



Город Кострома

**Схема теплоснабжения
города Костромы до 2035 года**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГЛАВА 1
СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА,
ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

ТОМ 2

Кострома,
2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
Перечень рисунков	7
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	8
6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	8
6.2. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	8
6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии	32
6.4. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	32
6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	33
6.6. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	34
7. Балансы теплоносителя	36
7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	36
7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	36
7.3. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	42
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	58
8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	58
8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	58
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	79
8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	81
8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	81

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса	81
9. Надежность теплоснабжения	82
9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	82
9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	82
9.3. Частота отключений потребителей.....	82
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	82
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	82
9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».....	83
9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6.....	83
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	84
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	84
10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	128
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	130
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах).....	130
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов).....	130
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	130
11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии....	134
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	136
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)	136
11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	138
11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности	146
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	148
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	149
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	149
12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	149
12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности	

теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	153
12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	154
12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	155
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	155

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	8
Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных	10
Таблица 6.3 – Сведения о резервах тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии	34
Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	36
Таблица 7.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	42
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии	58
Таблица 8.2 –Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	60
Таблица 8.3 –Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2019-2023 гг.	60
Таблица 8.4 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ, тыс. тонн натурального топлива.....	80
Таблица 10.2 - Техничко-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по поставке тепловой энергии.....	84
Таблица 10.3 - Техничко-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по передаче тепловой энергии.....	86
Таблица 10.4 - Эксплуатационные показатели источников тепловой энергии МУП г. Кострома «Городские сети» за 2023 год.....	86
Таблица 10.5 - Эксплуатационные показатели ЦТП МУП г. Кострома «Городские сети» (ЦТП ул. Запрудня, 19; Строительные пр., 3б; ЦТП для целей ГВС от источников ПАО "ТГК-2") за 2023 год.....	125
Таблица 10.2 - Техничко-экономические показатели выработки и передачи тепловой энергии, теплоносителя по теплоснабжающей организации Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской».....	127
Таблица 11.1 - Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективных период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.1 МУ).....	130
Таблица 11.2 - Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (таблица П20.2 МУ).....	130
Таблица 11.3 - Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.3 МУ).....	131
Таблица 11.4 - Динамика утвержденных цен (тарифов) ПАО "ТГК-2", установленных по каждому из регулируемых видов деятельности за последние 3 года (2022-2024 гг.).....	132
Таблица 11-5 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.5 МУ).....	135
Таблица 11.4 - Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./куб. м (таблица П20.4 МУ).....	136
Таблица 11.3 - Установленные тарифы на теплоноситель на территории г.о.г. Кострома на 2022-2024 годы на 2022-2024 годы.....	136

Таблица 11-6 - Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС) (таблица П20.6 МУ).....	136
Таблица 11.3 - Установленные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на территории г.о. г. Кострома на 2022-2024 годы на 2022-2024 годы	137
Таблица 11.3 - Структура тарифов на тепловую энергию ПАО "ТГК-2"	139
Таблица 11.3 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" на 2024 год.....	141
Таблица 11.3 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "СТТ" на 2024 год	142
Таблица 11.3 - Структура тарифов МУП г. Костромы "Городские сети" на 2024 год ..	143
Таблица 11.3 - Структура тарифов на тепловую энергию ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России на 2024 год.....	144
Таблица 11.3 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "КостромаТеплоРемонт" на 2024 год.....	145
Таблица 11.7 - Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.7 МУ)	146
Таблица 11.18 - Размер платы за подключение к системе теплоснабжения на территории г.о.г. Кострома на 2022-2024 годы (за исключением ПАО "ТГК-2")	147
Таблица 11.3 - Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО "ТГК-2" и размер валовой выручки от осуществления указанной деятельности.....	147
Таблица 11-8 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.8 МУ).....	148
Таблица 11.3 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ПАО «Территориальная генерирующая компания №2» при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на 2024 год	148

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Элементы списка иллюстраций не найдены.

6.БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с утверждённой Схемой теплоснабжения, балансы тепловой мощности скорректированы следующим образом:

- 1) Уточнено количество теплоисточников на территории города;
- 2) Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников, оборудованных приборами учета тепловой энергии.

6.2. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах 6.1 и 6.2.

Таблица 6.1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Теплоисточник №1 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	450,000	437,000	401,000	401,000	401,000
отборы паровых турбин, в том числе:	250,000	237,000	201,000	201,000	201,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	250,000	237,000	201,000	201,000	201,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	450,000	437,000	401,000	401,000	401,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,611	3,507	3,218	3,218	3,218
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6,948	6,748	6,192	6,192	6,192
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	7,205	7,205	7,205	7,205	6,486
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	278,647	278,647	278,647	278,647	250,838
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	203,224	203,224	203,224	203,224	182,942
отопление и вентиляция	137,639	137,639	137,639	137,639	137,639
горячее водоснабжение	45,304	45,304	45,304	45,304	45,304
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	119,405	106,509	70,798	70,798	99,326
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	195,084	182,389	147,234	147,234	167,516
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	339,440	326,745	291,590	291,590	291,590
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	169,732	169,732	169,732	169,732	156,898
Зона действия источника тепловой мощности, га	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,270	0,270	0,270	0,270	0,243
Теплоисточник №2 Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
отборы паровых турбин, в том числе:	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000
производственных показателей (с учетом противодействия)	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
Располагаемая тепловая мощность станции	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	13,849	13,849	13,849	13,849	12,572
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	556,781	556,781	556,781	556,781	505,423
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	390,649	390,649	390,649	390,649	354,616
отопление и вентиляция	260,731	260,731	260,731	260,731	260,731
горячее водоснабжение	93,884	93,884	93,884	93,884	93,884
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,318	18,318	18,318	18,318	70,953
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	185,139	185,139	185,139	185,139	221,172
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	241,793	241,793	241,793	241,793	219,510
Зона действия источника тепловой мощности, га	1726,3	1726,3	1726,3	1726,3	1726,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,218	0,218	0,218	0,218	0,198

Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Районная котельная КТЭЦ-2						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,688	1,688	1,688	1,688	1,497
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,961	68,961	68,961	68,961	61,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	47,604	47,604	47,604	47,604	42,233
8	отопление	24,175	24,175	24,175	24,175	21,447
9	вентиляция	6,939	6,939	6,939	6,939	6,156
10	горячее водоснабжение	14,803	14,803	14,803	14,803	13,133
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,852	31,852	31,852	31,852	39,823
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,896	54,896	54,896	54,896	60,267
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,602	28,602	28,602	28,602	25,375
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,374	0,374	0,332
Котельная улица Береговая, 45						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,480	28,480	28,480	28,480	28,462
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,945	20,945	20,945	20,945	20,944
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,292	0,299
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,403	9,403	9,403	9,403	9,613
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,242	8,242	8,242	8,242	8,426
8	отопление	6,467	6,467	6,467	6,467	6,611
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	1,483	1,483	1,483	1,483	1,516
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,146	11,146	11,146	11,146	10,928
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,599	12,599	12,599	12,599	12,414
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,142	17,142	17,142	17,142	17,124
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,894	5,894	5,894	5,894	6,026

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,273	0,279
Котельная улица Боровая, 4						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,980	15,980	15,980	15,980	14,747
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,737	16,737	16,737	16,737	14,024
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,313	0,313	0,313	0,313	0,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,521	12,521	12,521	12,521	11,282
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,128	9,128	9,128	9,128	8,224
8	отопление	5,418	5,418	5,418	5,418	4,882
9	вентиляция	0,218	0,218	0,218	0,218	0,197
10	горячее водоснабжение	3,178	3,178	3,178	3,178	2,863
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,819	3,819	3,819	3,819	2,376
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,526	7,526	7,526	7,526	5,716
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,896	11,896	11,896	11,896	10,663
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,188	5,188	5,188	5,188	4,675
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,529	0,529	0,529	0,529	0,477
Котельная улица Водяная, 95а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,931	3,931	3,931	3,931	3,751
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,056
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,800	1,800	1,800	1,800	1,694
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,689	1,689	1,689	1,689	1,589
8	отопление	1,629	1,629	1,629	1,629	1,533
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,064	2,064	2,064	2,064	1,994
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,236	2,236	2,236	2,236	2,155
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	1,472	1,472	1,472	1,472	1,386

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,329	0,329	0,329	0,329	0,310
БМК городок Военный 1-й, 12						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции					0,791
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,018
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,583
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,502
8	отопление					0,484
9	вентиляция					0,000
10	горячее водоснабжение					0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,190
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,289
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,430
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,438
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					18,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,027
Котельная поселок Волжский						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,992	6,992	6,992	6,992	5,827
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,089
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,266	2,266	2,266	2,266	2,328
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,444	2,444	2,444	2,444	2,511
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,882	1,933
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,475	0,475	0,475	0,475	0,488
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,625	4,625	4,625	4,625	3,395
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	4,533	3,301
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,286	4,286	4,286	4,286	4,285

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,717	1,717	1,717	1,717	1,764
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,092	0,095
Котельная улица Голубкова, 9а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,936	4,785
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	0,208	0,208	0,208	0,205
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	5,944	5,944	5,944	5,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,859	5,859	5,859	5,859	5,787
8	отопление	5,117	5,117	5,117	5,117	5,053
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,535	0,528
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,254	-1,254	-1,254	-1,254	-1,328
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,643	4,643	4,643	4,643	4,585
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,673	0,673	0,673	0,673	0,665
Котельная улица 2-я Загородная, 40а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,133	2,133	2,133	2,133	2,135
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,073	0,073	0,073	0,073	0,068
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,064	2,064	2,064	2,064	1,908
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,068	2,068	2,068	2,068	1,912
8	отопление	1,995	1,995	1,995	1,995	1,844
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	0,153
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,217

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,803	1,803	1,803	1,803	1,667
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,339	0,339	0,339	0,313
Котельная шоссе Кинешемское, 72						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,034	1,034	1,034	1,034	0,918
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,964	0,964	0,964	0,964	0,856
8	отопление	0,723	0,723	0,723	0,723	0,642
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,207	0,207	0,207	0,207	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,435	0,555
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,539	0,539	0,539	0,648
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	0,660	0,660	0,660	0,586
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,391	0,391	0,391	0,391	0,347
Котельная шоссе Кинешемское, 86						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,416	2,416	2,416	2,416	2,396
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,128	1,128	1,128	1,128	1,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,823	0,823	0,823	0,823	0,810
8	отопление	0,484	0,484	0,484	0,484	0,476
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,311	0,311	0,311	0,311	0,305
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,242	1,242	1,242	1,242	1,240

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,575	1,575	1,575	1,575	1,568
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,447	0,447	0,447	0,447	0,440
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467	0,467	0,459
КНР улица Костромская, 48а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,067	0,039
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	-0,026
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	-0,026
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	6,240	5,750
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,334	5,409
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,142	0,158
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,522	4,522	4,522	4,522	5,007
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,019	4,019	4,019	4,019	4,451
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,088	3,420
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,788	0,873

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,636	0,636	0,636	0,636	0,209
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	1,281	0,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,456	5,456	5,456	5,456	4,965
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,817	2,817	2,817	2,817	3,120
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,554	0,554	0,554	0,554	0,614
Котельная улица Машиностроителей, 6						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,690	6,690	6,690	6,690	6,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,529	4,529	4,529	4,529	4,315
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,062	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,153	2,153	2,153	2,153	1,967
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,755	1,755	1,755	1,755	1,603
8	отопление	1,404	1,404	1,404	1,404	1,282
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,289	0,289	0,289	0,289	0,264
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,289	2,289	2,289	2,289	2,266
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,749	2,749	2,749	2,749	2,687
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,165	5,165	5,165	5,165	4,775
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,278	1,278	1,278	1,278	1,168
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,733	0,733	0,733	0,733	0,670
Котельная поселок Новый, 15						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,400	34,400	34,400	34,400	20,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,283	0,283	0,283	0,283	0,164
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,647	9,647	9,647	9,647	5,602
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,978	7,978	7,978	7,978	4,633
8	отопление	3,677	3,677	3,677	3,677	2,135
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
10	горячее водоснабжение	4,018	4,018	4,018	4,018	2,333
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,123	8,123	8,123	8,123	12,286
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,075	10,075	10,075	10,075	13,420
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,476	27,476	27,476	27,476	13,715
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,453	3,453	3,453	3,453	2,005
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,572	0,572	0,572	0,332
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,217
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,287	0,287	0,287	0,287	0,241
8	отопление	0,277	0,277	0,277	0,277	0,233
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,036	0,036	0,036	0,036	0,078
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,063
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,250	0,250	0,250	0,210
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,405	0,405	0,405	0,405	0,341
Котельная улица Пастуховская, 37						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	22,400	21,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	21,280	20,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,699	0,699	0,699	0,594
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,939	24,939	24,939	24,939	21,184
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	19,730	19,730	19,730	19,730	16,760
8	отопление	15,025	15,025	15,025	15,025	12,763

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,308	1,111
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,697	2,291
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,526	-4,526	-4,526	-4,526	-1,176
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	1,382	3,842
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,612	16,612	16,612	16,612	15,852
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,853	14,853	14,853	14,853	12,617
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,594	0,594	0,594	0,594	0,504
Котельная улица Почтовая, 9						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,698	6,698	6,698	6,698	6,609
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	0,223
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,162	6,162	6,162	6,162	5,715
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,772	6,772	6,772	6,772	6,281
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,532	6,059
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,262	0,262	0,262	0,262	0,636
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	0,293
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,846	6,846	6,846	6,846	6,845
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,906	5,906	5,906	5,906	5,477
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,509
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,550	2,550	2,550	2,550	2,050
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,939	0,939	0,939	0,939	1,538
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,408	1,408	1,408	1,408	1,358
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,168	1,168	1,168	1,168	1,126

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
8	отопление	1,126	1,126	1,126	1,126	1,086
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,516	-0,516	-0,516	-0,516	0,134
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	0,406
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,814	1,814	1,814	1,814	1,314
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,018	1,018	1,018	1,018	0,982
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,277	0,267
Котельная улица Советская, 22а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,780	1,615
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,672	1,672	1,672	1,672	1,596
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,045
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,301	1,301	1,301	1,301	1,230
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,348	1,348	1,348	1,348	1,275
8	отопление	1,301	1,301	1,301	1,301	1,230
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,314	0,311
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,314	0,311
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,271	1,271	1,271	1,271	1,106
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,176	1,176	1,176	1,176	1,112
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,282	0,282	0,282	0,267
Котельная улица Солоница, 5						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,190	1,130
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,979	0,985
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,037
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,103	1,103	1,103	1,103	1,121

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,024	1,041
8	отопление	0,988	0,988	0,988	0,988	1,004
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,164	-0,164	-0,164	-0,164	-0,177
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,786	0,786	0,786	0,786	0,726
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,893	0,893	0,893	0,893	0,908
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,341	0,341	0,341	0,347
Котельная улица Сплавщиков, 4						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,190	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,764	0,764	0,764	0,764	0,767
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,667	0,485
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,663	0,663	0,663	0,663	0,482
8	отопление	0,416	0,416	0,416	0,416	0,303
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,223	0,223	0,223	0,223	0,162
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,262
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,098	0,282
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,747	0,747	0,747	0,747	0,657
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,383	0,383	0,383	0,383	0,279
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,438	0,438	0,438	0,438	0,318
Котельная улица Сутырина, 8						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,640	14,640	14,640	14,640	10,958
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,550	13,550	13,550	13,550	9,668
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,204	0,204	0,204	0,204	0,262
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,747	7,747	7,747	7,747	9,958
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,750	5,750	5,750	5,750	7,392
8	отопление	4,721	4,721	4,721	4,721	6,068
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,826	0,826	0,826	0,826	1,061
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,471	5,471	5,471	5,471	-0,680
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,672	7,672	7,672	7,672	2,148
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,859	10,859	10,859	10,859	7,177
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,294	4,294	4,294	4,294	5,520
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,407	0,407	0,407	0,407	0,523
Котельная поселок Учхоза «Костромской»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,660	5,660	5,660	5,660	2,055
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,554	0,554	0,554	0,554	0,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,722	0,722	0,722	0,722	0,704
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,676	0,658
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,094
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,045
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,145	4,145	4,145	4,145	0,540
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,611	0,611	0,611	0,611	0,596
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,192	0,192	0,192	0,192	0,188
Котельная улица Шагова, 205 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,597	5,619
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	0,238	0,238	0,238	0,215

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,469	7,469	7,469	7,469	6,764
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,712	6,712	6,712	6,712	6,078
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,484	4,061
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,488	0,442
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,502	1,360
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,145	-2,145	-2,145	-2,145	-1,396
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,543	4,543	4,543	4,543	4,114
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,667	0,667	0,667	0,667	0,604
Котельная улица Московская, 105						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	228,000	228,000	228,000	228,000	166,862
2	Располагаемая тепловая мощность станции	162,978	162,978	162,978	162,978	149,922
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,693	2,693	2,693	2,693	1,357
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	86,892	86,892	86,892	86,892	43,771
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	75,961	75,961	75,961	75,961	38,265
8	отопление	47,755	47,755	47,755	47,755	24,056
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,954	0,481
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	24,559	12,371
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	72,779	72,779	72,779	72,779	104,179
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	86,402	111,042
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	177,385	177,385	177,385	177,385	116,247
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	44,823	44,823	44,823	44,823	22,579
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,365	0,365	0,365	0,365	0,184
Котельная улица Советская, 122а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,610	6,610	6,610	6,610	6,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,585	4,585	4,585	4,585	4,721
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,131	0,135
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,631	4,631	4,631	4,631	4,775
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,686	3,686	3,686	3,686	3,801
8	отопление	3,470	3,470	3,470	3,470	3,578
9	вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,085	0,088
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,376	-0,376	-0,376	-0,376	-0,388
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,700	0,721
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,911	4,911	4,911	4,911	4,491
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,214	3,214	3,214	3,214	3,314
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,449	0,449	0,449	0,449	0,463
Котельная улица Вокзальная, 56						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,419	0,199
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,434	0,434	0,434	0,434	0,206
8	отопление	0,318	0,318	0,318	0,318	0,151
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,101	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,391	0,620
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,391	0,620
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,291	0,291	0,291	0,291	0,138
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,240	0,114
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	0,314	0,314	0,314	0,286

