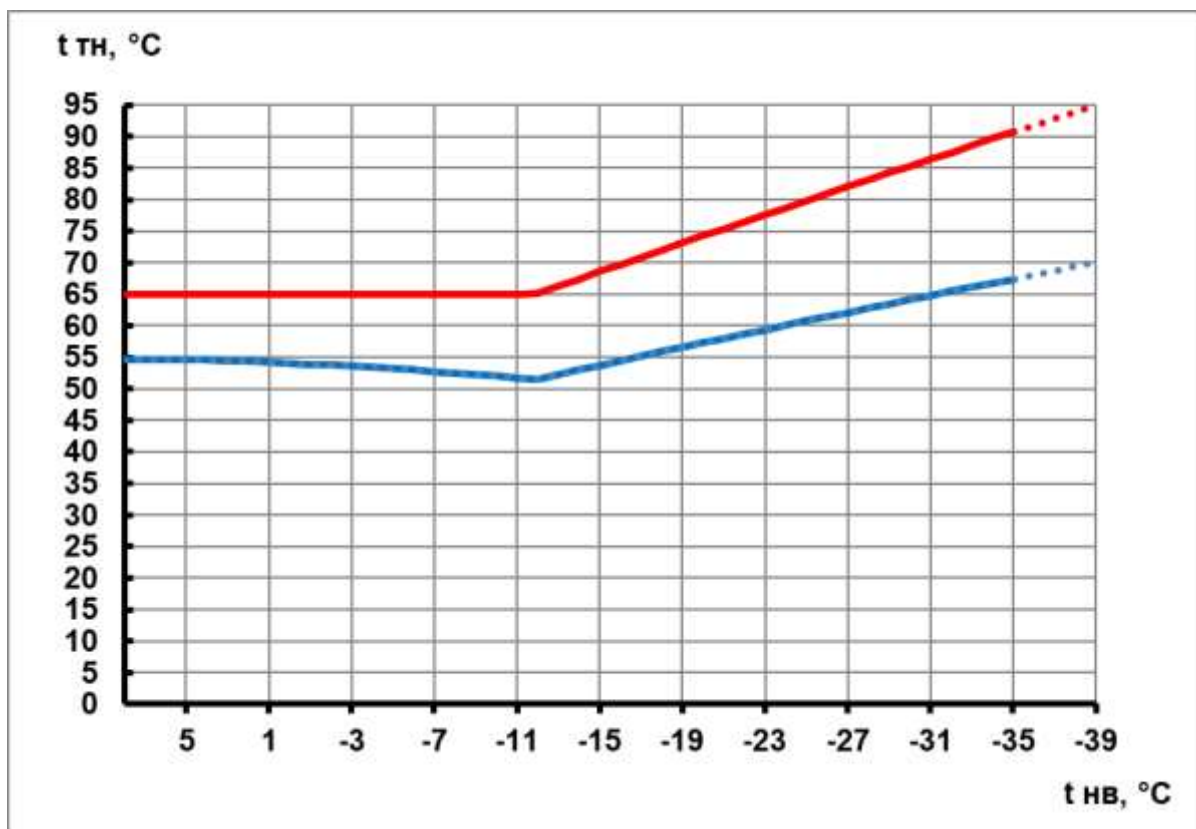


Рисунок 5.20 – Температурный график 95-70°C со спрямлением для ГВС на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 5.17 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 110-70°C Куйбышевской центральной котельной)

Температура наружного воздуха, $^{\circ}\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, $^{\circ}\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, $^{\circ}\text{C}$
8	43,1	34,9
7	44,7	35,9
6	46,3	36,8
5	47,9	37,7
4	49,5	38,6
3	51,0	39,5
2	52,6	40,4
1	54,1	41,2
0	55,6	42,1
-1	57,1	42,9
-2	58,6	43,7
-3	60,1	44,5
-4	61,6	45,4
-5	63,1	46,2
-6	64,6	46,9
-7	66,0	47,7
-8	67,5	48,5
-9	68,9	49,3
-10	70,4	50,0
-11	71,8	50,8
-12	73,2	51,5

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С
-13	74,7	52,3
-14	76,1	53,0
-15	77,5	53,7
-16	78,9	54,5
-17	80,3	55,2
-18	81,7	55,9
-19	83,1	56,6
-20	84,4	57,3
-21	85,8	58,0
-22	87,2	58,7
-23	88,6	59,4
-24	89,9	60,1
-25	91,3	60,8
-26	92,7	61,5
-27	94,0	62,2
-28	95,4	62,8
-29	96,7	63,5
-30	98,1	64,2
-31	99,4	64,8
-32	100,7	65,5
-33	102,1	66,1
-34	103,4	66,8
-35	104,7	67,4

