



**Город Кострома**

---

**Схема теплоснабжения  
города Костромы до 2035 года**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ  
(ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)**

**ТОМ 2  
(РАЗДЕЛЫ 6-16)**

Кострома,  
2024 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц .....	5
Перечень рисунков .....	7
РАЗДЕЛ 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	8
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	8
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	9
6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	9
6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	38
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	38
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	38
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	38
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса .....	39
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций .....	55
РАЗДЕЛ 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	56
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	56
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	59
РАЗДЕЛ 8. Перспективные топливные балансы.....	60
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	60

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	64
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	65
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	70
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа ..	70
РАЗДЕЛ 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	71
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	71
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	75
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе....	84
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	84
9.4.1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	86
9.4.2. Оценка эффективности инвестиций в зоне ЕТО №2.....	89
9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	91
РАЗДЕЛ 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	92
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	92
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	96
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	97
10.3.1. Порядок определения ЕТО .....	97
10.3.2. Критерии определения ЕТО.....	98
10.3.3. Обязанности ЕТО.....	98
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	99
10.3.5. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	105
10.3.6. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа .....	105
РАЗДЕЛ 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	109
РАЗДЕЛ 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	110
РАЗДЕЛ 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой	

развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения .....	125
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	125
13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	125
13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	125
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	126
13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	126
РАЗДЕЛ 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	128
РАЗДЕЛ 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	136

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)* (П43.1 МУ) .....	10
Таблица 6.2 – Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	41
Таблица 7.1 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый .....	56
Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии .....	61
Таблица 8.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», тонн условного топлива .....	62
Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», тонн условного топлива ..	62
Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт», тонн условного топлива .....	63
Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской», тонн условного топлива .....	63
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич, тонн условного топлива .....	63
Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, тонн условного топлива .....	63
Таблица 8.8 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии .....	64
Таблица 8.9 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания .....	66
Таблица 9.1 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС), по наиболее крупным ЕТО .....	73
Таблица 9.2 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации тепловых сетей, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС), по наиболее крупным ЕТО .....	76
Таблица 9.3 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый .....	84
Таблица 9.4 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплосетевых организаций в зоне ЕТО №1 .....	88
Таблица 9.5 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ЕТО №2 .....	90
Таблица 9.6 - Данные об исполнении инвестиционной программы МУП г. Костромы "Городские сети" за 2023 год .....	91
Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при актуализации Схемы теплоснабжения (таблица П49.1 МУ) .....	93

Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	100
Таблица 10.3 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа .....	106
Таблица 12.1 – Реестр бесхозяйных тепловых сетей .....	110
Таблица 14.1 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	132
Таблица 14.2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зонах дефальности ЕТО.....	133
Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне действия теплоисточников с учетом предложений по техническому перевооружению (таблица П47.6 МУ в отношении систем теплоснабжения) .....	137
Таблица 15.2 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2» .....	138
Таблица 15.3 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети» .....	139
Таблица 15.4 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт».....	143
Таблица 15.5 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» .....	144

## **ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

**Элементы списка иллюстраций не найдены.**

## **РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образуют восемь подгрупп:

- Подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- Подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- Подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- Подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.08 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

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

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.03 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.



**6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

**6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Костромы представлены в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2024 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Костромы 2024-2035 гг. составят 212,87 млн. руб. в ценах 2024 г. без НДС

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)\* (П43.1 МУ)

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализаци и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2)																		
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 190 мест, улица Новосельская, 59 с тепловой нагрузкой - 0,159 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 190 мест, улица Новосельская, 59	19	2030	2031	50	Канальна я	ППУ	56,1	520,6	224,3	800,9	961,1	82,0	799,3	344,3	1225,6	1470,7
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я, 41 с тепловой нагрузкой - 0,335 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я, 41	39	2030	2031	50	Канальна я	ППУ	118,0	1096,0	472,1	1686,2	2023,5	172,6	1682,7	724,9	2580,2	3096,2
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,335 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я	34	2031	2032	70	Канальна я	ППУ	118,0	1096,0	472,1	1686,2	2023,5	181,2	1766,9	761,1	2709,2	3251,1
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Рабочая 1-я, 19а с тепловой нагрузкой - 0,117 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Рабочая 1-я, 19а	13	2031	2032	50	Канальна я	ППУ	41,3	383,6	165,2	590,2	708,2	63,4	618,4	266,4	948,2	1137,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализаци и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького с тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького	13	2032	2033	70	Канальна я	ППУ	44,3	411,0	177,1	632,3	758,8	71,4	695,7	299,7	1066,8	1280,1
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 11а с тепловой нагрузкой - 0,234 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 11а	28	2032	2033	50	Канальна я	ППУ	82,6	767,2	330,5	1180,3	1416,4	133,2	1298,7	559,4	1991,3	2389,5
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, улица Свердлова, 51а с тепловой нагрузкой - 0,293 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, улица Свердлова, 51а	35	2033	2034	50	Канальна я	ППУ	103,3	959,0	413,1	1475,4	1770,5	174,8	1704,5	734,2	2613,5	3136,3
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Смоленская, 23а с тепловой нагрузкой - 0,234 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Смоленская, 23а	28	2033	2034	50	Канальна я	ППУ	82,6	767,2	330,5	1180,3	1416,4	139,9	1363,6	587,4	2090,8	2509,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 42 с тепловой нагрузкой - 0,234 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 42	28	2034	2035	50	Канальная	ППУ	82,6	767,2	330,5	1180,3	1416,4	146,8	1431,8	616,8	2195,4	2634,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, в районе переулка Солнечного - 0,126 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, в районе переулка Солнечного	15	2034	2035	50	Канальная	ППУ	44,3	411,0	177,1	632,3	758,8	78,7	767,0	330,4	1176,1	1411,3
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, проезд Сосновый 2-й, 18 с тепловой нагрузкой - 0,348 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, проезд Сосновый 2-й, 18	41	2024	2025	50	Канальная	ППУ	122,6	1138,6	490,5	1751,7	2102,1	122,6	1221,5	526,2	1870,2	2244,3
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, улица Димитрова, 5 с тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, улица Димитрова, 5	17	2024	2025	50	Канальная	ППУ	52,6	488,0	210,2	750,7	900,9	52,6	523,5	225,5	801,5	961,8
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной	Здание дошкольной образовательной организации на 70 мест, улица Новоселов, 26	8	2025	2026	50	Канальная	ППУ	24,5	227,7	98,1	350,3	420,4	26,3	261,4	112,6	400,3	480,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	организации на 70 мест, улица Новоселов, 26 с тепловой нагрузкой - 0,07 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, улица Индустриальная, в районе дома №32 с тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, улица Индустриальная, в районе дома №32	18	2025	2026	50	Канальная	ППУ	52,6	488,0	210,2	750,7	900,9	56,4	560,1	241,3	857,8	1029,3
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,348 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы	41	2026	2027	50	Канальная	ППУ	122,6	1138,6	490,5	1751,7	2102,1	140,7	1398,4	602,4	2141,6	2569,9
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,348 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы	39	2026	2027	50	Канальная	ППУ	122,6	1138,6	490,5	1751,7	2102,1	140,7	1398,4	602,4	2141,6	2569,9
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Жужелинской с	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Жужелинской	7	2027	2028	50	Канальная	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	25,7	255,6	110,1	391,5	469,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализаци и ПИР и ПВД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПВД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПВД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации (начальная школа с детским садом на 100 мест), в районе улицы Запрудня с тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации (начальная школа с детским садом на 100 мест), в районе улицы Запрудня	7	2024	2025	50	Канальна я	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	20,9	208,7	89,9	319,5	383,4
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,745 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я	76	2025	2026	70	Канальна я	ППУ	262,7	2439,6	1050,9	3753,3	4503,9	281,8	2800,3	1206,3	4288,4	5146,1
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, улица Рабочая 5-я с тепловой нагрузкой - 0,904 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, улица Рабочая 5-я	89	2025	2026	80	Канальна я	ППУ	318,5	2957,1	1273,8	4549,4	5459,3	341,6	3394,3	1462,2	5198,1	6237,7
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации, улица Мясницкая, 19а с тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации, улица Мясницкая, 19а	16	2026	2027	50	Канальна я	ППУ	47,8	443,6	191,1	682,4	818,9	54,8	544,8	234,7	834,3	1001,1
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание	Здание общеобразовательной организации на 1320 мест, улица Новоселов, 11	104	2026	2027	100	Канальна я	ППУ	420,4	3903,4	1681,5	6005,3	7206,3	482,5	4794,1	2065,2	7341,8	8810,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	общеобразовательной организации на 1320 мест, улица Новоселов, 11 с тепловой нагрузкой - 1,193 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,113 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации, планируемый район к юго-западу от парка Победы	13	2027	2028	50	Канальная	ППУ	39,9	370,8	159,7	570,4	684,5	49,0	487,2	209,9	746,2	895,4
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект дополнительного образования с возможностью размещения объекта спорта, в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный с тепловой нагрузкой - 0,113 Гкал/ч	Объект дополнительного образования с возможностью размещения объекта спорта, в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный	13	2030	2031	50	Надземная	ППУ	14,2	132,0	56,9	203,1	243,7	20,8	202,6	87,3	310,7	372,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Объект спорта, территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	31	2028	2029	50	Канальная	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	120,7	1187,7	511,6	1820,1	2184,1
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, проспект Мира, 157а с тепловой	Объект спорта, проспект Мира, 157а	31	2029	2030	50	Надземная	ППУ	32,7	303,6	130,8	467,1	560,5	45,5	444,0	191,2	680,7	816,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализаци и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогножны х ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	нагрузкой - 0,261 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое плоскостное физкультурно- спортивное сооружение. Ледовая дорожка, в районе парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Открытое плоскостное физкультурно- спортивное сооружение. Ледовая дорожка, в районе парка Победы	31	2030	2031	50	Канальна я	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	134,3	1309,5	564,1	2007,9	2409,4
Районная котельная КТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональн ый спортивно- развлекательный комплекс, улица Самоковская, 8а с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Многофункциональны й спортивно- развлекательный комплекс, улица Самоковская, 8а	31	2032	2033	50	Надземна я	ППУ	32,7	303,6	130,8	467,1	560,5	52,7	513,9	221,4	788,0	945,6
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Взрослая поликлиника ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1" на 500 посещений в смену, проспект Текстильщиков, 17 с тепловой нагрузкой - 0,301 Гкал/ч	Взрослая поликлиника ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1" на 500 посещений в смену, проспект Текстильщиков, 17	36	2024	2025	50	Надземна я	ППУ	37,8	351,2	151,3	540,4	648,4	37,8	376,8	162,3	576,9	692,3
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Отделение взрослой поликлиники №3 ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1", улица Запрудня,	Отделение взрослой поликлиники №3 ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1", улица Запрудня, 15	27	2025	2026	50	Надземна я	ППУ	29,1	270,2	116,4	415,7	498,8	31,2	310,1	133,6	474,9	569,9



Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	15 с тепловой нагрузкой - 0,232 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Крытый манеж на территории Костромского ипподрома, проспект Мира, 159 с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Крытый манеж на территории Костромского ипподрома, проспект Мира, 159	31	2028	2029	50	Надземная	ППУ	32,7	303,6	130,8	467,1	560,5	43,0	422,8	182,1	647,9	777,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ледовая дорожка, Кинешемское шоссе, в районе дома 72 с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Ледовая дорожка, Кинешемское шоссе, в районе дома 72	31	2029	2030	50	Надземная	ППУ	32,7	303,6	130,8	467,1	560,5	45,5	444,0	191,2	680,7	816,9
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного учреждения "Центр социального обслуживания по г. Костроме". Мощность форм нестационарного обслуживания - от 1000 человек в год, улица Рабочая 3-я, 33 с тепловой нагрузкой - 0,378 Гкал/ч	Здание областного государственного бюджетного учреждения "Центр социального обслуживания по г. Костроме". Мощность форм нестационарного обслуживания - от 1000 человек в год, улица Рабочая 3-я, 33	44	2030	2031	50	Канальная	ППУ	133,1	1235,9	532,4	1901,4	2281,6	194,6	1897,5	817,4	2909,4	3491,3
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской автодорожный колледж", улица Профсоюзная, 36	Здание областного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской автодорожный колледж", улица Профсоюзная, 36	22	2031	2032	50	Канальная	ППУ	66,5	617,9	266,2	950,7	1140,8	102,2	996,2	429,1	1527,5	1832,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	"Костромской автодорожный колледж", улица Профсоюзная, 36 с тепловой нагрузкой - 0,189 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного профессионального учреждения "Костромской автотранспортный колледж", улица Спасокукоцкого, 40 с тепловой нагрузкой - 0,189 Гкал/ч	Здание областного государственного бюджетного профессионального учреждения "Костромской автотранспортный колледж", улица Спасокукоцкого, 40	22	2032	2033	50	Канальная	ППУ	66,5	617,9	266,2	950,7	1140,8	107,3	1046,0	450,6	1603,8	1924,6
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской энергетический техникум имени Ф.В. Чижова", проспект Текстильщиков, 73 с тепловой нагрузкой - 0,189 Гкал/ч	Здание областного государственного бюджетного образовательного учреждения "Костромской энергетический техникум имени Ф.В. Чижова", проспект Текстильщиков, 73	22	2033	2034	50	Надземная	ППУ	23,7	220,0	94,8	338,4	406,1	40,1	391,0	168,4	599,5	719,4
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект анаэробного компостирования отходов (225 тыс. тонн/год (из них ТКО 126)), - с тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч	Объект анаэробного компостирования отходов (225 тыс. тонн/год (из них ТКО 126)), -	29	2024	2025	50	Надземная	ППУ	31,2	290,1	125,0	446,3	535,6	31,2	311,2	134,1	476,5	571,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год), - с тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч	Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год), -	29	2024	2025	50	Канальна я	ППУ	87,8	814,9	351,0	1253,7	1504,4	87,8	874,2	376,6	1338,5	1606,2
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом по улице Новосельская, 61, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Пушкина, Цветочной с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч	Жилой дом по улице Новосельская, 61, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Пушкина, Цветочной	13	2029	2030	50	Канальна я	ППУ	38,5	357,7	154,1	550,3	660,4	53,6	523,0	225,3	802,0	962,4
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Комсомольской , 1 мая, юго-восточной границей з.у. с к. н. 44:27:040116:7, урезом воды реки Волги с тепловой нагрузкой - 0,691 Гкал/ч	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Комсомольской , 1 мая, юго-восточной границей з.у. с к. н. 44:27:040116:7, урезом воды реки Волги	71	2026	2027	70	Надземна я	ППУ	85,3	791,7	341,0	1218,0	1461,6	97,9	972,3	418,9	1489,1	1786,9
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории органиченной улицами Красноармейской, полянкой, Ново- Полянской, Горького	71	2026	2027	70	Канальна я	ППУ	243,6	2261,9	974,4	3479,9	4175,9	279,6	2778,1	1196,7	4254,4	5105,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	органической улицами Красноармейской, полянской, Ново-Полянской, Горького с тепловой нагрузкой - 0,691 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького с тепловой нагрузкой - 0,808 Гкал/ч	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького	83	2027	2028	70	Канальная	ППУ	284,7	2643,9	1138,9	4067,5	4881,0	349,7	3474,5	1496,7	5320,8	6385,0
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Маршала Новикова, Шагова. Сенной, проездом от ул. Сенной до улицы Маршала Новикова вдоль дома 2 на площади Мира с тепловой нагрузкой - 0,055 Гкал/ч	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Маршала Новикова, Шагова. Сенной, проездом от ул. Сенной до улицы Маршала Новикова вдоль дома 2 на площади Мира	6	2027	2028	50	Канальная	ППУ	19,3	178,9	77,0	275,2	330,2	23,7	235,0	101,2	359,9	431,9
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка производственного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	Застройка производственного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	33	2033	2034	50	Надземная	ППУ	35,4	328,8	141,6	505,8	607,0	59,9	584,3	251,7	896,0	1075,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,282 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Помещения общественного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петрковского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,251 Гкал/ч	Помещения общественного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петрковского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118	30	2034	2035	50	Канальная	ППУ	88,4	821,3	353,8	1263,5	1516,2	157,2	1532,6	660,2	2350,0	2820,0
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, ограниченной улицами Сусанина Ивана, Мясницкой, 8 Марта, Свердлова с тепловой нагрузкой - 1,955 Гкал/ч	Жилая застройка, Проект планировки территории, ограниченной улицами Сусанина Ивана, Мясницкой, 8 Марта, Свердлова	164	2027	2028	125	Надземная	ППУ	315,2	2926,9	1260,8	4502,9	5403,5	387,1	3846,4	1656,9	5890,4	7068,5
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, урезом воды реки Кострома	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, урезом воды реки Кострома	65	2026	2027	70	Канальная	ППУ	224,2	2082,1	896,9	3203,2	3843,9	257,4	2557,2	1101,6	3916,1	4699,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализаци и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,636 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общественно-деловая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,469 Гкал/ч	Общественно-деловая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	48	2027	2028	70	Канальна я	ППУ	165,4	1535,5	661,4	2362,3	2834,8	203,1	2017,9	869,2	3090,2	3708,3
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственная застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 1,07 Гкал/ч	Производственная застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей месного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома	105	2028	2029	80	Канальна я	ППУ	377,1	3501,3	1508,3	5386,7	6464,0	495,5	4875,8	2100,3	7471,7	8966,0
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной шоссе	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной шоссе Волгореченским, улицами Магистральной, Олега Юрасова, юго- восточной границей	61	2033	2034	70	Канальна я	ППУ	209,3	1943,4	837,1	2989,8	3587,8	354,3	3454,0	1487,9	5296,1	6355,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	Волгореченским, улицами Магистральной, Олега Юрасова, юго- восточной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:410, юго-западной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:408, юго-восточными, восточными и северо- восточными границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:21, улицами Магистральной, Радиозаводской, северо-западной и северо-восточной границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080608:4, границей города Костромы «Агашкина гора-2» с тепловой нагрузкой - 0,594 Гкал/ч	земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:410, юго-западной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:408, юго-восточными, восточными и северо- восточными границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:21, улицами Магистральной, Радиозаводской, северо-западной и северо-восточной границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080608:4, границей города Костромы «Агашкина гора-2»																
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Ново- Полянской, Полянской, Красноармейской, переулком Осторожный 2-й с тепловой нагрузкой - 0,071 Гкал/ч	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Ново- Полянской, Полянской, Красноармейской, переулком Осторожный 2-й	8	2029	2030	50	Надземна я	ППУ	9,0	83,3	35,9	128,1	153,7	12,5	121,7	52,4	186,7	224,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализаци и ПИР и ПсД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПсД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПсД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя «Нежилое строение «Ансамбль торговых рядов Гостиный двор: корпус Е», пл. Советская, Мелочные ряды внутри Красных рядов, помещение 4 с тепловой нагрузкой - 0,086 Гкал/ч	«Нежилое строение «Ансамбль торговых рядов Гостиный двор: корпус Е», пл. Советская, Мелочные ряды внутри Красных рядов, помещение 4	10	2025	2026	50	Надземна я	ППУ	10,8	100,2	43,2	154,1	185,0	11,6	115,0	49,5	176,1	211,3
Костромская ТЭЦ- 1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК), ул. Коммунаров, д.5 с тепловой нагрузкой - 0,484 Гкал/ч	Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК), ул. Коммунаров, д.5	50	2025	2026	70	Надземна я	ППУ	59,7	554,4	238,8	852,9	1023,5	64,0	636,4	274,1	974,5	1169,4
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административное здание литер А, ул. Центральная, д. 17 с тепловой нагрузкой - 0,063 Гкал/ч	Административное здание литер А, ул. Центральная, д. 17	7	2025	2026	50	Канальна я	ППУ	22,3	207,0	89,2	318,5	382,1	23,9	237,6	102,3	363,9	436,6
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв. с тепловой нагрузкой - 0,204 Гкал/ч	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	24	2025	2026	50	Канальна я	ППУ	71,8	666,3	287,0	1025,1	1230,1	77,0	764,8	329,5	1171,2	1405,5
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ансамбль Торговых	Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв.	3	2025	2026	50	Канальна я	ППУ	9,9	91,6	39,5	141,0	169,2	10,6	105,2	45,3	161,1	193,3



Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв. с тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ-1	Строительство участка тепловой сети от неподвижной опоры на участке тепловой сети от 4К-4 до 4К-3 до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Щербины Петра, д.23, лит. И	Нежилое строение (здание склада), ул. Щербины Петра, д. 23 лит. И	200	2024	2024	70	Канальная	ППУ	7,8	72,8	31,4	112,0	134,4	7,8	72,8	31,4	112,0	134,4
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административное здание, ул. Зеленая,5 с тепловой нагрузкой - 0,414 Гкал/ч	Административное здание, ул. Зеленая,5	49	2026	2027	50	Канальная	ППУ	146,0	1355,9	584,1	2085,9	2503,1	167,6	1665,2	717,3	2550,2	3060,2
Костромская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание (административное), п. Караваево с тепловой нагрузкой - 0,095 Гкал/ч	Нежилое здание (административное), п. Караваево	11	2025	2026	50	Канальная	ППУ	33,5	310,9	133,9	478,3	574,0	35,9	356,9	153,7	546,5	655,8
Костромская ТЭЦ-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое Здание, наименование Здание – учебный корпус, кадастровый номер 44:27:040526:126, нежилое Здание, наименование Здание – гараж, кадастровый номер 44:27:040526:128, ул. Галичская, 102 с	Нежилое Здание, наименование Здание – учебный корпус, кадастровый номер 44:27:040526:126, нежилое Здание, наименование Здание – гараж, кадастровый номер 44:27:040526:128, ул. Галичская, 102	18	2025	2026	70	Канальная	ППУ	62,2	577,9	249,0	889,1	1067,0	66,8	663,4	285,8	1015,9	1219,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализации и ПИР и ПВД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПВД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПВД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	тепловой нагрузкой - 0,177 Гкал/ч																	
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое строение – здание гаража, лит. В, кадастровый номер 44:27:060801:167, п. Высоково с тепловой нагрузкой - 0,098 Гкал/ч	Нежилое строение – здание гаража, лит. В, кадастровый номер 44:27:060801:167, п. Высоково	12	2026	2027	50	Канальна я	ППУ	34,5	320,7	138,2	493,4	592,1	39,6	393,9	169,7	603,2	723,9
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Обустройство военного городка №3, расположенного в г. Кострома, этап 1» (шифр объекта Т- 26/22-110), ул. Никитская, военный городок №3 с тепловой нагрузкой - 1,623 Гкал/ч	Обустройство военного городка №3, расположенного в г. Кострома, этап 1» (шифр объекта Т- 26/22-110), ул. Никитская, военный городок №3	142	2024	2025	100	Канальна я	ППУ	572,0	5311,5	2288,0	8171,5	9805,8	572,0	5697,8	2454,5	8724,3	10469,2
Костромская ТЭЦ- 2	Строительство теплотрассы от 1ТК- 47 вправо до границ земельного участка объекта капитального строительства комплекса офисных зданий с общественными помещениями по адресу в районе дома № 1 по улице Березовая роща г. Кострома	Объект капитального строительства комплекса офисных зданий с общественными помещениями по адресу в районе дома № 1 по улице Березовая роща г. Кострома	500	2025	2025	80	Канальна я	ППУ	384,0	3565,3	1535,8	5485,0	6582,0	411,9	3824,6	1647,5	5884,0	7060,8
Итого по ЕТО №1			2942						6716,1	62363,7	26864, 4	95944,2	115133, 0	8354,8	82210,7	35413, 8	125979, 3	151175,2
ЕТО №2 (МУП г. Костромы "Городские сети")																		
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание организации дополнительного	Здание организации дополнительного образования на 40 мест (здание детского дошкольного учреждения дополнительного и	5	2025	2026	50	Канальна я	ППУ	14,0	130,1	56,1	200,2	240,2	15,0	149,4	64,3	228,7	274,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	образования на 40 мест (здание детского дошкольного учреждения дополнительного и специального образования), в районе поселка Волжского с тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч	специального образования), в районе поселка Волжского																
АИТ улица Линейная, 5	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Линейная, 5 с тепловой нагрузкой - 0,117 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Линейная, 5	14	2028	2029	50	Канальная	ППУ	41,3	383,6	165,2	590,2	708,2	54,3	534,2	230,1	818,6	982,3
Котельная улица Береговая, 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 180-200 мест, Некрасовское шоссе, 44 с тепловой нагрузкой - 0,167 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 180-200 мест, Некрасовское шоссе, 44	20	2028	2029	50	Канальная	ППУ	59,0	548,0	236,1	843,1	1011,7	77,6	763,1	328,7	1169,4	1403,3
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, проезд Студенческий, 23а с тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, проезд Студенческий, 23а	15	2028	2029	50	Канальная	ППУ	44,3	411,0	177,1	632,3	758,8	58,2	572,4	246,6	877,1	1052,5
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной	Здание дошкольной образовательной организации на 320 мест, в районе улицы Олега Юрасова	7	2028	2029	50	Канальная	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	27,5	270,9	116,7	415,1	498,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	образовательной организации на 320 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,268 Гкал/ч																	
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова	10	2029	2030	70	Канальная	ППУ	35,4	328,8	141,6	505,9	607,0	49,3	480,8	207,1	737,2	884,6
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова	14	2029	2030	50	Канальная	ППУ	41,9	389,0	167,6	598,5	718,2	58,3	568,9	245,0	872,3	1046,7
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, в районе пересечения улиц Магистральной и Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации, в районе пересечения улиц Магистральной и Олега Юрасова	14	2030	2031	50	Канальная	ППУ	41,9	389,0	167,6	598,5	718,2	61,3	597,3	257,3	915,9	1099,0
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, проезд Южный, 1 с тепловой	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, проезд Южный, 1	24	2030	2031	50	Канальная	ППУ	70,8	657,6	283,3	1011,7	1214,1	103,6	1009,6	434,9	1548,1	1857,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	нагрузкой - 0,201 Гкал/ч																	
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, Волгореченское шоссе с тепловой нагрузкой - 0,201 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, Волгореченское шоссе	14	2031	2032	50	Канальна я	ППУ	41,9	389,0	167,6	598,5	718,2	64,3	627,2	270,2	961,7	1154,0
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, в районе пересечения улиц Магистральной и Московской с тепловой нагрузкой - 0,201 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, в районе пересечения улиц Магистральной и Московской	23	2031	2032	50	Канальна я	ППУ	70,8	657,6	283,3	1011,7	1214,1	108,7	1060,1	456,7	1625,5	1950,6
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание детского учреждения специального образования (воскресная школа), в районе поселка Волжского с тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч	Здание детского учреждения специального образования (воскресная школа), в районе поселка Волжского	7	2024	2025	50	Канальна я	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	20,9	208,7	89,9	319,5	383,4
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1135 мест, улица Александра Зиновьева, 6 с тепловой нагрузкой - 0,857 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации на 1135 мест, улица Александра Зиновьева, 6	88	2027	2028	70	Канальна я	ППУ	302,1	2805,5	1208,5	4316,1	5179,3	371,1	3686,8	1588,2	5646,1	6775,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе пересечения улиц Магистральной, Московской с тепловой нагрузкой - 0,623 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе пересечения улиц Магистральной, Московской	64	2029	2030	70	Канальна я	ППУ	219,6	2039,2	878,4	3137,3	3764,7	305,8	2981,7	1284,4	4572,0	5486,4
АИТ проспект Речной, 72	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивная площадка, проезд Речной с тепловой нагрузкой - 0,298 Гкал/ч	Спортивная площадка, проезд Речной	31	2026	2027	70	Канальна я	ППУ	104,9	974,2	419,7	1498,8	1798,6	120,4	1196,6	515,4	1832,4	2198,9
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание спортивно- оздоровительное с бассейном и объектом общественного питания, в районе поселка Волжский с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Здание спортивно- оздоровительное с бассейном и объектом общественного питания, в районе поселка Волжский	27	2027	2028	70	Канальна я	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	112,8	1120,9	482,8	1716,5	2059,8
Котельная улица Почтовая, 9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое физкультурно- спортивное сооружение. Скоростной спуск, в районе улицы Дачный с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Открытое физкультурно- спортивное сооружение. Скоростной спуск, в районе улицы Дачный	27	2031	2032	70	Канальна я	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	141,0	1374,9	592,3	2108,2	2529,9
Котельная улица Почтовая, 9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Здание организации дополнительного образования (Спортивной школы	31	2024	2025	70	Канальна я	ППУ	104,9	974,2	419,7	1498,8	1798,6	104,9	1045,1	450,2	1600,2	1920,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя Здание дополнительной организации (Спортивной школы №5 имени выдающегося земляка А.Н. Герасимов), улица Беленогова Юрия, 23а с тепловой нагрузкой - 0,298 Гкал/ч	№5 имени выдающегося земляка А.Н. Герасимов), улица Беленогова Юрия, 23а																
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,298 Гкал/ч	Объект спорта, в районе улицы Олега Юрасова	31	2026	2027	70	Канальная	ППУ	104,9	974,2	419,7	1498,8	1798,6	120,4	1196,6	515,4	1832,4	2198,9
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Физкультурно-оздоровительный комплекс, территория, расположенная на пересечении улиц Магистральной и Радиозаводской с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Физкультурно-оздоровительный комплекс, территория, расположенная на пересечении улиц Магистральной и Радиозаводской	27	2027	2028	70	Канальная	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	112,8	1120,9	482,8	1716,5	2059,8
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Лыжероллерная трасса, в районе улицы Магистральной, 40 с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Лыжероллерная трасса, в районе улицы Магистральной, 40	27	2028	2029	70	Канальная	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	120,7	1187,7	511,6	1820,1	2184,1
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения	Объект спорта, в районе улицы Александра Зиновьева	27	2029	2030	70	Канальная	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	127,9	1247,1	537,2	1912,2	2294,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	перспективного потребителя Объект спорта, в районе улицы Александра Зиновьева с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч																	
Котельная улица Московская, 105	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, территория в районе пересечения улиц Магистральной, Московской с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Объект спорта, территория в районе пересечения улиц Магистральной, Московской	27	2030	2031	70	Канальная	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	134,3	1309,5	564,1	2007,9	2409,4
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект культуры клубного типа (клуб на 290 мест с библиотекой и объектом общественного питания), в районе поселка Волжский с тепловой нагрузкой - 0,132 Гкал/ч	Объект культуры клубного типа (клуб на 290 мест с библиотекой и объектом общественного питания), в районе поселка Волжский	16	2024	2025	50	Канальная	ППУ	46,6	432,9	186,5	665,9	799,1	46,6	464,4	200,0	711,0	853,2
Котельная поселок Учхоза «Костромской»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детская и взрослая поликлиника ОГБУЗ "Городская больница г. Костромы" до 750 посещений в смену, микрорайон Венеция с тепловой нагрузкой - 0,452 Гкал/ч	Детская и взрослая поликлиника ОГБУЗ "Городская больница г. Костромы" до 750 посещений в смену, микрорайон Венеция	45	2024	2025	80	Канальная	ППУ	159,4	1480,0	637,5	2276,9	2732,3	159,4	1587,6	683,9	2430,9	2917,1
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОГБУЗ "Костромская областная детская больница". Мощность	ОГБУЗ "Костромская областная детская больница". Мощность стационарного обслуживания - 278 коек, улица Беленогова Юрия, 18	20	2025	2026	70	Канальная	ППУ	68,2	633,0	272,7	973,8	1168,6	73,1	726,6	313,0	1112,7	1335,2



Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	стационарного обслуживания - 278 коек, улица Беленогова Юрия, 18 с тепловой нагрузкой - 0,193 Гкал/ч																	
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Лечебно-диагностический корпус ОГБУЗ "Костромская областная детская больница", улица Беленогова Юрия, 18 с тепловой нагрузкой - 0,232 Гкал/ч	Лечебно-диагностический корпус ОГБУЗ "Костромская областная детская больница", улица Беленогова Юрия, 18	24	2025	2026	70	Канальная	ППУ	81,7	759,0	326,9	1167,6	1401,2	87,7	871,2	375,3	1334,1	1600,9
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории в районе поселка Волжский, ограниченной набережной реки Кострома, границей существующей жилой застройки в поселке Волжский, проспектом Речным, садоводческими товариществами «Огонек-1» и «Юбилейный», границей города Костромы, границами земельных участков, находящихся в частной собственности с тепловой нагрузкой - 0,415 Гкал/ч	Жилая застройка, Проект планировки территории в районе поселка Волжский, ограниченной набережной реки Кострома, границей существующей жилой застройки в поселке Волжский, проспектом Речным, садоводческими товариществами «Огонек-1» и «Юбилейный», границей города Костромы, границами земельных участков, находящихся в частной собственности	41	2027	2028	80	Канальная	ППУ	146,1	1356,6	584,4	2087,0	2504,4	179,4	1782,7	767,9	2730,1	3276,1
Котельная улица Береговая, 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая и общественная	Жилая и общественная застройка, Проект планировки территории, в границах территории	238	2027	2028	250	Канальная	ППУ	1550,7	14399,6	6202,9	22153,2	26583,9	1904,6	18923,3	8151,6	28979,4	34775,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной границей города Костромы, садоводческим товариществом «Судостроитель», границами земельных участков по улице Береговой, 55 в городе Кострома с тепловой нагрузкой - 4,4 Гкал/ч	ограниченной границей города Костромы, садоводческим товариществом «Судостроитель», границами земельных участков по улице Береговой, 55 в городе Кострома																
Котельная улица Водяная, 95а	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах комплексного развития территории жилой застройки города Костромы по проезду Судостроителей, в районе домов 1-19 с тепловой нагрузкой - 1,454 Гкал/ч	Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах комплексного развития территории жилой застройки города Костромы по проезду Судостроителей, в районе домов 1-19	94	2031	2032	200	Канальная	ППУ	512,5	4759,0	2050,0	<b>7321,5</b>	<b>8785,8</b>	786,8	7671,8	3304,8	<b>11763,4</b>	<b>14116,0</b>
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Учебное здание, ул. Пушкина, 2А с тепловой нагрузкой - 0,009 Гкал/ч	Учебное здание, ул. Пушкина, 2А	1	2026	2027	50	Канальная	ППУ	3,2	29,9	12,9	<b>46,0</b>	<b>55,2</b>	3,7	36,7	15,8	<b>56,2</b>	<b>67,4</b>
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция ОГБУЗ «Костромская областная детская больница». Строительство лечебно-диагностического корпуса, ул. Беленогова Юрия, 18	Реконструкция ОГБУЗ «Костромская областная детская больница». Строительство лечебно-диагностического корпуса, ул. Беленогова Юрия, 18	88	2024	2024	200	Канальная	ППУ	482,8	4483,5	1931,4	<b>6897,7</b>	<b>8277,2</b>	482,8	4483,5	1931,4	<b>6897,7</b>	<b>8277,2</b>

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	лечебно-диагностического корпуса, ул. Беленогова Юрия, 18 с тепловой нагрузкой - 1,37 Гкал/ч																	
Котельная поселок Волжский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные жилые дома, расположенные по адресу: Костромская обл., г. Кострома, пос. Первый, пос. Первый с тепловой нагрузкой - 7,77 Гкал/ч	Многоквартирные жилые дома, расположенные по адресу: Костромская обл., г. Кострома, пос. Первый, пос. Первый	350	2024	2025	350	Канальная	ППУ	2738,4	25428,4	10953,8	39120,6	46944,7	2738,4	27278,1	11750,5	41767,0	50120,4
Итого по ЕТО №2			1485						7680,6	71319,6	30722,3	109722,4	131666,9	8933,9	88136,0	37966,3	135036,2	162043,4
ЕТО №6 (ИП СеклюцкийСергей Анатольевич)																		
Котельная Санаторий «Костромской»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОГБУЗ "Родильный дом Костромы" на 150 коек, в районе санатория "Костромской" и улицы Радиозаводской с тепловой нагрузкой - 0,104 Гкал/ч	ОГБУЗ "Родильный дом Костромы" на 150 коек, в районе санатория "Костромской" и улицы Радиозаводской	12	2026	2027	50	Канальная	ППУ	36,8	341,5	147,1	525,4	630,5	42,2	419,5	180,7	642,4	770,9
Итого по ЕТО №6			12						36,8	341,5	147,1	525,4	630,5	42,2	419,5	180,7	642,4	770,9
ЕТО №XX (неопределенная ЕТО)																		
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 95 мест, бульвар Маршала Васильевского с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 95 мест, бульвар Маршала Васильевского	7	2027	2028	50	Канальная	ППУ	20,9	194,5	83,8	299,3	359,1	25,7	255,6	110,1	391,5	469,8
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для	Здание дошкольной образовательной	9	2032	2033	70	Канальная	ППУ	29,5	274,0	118,0	421,6	505,9	47,6	463,8	199,8	711,2	853,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженност ь участка, м	Год реализаци и ПИР и ПсД	Год строительства / реконструкци и	Условны й диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогножны х ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПсД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПсД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,084 Гкал/ч	организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное																
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,084 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное	10	2032	2033	50	Канальна я	ППУ	29,5	274,0	118,0	421,6	505,9	47,6	463,8	199,8	711,2	853,4
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное (планируемый район к западу от улицы Коминтерна) с тепловой нагрузкой - 0,084 Гкал/ч	Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное (планируемый район к западу от улицы Коминтерна)	10	2033	2034	50	Канальна я	ППУ	29,5	274,0	118,0	421,6	505,9	49,9	487,0	209,8	746,7	896,1
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,755 Гкал/ч	Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, в районе поселка Рыбное	63	2030	2031	125	Канальна я	ППУ	266,2	2471,8	1064,8	3802,7	4563,3	389,2	3794,9	1634,7	5818,9	6982,6
Новая БМК пос. Рыбное	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект	Объект спорта, в районе поселка Рыбное	27	2031	2032	70	Канальна я	ППУ	91,9	852,9	367,4	1312,2	1574,6	141,0	1374,9	592,3	2108,2	2529,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	спорта, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч																	
Итого по ЕТО №XX			125						467,5	4341,2	1870,1	6678,8	8014,6	701,1	6840,1	2946,5	10487,7	12585,2
Итого по муниципальному образованию			4565	0	0	0	0	0	14901,0	138366,1	59603,9	212870,9	255445,1	18032,0	177606,3	76507,3	272145,6	326574,7

**6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусмотрено.

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей, для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения, не предусматривается.

При наличии таких условий распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии осуществляется на конкурсной основе в соответствии с критерием минимальных удельных переменных расходов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии, определяемыми в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, на основании заявок организаций, владеющих источниками тепловой энергии, и нормативов, учитываемых при регулировании тарифов в области теплоснабжения на соответствующий период регулирования

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

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

**6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности

теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Повышение уровня надежности и безопасности теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланировано за счет осуществления следующих мероприятий:

- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 6.2.2 и 6.6 текущей главы соответственно.

#### **6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Костромы, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным ресурсом весьма условно. Разумеется, далеко не все сети

старше 25 лет исчерпали свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных переключений по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Костромы имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест переключений и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и, в целом, систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

Объем реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Костромы 2024-2035 гг. без НДС в ценах 2024 г. составляет 1 872 507 тыс. руб.

В таблицах ниже представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №1, в том числе предусмотренные инвестиционной программой ПАО «ТГК-2» на 2024-2035 гг.



Таблица 6.2 – Реконструкция тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №1 (ПАО «Т Плюс»)																		
Костромская ТЭЦ-1	Реконструкция тепловой сети на участке от К-80 до т.А, от т.А до К-82 по ул. Калиновская	143	2024	2024	250, 200	250, 200	Канальная	ППУ	498,0	4624,1	1991,9	7114,0	8536,8	498,0	4624,1	1991,9	7114,0	8536,8
Костромская ТЭЦ-1	Реконструкция тепловой сети на участке от К-118 до К-52а по ул. Юных пионеров	168	2024	2024	500	500	Канальная	ППУ	1153,0	10706,2	4611,9	16471,0	19765,2	1153,0	10706,2	4611,9	16471,0	19765,2
Костромская ТЭЦ-1	Реконструкция тепловой сети на участке от К-129 до К-130 по ул.Долматова	266	2024	2024	200	200	Канальная	ППУ	1187,3	11024,7	4749,1	16961,0	20353,2	1187,3	11024,7	4749,1	16961,0	20353,2
Костромская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети на участке от К-14а до К-14е ул. Ленина	202	2024	2024	300	300	Канальная	ППУ	1296,2	12036,1	5184,8	18517,0	22220,4	1296,2	12036,1	5184,8	18517,0	22220,4
Костромская ТЭЦ-1	Реконструкция тепловой сети на участке от К-44 до К-46 ул. Спасокукоцкого	356	2024	2024	250, 200	250, 200	Канальная	ППУ	1437,1	13344,5	5748,4	20530,0	24636,0	1437,1	13344,5	5748,4	20530,0	24636,0
Костромская ТЭЦ-1	Реконструкция тепловой сети на участке от 1ТК-21 до 1ТК-22 Кинешемское шоссе	160	2024	2024	700	700	Канальная	ППУ	1908,0	17717,1	7632,0	27257,0	32708,4	1908,0	17717,1	7632,0	27257,0	32708,4
Костромская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети на участке от К-114 до к-30 пер. Кадьевский	125	2024	2024	200	200	Канальная	ППУ	582,4	5408,0	2329,6	8320,0	9984,0	582,4	5408,0	2329,6	8320,0	9984,0
Костромская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети на участке от 1ТК-27-1ТК-28 - 1ТК-29 ул. Гагарина	86	2024	2024	700	700	Канальная	ППУ	827,1	7679,8	3308,2	11815,0	14178,0	827,1	7679,8	3308,2	11815,0	14178,0
Костромская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети от 1ТК-18-4 до 1ТК-	182	2024	2024	300 250	300 250	Канальная	ППУ	1245,0	11560,3	4979,8	17785,0	21342,0	1245,0	11560,3	4979,8	17785,0	21342,0

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	18-7 Кинешемское шоссе																	
Костромская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети на участке 2ТК-14 до 2ТК-14А ул. Индустриальная	10	2024	2024	500	500	Канальная	ППУ	489,4	4544,2	1957,5	6991,0	8389,2	489,4	4544,2	1957,5	6991,0	8389,2
Костромская ТЭЦ-1	Реконструкция тепловой сети на участке от 7ТК-2 до 7ТК-3 ул. 8 Марта	210	2024	2024	500	500	Канальная	ППУ	1402,5	13022,8	5609,8	20035,0	24042,0	1402,5	13022,8	5609,8	20035,0	24042,0
Костромская ТЭЦ-1	Реконструкция тепловой сети на участке от 2ТК-6 до 2ТК-7 ул. Индустриальная	139	2024	2024	500	500	Канальная	ППУ	1284,1	11923,6	5136,3	18344,0	22012,8	1284,1	11923,6	5136,3	18344,0	22012,8
Костромская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети на участке от К-7 -К-8 ул. Самоковская	185	2024	2024	400	400	Канальная	ППУ	969,9	9005,8	3879,4	13855,0	16626,0	969,9	9005,8	3879,4	13855,0	16626,0
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы РОУ ТЭЦ-1- КП-11 ул. Островская (инв. № 410011059) на участке от Проходного канала до Н.О.20 ул. Островского КТС	63	2024	2026	400	400	Канальная	ППУ	1553,5	12567,5	5413,7	19534,8	23441,7	1553,5	14425,5	6214,0	22193,0	26631,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-23 по ул. Катущечная (инв. № 410011083) КТС	432	2024	2026	300	300	Канальная	ППУ	1779,1	14392,7	6199,9	22371,7	26846,1	1779,1	16520,4	7116,5	25416,0	30499,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы от К-10 - Центр на участке от К-63 до К-65 по ул. Чайковского (Инв № 410011084) КТС	259	2024	2025	200	200	Канальная	ППУ	1471,3	12735,3	5486,0	19692,6	23631,1	1471,3	13661,7	5885,0	21018,0	25221,6

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от т.1 перед 1ТК-44, через 1ТК-45 до 1ТК-46 по ул. Советская (Инв № 420120124) КТС	61	2024	2025	700	700	Канальная	ППУ	1188,3	10285,6	4430,7	<b>15904,5</b>	<b>19085,4</b>	1188,3	11033,8	4753,0	<b>16975,0</b>	<b>20370,0</b>
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК-21 до 2ТК-26, от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 1ТК-26 до 1ТК-27 по ул. 2-я Волжская (Инв. № 420120127) КТС	60	2024	2025	700	700	Канальная	ППУ	1061,8	9191,3	3959,3	<b>14212,4</b>	<b>17054,9</b>	1061,8	9859,9	4247,3	<b>15169,0</b>	<b>18202,8</b>
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-37 до 1ТК-38 по ул. Петровский бульвар (Инв № 420120124) КТС	74	2024	2026	700	700	Канальная	ППУ	1045,1	8454,6	3642,0	<b>13141,7</b>	<b>15770,1</b>	1045,1	9704,5	4180,4	<b>14930,0</b>	<b>17916,0</b>
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-21, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-15 до 2ТК-16 по ул. Индустриальной, на участке от 2ТК-16 до 2ТК-17 ул. Сутырина (Инв. № 420120126) КТС	218	2024	2026	500	500	Канальная	ППУ	3166,7	25618,1	11035,5	<b>39820,4</b>	<b>47784,5</b>	3166,7	29405,4	12666,9	<b>45239,0</b>	<b>54286,8</b>
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети от	90	2024	2025	400	400	Канальная	ППУ	1156,6	10011,7	4312,7	<b>15481,0</b>	<b>18577,2</b>	1156,6	10740,0	4626,4	<b>16523,0</b>	<b>19827,6</b>

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	2ТК-21 до2ТК-26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 2ТК-23 до 2ТК-24 по ул. Профсоюзная (Инв. № 420120127) КТС																	
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул Бульварной до ул.Индустриальной 8 от 6ТК-8-6 до 6ТК-11 на участке от 6ТК-11 до 6ТК-14 ул. Профсоюзная (Инв. №420120160) КТС	269	2024	2026	300	300	Канальная	ППУ	1100,5	8903,1	3835,2	13838,9	16606,6	1100,5	10219,3	4402,2	15722,0	18866,4
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети "Вторая нитка теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8" на участке от 6ТК-6Б до 6ТК-6-1 3-Давыдовский (Инв. № 420120136) КТС	70	2024	2025	400	400	Канальная	ППУ	965,9	8361,1	3601,7	12928,8	15514,6	965,9	8969,4	3863,7	13799,0	16558,8
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети от 1тк-63 до1тк-66 (от 1ТК-56 до 7ТК-3) (инв. № 420120122) на участке от 7ТК-1 до 7ТК-2 ул. 8 Марта КТС	142	2024	2026	500	500	Канальная	ППУ	1285,4	10398,7	4479,4	16163,5	19396,2	1285,4	11936,0	5141,6	18363,0	22035,6
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-17 до К-18в по ул. Маршала Новикова (Инв. № 410011083) КТС	306	2025	2026	400	400	Канальная	ППУ	4046,6	35117,6	15127,6	54291,7	65150,1	4341,0	40309,1	17363,9	62014,0	74416,8

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловой сети 2-го вывода в кв.Якиманиха на участке от К-92 до К-94 по ул. Новый Быт (Инв. № 410011085) КТС	103	2025	2026	250	250	Канальная	ППУ	410,1	3558,5	1532,9	5501,5	6601,8	439,9	4084,6	1759,5	6284,0	7540,8
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы Т-трассы от к-5а до к-60 на участке от К-56 до К-60 по ул. 5-я Рабочая (инв. № 410011037) КТС	489	2024	2025	250	250	Канальная	ППУ	1918,6	16607,8	7154,1	25680,5	30816,6	1918,6	17815,9	7674,5	27409,0	32890,8
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 2ТК -11 до 2ТК-19, от 6тк-7 до ПНС-1 по ул.Центральной на участке от 2ТК-14 до ПНС-1 ул. Индустриальная (Инв №420120126) КТС	110	2025	2026	500	500	Канальная	ППУ	1553,2	13478,7	5806,2	20838,1	25005,7	1666,1	15471,3	6664,6	23802,0	28562,4
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-3 до 7ТК-4 по ул. Стрелковая (Инв №420120132) КТС	248	2025	2026	500	500	Канальная	ППУ	2051,4	17802,3	7668,7	27522,3	33026,8	2200,6	20434,1	8802,4	31437,0	37724,4
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-54а до К 139 Рабочий проспект (Инв № 410011037) КТС	350	2025	2026	400	400	Канальная	ППУ	2385,9	20705,1	8919,1	32010,0	38412,0	2559,4	23766,0	10237,6	36563,0	43875,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул.Никитской на участке от Т-2 до дома №102 по ул.	60	2025	2026	250	250	Канальная	ППУ	244,6	2122,4	914,3	3281,3	3937,5	262,4	2436,2	1049,4	3748,0	4497,6