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,291	0,291	0,291	0,291	0,296
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,139	0,142
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,090
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,047
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	-0,015
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,175	0,144
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,081	0,081	0,081	0,081	0,083
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,332	0,332	0,332	0,332	0,338
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	0,215	0,214
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,228	0,228	0,228	0,228	0,202
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
8	отопление	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,044	0,044	0,044	0,044	0,018
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,092
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,097	0,097	0,097	0,097	0,096
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная улица Лесная, 27 стр.1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	5,503	5,503	5,503	5,504

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,134	5,134	5,134	5,134	5,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,116
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,887	4,887	4,887	4,887	5,158
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,108	3,108	3,108	3,108	3,281
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,783	1,882
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,938	0,990
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,277	0,293
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	0,112	-0,179
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	2,001	1,814
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,887	3,887	3,887	3,887	3,888
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,469	2,469	2,469	2,469	2,606
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,433	0,457
Котельная улица Никитская, 47в						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	38,300	32,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,342	31,027
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	1,017	1,017	1,017	0,585
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	37,317	37,317	37,317	37,317	21,486
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	28,684	28,684	28,684	28,684	16,515
8	отопление	19,731	19,731	19,731	19,731	11,361
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	7,936	4,569
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,732	-7,732	-7,732	-7,732	8,216
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	1,918	13,772
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,240	27,240	27,240	27,240	21,740
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,092	18,092	18,092	18,092	10,417
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,377	0,217
Котельная улица Вокзальная, 1						

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,910	0,910	0,910	0,910	0,887
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,847	0,847	0,847	0,847	0,716
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
8	отопление	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	0,083	-0,048
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,086
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,526
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
АИТ улица Бульварная, 6						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,407	0,434
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
10	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,163
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,244
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
АИТ улица Линейная, 5						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность станции			0,128	0,128	0,116
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,004	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,125	0,125	0,125
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,111	0,111	0,111
8	отопление			0,079	0,079	0,079
9	вентиляция			0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение			0,028	0,028	0,028
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			-0,001	-0,001	-0,013
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,017	0,017	0,005
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,070	0,070	0,070
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,072	0,072	0,072
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,957	0,957	0,957
АИТ проспект Речной, 72						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность станции			0,073	0,073	0,078
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,066	0,066	0,066
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,068	0,068	0,068
8	отопление			0,066	0,066	0,066
9	вентиляция			0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение			0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,005	0,005	0,010
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,005	0,005	0,010
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,059	0,059	0,059
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,945	0,945	0,945
АИТ проспект Речной, 145						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,174
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	1,053
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,014	0,014	0,014	0,014	0,065
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,012	0,054
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,001	0,003
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,001	0,006
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	-0,881
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,244	0,110
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,011	0,011	0,011	0,011	0,051
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,096	0,431
АИТ улица Профсоюзная, 12в						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,511	0,364
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,155
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,297	0,150
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
АИТ улица Шарьинская, 45						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции					0,860
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,724
8	отопление					0,514
9	вентиляция					0,000
10	горячее водоснабжение					0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,136
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,136
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,430
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,470
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,074
АИТ улица Китицынская, 15						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции					1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,724
8	отопление					0,514
9	вентиляция					0,000
10	горячее водоснабжение					0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,308
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,308
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,000
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при					0,470

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,028
АИТ проспект Речной, 143						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,150
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,150
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,028
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,796
8	отопление					0,565
9	вентиляция					0,000
10	горячее водоснабжение					0,203
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					1,424
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,354
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,075
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,518
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,292
Котельная улица Костромская, 99						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,271	0,240
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,823	11,823	11,823	11,823	10,462
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,649	7,649	7,649	7,649	6,769
8	отопление	5,011	5,011	5,011	5,011	4,434
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	2,367	2,367	2,367	2,367	2,095
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,104	3,104	3,104	3,104	4,496
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,548	7,548	7,548	7,548	8,429
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,606	4,606	4,606	4,606	4,076
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,264	0,264	0,264	0,264	0,234
БМК микрорайон Черноречье, 20а						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,324	0,319
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,235	11,235	11,235	11,235	11,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,134	9,134	9,134	9,134	8,996
8	отопление	8,515	8,515	8,515	8,515	8,387
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,295	0,295	0,295	0,295	0,290
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,371	0,371	0,371	0,371	0,546
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,796	2,796	2,796	2,796	2,934
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,708	7,708	7,708	7,708	7,591
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,360	0,360	0,360	0,360	0,355
Котельная Санаторий «Костромской»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,600	3,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	1,350	2,884
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,049
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,137	1,137	1,137	1,137	1,272
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,231	1,231	1,231	1,231	1,377
8	отопление	0,982	0,982	0,982	0,982	1,099
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,205	0,205	0,205	0,205	0,229
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	1,373
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	1,317

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,790	2,790	2,790	2,790	2,910
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,895	0,895	0,895	0,895	1,001
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,334	0,374

6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии

Величина резерва и дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах 6.1 и 6.2.

В подавляющем большинстве системы теплоснабжения имеют резервы тепловой мощности по горячей воде, достаточные для качественного и надежного теплоснабжения подключенных потребителей.

Дефициты тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке выявлены в системах теплоснабжения на базе следующих котельных:

- котельная улица Голубкова, 9а;
- КНР улица Костромская, 48а;
- котельная улица Солоница, 5;
- котельная поселок Учхоза «Костромской»;
- котельная улица Шагова, 205 стр.1.

6.4. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Результаты гидравлического расчета режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю представлены в части 3 Главы 1 обосновывающих материалов.

Более подробно расчеты гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю, представлены в

электронной модели системы теплоснабжения города Костромы, выполненной на базе Графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт».

6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Распределение объектов теплоэнергетики по территориям города не может и не должно быть равномерным. Всегда будут существовать районы - доноры и районы – получатели энергии, что связано в первую очередь с географией локализации потребителей.

Дефицит тепловой энергии - технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Основные причины возникновения дефицита и снижения качества теплоснабжения:

1. Возникновение не покрываемых дефицитов или снижение нормативных резервов мощности может происходить при отказе теплоснабжающих организаций от выполнения инвестиционных обязательств, пересмотрение ими своих планов в меньшую сторону. Понятно, что модернизация основного оборудования является необходимым и постоянным аспектом деятельности любой теплоэнергетической компании. Иначе износ и выбытие оборудования могут стать причиной снижения надежности теплоснабжения, причиной роста удельных издержек, а впоследствии – и причиной дефицита мощности. В этом же ряду причин и необходимость диверсификации структуры генерирующих мощностей.

2. Рост объемов теплопотребления в связи с подключением новых потребителей.

На пяти источниках тепловой энергии в городе Кострома присутствует дефицит мощности по расчетной тепловой нагрузке (котельная улица Голубкова, 9а / КНР улица Костромская, 48а / котельная улица Солоница, 5 / котельная поселок Учхоза «Костромской» / котельная улица Шагова, 205 стр.1).

На данных источниках тепловой энергии отсутствует возможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей в полном объеме при расчетных температурах наружного воздуха. Дефицит мощности связан в основном с износом основного оборудования и большим сроком эксплуатации.

Чтобы избежать нарастания дефицита мощности необходимо поддерживать равномерность объемов ежегодных вводов новых теплогенерирующих мощностей (в местах, где это необходимо) и реконструкции старых за счет привлечения частных инвестиции или переключения потребителей на источники теплоснабжения с высоким резервом тепловой мощности.

6.6. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Возникновение существенных резервов тепловой мощности «нетто» связано в первую очередь с падением спроса на тепловую энергию и с падением промышленного потребления тепловой энергии.

Возможность расширения технологических зон действия от источников тепловой энергии приведена в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Сведения о резервах тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Резервная тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв по мощности нетто, в %	Возможность расширения зоны теплоснабжения
1	Костромская ТЭЦ-1	167,516	42,8	Присутствует
2	Костромская ТЭЦ-2	221,172	38,4	Присутствует
3	Районная котельная КТЭЦ-2	60,267	58,8	Присутствует
4	Котельная улица Береговая, 45	12,414	59,6	Присутствует
5	Котельная улица Боровая, 4	5,716	41,0	Присутствует
6	Котельная улица Водяная, 95а	2,155	57,6	Присутствует
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,289	36,5	Присутствует
8	Котельная поселок Волжский	3,301	56,8	Присутствует
9	Котельная улица Голубкова, 9а	-1,040	-21,9	Отсутствует
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	0,217	10,2	Присутствует
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,648	43,1	Присутствует
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	1,568	65,9	Присутствует
13	КНР улица Костромская, 48а	-0,026	-70,9	Отсутствует
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	0,923	17,2	Присутствует
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	2,687	62,6	Присутствует
16	Котельная поселок Новый, 15	13,420	74,3	Присутствует
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,063	20,7	Присутствует
18	Котельная улица Пастуховская, 37	3,842	18,7	Присутствует
19	Котельная улица Почтовая, 9	0,293	4,5	Присутствует
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	0,406	26,5	Присутствует
21	Котельная улица Советская, 22а	0,311	19,6	Присутствует
22	Котельная улица Солоница, 5	-0,060	-6,1	Отсутствует
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,282	36,9	Присутствует
24	Котельная улица Сутырина, 8	2,148	22,5	Присутствует
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	-0,045	-6,9	Отсутствует
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	-0,495	-8,9	Отсутствует
27	Котельная улица Московская, 105	111,042	74,4	Присутствует
28	Котельная улица Советская, 122а	0,721	15,9	Присутствует
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,620	75,0	Присутствует
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,144	50,4	Присутствует
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,092	45,3	Присутствует
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	1,814	35,6	Присутствует

№ п/п	Наименование теплоисточника	Резервная тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв по мощности нетто, в %	Возможность расширения зоны теплоснабжения
33	Котельная улица Никитская, 47в	13,772	45,5	Присутствует
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,086	12,1	Присутствует
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,244	56,1	Присутствует
36	АИТ улица Линейная, 5	0,005	4,5	Присутствует
37	АИТ проспект Речной, 72	0,010	12,9	Присутствует
38	АИТ проспект Речной, 145	0,110	62,9	Присутствует
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,150	41,3	Присутствует
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,136	15,8	Присутствует
41	АИТ улица Кיתיцынская, 15	0,308	29,9	Присутствует
42	АИТ проспект Речной, 143	1,354	63,0	Присутствует
43	Котельная улица Костромская, 99	8,429	55,5	Присутствует
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	2,934	24,6	Присутствует
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1,317	48,9	Присутствует

7.БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения г. Костромы произошло изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки или перераспределения зон действия источников тепловой энергии, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО отражен в таблице ниже.

Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3163,5	3833,7	3833,7	3200,9	2893,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1617,1	1604,5	1604,5	1543,6	1362,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1546,4	2229,2	2229,2	1641,3	1516,1
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Костромская ТЭЦ-1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1481,1	1750,8	1750,8	1455,9	1311,0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	767,9	765,6	765,6	754,8	646,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	713,2	985,2	985,2	701,0	664,7
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Костромская ТЭЦ-2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1642,1	1992,6	1992,6	1654,7	1492,0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	795,5	785,8	785,8	735,7	663,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	846,6	1206,7	1206,7	902,9	814,1
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Районная котельная КТЭЦ-2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	40,4	90,3	90,3	90,3	90,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	53,7	53,0	53,0	53,0	53,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-13,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	102,3	96,5	83,3	82,7	82,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	102,2	96,4	83,2	82,6	82,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Береговая, 45					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656
нормативные утечки теплоносителя в сетях	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Боровая, 4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Водяная, 95а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК городок Военный 1-й, 12					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Волжский					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,013	7,013	7,013	7,013	7,013
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,013	7,013	7,013	7,013	7,013
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Голубкова, 9а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	29,970	29,970	29,970	29,970	29,970
нормативные утечки теплоносителя в сетях	29,891	29,891	29,891	29,891	29,891
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица 2-я Загородная, 40а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 72					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная шоссе Кинешемское, 86					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
КНР улица Костромская, 48а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501
нормативные утечки теплоносителя в сетях	47,501	47,501	47,501	47,501	47,501
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Машиностроителей, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,804	13,804	13,804	13,804	13,804
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,804	13,804	13,804	13,804	13,804
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Новый, 15					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	26,945	26,945	26,945	26,945	26,945
нормативные утечки теплоносителя в сетях	26,945	26,945	26,945	26,945	26,945
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Пастуховская, 37					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	112,405	112,405	112,405	112,405	112,405
нормативные утечки теплоносителя в сетях	112,405	112,405	112,405	112,405	112,405
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Почтовая, 9					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 22а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Солоница, 5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сплавщиков, 4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Сутырина, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	23,808	23,808	23,808	23,808	23,808
нормативные утечки теплоносителя в сетях	23,808	23,808	23,808	23,808	23,808
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная поселок Учхоза «Костромской»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,125	5,125	5,125	5,125	5,125
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,125	5,125	5,125	5,125	5,125
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Шагова, 205 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	22,750	22,750	22,750	22,750	22,750
нормативные утечки теплоносителя в сетях	22,750	22,750	22,750	22,750	22,750
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Советская, 122а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,585	7,585	7,585	7,585	7,585
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,585	7,585	7,585	7,585	7,585
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 56					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8а,8б по ул. Красная Байдарка					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Лесная, 27 стр.1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Никитская, 47в					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	242,167	242,167	242,167	242,167	242,167
нормативные утечки теплоносителя в сетях	242,167	242,167	242,167	242,167	242,167
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Вокзальная, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Бульварная, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,594	0,594	0,500	0,517	0,517
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,594	0,594	0,500	0,517	0,517
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Линейная, 5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 72					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 145					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Профсоюзная, 12в					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Шарьинская, 45					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ улица Кितिцынская, 15					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АИТ проспект Речной, 143					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прочие ЕТО					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	68,830	69,860	71,150	71,150	71,150
нормативные утечки теплоносителя в сетях	68,830	69,860	71,150	71,150	71,150

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Костромская, 99					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,830	4,830	4,830	4,830	4,830
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,830	4,830	4,830	4,830	4,830
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК микрорайон Черноречье, 20а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	51,040	51,040	51,040	51,040	51,040
нормативные утечки теплоносителя в сетях	51,040	51,040	51,040	51,040	51,040
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Санаторий «Костромской»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,558	8,558	8,558	8,558	8,558
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,558	8,558	8,558	8,558	8,558
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новые источники					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая БМК пос. Рыбное					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по г. Костроме					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3 334,6	4 000,1	3 988,2	3 354,8	3 047,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1 788,2	1 770,8	1 758,9	1 697,3	1 516,5
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 546,5	2 229,3	2 229,3	1 641,3	1 516,2
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

7.3. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице ниже.

Таблица 7.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	700	700	700	700	700
Срок службы	лет	32,3	33,0	33,7	34,3	35,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	478,5	478,5	478,5	478,5	478,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	214,9	214,9	214,9	214,9	214,9
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	391,9	391,9	391,9	391,9	391,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9
Доля резерва	%	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
Костромская ТЭЦ-1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	380	380	380	380	380
Срок службы	лет	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	220	220	220	220	220
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2
Доля резерва	%	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11
Костромская ТЭЦ-2						
Производительность ВПУ	тонн/ч	320	320	320	320	320
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	245,7	245,7	245,7	245,7	245,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	115,4	115,4	115,4	115,4	115,4
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
Доля резерва	%	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Районная котельная КТЭЦ-2						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
Производительность ВПУ	тонн/ч	59,074	64,074	64,074	64,074	64,074
Срок службы	лет	5,8	6,8	7,8	8,8	9,8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	26,150	26,456	26,456	26,456	26,456
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	26,050	26,356	26,356	26,356	26,356
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	4,730	5,036	5,036	5,036	5,036
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	36,50	36,95	37,05	37,05	37,05
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	32,9	37,6	37,6	37,6	37,6
Доля резерва	%	55,7	58,7	58,7	58,7	58,7
Котельная улица Береговая, 45						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Боровая, 4						

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Водяная, 95а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
БМК городок Военный 1-й, 12						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Волжский						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Голубкова, 9а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Котельная улица 2-я Загородная, 40а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Котельная шоссе Кинешемское, 72						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная шоссе Кинешемское, 86						
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
КНР улица Костромская, 48а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	5	5	5	5
Срок службы	лет	0	0	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,306	0,306	0,306	0,306
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,306	0,306	0,306	0,306
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,306	0,306	0,306	0,306
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	4,7	4,7	4,7	4,7
Доля резерва	%	0,0	93,9	93,9	93,9	93,9
Котельная улица Машиностроителей, 6						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
Котельная поселок Новый, 15						
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Доля резерва	%	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4
Котельная улица Пастуховская, 37						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва	%	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Котельная улица Почтовая, 9						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Советская, 22а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6
Котельная улица Солоница, 5						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Котельная улица Сплавщиков, 4						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
Котельная улица Сутырина, 8						
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	21,836
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	21,836
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Доля резерва	%	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Котельная поселок Учхоза «Костромской»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Шагова, 205 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
Котельная улица Советская, 122а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Котельная улица Вокзальная, 56						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Лесная, 27 стр.1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7
Котельная улица Никитская, 47в						
Производительность ВПУ	тонн/ч	80	80	80	80	80
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Доля резерва	%	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная улица Вокзальная, 1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
АИТ улица Бульварная, 6						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Линейная, 5						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 72						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 145						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Профсоюзная, 12в						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Шарьинская, 45						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Кितिцынская, 15						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 143						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ЕТО						
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Доля резерва	%	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Котельная улица Костромская, 99						

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Срок службы	лет	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Доля резерва	%	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
БМК микрорайон Черноречье, 20а						
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Срок службы	лет	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Котельная Санаторий «Костромской»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
Новые источники						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая БМК пос. Рыбное						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по г. Костроме						
Производительность ВПУ	тонн/ч	765,8	770,8	770,8	770,8	770,8
Срок службы	лет	12,3	13,0	13,6	14,3	15,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	8	8	8	8	8
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	507	507	507	507	507
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	438	438	438	438	438
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	200	200	200	200	200
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	215	215	215	215	215
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21	21	21	21	21
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	431	432	432	432	432
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	327,7	332,4	332,4	332,4	332,4
Доля резерва	%	42,8	43,1	43,1	43,1	43,1

8.ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения объемных показателей потребления основного топлива в период 2019-2023 гг., связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Преимущественно основным видом топлива, используемым на источниках тепловой энергии г. Костромы является природный газ.

