



Город Кострома

Актуализированная на 2026 год схема теплоснабжения города Костромы до 2035 года

Книга 2. Обосновывающие материалы.

**ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ,
ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.**

2025 год

Содержание

1	Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	3
2	Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	8
3	Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод из эксплуатации которых может привести к нарушению надежности теплоснабжения	8
4	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	8
5	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	8
6	Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	13
7	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	13
8	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	13
9	Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	13
10	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	16
11	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа малоэтажными жилыми зданиями	16
12	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города	17
13	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	29
14	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа	29
15	Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	30
16	Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	30

1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Согласно статье 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 г. №2115 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения...» (далее Правила №2115).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным как для единой теплоснабжающей организации, так и для теплоснабжающих/теплосетевых организации. Теплоснабжающая или теплосетевая организация, к которой следует обращаться заявителям, согласно Правилам №2115, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенных в настоящей схеме теплоснабжения. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения отказ потребителю в заключении договора о подключении объекта, находящегося в границах определенного настоящей схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, в соответствии с Правилами №2115 не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 42. Правил №2115 и составляет:

- не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;
- не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной теплоснабжающей организации, и иной срок не указан в инвестиционной программе.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия резерва тепловой мощности на источнике и/или отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей в соответствующей точке подключения потенциальному потребителю предлагается выбрать один из вариантов подключения:

- Подключение за плату, установленную в индивидуальном порядке;
- Подключение после реализации необходимых мероприятий в рамках инвестиционной программы ТСО, предварительно внесенных в Схему теплоснабжения.

При отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены Правилами №2115, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного

самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений.

В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

В соответствии со ст. 23 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» схемы теплоснабжения должны содержать **определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.**

Централизованное теплоснабжение в городском округе г. Кострома организовано для большей части многоквартирных (МКД) жилых домов, для учреждений и организаций, не имеющих собственных теплоисточников. Централизованное теплоснабжение необходимо предусматривать также для всех проектируемых и планируемых к строительству МКД высотой более 3-х этажей (СП282.1325800.2023, п.4.1.). С учетом относительно малых значений тарифов и муниципальных стандартов отопления централизованное теплоснабжение является привлекательным для населения.

Переход отдельных квартир и нежилых помещений в многоквартирных домах на поквартирное теплоснабжение снижает тепловую нагрузку на котельные, уменьшает объем реализации тепловой энергии, может внести опасные изменения в конструкцию зданий и создать опасные условия для проживания людей в таких многоквартирных домах. Процесс перехода (переустройства) отдельных квартир в многоквартирных домах на поквартирное отопление регламентирован следующими федеральными законами и подзаконными актами:

- 1) Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ст.3, ст.14, ч.15.
- 2) «Жилищный кодекс» от 29.12.2004 г. N 188-ФЗ статьи 14,16,25-29.

- 3) Федеральный закон от 6.10.2003 г. N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».
- 4) Закон Костромской области от 20.09.2017 № 283-6-ЗКО.
- 5) Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения», утверждены Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115 (далее Правила №2115).
- 6) СП 282.1325800-2023. «Поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов. Правила проектирования и устройства».
- 7) Правила вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей. Утверждены постановлением Правительства РФ от 8.07.2023 г. №1130.

Схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения округа, его развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом органа местного самоуправления (федеральный закон №190-ФЗ, ст.2, п.20).

Схема теплоснабжения, прежде всего, направлена на развитие систем теплоснабжения городского округа, их эффективного и безопасного функционирования.

В соответствии со ст. 3 федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» общими принципами организации отношений в сфере теплоснабжения являются соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.

Основной формой и финансовым источником развития систем теплоснабжения являются инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, которые согласовываются органами местного самоуправления, утверждаются администрацией региона, которая затем контролирует ход исполнения инвестиционных программ.

В соответствии со ст. 23, часть 8 федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» обязательным критерием принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения является учет инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения. Органы местного самоуправления обязаны содействовать в развитии малого и среднего предпринимательства, в том числе и в сфере теплоснабжения (федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ, ст.14, ч.3).

В городском округе город Кострома переустройство отдельных помещений в МКД на поквартирное отопление должно производиться с учетом следующих нормативных документов:

1) В соответствии с п. 7.4 СП 282.1325800-2023. «Поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов. Правила проектирования и устройства», при теплоснабжении дома от централизованной системы теплоснабжения переход отдельных помещений в многоквартирных домах на поквартирное теплоснабжение возможен только в тех МКД, в которых имеются коллективные вертикальные дымоходы. Использование коаксиальных дымоходов, а также прокладка дымоходов через наружные стены и перекрытия запрещена. В помещениях с газовыми котлами должна быть постоянно действующая приточно-вытяжная вентиляция.

2) В соответствии с п. 4.1 СП 282.1325800-2023 применение поквартирного отопления при новом строительстве допускается в многоквартирных жилых зданиях высотой до трех этажей включительно.

3) В соответствии с п. 64 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по

подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115 (Правила № 2115), использование индивидуальных источников в жилых помещениях допускается только в случае, если с использованием таких источников осуществляется отопление менее 50 процентов общей площади помещений в многоквартирном доме.

4) Согласие всех собственников помещений в МКД, оформленное протоколом общего собрания, если проект переустройства помещений предусматривает присоединение к ним части общего имущества в многоквартирном доме (ст.40 ЖК РФ, ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

5) При экономической невозможности дальнейшей эксплуатации централизованной системы теплоснабжения собственник или законный владелец системы по согласованию с ЕТО может вывести из эксплуатации теплоисточник и (или) тепловую сеть, обеспечивающие отопление и (или) ГВС одного или нескольких МКД, в соответствии с порядком, установленным «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 8.07.2023 г. № 1130. При этом в отключаемых от централизованной системы теплоснабжения МКД при переустройстве помещений на поквартирное отопление следует использовать вертикальную систему удаления дымовых газов с выбросом выше кровли, а при технической невозможности использования такой системы удаления продуктов сгорания допускается установка коллективных приставных наружных дымовых труб. Для отключения МКД от централизованной системы теплоснабжения требуется уведомление за 8 месяцев и получение согласия всех отключаемых потребителей тепловой энергии – собственников помещений, если это отключение не предусмотрено схемой теплоснабжения.

5) В соответствии со ст. 26 Жилищного кодекса РФ для проведения переустройства помещения в многоквартирном доме его собственник или уполномоченное им лицо представляет в орган местного самоуправления сельского поселения на согласование:

- **заявление о переустройстве** по форме, утвержденной приказом министерства строительства и ЖКХ РФ от 04.04.2024 г. № 240/пр.;

- **правоустанавливающие документы** на переустраиваемое помещение:

- подготовленный и оформленный в установленном порядке и в соответствии с действующими строительными нормами **проект переустройства** переустраиваемого помещения, согласованный с единой теплоснабжающей организацией и администрацией городского округа и содержащий выполнение всех требований СП282.1325800-2023;

- **технический паспорт** переустраиваемого помещения, выполненный специализированной организацией в области технической инвентаризации;

- **протокол** общего собрания собственников помещений в МКД.

Проект переустройства помещения, в котором предполагается установка газового котла, должен соответствовать требованиям Российского законодательства в части безопасности и выполняться организацией, имеющей разрешительный документ на проектирование и монтаж объектов, использующих природный газ.

Кроме того, перевод жилого помещения возможен только в случаях, предусмотренных схемой теплоснабжения города Костромы. Консолидированная позиция по данному вопросу представлена в главе 1 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

При исполнении всех вышеперечисленных условий и получении согласования на переустройство собственники квартир обращаются в теплоснабжающую организацию с заявлением о расторжении договора теплоснабжения. При нарушении установленного порядка по отключению квартиры от центрального отопления и переналадке внутренней системы отопления дома, теплоснабжающая организация вправе отказать в расторжении

договора поставки тепловой энергии, и продолжать взимать плату за отопление и ГВС согласно действующим нормативам или по показаниям ОДПУ.