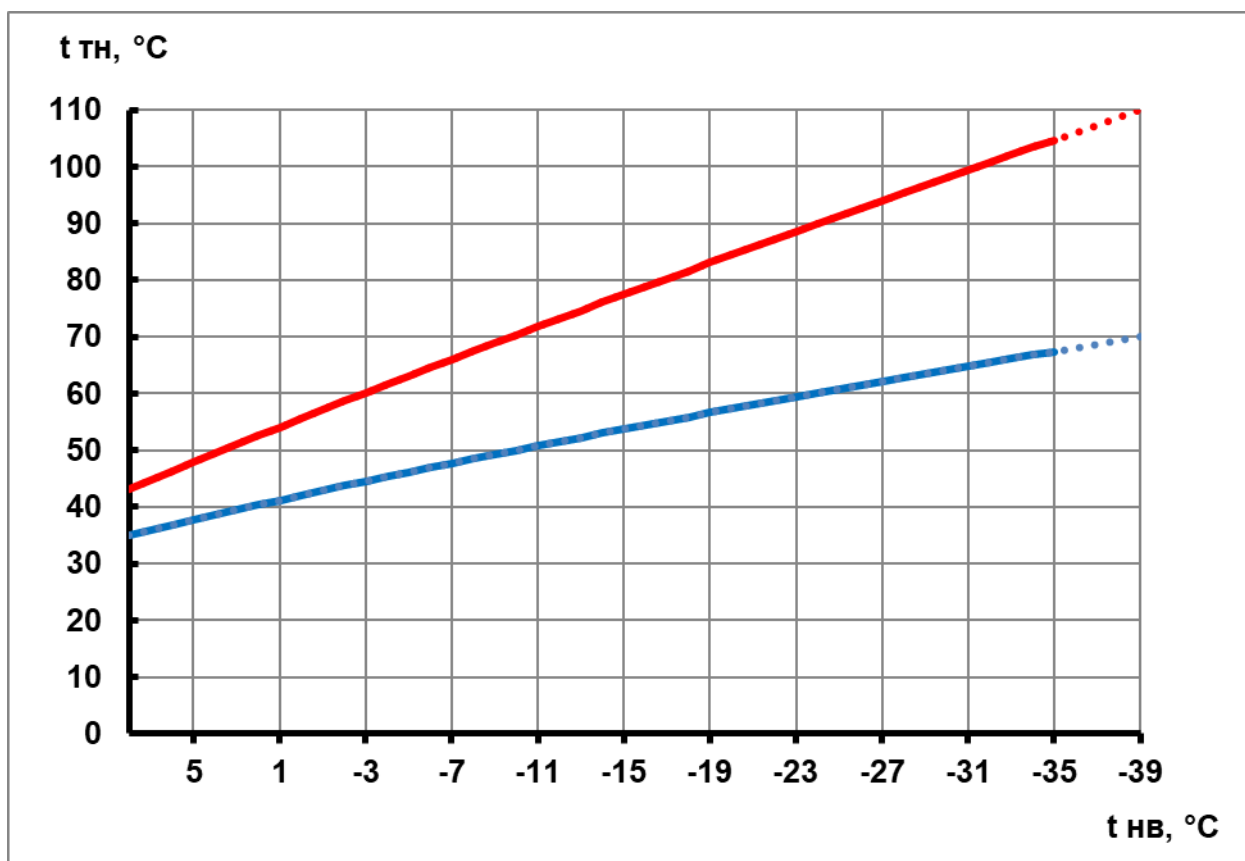


Рисунок 5.21 – Температурный график 110-70°C Куйбышевской центральной котельной на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 5.18 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график Абашевской районной котельной)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С
8	70,0	53,7
7	70,0	52,4
6	70,0	51,0
5	70,0	49,7
4	70,0	48,3
3	70,0	46,9
2	70,0	45,6
1	70,0	44,2
0	71,4	44,3
-1	73,6	45,1
-2	75,8	46,0
-3	78,0	46,8
-4	80,1	47,6
-5	82,2	48,3
-6	84,4	49,1
-7	86,5	49,9
-8	88,6	50,6
-9	90,7	51,3
-10	92,7	52,1
-11	94,8	52,8
-12	96,9	53,5
-13	98,9	54,2
-14	101,0	54,9
-15	103,0	55,5
-16	105,0	56,2
-17	107,0	56,9
-18	109,1	57,5
-19	111,1	58,2
-20	113,1	58,8
-21	115,1	59,5
-22	117,0	60,1
-23	119,0	60,7
-24	121,0	61,3
-25	123,0	62,0
-26	123,3	62,5
-27	123,6	63,0
-28	123,8	63,6
-29	123,9	63,7
-30	124,0	63,8
-31	124,4	64,4
-32	124,9	64,9
-33	125,2	65,5
-34	125,5	66,1
-35	126,3	66,6