Виды основного и резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Костромы по состоянию на начало 2024 г. представлены в таблице 8.1.

Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»			
1	Костромская ТЭЦ-1	природный газ	мазут
2	Костромская ТЭЦ-2	природный газ	мазут
3	Районная котельная КТЭЦ-2	природный газ	мазут
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»			
4	Котельная улица Береговая, 45	природный газ	нет
5	Котельная улица Боровая, 4	природный газ	нет
6	Котельная улица Водяная, 95а	природный газ	нет
7	БМК городок Военный 1-й, 12	природный газ	нет
8	Котельная поселок Волжский	природный газ	нет
9	Котельная улица Голубкова, 9а	природный газ	нет
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	природный газ	нет
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	природный газ	нет
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	природный газ	нет
13	КНР улица Костромская, 48а	природный газ	нет
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	природный газ	нет
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	природный газ	нет
16	Котельная поселок Новый, 15	природный газ	нет
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	природный газ	нет
18	Котельная улица Пастуховская, 37	природный газ	нет
19	Котельная улица Почтовая, 9	природный газ	нет
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	природный газ	нет
21	Котельная улица Советская, 22а	природный газ	нет
22	Котельная улица Солоница, 5	природный газ	нет
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	природный газ	нет
24	Котельная улица Сутырина, 8	природный газ	нет
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	природный газ	нет
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	природный газ	нет

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
27	Котельная улица Московская, 105	природный газ	дизельное топливо
28	Котельная улица Советская, 122а	природный газ	нет
29	Котельная улица Вокзальная, 56	природный газ	нет
30	БМК-0,35 МВт для ж.д. 1,3 по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет
31	БМК-0,25 МВт для ж.д. 7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	природный газ	нет
33	Котельная улица Никитская, 47в	природный газ	нет
34	Котельная улица Вокзальная, 1	природный газ	нет
35	АИТ улица Бульварная, 6	природный газ	нет
36	АИТ улица Линейная, 5	природный газ	нет
37	АИТ проспект Речной, 72	природный газ	нет
38	АИТ проспект Речной, 145	природный газ	нет
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	природный газ	нет
40	АИТ улица Шарьинская, 45	природный газ	нет
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	природный газ	нет
42	АИТ проспект Речной, 143	природный газ	нет
ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт»			
43	Котельная улица Костромская, 99	природный газ	нет
ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»			
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	природный газ	нет
ЕТО №6 ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич			
45	Котельная Санаторий «Костромской»	природный газ	нет

Топливные балансы источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных представлены в таблицах 8.2 и 8.3.

Таблица 8.2 –Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Теплоисточник №1 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»							
2023 год							
Газ	0,0	102186,7	102186,7	102186,7	119318,6	0,0	8153,0
Мазут	1844,8	0,0	7,0	7,0	9,6	1837,8	9603,0
Итого	-	-	-	-	119328,2	-	-
Теплоисточник №2 Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»							
2023 год							
Газ	0,0	276513,4	276513,4	276513,4	322838,1	0,0	8173,0
Мазут	4157,6	0,0	0,0	1,8	2,4	4155,8	9587,0
Итого	-	-	-	-	322840,5	-	-

Таблица 8.3 –Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2019-2023 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Теплоисточник №3 Районная котельная КТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
2023						
Газ	0,0	16422,2	16422,2	19178,2	0,0	8174,8
Мазут	1183,4	0,0	1,3	1,8	1182,1	9611,5
Итого	-	-	-	19180,0	-	-
2022						
Газ	0,0	16476,1	16476,1	19241,2	0,0	8174,8
Мазут	1181,4	0,0	2,0	2,8	1183,4	9611,5
Итого	-	-	-	19244,0	-	-
2021						
Газ	0,0	17067,6	17067,6	19593,0	0,0	8035,7
Мазут	1180,1	0,0	1,3	2,8	1181,4	9611,5
Итого	-	-	-	19595,8	-	-
2020						
Газ	0,0	14991,1	14991,1	17209,2	0,0	8035,7
Мазут	1178,8	0,0	1,3	2,1	1180,1	9611,5
Итого	-	-	-	17211,3	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Газ	0,0	15379,7	15379,7	17655,3	0,0	8035,7
Мазут	1177,5	0,0	1,3	1,5	1178,8	9611,5
Итого	-	-	-	17656,8	-	-
Теплоисточник №4 Котельная улица Береговая, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	3634,5	3634,5	4244,1	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	4244,1	-	-
2022						
Газ	0,0	3404,1	3404,1	3975,0	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3975,0	-	-
2021						
Газ	0,0	3808,7	3808,7	4423,2	0,0	8129,4
Итого	-	-	-	4423,2	-	-
2020						
Газ	0,0	3203,4	3203,4	3720,2	0,0	8129,4
Итого	-	-	-	3720,2	-	-
2019						
Газ	0,0	3418,3	3418,3	3969,8	0,0	8129,4
Итого	-	-	-	3969,8	-	-
Теплоисточник №5 Котельная улица Боровая, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	3862,3	3862,3	4510,0	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	4510,0	-	-
2022						
Газ	0,0	3986,9	3986,9	4655,6	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	4655,6	-	-
2021						
Газ	0,0	4658,1	4658,1	5409,5	0,0	8129,3
Итого	-	-	-	5409,5	-	-
2020						
Газ	0,0	3721,3	3721,3	4321,7	0,0	8129,3
Итого	-	-	-	4321,7	-	-
2019						
Газ	0,0	4209,8	4209,8	4888,9	0,0	8129,3
Итого	-	-	-	4888,9	-	-
Теплоисточник №6 Котельная улица Водяная, 95а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	563,9	563,9	658,4	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	658,4	-	-
2022						
Газ	0,0	588,2	588,2	686,8	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	686,8	-	-
2021						
Газ	0,0	669,3	669,3	777,5	0,0	8131,0
Итого	-	-	-	777,5	-	-
2020						
Газ	0,0	537,9	537,9	624,8	0,0	8131,0
Итого	-	-	-	624,8	-	-
2019						
Газ	0,0	530,9	530,9	616,7	0,0	8131,0
Итого	-	-	-	616,7	-	-
Теплоисточник №7 БМК городок Военный 1-й, 12 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	130,7	130,7	152,6	0,0	8172,8
Итого	-	-	-	152,6	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №8 Котельная поселок Волжский МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	1140,2	1140,2	1331,5	0,0	8174,6
Итого	-	-	-	1331,5	-	-
2022						
Газ	0,0	1050,1	1050,1	1226,3	0,0	8174,6
Итого	-	-	-	1226,3	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	475,3	475,3	8345,4	0,0	122896,7
Итого	-	-	-	8345,4	-	-
2020						
Газ	0,0	939,6	939,6	16497,0	0,0	122896,7
Итого	-	-	-	16497,0	-	-
2019						
Газ	0,0	434,9	434,9	7635,9	0,0	122896,7
Итого	-	-	-	7635,9	-	-
Теплоисточник №9 Котельная улица Голубкова, 9а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	1979,5	1979,5	2311,6	0,0	8174,2
Итого	-	-	-	2311,6	-	-
2022						
Газ	0,0	2386,9	2386,9	2787,3	0,0	8174,2
Итого	-	-	-	2787,3	-	-
2021						
Газ	0,0	2369,7	2369,7	2752,1	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2752,1	-	-
2020						
Газ	0,0	2007,9	2007,9	2332,0	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2332,0	-	-
2019						
Газ	0,0	2180,4	2180,4	2532,2	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2532,2	-	-
Теплоисточник №10 Котельная улица 2-я Загородная, 40а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	652,4	652,4	761,8	0,0	8173,1
Итого	-	-	-	761,8	-	-
2022						
Газ	0,0	637,1	637,1	743,8	0,0	8173,1
Итого	-	-	-	743,8	-	-
2021						
Газ	0,0	767,0	767,0	890,9	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	890,9	-	-
2020						
Газ	0,0	612,6	612,6	711,6	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	711,6	-	-
2019						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	671,9	671,9	780,4	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	780,4	-	-
Теплоисточник №11 Котельная шоссе Кинешемское, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	326,2	326,2	381,0	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	381,0	-	-
2022						
Газ	0,0	311,9	311,9	364,2	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	364,2	-	-
2021						
Газ	0,0	348,9	348,9	405,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	405,3	-	-
2020						
Газ	0,0	282,8	282,8	328,5	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	328,5	-	-
2019						
Газ	0,0	315,1	315,1	365,9	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	365,9	-	-
Теплоисточник №12 Котельная шоссе Кинешемское, 86 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	405,4	405,4	473,5	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	473,5	-	-
2022						
Газ	0,0	429,2	429,2	501,3	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	501,3	-	-
2021						
Газ	0,0	467,4	467,4	542,9	0,0	8130,3
Итого	-	-	-	542,9	-	-
2020						
Газ	0,0	416,7	416,7	484,0	0,0	8130,3
Итого	-	-	-	484,0	-	-
2019						
Газ	0,0	434,9	434,9	505,1	0,0	8130,3
Итого	-	-	-	505,1	-	-
Теплоисточник №13 КНР улица Костромская, 48а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	14,0	14,0	16,3	0,0	8172,5
Итого	-	-	-	16,3	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	0,0	19,7	19,7	22,9	0,0	8172,5
Итого	-	-	-	22,9	-	-
2021						
Газ	0,0	14,8	14,8	17,2	0,0	8133,6
Итого	-	-	-	17,2	-	-
2020						
Газ	0,0	19,0	19,0	22,1	0,0	8133,6
Итого	-	-	-	22,1	-	-
2019						
Газ	0,0	13,0	13,0	15,1	0,0	8133,6
Итого	-	-	-	15,1	-	-
Теплоисточник №14 Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	1596,6	1596,6	1864,3	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	1864,3	-	-
2022						
Газ	0,0	1634,5	1634,5	1908,6	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	1908,6	-	-
2021						
Газ	0,0	1787,3	1787,3	2075,9	0,0	8130,0
Итого	-	-	-	2075,9	-	-
2020						
Газ	0,0	1427,8	1427,8	1658,4	0,0	8130,0
Итого	-	-	-	1658,4	-	-
2019						
Газ	0,0	1571,5	1571,5	1825,2	0,0	8130,0
Итого	-	-	-	1825,2	-	-
Теплоисточник №15 Котельная улица Машиностроителей, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	500,1	500,1	584,0	0,0	8173,4
Итого	-	-	-	584,0	-	-
2022						
Газ	0,0	622,1	622,1	726,4	0,0	8173,4
Итого	-	-	-	726,4	-	-
2021						
Газ	0,0	579,7	579,7	673,3	0,0	8130,4
Итого	-	-	-	673,3	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Газ	0,0	548,0	548,0	636,5	0,0	8130,4
Итого	-	-	-	636,5	-	-
2019						
Газ	0,0	527,7	527,7	612,9	0,0	8130,4
Итого	-	-	-	612,9	-	-
Теплоисточник №16 Котельная поселок Новый, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	1612,1	1612,1	1882,5	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	1882,5	-	-
2022						
Газ	0,0	1679,4	1679,4	1961,2	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	1961,2	-	-
2021						
Газ	0,0	1785,7	1785,7	2073,6	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	2073,6	-	-
2020						
Газ	0,0	1542,9	1542,9	1791,7	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	1791,7	-	-
2019						
Газ	0,0	1672,7	1672,7	1942,4	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	1942,4	-	-
Теплоисточник №17 Котельная улица Партизанская, 37 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	40,1	40,1	46,8	0,0	8168,4
Итого	-	-	-	46,8	-	-
2022						
Газ	0,0	54,1	54,1	63,1	0,0	8168,4
Итого	-	-	-	63,1	-	-
2021						
Газ	0,0	49,5	49,5	57,5	0,0	8132,5
Итого	-	-	-	57,5	-	-
2020						
Газ	0,0	34,3	34,3	39,9	0,0	8132,5
Итого	-	-	-	39,9	-	-
2019						
Газ	0,0	39,5	39,5	45,9	0,0	8132,5
Итого	-	-	-	45,9	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Теплоисточник №18 Котельная улица Пастуховская, 37 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	6422,3	6422,3	7499,9	0,0	8174,5
Итого	-	-	-	7499,9	-	-
2022						
Газ	0,0	6306,8	6306,8	7365,0	0,0	8174,5
Итого	-	-	-	7365,0	-	-
2021						
Газ	0,0	7154,9	7154,9	8309,1	0,0	8129,2
Итого	-	-	-	8309,1	-	-
2020						
Газ	0,0	5534,2	5534,2	6426,9	0,0	8129,2
Итого	-	-	-	6426,9	-	-
2019						
Газ	0,0	5956,1	5956,1	6916,9	0,0	8129,2
Итого	-	-	-	6916,9	-	-
Теплоисточник №19 Котельная улица Почтовая, 9 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	1909,1	1909,1	2229,2	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	2229,2	-	-
2022						
Газ	0,0	2076,3	2076,3	2424,4	0,0	8173,7
Итого	-	-	-	2424,4	-	-
2021						
Газ	0,0	2238,7	2238,7	2600,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	2600,3	-	-
2020						
Газ	0,0	1914,5	1914,5	2223,7	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	2223,7	-	-
2019						
Газ	0,0	1784,9	1784,9	2073,2	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	2073,2	-	-
Теплоисточник №20 Котельная улица Просвещения, 22 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	384,5	384,5	449,0	0,0	8173,3
Итого	-	-	-	449,0	-	-
2022						
Газ	0,0	348,7	348,7	407,1	0,0	8173,3

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Итого	-	-	-	407,1	-	-
2021						
Газ	0,0	454,2	454,2	527,6	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	527,6	-	-
2020						
Газ	0,0	358,6	358,6	416,5	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	416,5	-	-
2019						
Газ	0,0	355,3	355,3	412,7	0,0	8130,6
Итого	-	-	-	412,7	-	-
Теплоисточник №21 Котельная улица Советская, 22а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	367,9	367,9	429,5	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	429,5	-	-
2022						
Газ	0,0	426,5	426,5	498,0	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	498,0	-	-
2021						
Газ	0,0	463,4	463,4	538,3	0,0	8132,0
Итого	-	-	-	538,3	-	-
2020						
Газ	0,0	394,2	394,2	457,9	0,0	8132,0
Итого	-	-	-	457,9	-	-
2019						
Газ	0,0	388,8	388,8	451,7	0,0	8132,0
Итого	-	-	-	451,7	-	-
Теплоисточник №22 Котельная улица Солоница, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	407,9	407,9	476,3	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	476,3	-	-
2022						
Газ	0,0	417,4	417,4	487,4	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	487,4	-	-
2021						
Газ	0,0	479,9	479,9	557,4	0,0	8130,9
Итого	-	-	-	557,4	-	-
2020						
Газ	0,0	353,7	353,7	410,8	0,0	8130,9