Собственник или наниматель помещения в многоквартирном доме, которое было самовольно переустроено, обязан привести такое помещение в прежнее состояние в срок и в порядке, которые установлены органом, осуществляющим согласование (ст. 29 ЖК РФ).

Решение о переводе объектов, не связанных с жилищным фондом, в том числе государственных и муниципальных учреждений, на автономное теплоснабжение принимает собственник данных объектов. Собственнику требуется согласовать заявление на перевод своего здания на автономное теплоснабжение:

1) С единой теплоснабжающей организацией, действующей в зоне теплоснабжения населенного пункта, в котором расположено здание заявителя.

2) С поставщиком природного газа и газораспределительной организацией возможности и условий на поставку в данное учреждение требуемого количества газа.

2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Решений об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, не принималось

3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод из эксплуатации которых может привести к нарушению надежности теплоснабжения

Вывод из эксплуатации одного из генерирующих объектов (ТЭЦ-1 или ТЭЦ-2) приведет к нарушению теплоснабжения значительной части потребителей городского округа. Существующие перемычки между сетями ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в силу своей недостаточной пропускной способности и малого располагаемого напора не обеспечат нормативного теплоснабжения в зоне теплоснабжения выведенного из эксплуатации теплоисточника. Решений об отнесении генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в 2024 году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, не принималось.

4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

В городе Кострома к окончанию планируемого периода строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не планируется по причинам отсутствия в г. Костроме дефицита электрической мощности и более низкой энергетической эффективности электрических станций малой мощности по сравнению с современными котельными.

Обоснования и мероприятия по строительству и реконструкции новых котельных приведены в таблице 1.1 и 1.2 главы 5.

5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Схемой теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий, направленный на поддержание эксплуатационного ресурса основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ, а также по повышению эффективности и надежности Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2. Перечень таких мероприятий приведен в таблице 6.1.

Котельных, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в городском округе нет. Мероприятия по строительству и реконструкции котельных приведены в таблице 1.1 и 1.2 главы 5.

Таблица 6.1 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
001.01.02.001	Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на ООО «НКЛМ» Костромской ТЭЦ-1	860,0	2024
001.01.02.001	Реконструкция ОРУ-110кВ Костромской ТЭЦ-2 с поэтапной заменой масляных выключателей на элегазовые	391698	2026-2037
001.01.02.002	Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности	26027	2023-2025
001.01.02.003	Реконструкция РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 2 секции на вакуумные выключатели (2 секция – 10 штук). (Инв.№ 410016047)	7032,6	2027
001.01.02.004	Реконструкция системы возбуждения типа ВГТ-450-500 на базе турбогенератора ТГ-2, на тиристорную систему возбуждения с микропроцессорным управлением.	56662	2026
001.01.02.005	Реконструкция насоса СНТ-1А с установкой частотно-регулируемого привода. (инв.№ 420140802)	12705	2026
001.01.02.006	Реконструкция выкатных элементов с маломасляным выключателями ВКЭ-10 1 секции шин РУСН-3 на вакуумные выключатели (1 секция - 7 шт)	7009,81	2026
001.01.02.007	Реконструкция системы контроля работы оборудования химического цеха Костромской ТЭЦ-1. Замена расходомеров ВПУ	9809,9	2027
001.01.02.008	Реконструкция подогревателей сырой воды ст.на новый подогреватель с паяным сердечником типа ПСВэ-60-1,6-1,6	5698,6	2025
001.01.02.009	Реконструкция ТЩУ Р-12-35/5 ст. №6 с выводом данных на АРМ машиниста турбин (противошумовая кабина машиниста турбин) в систему «Мастер Скада»	992,53965	2025
001.01.02.010	Реконструкция системы водно-химического контроля котлов БКЗ-210-140 ст.№1,2,3,4 с заменой рН-метров типа П-201 на МАРК-902 и выводом в АСУ ТП	1956	2028
001.01.02.011	Реконструкция насосной установки ПН-1 КТЭЦ-2 с установкой частотно-регулируемого привода. (инв.№ 420120007)	763	2028
001.01.03.001	Техническое перевооружение РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 1 секции на вакуумные выключатели (Инв. №410016047) на КТЭЦ-1	3733	2028
001.01.03.002	Техническое перевооружение ОРУ-110 с заменой выключателя МВ ВЛ-110 кВ «Кострома-1 - Центральная» (Инв.№ 410016051) на КТЭЦ-1	9308	2027
001.01.03.003	Техническое перевооружение паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов и приборов технологического контроля на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008)	2985	2026

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
001.01.03.004	Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2;3;4 инв.№ 420240001, 420240002, 420240004, 420240505) с заменой приборного парка, приборов технологического контроля	7703	2025-2026
001.01.03.005	Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)	8281	2025
001.01.03.006	Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1	14966	2025-2026
001.01.03.007	Техническое перевооружение подсистемы регистрации аварийных событий (РАС) на базе программно-технического комплекса (ПТК) «Нева»	25256	2026-2028
001.01.03.008	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №3 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов	44000	2026
001.01.03.009	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №4 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов	33000	2026
001.01.03.010	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №6 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов	110000	2034
001.01.03.011	Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №2 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов	360000	2032
001.01.03.012	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 1 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	474032	2027
001.01.03.013	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 2 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	494889	2028
001.01.03.014	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 3 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	516664	2029
001.01.03.015	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 4 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	539398	2030
001.01.03.016	Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №1 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов	1355000	2028-2032
001.01.03.017	Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов	1851500	2028-2032
001.01.03.018	Техническое перевооружение турбогенератора ст. №1 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов	82500	2026
001.01.03.019	Техническое перевооружение турбогенератора ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов	55000	2026

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
001.01.04.001	Модернизация внутристанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1	32343	2025-2028
001.01.04.002	Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054)	35775	2026-2027
001.01.04.003	Модернизация насоса конденсатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028)	14862	2026
001.01.04.004	Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 от гребенки химически обессоленной воды до входной арматуры на БЗК №1, БЗК №2, БЗК №3 на КТЭЦ-2 (инв. 420140158)	5285	2025
001.01.04.005	Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2	8820	2026
001.01.04.006	Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)	12919	2025
001.01.04.007	Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)	21835	2028-2029
001.01.04.008	Модернизация распределительного устройства собственных нужд (инв. №420240052) с заменых масляных выключателей ВМПЭ-6кВ на вакуумные ВВ/TEL на КТЭЦ-2	39002	2025-2029
001.01.04.009	Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)	5859	2026-2029
001.01.04.010	Модернизация системы обмена информацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИ АССО) с заменой устройств сбора данных и обновлением алгоритма резервирования и работы оборудования ТМиС на КТЭЦ-2	17374	2024-2025
001.01.04.011	Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007)	52825	2028-2029
001.01.04.012	Модернизация приборов технологического контроля энергетического котла БКЗ 75-39 ст.№4	764	2026
001.01.04.013	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	66712	2024-2028
001.01.04.014	Прокладка ВОЛС на трассе Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» - Ростелеком	2341	2024-2025
001.01.04.015	Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»	9435	2028
001.01.04.016	Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1	8033	2026
001.01.04.017	Приобретение оборудования, не требующего монтажа ИТ	33187	2024-2028
001.01.04.018	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1	8410	2024-2025
001.01.04.019	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2	10932	2025
001.01.04.020	Установка защитных ограждающих конструкций здания и оборудования ГРП Костромской ТЭЦ-1	3398	2025
001.01.04.021	Установка защитных ограждающих конструкций здания и оборудования	3938	2025