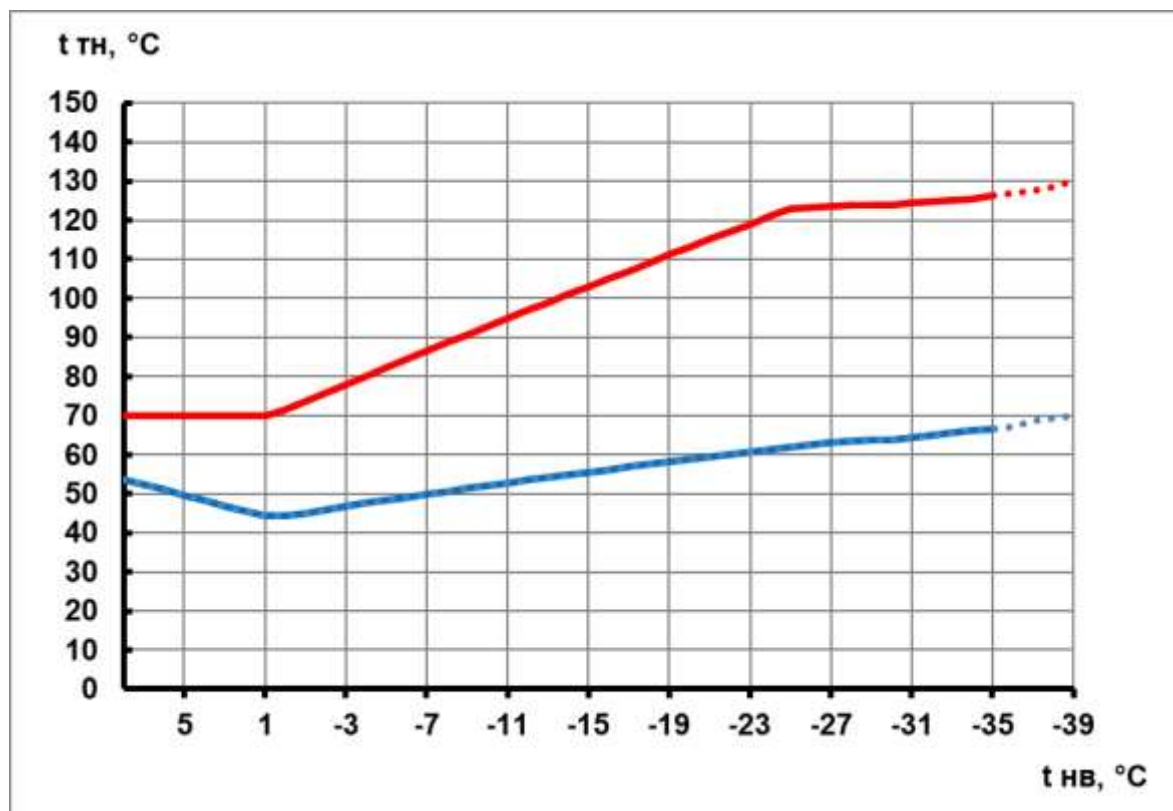


Рисунок 5.22 – Температурный график Абашевской районной котельной на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 5.19 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 150-70°C со срезкой на 105°C со спрямлением для ГВС Новоильинской газовой котельной)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °C
8	70,0	56,0
7	70,0	54,8
6	70,0	53,6
5	70,0	52,5
4	70,0	51,3
3	70,0	50,1
2	70,0	49,0
1	70,0	47,8
0	70,0	46,6
-1	71,4	46,8
-2	73,6	47,8
-3	75,7	48,8
-4	77,9	49,8
-5	80,0	50,8
-6	82,2	51,8
-7	84,3	52,8
-8	86,5	53,7
-9	88,6	54,7
-10	90,7	55,6
-11	92,8	56,6