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Итого	-	-	-	410,8	-	-
2019						
Газ	0,0	345,9	345,9	401,8	0,0	8130,9
Итого	-	-	-	401,8	-	-
Теплоисточник №23 Котельная улица Сплавщиков, 4 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	183,6	183,6	214,4	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	214,4	-	-
2022						
Газ	0,0	199,4	199,4	232,8	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	232,8	-	-
2021						
Газ	0,0	213,3	213,3	247,7	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	247,7	-	-
2020						
Газ	0,0	169,5	169,5	196,8	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	196,8	-	-
2019						
Газ	0,0	173,9	173,9	201,9	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	201,9	-	-
Теплоисточник №24 Котельная улица Сутырина, 8 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	3177,1	3177,1	3710,3	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	3710,3	-	-
2022						
Газ	0,0	3471,1	3471,1	4053,7	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	4053,7	-	-
2021						
Газ	0,0	3442,6	3442,6	3997,6	0,0	8128,6
Итого	-	-	-	3997,6	-	-
2020						
Газ	0,0	3384,3	3384,3	3930,0	0,0	8128,6
Итого	-	-	-	3930,0	-	-
2019						
Газ	0,0	3018,1	3018,1	3504,7	0,0	8128,6
Итого	-	-	-	3504,7	-	-
Теплоисточник №25 Котельная поселок Учхоза «Костромской» МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	284,2	284,2	331,9	0,0	8175,7
Итого	-	-	-	331,9	-	-
2022						
Газ	0,0	258,8	258,8	302,2	0,0	8175,7
Итого	-	-	-	302,2	-	-
2021						
Газ	0,0	322,8	322,8	374,9	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	374,9	-	-
2020						
Газ	0,0	267,2	267,2	310,4	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	310,4	-	-
2019						
Газ	0,0	282,0	282,0	327,5	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	327,5	-	-
Теплоисточник №26 Котельная улица Шагова, 205 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	2208,3	2208,3	2578,8	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	2578,8	-	-
2022						
Газ	0,0	2233,1	2233,1	2607,8	0,0	8174,4
Итого	-	-	-	2607,8	-	-
2021						
Газ	0,0	2366,2	2366,2	2748,0	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2748,0	-	-
2020						
Газ	0,0	2015,0	2015,0	2340,2	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2340,2	-	-
2019						
Газ	0,0	2109,8	2109,8	2450,2	0,0	8129,6
Итого	-	-	-	2450,2	-	-
Теплоисточник №27 Котельная улица Московская, 105 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	19570,7	19570,7	22851,9	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	22851,9	-	-
2022						
Газ	0,0	19909,1	19909,1	23247,0	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	23247,0	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	22136,8	22136,8	25709,6	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	25709,6	-	-
2020						
Газ	0,0	18339,9	18339,9	21299,8	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	21299,8	-	-
2019						
Газ	0,0	17830,8	17830,8	20708,6	0,0	8129,8
Итого	-	-	-	20708,6	-	-
Теплоисточник №28 Котельная улица Советская, 122а МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	1335,3	1335,3	1559,4	0,0	8175,1
Итого	-	-	-	1559,4	-	-
2022						
Газ	0,0	1309,3	1309,3	1529,1	0,0	8175,1
Итого	-	-	-	1529,1	-	-
2021						
Газ	0,0	1575,7	1575,7	1830,2	0,0	8130,7
Итого	-	-	-	1830,2	-	-
2020						
Газ	0,0	1103,3	1103,3	1281,6	0,0	8130,7
Итого	-	-	-	1281,6	-	-
2019						
Газ	0,0	1168,6	1168,6	1357,4	0,0	8130,7
Итого	-	-	-	1357,4	-	-
Теплоисточник №29 Котельная улица Вокзальная, 56 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	77,6	77,6	90,6	0,0	8171,5
Итого	-	-	-	90,6	-	-
2022						
Газ	0,0	89,0	89,0	103,9	0,0	8171,5
Итого	-	-	-	103,9	-	-
2021						
Газ	0,0	84,8	84,8	98,5	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	98,5	-	-
2020						
Газ	0,0	90,5	90,5	105,1	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	105,1	-	-
2019						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0,0	114,3	114,3	132,8	0,0	8128,8
Итого	-	-	-	132,8	-	-
Теплоисточник №30 БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	100,7	100,7	117,5	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	117,5	-	-
2022						
Газ	0,0	92,6	92,6	108,1	0,0	8173,6
Итого	-	-	-	108,1	-	-
2021						
Газ	0,0	99,7	99,7	115,8	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	115,8	-	-
2020						
Газ	0,0	91,6	91,6	106,3	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	106,3	-	-
2019						
Газ	0,0	89,5	89,5	103,9	0,0	8130,5
Итого	-	-	-	103,9	-	-
Теплоисточник №31 БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	44,4	44,4	51,8	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	51,8	-	-
2022						
Газ	0,0	48,8	48,8	56,9	0,0	8174,3
Итого	-	-	-	56,9	-	-
2021						
Газ	0,0	48,8	48,8	56,7	0,0	8131,8
Итого	-	-	-	56,7	-	-
2020						
Газ	0,0	45,1	45,1	52,4	0,0	8131,8
Итого	-	-	-	52,4	-	-
2019						
Газ	0,0	45,6	45,6	53,0	0,0	8131,8
Итого	-	-	-	53,0	-	-
Теплоисточник №32 Котельная улица Лесная, 27 стр.1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	1024,2	1024,2	1196,1	0,0	8174,2
Итого	-	-	-	1196,1	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	0,0	915,0	915,0	1068,5	0,0	8174,2
Итого	-	-	-	1068,5	-	-
2021						
Газ	0,0	1197,8	1197,8	1390,9	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	1390,9	-	-
2020						
Газ	0,0	778,0	778,0	903,3	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	903,3	-	-
2019						
Газ	0,0	806,3	806,3	936,2	0,0	8128,2
Итого	-	-	-	936,2	-	-
Теплоисточник №33 Котельная улица Никитская, 47в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	11874,5	11874,5	13867,6	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	13867,6	-	-
2022						
Газ	0,0	11697,1	11697,1	13660,3	0,0	8174,9
Итого	-	-	-	13660,3	-	-
2021						
Газ	0,0	13246,8	13246,8	12062,2	0,0	6374,0
Итого	-	-	-	12062,2	-	-
2020						
Газ	0,0	12612,6	12612,6	11484,7	0,0	6374,0
Итого	-	-	-	11484,7	-	-
2019						
Газ	0,0	12612,6	12612,6	11484,7	0,0	6374,0
Итого	-	-	-	11484,7	-	-
Теплоисточник №34 Котельная улица Вокзальная, 1 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	210,3	210,3	245,6	0,0	8174,7
Итого	-	-	-	245,6	-	-
2022						
Газ	0,0	118,3	118,3	138,1	0,0	8174,7
Итого	-	-	-	138,1	-	-
2021						
Газ	0,0	261,5	261,5	303,7	0,0	8131,3
Итого	-	-	-	303,7	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Газ	0,0	223,0	223,0	259,0	0,0	8131,3
Итого	-	-	-	259,0	-	-
2019						
Газ	0,0	241,2	241,2	280,2	0,0	8131,3
Итого	-	-	-	280,2	-	-
Теплоисточник №35 АИТ улица Бульварная, 6 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	76,4	76,4	89,3	0,0	8176,5
Итого	-	-	-	89,3	-	-
2022						
Газ	0,0	57,8	57,8	67,5	0,0	8176,5
Итого	-	-	-	67,5	-	-
2021						
Газ	0,0	67,9	67,9	78,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	78,8	-	-
2020						
Газ	0,0	24,8	24,8	28,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	28,8	-	-
2019						
Газ	0,0	24,8	24,8	28,8	0,0	8126,6
Итого	-	-	-	28,8	-	-
Теплоисточник №36 АИТ улица Линейная, 5 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	51,3	51,3	59,9	0,0	8173,8
Итого	-	-	-	59,9	-	-
2022						
Газ	0,0	43,0	43,0	50,2	0,0	8173,8
Итого	-	-	-	50,2	-	-
2021						
Газ	0,0	26,9	26,9	31,2	0,0	8105,1
Итого	-	-	-	31,2	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Теплоисточник №37 АИТ проспект Речной, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	16,3	16,3	19,1	0,0	8172,7
Итого	-	-	-	19,1	-	-
2022						
Газ	0,0	17,4	17,4	20,3	0,0	8172,7
Итого	-	-	-	20,3	-	-
2021						
Газ	0,0	10,2	10,2	11,8	0,0	8099,1
Итого	-	-	-	11,8	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №38 АИТ проспект Речной, 145 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	36,8	36,8	42,9	0,0	8175,5
Итого	-	-	-	42,9	-	-
2022						
Газ	0,0	39,1	39,1	45,7	0,0	8175,5
Итого	-	-	-	45,7	-	-
2021						
Газ	0,0	24,1	24,1	27,9	0,0	8106,6
Итого	-	-	-	27,9	-	-
2020						
Газ	0,0	24,1	24,1	27,9	0,0	8106,6
Итого	-	-	-	27,9	-	-
2019						
Газ	0,0	24,1	24,1	27,9	0,0	8106,6
Итого	-	-	-	27,9	-	-
Теплоисточник №39 АИТ улица Профсоюзная, 12в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	115,1	115,1	134,4	0,0	8172,3
Итого	-	-	-	134,4	-	-
2022						
Газ	0,0	99,2	99,2	115,8	0,0	8172,3

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Итого	-	-	-	115,8	-	-
2021						
Газ	0,0	67,2	67,2	77,8	0,0	8108,3
Итого	-	-	-	77,8	-	-
2020						
Газ	0,0	67,2	67,2	77,8	0,0	8108,3
Итого	-	-	-	77,8	-	-
2019						
Газ	0,0	67,2	67,2	77,8	0,0	8108,3
Итого	-	-	-	77,8	-	-
Теплоисточник №40 АИТ улица Шарьинская, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	109,3	109,3	127,8	0,0	8185,7
Итого	-	-	-	127,8	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №41 АИТ улица Китицынская, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	109,5	109,5	127,9	0,0	8181,5
Итого	-	-	-	127,9	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Итого	-	-	-	-	-	-
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №42 АИТ проспект Речной, 143 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
2023						
Газ	0,0	89,2	89,2	104,7	0,0	8210,6
Итого	-	-	-	104,7	-	-
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №43 Котельная улица Костромская, 99 ООО "КостромаТеплоРемонт" в зоне ЕТО №3 ООО "КостромаТеплоРемонт"						
2023						
Газ	0,0	3166,7	3166,7	3697,7	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3697,7	-	-
2022						
Газ	0,0	2801,3	2801,3	3271,1	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3271,1	-	-
2021						
Газ	0,0	3398,9	3398,9	3968,9	0,0	8174,0
Итого	-	-	-	3968,9	-	-
2020						
Газ	0,0	985,4	985,4	4244,2	0,0	30150,3
Итого	-	-	-	4244,2	-	-
2019						
Газ	0,0	985,4	985,4	3138,3	0,0	22294,1
Итого	-	-	-	3138,3	-	-
Теплоисточник №44 БМК микрорайон Черноречье, 20а Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» в зоне ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
2023						
Газ	0,0	2860,0	2860,0	3340,0	0,0	8174,8
Итого	-	-	-	3340,0	-	-
2022						
Газ	0,0	2980,0	2980,0	3460,0	0,0	8127,5
Итого	-	-	-	3460,0	-	-
2021						
Газ	0,0	3630,0	3630,0	4220,0	0,0	8137,7
Итого	-	-	-	4220,0	-	-
2020						
Газ	0,0	2894,0	2894,0	3371,2	0,0	8154,2
Итого	-	-	-	3371,2	-	-
2019						
Газ	0,0	2881,3	2881,3	3352,7	0,0	8145,1
Итого	-	-	-	3352,7	-	-
Теплоисточник №45 Котельная Санаторий «Костромской» ИП СеклюцкийСергей Анатольевич в зоне ЕТО №6 ИП СеклюцкийСергей Анатольевич						
2023						
Газ	0,0	544,0	544,0	635,2	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	635,2	-	-
2022						
Газ	0,0	482,7	482,7	563,6	0,0	8173,2
Итого	-	-	-	563,6	-	-
2021						
Газ	0,0	608,7	608,7	706,9	0,0	8128,9
Итого	-	-	-	706,9	-	-
2020						
Газ	0,0	606,6	606,6	704,5	0,0	8128,9
Итого	-	-	-	704,5	-	-
2019						
Газ	0,0	257,0	257,0	298,5	0,0	8128,9
Итого	-	-	-	298,5	-	-

8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного топлива на Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 и Районной котельной КТЭЦ-2 применяется топочный мазут.

В качестве аварийного топлива на котельной улица Московская, 105 применяется дизельное топливо.

Утвержденные нормативные запасы резервного топлива представлены в таблице 8.4.

Таблица 8.4 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ, тыс. тонн натурального топлива

Показатель, т	Вид топлива	2023 г.		2024 г.	
		Значение	Документ, в соответствии с которым назначен тариф	Значение	Документ, в соответствии с которым назначен тариф
Костромская ТЭЦ-1					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,894	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 13.04.2022 №3	0,891	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.05.2023 №14
НЗВТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,436	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 13.04.2022 №3	0,433	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.05.2023 №14
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,330	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 13.04.2022 №3	1,324	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.05.2023 №14
Костромская ТЭЦ-2					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,493	Распоряжение ПАО "ТГК-2" №301 от 23.12.2022	1,493	Распоряжение ПАО "ТГК-2" №285 от 24.11.2023
НЗВТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	1,267	Приказ Министерства энергетики РФ №1296 от 08.12.2022	1,370	Приказ Министерства энергетики РФ №1021 от 09.11.2023
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	2,760	Распоряжение ПАО "ТГК-2" №301 от 23.12.2022	2,863	Распоряжение ПАО "ТГК-2" №285 от 24.11.2023
Районная котельная Костромской ТЭЦ-2					
ННЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,324	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.04.2022 №6	0,324	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.04.2023 №9
НЗВТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,459	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.04.2022 №6	0,453	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.04.2023 №9
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-
	мазут	0,783	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.04.2022 №6	0,777	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.04.2023 №9

8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Проектным топливом для энергетических котлов типа БКЗ-75-39-ФБ первоначально являлся фрезерный торф с подсветкой мазутом. В настоящее время все котлоагрегаты реконструированы для сжигания природного газа. С 2012 года торф на Костромской ТЭЦ-1 не сжигается.

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии ПАО «ТГК-2» применяется природный газ.

В городе Кострома в основном в качестве топлива на источниках тепловой энергии используется природный газ с теплотворной способностью $Q_i - 8168 - 8446$ ккал/м³.

Калорийность природного газа изменяется в незначительных пределах относительно паспортных значений поставщика.

В качестве резервного топлива на ТЭЦ применяется топочный мазут с теплотворной способностью $Q_i - 9587 - 9603$ ккал/т.

8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Костромы является природный газ, на долю которого приходится более 99 % производимой тепловой энергии. Суммарная доля мазута и дизельного топлива не превышает 1 % в общегородском топливном балансе.

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса

В качестве приоритетного направления в развитии топливного баланса рассматривается снижение потребления природного газа за счет улучшения показателей удельного расхода топлива на единицу произведенной тепловой и электрической энергии.

Указанные показатели снижаются за счет вывода из эксплуатации источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности, а также реализации мастер плана схемы теплоснабжения.

Реализация мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей позволит снизить непроизводственные затраты тепловой энергии на транспорт от источника до потребителя, что снизит объем нагреваемого теплоносителя и количества тепловой энергии, на которую расходуется природный газ.

9.НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

9.3. Частота отключений потребителей

9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6

10.ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В базовой версии были представлены только технические показатели. При этом формат информации не соответствовал МУ, а также требованиям, устанавливаемым Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.

В таблице ниже представлены показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций в каждой системе теплоснабжения, в соответствии с формами Приложением 19 МУ, т.е. по существу – изменения показателей за ретроспективный период. Необходимо отметить, формы предписывают сведение показателей с НДС. Однако учетной политикой большинства теплоснабжающих организаций, учет затрат ведется без НДС. Следовательно, в таблице ниже информация представлена как с НДС, так и без НДС.

В соответствии с п. 29 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 №570, информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности), раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по поставке тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 10.1 - Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по поставке тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2023 год
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	495 939,20
2	Расход на собственные нужды	Гкал	14 263,29
3	Отпуск тепловой энергии	Гкал	481 675,91
	в т.ч. газ	Гкал	476 809,62
4	Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	41 900,65
5	Потери тепловой энергии	Гкал	89 635,20
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	433 941,36
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	963 955,83

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2023 год
1.1	расходы на сырье и материалы (материалы на ХВО, ГСМ, запчасти и прочие материалы)	тыс. руб.	14 201,90
1.2	расходы на ремонт основных средств (расходы на материалы и ремонт подрядным способом)	тыс. руб.	27 665,22
1.3	расходы на топливо	тыс. руб.	447 439,14
1.3.1	в том числе - газ	тыс. руб.	446 544,85
	расход натурального топлива	тыс.м.куб.	67 886,23
1.3.2	в том числе - твердое топливо	тыс. руб.	894,29
1.4	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)	тыс. руб.	77 705,11
	объем электроэнергии	тыс.кВт*ч	13 506,95
1.5	расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	73 227,75
1.6	расходы на холодную воду и водоотведение	тыс. руб.	15 548,89
1.6.1	в т.ч. холодная вода	тыс. руб.	15 158,51
	объем воды	тыс.м.куб.	597,09
1.6.2	в т.ч. водоотведение	тыс. руб.	390,38
	объем водоотведения	тыс.м.куб.	16,77
1.7	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16 157,75
1.8	оплата труда	тыс. руб.	195 496,27
	численность	чел	374,09
	средняя заработная плата	руб./чел. в мес	43 548,87
1.9	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58 967,92
1.10	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	20,19
1.11	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	376,19
1.12	налог на имущество организаций	тыс. руб.	1 608,78
1.13	транспортный налог	тыс. руб.	149,54
1.14	прочие расходы	тыс. руб.	35 391,18
2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	3 648,91
2.1	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00
2.2	расходы на услуги банков	тыс. руб.	346,41
2.3	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	3 302,50
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	14 155,24
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	8 987,87
3.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	5 167,37
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	981 759,98
8	Товарная выручка, всего	тыс. руб.	855 564,74
9	Тариф на тепловую энергию, в том числе:	руб./Гкал без НДС	
9.1	регулируемые тарифы		
9.1.1	поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, 105 до ТП	руб./Гкал без НДС	1 432,39
9.1.2	поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, 105 до ТП	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2023 по 30.04.2023 - 1672,00
9.1.3	поставка с коллекторов котельных (кроме котельной ул. Московская, 105, ул. Никитская, 47в)	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2023 по 30.04.2023 - 2115,05
9.1.4	поставка от котельной ул. Никитская, 47в	руб./Гкал без НДС	с 01.01.2023 по 30.04.2023 - 1696,05
9.1.5	поставка от котельных и ЦТП (кроме котельной ул. Московская, 105 до ТП)	руб./Гкал без НДС	с 01.05.2023 по 31.12.2023 - 2091,00
9.2	тарифы по соглашению сторон		
9.2.1	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Московская, 105	руб./Гкал без НДС	1 569,61
9.2.2	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Боровая, 4	руб./Гкал без НДС	1 905,05
9.2.3	поставка тепловой энергии в паре от котельной ул. Вокзальная, 1	руб./Гкал без НДС	3 043,54
9.2.4	поставка тепловой энергии в горячей воде от автоматизированных источников тепловой энергии	руб./Гкал без НДС	1 801,57

Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по передаче тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 10.2 - Технико-экономические показатели МУП г. Костромы "Городские сети" по передаче тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2023 год
1	Принято в сеть для передачи	Гкал	307 143,57
2	Потери тепловой энергии	Гкал	32 920,78
3	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	274 222,79
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	266 056,73
1.1	расходы на сырье и материалы (материалы на ХВО, ГСМ, запчасти и прочие материалы)	тыс. руб.	13 820,95
1.2	расходы на ремонт основных средств (расходы на материалы и ремонт подрядным способом)	тыс. руб.	40 399,76
1.3	расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	55 106,89
1.4	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 566,77
1.5	оплата труда	тыс. руб.	92 426,06
	численность	чел	140,62
	средняя заработная плата	руб./чел. в мес	54 774,25
1.6	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28 008,00
1.7	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	19,07
1.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	42,86
1.9	налог на имущество организаций	тыс. руб.	2 306,52
1.10	транспортный налог	тыс. руб.	156,15
1.11	прочие расходы	тыс. руб.	27 203,70
2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	544,10
2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	51,66
2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	492,44
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	2 443,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	
3.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	2 443,00
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	269 043,83
8	Товарная выручка, всего	тыс. руб.	132 119,27
9	Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, в том числе:	руб./Гкал без НДС	
9.1	в воде	руб./Гкал без НДС	с 01.05.2023 по 31.12.2023 - 482,22
9.2	в паре	руб./Гкал без НДС	с 01.05.2023 по 31.12.2023 - 337,58

Эксплуатационные показатели источников тепловой энергии и ЦТП МУП г. Костромы "Городские сети" представлены в таблицах ниже.