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
	газораспределительного пункта Костромской ТЭЦ-2		
001.01.04.022	Установка защитных ограждающих конструкций ресиверов водорода Костромской ТЭЦ-2	6405	2025
001.01.04.023	Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с установкой автоматизированной системы контроля вибрации и переходом на доверенные программно-аппаратные комплексы	28680	2026
001.01.04.024	Приобретение нематериальных активов (НМА)	19850	2025-2028
001.01.04.025	Приобретение ОНТМ, в т.ч. ОНТМ ИТ, ОНТМ по безопасности (для нужд ТЭЦ и ТС)	422494	2025-2034
001.01.04.026	Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 №2 с генератором ТВФ-120-2 с установкой системы технологической защиты по повышению виброскорости корпусов подшипников инв.420240008	20705	2026
001.01.04.027	Установка системы видеорегистрации оперативной деятельности Костромской ТЭЦ-1	1190	2026
001.01.04.028	Установка системы видеорегистрации оперативной деятельности Костромской ТЭЦ-2	1190	2026
001.01.04.029	Установка ЧРП на механизмы собственных нужд 0,4 кВ (насосы декарбонизованной воды, подпиточные насосы тепловой сети) Костромской ТЭЦ-1	15534,35678	2028
001.01.04.030	Замена гуммированного трубопровода воды №1 от гребенки химически обессоленной воды до входной арматуры на БЗК №1, БЗК №2, БЗК №3.	4640,79	2025
001.01.04.031	Модернизация системы контроля вибрации «СВИД» ИТ-12 на турбине ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой нижнего уровня и внедрением измерения мехвеличин (ОС, ОР, искривление ротора) с выводом сигналов в цепи технологических защит на Костромской ТЭЦ-2	500	2026
001.01.04.032	Модернизация технологических трубопроводов турбинного отделения общезаводского хозяйства на Костромской ТЭЦ-2	1987	2028
001.01.04.033	Модернизация приборов учета тепловой энергии сетевой водой на 2 и 4 выводе на Костромской ТЭЦ-1	7000	2026
	Итого	7 432 795	

6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

При разработке проектов строительства или реконструкции наиболее крупных котельных целесообразно предусмотреть в составе новой котельной газопоршневую или газотурбинную электрогенерационную установку для обеспечения собственных нужд котельной: привода сетевых, циркуляционных и подпиточных насосов, приточных и вытяжных вентиляторов, электропитания освещения, систем автоматики, вентиляторных горелок и др. Себестоимость электроэнергии от собственной электрогенерационной установки в несколько раз ниже тарифа на электроэнергию в первой, второй или третьей ценовых категориях.

7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Мероприятий по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии к окончанию планируемого периода не планируется.

8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется, поскольку такие котельные в городском округе отсутствуют

9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перераспределения тепловых нагрузок между Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2 схемой теплоснабжения не предусматривается. Расширение зоны действия ТЭЦ и РК-2 предполагается за счет включением в нее объектов перспективной застройки, приведенных в таблице 6.1 (информация от ПАО «ТГК-2»).

Таблица 6.1 – Перечень перспективных объектов, подключаемых к ТЭЦ и РК-2

Застройщик	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО "Искра"	Нежилые помещения - 1, 2, 3 этаж (АБК) в здании, ул. Коммунаров, 5	44:27:040224	КТЭЦ-1	2025	0,484	0	0,484
ГБУ ДО КО "Центр технического творчества"	"Учебное здание" (г. Кострома, ул. Пушкина, 2А)	44:27:040439	КТЭЦ-1	2025	0,00913	0	0,00913
АО "Кострома"	«Нежилое строение (здание склада из ЛМК «Канск», лит. Д, Д1) площадью 1505,1 кв. м», (г. Кострома, ул. Самоковская, 10)	44:27:080516	РК-2	2025	0,242	0	0,242
ИП Шойхет Александр Александрович	"Здание гаражей" (г. Кострома, ул. Заволжская, 2Б)	44:27:080516	РК-2	2025	0,0262	0	0,0262
ООО «Специализированный застройщик «Квартал»	«Здание прачечной» (г. Кострома, ул. Никитская, д. 94)	44:27:040642	ТЭЦ-2	2025	0,2	0	0,2
ОГБУК «Костромской областной театр кукол»	«Нежилое здание», площадью 1099,2 м ² (г. Кострома, ул. Островского, д. 5)	44:27:040101	ТЭЦ-1	2026	0,079	0	0,079
АНО "Футбольный клуб "Спартак"	"Здание административного корпуса";	44:07:030701	ТЭЦ-2	2026	0,288	0,0087	0,2967

ИП Цветков Е. В.	"Нежилое здание", г. Кострома, ул. Самоковская, 3а	44:27:080515	РК-2	2026	0,02	0	0,02
ООО "ЮИ-ТРЕЙД"	"Нежилое здание", г. Кострома, ул. П. Щербины,9,лит.Ж	44:27:061201	ТЭЦ-2	2026	0,4	0	0,4
ГБУ ДО КО "Центр технического творчества"	"Нежилое здание"	44:27:040732:228	ТЭЦ-2	2026	0,039	0,069	0,108
не определен	Объект на земельном участке по адресу: ул. Зеленая,8А.	44:27:060403:103 0	ТЭЦ-2	2026	0	0	0,62
не определен	Объект на земельном участке ул. Деминская, 5в	44:27:060301:346 5	ТЭЦ-2	2026	0	0	0,62
Итого					1,78733	0,0777	3,10503

10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации котельной Санаторий «Костромской» с переводом тепловых нагрузок на новую блочно-модульную котельную. Срок реализации мероприятия – 2025-2026 гг.

11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями

Организация индивидуального теплоснабжения производится согласно Генерального плана города Костромы. К площадкам, выделенным под индивидуальную жилую застройку, должен быть подведен газопровод низкого или среднего давления.

Индивидуальное теплоснабжение при выполнении требований безопасности является наиболее эффективным и наиболее востребованным способом организации теплоснабжения жилого фонда по следующим основным показателям:

- отсутствуют тепловые сети, а с ними и тепловые потери при передаче тепловой энергии, затраты по содержанию сетей;
- высокая энергетическая эффективность использования топлива и электрической энергии: КПД котлов не менее 92%, расход электроэнергии около 5 кВт*ч/Гкал;
- возможность регулировать температуру воздуха в помещениях, включать или выключать отопление по желанию потребителя;
- постоянное наличие горячего водоснабжения.

Согласно СП282, п. 4.1 «Применение систем теплоснабжения на базе индивидуальных теплогенераторов при новом строительстве допускается в многоквартирных жилых зданиях высотой до трех этажей включительно. При реконструкции и капитальном ремонте допускается сохранение существующих систем поквартирного теплоснабжения в многоквартирных жилых зданиях большей этажности». При новом строительстве зданий общественного и производственного назначения требования к их максимальной высоте Правилами проектирования и устройства поквартирного отопления не регламентированы.

В многоквартирных домах и домах блокированной застройки и зданиях общественного и производственного назначения с максимальной тепловой нагрузкой до 100 кВт (включительно) в качестве источников теплоты следует применять автоматизированные теплогенераторы на газовом топливе с герметичными (закрытыми) камерами сгорания полной заводской готовности. Применение газовых теплогенераторов с открытой камерой сгорания полной заводской готовности допускается для многоквартирных домов и в домах блокированной застройки.

Собственники или законные владельцы ИЖД вправе использовать для теплоснабжения своих домов индивидуальные теплоисточники. Владельцы зданий учреждений и организаций вправе использовать автономные источники теплоснабжения тепловой мощностью до 360 кВт при наличии необходимого финансирования.:

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных или автономных теплоисточников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В существующих и перспективных зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями, указанных на рисунке 10.1 коричневым цветом, присутствует индивидуальное теплоснабжение.