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	Никитской / СК-3 (Инв № 410011061) КТС																	
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация тепловой сети от 1ТК-53 до 1ТК-53-8 на участке от 1ТК-53-7 до 1ТК-53-8 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120147) КТС	84	2026	2026	300	300	Канальная	ППУ	321,8	2987,7	1287,0	4596,5	5515,8	369,3	3429,4	1477,3	5276,0	6331,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы подземной к ж\д по ул. И.Сусанина от 1тк-53-8 до 1тк-53-9 на участке от 1ТК-53-8 до 1ТК-53-9 по ул. Ивана Сусанина (Инв № 420120161) КТС	60	2025	2026	300	300	Канальная	ППУ	249,8	2167,7	933,8	3351,3	4021,6	268,0	2488,2	1071,8	3828,0	4593,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловых сетей ул.Войкого от 53-10 до 53-11 подземных в каналах от 1тк-53-9 до т. 1тк-53-11 на участке от 1ТК-53-9 до 1ТК-53-10 по ул. Войкова (Инв № 420120146) КТС	55	2025	2026	300	300	Канальная	ППУ	230,1	1997,3	860,4	3087,8	3705,4	246,9	2292,6	987,6	3527,0	4232,4
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-18в до К20а ул. Катушечная (инв. № 410011083) КТС.	261	2027	2027	300	300	Канальная	ППУ	3115,7	28931,8	12462,9	44510,5	53412,6	3826,7	35533,6	15306,8	54667,0	65600,4
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке от К-56 до К-86 ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС.	254	2027	2027	400	400	Канальная	ППУ	3032,2	28156,0	12128,7	43316,9	51980,3	3724,1	34580,7	14896,3	53201,0	63841,2

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы ТК-56 - ТК-87 ул.Н-Быт на участке от К-87 до К 87б ул. Новый Быт (инв. № 410011069) КТС.	86	2027	2027	300	300	Канальная	ППУ	310,0	2878,5	1240,0	4428,5	5314,2	380,7	3535,4	1522,9	5439,0	6526,8
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от СО-39 до 5ТК-19 на участке от 5ТК-20 до 5ТК-21 ул. Скворцова(инв. № 420120121) КТС.	78	2027	2027	600	600	Канальная	ППУ	704,4	6540,8	2817,6	10062,8	12075,4	865,1	8033,4	3460,5	12359,0	14830,8
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-27 до 1ТК-46 на участке от 1ТК-43 до 1ТК-44 пл. Конституции (инв. № 420120124) КТС.	90	2027	2027	700	700	Канальная	ППУ	1509,5	14016,9	6038,0	21564,4	25877,3	1854,0	17215,3	7415,8	26485,0	31782,0
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-46 до 1ТК-54 на участке от 1ТК-46 до 1ТК-47 пр-д Лазаревский (инв. № 420120131) КТС.	174	2027	2027	700	700	Канальная	ППУ	1997,1	18544,5	7988,4	28530,0	34236,0	2452,8	22776,0	9811,2	35040,0	42048,0
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от Н.04 до 7ТК-7 на участке от 7ТК-4 до 7ТК-5 ул. Боевая (инв. № 420120132) КТС.	240	2027	2027	500	500	Канальная	ППУ	3087,0	28664,6	12347,8	44099,3	52919,2	3791,3	35205,3	15165,4	54162,0	64994,4
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-63 до 1ТК-66 на участке от 1ТК-63 до 1ТК-65 ул.	264	2028	2028	400	400	Канальная	ППУ	3086,4	28659,0	12345,4	44090,7	52908,9	4055,9	37662,3	16223,8	57942,0	69530,4

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	Энгельса (инв. № 420120122) КТС.																	
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-50 до К-52а ул. Задорина (инв. № 410011037) КТС.	428	2028	2028	400	400	Канальная	ППУ	5003,6	46462,1	20014,5	71480,2	85776,2	6575,5	61058,4	26302,1	93936,0	112723,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-24 до К-25 ул. Катущечная (инв. № 410011083) КТС.	100	2028	2028	300	300	Канальная	ППУ	353,0	3277,8	1412,0	5042,8	6051,3	463,9	4307,6	1855,6	6627,0	7952,4
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы Красноарм.-Кирпичный пер. (К-51а до К-122 - К-128а) на участке от К-127 до К-128а ул. Юных Пионеров (инв. № 410011057)	147	2028	2028	200	200	Канальная	ППУ	461,2	4282,9	1844,9	6589,0	7906,8	606,1	5628,4	2424,5	8659,0	10390,8
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от К-5а до К-60 на участке от К-55 до К-56 ул. 5-я Рабочая (инв. № 410011037) КТС.	110	2028	2028	400	400	Канальная	ППУ	1286,0	11941,0	5143,8	18370,8	22044,9	1689,9	15692,3	6759,8	24142,0	28970,4
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральной тепловой сети от 1ТК-13 до 1ТК-16, от 2ТК-5 до 2ТК-11 на участке от 2ТК-9 до 2ТК-11 ул. Индустриальная (инв. № 420120130) КТС.	192	2028	2028	500	500	Канальная	ППУ	2412,2	22398,6	9648,6	34459,4	41351,3	3170,0	29435,3	12679,8	45285,0	54342,0
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы от К-10-Центр на	83	2028	2028	300	300	Канальная	ППУ	293,0	2720,4	1171,9	4185,2	5022,2	385,0	3575,0	1540,0	5500,0	6600,0



Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	участке от К-31 до К-32 пр-г Текстильщиков.(ин в. № 410011084) КТС.																	
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация тепловой сети от ТЭЦ-2 до ЦТП п.Каравеево" на участке от т.1 до т.2 перед п.Каравеево (Инв. № 420120120) КТС	1004	2025	2025	500 400	500 400	Канальная	ППУ	2604,3	24183,0	10417,3	37204,7	44645,6	2793,8	25942,2	11175,1	39911,0	47893,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация участка тепловой "ТТ воздушные на опорах от 2тк-26 до 2тк-30; от т.3 до 2тк-31 ЦТП "ДОС" от т.1 до т.2 вдоль школы в МКР Юбилейный, 12 (Инв № 420120135) КТС.	606	2025	2025	400	400	Канальная	ППУ	1671,2	15518,3	6684,8	23874,3	28649,2	1792,8	16647,2	7171,1	25611,0	30733,2
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-90 до К-24 по ул. Льяншиков (инв.№ 410011037) КТС	215	2025	2026	300	300	Канальная	ППУ	886,3	7691,2	3313,1	11890,7	14268,8	950,7	8828,3	3802,9	13581,9	16298,3
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы 2-го вывода в кв.Якиманиха на участке от К-95 до К-97 по ул. 9-я Рабочая (инв. № 410011085) КТС	211	2025	2026	250	250	Канальная	ППУ	848,5	7363,2	3171,9	11383,6	13660,3	910,2	8451,8	3640,8	13002,7	15603,3
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы ИТК-69 до ИТК-66а ( К-18в - К-134 по ул.М-Новикова) на участке от К-134а	229	2025	2026	400	400	Канальная	ППУ	3156,6	27393,5	11800,3	42350,4	50820,4	3386,2	31443,2	13544,7	48374,1	58048,9

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	до К-134 по ул. Маршала Новикова (инв. № 410011065) КТС																	
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-80 по ул. Калиновской (инв. № 410011083) КТС	246	2025	2026	250	250	Канальная	ППУ	991,6	8605,0	3706,8	13303,3	15964,0	1063,7	9877,1	4254,8	15195,6	18234,7
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от ТК-46 до К 32.К1 в Березовой роще на участке от 1ТК-46 до 1ТК-46-10 по ул. Советской (инв. № 420120178) КТС	428	2025	2026	250	250	Канальная	ППУ	1725,2	14971,3	6449,2	23145,7	27774,8	1850,6	17184,6	7402,6	26437,8	31725,4
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных тепловых сетей от 2ТК-21 до2ТК-26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 2ТК-24 до 2ТК-25 в м/р Юбилейный (инв. № 420120127) КТС	240	2025	2026	400	400	Канальная	ППУ	3312,5	28747,0	12383,3	44442,9	53331,4	3553,5	32996,8	14214,0	50764,3	60917,1
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация тепловых сетей от Калориферного завода бтк-8 до бтк-18 на участке от 6ТК-8 до 6ТК-10 по ул. Индустриальной (инв. № 420120137) КТС	431	2025	2026	400	400	Канальная	ППУ	5948,8	51624,8	22238,4	79812,0	95774,4	6381,5	59256,7	25526,0	91164,1	109397,0
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы в м-не Паново на участке от К-12 до ЦТП-3 (инв. № 410011046) КТС	105	2025	2026	200	200	Канальная	ППУ	386,5	3354,3	1444,9	5185,7	6222,9	414,6	3850,2	1658,5	5923,3	7108,0

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-52а до К-55 (инв. № 410011037) КТС	464	2026	2027	400, 500	400, 500	Канальная	ППУ	6568,6	57003,7	24555,4	88127,7	105753,2	7539,6	70010,9	30158,5	107709,0	129250,8
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы от к-5а до к-60 на участке от К-48 до К-48а по ул. Федосеева (инв. № 410011037) КТС	85	2026	2027	150	150	Канальная	ППУ	249,8	2167,5	933,7	3351,0	4021,2	286,7	2662,1	1146,7	4095,5	4914,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных тепловых сетей от 1ТК-27 до 1ТК-46 участке от 1ТК-34 до 1ТК-35а по ул. Гагарина (инв. № 420120124) КТС	118	2026	2027	700	700	Канальная	ППУ	2262,0	19630,1	8456,1	30348,2	36417,8	2596,4	24109,4	10385,6	37091,4	44509,6
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул. Никитской на участке от СК-3 до СК-8 (инв. № 410011061) КТС	355	2026	2027	200	200	Канальная	ППУ	1275,0	11065,1	4766,5	17106,6	20528,0	1463,5	13590,0	5854,1	20907,6	25089,1
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральных тепловых сетей от 2тк-4-ж/д №61-ул. Индустриальная на участке от 2ТК-4-1 до 2ТК-4-2 по ул. Индустриальной (инв. № 420120156) КТС	105	2026	2027	250	250	Канальная	ППУ	412,9	3583,6	1543,7	5540,3	6648,3	474,0	4401,3	1896,0	6771,3	8125,6
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация тепловых сетей СО-39 до 5тк-19 на участке от 5ТК-3а до Т.А в пос.Высоково (инв. № 420120121) КТС	367	2026	2027			Канальная	ППУ	4867,8	42244,3	18197,6	65309,8	78371,7	5587,5	51883,7	22349,9	79821,1	95785,3
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация магистральных	227	2026	2027			Канальная	ППУ	4351,5	37763,1	16267,2	58381,7	70058,1	4994,8	46379,9	19979,0	71353,7	85624,5

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	тепловых сетей от 1ТК-46 до1ТК-54 подземных в каналах на участке от 1ТК-47 до 1ТК-48 по проезду Лазаревскому (инв. № 420120131) КТС																	
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральных тепловых сетей от 1тк-63 до1тк-66 (от 1ТК-56 до 7ТК-3) на участке от 1ТК-56 до 7ТК-1 по ул.8 Марта (инв. № 420120122) КТС	212	2026	2027			Канальная	ППУ	3031,8	26310,9	11333,9	40676,7	48812,0	3480,0	32314,6	13920,1	49714,7	59657,7
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы в м-не Паново на участках от ЦТП-1 до К-13 и от К-13 до ЦТП-4 (инв. № 410011046) КТС	601	2026	2027			Канальная	ППУ	2372,5	20588,9	8869,1	31830,4	38196,5	2723,2	25286,9	10892,8	38902,9	46683,5
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы РОУ ТЭЦ-1- КП-11 ул.Островская на участке от К-401 до Н.О.-19 по проезду Красина (инв. № 410011059) КТС	160	2027	2028			Канальная	ППУ	2102,3	18244,6	7859,2	28206,2	33847,4	2582,1	23976,2	10328,2	36886,5	44263,8
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация второй нитки теплотрассы от ТЭЦ-2 от 6тк-1 до 6тк-8на участке от 6ТК-3 до 6ТК-8 по ул. Индустриальной (инв. № 4200120136) КТС	555	2027	2028			Канальная	ППУ	8728,3	75746,3	32629,2	117103,8	140524,6	10719,9	99542,3	42879,8	153142,1	183770,5
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация магистральных тепловых сети от 2ТК-21 до2ТК-	78	2027	2028			Канальная	ППУ	1458,9	12660,6	5453,8	19573,2	23487,9	1791,8	16637,9	7167,1	25596,8	30716,2

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	26,от 1ТК-16 до 1ТК-27 на участке от 1ТК-22 до 1ТК-23 по ул. Кинешемское шоссе (инв. № 420120127) КТС																	
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация второй нитки теплотрассы от ТЭЦ-2 от бтк-1 до бтк-8 на участках от 6ТК-6 до 6ТК-6Б, от 6ТК-6-1 до 6ТК-6-2, от 6ТК-6-2 до 6ТК-6-4 по ул. Индустриальной (инв. № 4200120136) КТС	175	2027	2028			Канальная	ППУ	1601,8	13900,4	5987,9	21490,0	25788,1	1967,2	18267,3	7869,0	28103,5	33724,2
Костромская ТЭЦ-1	Модернизация теплотрассы по ул Бульварной до ул .Индустриальной 8 от 6ТК-8-6 до 6ТК-11 на участке от 6ТК-11-1 до 6ТК-11-2 по ул. Профсоюзной (инв. №420120160) КТС	656	2027	2028			Канальная	ППУ	2574,3	22340,6	9623,7	34538,6	41446,3	3161,7	29359,0	12647,0	45167,7	54201,3
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул. Самоковская-Заволжская на участке от К-3 до ИПП "Кострома" по ул.Самоковской (инв. №410011020) КТС	768	2027	2028			Канальная	ППУ	2948,5	25588,0	11022,5	39559,1	47470,9	3621,3	33626,6	14485,3	51733,3	62079,9
Костромская ТЭЦ-2	Модернизация теплотрассы по ул. Самоковская-Заволжская на участке от К-9 до ЦТП-1 в м/р Паново (инв. №410011020) КТС	205	2027	2028			Канальная	ППУ	804,5	6981,4	3007,4	10793,3	12952,0	988,0	9174,7	3952,2	14114,9	16937,9

Источник	Наименование участка	Длина участка , м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладк и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2024 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2024 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Итого по ЕТО №1		17185							137259	1212808	522440	1872507	2247008	155243	1441539	620971	2217752	2661302
Итого по муниципальному образованию		17185							137259	1212808	522440	1872507	2247008	155243	1441539	620971	2217752	2661302

#### **6.7. Строительство и реконструкция насосных станций**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций не предусмотрено.

## РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

**7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый представлена в таблице ниже

**Таблица 7.1 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкции	Индекс дефлятора	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
1	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 33	0,3617	600,00	2026	1,096	657,72
2	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 31	0,3644	600,00	2026	1,096	657,72
3	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 29	0,3503	600,00	2026	1,096	657,72
4	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 27	0,3516	600,00	2026	1,096	657,72
5	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1421	600,00	2026	1,096	657,72
6	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 9, детский сад №48	0,292	600,00	2026	1,096	657,72
7	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 55	0,3157	600,00	2026	1,096	657,72
8	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 25	0,3471	600,00	2026	1,096	657,72
9	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 53	0,2639	600,00	2026	1,096	657,72
10	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 51	0,4308	600,00	2026	1,096	657,72
11	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 49	0,3481	600,00	2026	1,096	657,72
12	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 4	0,3065	600,00	2026	1,096	657,72
13	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 6	0,2643	600,00	2026	1,096	657,72



№ п/ п	Источник теплоснабжен ия	Адрес	Договорн ая нагрузка, Гкал/ч	Стоимос ть ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкц ии	Индекс дефлятор р	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализаци и)
14	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,8	0,2692	600,00	2026	1,096	657,72
15	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,10	0,3885	600,00	2026	1,096	657,72
16	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 16,	0,615	600,00	2026	1,096	657,72
17	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,15	0,2619	600,00	2026	1,096	657,72
18	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,11	0,2785	600,00	2026	1,096	657,72
19	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Центральная, 40	0,3149	600,00	2026	1,096	657,72
20	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина,18	0,4834	600,00	2026	1,096	657,72
21	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,07	600,00	2026	1,096	657,72
22	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина,10	0,3432	600,00	2026	1,096	657,72
23	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 12	0,2772	600,00	2026	1,096	657,72
24	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 14	0,3862	600,00	2026	1,096	657,72
25	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 11	0,0668	600,00	2026	1,096	657,72
26	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд,1	0,0458	600,00	2026	1,096	657,72
27	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,0908	600,00	2026	1,096	657,72
28	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1419	600,00	2026	1,096	657,72
29	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 64	0,1931	600,00	2024	1,000	600,00
30	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 68	0,1931	600,00	2024	1,000	600,00
31	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 70	0,3931	600,00	2024	1,000	600,00
32	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 72	0,145	600,00	2024	1,000	600,00
33	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 74	0,2051	600,00	2024	1,000	600,00
34	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 76	0,1139	600,00	2024	1,000	600,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкции	Индекс дефлятора	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
35	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 80	0,1902	600,00	2024	1,000	600,00
36	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 88	0,2535	600,00	2024	1,000	600,00
37	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 98	0,198	600,00	2024	1,000	600,00
38	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 6	0,2824	600,00	2024	1,000	600,00
39	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 8	0,2824	600,00	2024	1,000	600,00
40	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 6	0,2824	600,00	2024	1,000	600,00
41	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 8	0,0838	600,00	2024	1,000	600,00
42	Котельная ул. Никитская, 47в	3-й Сосновый проезд, 4а	0,2817	600,00	2024	1,000	600,00
43	Котельная ул. Никитская, 47в	3-й Сосновый проезд, 10	0,2274	600,00	2024	1,000	600,00
44	Котельная ул. Никитская, 47в	3-й Сосновый проезд, 12	0,2274	600,00	2024	1,000	600,00
45	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 15	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
46	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 16	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
47	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 21	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
48	Котельная ул. Никитская, 47в	1-й Сосновый проезд, 25	0,2274	600,00	2024	1,000	600,00
49	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 18	0,2105	600,00	2024	1,000	600,00
50	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 24, д/с №80	0,2061	600,00	2024	1,000	600,00
51	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 150	0,2774	600,00	2024	1,000	600,00
52	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 150а	0,033	600,00	2024	1,000	600,00
53	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 150б	0,2498	600,00	2024	1,000	600,00
54	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 152	0,033	600,00	2024	1,000	600,00
55	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 154	0,0372	600,00	2024	1,000	600,00
56	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 183	0,36	600,00	2024	1,000	600,00
57	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 183А	0,36	600,00	2024	1,000	600,00
58	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 185А	0,2764	600,00	2024	1,000	600,00

№ п/ п	Источник теплоснабжен ия	Адрес	Договорн ая нагрузка, Гкал/ч	Стоимос ть ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкц ии	Индекс дефлято р	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализаци и)
59	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 189	0,1387	600,00	2024	1,000	600,00
60	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 191	0,2774	600,00	2024	1,000	600,00
61	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 193	0,2774	600,00	2024	1,000	600,00
62	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 197А	0,25	600,00	2024	1,000	600,00
<b>Итого</b>			<b>15,0343</b>				<b>38816,2944</b>

**7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается.

## **РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

### **8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Костромская ТЭЦ-1																		
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	746,3	593,8	617,9	585,1	655,0	640,7	648,1	659,9	664,3	672,7	680,2	682,3	686,3	689,4	691,0	692,4	692,4
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	705,8	561,5	591,9	557,7	640,2	605,2	610,0	621,1	625,3	633,2	640,2	642,2	646,0	648,8	650,4	651,7	651,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	95,2	80,4	99,0	94,2	89,3	85,7	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	95,0	80,4	99,0	94,2	89,3	85,7	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. МВт-ч	71,2	58,5	73,2	70,1	66,9	62,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	133,0	106,0	110,3	104,1	119,3	113,0	114,8	116,9	117,7	119,2	120,5	120,9	121,6	122,1	122,4	122,7	122,7
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	12,0	10,1	12,3	11,6	11,1	10,5	11,3	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	11,9	12,0	12,0	12,0	12,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	121,0	95,9	98,0	92,5	108,2	102,5	103,6	105,4	106,1	107,5	108,7	109,0	109,7	110,1	110,4	110,6	110,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	125,72	125,68	123,79	122,67	124,58	122,58	123,83	126,08	126,93	128,54	129,96	130,36	131,14	131,71	132,04	132,30	132,30
Причина изменения		Факт					План											
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,11	161,50	158,64	158,17	165,19	160,01	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	168,10	172,90	167,40	164,92	166,27	168,76	167,78	170,82	171,97	174,15	176,09	176,62	177,68	178,46	178,90	179,25	179,25
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,40	170,80	165,60	165,94	169,01	169,39	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75
Причина изменения		Факт					План											
Костромская ТЭЦ-2																		
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	996,2	986,8	995,1	950,8	1173,5	1081,1	995,8	1020,4	1029,1	1046,4	1062,4	1067,0	1075,9	1082,4	1086,1	1089,1	1089,1
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	903,0	890,4	890,1	843,8	1085,3	973,1	899,5	921,7	929,6	945,3	959,7	963,8	971,8	977,8	981,1	983,8	983,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	653,8	601,8	711,8	690,5	692,9	789,0	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5	570,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	475,7	430,5	538,8	519,4	546,8	556,7	469,1	480,7	484,7	492,9	500,5	502,6	506,8	509,9	511,6	513,0	513,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	178,1	171,3	173,0	171,2	146,1	232,3	101,4	89,8	85,7	77,6	70,0	67,9	63,7	60,6	58,9	57,5	57,5
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. МВт-ч	584,5	535,4	638,9	620,6	621,6	720,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4	504,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	293,5	280,8	296,9	286,1	322,8	344,2	274,1	280,8	283,2	288,0	292,4	293,7	296,1	297,9	298,9	299,8	299,8
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	139,5	130,0	145,8	141,6	139,1	176,6	119,4	122,4	123,4	125,5	127,4	127,9	129,0	129,8	130,2	130,6	130,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	154,0	150,8	151,1	144,5	183,8	167,6	154,7	158,5	159,8	162,5	165,0	165,7	167,1	168,1	168,7	169,2	169,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	213,37	216,01	204,78	205,00	200,67	223,81	209,29	214,47	216,30	219,94	223,31	224,25	226,13	227,50	228,28	228,91	228,91
Причина изменения		Факт					План											
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,58	152,77	151,85	151,97	156,62	155,02	155,33	155,33	155,33	155,33	155,33	155,33	155,33	155,33	155,33	155,33	155,33
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	238,67	242,84	228,14	228,11	223,70	245,14	236,73	242,58	244,65	248,77	252,58	253,65	255,77	257,33	258,20	258,91	258,91
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,54	169,32	169,77	171,24	169,35	172,23	171,95	171,95	171,95	171,95	171,95	171,95	171,95	171,95	171,95	171,95	171,95
Причина изменения		Факт					План											
ИТОГО по городу																		
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	1742,5	1580,6	1613,0	1535,9	1828,4	1721,8	1643,9	1680,3	1693,4	1719,2	1742,6	1749,2	1762,2	1771,8	1777,1	1781,5	1781,5
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1608,9	1451,9	1482,0	1401,5	1725,4	1578,3	1509,5	1542,8	1554,8	1578,4	1599,9	1606,0	1617,8	1626,6	1631,5	1635,5	1635,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	749,0	682,3	810,8	784,7	782,3	874,7	661,5	661,5	661,5	661,5	661,5	661,5	661,5	661,5	661,5	661,5	661,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	570,7	511,0	637,8	613,5	636,2	642,4	560,1	571,7	575,8	583,9	591,5	593,6	597,8	600,9	602,6	604,0	604,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	178,3	171,3	173,0	171,2	146,1	232,3	101,4	89,8	85,7	77,6	70,0	67,9	63,7	60,6	58,9	57,5	57,5
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. МВт-ч	655,7	593,8	712,1	690,6	688,5	782,6	571,5	571,5	571,5	571,5	571,5	571,5	571,5	571,5	571,5	571,5	571,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	426,5	386,8	407,1	390,2	442,2	457,2	388,9	397,8	400,9	407,2	412,9	414,5	417,7	420,0	421,4	422,4	422,4
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	151,5	140,1	158,0	153,1	150,2	187,1	130,7	133,8	134,9	137,2	139,2	139,8	140,9	141,8	142,2	142,6	142,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	275,0	246,7	249,1	237,0	292,0	270,1	258,2	263,9	266,0	270,0	273,7	274,7	276,8	278,3	279,1	279,8	279,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	202,22	205,37	194,88	195,12	191,98	213,90	197,53	202,31	204,00	207,37	210,46	211,33	213,06	214,32	215,04	215,62	215,62
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,81	156,05	154,45	154,33	159,69	156,88	157,08	157,08	157,07	157,07	157,07	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	231,00	235,96	221,89	221,70	218,12	239,06	228,62	234,15	236,10	240,00	243,59	244,60	246,59	248,06	248,88	249,55	249,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,92	169,89	168,11	169,13	169,22	171,14	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,08	171,08	171,08	171,08	171,08