Таблица 10.3 - Эксплуатационные показатели источников тепловой энергии МУП г. Кострома «Городские сети» за 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
1	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Московская, 105	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	141 186,48
1.1	в паре	Гкал	140 483,41
1.2	в горячей воде	Гкал	703,07
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	5 031,56

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	136 154,92
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	136 154,92
3.2.1	в паре	Гкал	677,67
3.2.2	в горячей воде	Гкал	135 477,25
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	19 570,68
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		22,85
5.1	основного	тыс.тут	22,85
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	167,84
8	Расход воды всего		
8.1.	расход	тыс.м3	160,37
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2 934,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	160,37
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	2 934,73
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	4 496,35
9.2	стоимость	тыс. руб.	15 738,42
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24 226,95
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	111 927,97
13.1	население, в том числе:	Гкал	30 474,27
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	30 474,27
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	4 299,84
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4 299,84
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	25 774,52
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	25 774,52
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	51 379,34
2	Наименование источника тепловой энергии	Котельная 2-я Загородная, 40а	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 238,98
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	4 238,98
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	34,08
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	4 204,90
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	4 204,90
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	4 204,90

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	652,43
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,76
5.1	основного	тыс.тут	0,76
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	181,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,84
8.2.	стоимость	тыс. руб.	23,43
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,84
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	23,43
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	58,29
9.2	стоимость	тыс. руб.	446,78
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	209,46
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3 995,44
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 510,42
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 510,42
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	172,43
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	172,43
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	2 312,60
3	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Беленогова, 18	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 351,64
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	3 351,64
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	93,20
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3 258,44
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3 258,44
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3 258,44
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	539,13
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,63
5.1	основного	тыс.тут	0,63

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	193,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,78
8.2.	стоимость	тыс. руб.	77,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,31
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	36,70
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	1,47
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	41,03
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	50,72
9.2	стоимость	тыс. руб.	361,75
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	340,37
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 918,07
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 145,78
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 057,14
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	88,65
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 772,29
4	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Береговая, 45а	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	28 566,42
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	28 566,42
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	2 135,25
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	26 431,17
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	26 431,17
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	26 431,17
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	3 634,55
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		4,24
5.1	основного	тыс.тут	4,24
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	160,57

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	65,66
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1 837,71
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	36,06
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	1 009,40
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	18,92
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	529,57
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	10,67
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	298,75
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	864,94
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 379,24
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	6 464,31
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	19 966,87
13.1	население, в том числе:	Гкал	5 454,82
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4 788,92
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	665,89
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	230,87
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	230,87
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	1 199,65
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 198,76
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,88
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	13 081,53
5	Наименование источника тепловой энергии	БМК Военный городок-1, 12	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 282,70
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	1 282,70
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	48,04
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 234,66
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 234,66
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1 234,66
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	130,69
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,15
5.1	основного	тыс.тут	0,15
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	123,58
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,25
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6,97
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,25

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	6,97
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	24,23
9.2	стоимость	тыс. руб.	184,63
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	116,29
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 118,37
13.1	население, в том числе:	Гкал	451,34
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	451,34
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	23,08
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	23,08
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	643,95
6	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Боровая, 4	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	26 662,20
1.1	в паре	Гкал	26 448,02
1.2	в горячей воде	Гкал	214,18
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	440,74
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	26 221,47
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	26 221,47
3.2.1	в паре	Гкал	210,83
3.2.2	в горячей воде	Гкал	26 010,64
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	3 862,28
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		4,51
5.1	основного	тыс.тут	4,51
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	172,00
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	31,78
8.2.	стоимость	тыс. руб.	889,52
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	31,78
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	889,52
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	584,41
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 220,38

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	4 342,84
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	21 878,63
13.1	население, в том числе:	Гкал	6 998,29
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	6 998,29
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 408,53
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 408,53
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	592,89
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	592,89
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	12 878,93
7	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Бульварная, 6	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	593,51
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	593,51
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	593,51
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	593,51
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	593,51
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	76,42
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,09
5.1	основного	тыс.тут	0,09
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	150,39
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	16,81
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	576,70
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	576,70
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	576,70
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
8	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Водяная, 95а	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 660,26
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	3 660,26
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	30,49
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3 629,77
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3 629,77
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3 629,77
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	563,87
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,66
5.1	основного	тыс.тут	0,66
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	181,39
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,99
8.2.	стоимость	тыс. руб.	27,82
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,99
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	27,82
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	44,12
9.2	стоимость	тыс. руб.	313,15
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	340,72
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3 289,06
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 136,13
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 136,13
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	114,90

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	114,90
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	43,46
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	43,46
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 994,57
9	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Вокзальная, 1, стр. 1	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 321,03
1.1	в паре	Гкал	1 244,76
1.2	в горячей воде	Гкал	76,27
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	67,06
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 253,97
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	72,60
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 181,37
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1 181,37
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	210,28
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,25
5.1	основного	тыс.тут	0,25
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	195,83
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	28,07
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,30
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	8,40
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,70
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	19,67
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	32,74
9.2	стоимость	тыс. руб.	251,03
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	0,00
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 253,97
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 253,97
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 211,63
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	42,34
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
10	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Вокзальная, 56	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	584,80
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	584,80
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	20,59
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	564,21
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	564,21
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	564,21
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	77,63
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,09
5.1	основного	тыс.тут	0,09
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	160,61
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,95
8.2.	стоимость	тыс. руб.	26,59
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,10
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	2,87
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,85
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	23,72
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	11,86
9.2	стоимость	тыс. руб.	91,11
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	116,98
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	447,23
13.1	население, в том числе:	Гкал	81,63
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	51,13
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	30,50
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	61,22
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	52,29
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	8,93
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	304,38
11	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Голубкова, 9а	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14 277,83
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	14 277,83
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	367,04
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	13 910,79

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	13 910,79
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	13 910,79
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 979,52
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		2,31
5.1	основного	тыс.тут	2,31
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	166,17
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	29,89
8.2.	стоимость	тыс. руб.	836,65
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,62
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	73,22
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	27,28
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	763,43
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	209,39
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 519,25
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	2 019,90
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	11 890,89
13.1	население, в том числе:	Гкал	3 697,11
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2 869,53
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	827,58
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	606,41
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	442,62
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	163,79
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	206,72
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	205,16
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	1,56
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	7 380,65
12	Наименование источника тепловой энергии	Котельная дер. Некрасово	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 020,23
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	1 020,23
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	53,07
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	967,17
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	967,17
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	967,17
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
4.1	основного	тыс.м3	158,66
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,19
5.1	основного	тыс.тут	0,19
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	191,55
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,17
8.2.	стоимость	тыс. руб.	4,79
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,17
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	4,79
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	23,26
9.2	стоимость	тыс. руб.	178,13
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	169,98
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	797,19
13.1	население, в том числе:	Гкал	251,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	251,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	546,19
13	Наименование источника тепловой энергии	Котельная Кинешемское шоссе, 72	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 478,82
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 478,82
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	95,78
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 383,05
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 383,05
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 383,05
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	326,24
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,38
5.1	основного	тыс.тут	0,38
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	159,87
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,77
8.2.	стоимость	тыс. руб.	77,53
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,45
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	12,66
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	2,32
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	64,87
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	73,64
9.2	стоимость	тыс. руб.	567,07
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	85,30
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 297,75
13.1	население, в том числе:	Гкал	46,37
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	46,37
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 161,92
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	787,49
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	374,43
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 089,46
14	Наименование источника тепловой энергии	Котельная Кинешемское шоссе, 86	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 598,81
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 598,81
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	115,36
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 483,45
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 483,45
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 483,45
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	405,42
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,47
5.1	основного	тыс.тут	0,47
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	190,65
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	11,21

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.2.	стоимость	тыс. руб.	313,88
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,95
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	26,46
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	10,27
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	287,42
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	78,33
9.2	стоимость	тыс. руб.	602,56
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	162,33
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 321,12
13.1	население, в том числе:	Гкал	302,95
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	176,38
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	126,57
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	777,19
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	534,98
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	242,21
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 240,98
15	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Кितिцынская, 15	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	826,97
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	826,97
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	826,97
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	826,97
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	826,97
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	109,46
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,13
5.1	основного	тыс.тут	0,13
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	154,70
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	11,21
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	815,76
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	815,76
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	815,76
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
16	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Костромская, 48а	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	171,59
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	171,59
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,20
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	171,39
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	171,39
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	171,39
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	13,98
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,02
5.1	основного	тыс.тут	0,02
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	95,24
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,03
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,03
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	12,16
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	159,24
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	60,84
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	60,84
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	98,39
17	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Красная Байдарка, 1-3	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	691,56
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	691,56
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,57
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	690,99
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	690,99
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	690,99
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	100,65
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,12
5.1	основного	тыс.тут	0,12
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	170,08
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1,24
8.2.	стоимость	тыс. руб.	34,79
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,24
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	34,79
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	17,87
9.2	стоимость	тыс. руб.	137,11
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	148,93
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	542,06
13.1	население, в том числе:	Гкал	202,84
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	202,84

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	3,43
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	3,43
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	335,79
18	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Красная Байдарка, 7-8	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	362,90
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	362,90
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,43
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	362,46
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	362,46
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	362,46
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	44,40
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,05
5.1	основного	тыс.тут	0,05
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	143,04
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,06
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,06
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	12,65
9.2	стоимость	тыс. руб.	96,74
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	34,03
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	328,43
13.1	население, в том числе:	Гкал	187,06
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	187,06
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	141,37
19	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Лесная, 27, стр. 1	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7 901,65
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	7 901,65
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	102,14
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	7 799,51
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	7 799,51
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	7 799,51
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 024,24
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,20
5.1	основного	тыс.тут	1,20
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	153,35
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	6,96
8.2.	стоимость	тыс. руб.	194,81
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	6,96
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	194,81
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	183,95
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 304,21
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	840,00
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	6 959,50
13.1	население, в том числе:	Гкал	936,06
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	936,06
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 343,46
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 343,46
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	153,64
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	153,64
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	4 526,34
20	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Линейная, 5	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	498,05
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	498,05

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	23,39
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	474,66
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	474,66
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	474,66
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	51,28
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,06
5.1	основного	тыс.тут	0,06
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	126,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,01
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,22
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,01
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,22
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	8,23
9.2	стоимость	тыс. руб.	76,10
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24,86
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	449,80
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	274,85
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	274,85
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	174,95
21	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Машиностроителей, 5, стр. 1	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	11 608,09
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	11 608,09
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	142,44
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	11 465,65
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	11 465,65
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	11 465,65

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 596,58
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,86
5.1	основного	тыс.тут	1,86
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	162,60
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	47,50
8.2.	стоимость	тыс. руб.	1 329,55
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	9,57
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	267,74
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	37,94
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	1 061,81
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	237,79
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 704,10
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	1 932,03
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	9 533,62
13.1	население, в том числе:	Гкал	3 455,54
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 998,63
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 456,91
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	125,15
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	121,60
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	3,55
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	342,97
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	288,04
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	54,92
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	5 609,96
22	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Машиностроителей, 6	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 092,94
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	4 092,94
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	113,31
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3 979,63
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3 979,63
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3 979,63
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	500,13
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,58
5.1	основного	тыс.тут	0,58

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	146,74
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	13,80
8.2.	стоимость	тыс. руб.	386,37
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,62
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	17,40
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	13,18
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	368,97
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	163,24
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 256,29
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	197,39
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3 782,24
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 289,42
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	752,26
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	537,17
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	194,65
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	161,41
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	33,25
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	38,35
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	33,08
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	5,26
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	2 259,82
23	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Никитская, 47в	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	86 441,45
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	86 441,45
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1 909,25
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	84 532,20
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	84 532,20
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	84 532,20
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	11 874,54
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		13,87
5.1	основного	тыс.тут	13,87
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	164,05

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	242,17
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6 778,25
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	129,88
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	3 635,29
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	112,29
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	3 142,97
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс. кВт*ч	2 598,60
9.2	стоимость	тыс. руб.	18 480,15
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	14 554,44
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	69 977,76
13.1	население, в том числе:	Гкал	15 932,94
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	15 074,99
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	857,95
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	21 587,17
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	18 777,03
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	2 810,14
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	668,54
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	650,47
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	18,07
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	31 789,12
24	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Партизанская, 37, стр. 1	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	630,34
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	630,34
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	45,83
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	584,51
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	584,51
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	584,51
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	40,13
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,05
5.1	основного	тыс.тут	0,05
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	80,12
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,03
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,73
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,03
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,73
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	7,86
9.2	стоимость	тыс. руб.	60,33
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	19,13
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	565,39
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	224,32
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	224,32
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	341,07
25	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Пастуховская, 37а	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	46 162,76
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	46 162,76
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1 278,69
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	44 884,07
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	44 884,07
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	44 884,07
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	6 422,33
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		7,50
5.1	основного	тыс.тут	7,50
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	167,10
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	239,79
8.2.	стоимость	тыс. руб.	6 711,65
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	112,41
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	3 146,22
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	1,12
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	31,27
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	126,27
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	3 534,16
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	685,55
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 256,71

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	10 286,06
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	34 598,01
13.1	население, в том числе:	Гкал	7 347,85
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	6 096,96
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 250,89
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	4 625,01
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	3 837,98
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	787,03
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	1 609,42
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 170,95
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	438,47
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	21 015,74
26	Наименование источника тепловой энергии	Котельная пос. Волжский	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8 564,30
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	8 564,30
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	308,38
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	8 255,92
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	8 255,92
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	8 255,92
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 140,15
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,33
5.1	основного	тыс.тут	1,33
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	161,28
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	7,01
8.2.	стоимость	тыс. руб.	196,29
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	4,36
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	121,96
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	2,27
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	63,56
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,38
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	10,77
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	187,13
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 334,51
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	2 685,42
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	5 570,50
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 675,29
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 655,15
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	20,13
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	116,32
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	116,32
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	39,14
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	39,14
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	3 739,76
27	Наименование источника тепловой энергии	Котельная пос. Новый	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12 675,29
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	12 675,29
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	438,44
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	12 236,85
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	12 236,85
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	12 236,85
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 612,06
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,88
5.1	основного	тыс.тут	1,88
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	153,84
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	26,95
8.2.	стоимость	тыс. руб.	754,19
8.1.1	расход воды котельной	тыс.м3	1,04
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд котельной	тыс. руб.	29,13
8.2.1	расход воды ЦТП	тыс.м3	1,70
8.2.2	стоимость воды ЦТП	тыс. руб.	47,46
8.3.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	24,21
8.3.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	677,60
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	605,51
9.2	стоимость	тыс. руб.	4 401,58
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	1 748,68
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	10 488,17

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.1	население, в том числе:	Гкал	3 082,41
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 725,35
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 357,06
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 458,38
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 048,74
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	409,64
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	206,27
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	206,27
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	5 741,12
28	Наименование источника тепловой энергии	Котельная пос. Учхоз	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 944,13
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	1 944,13
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	74,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 870,13
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 870,13
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1 870,13
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	284,19
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,33
5.1	основного	тыс.тут	0,33
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	177,48
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	5,13
8.2.	стоимость	тыс. руб.	143,45
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	4,20
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	117,51
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,93
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	25,94
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	38,34
9.2	стоимость	тыс. руб.	273,09
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	337,51
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 532,62
13.1	население, в том числе:	Гкал	663,29
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	626,48
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	36,81
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	44,52
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	44,52
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	824,81
29	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Почтовая, 9	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12 731,03
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	12 731,03
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	217,14
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	12 513,89
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	12 513,89
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	12 513,89
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 909,08
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		2,23
5.1	основного	тыс.тут	2,23
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	178,14
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	2,58
8.2.	стоимость	тыс. руб.	72,30
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,58
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	72,30
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	302,77
9.2	стоимость	тыс. руб.	2 016,99
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	833,81
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	11 680,08
13.1	население, в том числе:	Гкал	3 792,82
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	3 792,82
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	692,48
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	692,48
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	261,89
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	261,89
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	6 932,89
30	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Просвещения, 22, стр. 1	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 603,64
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 603,64
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	27,95
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 575,69
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 575,69
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 575,69
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	384,55
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,45
5.1	основного	тыс.тут	0,45
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	174,32
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,52
8.2.	стоимость	тыс. руб.	14,44
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,52
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	14,44
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	111,38
9.2	стоимость	тыс. руб.	853,73
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	194,05
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 381,64
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	401,49
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	401,49
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	547,82
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	547,82
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 432,34
31	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Профсоюзная, 12в	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	924,34
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	924,34
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	924,34
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	924,34
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	924,34
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	115,11
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,13
5.1	основного	тыс.тут	0,13
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	145,39
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24,19
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	900,15
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	900,15
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	900,15
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
32	Наименование источника тепловой энергии	Котельная Речной проспект, 72	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	117,90
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	117,90
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	117,90
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	117,90
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	117,90
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	16,32

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,02
5.1	основного	тыс.тут	0,02
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	161,64
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	3,33
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	114,57
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	114,57
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	114,57
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
33	Наименование источника тепловой энергии	Котельная Речной проспект, 143	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	601,07
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	601,07
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	601,07
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	601,07
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	601,07
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	89,25
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,10
5.1	основного	тыс.тут	0,10
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	174,16
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	24,74
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	576,33
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	576,33
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	576,33
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
34	Наименование источника тепловой энергии	Котельная Речной проспект, 145	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	242,44
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	242,44
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	242,44
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	242,44
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	242,44
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		
4.1	основного	тыс.м3	36,77
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,04
5.1	основного	тыс.тут	0,04
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	177,13
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	14,25
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	228,20
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	228,20
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	228,20
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
35	Наименование источника тепловой энергии	Котельная Санаторий Костромской	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 577,33
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	3 577,33
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	37,84
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	3 539,49
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	3 539,49
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	3 539,49
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	544,00
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,64
5.1	основного	тыс.тут	0,64
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	179,45
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	8,56
8.2.	стоимость	тыс. руб.	239,54
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	4,12
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	115,21
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	4,44
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	124,33
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	138,53