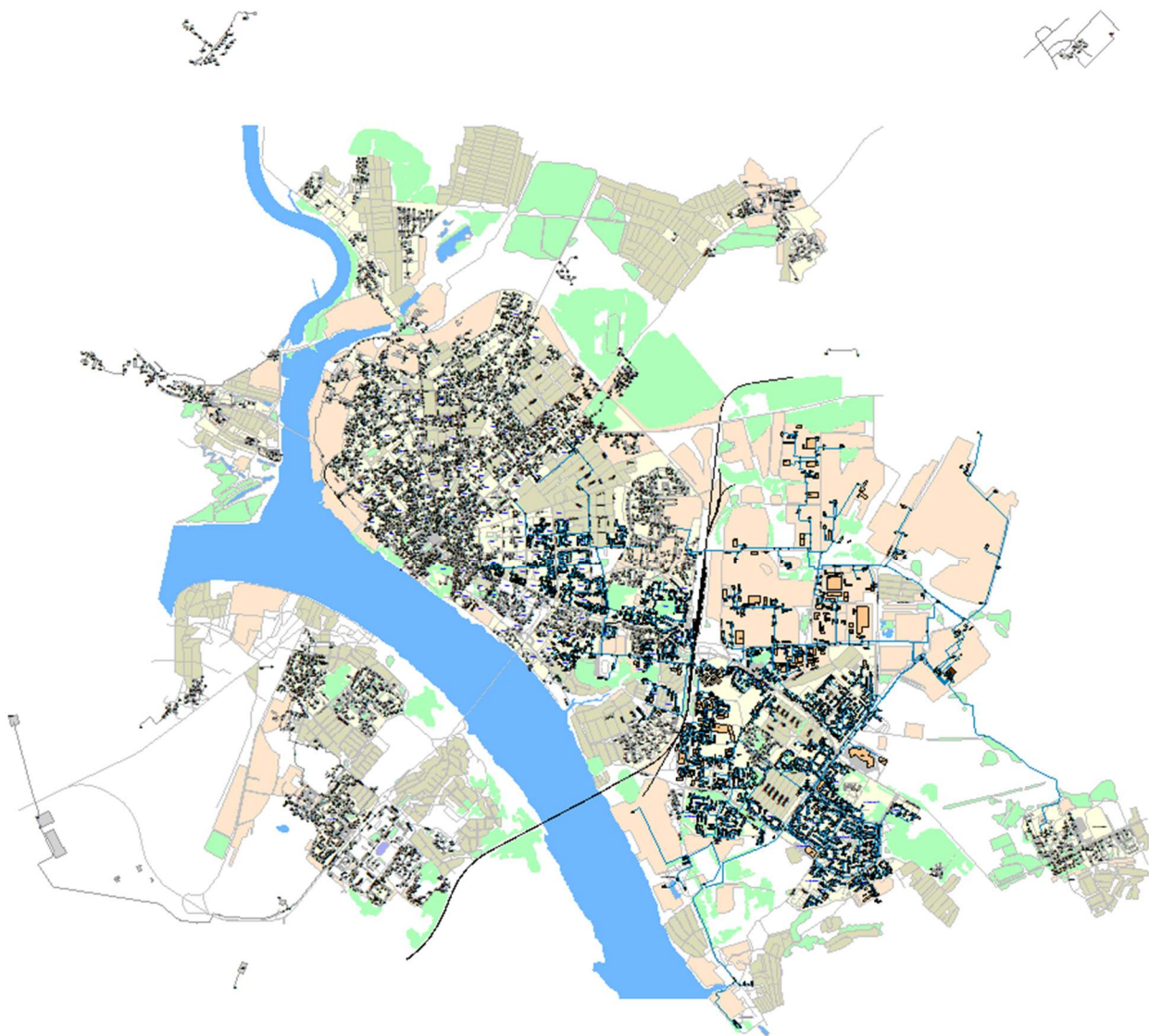


Рисунок 10.1. – Зоны застройки города малоэтажными жилыми зданиями

12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу с учетом мероприятий мастер-плана представлены в таблицах 12.1 – 12.2.

Таблица 10.1 – Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и РК-2 систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №1, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Располагаемая тепловая мощность станции	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,507	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6,748	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192
Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,963	6,819	6,822	6,486	6,486	6,496	6,565	6,618	6,652	6,693	6,704	6,727	6,739	6,747	6,752	6,752
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде:	183,420	183,276	183,279	182,942	182,942	183,344	186,096	188,176	189,543	191,175	191,628	192,522	192,986	193,308	193,502	193,502
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	55,938	55,938	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	187,387	152,376	167,179	167,516	167,516	167,114	164,362	162,282	160,915	159,283	158,830	157,936	157,472	157,150	156,956	156,956
Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
Располагаемая тепловая мощность станции	596,000	596,000	596,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,437	13,482	13,432	12,572	12,585	12,610	12,621	12,674	12,728	12,728	12,728	12,737	12,742	12,748	12,768	12,783
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде:	355,481	355,526	355,476	354,616	355,169	356,189	356,659	358,834	361,057	361,057	361,057	361,440	361,633	361,874	362,704	363,330
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	16,964	16,964	16,964	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	203,555	203,510	203,560	236,172	235,619	234,599	234,129	231,954	229,731	229,731	229,731	229,348	229,155	228,914	228,084	227,458
РК-2 ПАО «ТГК-2»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
Располагаемая тепловая мощность станции	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,690	1,691	1,688	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,504	1,504	1,504
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	47,606	47,607	47,605	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,500	42,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,894	54,893	54,895	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,000	60,000	60,000

Таблица 12.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 и ЕТО №3, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №2 МУП города Костромы «Тепловые сети»																
	Котельная улица Береговая, 45																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,480	28,480	28,480	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,945	20,945	20,945	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,435	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	8,242	8,242	8,242	8,426	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403	9,403
8	отопление	6,467	6,467	6,467	6,611	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649
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
10	горячее водоснабжение	1,483	1,483	1,483	1,516	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,599	12,599	12,599	12,414	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	11,541	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092
	Котельная улица Боровая, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,980	15,980	15,980	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	13,76	13,76	13,76