Таблица 8.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «ТГК-2», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Районная котельная КТЭЦ-2	газ	19178,2	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19479,7	19479,7	19479,7
	Всего природный газ	газ	19178,2	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19479,7	19479,7	19479,7
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		19178,2	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19284,1	19479,7	19479,7	19479,7

Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная улица Береговая, 45	газ	4244,1	4361,5	4187,3	4187,3	4187,3	7410,5	7528,6	7528,6	7528,6	7528,6	7528,6	7528,6	7528,6
5	Котельная улица Боровая, 4	газ	4510,0	4377,9	4203,0	4203,0	4203,0	4203,0	4203,0	4203,0	4203,0	4203,0	4203,0	4203,0	4203,0
6	Котельная улица Водяная, 95а	газ	658,4	621,3	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	1674,8	1674,8	1674,8	1674,8
7	БМК городок Военный 1-й, 12	газ	152,6	196,4	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6
8	Котельная поселок Волжский	газ	1331,5	1329,0	1275,9	1303,8	1303,8	1777,9	1777,9	1777,9	1777,9	1777,9	1777,9	1777,9	1777,9
9	Котельная улица Голубкова, 9а	газ	2311,6	2755,6	2645,5	2645,5	2645,5	2645,5	2645,5	2645,5	2645,5	2645,5	2645,5	2645,5	2645,5
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	газ	761,8	780,3	749,1	749,1	674,2	674,2	674,2	674,2	674,2	674,2	674,2	674,2	674,2
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	газ	381,0	489,6	470,1	470,1	423,1	423,1	423,1	423,1	423,1	423,1	423,1	423,1	423,1
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	газ	473,5	452,1	434,0	434,0	434,0	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9
13	КНР улица Костромская, 48а	газ	16,3	50,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	газ	1864,3	2023,9	1943,1	1943,1	1943,1	1943,1	1943,1	1943,1	1943,1	1943,1	1943,1	1943,1	1943,1
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	газ	584,0	739,1	709,6	709,6	709,6	709,6	709,6	709,6	709,6	709,6	709,6	709,6	709,6
16	Котельная поселок Новый, 15	газ	1882,5	1964,1	1885,6	1885,6	1885,6	1876,2	1876,2	1876,2	1876,2	1876,2	1876,2	1876,2	1876,2
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	газ	46,8	92,1	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
18	Котельная улица Пастуховская, 37	газ	7499,9	7280,8	6989,9	6989,9	6954,9	6954,9	6954,9	6954,9	6954,9	6954,9	6954,9	6954,9	6954,9
19	Котельная улица Почтовая, 9	газ	2229,2	2046,6	1964,9	1964,9	1964,9	1964,9	1964,9	1964,9	1964,9	2146,1	2146,1	2146,1	2146,1
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	газ	449,0	467,0	448,3	448,3	403,5	403,5	403,5	403,5	403,5	403,5	403,5	403,5	403,5
21	Котельная улица Советская, 22а	газ	429,5	481,3	462,0	462,0	462,0	462,0	462,0	462,0	462,0	462,0	462,0	462,0	462,0
22	Котельная улица Солоница, 5	газ	476,3	489,7	470,1	470,1	470,1	470,1	470,1	470,1	470,1	470,1	470,1	470,1	470,1
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	газ	214,4	242,7	233,0	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7
24	Котельная улица Сутырина, 8	газ	3710,3	3867,8	3713,3	3694,7	3694,7	3694,7	3694,7	3694,7	3694,7	3694,7	3694,7	3694,7	3694,7
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	газ	331,9	495,3	475,5	475,5	475,5	475,5	475,5	475,5	475,5	475,5	475,5	475,5	475,5
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	газ	2578,8	2921,5	2804,7	2804,7	2804,7	2804,7	2804,7	2804,7	2804,7	2804,7	2804,7	2804,7	2804,7
27	Котельная улица Московская, 105	газ	22851,9	22302,2	21411,1	21411,1	21641,1	22504,6	23009,8	23847,6	24301,2	24611,6	24611,6	24611,6	24611,6
28	Котельная улица Советская, 122а	газ	1559,4	1548,4	1486,5	1486,5	1486,5	1486,5	1486,5	1486,5	1486,5	1486,5	1486,5	1486,5	1486,5
29	Котельная улица Вокзальная, 56	газ	90,6	90,9	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
30	БМК-0,35 МВт для ж.д. 1,3 по ул. Красная Байдарка	газ	117,5	123,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4
31	БМК-0,25 МВт для ж.д. 7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	газ	51,8	67,6	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	газ	1196,1	1188,3	1140,9	1140,9	1140,9	1140,9	1140,9	1140,9	1140,9	1140,9	1140,9	1140,9	1140,9
33	Котельная улица Никитская, 47в	газ	13867,6	13823,9	13271,5	13271,5	13271,5	13271,5	13271,5	13271,5	13271,5	13271,5	13271,5	13271,5	13271,5
34	Котельная улица Вокзальная, 1	газ	245,6	271,7	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8
35	АИТ улица Бульварная, 6	газ	89,3	94,6	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8
36	АИТ улица Линейная, 5	газ	59,9	77,2	74,1	74,1	74,1	74,1	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
37	АИТ проспект Речной, 72	газ	19,1	18,1	17,3	17,3	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
38	АИТ проспект Речной, 145	газ	42,9	37,5	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	газ	134,4	142,1	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5
40	АИТ улица Шарьинская, 45	газ	127,8	124,5	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6
41	АИТ улица Китицынская, 15	газ	127,9	124,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7
42	АИТ проспект Речной, 143	газ	104,7	104,1	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
46	Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	газ	0,0	1593,4	1593,4	1886,2	1892,5	1892,5	1892,5	1892,5	1892,5	1892,5	1892,5	1892,5	1892,5
	Всего природный газ	газ	77824,0	80258,4	77113,4	77392,3	77617,5	82166,8	82872,9	83710,7	84164,3	85734,3	85734,3	85734,3	85734,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		77824,0	80258,4	77113,4	77392,3	77617,5	82166,8	82872,9	83710,7	84164,3	85734,3	85734,3	85734,3	85734,3

Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
43	Котельная улица Костромская, 99	газ	3697,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7
	Всего природный газ	газ	3697,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		3697,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7	2832,7

Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	газ	3340,0	3480,0	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3
	Всего природный газ	газ	3340,0	3480,0	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		3340,0	3480,0	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3	3718,3

Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная Санаторий «Костромской»	газ	635,2	725,0	696,1	696,1	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4
	Всего природный газ	газ	635,2	725,0	696,1	696,1	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		635,2	725,0	696,1	696,1	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4	799,4

Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Новая БМК пос. Рыбное	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,8	54,8	54,8	574,8	754,3	869,6	927,3	927,3
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,8	54,8	54,8	574,8	754,3	869,6	927,3	927,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,8	54,8	54,8	574,8	754,3	869,6	927,3	927,3

## 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 8.8.

**Таблица 8.8 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии**

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Существующее положение		Расчетный срок	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»					
1	Костромская ТЭЦ-1	природный газ	мазут	природный газ	мазут
2	Костромская ТЭЦ-2	природный газ	мазут	природный газ	мазут
3	Районная котельная КТЭЦ-2	природный газ	мазут	природный газ	мазут
ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»					
4	Котельная улица Береговая, 45	природный газ	нет	природный газ	нет
5	Котельная улица Боровая, 4	природный газ	нет	природный газ	нет
6	Котельная улица Водяная, 95а	природный газ	нет	природный газ	нет
7	БМК городок Военный 1-й, 12	природный газ	нет	природный газ	нет
8	Котельная поселок Волжский	природный газ	нет	природный газ	нет
9	Котельная улица Голубкова, 9а	природный газ	нет	природный газ	нет
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	природный газ	нет	природный газ	нет
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	природный газ	нет	природный газ	нет
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	природный газ	нет	природный газ	нет
13	КНР улица Костромская, 48а	природный газ	нет	природный газ	нет
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	природный газ	нет	природный газ	нет
16	Котельная поселок Новый, 15	природный газ	нет	природный газ	нет
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
18	Котельная улица Пастуховская, 37	природный газ	нет	природный газ	нет
19	Котельная улица Почтовая, 9	природный газ	нет	природный газ	нет
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
21	Котельная улица Советская, 22а	природный газ	нет	природный газ	нет
22	Котельная улица Солоница, 5	природный газ	нет	природный газ	нет
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	природный газ	нет	природный газ	нет
24	Котельная улица Сутырина, 8	природный газ	нет	природный газ	нет
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	природный газ	нет	природный газ	нет
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
27	Котельная улица Московская, 105	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
28	Котельная улица Советская, 122а	природный газ	нет	природный газ	нет
29	Котельная улица Вокзальная, 56	природный газ	нет	природный газ	нет
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет	природный газ	нет
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	природный газ	нет	природный газ	нет
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	природный газ	нет	природный газ	нет
33	Котельная улица Никитская, 47в	природный газ	нет	природный газ	нет
34	Котельная улица Вокзальная, 1	природный газ	нет	природный газ	нет
35	АИТ улица Бульварная, 6	природный газ	нет	природный газ	нет
36	АИТ улица Линейная, 5	природный газ	нет	природный газ	нет
37	АИТ проспект Речной, 72	природный газ	нет	природный газ	нет
38	АИТ проспект Речной, 145	природный газ	нет	природный газ	нет
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	природный газ	нет	природный газ	нет
40	АИТ улица Шарьинская, 45	природный газ	нет	природный газ	нет
41	АИТ улица Китицынская, 15	природный газ	нет	природный газ	нет
42	АИТ проспект Речной, 143	природный газ	нет	природный газ	нет



№ п/п	Адрес или наименование котельной	Существующее положение		Расчетный срок	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
46	Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	-	-	природный газ	дизельное топливо
<b>ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт»</b>					
43	Котельная улица Костромская, 99	природный газ	нет	природный газ	нет
<b>ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»</b>					
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	природный газ	нет	природный газ	нет
<b>ЕТО №6 ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич</b>					
45	Котельная Санаторий «Костромской»	природный газ	нет	природный газ	нет
<b>Неопределенная ЕТО</b>					
47	Новая БМК пос. Рыбное	-	-	природный газ	дизельное топливо

**8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 8.9.







№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
Теплоисточник №37 АИТ проспект Речной, 72 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
Теплоисточник №38 АИТ проспект Речной, 145 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
Теплоисточник №39 АИТ улица Профсоюзная, 12в МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8172	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8172	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
Теплоисточник №40 АИТ улица Шарьинская, 45 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8186	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8186	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
Теплоисточник №41 АИТ улица Кितिцынская, 15 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8181	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8181	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
Теплоисточник №42 АИТ проспект Речной, 143 МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8211	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8211	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
Теплоисточник №43 Котельная улица Костромская, 99 ООО "КостромаТеплоРемонт" в зоне ЕТО №3 ООО "КостромаТеплоРемонт"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174
2.1.	природный газ	ккал/м3	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174	8174
Теплоисточник №44 БМК микрорайон Черноречье, 20а Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» в зоне ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175
Теплоисточник №45 Котельная Санаторий «Костромской» ИП СеклюцкийСергей Анатольевич в зоне ЕТО №6 ИП СеклюцкийСергей Анатольевич															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8173	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8173	8044	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150	7150
Теплоисточник №46 Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова МУП г. Костромы "Городские сети" в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №47 Новая БМК пос. Рыбное в зоне ЕТО №XX не определена															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	-	-	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190

#### **8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в 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.

#### **8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

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.

## **РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

### **9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности представлен в Главах 7, 8 Обосновывающих материалов.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

"01" - группа проектов на источниках тепловой энергии, в том числе подгруппы:

"01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них, в том числе подгруппы:

".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании и с учетом следующих документов:

- Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядок их утверждения, утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29.05.2019 № 314/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утвержденные Приказом Минстроя России от 26.02.2024 № 142/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные Приказом Минстроя России от 26.02.2024 № 142/пр (применяются для котельных, тепловых пунктов);
- проектов, анализа стоимостей проектов реконструкции, строительства трубопроводов тепловых сетей с применением метода проектов-аналогов.

Все капитальные затраты на реализацию мероприятий представлены без НДС в ценах на начало 2024 г. и прогнозных ценах соответствующего года.



**Таблица 9.1 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС), по наиболее крупным ЕТО**

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Подгруппа проектов 01.00.000 "Источники тепловой энергии"</b>													
Всего стоимость проектов	18618,72	137862,15	202459,27	110959,95	186242,7	135740,23	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	156480,87	358940,15	469900,1	656142,8	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03	791883,03
<b>ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость проектов	0	115294	109269	83139	78664	78162	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	115294	224563	307702	386366	464528	464528	464528	464528	464528	464528	464528	464528
<b>Группа проектов 001.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"</b>													
Всего стоимость проектов	0	115294	109269	83139	78664	78162	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	115294	224563	307702	386366	464528	464528	464528	464528	464528	464528	464528	464528
<b>Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии"</b>													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>													
Всего стоимость группы проектов	0	64978	16716	0	8314	21742	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	64978	81694	81694	90008	111750	111750	111750	111750	111750	111750	111750	111750
<b>Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>													
Всего стоимость группы проектов	0	0	24311	27629	9308	3733	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	24311	51940	61248	64981	64981	64981	64981	64981	64981	64981	64981
<b>Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>													
Всего стоимость группы проектов	0	50316	68242	55510	61042	52687	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	50316	118558	174068	235110	287797	287797	287797	287797	287797	287797	287797	287797
<b>ЕТО №2 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость проектов	18618,72	22568,15	93190,27	27820,95	105724,6	40153,79	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	41186,87	134377,15	162198,1	267922,7	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49
<b>Группа проектов 002.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"</b>													
Всего стоимость проектов	18618,72	22568,15	93190,27	27820,95	105724,6	40153,79	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	18618,72	41186,87	134377,15	162198,1	267922,7	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49	308076,49
<b>Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»</b>													
Всего стоимость группы проектов	4093,33	17220,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4093,33	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8	21313,8
<b>Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>													
Всего стоимость группы проектов	0	0	57788,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	57788,1	57788,1	57788,1	57788,1	57788,1	57788,1	57788,1	57788,1	57788,1	57788,1	57788,1
<b>Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>													
Всего стоимость группы проектов	14525,39	5347,68	35402,18	27820,95	105724,6	40153,79	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	5347,68	40749,86	68570,82	174295,41	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21	214449,21
<b>Проект 002.01.04.001 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5»</b>													
Всего стоимость проекта	5800,01	1426,1	7783,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	5800,01	7226,11	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34	15009,34
<b>Проект 002.01.04.002 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1»</b>													
Всего стоимость проекта	0	0	650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
<b>Проект 002.01.04.003 «Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105»</b>													
Всего стоимость проекта	4340,47	256,09	11796,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	4340,47	4596,56	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04	16393,04
<b>Проект 002.01.04.004 «Монтаж системы подогрева приточного воздуха на муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Шагова, 205, стр.1»</b>													
Всего стоимость проекта	276,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16	276,16
<b>Проект 002.01.04.005 «Установка ЧРП на сетевой насос муниципакльной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47 в»</b>													
Всего стоимость проекта	1205,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51	1205,51
<b>Проект 002.01.04.006 «Установка пожарной сигнализации здания по адресу: г. Кострома, ул. Войкова, 44»</b>													
Всего стоимость проекта	451,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92	451,92
<b>Проект 002.01.04.007 «Установка узла учета тепловой энергии в ЦРВМиТО по адресу: г. Кострома, м/р-н Юбилейный, 5б»</b>													
Всего стоимость проекта	194,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66	194,66
<b>Проект 002.01.04.008 «Приобретение multifunctional комбинированного тече-трассопоискового комплекта: Течеискатель Sewerin FC200, Трассоискатель Ridigid SR-24»</b>													
Всего стоимость проекта	2256,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость проекта накопленным итогом	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67	2256,67
Проект 002.01.04.009 «Модернизация муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а»													
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	40928,22	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22	40928,22
Проект 002.01.04.010 «Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72»													
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	24009,87	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87	24009,87
Проект 002.01.04.011 «Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86»													
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	28270,86	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86	28270,86
Проект 002.01.04.012 «Модернизация муниципальной котельной поселок Новый, 15»													
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	11882,93	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93	11882,93
Проект 002.01.04.013 «Модернизация муниципальной котельной улица Пастуховская, 37»													
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	24134,88	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88	24134,88
Проект 002.01.04.014 «Модернизация муниципальной котельной улица Почтовая, 9»													
Всего стоимость проекта	0	3665,5	3974,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	3665,5	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99	7639,99
Проект 002.01.04.015 «Модернизация муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1»													
Всего стоимость проекта	0	0	0	15808,87	16651,63	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	15808,87	32460,5	32460,5	32460,5	32460,5	32460,5	32460,5	32460,5	32460,5	32460,5
Проект 002.01.04.016 «Модернизация муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4»													
Всего стоимость проекта	0	0	6649,84	7133,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	6649,84	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14	13783,14
Проект 002.01.04.017 «Модернизация муниципальной котельной улица Сутырина, 8»													
Всего стоимость проекта	0	0	4548,14	4878,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	4548,14	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92	9426,92
Проекты ЕТО №XXX (Неопределенная ЕТО)													
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	1854,1	17424,44	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1854,1	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Группа проектов XXX.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"													
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	1854,1	17424,44	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1854,1	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Подгруппа проектов XXX.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1854,1	17424,44	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1854,1	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54	19278,54
Подгруппа проектов XXX.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035

## **9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется произвести реконструкцию ветхих тепловых сетей, строительство новых трубопроводов под жилищную застройку.

Инвестиции, необходимые для проведения данных мероприятий представлены в таблице ниже.

Таблица 9.2 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации тепловых сетей, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС), по наиболее крупным ЕТО

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"													
Всего стоимость группы проектов	0,0	232692,9	263175,7	590554,8	684839,4	626235,6	14741,1	11037,8	19620,7	22622,9	7231,5	11806,4	5338,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	232692,9	495868,6	1086423,4	1771262,8	2397498,4	2412239,5	2423277,3	2442898,0	2465520,8	2472752,3	2484558,7	2489897,5
ЕТО №1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	222724,9	219241,5	587768,4	678056,3	587423,7	9437,7	2797,2	8776,4	5202,6	5854,3	11109,7	5338,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	222724,9	441966,3	1029734,7	1707791,0	2295214,7	2304652,4	2307449,6	2316225,9	2321428,5	2327282,9	2338392,5	2343731,3
Источники инвестиций, в том числе:													
Собственные средства, в том числе:	0,0	221687,9	199147,8	571505,9	653406,7	572003,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 001.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки													
Всего стоимость группы проектов	0,0	1037,0	20093,7	16262,5	24649,6	15420,0	9437,7	2797,2	8776,4	5202,6	5854,3	11109,7	5338,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1037,0	21130,6	37393,2	62042,8	77462,8	86900,5	89697,6	98474,0	103676,6	109530,9	120640,6	125979,3408
Подгруппа проектов 001.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 190 мест, улица Новосельская, 59 с тепловой нагрузкой - 0,159 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,0	1143,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,0	1225,6	1225,6	1225,6	1225,6	1225,6
Подгруппа проектов 001.02.01.002 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я, 41 с тепловой нагрузкой - 0,335 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,6	2407,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,6	2580,2	2580,2	2580,2	2580,2	2580,2
Подгруппа проектов 001.02.01.003 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 400 мест, улица Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,335 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,2	2528,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,2	2709,2	2709,2	2709,2	2709,2
Подгруппа проектов 001.02.01.004 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Рабочая 1-я, 19а с тепловой нагрузкой - 0,117 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,4	884,8	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,4	948,2	948,2	948,2	948,2
Подгруппа проектов 001.02.01.005 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, квартал, ограниченный улицами Красноармейской, Полянской, Новополянской, Горького с тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	995,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	1066,8	1066,8	1066,8
Подгруппа проектов 001.02.01.006 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 11а с тепловой нагрузкой - 0,234 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,2	1858,1	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,2	1991,3	1991,3	1991,3
Подгруппа проектов 001.02.01.007 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, улица Свердлова, 51а с тепловой нагрузкой - 0,293 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	174,8	2438,7	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	174,8	2613,5	2613,5
Подгруппа проектов 001.02.01.008 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Смоленская, 23а с тепловой нагрузкой - 0,234 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	139,9	1951,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	139,9	2090,8	2090,8
Подгруппа проектов 001.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 280 мест, улица Мясницкая, 42 с тепловой нагрузкой - 0,234 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	146,8	2048,5
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	146,8	2195,4
Подгруппа проектов 001.02.01.010 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, в районе переулка Солнечного с тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,7	1097,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,7	1176,1
Подгруппа проектов 001.02.01.011 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, проезд Сосновый 2-й, 18 с тепловой нагрузкой - 0,348 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	122,6	1747,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	122,6	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2	1870,2
Подгруппа проектов 001.02.01.012 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, улица Димитрова, 5 с тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	52,6	749,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	52,6	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5	801,5
Подгруппа проектов 001.02.01.013 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 70 мест, улица Новоселов, 26 с тепловой нагрузкой - 0,07 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	26,3	374,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	26,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.014 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, улица Индустриальная, в районе дома №32 с тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	56,4	801,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	56,4	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8	857,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.015 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,348 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	140,7	2000,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	140,7	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.016 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 350 мест, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,348 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	140,7	2000,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	140,7	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6	2141,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.017 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Жужелинской с тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	365,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.018 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации (начальная школа с детским садом на 100 мест), в районе улицы Запрудня с тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	20,9	298,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	20,9	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.019 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе улиц Новый Быт, Рабочая 7-я с тепловой нагрузкой - 0,745 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	281,8	4006,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	281,8	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4	4288,4
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.020 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, улица Рабочая 5-я с тепловой нагрузкой - 0,904 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	341,6	4856,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	341,6	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1	5198,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.021 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации, улица Мясницкая, 19а с тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	54,8	779,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	54,8	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3	834,3
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.022 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1320 мест, улица Новоселов, 11 с тепловой нагрузкой - 1,193 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	482,5	6859,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	482,5	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8	7341,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.023 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации, планируемый район к юго-западу от парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,113 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	49,0	697,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	49,0	746,2	746,2	746,2	746,2	746,2	746,2	746,2	746,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.024 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект дополнительного образования с возможностью размещения объекта спорта, в районе дома №14 в микрорайоне Юбилейный с тепловой нагрузкой - 0,113 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	289,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	310,7	310,7	310,7	310,7	310,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.025 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, территория, ограниченная улицей Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,7	1699,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,7	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.026 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, проспект Мира, 157а с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	635,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	680,7	680,7	680,7	680,7	680,7	680,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.027 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое плоскостное физкультурно-спортивное сооружение. Ледовая дорожка, в районе парка Победы с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,3	1873,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,3	2007,9	2007,9	2007,9	2007,9	2007,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.028 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный спортивно-развлекательный комплекс, улица Самоковская, 8а с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная КТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	735,3	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	788,0	788,0	788,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.029 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Взрослая поликлиника ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1" на 500 посещений в смену, проспект Текстильщиков, 17 с тепловой нагрузкой - 0,301 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	37,8	539,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	37,8	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.030 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Отделение взрослой поликлиники №3 ОГБУЗ "Окружная больница Костромского округа №1", улица Запрудня, 15 с тепловой нагрузкой - 0,232 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	31,2	443,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	31,2	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.031 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Крытый манеж на территории Костромского ипподрома, проспект Мира, 159 с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	605,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	647,9	647,9	647,9	647,9	647,9	647,9	647,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.032 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ледовая дорожка, Кинешемское шоссе, в районе дома 72 с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	635,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	680,7	680,7	680,7	680,7	680,7	680,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.033 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного учреждения "Центр социального обслуживания по г. Костроме". Мощность форм нестационарного обслуживания - от 1000 человек в год, улица Рабочая 3-я, 33 с тепловой нагрузкой - 0,378 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,6	2714,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,6	2909,4	2909,4	2909,4	2909,4	2909,4
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.034 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской автодорожный колледж", улица Профсоюзная, 36 с тепловой нагрузкой - 0,189 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,2	1425,3	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,2	1527,5	1527,5	1527,5	1527,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.035 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного профессионального учреждения "Костромской автотранспортный колледж", улица Спасокукоцкого, 40 с тепловой нагрузкой - 0,189 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107,3	1496,5	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107,3	1603,8	1603,8	1603,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.036 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание областного государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения "Костромской энергетический техникум имени Ф.В. Чижова", проспект Текстильщиков, 73 с тепловой нагрузкой - 0,189 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	559,4	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	599,5	599,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.037 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект анаэробного компостирования отходов (225 тыс. тонн/год (из них ТКО 126)), - с тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	31,2	445,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	31,2	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5	476,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.038 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект по производству ПЭТ - флекс (1,2 тыс. тонн/год), - с тепловой нагрузкой - 0,249 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	87,8	1250,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	87,8	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5	1338,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.039 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом по улице Новосельская, 61, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной ул. Ленина, Пушкина, Цветочной с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	748,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	802,0	802,0	802,0	802,0	802,0	802,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.040 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Комсомольской , 1 мая, юго-восточной границей з.у. с к. н. 44:27:040116:7, урезом воды реки Волги с тепловой нагрузкой - 0,691 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	97,9	1391,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	97,9	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1	1489,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.041 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории органиченной улицами Красноармейской, полянской, Ново-Полянской, Горького с тепловой нагрузкой - 0,691 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	279,6	3974,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	279,6	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4	4254,4
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.042 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Козуева, Полянской, Юных пионеров, Горького с тепловой нагрузкой - 0,808 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	349,7	4971,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	349,7	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8	5320,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.043 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Маршала Новикова, Шагова. Сенной, проездом от ул. Сенной до улицы Маршала Новикова вдоль дома 2 на площади Мира с тепловой нагрузкой - 0,055 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	336,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.044 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка производственного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,282 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	836,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	896,0	896,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.045 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Помещения общественного назначения, Проект планировки территории, в районе бульвара Петровского, площади Конституции, земельных участков по улице Советской, 118 с тепловой нагрузкой - 0,251 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,2	2192,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,2	2350,0



Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.046 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, ограниченной улицами Сусанина Ивана, Мясницкой, 8 Марта, Свердлова с тепловой нагрузкой - 1,955 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	387,1	5503,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	387,1	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4	5890,4
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.047 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,636 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	257,4	3658,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	257,4	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1	3916,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.048 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общественно-деловая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 0,469 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	203,1	2887,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	203,1	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2	3090,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.049 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственная застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицей местного значения от улицы Заречной до улицы Запрудня, улицей Запрудня, урезом воды реки Кострома с тепловой нагрузкой - 1,07 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	495,5	6976,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	495,5	7471,7	7471,7	7471,7	7471,7	7471,7	7471,7	7471,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.050 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной шоссе Волгореченским, улицами Магистральной, Олега Юрасова, юго-восточной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:410, юго-западной границей земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:408, юго-восточными, восточными и северо-восточными границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080610:21, улицами Магистральной, Радиозаводской, северо-западной и северо-восточной границами земельного участка с кадастровым номером 44:27:080608:4, границей города Костромы «Агашкина гора-2» с тепловой нагрузкой - 0,594 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	354,3	4941,8	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	354,3	5296,1	5296,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.051 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной улицами Ново-Полянской, Полянской, Красноармейской, переулком Осторожный 2-й с тепловой нагрузкой - 0,071 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	174,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.052 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя «Нежилое строение «Ансамбль торговых рядов Гостиный двор: корпус Е», пл. Советская, Мелочные ряды внутри Красных рядов, помещение 4 с тепловой нагрузкой - 0,086 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	11,6	164,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	11,6	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.053 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилые помещения - 1,2,3 этаж (АБК), ул. Коммунаров, д.5 с тепловой нагрузкой - 0,484 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	64,0	910,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	64,0	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.054 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административное здание литер А, ул. Центральная, д. 17 с тепловой нагрузкой - 0,063 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	23,9	339,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	23,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9	363,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.055 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв. с тепловой нагрузкой - 0,204 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	77,0	1094,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	77,0	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.056 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ансамбль Торговых рядов и других зданий центральной части города, Рыбные ряды, корпус.2, XVIII – XIX вв. с тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	10,6	150,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	10,6	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.057 - Строительство участка тепловой сети от неподвижной опоры на участке тепловой сети от 4К-4 до 4К-3 до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Щербины Петра, д.23, лит. И в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	112,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.058 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административное здание, ул. Зеленая,5 с тепловой нагрузкой - 0,414 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	167,6	2382,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	167,6	2550,2	2550,2	2550,2	2550,2	2550,2	2550,2	2550,2	2550,2	2550,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.059 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание (административное), п. Караваево с тепловой нагрузкой - 0,095 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	35,9	510,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	35,9	546,5	546,5	546,5	546,5	546,5	546,5	546,5	546,5	546,5	546,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.060 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое Здание, наименование Здание – учебный корпус, кадастровый номер 44:27:040526:126, нежилое Здание, наименование Здание – гараж, кадастровый номер 44:27:040526:128, ул. Галичская, 102 с тепловой нагрузкой - 0,177 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	66,8	949,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	66,8	1015,9	1015,9	1015,9	1015,9	1015,9	1015,9	1015,9	1015,9	1015,9	1015,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.061 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое строение – здание гаража, лит. В, кадастровый номер 44:27:060801:167, п. Высоково с тепловой нагрузкой - 0,098 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	39,6	563,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	39,6	603,2	603,2	603,2	603,2	603,2	603,2	603,2	603,2	603,2

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.062 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Обустройство военного городка №3, расположенного в г. Кострома, этап 1» (шифр объекта Т-26/22-110), ул. Никитская, военный городок №3 с тепловой нагрузкой - 1,623 Гкал/ч в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»))</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	572,0	8152,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	572,0	8724,3	8724,3	8724,3	8724,3	8724,3	8724,3	8724,3	8724,3	8724,3	8724,3	8724,3
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.063 - Строительство теплотрассы от 1ТК-47 вправо до границ земельного участка объекта капитального строительства комплекса офисных зданий с общественными помещениями по адресу в районе дома № 1 по улице Березовая роща г. Кострома в зоне действия Костромская ТЭЦ-2 (ПАО «ТГК-2»))</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	5884,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	5884,0	5884,0	5884,0	5884,0	5884,0	5884,0	5884,0	5884,0	5884,0	5884,0	5884,0
<b>ЕТО №2 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	9968,0	43934,2	2744,2	6157,2	38446,1	5303,5	7851,4	5273,6	15357,9	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	9968,0	53902,3	56646,5	62803,7	101249,8	106553,2	114404,7	119678,3	135036,2	135036,2	135036,2	135036,2
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>													
Собственные средства	0,0	9968,0	43934,2	2744,2	6157,2	38446,1	5303,5	7851,4	5273,6	15357,9	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,00	9968,01	43934,24	2744,22	6157,18	38446,14	5303,45	7851,41	5273,65	15357,88	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	9968,0	53902,3	56646,5	62803,7	101249,8	106553,2	114404,7	119678,3	135036,2	135036,2	135036,2	135036,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание организации дополнительного образования на 40 мест (здание детского дошкольного учреждения дополнительного и специального образования), в районе поселка Волжского с тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Волжский (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	15,0	213,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	15,0	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.002 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 140 мест, улица Линейная, 5 с тепловой нагрузкой - 0,117 Гкал/ч в зоне действия АИТ улица Линейная, 5 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	764,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	818,6	818,6	818,6	818,6	818,6	818,6	818,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.003 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 180-200 мест, Некрасовское шоссе, 44 с тепловой нагрузкой - 0,167 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Береговая, 45 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	1091,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	1169,4	1169,4	1169,4	1169,4	1169,4	1169,4	1169,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.004 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, проезд Студенческий, 23а с тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,2	818,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,2	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.005 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 320 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,268 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	387,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	415,1	415,1	415,1	415,1	415,1	415,1	415,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.006 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,3	687,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,3	737,2	737,2	737,2	737,2	737,2	737,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.007 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 120 мест, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	813,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	872,3	872,3	872,3	872,3	872,3	872,3
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.008 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации, в районе пересечения улиц Магистральной и Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,3	854,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,3	915,9	915,9	915,9	915,9	915,9	915,9
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, проезд Южный, 1 с тепловой нагрузкой - 0,201 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,6	1444,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,6	1548,1	1548,1	1548,1	1548,1	1548,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, Волгореченское шоссе с тепловой нагрузкой - 0,201 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,3	897,3	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,3	961,7	961,7	961,7	961,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 240 мест, в районе пересечения улиц Магистральной и Московской с тепловой нагрузкой - 0,201 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	108,7	1516,8	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	108,7	1625,5	1625,5	1625,5	1625,5



Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание детского учреждения специального образования (воскресная школа), в районе поселка Волжского с тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Волжский (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	20,9	298,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	20,9	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1135 мест, улица Александра Зиновьева, 6 с тепловой нагрузкой - 0,857 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	371,1	5275,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	371,1	5646,1	5646,1	5646,1	5646,1	5646,1	5646,1	5646,1	5646,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 825 мест, в районе пересечения улиц Магистральной, Московской с тепловой нагрузкой - 0,623 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	305,8	4266,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	305,8	4572,0	4572,0	4572,0	4572,0	4572,0	4572,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивная площадка, проезд Речной с тепловой нагрузкой - 0,298 Гкал/ч в зоне действия АИТ проспект Речной, 72 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	120,4	1712,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	120,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание спортивно-оздоровительное с бассейном и объектом общественного питания, в районе поселка Волжский с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Волжский (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	112,8	1603,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	112,8	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Скоростной спуск, в районе улицы Дачный с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Почтовая, 9 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	141,0	1967,2	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	141,0	2108,2	2108,2	2108,2	2108,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание организации дополнительного образования (Спортивной школы №5 имени выдающегося земляка А.Н. Герасимов), улица Беленогова Юрия, 23а с тепловой нагрузкой - 0,298 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Почтовая, 9 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	104,9	1495,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	104,9	1600,2	1600,2	1600,2	1600,2	1600,2	1600,2	1600,2	1600,2	1600,2	1600,2	1600,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе улицы Олега Юрасова с тепловой нагрузкой - 0,298 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	120,4	1712,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	120,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4	1832,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Физкультурно-оздоровительный комплекс, территория, расположенная на пересечении улиц Магистральной и Радиозаводской с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	112,8	1603,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	112,8	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5	1716,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Открытое физкультурно-спортивное сооружение. Лыжероллерная трасса, в районе улицы Магистральной, 40 с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,7	1699,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,7	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1	1820,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе улицы Александра Зиновьева с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,9	1784,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,9	1912,2	1912,2	1912,2	1912,2	1912,2	1912,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, территория в районе пересечения улиц Магистральной, Московской с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Московская, 105 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,3	1873,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,3	2007,9	2007,9	2007,9	2007,9	2007,9
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект культуры клубного типа (клуб на 290 мест с библиотекой и объектом общественного питания), в районе поселка Волжский с тепловой нагрузкой - 0,132 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Волжский (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	46,6	664,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	46,6	711,0	711,0	711,0	711,0	711,0	711,0	711,0	711,0	711,0	711,0	711,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детская и взрослая поликлиника ОГБУЗ "Городская больница г. Костромы" до 750 посещений в смену, микрорайон Венеция с тепловой нагрузкой - 0,452 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Учхоза «Костромской» (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	159,4	2271,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	159,4	2430,9	2430,9	2430,9	2430,9	2430,9	2430,9	2430,9	2430,9	2430,9	2430,9	2430,9
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОГБУЗ "Костромская областная детская больница". Мощность стационарного обслуживания - 278 коек, улица Беленогова Юрия, 18 с тепловой нагрузкой - 0,193 Гкал/ч в зоне действия Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	73,1	1039,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	73,1	1112,7	1112,7	1112,7	1112,7	1112,7	1112,7	1112,7	1112,7	1112,7	1112,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Лечебно-диагностический корпус ОГБУЗ "Костромская областная детская больница", улица Беленогова Юрия, 18 с тепловой нагрузкой - 0,232 Гкал/ч в зоне действия Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	87,7	1246,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	87,7	1334,1	1334,1	1334,1	1334,1	1334,1	1334,1	1334,1	1334,1	1334,1	1334,1

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории в районе поселка Волжский, ограниченной набережной реки Кострома, границей существующей жилой застройки в поселке Волжский, проспектом Речным, садоводческими товариществами «Огонек-1» и «Юбилейный», границей города Костромы, границами земельных участков, находящихся в частной собственности с тепловой нагрузкой - 0,415 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Волжский (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	179,4	2550,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	179,4	2730,1	2730,1	2730,1	2730,1	2730,1	2730,1	2730,1	2730,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая и общественная застройка, Проект планировки территории, в границах территории ограниченной границей города Костромы, садоводческим товариществом «Судостроитель», границами земельных участков по улице Береговой, 55 в городе Кострома с тепловой нагрузкой - 4,4 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Береговая, 45 (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1904,6	27074,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1904,6	28979,4	28979,4	28979,4	28979,4	28979,4	28979,4	28979,4	28979,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка, Проект планировки территории, в границах комплексного развития территории жилой застройки города Костромы по проезду Судостроителей, в районе домов 1-19 с тепловой нагрузкой - 1,454 Гкал/ч в зоне действия Котельная улица Водяная, 95а (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	786,8	10976,5	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	786,8	11763,4	11763,4	11763,4	11763,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Учебное здание, ул. Пушкина, 2А с тепловой нагрузкой - 0,009 Гкал/ч в зоне действия Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3,7	52,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3,7	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция ОГБУЗ «Костромская областная детская больница». Строительство лечебно-диагностического корпуса, ул. Беленогова Юрия, 18 с тепловой нагрузкой - 1,37 Гкал/ч в зоне действия Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	6897,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7	6897,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные жилые дома, расположенные по адресу: Костромская обл., г. Кострома, пос. Первый, пос. Первый с тепловой нагрузкой - 7,77 Гкал/ч в зоне действия Котельная поселок Волжский (МУП г. Костромы "Городские сети")</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	2738,4	39028,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	2738,4	41767,0	41767,0	41767,0	41767,0	41767,0	41767,0	41767,0	41767,0	41767,0	41767,0	41767,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.000 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Проекты ЕТО №6 ИП Секлюцкий Сергей Анатольевич</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	42,2	600,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	42,2	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>													
Собственные средства	0,0	0,0	0,0	42,2	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4
Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Подгруппа проектов 003.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	42,22	600,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	42,2	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4
<b>Подгруппа проектов 003.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОГБУЗ "Родильный дом Костромы" на 150 коек, в районе санатория "Костромской" и улицы Радиозаводской с тепловой нагрузкой - 0,104 Гкал/ч в зоне действия Котельная Санаторий «Костромской» (ИП СеклюцкийСергей Анатольевич)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	42,2	600,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	42,2	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4	642,4
<b>Проекты ЕТО №XXX (Неопределенная ЕТО)</b>													
<b>Подгруппа проектов 023.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	25,73	365,75	0,00	389,22	5570,67	2062,37	1377,15	696,78	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	391,5	391,5	780,7	6351,4	8413,7	9790,9	10487,7	10487,7
<b>Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 95 мест, бульвар Маршала Васильевского с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	365,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5	391,5
<b>Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,084 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	663,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	711,2	711,2	711,2
<b>Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,084 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	663,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	711,2	711,2	711,2
<b>Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание дошкольной образовательной организации на 100 мест, в районе поселка Рыбное (планируемый район к западу от улицы Коминтерна) с тепловой нагрузкой - 0,084 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)</b>													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,9	696,8	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,9	746,7	746,7

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общеобразовательной организации на 1000 мест, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,755 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	389,2	5429,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	389,2	5818,9	5818,9	5818,9	5818,9	5818,9
Подгруппа проектов 023.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект спорта, в районе поселка Рыбное с тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч в зоне действия Новая БМК пос. Рыбное (не определена)													
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	141,0	1967,2	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	141,0	2108,2	2108,2	2108,2	2108,2

**9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Инвестиционные вложения в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

**9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый представлена в таблице ниже

**Таблица 9.3 – Потребность инвестиций для перевода потребителей от открытого водоразбора на закрытый**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкции	Индекс дефлятора	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
1	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 33	0,3617	600,00	2026	1,096	657,72
2	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 31	0,3644	600,00	2026	1,096	657,72
3	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 29	0,3503	600,00	2026	1,096	657,72
4	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 27	0,3516	600,00	2026	1,096	657,72
5	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1421	600,00	2026	1,096	657,72
6	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 9, детский сад №48	0,292	600,00	2026	1,096	657,72
7	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 55	0,3157	600,00	2026	1,096	657,72
8	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Димитрова, 25	0,3471	600,00	2026	1,096	657,72
9	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 53	0,2639	600,00	2026	1,096	657,72
10	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 51	0,4308	600,00	2026	1,096	657,72
11	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 49	0,3481	600,00	2026	1,096	657,72
12	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 4	0,3065	600,00	2026	1,096	657,72

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкции	Индекс дефлятора	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализации)
13	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 6	0,2643	600,00	2026	1,096	657,72
14	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 8	0,2692	600,00	2026	1,096	657,72
15	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 10	0,3885	600,00	2026	1,096	657,72
16	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 16,	0,615	600,00	2026	1,096	657,72
17	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 15	0,2619	600,00	2026	1,096	657,72
18	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 11	0,2785	600,00	2026	1,096	657,72
19	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Центральная, 40	0,3149	600,00	2026	1,096	657,72
20	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 18	0,4834	600,00	2026	1,096	657,72
21	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,07	600,00	2026	1,096	657,72
22	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 10	0,3432	600,00	2026	1,096	657,72
23	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 12	0,2772	600,00	2026	1,096	657,72
24	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 14	0,3862	600,00	2026	1,096	657,72
25	Котельная ул. Сутырина, 8	улица Сутырина, 11	0,0668	600,00	2026	1,096	657,72
26	Котельная ул. Сутырина, 8	8-й Окружной проезд, 1	0,0458	600,00	2026	1,096	657,72
27	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 43	0,0908	600,00	2026	1,096	657,72
28	Котельная ул. Сутырина, 8	Окружная улица, 57	0,1419	600,00	2026	1,096	657,72
29	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 64	0,1931	600,00	2024	1,000	600,00
30	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 68	0,1931	600,00	2024	1,000	600,00
31	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 70	0,3931	600,00	2024	1,000	600,00
32	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 72	0,145	600,00	2024	1,000	600,00
33	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 74	0,2051	600,00	2024	1,000	600,00
34	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 76	0,1139	600,00	2024	1,000	600,00
35	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 80	0,1902	600,00	2024	1,000	600,00
36	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 88	0,2535	600,00	2024	1,000	600,00
37	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Никитская, 98	0,198	600,00	2024	1,000	600,00
38	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 6	0,2824	600,00	2024	1,000	600,00
39	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 8	0,2824	600,00	2024	1,000	600,00

№ п/ п	Источник теплоснабже ния	Адрес	Договорна я нагрузка, Гкал/ч	Стоимост ь ИТП, тыс. руб. (на 2024 год)	Год реконструкци и	Индекс дефлятор р	Стоимость ИТП, тыс. руб. (на дату реализаци и)
40	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 6	0,2824	600,00	2024	1,000	600,00
41	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 8	0,0838	600,00	2024	1,000	600,00
42	Котельная ул. Никитская, 47в	3-й Сосновый проезд, 4а	0,2817	600,00	2024	1,000	600,00
43	Котельная ул. Никитская, 47в	3-й Сосновый проезд, 10	0,2274	600,00	2024	1,000	600,00
44	Котельная ул. Никитская, 47в	3-й Сосновый проезд, 12	0,2274	600,00	2024	1,000	600,00
45	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 15	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
46	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 16	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
47	Котельная ул. Никитская, 47в	2-й Сосновый проезд, 21	0,0319	600,00	2024	1,000	600,00
48	Котельная ул. Никитская, 47в	1-й Сосновый проезд, 25	0,2274	600,00	2024	1,000	600,00
49	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 18	0,2105	600,00	2024	1,000	600,00
50	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Скворцова, 24, д/с №80	0,2061	600,00	2024	1,000	600,00
51	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 150	0,2774	600,00	2024	1,000	600,00
52	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 150а	0,033	600,00	2024	1,000	600,00
53	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 150б	0,2498	600,00	2024	1,000	600,00
54	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 152	0,033	600,00	2024	1,000	600,00
55	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 154	0,0372	600,00	2024	1,000	600,00
56	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 183	0,36	600,00	2024	1,000	600,00
57	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 183А	0,36	600,00	2024	1,000	600,00
58	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 185А	0,2764	600,00	2024	1,000	600,00
59	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 189	0,1387	600,00	2024	1,000	600,00
60	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 191	0,2774	600,00	2024	1,000	600,00
61	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 193	0,2774	600,00	2024	1,000	600,00
62	Котельная ул. Никитская, 47в	улица Шагова, 197А	0,25	600,00	2024	1,000	600,00
<b>Итого</b>			<b>15,0343</b>				<b>38816,2944</b>

#### 9.4.1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Реализация мероприятий предполагается за счет амортизационных отчислений, прибыли, направленной на инвестиции и заемных средств. Основными эффектами от

реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников;
- поддержание существующего оборудования в надлежащем состоянии.

Окупаемость мероприятий будет осуществляться с учетом следующих эффектов:

- сокращение УРУТ, за счет замещения старого оборудования, по которому достигнут или будет достигнут парковый и индивидуальный ресурс современным высокоэффективным оборудованием;
- увеличения необходимой валовой выручки, за счет включения в неё амортизационных отчислений и прибыли, направленной на инвестиции.

Мероприятия по реконструкции и развитию тепловых сетей позволят достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- незначительное увеличение условно-постоянных расходов при увеличении объема транспортировки тепловой энергии.

Эффективность инвестиций по объектам производства и передачи тепловой энергии в целом по ЕТО №1 показана ниже.

Анализ представленных ниже результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

**Таблица 9.4 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплосетевых организаций в зоне ЕТО №1**

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	-338019	-328510	-670907	-756720	-665586	-9438	-2797	-8776	-5203	-5854	-11110	-5339
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	-338019	-666529	-1337437	-2094157	-2759743	-2769180	-2771978	-2780754	-2785957	-2791811	-2802921	-2808259
Отпуск теплосетевой организации	тыс. Гкал	1364,00	1295,18	1326,95	1340,15	1363,51	1382,52	1387,79	1398,21	1405,86	1411,21	1414,72	1414,72
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	215 824	130 687	139 477	138 995	141 384	155 617	168 543	176 128	184 053	192 336	200 991
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	2 823 418	3 039 242	3 169 929	3 309 406	3 448 401	3 589 786	3 745 403	3 913 946	4 090 074	4 274 127	4 466 463	4 667 454
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	-338019	-273277	-802557	-1403349	-1737905	-1467768	-1294098	-1042299	-911327	-797947	-671517	-541485
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-519 802											
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-											



#### **9.4.2. Оценка эффективности инвестиций в зоне ЕТО №2**

Реализация мероприятий предполагается за счет амортизационных отчислений, прибыли, направленной на инвестиции и заемных средств. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников;
- поддержание существующего оборудования в надлежащем состоянии.

Окупаемость мероприятий будет осуществляться с учетом следующих эффектов:

- сокращение УРУТ, за счет замещения старого оборудования, по которому достигнут или будет достигнут парковый и индивидуальный ресурс современным высокоэффективным оборудованием;
- увеличения необходимой валовой выручки, за счет включения в неё амортизационных отчислений и прибыли, направленной на инвестиции.