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С
-12	94,9	57,5
-13	97,0	58,4
-14	99,1	59,4
-15	101,2	60,3
-16	103,3	61,2
-17	105,0	62,1
-18	105,0	63,0
-19	105,0	63,9
-20	105,0	64,8
-21	105,0	65,7
-22	105,0	66,6
-23	105,0	67,5
-24	105,0	68,3
-25	105,0	69,2
-26	105,0	70,0
-27	105,0	70,0
-28	105,0	68,9
-29	105,0	67,7
-30	105,0	66,6
-31	105,0	65,4
-32	105,0	64,2
-33	105,0	63,0
-34	105,0	61,9
-35	105,0	60,7

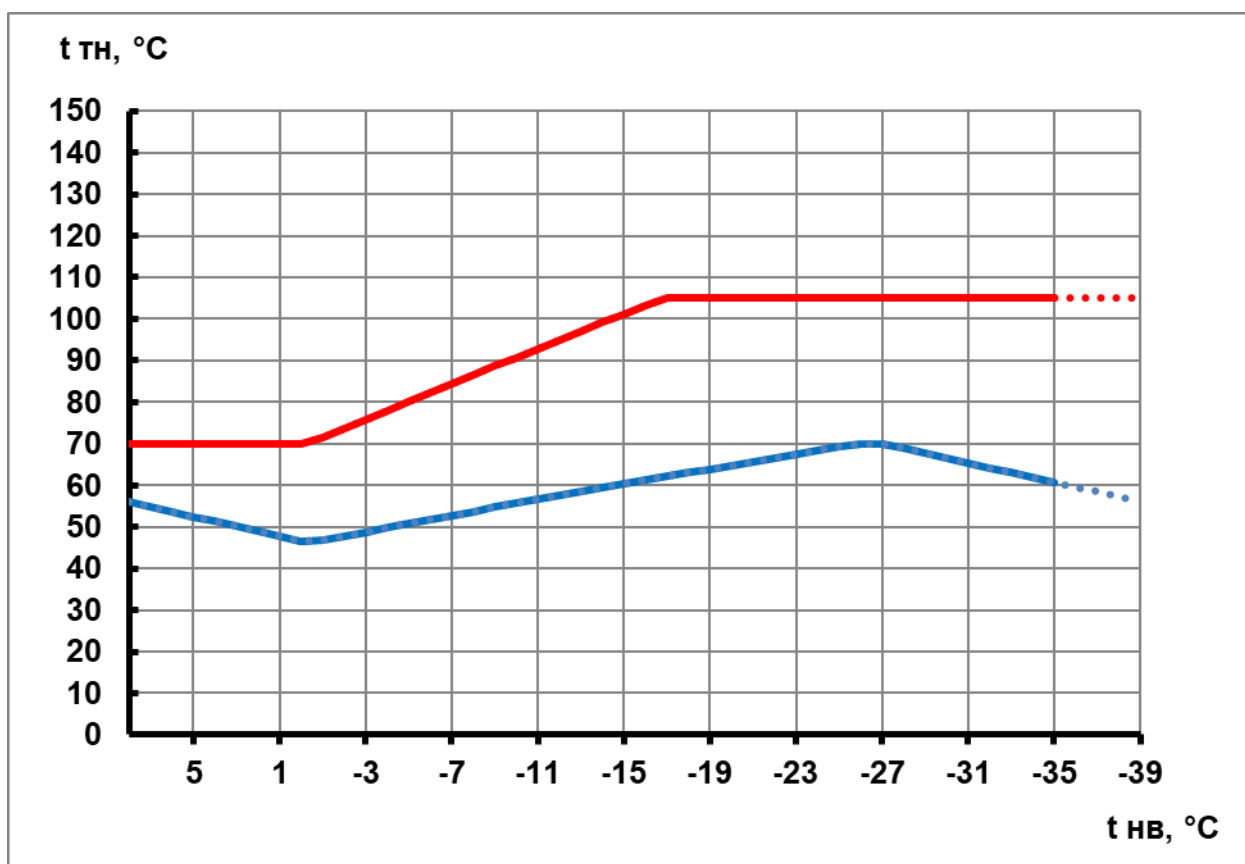


Рисунок 5.23 – Температурный график 150-70°C со срезкой на 105°C со спрямлением для ГВС Новоильинской газовой котельной на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 5.20 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 125/70°C со спрямлением для ГВС котельной кв. 24)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С
8	70,0	51,5
7	70,0	51,1
6	70,0	50,7
5	70,0	50,3
4	70,0	49,9
3	70,0	49,5
2	70,0	49,1
1	70,0	48,7
0	70,0	48,3
-1	70,0	47,9