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,737	16,737	16,737	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	13,76	13,76	13,76
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,313	0,313	0,313	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	9,128	9,128	9,128	8,224	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521	12,521
8	отопление	5,418	5,418	5,418	4,882	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377
9	вентиляция	0,218	0,218	0,218	0,197	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
10	горячее водоснабжение	3,178	3,178	3,178	2,863	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570	4,570
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,526	7,526	7,526	5,716	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	0,873	0,873	0,873
	Котельная улица Водяная, 95а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,931	3,931	3,931	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,060	0,060	0,060	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,105	0,105	0,105	0,105
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,689	1,689	1,689	1,589	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
8	отопление	1,629	1,629	1,629	1,533	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,236	2,236	2,236	2,155	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	0,152	0,152	0,152	0,152
	БМК городок Военный 1-й, 12																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде				0,502	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
8	отопление				0,484	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,289	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
	Котельная поселок Волжский																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,600	9,600	9,600	9,600	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,992	6,992	6,992	5,827	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496	12,496
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,087	0,087	0,087	0,089	0,386	0,386	0,386	0,386	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	2,444	2,444	2,444	2,511	10,036	10,036	10,578	10,578	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,933	8,824	8,824	8,824	8,824	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117
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
10	горячее водоснабжение	0,475	0,475	0,475	0,488	1,367	1,367	1,367	1,367	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	3,301	2,059	2,059	1,517	1,517	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
	Котельная улица Голубкова, 9а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,785	4,876	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	0,208	0,208	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	5,944	5,944	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	5,859	5,859	5,859	5,787	5,944	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787
8	отопление	5,117	5,117	5,117	5,053	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,528	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040	-1,068	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	0,953	0,953
	Котельная улица 2-я Загородная, 40а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,890	2,890	2,890	2,890	2,910	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,133	2,133	2,133	2,135	2,107	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,073	0,073	0,073	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	2,068	2,068	2,068	1,912	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
8	отопление	1,995	1,995	1,995	1,844	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,217	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
	Котельная шоссе Кинешемское, 72																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,510	2,510	2,510	2,510	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,034	0,034	0,034	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,964	0,964	0,964	0,856	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034
8	отопление	0,723	0,723	0,723	0,642	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
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
10	горячее водоснабжение	0,207	0,207	0,207	0,184	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,539	0,539	0,648	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,213
	Котельная шоссе Кинешемское, 86																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,380	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,416	2,416	2,416	2,396	2,416	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,823	0,823	0,823	0,810	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
8	отопление	0,484	0,484	0,484	0,476	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
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
10	горячее водоснабжение	0,311	0,311	0,311	0,305	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,575	1,575	1,575	1,568	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	0,115
	КНР улица Костромская, 48а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	5,750	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,409	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	4,019	4,019	4,019	4,451	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,420	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449
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
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,873	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362	3,362
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	0,923	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	-2,581	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
	Котельная улица Машиностроителей, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,690	6,690	6,690	6,300	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,529	4,529	4,529	4,315	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463	4,463
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,062	0,062	0,062	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,755	1,755	1,755	1,603	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153
8	отопление	1,404	1,404	1,404	1,282	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312
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
10	горячее водоснабжение	0,289	0,289	0,289	0,264	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,749	2,749	2,749	2,687	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
	Котельная поселок Новый, 15																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,400	34,400	34,400	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,283	0,283	0,283	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	7,978	7,978	7,978	4,633	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647	9,647
8	отопление	3,677	3,677	3,677	2,135	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
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
10	горячее водоснабжение	4,018	4,018	4,018	2,333	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,075	10,075	10,075	13,420	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450
	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,287	0,287	0,287	0,241	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
8	отопление	0,277	0,277	0,277	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,063	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	Котельная улица Пастуховская, 37																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640	21,640	21,640	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	20,770	21,28	21,28	21,28	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,699	0,699	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	19,730	19,730	19,730	16,760	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939
8	отопление	15,025	15,025	15,025	12,763	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974	14,974
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,111	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,291	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661	8,661
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	3,842	-3,728	-3,728	-3,728	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельная улица Почтовая, 9									1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,698	6,698	6,698	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,233	0,233	0,233	0,233
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	6,772	6,772	6,772	6,281	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,059	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	0,293	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,550	2,550	2,550	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	1,806	1,806	1,806	1,806
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,939	0,939	0,939	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,806	1,806	1,806	1,806
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,168	1,168	1,168	1,126	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
8	отопление	1,126	1,126	1,126	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,235	-0,235	-0,235	0,406	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,352	0,352	0,352	0,352
	Котельная улица Советская, 22а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,615	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,672	1,672	1,672	1,596	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,348	1,348	1,348	1,275	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
8	отопление	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,311	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
	Котельная улица Солоница, 5																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,130	1,190	1,190	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,985	0,985	0,985	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,036	0,036	0,036	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,024	1,024	1,024	1,041	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
8	отопление	0,988	0,988	0,988	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060	-0,118	-0,118	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	Котельная улица Сплавщиков, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,100	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,764	0,764	0,764	0,767	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,024	0,024	0,024	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,663	0,663	0,663	0,482	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	0,416	0,416	0,416	0,303	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
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
10	горячее водоснабжение	0,223	0,223	0,223	0,162	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,282	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Котельная улица Сутырина, 8																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,640	14,640	14,640	10,958	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,550	13,550	13,550	9,668	13,255	13,255	13,255	13,255	13,255	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,204	0,204	0,204	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	5,750	5,750	5,750	7,392	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078	8,078
8	отопление	4,721	4,721	4,721	6,068	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593
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
10	горячее водоснабжение	0,826	0,826	0,826	1,061	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,672	7,672	7,672	2,148	5,177	5,177	5,177	5,177	5,177	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
	Котельная поселок Учхоза																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,660	5,660	5,660	2,055	1,570	2,055	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,026	0,026	0,026	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,722	0,722	0,722	0,704	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,658	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
10	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,045	0,12	0,12	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	Котельная улица Шагова, 205 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	9,03	9,03	9,03	9,03
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	9,03	9,03	9,03	9,03
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	0,238	0,238	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	6,712	6,712	6,712	6,078	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469	7,469
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,061	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,442	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,360	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	-1,850	1,31	1,31	1,31	1,31
	Котельная улица Московская, 105																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	228,000	228,000	228,000	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	103,2
2	Располагаемая тепловая мощность станции	162,978	162,978	162,978	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	103,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,693	2,693	2,693	1,357	1,357	1,357	1,357	1,369	1,404	1,424	1,458	1,476	1,488	1,488	1,507	1,507
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	75,961	75,961	75,961	38,265	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892	86,892
8	отопление	47,755	47,755	47,755	24,056	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570	56,570
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,481	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	12,371	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092	29,092
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	111,042	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	63,361	14,186
	Котельная улица Советская, 122а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,610	6,610	6,610	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,585	4,585	4,585	4,721	5,676	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	3,686	3,686	3,686	3,801	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631
8	отопление	3,470	3,470	3,470	3,578	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
9	вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,088	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,721	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
	Котельная улица Вокзальная, 56																
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,434	0,434	0,434	0,206	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
8	отопление	0,318	0,318	0,318	0,151	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
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
10	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,048	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,620	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	0,314	0,314	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,139	0,139	0,139	0,142	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,090	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
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
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,047	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,144	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,215	0,215	0,215	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,228	0,228	0,228	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,111	0,111	0,111	0,111	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
8	отопление	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,092	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Котельная улица Лесная, 27 стр.1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	5,503	5,503	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,134	5,134	5,134	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	3,108	3,108	3,108	3,281	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,882	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,990	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,293	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	1,814	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	Котельная улица Никитская, 47в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	32,800	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320	32,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,027	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861	29,861
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	1,017	1,017	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	28,684	28,684	28,684	16,515	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914	39,914
8	отопление	19,731	19,731	19,731	11,361	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113	25,113
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	4,569	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899	13,899
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	13,772	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053	-10,053
	Котельная улица Вокзальная, 1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,910	0,910	0,910	0,887	0,910	0,910	0,910	0,910	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,847	0,847	0,847	0,716	0,747	0,747	0,747	0,747	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,619	0,619	0,619	0,619	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
8	отопление	0,508	0,508	0,508	0,508	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
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
10	горячее водоснабжение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,086	0,013	0,013	0,013	0,013	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
	АИТ улица Бульварная, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,434	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,244	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183	-0,183
	АИТ улица Линейная, 5																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		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
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,128	0,128	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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде		0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
8	отопление		0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
10	горячее водоснабжение		0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,017	0,017	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
	АИТ проспект Речной, 72																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,073	0,073	0,078	0,081	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде		0,068	0,068	0,068	0,068	0,066	0,068	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
8	отопление		0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
10	горячее водоснабжение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,005	0,005	0,010	0,010	0,012	0,012	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
	АИТ проспект Речной, 145																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,065	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343	0,2343
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,054	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,003	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,006	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,110	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	АИТ улица Профсоюзная, 12в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,364	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,214	0,214	0,214	0,214	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,150	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337	-0,0337
	АИТ улица Шарьинская, 45																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции				0,860	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде				0,724	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
8	отопление				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
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
10	горячее водоснабжение				0,184	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,136	0,213	0,117	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	АИТ улица Кितिцынская, 15																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции				1,032	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде				0,724	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
8	отопление				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
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
10	горячее водоснабжение				0,184	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,308	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
	АИТ проспект Речной, 143																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции				2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде				1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
8	отопление				1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238
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
10	горячее водоснабжение				0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Котельная улица Костромская, 99																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,278	15,278	15,278	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	7,649	7,649	7,649	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903
8	отопление	5,011	5,011	5,011	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296	9,296
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
10	горячее водоснабжение	2,367	2,367	2,367	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,548	7,548	7,548	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
	Котельная Санаторий «Костромской»																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,720	3,600	3,720	3,720	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	2,884	1,879	1,879	1,879	1,879	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	1,231	1,231	1,231	1,377	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
8	отопление	0,982	0,982	0,982	1,099	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
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
10	горячее водоснабжение	0,205	0,205	0,205	0,229	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	1,317	0,742	0,742	0,742	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,650	2,650	2,650	2,650	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,186	2,186	2,186	2,186	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,979	0,979	0,979	0,979	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
8	отопление	0,445	0,445	0,445	0,445	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
9	вентиляция	0,108	0,108	0,108	0,108	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
10	горячее водоснабжение	0,391	0,391	0,391	0,391	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,187	1,187	1,187	1,187	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
	БМК улица Ленина, 154																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,696	0,696	0,696	0,696	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
8	отопление	0,133	0,133	0,133	0,133	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	БМК ул. Профсоюзная, 50а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
2	Располагаемая тепловая мощность станции					1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде					1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
7	отопление					0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
8	вентиляция					0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
9	горячее водоснабжение					0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
	БМК ул. Даремская, 2																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде					1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
7	отопление					0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
8	вентиляция					0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
9	горячее водоснабжение					0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
	ЕТО №3 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																
	БМК микрорайон Черноречье, 20а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
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
6	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей	9,134	9,134	9,134	8,996	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065
7	отопление	8,515	8,515	8,515	8,387	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695
8	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
9	горячее водоснабжение	0,295	0,295	0,295	0,290	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,796	2,796	2,796	2,934	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975

13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на рассматриваемый период не планируется.