Мероприятия по реконструкции и развитию тепловых сетей позволят достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- незначительное увеличение условно-постоянных расходов при увеличении объема транспортировки тепловой энергии.

Эффективность инвестиций по объектам производства и передачи тепловой энергии в целом по ЕТО №2 показана ниже.

Анализ представленных ниже результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

**Таблица 9.5 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ЕТО №2**

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	-32536	-137125	-30565	-111882	-78600	-5303	-7851	-5274	-15358	0	0	0
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	-32536	-169661	-200226	-312108	-390708	-396011	-403862	-409136	-424494	-424494	-424494	-424494
Отпуск теплосетевой организации	тыс. Гкал	388,05	369,51	369,67	372,07	397,04	400,82	405,19	407,56	416,09	416,09	416,09	416,09
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	67 366	69 828	79 057	76 668	80 734	83 640	97 204	91 977	107 995	110 919	118 320
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	1 513 852	1 581 218	1 651 046	1 730 103	1 806 772	1 887 506	1 971 147	2 068 351	2 160 328	2 268 323	2 379 242	2 497 561
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	-32536	-57685	-78542	-152339	-184751	-155845	-145690	-126809	-119420	-99119	-87225	-75013
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-60 261											
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-											

**9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации представлена в таблице ниже.

**Таблица 9.6 - Данные об исполнении инвестиционной программы МУП г. Костромы "Городские сети" за 2023 год**

Наименование	Ед. Изм.	Значение
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии	млн.руб.	15,715
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии	млн.руб.	14,480
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн.руб.	0,000
Освоение инвестиций в тепловые сети	млн.руб.	0,000
Плановая потребность в инвестициях на переход к закрытой системе горячего водоснабжения	млн.руб.	0,000
Освоение инвестиций в тепловые сети на переход к закрытой системе горячего водоснабжения	млн.руб.	0,000
Плановая потребность в инвестициях в другие мероприятия	млн.руб.	2,903
Освоение инвестиций в другие мероприятия	млн.руб.	2,986

## **РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

### **10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже

Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при актуализации Схемы теплоснабжения (таблица П49.1 МУ)

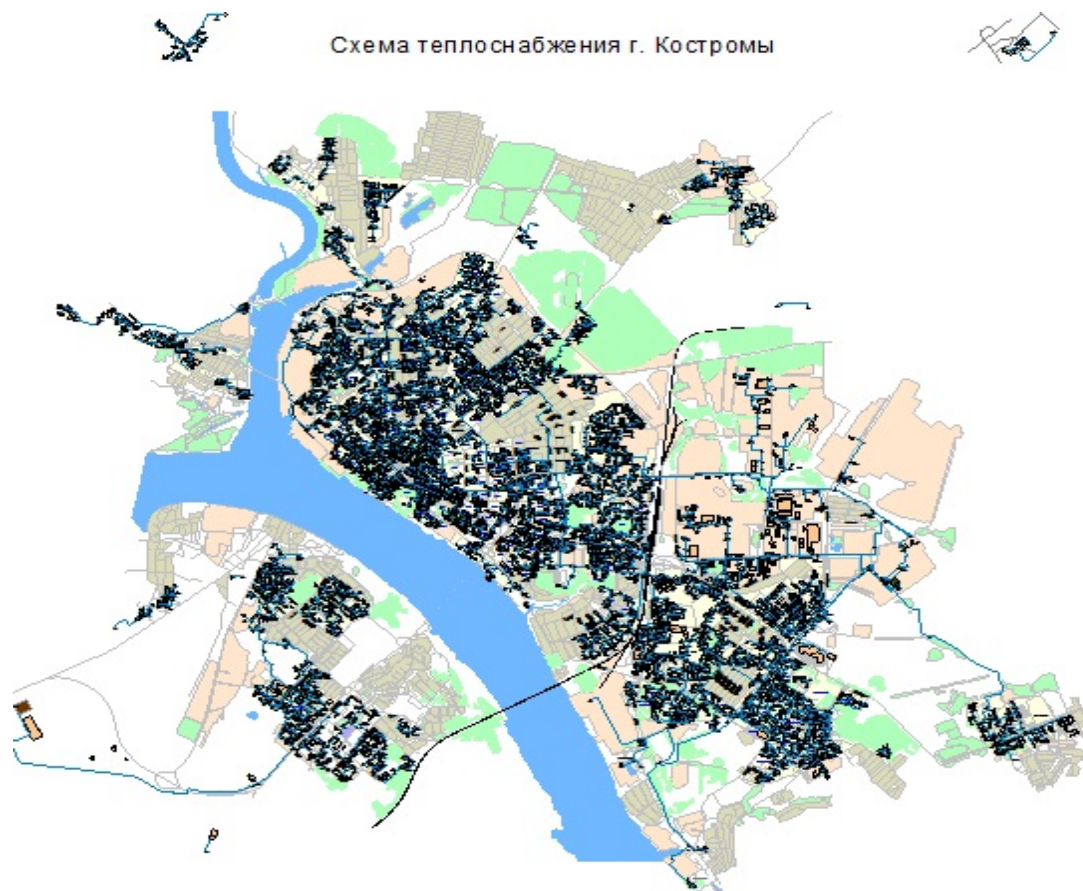
№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»						
1	Костромская ТЭЦ-1	ПАО «ТГК-2»	источник, сети	1	ПАО «ТГК-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			
2	Костромская ТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	источник, сети			
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			
3	Районная котельная КТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	источник, сети			
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"						
4	Котельная улица Береговая, 45	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
5	Котельная улица Боровая, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
6	Котельная улица Водяная, 95а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
7	БМК городок Военный 1-й, 12	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
8	Котельная поселок Волжский	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
9	Котельная улица Голубкова, 9а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
13	КНР улица Костромская, 48а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
16	Котельная поселок Новый, 15	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
18	Котельная улица Пастуховская, 37	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
19	Котельная улица Почтовая, 9	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
21	Котельная улица Советская, 22а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
22	Котельная улица Солоница, 5	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
24	Котельная улица Сутырина, 8	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
27	Котельная улица Московская, 105	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
28	Котельная улица Советская, 122а	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
29	Котельная улица Вокзальная, 56	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
33	Котельная улица Никитская, 47в	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
34	Котельная улица Вокзальная, 1	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
35	АИТ улица Бульварная, 6	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
36	АИТ улица Линейная, 5	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		ПАО «ТГК-2»	сети			
37	АИТ проспект Речной, 72	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
38	АИТ проспект Речной, 145	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
40	АИТ улица Шарьинская, 45	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
42	АИТ проспект Речной, 143	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Прочие ЕТО						
43	Котельная улица Костромская, 99	ООО "КостромаТеплоРемонт"	источник	3	ООО "КостромаТеплоРемонт"	Постановление Администрации города Костромы №617 от 18 апреля 2023 года
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	источник, сети	4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		МУП г. Костромы "Городские сети"	сети			
45	Котельная Санаторий «Костромской»	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич	источник, сети	5	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич	Постановление Администрации города Костромы №829 от 25 мая 2023 года

## 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Всего на территории г. Костромы осуществляют деятельность 45 источников теплоснабжения, образующих 5 зон ЕТО





### **10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

#### **10.3.1. Порядок определения ЕТО**

ля присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности

источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью

### **10.3.2. Критерии определения ЕТО**

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии присвоения статуса ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

### **10.3.3. Обязанности ЕТО**

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 Приказа, ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в

данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

#### **10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО**

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ)

Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»										
1	Костромская ТЭЦ-1	401	ПАО «ТГК-2»	источник, сети	собственность	-	нет	1	ПАО «ТГК-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
			МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				
2	Костромская ТЭЦ-2	596	ПАО «ТГК-2»	источник, сети	собственность	-				
			МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				
3	Районная котельная КТЭЦ-2	105	ПАО «ТГК-2»	источник, сети	собственность	-				
			МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"										
4	Котельная улица Береговая, 45	20,944	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-	да	2	МУП г. Костромы "Городские сети"	Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
5	Котельная улица Боровая, 4	14,024	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
6	Котельная улица Водяная, 95а	3,751	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,791	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
8	Котельная поселок Волжский	5,827	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
9	Котельная улица Голубкова, 9а	4,785	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	2,135	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	1,516	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2,396	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
13	КНР улица Костромская, 48а	0,039	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	5,409	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	4,315	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
16	Котельная поселок Новый, 15	18,097	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,307	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
18	Котельная улица Пастуховская, 37	20,77	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
19	Котельная улица Почтовая, 9	6,609	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	1,538	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
21	Котельная улица Советская, 22а	1,596	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
22	Котельная улица Солоница, 5	0,985	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,767	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
24	Котельная улица Сутырина, 8	9,668	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	0,674	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	5,619	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
27	Котельная улица Московская, 105	149,922	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
28	Котельная улица Советская, 122а	4,721	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,827	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,286	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,202	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	5,12	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
33	Котельная улица Никитская, 47в	31,027	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				Постановление Администрации города Костромы №616 от 23 апреля 2023 года
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,716	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,434	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
36	АИТ улица Линейная, 5	0,116	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник	хоз. ведение					п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с
			ПАО «ТГК-2»	сети	хоз. ведение	-				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										наибольшей тепловой емкостью)
37	АИТ проспект Речной, 72	0,078	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
38	АИТ проспект Речной, 145	0,174	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,364	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,86	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	1,032	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
42	АИТ проспект Речной, 143	2,15	МУП г. Костромы "Городские сети"	источник, сети	хоз. ведение	-				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Прочие ЕТО										
43	Котельная улица Костромская, 99	15,278	ООО "КостромаТеплоРемонт"	источник	собственность		да	3	ООО "КостромаТеплоРемонт"	Постановление Администрации города Костромы №617 от 18 апреля 2023 года
			МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	12,04	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	источник, сети	собственность		нет	4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
			МУП г. Костромы "Городские сети"	сети	хоз. ведение	-				
45	Котельная Санаторий «Костромской»	2,884	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич	источник, сети	собственность	-	да	5	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич	Постановление Администрации города Костромы №829 от 25 мая 2023 года



### **10.3.5. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью

### **10.3.6. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа**

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК-2.

Таблица 10.3 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание		
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»							
1	Костромская ТЭЦ-1	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	1) ПАО «ТГК-2» 2) МУП г. Костромы "Городские сети"	1	ПАО «ТГК-2»
2	Костромская ТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	1) ПАО «ТГК-2» 2) МУП г. Костромы "Городские сети"		
3	Районная котельная КТЭЦ-2	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	ПАО «ТГК-2»	1) ПАО «ТГК-2» 2) МУП г. Костромы "Городские сети"		
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"							
4	Котельная улица Береговая, 45	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	2	МУП г. Костромы "Городские сети"
5	Котельная улица Боровая, 4	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
6	Котельная улица Водяная, 95а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
7	БМК городок Военный 1-й, 12	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
8	Котельная поселок Волжский	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
9	Котельная улица Голубкова, 9а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
13	КНР улица Костромская, 48а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
16	Котельная поселок Новый, 15	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
18	Котельная улица Пастуховская, 37	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
19	Котельная улица Почтовая, 9	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
21	Котельная улица Советская, 22а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание		
22	Котельная улица Солоница, 5	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
24	Котельная улица Сутырина, 8	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
27	Котельная улица Московская, 105	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
28	Котельная улица Советская, 122а	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
29	Котельная улица Вокзальная, 56	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
33	Котельная улица Никитская, 47в	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
34	Котельная улица Вокзальная, 1	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
35	АИТ улица Бульварная, 6	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
36	АИТ улица Линейная, 5	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	ПАО «ТГК-2»		
37	АИТ проспект Речной, 72	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
38	АИТ проспект Речной, 145	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
40	АИТ улица Шарьинская, 45	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
42	АИТ проспект Речной, 143	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"	Муниципалитет	МУП г. Костромы "Городские сети"		
Прочие ЕТО							
43	Котельная улица Костромская, 99	ООО "КостромаТеплоРемонт"	ООО "КостромаТеплоРемонт"	ООО "КостромаТеплоРемонт"	МУП г. Костромы "Городские сети"	3	ООО "КостромаТеплоРемонт"
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	МУП г. Костромы "Городские сети"	4	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
		собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание		
45	Котельная Санаторий «Костромской»	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич	5	ИП СеклюцкийСергей Анатольевич

## **РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Переключений тепловой нагрузки между источниками в перспективе не планируется.

## РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Согласно Федеральному закону от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей.

Выявленные бесхозяйные тепловые сети в городе Костроме, а также реквизиты нормативно-правовых актов, определяющих организацию, осуществляющую содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей, представлены в таблице ниже.

**Таблица 12.1 – Реестр бесхозяйных тепловых сетей**

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
Постановление Администрации города Костромы от 15 июня 2023 года № 1038, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ООО «КостромаТеплоРемонт»		
1	Тепловая сеть от точки 2 до точки 7 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 120,0
2	Тепловая сеть от точки 2 до точки 24 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 106,7
3	Тепловая сеть от точки 24 до точки 8 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 99
4	Тепловая сеть от точки 8 до ввода в здание по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=100, протяженность - 11,7
5	Тепловая сеть от точки 8 до точки А: участок тепловой сети от точки 8 до точки 5 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99;	2Ду=150, протяженность - 33,3

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	участок тепловой сети от точки 5 до точки А в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=65, протяженность - 26,7
6	Тепловая сеть от точки А до здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=65, протяженность - 21,5 2Ду=50, протяженность - 1,5
7	Тепловая сеть от точки 24 до здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=80, протяженность - 28,7
8	Тепловая сеть от точки 10 до точки 14: участок тепловой сети от точки 10 до точки 12 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99; участок тепловой сети от точки 12 до точки 13 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99; участок тепловой сети от точки 13 до точки 14 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=200, протяженность - 87,5 2Ду=200, протяженность - 23,7 2Ду=200, протяженность - 42,8
9	Тепловая сеть от точки 16 до здания гаража, местоположение: Костромская область, город Кострома, улица Костромская, дом 99 (литер Н)	2Ду=50, протяженность - 35,5
10	Тепловая сеть от точки 10 до точки 19 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 161,6

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
11	Тепловая сеть от точки 19 до точки 17 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 53,5
12	Тепловая сеть от точки 17 до точки 16 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 99	2Ду=150, протяженность - 159,1
13	Тепловая сеть от точки 19 до склада в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 97; участок тепловой сети от точки 19 до точки 20 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 97; участок тепловой сети от точки 20 до точки 21 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 97; участок тепловой сети от точки 21 до склада в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Костромская, дом 97	2Ду=70, протяженность - 2 2Ду=70, протяженность - 43,5 2Ду=70, протяженность - 4,0
Постановление Администрации города Костромы от 15 июня 2023 года № 1038, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
14	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сутырина, дом 22	17,2
15	Тепловая сеть от СК-1а в районе здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Спасокукоцкого, дом 45б до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Спасокукоцкого, дом 45б	14,0
16	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Депутатская, дом 22	6
17	Тепловая сеть по гаражу в районе дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, бульвар Петровский, дом 40	30



№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
18	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Глазковский, дом 14	58
19	Тепловая сеть от ТК – 12 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Мичуринцев, дом 2	9
20	Транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский–3, дом 4	15
21	Тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский–3, дом 4 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский–3, дом 6	6
22	Подземная тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Березовый, дом 27 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Студенческий, дом 29/14	24
23	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский–3, дом 28	55,5
24	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улице 1 Мая, дом 24	24
25	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 54	17
26	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пятницкая, дом 31/1	12
27	Тепловая сеть от СК6 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проезд Чернореченский, дом 39	37
28	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лагерная, дом 17	13
29	Тепловая сеть от здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лагерная, дом 13б до ТК51	34

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
30	Тепловая сеть - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Совхозная, дом 25	13
31	Тепловая сеть от ТК16В до ТК42 по улице Сулова	16
32	Тепловая сеть от ТК 42 до ТК43 по улице Сулова	44
33	Тепловая сеть от ТК 42 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сулова, дом 13	11
34	Тепловая сеть от ТК 42 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сулова, дом 11	43
35	Сеть горячего водоснабжения от ТК51 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Лагерная, дом 15	10
36	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 62а	20
37	Тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Смирнова Юрия, дом 63 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Смирнова Юрия, дом 65	15
38	Тепловая сеть от ТК-2 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Сусанина Ивана, дом 25	80
39	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Юбилейный, дом 26	50
40	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Юбилейный, дом 28	50
41	Сеть горячего водоснабжения – от центрального теплового пункта в районе дома 34а по улице Профсоюзной, до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 34, транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 34 сеть горячего водоснабжения от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 34 до ТК-7	85

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
42	Сеть горячего водоснабжения от многоквартирного дома, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 32 до многоквартирного дома, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 32а	6
43	Сеть горячего водоснабжения от ТК-7 до многоквартирного дома, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 32	3
44	Сеть горячего водоснабжения транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 32	85
45	Тепловая сеть в квартале 136 - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 95	40
46	Тепловая сеть в квартале 63 от СК-5а до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Борьбы, дом 58	5
47	Тепловая сеть в квартале 142 от СК 19 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 106	51
48	Тепловая сеть от ТК 6 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 26а	180
49	Тепловая сеть от СК-19 до здания вивария, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 114	5
50	Тепловая сеть от СК-18 до здания в районе гаража по проспекту Мира, дом 114	15
51	Тепловая сеть в квартале 142 - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Боевая, дом 32	70
52	Тепловая сеть от точки 4 у здания котельной, имеющее местоположение: Костромская область, улица Войкова, дом 44 транзитом по подвалу здания бани до наружной стены здания бани, имеющее местоположение: Костромская область, улица Никитская, дом 27	90
53	Тепловая сеть от точки А до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Самоковская, дом 7а	15
54	Тепловая сеть в квартале 21 от СК-2 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 20	37
55	Тепловая сеть в квартале 42 от СК-6 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 38	30

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
56	Тепловая сеть в квартале 135 от здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 78а до здания прачечной по улице Ленина	18
57	Тепловая сеть в квартале 140 от СК-17 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 117	11
58	Тепловая сеть в квартале 142а от СК2-6а до здания в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 116	120
59	Тепловая сеть в квартале 142а от СК-1 до СК-2а в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Мира, дом 116	12
60	Тепловая сеть от врезки в надземную сеть до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Нижняя Дебря, дом 41б через ТК-1а, ТК-1, ТК-2, ТК-3	145
61	Тепловая сеть от ТК-56 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Шагова, дом 197а	5
62	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайона Юбилейный, дом 19	12
63	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайона Юбилейный, дом 21	12
64	Тепловая сеть от СК-1 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Юных пионеров, дом 33	10
65	Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения - транзит по зданию, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Спасокукоцкого, дом 29/62 (корпусу 3 ОГБУЗ «Костромская областная больница»), в сторону СК-1	25
66	Тепловая сеть от СК6 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ерохова, дом 2	20
67	Тепловая сеть - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ерохова, дом 2	22
68	Тепловая сеть от многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ерохова, дом 2 до здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 98	37

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
69	Тепловая сеть от СК-3 до СК-2 в районе многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ерохова, дом 10а	33
70	Сеть горячего водоснабжения - транзит по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Якиманиха, дом 15	30
71	Тепловая сеть от камеры в районе дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Борьбы, дом 32 до камеры в районе здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Терешковой, дом 47 (от СК-2 через СК-3а, СК-3 до СК-4)	154
72	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, проспект Текстильщиков, дом 94	103
73	Тепловая сеть от СК-8 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Маршала Новикова, дом 1/48	13
74	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Проселочная, дом 36	35
75	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Крупской, дом 23а	50
76	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Почтовая, дом 6	40
77	Транзитная тепловая сеть по многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Крупской, дом 25	50
78	Сеть горячего водоснабжения от точки 42б до ТК-43 в районе многоквартирного дома, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, бульвар Петровского, дом 40	11,5
79	Тепловая сеть от узла трубопровода (УТ-1) до многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский-2, дом 59	25
80	Сеть горячего водоснабжения от центрального теплового пункта, расположенного в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Пушкина, дом 43/102 до многоквартирного дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Комбинатовская, дом 3	25
81	Тепловая сеть от смотровой камеры (СК-2), расположенной в районе дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Малышковская, дом 55в до многоквартирного дома, расположенного по	66,0

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Малышковская, дом 55в	
82	Тепловая сеть (транзит), расположенная многоквартирном доме по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Островского, дом 48	64,0
Постановление Администрации города Костромы от 15 июня 2023 года № 1038, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
83	Тепловая сеть от К60 до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Рабочая 5-я, дом 51	25
84	Тепловая сеть от тепловой камеры (К-18) до смотровой камеры (СК-8), расположенных в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Маршала Новикова, дом 1/48	39,0
85	Тепловая сеть от смотровой камеры (СК-8) до смотровой камеры (СК-9), расположенных в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Маршала Новикова, дом 1/48	41,0
86	Тепловая сеть от смотровой камеры (СК-9), расположенной в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Маршала Новикова, дом 1/48 до смотровой камеры (СК-1), расположенной в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Ленина, дом 50	33,0
87	Тепловая сеть от смотровой камеры (СК-1), расположенной в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Ленина, дом 50 до здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, улица Ленина, дом 50	11,0
Постановление Администрации города Костромы от 08 октября 2018 года № 2248, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
88	Тепловая сеть от неподвижной опоры № 17 (Н. О. 17) второго вывода магистральной тепловой сети ТЭЦ - 1 до зданий, расположенных по адресам: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5; Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5в; Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7; Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 22; Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 24:	489,0

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	от неподвижной опоры № 17 (Н. О. 17) второго вывода магистральной тепловой сети ТЭЦ – 1 до точки 1 в районе объекта, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:475 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7;	
	от точки 1 в районе объекта, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:475 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7, до точки 2 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7;	113,0
	от точки 2 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:12, по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 7 до точки 3 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 24;	114,0
	от точки 3 в районе здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 24, до точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5;	
	от точки 4 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, до точки 5 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:7 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 22;	43,0
	от точки 5 в районе здания, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:7 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Коммунаров, дом 22, до узла учета, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5;	
	от узла учета расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, до здания (корпус 1) расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:470 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5;	15,0
	от узла учета расположенного на земельном участке с кадастровым номером 44:27:040320:115 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ткачей, дом 5, до здания	60,0







№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
Постановление Администрации города Костромы от 17 ноября 2017 года № 3004, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
97	Тепловая сеть от камеры К-113 до камеры К-114 по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, переулок Кадыевский	25,0
Постановление Администрации города Костромы от 25 июля 2019 года № 1284, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
98	Тепловая сеть от тепловой камеры 29-6 (1-ТК-29-6) до тепловой камеры 29-6а (1-ТК-29-6а), расположенных в районе дома по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Волжская, дом 22	58,0
Постановление Администрации города Костромы от 30 июля 2019 года № 1312, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
99	Тепловая сеть, расположенная в здании по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 2 (транзит от выходных задвижек элеваторного узла здания по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Ленина, дом 4)	18,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 24 ноября 2023 года № 01-17/473, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено МУП г. Костромы «Городские сети»		
100	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский-3, дом 3	94,85
101	Тепловая сеть - транзит по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский-3, дом 3а	14,8
102	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:040216:1022, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, улица Островского, к дому 46	73,0
103	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Свердлова, дом 127	80,6

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
104	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Рабочая 5-я , дом 4	58,2
105	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Рабочая 5-я , дом 6	78,9
106	Тепловая сеть - транзит по подвалу здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица «Северной правды», дом 33	109,15
107	Тепловая сеть – от врезки в помещении мастерских ОГБПОУ «костромской автотранспортный колледж» до многоквартирного дома, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Симановского, дом 35	26,4
108	Тепловая сеть – к многоквартирному дому, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Профсоюзная, дом 13, корпус 1	84,1
109	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:040644:2515, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, улица Кузнецкая, дом 10	22,0
110	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:040642:5227, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, Никитская улица, к дому 116	91,0
111	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070112:454, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, улица Энергетиков, к дому 3	94,0
112	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:040635:2139, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, улица Свердлова, к дому 127	71,0
113	Тепловая сеть к многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский-2, дом 5;	5,0

№ п/п	Наименование бесхозяйных тепловых сетей	Диаметр (миллиметры), протяженность трассы (метры)
1	2	3
	сеть горячего водоснабжения к многоквартирному дому, расположенному по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, микрорайон Давыдовский-2, дом 5	6,5
114	Сеть горячего водоснабжения с кадастровым номером 44:27:040409:737, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, улица Маяковского, к дому № 2/1	12,0
115	Сеть горячего водоснабжения от котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Вокзальная, дом 56 до точки 1 в районе котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Вокзальная, дом 56	17,2
116	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070707:1306, имеющая местоположение: город Кострома, улица Профсоюзная, к домам 16а, 18, 18а	209,0
117	Тепловая сеть от тепловой камеры СК-6 до здания детского сада № 74, расположенного по адресу: Российская Федерация, Костромская область, городской округ город Кострома, город Кострома, улица Никитская, дом 130а	53,0
Распоряжение Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы от 24 ноября 2023 года № 01-17/473, в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей, определено ПАО «ТГК-2»		
118	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070104:4641, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, шоссе Кинешемское, дом 4	37,0
119	Тепловая сеть с кадастровым номером 44:27:070209:1882, имеющая местоположение: Костромская область, город Кострома, улица Индустриальная, к дому 22а	115,0

### **РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

Районы, в которых планируется строительство новых источников, в настоящее время полностью газифицированы. Проблемы с газификацией перспективных котельных не выявлено.