-2	70,0	47,5
-3	70,0	47,1
-4	70,0	46,7
-5	70,0	46,3
-6	70,6	46,4
-7	72,3	47,1
-8	74,0	47,9
-9	75,7	48,7
-10	77,4	49,5
-11	79,1	50,2
-12	80,8	51,0
-13	82,5	51,8
-14	84,2	52,5
-15	85,9	53,3
-16	87,6	54,0
-17	89,2	54,7
-18	90,9	55,5
-19	92,5	56,2
-20	94,2	56,9
-21	95,9	57,6
-22	97,5	58,3
-23	99,1	59,1
-24	100,8	59,8
-25	102,4	60,5
-26	104,1	61,2
-27	105,7	61,9
-28	107,3	62,6
-29	108,9	63,3
-30	110,6	63,9
-31	112,2	64,6
-32	113,8	65,3
-33	115,4	66,0
-34	117,0	66,7
-35	118,6	67,3

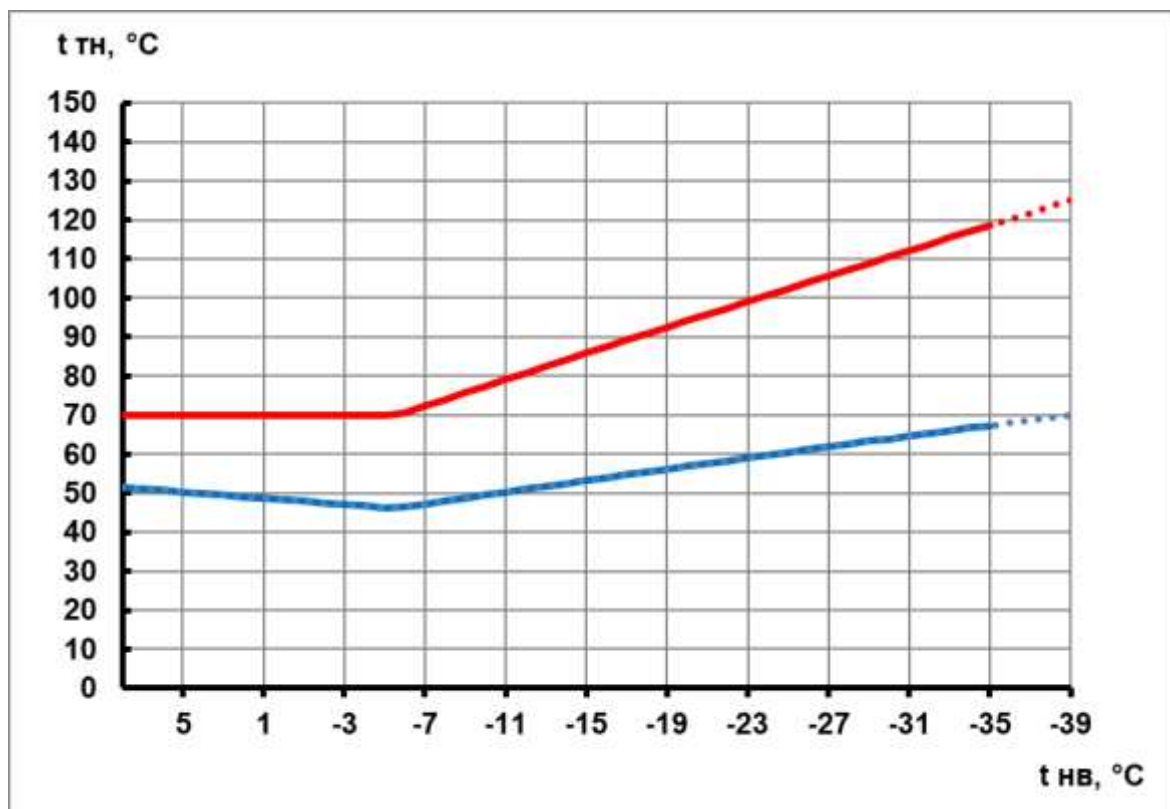


Рисунок 5.24 – Температурный график 125/70°C со спрямлением для ГВС котельной кв. 24 на ОП 2024-2025 гг.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведены в Разделе 2.3.

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

Как показано в разделе 14 Главы 7, использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории города экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.