14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа

Потребители, находящиеся в производственных зонах подключены в основном к Костромской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, по причине отсутствия источников теплоснабжения, расположенных в производственных зонах.

15. Результаты расчетов радиуса эффективного 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 тепловой сети от точки врезки до потребителя к выручке от реализации тепловой энергии этим потребителем 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.

16.. Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

В соответствии с Методическими указаниями по разработке Схем теплоснабжения структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

XXX.XX.XX.XXX, где:

Первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;

Вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО (01 – источники);

Третьи две значащих цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;

Четвертые три значащих цифры (.XXX) отражают номер проекта в составе ЕТО;

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения в ценах на год реализации, без НДС, представлен в таблице 15.1.

Таблица 15.1 – Сводный реестр мероприятий, тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ГО г. Кострома										
Всего стоимость проектов	217032,0	526393	877447	1424405	1432193	1385185	858110	1240976	236245	299902	768044,12
Всего стоимость проектов накопленным итогом	217032,04	740027	1614076	3027212	4456007	5837794	6692506	7930084	8162931	8443901	9208546,72
	ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2»)										
Всего стоимость проектов	217032,0	475888,1	730545,4	1341342,8	1317775,9	1273934,2	726117,2	1086117,2	84817,2	194817,2	42567,8
Всего стоимость проектов накопленным итогом	217032,0	689522,2	1416669,6	2746743,4	4061121,3	5331657,5	6054376,7	7137095,9	7218515,1	7394399,9	7433569,7
	Группа проектов 001.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость группы проектов	217032,0	475888,1	730545,4	1341342,8	1317775,9	1273934,2	726117,2	1086117,2	84817,2	194817,2	42567,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	217032,0	689522,2	1416669,6	2746743,4	4061121,3	5331657,5	6054376,7	7137095,9	7218515,1	7394399,9	7433569,7
	Подгруппа проектов 001.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии"										
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии"										
Всего стоимость проектов	33578,1	115546,6	56012,3	57423,2	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	33578,1	149124,8	205137,1	262560,3	301730,1	340899,9	380069,7	419239,5	458409,3	497579,1	536748,9
	проект 001.01.02.001 Реконструкция ОРУ-110кВ Костромской ТЭЦ-2 с поэтапной заменой масляных выключателей на элегазовые										
Всего стоимость проектов	0	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8	39169,8
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	39169,8	78339,6	117509,4	156679,2	195849	235018,8	274188,6	313358,4	352528,2	391698
	проект 001.01.02.002 Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности										
Всего стоимость проектов	26027										
Всего стоимость проектов накопленным итогом	26027	26027	26027	26027	26027	26027	26027	26027	26027	26027	26027
	проект 001.01.02.003 Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на ООО «НКЛМ» Костромской ТЭЦ-1										
Всего стоимость проектов	860										
Всего стоимость проектов накопленным итогом	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
	проект 001.01.02.004 Реконструкция РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 2 секции на вакуумные выключатели (2 секция – 10 штук).										
Всего стоимость проектов			7032,6								
Всего стоимость проектов накопленным итогом			7032,6	7032,6	7032,6	7032,6	7032,6	7032,6	7032,6	7032,6	7032,6
	проект 001.01.02.005 Реконструкция системы возбуждения типа ВГТ-450-500 на базе турбогенератора ТГ-2, на тиристорную систему возбуждения с микропроцессорным управлением										
Всего стоимость проектов		56662									
Всего стоимость проектов накопленным итогом		56662	56662	56662	56662	56662	56662	56662	56662	56662	56662
	проект 001.01.02.006 Реконструкция насоса СНТ-1А с установкой частотно-регулируемого привода. (инв.№ 420140802)										
Всего стоимость проектов		12705									
Всего стоимость проектов накопленным итогом		12705	12705	12705	12705	12705	12705	12705	12705	12705	12705
	проект 001.01.02.007 Реконструкция выкатных элементов с маломасляным выключателями ВКЭ-10 1 секции шин РУСН-3 на вакуумные выключатели (1 секция - 7 шт)										
Всего стоимость проектов		7009,81									
Всего стоимость проектов накопленным итогом		7009,81	7009,81	7009,81	7009,81	7009,81	7009,81	7009,81	7009,81	7009,81	7009,81
	проект 001.01.02.008 Реконструкция системы контроля работы оборудования химического цеха Костромской ТЭЦ-1. Замена расходомеров ВПУ										
Всего стоимость проектов			9809,9								
Всего стоимость проектов накопленным итогом			9809,9	9809,9	9809,9	9809,9	9809,9	9809,9	9809,9	9809,9	9809,9
	проект 001.01.02.009 Реконструкция подогревателей сырой воды ст.на новый подогреватель с паяным сердечником типа ПСВэ-60-1,6-1,6										
Всего стоимость проектов	5698,6										
Всего стоимость проектов накопленным итогом	5698,6	5698,6	5698,6	5698,6	5698,6	5698,6	5698,6	5698,6	5698,6	5698,6	5698,6
	проект 001.01.02.010 Реконструкция ТЩУ Р-12-35/5 ст. №6 с выводом данных на АРМ машиниста турбин (противошумовая кабина машиниста турбин) в систему «Мастер Скада»										
Всего стоимость проектов	992,54										
Всего стоимость проектов накопленным итогом	992,54	992,54	992,54	992,54	992,54	992,54	992,54	992,54	992,54	992,54	992,54
	проект 001.01.02.011 Реконструкция системы водно-химического контроля котлов БКЗ-210-140 ст.№1,2,3,4 с заменой рН-метров типа П-201 на МАРК-902 и выводом в АСУ ТП										