Предложения по строительству новой БМК пос. Рыбное должны быть учтены при корректировке утвержденной Программы газификации Костромской области.

**13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Решений относительно источников комбинированной выработки г. Костромы, требующих учета при разработке СиПР ЕЭС на 2024 - 2030 годы, не предусмотрено.

**13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке СиПР ЕЭС на 2024 – 2030 годы.

**13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города. Мероприятия по закрытию ГВС г. Костромы не требуются.

Синхронизация проектов в настоящее время не требуется.

**13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Корректировка Схемы водоснабжения города в связи с разработкой Схемы теплоснабжения не требуется.



## РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения), по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
  - в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
  - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии всего, в том числе:
  - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
  - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;



- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));

- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;

- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Вышеприведенные показатели в разрезе источников теплоснабжения представлены в Главе 13 и таблицах ниже.

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не применялись.

Таблица 14.1 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Костромская ТЭЦ-1																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W <sub>тэц</sub>	МВт	33,0	30,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q <sub>тэц</sub>	Гкал/ч	450,0	437,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0	401,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q <sub>та,тэц</sub>	Гкал/ч	250,0	237,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
2.2.	пиковая	Q <sub>п.тэц</sub>	Гкал/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q <sub>пр.тэц</sub>	Гкал/ч	244,4	244,4	244,4	244,4	224,1	224,1	224,5	227,2	228,3	230,3	232,0	232,4	233,3	234,0	234,3	234,6	234,6
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Robщ, j	%	46%	44%	39%	39%	44%	44%	44%	43%	43%	43%	42%	42%	42%	42%	42%	41%	41%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q <sub>год.тэц</sub>	тыс. Гкал	705,8	561,5	591,9	557,7	640,2	605,2	610,0	621,1	625,3	633,2	640,2	642,2	646,0	648,8	650,4	651,7	651,7
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q <sub>год.та.тэц</sub>	тыс. Гкал	636,5	506,3	533,8	502,9	577,3	545,8	550,1	560,1	563,8	571,0	577,3	579,1	582,5	585,1	586,5	587,7	587,7
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α <sub>год.тэц</sub>	б/р	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b <sub>жэ.тэц</sub>	г/кВт-ч	168,1	172,9	167,4	164,9	166,3	168,8	167,8	170,8	172,0	174,2	176,1	176,6	177,7	178,5	178,9	179,3	179,3
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b <sub>жэт.тэц</sub>	г/кВт-ч	126,0	125,7	123,8	122,7	124,6	122,6	123,8	126,1	126,9	128,5	130,0	130,4	131,1	131,7	132,0	132,3	132,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	82%	82%	85%	85%	84%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1658	1359	1541	1459	1633	1598	1616	1646	1657	1678	1696	1701	1712	1719	1723	1727	1727
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2546	2136	2656	2502	2872	2715	2737	2786	2805	2841	2872	2881	2898	2911	2918	2924	2924
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W <sub>тэц</sub>	МВт/тыс. чел.	11,5	11,2	10,3	10,3	10,2	10,2	10,2	10,0	10,0	9,9	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ <sub>тэц</sub>	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г <sub>j</sub>	час	56512	53966	51830	49174	46672	43800	41063	38277	35472	32631	29759	26878	23980	21069	18151	15227	12303
Костромская ТЭЦ-2																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W <sub>тэц</sub>	МВт	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q <sub>тэц</sub>	Гкал/ч	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0	611,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q <sub>та,тэц</sub>	Гкал/ч	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0	311,0
2.2.	пиковая	Q <sub>п.тэц</sub>	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q <sub>пр.тэц</sub>	Гкал/ч	390,9	390,9	390,9	390,9	354,8	354,8	355,2	358,0	359,1	361,1	362,7	363,2	364,1	364,7	365,1	365,4	365,4
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Robщ, j	%	36%	36%	36%	36%	42%	42%	42%	41%	41%	41%	41%	41%	40%	40%	40%	40%	40%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q <sub>год.тэц</sub>	тыс. Гкал	903,0	890,4	890,1	843,8	1085,3	973,1	899,5	921,7	929,6	945,3	959,7	963,8	971,8	977,8	981,1	983,8	983,8
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q <sub>год.та.тэц</sub>	тыс. Гкал	813,3	801,9	801,6	759,9	977,4	876,4	810,1	830,2	837,2	851,3	864,4	868,0	875,3	880,6	883,6	886,0	886,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α <sub>год.тэц</sub>	б/р	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b <sub>жэ.тэц</sub>	г/кВт-ч	238,7	242,8	228,1	228,1	223,7	245,1	236,7	242,6	244,6	248,8	252,6	253,6	255,8	257,3	258,2	258,9	258,9
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b <sub>жэт.тэц</sub>	г/кВт-ч	293,3	302,0	270,5	272,6	254,3	317,2	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	95%	95%	96%	95%	94%	96%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1630	1615	1629	1556	1921	1769	1630	1670	1684	1713	1739	1746	1761	1772	1778	1782	1782
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2615	2578	2578	2444	3143	2818	2605	2669	2692	2737	2779	2791	2814	2832	2841	2849	2849
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W <sub>тэц</sub>	МВт/тыс. чел.	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	7,9	7,8	7,8	7,7	7,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ <sub>тэц</sub>	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г <sub>j</sub>	час	36840	34224	31646	29068	26625	23482	20877	18208	15516	12778	9999	7208	4394	1562	0	0	0
ИТОГО по городу																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W <sub>тэц</sub>	МВт	203,0	200,6	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q <sub>тэц</sub>	Гкал/ч	1061,0	1048,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0	1012,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q <sub>та,тэц</sub>	Гкал/ч	561,0	548,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0
2.2.	пиковая	Q <sub>п.тэц</sub>	Гкал/ч	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q <sub>пр.тэц</sub>	Гкал/ч	635,2	635,2	635,2	635,2	578,9	578,9	579,7	585,2	587,4	591,4	594,7	595,6	597,4	598,7	599,4	600,0	600,0
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Р <sub>общ.т</sub>	%	40%	39%	37%	37%	43%	43%	43%	42%	42%	42%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q <sub>год.тэц</sub>	тыс. Гкал	1608,9	1451,9	1482,0	1401,5	1725,4	1578,3	1509,5	1542,8	1554,8	1578,4	1599,9	1606,0	1617,8	1626,6	1631,5	1635,5	1635,5
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q <sub>год.та.тэц</sub>	тыс. Гкал	1449,8	1308,2	1335,4	1262,9	1554,7	1422,2	1360,2	1390,2	1401,0	1422,3	1441,7	1447,1	1457,8	1465,7	1470,1	1473,7	1473,7
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	q <sub>год.тэц</sub>	б/р	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b <sub>жэ.тэц</sub>	г/кВт-ч	231,0	236,0	221,9	221,7	218,1	239,1	228,6	234,1	236,1	240,0	243,6	244,6	246,6	248,1	248,9	249,5	249,5
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b <sub>жэт.тэц</sub>	г/кВт-ч	265,4	274,2	247,7	249,6	236,1	291,2	233,3	234,1	234,4	234,9	235,4	235,5	235,8	235,9	236,0	236,1	236,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	73%	72%	73%	73%	75%	70%	74%	73%	73%	73%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1642	1508	1594	1518	1807	1701	1624	1660	1673	1699	1722	1728	1741	1751	1756	1760	1760
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2584	2387	2608	2467	3037	2778	2657	2715	2736	2778	2816	2826	2847	2863	2871	2878	2878
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W <sub>тэц</sub>	МВт/тыс. чел.	9,2	9,1	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	8,6	8,5	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ <sub>тэц</sub>	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r <sub>т</sub>	час	45183	42456	39644	37035	34568	31533	28876	26160	23423	20645	17829	15002	12154	9291	7192	6034	4875

Таблица 14.2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зонах дефтельности ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Q <sub>и.т</sub> <sup>кот</sup>	Гкал/ч	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q <sub>и.т</sub> <sup>р.кот</sup>	Гкал/ч	47,604	47,604	47,604	47,604	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,500	42,500	42,500
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R <sub>и.т</sub>	%	55%	55%	55%	55%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Q <sub>и.т</sub> <sup>год.кот</sup>	тыс. Гкал	109,5	118,3	121,5	120,1	118,0	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	115,5	115,5	115,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	b <sub>и.т</sub> <sup>кот</sup>	кг/Гкал	161,2	145,4	161,3	160,2	162,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,6	98,2	88,6	89,2	87,9	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1043	1127	1157	1144	1124	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1100	1100	1100
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	q <sub>и</sub> <sup>кот</sup>	МВт/тыс. чел	10,3	10,3	10,3	10,3	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,5	11,5	11,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	λ <sub>т</sub> <sup>кот</sup>	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	λ <sub>т</sub> <sup>кот</sup>	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a <sub>т</sub>	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u <sub>т</sub>	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Q <sub>и.т</sub> <sup>кот</sup>	Гкал/ч	469,299	469,299	469,517	469,517	382,584	386,883	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183	393,183
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q <sub>и.т</sub> <sup>р.кот</sup>	Гкал/ч	202,370	202,370	202,549	202,549	148,578	150,994	160,135	160,615	161,240	167,630	168,598	169,716	170,321	172,509	172,509	172,509	172,509
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R <sub>и.т</sub>	%	57%	57%	57%	57%	61%	61%	59%	59%	59%	57%	57%	57%	57%	56%	56%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Q <sub>и.т</sub> <sup>год.кот</sup>	тыс. Гкал	0,0	449,4	465,1	532,0	542,8	420,2	469,0	468,9	449,1	451,1	453,8	480,8	485,0	490,0	492,7	501,8	501,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	b <sub>и.т</sub> <sup>кот</sup>	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,9	157,2	147,6	172,9	159,6	158,0	160,0	153,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85,1	90,9	96,8	82,6	89,5	90,4	89,3	93,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	958	991	1133	1419	1086	1193	1193	1142	1147	1154	1223	1234	1246	1253	1276	1276

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	8,8	8,9	9,0	9,0	12,3	12,1	11,4	11,4	11,4	10,9	10,9	10,8	10,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	3846	3472	2724	2431	2624	3176	74240	74541	80565	84717	81384	78161	74963	71835	68707	65579	63991
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	2,1%	2,1%	2,3%	2,3%	8,0%	12,4%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	14%	14%	14%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	91%	91%	91%	91%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
ЕТО №3 ООО "КостромаТеплоРемонт"																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	7,649	7,649	7,649	7,649	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	50%	50%	50%	50%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	11,8	22,1	24,1	27,4	15,6	15,6	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,9	263,9	287,2	326,1	188,9	213,6	163,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104,3	54,1	49,7	43,8	75,6	66,9	87,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	770	1445	1577	1795	1024	1019	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	9,3	9,3	9,3	9,3	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	9,134	9,134	9,134	9,134	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	24%	24%	24%	24%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	24,5	22,2	20,7	25,4	20,0	21,2	24,0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	195,6	144,0	144,8	181,2	148,6	143,4	149,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,1	99,2	98,7	78,8	96,2	99,6	89,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	2033	1846	1717	2106	1661	1758	1989	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №6 ИП СеклюцкийСергей Анатольевич																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,231	1,231	1,231	1,231	1,377	1,377	1,377	1,377	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66%	66%	66%	66%	63%	63%	63%	63%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	3,0	2,2	3,5	4,2	2,4	3,5	3,5	3,3	3,3	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	356,2	78,5	185,2	185,9	148,2	167,0	183,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,1	182,1	77,1	76,9	96,4	85,5	74,9	78,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	823	602	985	1139	653	951	928	890	890	1022	1022	1022	1022	1022	1022	1022
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	14,1	14,1	14,1	14,1	12,6	12,6	12,6	12,6	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №XXX не определена																				
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{\text{и,к}}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{и,п}}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,082	0,082	0,082	0,860	1,128	1,301	1,387	1,387
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{\text{и,к}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95%	95%	95%	52%	38%	28%	23%	23%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{и,к}}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	3,7	4,9	5,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{и,к}}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	195	195	195	2050	2690	3101
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102,1	102,1	102,1	9,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{ж}}^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84240	79188	74136	65712	57288	48864	40440	35388
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

## **РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Результирующие цены на тепловую энергию в течение расчетного периода, по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены ценовые последствия для потребителей. Ниже представлена детализация ценовых последствий по основным ЕТО.



**Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне действия теплоисточников с учетом предложений по техническому перевооружению (таблица П47.6 МУ в отношении систем теплоснабжения)**

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»</b>													
Тариф на генерацию	руб./Гкал	2 062,22	2 219,85	2 278,76	2 377,96	2 481,54	2 589,70	2 702,63	2 820,55	2 943,69	3 072,27	3 206,54	3 346,76
<b>Всего</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>2 062,22</b>	<b>2 219,85</b>	<b>2 278,76</b>	<b>2 377,96</b>	<b>2 481,54</b>	<b>2 589,70</b>	<b>2 702,63</b>	<b>2 820,55</b>	<b>2 943,69</b>	<b>3 072,27</b>	<b>3 206,54</b>	<b>3 346,76</b>
<b>Индекс роста цены</b>	<b>%</b>		<b>7,64%</b>	<b>2,65%</b>	<b>4,35%</b>	<b>4,36%</b>	<b>4,36%</b>	<b>4,36%</b>	<b>4,36%</b>	<b>4,37%</b>	<b>4,37%</b>	<b>4,37%</b>	<b>4,37%</b>
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>													
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>2 062,22</i>	<i>2 219,85</i>	<i>2308,64</i>	<i>2400,99</i>	<i>2497,03</i>	<i>2596,91</i>	<i>2700,79</i>	<i>2808,82</i>	<i>2921,17</i>	<i>3038,02</i>	<i>3159,54</i>	<i>3285,92</i>
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		<i>7,64%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>
Полезный отпуск ЕТО	тыс. Гкал	1364,00	1295,18	1326,95	1340,15	1363,51	1382,52	1387,79	1398,21	1405,86	1411,21	1414,72	1414,72
<b>ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»</b>													
Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)	руб./Гкал	2 172,00	2 262,86	2 359,14	2 459,59	2 564,40	2 673,76	2 787,87	2 906,95	3 031,21	3 160,89	3 296,23	3 437,47
Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)	руб./Гкал	1 487,63	1 548,57	1 613,18	1 680,53	1 750,73	1 823,91	1 900,18	1 979,70	2 062,59	2 149,00	2 239,09	2 333,02
Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - вода)	руб./Гкал	500,91	523,21	546,75	571,37	597,13	624,09	652,29	681,80	712,69	745,01	778,83	814,24
Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - пар)	руб./Гкал	350,64	365,38	381,02	397,34	414,38	432,16	450,72	470,09	490,31	511,42	533,46	556,47
<b>Всего</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 127,80</b>	<b>1 175,01</b>	<b>1 225,02</b>	<b>1 277,21</b>	<b>1 331,66</b>	<b>1 388,48</b>	<b>1 447,77</b>	<b>1 509,64</b>	<b>1 574,20</b>	<b>1 641,58</b>	<b>1 711,90</b>	<b>1 785,30</b>
<b>Индекс роста цены</b>	<b>%</b>		<b>4,19%</b>	<b>4,26%</b>	<b>4,26%</b>	<b>4,26%</b>	<b>4,27%</b>	<b>4,27%</b>	<b>4,27%</b>	<b>4,28%</b>	<b>4,28%</b>	<b>4,28%</b>	<b>4,29%</b>
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>													
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 127,80</i>	<i>1172,91</i>	<i>1219,82</i>	<i>1268,62</i>	<i>1319,36</i>	<i>1372,14</i>	<i>1427,02</i>	<i>1484,10</i>	<i>1543,47</i>	<i>1605,20</i>	<i>1669,41</i>	<i>1736,19</i>
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>
Полезный отпуск ЕТО	тыс. Гкал	385,91	367,46	367,62	370,02	394,98	398,77	403,14	405,51	414,04	414,04	414,04	414,04
<b>ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт»</b>													
Тариф на генерацию	руб./Гкал	2 010,15	2 095,97	2 185,55	2 279,06	2 376,66	2 478,55	2 584,92	2 695,98	2 811,92	2 932,99	3 059,40	3 191,40
<b>Всего</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>2 010,15</b>	<b>2 095,97</b>	<b>2 185,55</b>	<b>2 279,06</b>	<b>2 376,66</b>	<b>2 478,55</b>	<b>2 584,92</b>	<b>2 695,98</b>	<b>2 811,92</b>	<b>2 932,99</b>	<b>3 059,40</b>	<b>3 191,40</b>
<b>Индекс роста цены</b>	<b>%</b>		<b>4,27%</b>	<b>4,27%</b>	<b>4,28%</b>	<b>4,28%</b>	<b>4,29%</b>	<b>4,29%</b>	<b>4,30%</b>	<b>4,30%</b>	<b>4,31%</b>	<b>4,31%</b>	<b>4,31%</b>
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>													
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>2116,42</i>	<i>2201,08</i>	<i>2289,12</i>	<i>2380,68</i>	<i>2475,91</i>	<i>2574,95</i>	<i>2677,95</i>	<i>2785,06</i>	<i>2896,47</i>	<i>3012,33</i>	<i>3132,82</i>	<i>3258,13</i>
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>
Полезный отпуск ЕТО	тыс. Гкал	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
<b>ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплэнерго Иваново» «Костромской»</b>													
Тариф на генерацию	руб./Гкал	1 601,08	1 654,77	1 725,53	1 799,38	1 876,45	1 956,87	2 040,81	2 128,42	2 219,86	2 315,30	2 414,92	2 518,90
<b>Всего</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 601,08</b>	<b>1 654,77</b>	<b>1 725,53</b>	<b>1 799,38</b>	<b>1 876,45</b>	<b>1 956,87</b>	<b>2 040,81</b>	<b>2 128,42</b>	<b>2 219,86</b>	<b>2 315,30</b>	<b>2 414,92</b>	<b>2 518,90</b>
<b>Индекс роста цены</b>	<b>%</b>		<b>3,35%</b>	<b>4,28%</b>	<b>4,28%</b>	<b>4,28%</b>	<b>4,29%</b>	<b>4,29%</b>	<b>4,30%</b>	<b>4,30%</b>	<b>4,30%</b>	<b>4,30%</b>	<b>4,31%</b>
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>													
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 601,08</i>	<i>1665,12</i>	<i>1731,73</i>	<i>1801,00</i>	<i>1873,04</i>	<i>1947,96</i>	<i>2025,88</i>	<i>2106,91</i>	<i>2191,19</i>	<i>2278,84</i>	<i>2369,99</i>	<i>2464,79</i>
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>	<i>4,00%</i>
Полезный отпуск ЕТО	тыс. Гкал	23,30	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64

**Таблица 15.2 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»**

№ п/п	Наименование показателя (в доле на тепловую энергию)	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	<b>Операционные расходы</b>	тыс. руб.	<b>484 844</b>	<b>500 156</b>	<b>522 663</b>	<b>541 479</b>	<b>560 972</b>	<b>581 167</b>	<b>602 089</b>	<b>623 764</b>	<b>646 220</b>	<b>669 484</b>	<b>693 585</b>	<b>718 554</b>
2	Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	23 801	24 553	25 658	26 582	27 539	28 530	29 557	30 621	31 723	32 865	34 049	35 274
3	Затраты на текущий и капитальный ремонт (материалы давальческие и хоз. способ + услуги подрядных организаций) без ФОТ хоз. способ	тыс. руб.	79 100	81 598	85 270	88 340	91 520	94 815	98 228	101 764	105 428	109 223	113 155	117 229
4	Оплата труда	тыс. руб.	277 799	286 572	299 468	310 249	321 418	332 989	344 976	357 395	370 262	383 591	397 400	411 707
5	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7 565	7 803	8 154	8 448	8 752	9 067	9 393	9 731	10 082	10 445	10 821	11 210
6	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	80 228	82 761	86 485	89 599	92 824	96 166	99 628	103 215	106 930	110 780	114 768	118 899
7	Арендная плата	тыс. руб.	1 366	1 409	1 472	1 525	1 580	1 637	1 696	1 757	1 820	1 886	1 954	2 024
8	прочие расходы	тыс. руб.	1 578	1 627	1 700	1 761	1 825	1 891	1 959	2 029	2 102	2 178	2 256	2 337
9	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>202 792</b>	<b>194 876</b>	<b>205 010</b>	<b>212 390</b>	<b>220 036</b>	<b>227 957</b>	<b>236 164</b>	<b>244 666</b>	<b>253 474</b>	<b>262 599</b>	<b>272 052</b>	<b>281 846</b>
10	налог на имущество	тыс. руб.	26 259	23 791	25 004	26 130	27 305	28 534	29 818	31 160	32 562	34 027	35 559	37 159
11	транспортный налог	тыс. руб.	380	380	399	417	436	456	476	498	520	544	568	594
12	плата за ПДВ	тыс. руб.	88	88	92	97	101	106	110	115	120	126	132	137
13	Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	83 895	86 545	90 959	95 052	99 329	103 799	108 470	113 351	118 452	123 782	129 353	135 173
14	Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	87 627	79 554	83 611	87 374	91 306	95 414	99 708	104 195	108 884	113 783	118 904	124 254
15	Арендная плата	тыс. руб.	27	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6
16	Внереализационные расходы	тыс. руб.	327	337	354	370	387	404	422	441	461	482	504	526
17	услуги банка	тыс. руб.	327	337	354	370	387	404	422	441	461	482	504	526
18	проценты по кредитам банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	<b>Расходы на энергоресурсы</b>	тыс. руб.	<b>1 467 115</b>	<b>1 601 563</b>	<b>1 678 438</b>	<b>1 759 003</b>	<b>1 843 435</b>	<b>1 931 920</b>	<b>2 024 652</b>	<b>2 121 836</b>	<b>2 223 684</b>	<b>2 330 420</b>	<b>2 442 281</b>	<b>2 559 510</b>
21	Расход воды, руб.	тыс. руб.	13 989	14 576	15 276	16 009	16 777	17 583	18 427	19 311	20 238	21 209	22 227	23 294
22	Расход натурального топлива газа, руб.	тыс. руб.	1 401 220	1 532 901	1 606 480	1 683 591	1 764 404	1 849 095	1 937 852	2 030 868	2 128 350	2 230 511	2 337 576	2 449 779
23	Расход мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Расход э/энергии	тыс. руб.	51 906	54 086	56 682	59 403	62 254	65 242	68 374	71 656	75 095	78 700	82 478	86 437
25	Итого себестоимость	тыс. руб.	2 154 751	2 296 595	2 406 111	2 512 872	2 624 443	2 741 044	2 862 905	2 990 265	3 123 377	3 262 503	3 407 918	3 559 910
26	Себестоимость (без покупной тэ)	руб./Гкал	1 525	1 625	1 702	1 778	1 857	1 939	2 026	2 116	2 210	2 308	2 411	2 519
27	Итого расходы до налогообложения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	<b>Расходы, относимые на прибыль после налогообложения</b>		<b>182 780</b>	<b>207 404</b>	<b>216 530</b>	<b>226 057</b>	<b>236 004</b>	<b>246 388</b>	<b>257 229</b>	<b>268 547</b>	<b>280 363</b>	<b>292 699</b>	<b>305 578</b>	<b>319 023</b>
29	капитальные вложения на производство	тыс. руб.	171 538	195 807	204 423	213 417	222 807	232 611	242 846	253 531	264 686	276 333	288 491	301 185
30	прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	11 242	11 597	12 107	12 640	13 196	13 777	14 383	15 016	15 677	16 366	17 086	17 838
31	<b>Прочие расходы из прибыли (не учитываемые в тарифах)</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
32	Налог на прибыль	тыс. руб.	44 732	49 802	51 794	53 866	56 020	58 261	60 592	63 015	65 536	68 157	70 884	73 719
33	<b>Предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	<b>39 929</b>	<b>40 692</b>	<b>42 320</b>	<b>44 012</b>	<b>45 773</b>	<b>47 604</b>	<b>49 508</b>	<b>51 488</b>	<b>53 548</b>	<b>55 690</b>	<b>57 917</b>	<b>60 234</b>
34	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-49 281	-40 000										
35	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>2 373 238</b>	<b>2 554 829</b>	<b>2 716 754</b>	<b>2 836 807</b>	<b>2 962 240</b>	<b>3 093 297</b>	<b>3 230 234</b>	<b>3 373 316</b>	<b>3 522 824</b>	<b>3 679 049</b>	<b>3 842 297</b>	<b>4 012 887</b>
36	<b>Необходимая валовая выручка с покупной тепловой энергии</b>	тыс. руб.	<b>2 823 418</b>	<b>3 039 242</b>	<b>3 220 544</b>	<b>3 360 748</b>	<b>3 507 139</b>	<b>3 659 992</b>	<b>3 819 596</b>	<b>3 986 253</b>	<b>4 160 278</b>	<b>4 342 002</b>	<b>4 531 768</b>	<b>4 729 936</b>
37	Тариф средний	руб./Гкал	2 062,22	2 219,85	2 278,76	2 377,96	2 481,54	2 589,70	2 702,63	2 820,55	2 943,69	3 072,27	3 206,54	3 346,76
38	Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2 474,66	2 663,82	2 734,51	2 854	2 978	3 108	3 243	3 385	3 532	3 687	3 848	4 016