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
9.2	стоимость	тыс. руб.	985,89
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	1 052,41
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 487,07
13.1	население, в том числе:	Гкал	477,65
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	404,05
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	73,61
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	18,75
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	18,75
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	195,21
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	179,06
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	16,15
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 795,46
36	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Советская, 122а	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8 627,56
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	8 627,56
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	107,76
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	8 519,80
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	8 519,80
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	8 519,80
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	1 335,29
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		1,56
5.1	основного	тыс.тут	1,56
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	183,04
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	7,59
8.2.	стоимость	тыс. руб.	212,30
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	7,59
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	212,30
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	220,31
9.2	стоимость	тыс. руб.	1 585,49
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	612,39
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	7 907,41
13.1	население, в том числе:	Гкал	2 641,25
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2 641,25
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	72,91
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	72,91
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	445,60
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	445,60
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	4 747,65
37	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Советская, 22а	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 520,50
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 520,50
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	45,25
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 475,24
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 475,24
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 475,24
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	367,86
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,43
5.1	основного	тыс.тут	0,43
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	173,52
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,86
8.2.	стоимость	тыс. руб.	24,18
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,86
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	24,18
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	63,23
9.2	стоимость	тыс. руб.	448,46
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	237,97
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 237,28
13.1	население, в том числе:	Гкал	710,48
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	710,48
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	79,67
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	79,67
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	152,14
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	152,14
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 294,99
38	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Солоница, 5	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 519,64
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	2 519,64
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	48,79
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	2 470,85
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	2 470,85
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	2 470,85
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	407,86
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,48
5.1	основного	тыс.тут	0,48
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	192,75
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,16
8.2.	стоимость	тыс. руб.	4,45
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,16
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	4,45
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	32,28
9.2	стоимость	тыс. руб.	247,99
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	119,14
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	2 351,72
13.1	население, в том числе:	Гкал	867,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	867,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	77,36
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	77,36
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	34,76
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	34,76
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	1 372,59
39	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Сплавщиков, 4, стр. 1	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 195,04
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	1 195,04
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	26,65
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 168,39
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	1 168,39
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	1 168,39
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	183,56
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,21
5.1	основного	тыс.тут	0,21
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	183,46
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	3,23
8.2.	стоимость	тыс. руб.	90,38
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	2,35
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	65,81
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,88
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	24,57
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	30,63
9.2	стоимость	тыс. руб.	236,17
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	85,80
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 082,59
13.1	население, в том числе:	Гкал	274,03
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	274,03
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	188,02
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	159,58
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	28,44
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	620,54
40	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Сутырина, 8	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	23 848,50
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	23 848,50
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	650,98

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	23 197,52
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	23 197,52
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	23 197,52
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	3 177,08
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		3,71
5.1	основного	тыс.тут	3,71
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	159,95
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	101,16
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2 831,58
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	23,81
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	666,39
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	77,36
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	2 165,19
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	566,89
9.2	стоимость	тыс. руб.	3 674,08
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	4 533,19
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	18 664,33
13.1	население, в том числе:	Гкал	7 027,80
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	4 324,13
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	2 703,66
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	217,27
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	170,86
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	46,41
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	283,83
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	273,48
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	10,35
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	11 135,44
41	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Шагова, 205, стр. 1	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	16 348,16
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	16 348,16
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	131,63
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	16 216,53
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	16 216,53
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	16 216,53

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	2 208,34
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		2,58
5.1	основного	тыс.тут	2,58
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	159,02
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	83,69
8.2.	стоимость	тыс. руб.	2 342,46
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	22,75
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	636,78
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	60,94
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	1 705,67
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	349,41
9.2	стоимость	тыс. руб.	2 510,97
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	3 031,53
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	13 185,00
13.1	население, в том числе:	Гкал	4 483,82
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2 583,82
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 900,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	723,26
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	635,11
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	88,16
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	2,93
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2,74
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,19
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	7 974,99
42	Наименование источника тепловой энергии	Котельная ул. Шарьинская, 45	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	820,07
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	820,07
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	820,07
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	820,07
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	820,07
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	109,26
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,13
5.1	основного	тыс.тут	0,13

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	155,81
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,00
8.2.	стоимость	тыс. руб.	0,00
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	0,00
9.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	0,00
10.2	стоимость	тыс. руб.	0,00
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	22,84
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	797,23
13.1	население, в том числе:	Гкал	0,00
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	797,23
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	797,23
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	0,00
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00

(*) с учетом тепловой энергии на подогрев холодной воды для целей горячего водоснабжения; тепловой энергии на пар

Таблица 10.4 - Эксплуатационные показатели ЦТП МУП г. Кострома «Городские сети» (ЦТП ул. Запрудня, 19; Строительные пр., 36; ЦТП для целей ГВС от источников ПАО "ТГК-2") за 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
1	Наименование источника тепловой энергии	ЦТП Запрудня, 19	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,00
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	0,00
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	0,00
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	0,00
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	0,00
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	0,00
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
5.1	основного	тыс.тут	0,00
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	-
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	8,73
8.2.	стоимость	тыс. руб.	244,24
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	1,32
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	36,90
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	7,41
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	207,34
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	21,90
9.2	стоимость	тыс. руб.	166,73
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	2 209,03
10.2	стоимость	тыс. руб.	4 619,07
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	237,56
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	1 971,47
13.1	население, в том числе:	Гкал	1 621,29
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	1 091,42
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	529,86
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	302,74
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	266,55
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	36,19
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	47,44
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	47,01
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,43
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
2	Наименование источника тепловой энергии	ЦТП Строительный пр., 36	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,00
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	0,00
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	0,00
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	0,00
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	0,00
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
4.1	основного	тыс.м3	0,00
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
5.1	основного	тыс.тут	0,00
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	-
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	0,54
8.2.	стоимость	тыс. руб.	15,03
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,54
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	15,03
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	0,00
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	0,00
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	41,15
9.2	стоимость	тыс. руб.	288,35
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	3 407,45
10.2	стоимость	тыс. руб.	7 124,98
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	251,49
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	3 155,96
13.1	население, в том числе:	Гкал	2 487,82
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	2 487,82
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	590,64
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	590,64
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	77,50
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	77,50
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	0,00
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00
3	Наименование источника тепловой энергии	ЦТП для целей ГВС от источников ПАО "ТГК-2", ООО "КостромаТеплоРемонт"	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,00
1.1	в паре	Гкал	0,00
1.2	в горячей воде	Гкал	0,00
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	0,00
3	Отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	0,00
3.1	с коллекторов источника непосредственно потребителям в паре	Гкал	0,00
3.2	с коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	0,00
3.2.1	в паре	Гкал	0,00
3.2.2	в горячей воде	Гкал	0,00
4	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
4.1	основного	тыс.м3	0,00
4.2	резервного		0,00
5	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе:		0,00
5.1	основного	тыс.тут	0,00
5.2	резервного		0,00
6	Калорийность		
6.1	основного	ккал/м3	
6.2	резервного		
7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у т./Гкал	-
8	Расход воды		
8.1.	расход	тыс.м3	1 071,83
8.2.	стоимость	тыс. руб.	30 000,64
8.1.1	расход воды на собственные нужды	тыс.м3	0,00
8.1.2	стоимость воды для собственных нужд	тыс. руб.	0,00
8.2.1	расход воды для целей ГВС	тыс.м3	1 071,83

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
8.2.2	стоимость воды для целей ГВС	тыс. руб.	30 000,64
9	Расход электроэнергии		
9.1	расход	тыс.кВт*ч	329,48
9.2	стоимость	тыс. руб.	2 455,84
10	Покупная тепловая энергия		
10.1	расход	Гкал	36 284,18
10.2	стоимость	тыс. руб.	61 483,70
11	Договорная присоединенная нагрузка		
11.1	по горячей воде	Гкал/час	
11.2	по пару	Гкал/час	
12	Фактические потери тепловой энергии	Гкал	3 767,10
13	Потребление тепловой энергии абонентами, в том числе:	Гкал	32 517,08
13.1	население, в том числе:	Гкал	30 692,24
13.1.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.1.2	горячее водоснабжение	Гкал	30 692,24
13.2	бюджетные потребители, в том числе:	Гкал	1 465,63
13.2.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.2.2	горячее водоснабжение	Гкал	1 465,63
13.3	прочие потребители, в том числе:	Гкал	359,21
13.3.1	отопление и вентиляция (*)	Гкал	0,00
13.3.2	горячее водоснабжение	Гкал	359,21
13.4	теплоснабжающей организации (*)	Гкал	0,00

(*) с учетом тепловой энергии на подогрев холодной воды для целей горячего водоснабжения; тепловой энергии на пар

Таблица 10.5 - Техничко-экономические показатели выработки и передачи тепловой энергии, теплоносителя по теплоснабжающей организации Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»

Наименование показателя	Ед. изм.	2023г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	21411,731
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	240,417
Отпуск с коллекторов	Гкал	21171,314
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	1959,126
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	19212,188
Операционные расходы		9 506,19
Материалы на эксплуатацию (соль+спирт+прочее)	тыс. руб.	67,56
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	1535,04
Оплата труда	тыс. руб.	4817,24
Численность персонала	чел.	8,98
Средний размер зарплаты	руб.	53644
Цеховые расходы	тыс. руб.	3086,35
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 217,33
налог на имущество	тыс. руб.	0
транспортный налог	тыс. руб.	6,09
плата за ПДВ	тыс. руб.	1,21
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	1450,19
Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	1707,41
первоначальная стоимость ОПФ	тыс. руб.	-
износ ОПФ	тыс. руб.	-
остаточная стоимость ОПФ	тыс. руб.	-
Арендная плата	тыс. руб.	161,04
Внереализационные расходы	тыс. руб.	24,1
услуги банка	тыс. руб.	24,1
проценты по кредитам банка	тыс. руб.	
создание запасов топлива	тыс. руб.	
расчетная прибыль	тыс. руб.	
Недополученный доход	тыс. руб.	
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс. руб.	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	22 597,74
Расход воды, руб.	тыс.м³	6,28
	тыс. руб.	179,97
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м³	2857,83

Наименование показателя	Ед. изм.	2023г.
	тыс. руб.	19 160,03
Расход мазут	тыс. т	-
	тыс. руб.	-
Расход э/энергии	тыс. кВт*ч	503,55
	тыс. руб.	3257,73
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	-
Итого себестоимость	тыс. руб.	35 321,26
Удельная себестоимость	руб./Гкал	1 838,48
Итого расходы до налогообложения	тыс. руб.	35 321,26
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс. руб.	30,89
капитальные вложения на производство	тыс. руб.	-
прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	30,89
прочие расходы	тыс. руб.	-
Налог на прибыль	тыс. руб.	-
Единый налог	тыс. руб.	-
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	35 352,15
Тариф	руб./Гкал	1 810,09
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2 208,11

10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Информация о фактических показателях хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования размещена:

- за 2023-2024 гг. – на портале:

https://ri.eias.ru/Discl/PublicDisclosureInfo.aspx?orgreg=false®=2593&form=F_W_B_7;F_W_B_4_3_1_1;F_G_B_4;F_G_B_1_4_1;F_V_B_4;F_V_B_3_5_1;F_H_B_4;F_H_B_2_7_1;F_T_B_5;F_T_B_5_4_1;&razdel=BALANCE&sphere=WARM&year=2023000&period=null&orgId=26768154&mo=26344673&mr=

Ранее информация ежегодно добавлялась в проект. Однако в связи с утверждением МУ и необходимостью рассмотрения показателей в формате Приложения 19 МУ, в актуализированной на 2025 год Схеме теплоснабжения данная информация была исключена, т.к. находится в свободном доступе. Ее применение целесообразно при наступлении случая в соответствии с п. 3 МУ:

«...Если в соответствии с запросом, направленным разработчиком схемы теплоснабжения, теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то описание существующего положения системы теплоснабжения должно основываться на информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами

регулирующие, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. N 570 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 28, ст. 3835; 2016, N 26 (ч. II), ст. 4068; N 36, ст. 5421; 2017, N 37, ст. 5521; 2018, N 15 (ч. V), ст. 2156; N 30, ст. 4726)...».

Сведения о фактических показателях представлены в разделе 10.1.

11.ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории города является Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

Изменения в ценах на тепловую энергию связаны преимущественно с ее удорожанием. Динамика тарифов представлена в разделе 11.2.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии МУ, в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20.

Таблица 11.1 - Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективных период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.1 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	2023
1	ПАО "ТГК-2" (комбинированная выработка) с коллекторов в гор воде	910,39	943,32	979,76	1 054,98	1 178,49
1	ПАО "ТГК-2" (комбинированная выработка) с коллекторов в паре от 2,5 до 7,0	996,63	1 109,25	1 017,26	1 017,26	1 182,34
2	МУП г. Костромы «Городские сети» (за исключением котельной, ул. Московская, д. 105)	1 742,43	1 761,66	1 815,37	1 877,08	2 091,00
2	МУП г. Костромы «Городские сети» (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)	1 217,14	1 234,66	1 271,73	1 314,96	1 432,39
2	МУП г. Костромы «Городские сети» (потребители, подключенные к тепловой сети после теплового пункта котельной ул. Московская, д. 105)	1 827,79	1 475,09	1 518,71	1 570,27	-
3	ООО «КостромаТеплоРемонт»	2 156,79	1 935,34	2 012,61	1 765,37	2 508,16
4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	1 800,25	1 798,97	1 798,97	1 860,81	2 027,96
6	ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич	-	-	-	-	-
7	ООО «Орион»	-	-	-	-	1 926,25
Средневзвешенное значение		1521,63	1465,47	1487,77	1494,39	1763,80

Таблица 11.2 - Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (таблица П20.2 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	2023
1	ПАО «ТГК-2»	1 283 361,0	1 261 092,0	1 296 336,0	1 214 162,0	1 273 505,7
2	МУП г. Костромы «Городские сети»	411 551,6	445 597,2	503 692,8	378 361,1	388 373,6
3	ООО «КостромаТеплоРемонт»	19 218,7	22 125,0	24 446,0	14 267,6	13 611,8
4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	19 259,7	18 581,1	23 025,4	20 866,4	19 212,2

6	ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич	411 551,6	445 597,2	503 692,8	378 361,1	388 373,6
7	ООО «Орион»	-	-	-	-	-
СУММА		1 735 082,3	1 750 185,3	1 850 923,4	1 629 273,8	1 697 190,3

Таблица 11.3 - Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.3 МУ)

Наименование городского округа	2019	2020	2021	2022	2023
Костромской городской округ	1521,63	1465,47	1487,77	1494,39	1763,80

Таблица 11.4 - Динамика утвержденных цен (тарифов) ПАО "ТГК-2", установленных по каждому из регулируемых видов деятельности за последние 3 года (2022-2024 гг.)

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированны й пар	НПА
				от 1,2 до 2,5 кг/см	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше13 ,0 кг/см²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более), без учета налога на добавленную стоимость								
1.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 054,98	х	1017,26	х	х	х	Постановление №19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/441
1.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 062,75	х	1068,21	х	х	х	
1.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	1 178,49	х	1182,34	х	х	х	
1.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1 178,49	х	1182,34	х	х	х	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/482
1.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 154,80	х	х	х	х	х	
1.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 325,76	х	х	х	х	х	
II.	Для потребителей городского округа город Кострома, п. Караваяево Караваяевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области, подключенных к тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)								
2.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,35	х	1682,77	х	х	х	Постановление №19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/441
2.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 923,60	х	1735,12	х	х	х	
2.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	2 091,00	х	1908,99	х	х	х	
2.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	2091,00	х	1908,99	х	х	х	Постановление №19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/482
2.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2091,00	х	1709,55	х	х	х	
2.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2253,78	х	1867,81	х	х	х	
III.	Для МУП г. Костромы «Городские сети» на центральных тепловых пунктах (за исключением центральных тепловых пунктов, расположенных по адресам: г. Кострома, Строительный проезд, д. 36, ул. Запрудня, д. 19) (без учета налога на добавленную стоимость)								
3.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	х	х	х	х	х	х	
3.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	х	х	х	х	х	х	
3.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	х	х	х	х	х	х	
3.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1667,30	х	х	х	х	х	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 26.04.2023г. №23/34
3.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1667,30	х	х	х	х	х	
3.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1820,69	х	х	х	х	х	
IV.	Для МУП г. Костромы «Городские сети» на центральных тепловых пунктах, расположенных по адресам: г. Кострома, Строительный проезд, д. 36, ул. Запрудня, д. 19 (без учета налога на добавленную стоимость)								
4.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	х	х	х	х	х	х	
4.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	х	х	х	х	х	х	
4.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	х	х	х	х	х	х	
4.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	2091,00	х	1908,99	х	х	х	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 26.04.2023г. №23/34
4.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2091,00	х	1709,55	х	х	х	
4.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2253,78	х	1867,81	х	х	х	
V.	Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)								

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированны й пар	НПА
				от 1,2 до 2,5 кг/см	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше13 ,0 кг/см²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,35	х	1682,77	х	х	х	Постановление №19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/441
5.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 923,60	х	1735,12	х	х	х	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/482
5.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	2 091,00	х	1908,88	х	х	х	
5.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	1667,30	х	1651,15	х	х	х	№19/90 от 19.07.2019г. с изм. от 26.04.2023г. №23/34
5.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1667,30	х	1651,15	х	х	х	Постановление №23/472 от 18.12.2023г.
5.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1820,69	х	1916,41	х	х	х	
VI.	Тариф на услуги по передачи тепловой энергии, теплоносителя в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)								
5.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	392,78	х	392,78	х	х	х	Постановление №19/91 от 19.07.2019г. с изм. от 17.12.2021г. №21/442
5.2.		с 01.07.2022 по 30.11.2022	412,41	х	412,41	х	х	х	Постановление №19/91 от 19.07.2019г. с изм. от 25.11.2022г. №22/483
5.3.		с 01.12.2022 по 30.04.2023	404,44	х	404,44	х	х	х	
5.4.		с 01.05.2023 по 31.12.2023	х	х	х	х	х	х	с 1 мая расторжение концессионного соглашения, отмена тарифа
5.5.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	х	х	х	х	х	х	
5.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	х	х	х	х	х	х	Постановлением №23/35 от 26.04.2023г.