Всего стоимость проектов				1956							
Всего стоимость проектов накопленным итогом				1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956
	проект 001.01.02.012 Реконструкция насосной установки ПН-1 КТЭЦ-2 с установкой частотно-регулируемого привода. (инв.№ 420120007)										
Всего стоимость проектов				763							
Всего стоимость проектов накопленным итогом				763	763	763	763	763	763	763	763
	проект 001.01.02.013 Установка ЧРП на механизмы собственных нужд 0,4 кВ (насосы декарбонизованной воды, подпиточные насосы тепловой сети) Костромской ТЭЦ-1										
Всего стоимость проектов				15534,4							
Всего стоимость проектов накопленным итогом				15534,4	15534,4	15534,4	15534,4	15534,4	15534,4	15534,4	15534,4
	Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	19615	146320	565840	1148340	1166383	1189117	641300	1001300	0	110000	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	19615	165935	731775	1880115	3046498	4235615	4876915	5878215	5878215	5988215	5988215
	Проект 001.01.03.001 «Техническое перевооружение РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 1 секции на вакуумные выключатели (Инв. №410016047) на КТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	0	0	0	3733	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	3733	3733	3733	3733	3733	3733	3733	3733
	Проект 001.01.03.002 «Техническое перевооружение ОРУ-110 с заменой выключателя МВ ВЛ-110 кВ «Кострома-1 - Центральная» (Инв.№ 410016051) на КТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	0	0	9308	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	9308	9308	9308	9308	9308	9308	9308	9308	9308
	Проект 001.01.03.003 Техническое перевооружение паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов и приборов технологического контроля на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008)										
Всего стоимость проекта		2985									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		2985	2985	2985	2985	2985	2985	2985	2985	2985	2985
	Проект 001.01.03.004 Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2;3;4 инв.№ 420240001, 420240002, 420240004, 420240505) с заменой приборного парка, приборов технологического контроля										
Всего стоимость проекта	3851	3852									
Всего стоимость проекта накопленным итогом	3851	7703	7703	7703	7703	7703	7703	7703	7703	7703	7703
	Проект 001.01.03.005 Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)										
Всего стоимость проекта	8281										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	8281	8281	8281	8281	8281	8281	8281	8281	8281	8281	8281
	Проект 001.01.03.006 Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1										
Всего стоимость проекта	7483	7483									
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7483	14966	14966	14966	14966	14966	14966	14966	14966	14966	14966
	Проект 001.01.03.007 Техническое перевооружение подсистемы регистрации аварийных событий (РАС) на базе программно-технического комплекса (ПТК) «Нева»										
Всего стоимость проекта				8418	8419	8419					
Всего стоимость проекта накопленным итогом				8418	16837	25256	25256	25256	25256	25256	25256
	Проект 001.01.03.008 Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №3 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов										
Всего стоимость проекта		44000									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000
	Проект 001.01.03.009 Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №4 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов										
Всего стоимость проекта		33000									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		33000	33000	33000	33000	33000	33000	33000	33000	33000	33000
	Проект 001.01.03.010 Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №6 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов										
Всего стоимость проекта										110000	
Всего стоимость проекта накопленным итогом										110000	110000
	Проект 001.01.03.011 Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №2 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов										
Всего стоимость проекта								360000			
Всего стоимость проекта накопленным итогом								360000	360000	360000	360000
	Проект 001.01.03.012 Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 1 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя										

Всего стоимость проекта			474032								
Всего стоимость проекта накопленным итогом			474032	474032	474032	474032	474032	474032	474032	474032	474032
	Проект 001.01.03.013 Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 2 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя										
Всего стоимость проекта				494889							
Всего стоимость проекта накопленным итогом				494889	494889	494889	494889	494889	494889	494889	494889
	Проект 001.01.03.014 Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 3 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя										
Всего стоимость проекта					516664						
Всего стоимость проекта накопленным итогом					516664	516664	516664	516664	516664	516664	516664
	Проект 001.01.03.015 Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 4 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя										
Всего стоимость проекта						539398					
Всего стоимость проекта накопленным итогом						539398	539398	539398	539398	539398	539398
	Проект 001.01.03.016 Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №1 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов										
Всего стоимость проекта				271000	271000	271000	271000	271000			
Всего стоимость проекта накопленным итогом				271000	542000	813000	1084000	1355000	1355000	1355000	1355000
	Проект 001.01.03.017 Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов										
Всего стоимость проекта				370300	370300	370300	370300	370300			
Всего стоимость проекта накопленным итогом				370300	740600	1110900	1481200	1851500	1851500	1851500	1851500
	Проект 001.01.03.018 Техническое перевооружение турбогенератора ст. №1 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов										
Всего стоимость проекта			82500								
Всего стоимость проекта накопленным итогом			82500	82500	82500	82500	82500	82500	82500	82500	82500
	Проект 001.01.03.019 Техническое перевооружение турбогенератора ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов										
Всего стоимость проекта		55000									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		55000	55000	55000	55000	55000	55000	55000	55000	55000	55000
Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»											
Всего стоимость проекта	163838,9	214021,5	108693,1	135579,6	112223,1	45647,4	45647,4	45647,4	45647,4	45647,4	3398
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	163838,9	374462,4	479757,5	604068,1	712893,2	755142,6	797392	839641,4	881890,8	908605,8	908605,8
	Проект 001.01.04.001 «Модернизация внутростанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1»										
Всего стоимость проекта	5333	9002	10950	6973	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	5333	14335	25285	32258	32258	32258	32258	32258	32258	32258	32258
	Проект 001.01.04.002 «Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054) »										
Всего стоимость проекта	0	17887	17888	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	17887	35775	35775	35775	35775	35775	35775	35775	35775	35775
	Проект 001.01.04.003 «Модернизация насоса конденсатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028)»										
Всего стоимость проекта	0	14862	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	14862	14862	14862	14862	14862	14862	14862	14862	14862	14862
	Проект 001.01.04.004 «Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 КТЭЦ-2 (инв. 420140158)»										
Всего стоимость проекта	5285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	5285	5285	5285	5285	5285	5285	5285	5285	5285	5285	5285
	Проект 001.01.04.005 «Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2»										
Всего стоимость проекта	0	8820	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	8820	8820	8820	8820	8820	8820	8820	8820	8820	8820
	Проект 001.01.04.006 Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)										
Всего стоимость проекта	12919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	12919	12919	12919	12919	12919	12919	12919	12919	12919	12919	12919
	Проект 001.01.04.007 Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116										
Всего стоимость проекта	7871	0	0	10917	10918	0	0	0	0	0	0

Всего стоимость проекта накопленным итогом	7871	7871	7871	10917	21835	21835	21835	21835	21835	21835	21835
	Проект 001.01.04.008 Модернизация распределительного устройства собственных нужд с заменых масляных выключателей ВМПЭ-6кВ на вакуумные ВВ/TEL на КТЭЦ-2										
Всего стоимость проекта	7800,4	7800,4	7800,4	7800,4	7800,4	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7800,4	15600,8	23401,2	31201,6	39002	39002	39002	39002	39002	39002	39002
	Проект 001.01.04.009 Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)										
Всего стоимость проекта	0	1464	1465	1465	1465						
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	1464	2929	4394	5859	5859	5859	5859	5859	5859	5859
	Проект 001.01.04.010 Модернизация системы обмена информацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИ АССО) с заменой устройств сбора данных и обновлением алгоритма резервирования и работы оборудования ТМиС на КТЭЦ-2										
Всего стоимость проекта	17374										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	17374	17374	17374	17374	17374	17374	17374	17374	17374	17374	17374
	Проект 001.01.04.011 Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007)										
Всего стоимость проекта	0	0	0	26412,5	26412,5	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	26412,5	52825	52825	52825	52825	52825	52825	52825
	Проект 001.01.04.012 Модернизация приборов технологического контроля энергетического котла БКЗ 75-39 ст.№4										
Всего стоимость проекта		764									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
	Проект 001.01.04.013 Приобретение оборудования, не требующего монтажа										
Всего стоимость проекта	13342,4	13342,4	13342,4	13342,4	13342,4						
Всего стоимость проекта накопленным итогом	13342,4	26684,8	40027,2	53369,6	66712	66712	66712	66712	66712	66712	66712
	Проект 001.01.04.014 Прокладка ВОЛС на трассе Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» - Ростелеком										
Всего стоимость проекта	2341										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	2341	2341	2341	2341	2341	2341	2341	2341	2341	2341	2341
	Проект 001.01.04.015 Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»										
Всего стоимость группы проектов				9435							
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом				9435	9435	9435	9435	9435	9435	9435	9435
	Проект 001.01.04.016 Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1										
Всего стоимость проекта		8033									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		8033	8033	8033	8033	8033	8033	8033	8033	8033	8033
	Проект 001.01.04.017 Приобретение оборудования, не требующего монтажа ИТ										
Всего стоимость проекта	6637,4	6637,4	6637,4	6637,4	6637,4						
Всего стоимость проекта накопленным итогом	6637,4	13274,8	19912,2	26549,6	33187	33187	33187	33187	33187	33187	33187
	Проект 001.01.04.018 Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1										
Всего стоимость проекта	8410										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	8410	8410	8410	8410	8410	8410	8410	8410	8410	8410	8410
	Проект 001.01.04.019 Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2										
Всего стоимость проекта	10932										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	10932	10932	10932	10932	10932	10932	10932	10932	10932	10932	10932
	Проект 001.01.03.020 Установка защитных ограждающих конструкций здания и оборудования ГРП Костромской ТЭЦ-1										
Всего стоимость проекта	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398
Всего стоимость проекта накопленным итогом	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398	3398
	Проект 001.01.03.021 Установка защитных ограждающих конструкций здания и оборудования газораспределительного пункта Костромской ТЭЦ-2										
Всего стоимость проекта	3938										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	3938	3938	3938	3938	3938	3938	3938	3938	3938	3938	3938
	Проект 001.01.04.022 Установка защитных ограждающих конструкций ресиверов водорода Костромской ТЭЦ-2										
Всего стоимость проекта	6405										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	6405	6405	6405	6405	6405	6405	6405	6405	6405	6405	6405
	Проект 001.01.04.023 Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с установкой автоматизированной системы контроля вибрации и переходом на										