**Таблица 15.3 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №2 МУП г. Костромы «Городские сети»**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Поставка тепловой энергии (за исключением потребителей, подключенных к тепловой сети до теплового пункта от котельной ул. Московская, д. 105)														
1	Производственные показатели													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97	453 636,97
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44	11 415,44
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал	89 327,85	89 327,85	89 327,85	89 327,85	89 327,85	89 327,85	89 327,85	89 327,85	89 327,85	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	531 549,38	531 549,38	531 549,38	531 549,38	531 549,38	531 549,38	531 549,38	531 549,38	531 549,38
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03	76 934,03
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36	454 615,36
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии													
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	206 542,38	217 487,48	229 016,09	241 159,47	253 950,56	267 424,08	281 616,60	296 566,67	312 314,92	328 904,16	346 379,50	364 788,48
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	15 094,71	15 698,50	16 326,44	16 979,50	17 658,68	18 365,02	19 099,62	19 863,61	20 658,15	21 484,48	22 343,86	23 237,61
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	153 786,77	162 245,04	171 168,52	180 582,79	190 514,84	200 993,16	212 047,78	223 710,41	236 014,48	248 995,28	262 690,02	277 137,97
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	5 259,15	5 522,11	5 798,21	6 088,12	6 392,53	6 712,16	7 047,76	7 400,15	7 770,16	8 158,67	8 566,60	8 994,93
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4 336,30	4 553,12	4 780,77	5 019,81	5 270,80	5 534,34	5 811,06	6 101,61	6 406,69	6 727,02	7 063,38	7 416,54
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	28 065,44	29 468,71	30 942,15	32 489,25	34 113,72	35 819,40	37 610,37	39 490,89	41 465,44	43 538,71	45 715,64	48 001,43
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	69 184,04	71 720,13	74 349,57	77 075,80	79 902,42	82 833,12	85 871,77	89 022,34	92 288,99	95 676,01	99 187,85	102 829,13
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46 254,69	47 873,60	49 549,18	51 283,40	53 078,32	54 936,06	56 858,82	58 848,88	60 908,59	63 040,39	65 246,81	67 530,45
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8 874,78	9 229,77	9 598,96	9 982,92	10 382,24	10 797,53	11 229,43	11 678,61	12 145,75	12 631,58	13 136,84	13 662,32
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	455,80	474,03	492,99	512,71	533,22	554,55	576,73	599,80	623,79	648,75	674,70	701,68
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	5 432,93	5 650,25	5 876,26	6 111,31	6 355,76	6 609,99	6 874,39	7 149,37	7 435,34	7 732,75	8 042,06	8 363,75
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 165,84	8 492,47	8 832,17	9 185,46	9 552,88	9 934,99	10 332,39	10 745,69	11 175,52	11 622,54	12 087,44	12 570,94
III	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	697 108,76	724 319,76	753 292,55	783 424,26	814 761,23	847 351,67	881 245,74	916 495,57	953 155,39	991 281,61	1 030 932,87	1 072 170,19
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	449 132,24	466 648,40	484 847,68	503 756,74	523 403,26	543 815,98	565 024,81	587 060,78	609 956,15	633 744,44	658 460,47	684 140,43
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	61 855,13	64 267,48	66 773,91	69 378,09	72 083,84	74 895,11	77 816,02	80 850,84	84 004,03	87 280,18	90 684,11	94 220,79
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	162 360,15	168 692,20	175 271,19	182 106,77	189 208,93	196 588,08	204 255,02	212 220,96	220 497,58	229 096,98	238 031,77	247 315,01
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	22 717,89	23 626,61	24 548,04	25 505,42	26 500,13	27 533,63	28 607,44	29 723,14	30 882,34	32 086,75	33 338,13	34 638,32
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1 043,35	1 085,08	1 128,49	1 173,63	1 220,57	1 269,39	1 320,17	1 372,98	1 427,90	1 485,01	1 544,41	1 606,19
IV	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	14 590,13	15 202,92	15 841,44	16 506,78	17 200,06	17 922,47	18 675,21	19 459,57	20 276,87	21 128,50	22 015,90	22 940,56
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII.	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	987 425,31	1 028 730,28	1 072 499,65	1 118 166,31	1 165 814,27	1 215 531,34	1 267 409,32	1 321 544,16	1 378 036,18	1 436 990,28	1 498 516,12	1 562 728,36
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 172,00	2 262,86	2 359,14	2 459,59	2 564,40	2 673,76	2 787,87	2 906,95	3 031,21	3 160,89	3 296,23	3 437,47
Поставка тепловой энергии от котельной ул. Московская, д. 105 (потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта)														
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40	22 684,40
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	814,23	814,23	814,23	814,23	814,23	814,23	814,23	814,23	814,23	814,23	814,23	814,23
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17	21 870,17
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	811,84	811,84	811,84	811,84	811,84	811,84	811,84	811,84	811,84	811,84	811,84	811,84
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33	21 058,33
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии													
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 973,36	5 230,41	5 500,88	5 785,48	6 084,97	6 400,12	6 731,75	7 080,75	7 448,02	7 834,54	8 241,31	8 669,41
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	755,32	785,53	816,95	849,63	883,62	918,96	955,72	993,95	1 033,71	1 075,06	1 118,06	1 162,78
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	3 186,22	3 361,46	3 546,34	3 741,39	3 947,17	4 164,26	4 393,30	4 634,93	4 889,85	5 158,79	5 442,52	5 741,86
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	626,83	658,17	691,08	725,63	761,92	800,01	840,01	882,01	926,11	972,42	1 021,04	1 072,09
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	75,62	79,40	83,37	87,54	91,92	96,51	101,34	106,40	111,73	117,31	123,18	129,34
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	329,37	345,84	363,13	381,29	400,35	420,37	441,39	463,46	486,63	510,96	536,51	563,33
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 029,27	2 104,00	2 181,48	2 261,84	2 345,17	2 431,58	2 521,18	2 614,11	2 710,47	2 810,40	2 914,03	3 021,50
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 289,14	1 334,26	1 380,96	1 429,29	1 479,32	1 531,09	1 584,68	1 640,15	1 697,55	1 756,97	1 818,46	1 882,11
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	110,08	114,48	119,06	123,83	128,78	133,93	139,29	144,86	150,65	156,68	162,95	169,46
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	80,01	83,21	86,54	90,00	93,60	97,34	101,24	105,29	109,50	113,88	118,43	123,17
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	292,11	303,79	315,95	328,58	341,73	355,40	369,61	384,40	399,77	415,76	432,39	449,69
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	257,93	268,25	278,98	290,14	301,74	313,81	326,36	339,42	353,00	367,11	381,80	397,07
III	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	23 518,64	24 436,29	25 413,74	26 430,29	27 487,50	28 587,00	29 730,48	30 919,70	32 156,49	33 442,75	34 780,46	36 171,68
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	21 269,13	22 098,63	22 960,47	23 855,93	24 786,31	25 752,98	26 757,34	27 800,88	28 885,12	30 011,63	31 182,09	32 398,19
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1 826,99	1 898,24	1 972,27	2 049,19	2 129,11	2 212,15	2 298,42	2 388,06	2 481,19	2 577,96	2 678,50	2 782,96
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	398,49	414,43	430,59	447,39	464,83	482,96	501,80	521,37	541,70	562,83	584,78	607,58
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	24,03	24,99	25,99	27,03	28,11	29,24	30,41	31,62	32,89	34,20	35,57	36,99
IV	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	805,70	839,54	874,80	911,54	949,83	989,72	1 031,29	1 074,60	1 119,73	1 166,76	1 215,77	1 266,83
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII.	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	31 326,97	32 610,23	33 970,90	35 389,15	36 867,46	38 408,41	40 014,71	41 689,16	43 434,72	45 254,45	47 151,57	49 129,41
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	1 487,63	1 548,57	1 613,18	1 680,53	1 750,73	1 823,91	1 900,18	1 979,70	2 062,59	2 149,00	2 239,09	2 333,02
Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - вода)														
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02	1 102 269,02

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53	115 091,53
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49	987 177,49
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии													
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	243 262,49	255 646,67	268 670,03	282 365,92	296 769,49	311 917,69	327 849,47	344 605,80	362 229,83	380 766,98	400 265,08	420 774,48
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	52 009,27	54 089,64	56 253,23	58 503,36	60 843,49	63 277,23	65 808,32	68 440,65	71 178,28	74 025,41	76 986,42	80 065,88
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	148 231,62	156 384,36	164 985,50	174 059,70	183 632,98	193 732,80	204 388,10	215 629,45	227 489,07	240 000,97	253 201,02	267 127,08
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	33 297,86	34 962,75	36 710,89	38 546,44	40 473,76	42 497,44	44 622,32	46 853,43	49 196,10	51 655,91	54 238,71	56 950,64
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	6 974,73	7 323,47	7 689,64	8 074,12	8 477,83	8 901,72	9 346,81	9 814,15	10 304,85	10 820,10	11 361,10	11 929,16
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	2 749,00	2 886,45	3 030,77	3 182,31	3 341,43	3 508,50	3 683,92	3 868,12	4 061,53	4 264,60	4 477,83	4 701,72
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	47 808,57	49 497,99	51 247,19	53 058,28	54 933,46	56 874,99	58 885,23	60 966,62	63 121,67	65 352,99	67 663,30	70 055,38
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	44 583,86	46 144,30	47 759,35	49 430,92	51 161,00	52 951,64	54 804,95	56 723,12	58 708,43	60 763,22	62 889,94	65 091,09
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	284,07	295,43	307,25	319,54	332,32	345,61	359,44	373,82	388,77	404,32	420,49	437,31
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	2 355,35	2 449,56	2 547,55	2 649,45	2 755,43	2 865,64	2 980,27	3 099,48	3 223,46	3 352,40	3 486,49	3 625,95
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	585,29	608,70	633,05	658,37	684,71	712,09	740,58	770,20	801,01	833,05	866,37	901,03
III	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	199 896,93	207 692,91	216 000,63	224 640,65	233 626,28	242 971,33	252 690,18	262 797,79	273 309,70	284 242,09	295 611,77	307 436,24
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.	199 896,93	207 692,91	215 792,93	224 208,86	232 953,00	242 038,17	251 477,66	261 285,29	271 475,41	282 062,96	293 063,41	304 492,88
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	3 517,35	3 665,08	3 819,01	3 979,41	4 146,55	4 320,70	4 502,17	4 691,26	4 888,29	5 093,60	5 307,53	5 530,45
VI.	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	494 485,34	516 502,65	539 736,86	564 044,27	589 475,77	616 084,71	643 927,05	673 061,47	703 549,49	735 455,67	768 847,68	803 796,55
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	500,91	523,21	546,75	571,37	597,13	624,09	652,29	681,80	712,69	745,01	778,83	814,24
Услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель - пар)														
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26	2 000,26
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26	249,26
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00	1 751,00
2	Расходы на производство и передачу тепловой энергии													
I.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	150,13	157,98	166,25	174,96	184,14	193,79	203,96	214,66	225,93	237,80	250,30	263,46

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год реализации											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	17,84	18,55	19,30	20,07	20,87	21,71	22,57	23,48	24,42	25,39	26,41	27,46
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	106,26	112,10	118,27	124,77	131,64	138,88	146,52	154,57	163,08	172,04	181,51	191,49
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0,33	0,35	0,36	0,38	0,40	0,42	0,44	0,46	0,49	0,51	0,54	0,56
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1,31	1,38	1,44	1,52	1,59	1,67	1,76	1,84	1,94	2,03	2,13	2,24
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	24,38	25,60	26,88	28,22	29,63	31,12	32,67	34,31	36,02	37,82	39,71	41,70
<b>II</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>36,66</b>	<b>37,96</b>	<b>39,31</b>	<b>40,71</b>	<b>42,16</b>	<b>43,66</b>	<b>45,22</b>	<b>46,83</b>	<b>48,50</b>	<b>50,23</b>	<b>52,02</b>	<b>53,87</b>
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	32,10	33,22	34,39	35,59	36,84	38,12	39,46	40,84	42,27	43,75	45,28	46,87
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	0,65	0,68	0,70	0,73	0,76	0,79	0,82	0,86	0,89	0,93	0,96	1,00
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	3,22	3,35	3,48	3,62	3,77	3,92	4,07	4,24	4,41	4,58	4,77	4,96
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,68	0,71	0,74	0,76	0,80	0,83	0,86	0,89	0,93	0,97	1,01	1,05
<b>III</b>	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>425,87</b>	<b>442,48</b>	<b>460,18</b>	<b>478,59</b>	<b>497,73</b>	<b>517,64</b>	<b>538,34</b>	<b>559,88</b>	<b>582,27</b>	<b>605,56</b>	<b>629,79</b>	<b>654,98</b>
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. руб.	425,87	442,48	459,74	477,67	496,29	515,65	535,76	556,65	578,36	600,92	624,36	648,71
3.5.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Предпринимательская прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V.</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1,32</b>	<b>1,38</b>	<b>1,43</b>	<b>1,49</b>	<b>1,56</b>	<b>1,62</b>	<b>1,69</b>	<b>1,76</b>	<b>1,83</b>	<b>1,91</b>	<b>1,99</b>	<b>2,08</b>
<b>VI.</b>	<b>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономика средств</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>613,98</b>	<b>639,79</b>	<b>667,17</b>	<b>695,75</b>	<b>725,58</b>	<b>756,71</b>	<b>789,21</b>	<b>823,13</b>	<b>858,54</b>	<b>895,50</b>	<b>934,09</b>	<b>974,38</b>
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	350,64	365,38	381,02	397,34	414,38	432,16	450,72	470,09	490,31	511,42	533,46	556,47

**Таблица 15.4 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №3 ООО «КостромаТеплоРемонт»**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	<b>Производственные показатели</b>													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	23 393,05	23 393,05	23 393,05	23 393,05	23 393,05	23 393,05	23 393,05	23 393,05	23 393,05	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	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33	586,33
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	22 806,71	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	2 831,68	2 831,68	2 831,68	2 831,68	2 831,68	2 831,68	2 831,68	2 831,68	2 831,68
2	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии</b>													
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	12 165,93	12 816,37	13 501,72	14 223,87	14 984,79	15 786,57	16 631,42	17 521,66	18 459,72	19 448,20	20 489,80	21 587,39
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	488,83	508,38	528,72	549,87	571,86	594,74	618,53	643,27	669,00	695,76	723,59	752,53
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	9 406,26	9 923,60	10 469,40	11 045,22	11 652,71	12 293,61	12 969,75	13 683,09	14 435,66	15 229,62	16 067,25	16 950,95
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	1 048,81	1 101,25	1 156,31	1 214,13	1 274,84	1 338,58	1 405,51	1 475,78	1 549,57	1 627,05	1 708,40	1 793,82
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	193,55	203,23	213,39	224,06	235,26	247,02	259,38	272,34	285,96	300,26	315,27	331,04
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 028,48	1 079,90	1 133,90	1 190,59	1 250,12	1 312,63	1 378,26	1 447,17	1 519,53	1 595,51	1 675,29	1 759,05
<b>II</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	3 253,18	3 373,49	3 498,26	3 627,66	3 761,87	3 901,06	4 045,43	4 195,17	4 350,47	4 511,55	4 678,61	4 851,89
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 965,71	2 034,51	2 105,72	2 179,42	2 255,70	2 334,65	2 416,36	2 500,93	2 588,46	2 679,06	2 772,83	2 869,88
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	119,68	124,47	129,45	134,62	140,01	145,61	151,43	157,49	163,79	170,34	177,16	184,24
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.	221,87	230,74	239,97	249,57	259,56	269,94	280,74	291,97	303,64	315,79	328,42	341,56
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	578,87	602,02	626,11	651,15	677,20	704,28	732,46	761,75	792,22	823,91	856,87	891,14
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	367,06	381,74	397,01	412,89	429,41	446,58	464,45	483,03	502,35	522,44	543,34	565,07
<b>III</b>	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>	30 425,78	31 612,40	32 845,28	34 126,25	35 457,17	36 840,00	38 276,76	39 769,55	41 320,56	42 932,07	44 606,42	46 346,07
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	26 335,58	27 362,67	28 429,81	29 538,57	30 690,58	31 887,51	33 131,12	34 423,24	35 765,74	37 160,61	38 609,87	40 115,66
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 877,91	4 029,15	4 186,29	4 349,55	4 519,18	4 695,43	4 878,55	5 068,82	5 266,50	5 471,89	5 685,30	5 907,02
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	212,30	220,58	229,18	238,12	247,41	257,06	267,08	277,50	288,32	299,56	311,25	323,39
<b>IV</b>	<b>Предпринимательская прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>V.</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	<b>тыс. руб.</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VI.</b>	<b>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</b>	<b>тыс. руб.</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VII.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	<b>тыс. руб.</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VIII.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	45 844,90	47 802,25	49 845,26	51 977,77	54 203,82	56 527,63	58 953,61	61 486,38	64 130,76	66 891,81	69 774,83	72 785,35
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	2 010,15	2 095,97	2 185,55	2 279,06	2 376,66	2 478,55	2 584,92	2 695,98	2 811,92	2 932,99	3 059,40	3 191,40
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	601,05	625,09	650,10	676,10	703,14	731,27	760,52	790,94	822,58	855,48	889,70	925,29
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2 611,20	2 715,65	2 824,27	2 937,24	3 054,73	3 176,92	3 304,00	3 436,16	3 573,61	3 716,55	3 865,21	4 019,82

**Таблица 15.5 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО №4 Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	<b>Производственные показатели</b>													
1.1.	Произведено тепловой энергии	Гкал	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73	24 164,73
1.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал	213,1	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10
1.3.	Покупная теплоэнергия	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63	23 951,63
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	Гкал	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03	651,03
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60	23 300,60
2	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии</b>													
I.	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>8 986,71</b>	<b>9 455,39</b>	<b>9 948,65</b>	<b>10 467,78</b>	<b>11 014,15</b>	<b>11 589,19</b>	<b>12 194,42</b>	<b>12 831,42</b>	<b>13 501,88</b>	<b>14 207,55</b>	<b>14 950,30</b>	<b>15 732,07</b>
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	534,91	556,31	578,56	601,70	625,77	650,80	676,83	703,91	732,06	761,34	791,80	823,47
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	4 938,89	5 210,53	5 497,11	5 799,45	6 118,42	6 454,93	6 809,95	7 184,50	7 579,65	7 996,53	8 436,34	8 900,34
1.3.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	609,91	640,41	672,43	706,05	741,35	778,42	817,34	858,20	901,11	946,17	993,48	1 043,15
1.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 218,19	1 279,10	1 343,05	1 410,21	1 480,72	1 554,75	1 632,49	1 714,12	1 799,82	1 889,81	1 984,30	2 083,52
1.5.	Другие расходы	тыс. руб.	1 684,81	1 769,05	1 857,50	1 950,38	2 047,90	2 150,29	2 257,81	2 370,70	2 489,23	2 613,69	2 744,38	2 881,60
II	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>1 858,01</b>	<b>1 924,86</b>	<b>1 994,14</b>	<b>2 065,91</b>	<b>2 140,28</b>	<b>2 217,34</b>	<b>2 297,17</b>	<b>2 379,89</b>	<b>2 465,60</b>	<b>2 554,40</b>	<b>2 646,41</b>	<b>2 741,75</b>
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 491,54	1 543,74	1 597,77	1 653,70	1 711,58	1 771,48	1 833,48	1 897,66	1 964,07	2 032,82	2 103,96	2 177,60
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	306,54	318,80	331,55	344,82	358,61	372,95	387,87	403,39	419,52	436,30	453,75	471,90
2.3.	Арендная плата	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	28,42	29,56	30,74	31,97	33,25	34,58	35,96	37,40	38,89	40,45	42,07	43,75
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	31,5	32,76	34,07	35,43	36,85	38,32	39,86	41,45	43,11	44,83	46,63	48,49
III	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	тыс. руб.	<b>26 764,33</b>	<b>27 492,50</b>	<b>28 592,20</b>	<b>29 735,89</b>	<b>30 925,32</b>	<b>32 162,34</b>	<b>33 448,83</b>	<b>34 786,78</b>	<b>36 178,25</b>	<b>37 625,38</b>	<b>39 130,40</b>	<b>40 695,61</b>
3.1.	Расходы на топливо (природный газ)	тыс. руб.	22 645,84	23 529,03	24 446,66	25 400,08	26 390,68	27 419,92	28 489,30	29 600,38	30 754,79	31 954,23	33 200,45	34 495,26
3.2.	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 955,57	4 109,84	4 270,12	4 436,66	4 609,69	4 789,46	4 976,25	5 170,33	5 371,97	5 581,48	5 799,15	6 025,32
3.3.	Расходы на холодную воду, водоотведение	тыс. руб.	162,92	169,27	175,88	182,73	189,86	197,27	204,96	212,95	221,26	229,89	238,85	248,17
IV	<b>Предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	<b>696,61</b>	<b>723,78</b>	<b>752,01</b>	<b>781,33</b>	<b>811,81</b>	<b>843,47</b>	<b>876,36</b>	<b>910,54</b>	<b>946,05</b>	<b>982,95</b>	<b>1 021,28</b>	<b>1 061,11</b>
V.	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	тыс. руб.		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VI.	<b>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	<b>-999,44</b>	<b>-1 039,42</b>	<b>-1 080,99</b>	<b>-1 124,23</b>	<b>-1 169,20</b>	<b>-1 215,97</b>	<b>-1 264,61</b>	<b>-1 315,19</b>	<b>-1 367,80</b>	<b>-1 422,51</b>	<b>-1 479,42</b>	<b>-1 538,59</b>
VII.	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII.	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	тыс. руб.	<b>37 306,22</b>	<b>38 557,11</b>	<b>40 206,00</b>	<b>41 926,68</b>	<b>43 722,36</b>	<b>45 596,36</b>	<b>47 552,17</b>	<b>49 593,44</b>	<b>51 723,98</b>	<b>53 947,77</b>	<b>56 268,97</b>	<b>58 691,96</b>
3	Тариф на 1 Гкал	тыс. руб.	1 601,08	1 654,77	1 725,53	1 799,38	1 876,45	1 956,87	2 040,81	2 128,42	2 219,86	2 315,30	2 414,92	2 518,90
4	Тариф на услуги по передаче МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	499,52	522,00	545,49	570,04	595,69	622,49	650,50	679,78	710,37	742,33	775,74	810,65
5	Тариф на 1 Гкал с учетом передачи через тепловые сети МУП г. Костромы "Городские сети"	тыс. руб.	2 100,61	2 195,14	2 293,92	2 397,14	2 505,02	2 617,74	2 735,54	2 858,64	2 987,28	3 121,71	3 262,18	3 408,98