11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 11-5 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.5 МУ)

№ п/п	Наименование организации	2022 год (без НДС)		2022 год (с НДС)		2023 год (без НДС)	2023 год (с НДС)	2024 год (без НДС)		2024 год (с НДС)		Постановление департамента		Плательщик НДС
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2022 по 31.12.2024	номер	дата	
1	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)	1314,96	1359,57	1577,95	1631,48	1432,39	1718,87	1432,39	1563,77	1718,87	1876,52	22/404 (в ред. 23/28, 23/522)	23.11.2022 26.04.2023 18.12.2023	да
	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)	-	-	-	-	2091	2509,2	2091	2283,33	2509,2	2740			
	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети после теплового пункта) (до 01.05.2023 года)	1570,27	1623,63	1884,32	1948,36	1672	2006,4	-	-	-	-			
	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105) (до 01.05.2023 года)	1877,08	1940,77	2252,5	2328,92	2115,05	2538,06	-	-	-	-			
	МУП г. Костромы "Городские сети": тарифы на тепловую энергию от котельной ул. Никитская, д. 47в (до 01.05.2023 года)	1505,06	1556,08	1806,07	1867,3	1696,05	2035,26	-	-	-	-	21/458 (в ред. 22/405)	20.12.2021 23.11.2022	
	МУП г. Костромы "Городские сети": услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель вода)	-	-	-	-	482,22	578,66	482,22	526,58	578,66	631,9	23/523	18.12.2023	
	МУП г. Костромы "Городские сети": услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель пар)	-	-	-	-	337,58	405,1	337,58	368,63	405,1	442,36			
2	ООО "КостромаТеплоРемонт" (тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии)	-	-	-	-	1929,5	1929,5	1929,5	2106,86	1929,5	2106,86	22/414 (в ред. 23/528)	24.11.2022 18.12.2023	нет
	ООО «КостромаТеплоРемонт» (тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям)	-	-	-	-	2508,16	2508,16	2508,16	2738,76	2508,16	2738,76			
	ООО «КостромаТеплоРемонт» (тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) (до 01.05.2023 года)	1765,37	1765,37	1765,37	1765,37	1924,17	1924,17	-	-	-	-			
3	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	2159,98	2225,41	2591,98	2670,49	2425,63	2910,76	2425,63	2637,17	2910,76	3164,6	20/440 (в ред. 23/275)	18.12.2020 01.11.2023	да
4	ООО «КЭК» (услуги по передаче тепловой энергии по тепловой сети 4-тк-6)	251,36	262,37	301,63	314,84	11,79	14,15	9,71	9,71	11,65	11,65	23/508	18.12.2023	да
	ООО «КЭК» (услуги по передаче тепловой энергии по тепловой сети 5-тк-12)	918,04	975,04	1101,65	1170,05	654,73	785,68	709,31	1293,31	851,17	1551,97	24/132	25.07.2024	да
5	ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (тарифы на тепловую энергию без учета передачи по тепловым сетям МУП г. Костромы "Городские сети")	1468,03	1492,11	1761,64	1790,53	1623,52	1948,22	1545,74	1687,65	1854,89	2025,18	23/461	13.12.2023	да
	ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" (тарифы на тепловую энергию с учетом передачи по тепловым сетям МУП г. Костромы "Городские сети")	1860,81	1904,52	2232,97	2285,42	2027,96	2433,55	2027,96	2214,24	2433,55	2657,09			
6	ООО "СТТ"	2751,45	2758,71	3301,74	3310,45	2765,19	3318,23	2765,19	3020,69	3318,23	3624,83	23/506	18.12.2023	да
7	ООО "Русский хлеб"	704,44	728,38	845,33	874,06	779	934,8	779	850	934,8	1020	23/498	18.12.2023	да
8	ИП Румянцева С.В. (до 22.05.2023)	1764,1	1823,3	1764,1	1823,3	1985,86	1985,86	-	-	-	-	20/444 (в ред. 22/392)	18.12.2020 23.11.2022	нет
9	ООО "ОРИОН" (с 22.05.2023)	-	-	-	-	1926,25	1926,25	1479,14	-	1479,14	-	23/515 (признано утратившим силу с 20.03.2024)	18.12.2023	нет

11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

Утвержденные тарифы на теплоноситель представлены в таблицах ниже.

Таблица 11.6 - Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./куб. м (таблица П20.4 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2022	2023
1	ПАО «ТГК-2»	не устанавливался	
2	МУП г. Костромы «Городские сети»	25,68	33,59
3	ООО «КостромаТеплоРемонт»	не устанавливался	
4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»		
6	ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич		
7	ООО «Орион»		

Таблица 11.7 - Установленные тарифы на теплоноситель на территории г.о.г. Кострома на 2022-2024 годы на 2022-2024 годы

№ п/п	Группа потребителей	Период действия тарифов					Постановление департамента		Платель- щик НДС
		С 01.01.2022 по 30.06.2022 года	С 01.07.2022 по 30.11.2022 года	С 01.12.2022 по 31.12.2023 года	С 01.01.2024 по 30.06.2024 года	С 01.07.2024 по 31.12.2024 года	номер	дата	
1	МУП г. Костромы "Городские сети" (ул. Никитская д.47в, Сутырина д.8)								
	Население (с учетом НДС)	-	-	33,59 (с 01.05.2023)	33,59	36,11	21/459 (в ред. 22/443, 23/121, 23/524)	20.12.2021 24.11.2022 19.05.2023	да
	Бюджетные и прочие потребители	24,95	25,68	27,99	27,99	30,09			

11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не устанавливаются, в связи с отсутствием открытых систем теплоснабжения на территории города.

Таблица 11-8 - Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС) (таблица П20.6 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	2023
1	ПАО «ТГК-2»	-	-	-	2 308,32	2 509,20
2	МУП г. Костромы «Городские сети»	-	-	-	-	2 509,20
3	ООО «КостромаТеплоРемонт»	не устанавливался				
4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»					
6	ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич					
7	ООО «Орион»					

Таблица 11.9 - Установленные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на территории г.о. г. Кострома на 2022-2024 годы на 2022-2024 годы

№ п/п	Группа потребителей	Период действия тарифов										Постановление департамента		Плательщик НДС
		С 01.01.2022 по 30.06.2022 года		С 01.07.2022 по 30.11.2022 года		С 01.12.2022 по 31.12.2023 года		С 01.01.2024 по 30.06.2024 года		С 01.07.2024 по 31.12.2024		номер	дата	
		Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал			
1	МУП г. Костромы "Городские сети" (ул. Никитская д.47в, Сутырина д.8)													
	Население (с учетом НДС)					33,59 (с 01.05.2023)	2 509,20 (с 01.05.2023)	33,59	2 509,20	36,11	2 740,00	23/525	18.12.2023	да
	Бюджетные и прочие потребители					27,99 (с 01.05.2023)	2 091,00 (с 01.05.2023)	27,99	2 091,00	30,09	2 283,33			
	Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22/444	24.11.2022	
	Бюджетные и прочие потребители	24,95	1505,06	25,68	1556,08	27,99 (до 01.05.2023)	1 696,05 (до 01.05.2023)	-	-	-	-			
2	ПАО "ТГК-2"													
	Население (с учетом НДС)	29,94	2232,42	30,82	2308,32	33,59 (до 01.05.2023)	2 509,20 (до 01.05.2023)	-	-	-	-	19/90 (в ред. 19/409, 20/409, 21/441, 22/482)	19.07.2019 19.12.2019 18.12.2020 17.12.2021 25.11.2022	да
	Бюджетные и прочие потребители	24,95	1860,35	25,68	1923,6	27,99 (до 01.05.2023)	2 091,00 (до 01.05.2023)	-	-	-	-			

11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для теплоснабжающих организаций тариф на тепловую энергию дифференцируется по параметрам ресурса (теплоносителя), в т. ч.:

- тепловая энергия в горячей воде (для целей отопления и ГВС);
- тепловая энергия в отборном паре;
- тепловая энергия в остром редуцированном паре.

Структура тарифов на тепловую энергию по системам теплоснабжения, для которых планируются мероприятия по развитию, подробно представлена в таблицах ниже.

Таблица 11.10 - Структура тарифов на тепловую энергию ПАО "ТГК-2"

Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		РК-2		Тепловые сети		ИТОГО ПАО "ТГК-2" без учета т/с, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения	
		2024 год (тариф)	2025 год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)
Операционные расходы	тыс. руб.	177 677	183 288	166 147	171 394	28 887	29 799	112 134	115 675	484 844	500 156
Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	8 858,20	9 138,00	12 722,10	13 123,80	258	266,1	1 963	2 025,20	23 801	24 553
Затраты на текущий и капитальный ремонт (материалы давальческие и хоз. способ + услуги подрядных организаций) без ФОТ хоз. способ	тыс. руб.	25 213,90	26 010,20	29 251,60	30 175,30	605	624,5	24 029	24 788,10	79 100	81 598
Оплата труда	тыс. руб.	101 139,70	104 333,70	90 617,60	93 479,30	17 349	17 897,10	68 693	70 862,30	277 799	286 572
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 680,10	1 733,20	3 011,20	3 106,30	91	93,4	2 783	2 870,60	7 565	7 803
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	34 952,70	36 056,50	25 843,40	26 659,60	9 730	10 037,00	9 702	10 008,20	80 228	82 761
Арендная плата	тыс. руб.	492,3	507,9	602,8	621,8	192	197,8	79	81,8	1 366	1 409
прочие расходы	тыс. руб.	603,1	622,1	487,9	503,3	20	21	466	480,9	1 578	1 627
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	47 670,10	48 611,70	62 391,50	63 255,70	10 822	10 987	81 909	72 022	202 792	194 876
налог на имущество	тыс. руб.	1 987,30	1 987,30	5 721,90	5 721,90	858	858	17 693	15 224	26 259	23 791
транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	380	380	380	380
плата за НДС	тыс. руб.	29,8	29,8	53,1	53,1	4	4	0,9	0,9	88	88
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	30 544,20	31 508,80	27 366,50	28 230,70	5 239	5 405	20 745	21 400	83 895	86 545
Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	12 876,40	12 876,40	27 695,20	27 695,20	4 182	4 182	42 874	34 800	87 627	79 554
Арендная плата	тыс. руб.	23	0	3,6	3,6					27	4
Внерезидентные расходы	тыс. руб.	139,8	144,2	107,3	110,7	24	24	56	58	327	337
услуги банка	тыс. руб.	139,8	144,2	107,3	110,7	24	24	56	58	327	337
проценты по кредитам банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на энергоресурсы	тыс. руб.	509 985,90	555 668,80	800 816	876 718	131 867	143 704	24 446	25 472	1 467 115	1 601 563
Расход воды, руб.	тыс. руб.	7 426,80	7 738,70	3 251	3 388	3 211	3 346	99	104	13 989	14 576
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс. руб.	500 573,10	545 860,70	790 409	865 873	110 239	121 167	0	0	1 401 220	1 532 901
Расход мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0			0	0
Расход энергии	тыс. руб.	1 986,00	2 069,40	7 156,50	7 457,10	18 417	19 190	24 346	25 369	51 906	54 086
Итого себестоимость	тыс. руб.	735 332,80	787 568,30	1 029 355	1 111 368	171 575	184 490	218 488	213 169	2 154 751	2 296 595
Себестоимость (без покупной тэ)	руб./Гкал	1 332,30	1 426,90	1 353,50	1 461,30	1 707	1 835	160	156	1 525	1 625
Итого расходы до налогообложения										0	0
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения		6 849,80	7 924,70	18 170,80	6 062,50	366	378	157 393	193 039	182 780	207 404
капитальные вложения на производство	тыс. руб.	2 907,60	3 857,90	14 625,60	2 405,30	0	0	154 005	189 543	171 538	195 807
прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3 942,30	4 066,80	3 545,20	3 657,20	366	378	3 388	3 495	11 242	11 597
Прочие расходы из прибыли (не учитываемые в тарифах)	тыс. руб.									0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	1 364,80	1 687,20	4 240,00	1 229,80	60	0	39 067	46 885	44 732	49 802
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	11 813,20	12 177,00	12 164,70	12 341,70	3 071	3 167	12 881	13 006	39 929	40 692

Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		РК-2		Тепловые сети		ИТОГО ПАО "ТГК-2" без учета т/с, переданных ПАО "ТГК-2" на основании концессионного соглашения	
		2024 год (тариф)	2025 год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)	2024 год (тариф)	2025 год (тариф)
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.							-49 281	-40 000	-49 281	-40 000
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	755 500	809 501	1 064 037	1 131 113	175 096	188 060	378 604	426 156	2 373 238	2 554 829
Необходимая валовая выручка с покупной тепловой энергии	тыс. руб.	755 500	809 501	1 064 037	1 131 113	175 096	188 060	828 784	910 568	2 823 418	3 039 242
Тариф средний	руб./Гкал									2 062,22	2 219,85
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал									2 474,66	2 663,82

Таблица 11.11 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6
1	Производственные показатели				
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	24 164,73	24 164,73	24 164,73
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	213,1	213,1	213,1
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал			
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	23 951,63	23 951,63	23 951,63
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	651,03	651,03	651,03
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	23 300,60	23 300,60	23 300,60
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии				
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 986,71	8 897,94	9 125,55
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	534,91	525,69	549,34
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	4 938,89	4 900,25	4 999,31
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	609,91	599,39	626,36
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 218,19	1 197,18	1 251,06
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 684,81	1 675,42	1 699,48
II.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 858,01	1 846,34	1 876,26
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 491,54	1 479,88	1 509,79
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	306,54	306,54	306,54
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.			
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	28,42	28,42	28,42
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	31,5	31,5	31,5
III.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	26 764,33	25 788,89	28 290,01
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	22 645,84	21 675,05	24 164,26
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 955,57	3 955,57	3 955,57
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	162,92	158,28	170,19
IV.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	696,61	681,43	720,36
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.			
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.	-999,44	-999,44	-999,44
VII.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	-198,57	310,58
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	37 306,22	36 016,59	39 323,33
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	1 601,08	1 545,74	1 687,65
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	499,52	482,22	526,58
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2 100,61	2 027,96	2 214,24

Таблица 11.12 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "СТТ" на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6
1	Производственные показатели				
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	1 523,15	1 523,15	1 523,15
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	35,34	35,34	35,34
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал			
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1 487,81	1 487,81	1 487,81
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	215,8	215,8	215,8
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 272,01	1 272,01	1 272,01
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии				
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	894,46	893,86	895,27
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	20,18	19,59	21
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	824,86	824,86	824,86
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.			
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	31,3	31,3	31,3
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	18,12	18,12	18,12
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	986,8	986,8	986,8
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	214,28	214,28	214,28
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	636,27	636,27	636,27
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	3,27	3,27	3,27
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	95,27	95,27	95,27
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	37,71	37,71	37,71
III	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 512,16	1 445,99	1 603,55
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	1 325,10	1 264,12	1 409,33
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	184,06	178,95	191,12
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	3	2,92	3,1
IV	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	99,39	99,1	99,79
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	214,5	214,5	214,5
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.	-53,46	-53,46	-53,46
VII.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	-69,44	95,89
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	3 653,84	3 517,35	3 842,34
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 872,50	2 765,19	3 020,69

Таблица 11.13 - Структура тарифов МУП г. Костромы "Городские сети" на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)			Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - вода)			Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - пар)		
			в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Производственные показатели													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	453 636,97	453 636,97	453 636,97	22 684,40	22 684,40	22 684,40						
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	11 415,44	11 415,44	11 415,44	814,23	814,23	814,23						
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал	89 327,85	89 327,85	89 327,85									
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	531 549,38	531 549,38	531 549,38	21 870,17	21 870,17	21 870,17	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	2 000,26	2 000,26	2 000,26
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	76 934,03	76 934,03	76 934,03	811,84	811,84	811,84	115 091,53	115 091,53	115 091,53	249,26	249,26	249,26
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	454 615,36	454 615,36	454 615,36	21 058,33	21 058,33	21 058,33	987 177,49	987 177,49	987 177,49	1 751,00	1 751,00	1 751,00
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии													
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	206 542,38	201 353,11	213 678,12	4 973,36	4 870,66	5 117,15	243 262,49	238 931,90	249 217,46	150,13	146,68	154,92
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	15 094,71	14 715,05	15 616,79	755,32	736,32	781,44	52 009,27	51 202,53	53 118,63	17,84	17,53	18,26
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	153 786,77	149 918,71	159 105,73	3 186,22	3 107,12	3 297,53	148 231,62	145 475,35	152 021,74	106,26	103,58	110
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	5 259,15	5 126,87	5 441,05	626,83	626,83	626,83	33 297,86	32 678,71	34 149,25	0,33	0,32	0,33
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4 336,30	4 227,24	4 486,28	75,62	73,72	78,24	6 974,73	6 845,04	7 153,07	1,31	1,29	1,35
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	28 065,44	27 365,24	29 028,28	329,37	326,66	333,11	2 749,00	2 730,26	2 774,77	24,38	23,96	24,97
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	69 184,04	67 674,55	71 259,73	2 029,27	1 986,70	2 089,02	47 808,57	46 963,21	48 971,02	36,66	35,77	37,87
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46 254,69	45 091,29	47 854,48	1 289,14	1 257,03	1 334,06	44 583,86	43 754,85	45 723,82	32,1	31,28	33,22
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8 874,78	8 874,78	8 874,78	110,08	110,08	110,08						
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	455,8	455,8	455,8	80,01	80,01	80,01	284,07	284,07	284,07	0,65	0,65	0,66
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	5 432,93	5 395,37	5 484,59	292,11	290,78	293,93	2 355,35	2 339,00	2 377,83	3,22	3,16	3,31
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 165,84	7 857,32	8 590,08	257,93	248,8	270,94	585,29	585,29	585,29	0,68	0,68	0,68
III	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	697 108,76	670 554,08	733 596,21	23 518,64	22 544,05	24 858,79	199 896,93	192 433,70	210 136,67	425,87	409,99	447,71
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	449 132,24	428 477,04	477 535,12	21 269,13	20 294,54	22 609,29						
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	61 855,13	61 855,13	61 855,13	1 826,99	1 826,99	1 826,99						
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	162 360,15	156 460,66	170 444,72									
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.							199 896,93	192 433,70	210 136,67	425,87	409,99	447,71
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	22 717,89	22 717,89	22 717,89	398,49	398,49	398,49						
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1 043,35	1 043,35	1 043,35	24,03	24,03	24,03						
IV	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.												
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	14 590,13	14 439,86	14 796,76	805,7	800,38	813,01	3 517,35	3 451,95	3 607,29	1,32	1,29	1,35
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.												
VII.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	-3 422,35	4 706,06	0	-38,11	52,4	0	-5 744,02	7 898,58	0	-2,63	3,62
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	987 425,31	950 599,25	1 038 036,87	31 326,97	30 163,68	32 930,38	494 485,34	476 036,73	519 831,01	613,98	591,1	645,47
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 172,00	2 091,00	2 283,33	1 487,63	1 432,39	1 563,77	500,91	482,22	526,58	350,64	337,58	368,63