	доверенные программно-аппаратные комплексы										
Всего стоимость проекта	0	28680	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	28680	28680	28680	28680	28680	28680	28680	28680	28680	28680
	Проект 001.01.04.024Приобретение нематериальных активов (НМА)										
Всего стоимость проекта	4962,5	4962,5	4962,5	4962,5							
Всего стоимость проекта накопленным итогом	4962,5	9925	14887,5	19850	19850	19850	19850	19850	19850	19850	19850
	Проект 001.01.04.025Приобретение ОНТМ, в т.ч. ОНТМ ИТ, ОНТМ по безопасности (для нужд ТЭЦ и ТС)										
Всего стоимость проекта	42249,4	42249,4	42249,4	42249,4	42249,4	42249,4	42249,4	42249,4	42249,4	42249,4	
Всего стоимость проекта накопленным итогом	42249,4	84498,8	126748,2	168997,6	211247	253496,4	295745,8	337995,2	380244,6	422494	422494
	Проект 001.01.04.026 Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 №2 с генератором ТВФ-120-2 с установкой системы технологической защиты по повышению виброскорости корпусов подшипников инв.420240008										
Всего стоимость проекта		20705									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		20705	20705	20705	20705	20705	20705	20705	20705	20705	20705
	Проект 001.01.04.027 Установка системы видеорегистрации оперативной деятельности ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2										
Всего стоимость проекта		2380	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом		2380	2380	2380	2380	2380	2380	2380	2380	2380	2380
	Проект 001.01.03.029 Установка ЧРП на механизмы собственных нужд 0,4 кВ (насосы декарбонизованной воды, подпиточные насосы тепловой сети) Костромской ТЭЦ-1										
Всего стоимость проекта		15534,4									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		15534,4	15534,4	15534,4	15534,4	15534,4	15534,4	15534,4	15534,4		
	Проект 001.01.03.030 Замена гуммированного трубопровода воды №1 от гребенки химически обессоленной воды до входной арматуры на БЗК №1, БЗК №2, БЗК №3.										
Всего стоимость проекта	4640,8										
Всего стоимость проекта накопленным итогом	4640,8	4640,8	4640,8	4640,8	4640,8	4640,8	4640,8	4640,8	4640,8	4640,8	4640,8
	Проект 001.01.03.031 Модернизация системы контроля вибрации «СВИД» ИТ-12 на турбине ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой нижнего уровня и внедрением измерения мехвеличин (ОС, ОР, искривление ротора) с выводом сигналов в цепи технологических защит на Костромской ТЭЦ-2										
Всего стоимость проекта		500									
Всего стоимость проекта накопленным итогом		500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
	Проект 001.01.04.032 Модернизация технологических трубопроводов турбинного отделения общезаводского хозяйства на Костромской ТЭЦ-2										
Всего стоимость проекта				1987	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом				1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987
	Проект 001.01.04.033 Модернизация приборов учета тепловой энергии сетевой водой на 2 и 4 выводе на Костромской ТЭЦ-1										
Всего стоимость проекта		7000			0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом		7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000
	ЕТО № 2 (МУП г. Костромы "Городские сети")										
Всего стоимость проектов	0	39173,2	146901,9	83062,2	114417,0	111250,8	131992,8	154858,6	151428,0	105084,6	725476,3
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	39173,2	186075,2	269137,3	383554,3	494805,1	626797,9	781656,5	933084,4	1038169,0	1763645,3
	Группа проектов 002.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	0	39173,2	146901,9	59991,6	114417,0	111250,8	131992,8	154858,6	151428,0	105084,6	725476,3
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	39173,2	186075,2	246066,7	360483,7	471734,5	603727,3	758585,9	910013,8	1015098,4	1740574,7
	Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	23070,6	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6
	Проект 002.01.01.002 «Строительство новой БМК "Санаторий Костромской"»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	23070,6	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6	23070,6
	Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0	39173,2	146901,9	59991,6	114417,0	111250,8	131992,8	154858,6	151428,0	105084,6	725476,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	39173,2	186075,2	246066,7	360483,7	471734,5	603727,3	758585,9	910013,8	1015098,4	1740574,7
	Проект 002.01.03.001 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5»										
Всего стоимость проекта	0,00	18006,3	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	18006,3	18006,3	18006,3	18006,3	18006,3	18006,3	18006,3	18006,3	18006,3	18006,3
	Проект 002.01.03002 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	13459,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	13459,2	13459,2	13459,2	13459,2	13459,2	13459,2	13459,2	13459,2
	Проект 002.01.03.003 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	672772,2
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	672772,2
	Проект 002.01.03.004 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул.Шагова, 205, стр.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90607,2	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90607,2	90607,2	90607,2	90607,2
	Проект 002.01.03.005 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Машиностроителей, 5 стр.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72904,6	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72904,6	72904,6	72904,6	72904,6	72904,6	72904,6
	Проект 002.01.03.006 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Береговая,45»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131992,8	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131992,8	131992,8	131992,8	131992,8	131992,8
	Проект 002.01.03.007 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Боровая, 4»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151428,0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151428,0	151428,0	151428,0
	Проект 002.01.03.008 «Техническое перевооружение муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Партизанская, 37 стр.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9917,4	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9917,4	9917,4
	Проект 002.01.03.009 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38346,2	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38346,2	38346,2	38346,2	38346,2	38346,2	38346,2
	Проект 002.01.03.010 «Техническое перевооружение муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26352,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26352,0
	Проект 002.01.03.011 «Техническое перевооружение муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26352,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26352,0
	Проект 002.01.03.012 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Водяная, 95»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33062,0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33062,0	33062,0	33062,0	33062,0
	Проект 002.01.03.013 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Пастуховская, 37»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	146901,9	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	146901,9	146901,9	146901,9	146901,9	146901,9	146901,9	146901,9	146901,9	146901,9
	Проект 002.01.03.014 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Голубкова, 9а»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77751,0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77751,0	77751,0
	Проект 002.01.03.015 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31189,4	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31189,4	31189,4	31189,4	31189,4
	Проект 002.01.03.016 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17416,2	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17416,2	17416,2
	Проект 002.01.03.017 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Сутырина, 8»										
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	114417,0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	114417,0	114417,0	114417,0	114417,0	114417,0	114417,0	114417,0
	Проект 002.01.03.018 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Советская, 22а»										
Всего стоимость проекта	0,00	21167,0	0		0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	21167,0	21167,0	21167,0	21167,0	21167,0	21167,0	21167,0	21167,0	21167,0	21167,0
	Проект 002.01.03.019 «Техническое перевооружение муниципальной котельной улица Советская, 122а»										
Всего стоимость проекта	0	0	0	46532,4	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	46532,4	46532,4	46532,4	46532,4	46532,4	46532,4	46532,4	46532,4

Техническое перевооружение котельных, расположенных по ул. Никитская, 47в, ул. Машиностроителей, 6, п. Новый, 15 планируется произвести в период с2036 по 2040 год.