Таблица 11.14 - Структура тарифов на тепловую энергию ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России на 2024 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	в среднем за год	с 01.01.202 4	с 01.07.202 4
1	2	3	4	5	6
1	Производственные показатели				
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал			
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал			
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал	13 659,72	13 659,72	13 659,72
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13 659,72	13 659,72	13 659,72
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	449,71	449,71	449,71
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	13 210,01	13 210,01	13 210,01
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии				
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 939,25	2 867,51	3 048,21
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	215,69	210,57	223,47
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	2 039,32	1 982,65	2 125,40
1.3.	Другие расходы	тыс. руб.	684,24	674,30	699,34
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	615,88	598,76	641,87
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	615,88	598,76	641,87
III	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	29 596,86	28 576,32	31 146,95
3.1.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	28 609,07	27 622,13	30 108,12
3.2.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.	973,94	940,34	1 024,97
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	13,85	13,85	13,85
IV	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.			
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.			
VII.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	33 151,98	32 042,60	34 837,02
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 509,61	2 425,63	2 637,17

Таблица 11.15 - Структура тарифов на тепловую энергию ООО "КостромаТеплоРемонт" на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	в среднем за год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6
1	Производственные показатели				
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	23 393,05	23 393,05	23 393,05
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	586,33	586,33	586,33
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал			
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22 806,71	22 806,71	22 806,71
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал			
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	22 806,71	22 806,71	22 806,71
1.6.1.	в т. ч. потери в сетях МУП г. Костромы "Городские сети"	Гкал	2 831,68	2 831,68	2 831,68
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии				
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12 165,93	11 661,73	12 770,52
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	488,83	475,57	504,72
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	9 406,26	8 974,10	9 924,45
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	1 048,81	1 020,38	1 082,91
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	193,55	188,31	199,85
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 028,48	1 003,36	1 058,60
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 253,18	3 123,37	3 408,85
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 965,71	1 875,40	2 074,00
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	119,68	119,68	119,68
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	221,87	221,87	221,87
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	578,87	555,64	606,73
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	367,06	350,78	386,58
III	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	30 425,78	29 025,03	32 105,42
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	26 335,58	25 028,53	27 902,86
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 877,91	3 781,61	3 993,38
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	212,3	214,89	209,18
IV	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.			
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.			
VII.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	195,43	-234,34
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	45 844,90	44 005,55	48 050,46
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 010,15	1 929,50	2 106,86
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	601,05	578,66	631,9
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2 611,20	2 508,16	2 738,76

11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности

В таблице ниже представлена динамика утвержденных тарифов на подключение потребителей в соответствии с МУ.

Таблица 11.16 - Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.7 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2021	2022	2023
1	ПАО «ТГК-2»	-	-	4 104,43	4 577,11
2	МУП г. Костромы «Городские сети»	-	-	-	-
3	ООО «КостромаТеплоРемонт»	-	-	-	-
4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	-	-	-	-
6	ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич	-	-	-	-
7	ООО «Орион»	-	-	-	-

Таблица 11.17 - Размер платы за подключение к системе теплоснабжения на территории г.о.г. Кострома на 2022-2024 годы (за исключением ПАО "ТГК-2")

№ п/п	Наименование организации	Подключение по ставкам					Индивидуальное подключение, тыс. руб.	Плательщи к НДС
		проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб./Гкал/ч	создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) (П2.1), тыс. руб./Гкал/ч	создание (реконструкция) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии (П2.2), тыс. руб./Гкал/ч	налог на прибыль (Н), тыс. руб./Гкал/ ч	НВВ, тыс. руб.		
2022 год								
1	ИП Румянцева С.В.	460,16	-	-	-	132,45	-	нет
2024 год								
2	МУП г. Костромы "Городские сети" (157 многоквартирных домов, расположенных в п. Первый)	-	-	-	-	-	98 108,19	да
	МУП г. Костромы "Городские сети" (объект, расположенный по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, военный городок № 3)	-	-	-	-	-	50 998,13	

Таблица 11.18 - Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО "ТГК-2" и размер валовой выручки от осуществления указанной деятельности

№ п/п	Показатель	единицы	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Размер тарифа	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	3420,36	3814,26	4046,92
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	29,08	137,95	163,76
1.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	3391,28	3676,31	3883,16
2.	НБВ	тыс. руб.(без НДС)	4685,89	4012,59	3844,57
3.	Фактическая выручка (ФАКТ)	тыс. руб.(без НДС)	9,03582	488,41475	21,83059

11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В таблицах ниже представлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Таблица 11-19 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.8 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2021	2022	2023
1	ПАО «ТГК-2»	не устанавливалась		
2	МУП г. Костромы «Городские сети»			
3	ООО «КостромаТеплоРемонт»			
4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»			
6	ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич			
7	ООО «Орион»			

Таблица 11.20 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ПАО «Территориальная генерирующая компания №2» при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на 2024 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс./руб./Гкал/час /в месяц
1.	ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»	129,1

Примечание: Плата установлена с 1 января 2024 года

12.ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города отсутствуют.

12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Обеспечение теплом потребителей города Костромы происходит от крупных централизованных теплоисточников (Костромская ТЭЦ-1 и Костромская ТЭЦ-2), муниципальных, производственно-отопительных котельных и автономных источников тепловой энергии, при этом большая часть присоединенной тепловой нагрузки приходится на зону централизованного теплоснабжения.

В 2020 году системы теплоснабжения г. Костромы находятся в удовлетворительном состоянии и готовы к производству тепловой энергии для теплоснабжения подключенных потребителей в период низких температур наружного воздуха отопительного периода 2021/2022 года. Однако, согласно проведенного анализа, существующего положения систем теплоснабжения, был выявлен ряд причин, способных снизить качество и эффективность теплоснабжения города, такие как:

- большой моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии, так, например, на котельных: ул. Пастуховская, 37а; ул. Солоница, 5; ул. Сутырина, 8; ул. Беленогова Юрия, 18; ул. Машиностроителей, 5 стр. 1; ул. Костромская, 99; ул. Никитская, 47в срок службы основного оборудования составляет более 40 лет, кроме того в городе имеются еще 17 источников тепловой энергии срок службы основного оборудования которых составляет более 30 лет;

- большой моральный и физический износ оборудования ЦТП;

- на ряде источников тепловой энергии наблюдается дефицит мощности, а именно такие котельные как: ул. Вокзальная, 1; ул. Голубкова, 9а; ул. Машиностроителей, 5 стр.1; ул. Пастуховская, 37; ул. Солоница, 5; ул. Шагова, 205 стр.1; Костромская ТЭЦ-2.

- высокий процент износа тепловых сетей (в том числе изоляционных материалов), что одновременно с понижением качества теплоснабжения приводит к завышенным потерям тепловой энергии при передаче теплоносителя, основная причина плохого состояния тепловых сетей заключается в применении подземной канальной прокладки трубопроводов и использовании недолговечных теплоизоляционных материалов, фактический срок службы таких трубопроводов для магистральных сетей составляет 12-15 лет, распределительных и квартальных сетей - 7-8 лет, то есть значительно ниже нормативного, равного 25 годам., так к примеру:

- срок службы тепловых сетей составляет более 30 лет для следующих источников тепловой энергии – ул. Советская, 122А; ул. Боровая, 4; ул. Солоница, 5; ул. Водяная, 95а; ул. Смирнова Юрия, 41а; ш. Кинешемское, 86; м/р-н Черноречье, 20а; ул. Беленогова Юрия, 18; ул. Машиностроителей, 6; ул. Машиностроителей, 5, стр.1; ул. Загородная 2-я, 40а; Котельная ул. Костромская, 48а; ул. Костромская, 99; ул. Московская, 105; Костромская ТЭЦ-1; Костромская ТЭЦ-2; Котельная РК-2;

- срок службы тепловых сетей составляет более 40 лет для следующих источников тепловой энергии – ул. Пастуховская, 37а; ул. Лесная, 27 стр. 1; ул. Советская, 22а; ул. Сплавщиков, 4; ул. Просвещения, 22, стр.1; ул. Сутырина, 8; ш. Кинешемское, 72; ул. Голубкова, 9а; ул. Почтовая, 9; Военный городок-1, 10;

- наличие зауженных участков тепловых сетей с малой пропускной способностью, что приводит к нарушению гидравлических режимов работы систем теплоснабжения:

Наименование источника теплоснабжения	Наименование участка	Длина участка, м	Существующий диаметр трубопровода, мм	Рекомендуемый диаметр трубопровода, мм
Котельная РК-2	ТК-206 – К-26	207	100	150
	ТК-30 – ТК-30а	80	100	125
	ТК-42А/1-ТК-42А/2	15	57	89
Котельная ул. Лесная, 27 стр. 1	Т.А – СК-5	235	57	159
	СК-5 - УТ	240	57	133
	УТ – Н.9.53а-2	292	89	133
Котельная ул. Советская, 122а	УТ – ТК19	80	57	89
	ТК-34 – С128-2	72	108	159
	С128-2 – Т.1	40	89	159
Котельная ул. Советская, 22а	ТК-54 – СК-4	60	57	159
	СК-4 – СК-3	15	57	108
	СК-3 – К.104-2	13	57	108
Котельная филиала ФГУ «ЦЖКУ»	К.104-2 - Т.С	2	76	108
	ТК-56а – ТК-60	15	159	219
	ТК-60 – ТК-62	133	108	219
Котельная ул. Пастуховская, 37а	ТК-1 – ТК-2	65	38	89
	ТК-6 – ТК-11а	185	205	259
	УТ-0- ТК-20а	269	150	184
Котельная пос. Новый, 15	УТ-0- т.3	68	257	309
	ТК-62-УТ	114	82	100
	сов.56-2-УТ	70	50	82
Котельная ул. Солоница, 5	ТК.11 – п.Новый,8	18	50	70
Котельная ул. Сплавщиков, 4	ТК-2 – ТК-3	45	82	100
	СК-1 – Сплавщиков,6,Центр.реаб.	27	39	57
	т.А – СК-1	24	57	76
Котельная ул. Водяная, 95а	УТ-0- Судостроителей пр-д,13	20	32	45
	т.Б – СК-5	22	100	125
	ТК-12 – ТК-13	52	82	100
	ТК-7- СК-11	60	100	125

Котельная пр-д Речной, 7	СК-1 – Линейная, Хозблок	237	50	69
	ТК-9 – ТК-11	70	69	82
Котельная ул. Смирнова Юрия, 41а	ТК-13 – Смирнова Юрия, 15	60	26	32
Котельная ш. Кинешемское, 86	т.А– Кинешемское ш., 86, Свин.	69	26	28
Котельная м/р-н Черноречье, 20а	ТК – ТК	111	111	194
	ТК-1 – ТК-6	54	205	259
Котельная ул. Шагова, 205, стр. 1	Ш.213ц. – Ш.215ц.	65	100	150
	т.В-ТК-3	50	150	184
Котельная ул. Беленогова Юрия, 18	т.6 – т.5	56	100	125
	УТ-0-т.1	27	100	125
Котельная ул. Загородная 2-я, 40а	ТК-1 – ТК-12	50	100	150
	ТК-12- Т.1	55	100	125
Котельная ул. Голубкова, 9а	ТК-6 – ТК-8	80	100	125
	ТК-12.5 – Голубкова, 4,а	55	69	82
Котельная ул. Почтовая, 9	ТК-2 – ТК-3	150	150	184
	ТК-11- ТК-12	60	150	184
	ТК-10 – ТК-11/1	42	69	100
Котельная ул. Костромская, 99	ТК-6 – Родниковская, 4	23	69	100
	УТ-3.6- УТ-3.7	70	50	70
Котельная ул. Санаторий Костромской	ТК-0 – ТК-2	123	125	150

- отсутствует корректная наладка тепло-гидравлических режимов работы систем теплоснабжения, что приводит к повышенному расходу теплоносителя;

- высокий износ внутридомовых систем (большое количество отложений) и наличие внутренней разрегулировки в отдельных системах теплопотребления (в основном в многоквартирных домах);

- нарушение качества предоставления услуги ГВС вследствие нарушения схем рециркуляции (отсутствие линии рециркуляции ГВС).

Все выше перечисленные причины приводят к увеличению ремонтного фонда и, как следствие, росту тарифа на отпущенную тепловую энергию.

По сведениям МУП г. Костромы «Городские сети» имеются причины, приводящие к снижению качества теплоснабжения и включает в себя следующие позиции:

- Высокий износ основного и вспомогательного оборудования источников теплоснабжения;
- Использование схем теплоснабжения, вынуждающих к применению температурных графиков отпуска тепла, приводящих к перегреву помещений потребителей в переходные периоды года;
- Рост перспективной подключенной нагрузки не обеспечен существующими располагаемыми мощностями;
- Низкий уровень резервирования в системах теплоснабжения;
- Разрегулировка в системах теплопотребления потребителей;

- Низкий уровень автоматизации учета и регулирования теплоснабжения потребителей;
- Недостаток финансирования на использование инновационных энергоэффективных материалов и оборудования.

12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Надежность системы теплоснабжения выражается частотой возникновения отказов и величиной снижения уровня работоспособности или уровня функционирования системы. Полностью работоспособное состояние - это состояние системы, при котором выполняются все заданные функции в полном объеме. Под отказом понимается событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, более низкий в результате выхода из строя одного или нескольких элементов системы. Событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, отражающийся на теплоснабжении потребителей, является аварией. Таким образом, авария также является отказом, но с более тяжелыми последствиями.

Проблемы организации надежного и безопасного теплоснабжения:

- частичное отсутствие дублирующей запорной арматуры в распределительных сетях, что приводит к необходимости использования для отключений запорной арматуры непосредственно от магистральных тепловых сетей;

- наличие теплотрасс, оперативная организация аварийно-восстановительных работ на которых затруднена (проходят в зоне насаждений деревьев, автомагистрали с оживленным транспортным потоком) – тепловая сеть от 6ТК-18 в сторону Калориферного завода в подземном исполнении в зоне насаждения деревьев;

К-14-К-31-К-34 проходит под автомагистралью по которой осуществляется движение основного потока общественного транспорта из Фабричного района города;

1ТК-43-1ТК-44 переход через ул.Советскую главную автомагистраль города в районе площади Конституции; 2ТК-2-2ТК-23 перекресток ул. Профсоюзная и ул. Центральная с интенсивным движением транспорта;

- отсутствие в отдельных зданиях герметизации вводов теплотрасс;
- отсутствие защиты от превышения давления в системах теплоснабжения от Костромской ТЭЦ-1, Котельной РК-2, Котельной ул. Санаторий «Костромской»;

- наличие бесхозных тепловых сетей;

- отсутствие оперативного доступа к запорной арматуре вследствие постоянного затопления тепловых камер К-10 на ул. Козуева; К-18в, К-21, К-25а ул. Катушечная; К-84 ул. Новый Быт; К-35 ул.Свердлова; К-134 ул.Маршала Новикова; К-77 ул.Терешковой; К-58 ул. Рабочая 5-я; К-54а ул.Задорина; К-43 ул. Спасокукоцкого; 1ТК-56 ул. Мясницкая, 1ТК-54 ул. Свердлова; большое количество подобных тепловых камер, а также неисправное техническое состояние запорной арматуры в распределительных тепловых сетях;

- наличие транзитных теплотрасс, находящихся в ветхом техническом состоянии;
- наличие участков магистральных тепловых сетей в ППУ напылении, подверженные интенсивной наружной коррозии;
- отсутствие приборного учета на границах эксплуатационной ответственности с транспортирующими организациями с выводом показаний на щит управления диспетчерской службы.

Однако, основной причиной, приводящей к снижению надежного теплоснабжения является высокий процент износа тепловых сетей. Основная причина этого - наружная коррозия подземных теплопроводов, в первую очередь подающих линий водяных тепловых сетей, на которые, как показывает практика, приходится 80 % всех повреждений.

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются такие показатели, как интенсивность отказов и относительный аварийный недоотпуск теплоты.

Информация, необходимая для более подробного анализа надежности и безопасности, теплоснабжающими организациями города Костромы не представлена.

Объективная оценка надежности системы может быть произведена только при ведении тщательного учета всех аварий и отказов, возникающих в системе в процессе эксплуатации. Анализ зарегистрированных событий позволяет выявить наличие элементов пониженной надежности с целью принятия своевременных мер по замене или ремонту несовершенных и изношенных элементов системы. Учет аварий и отказов должен вестись на каждом предприятии в обязательном порядке.

12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основной проблемой развития системы теплоснабжения города Костромы является отсутствие планомерного освоения территорий города в соответствии с Генеральным планом.

Развитие систем теплоснабжения города Костромы происходит исключительно в логике решения локальных задач со сроком выполнения максимум два-три года. Усугубляет положение ведомственная и коммерческая разобщенность участников систем теплоснабжения, когда различные звенья технологически единой системы теплоснабжения оказались в собственности различных субъектов, преследующих свои цели. Решить эту проблему поможет создание единой программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Костромы

12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Все теплоисточники, расположенные на территории города Костромы работают на природном газе. В качестве резервного на теплоисточниках ПАО «ТГК-2» используется мазут. Резервное топливо приобретается указанными теплоснабжающими организациями самостоятельно в рамках заключенных двухсторонних договоров

12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения нет