



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КОСТРОМЫ**  
**ПРОТОКОЛ**

31 мая 2021 г.

№ 6

город Кострома,  
улица Депутатская, дом 47,  
актовый зал

**Публичных слушаний по актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения  
города Костромы до 2028 года**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ НАЧАЛЬНИК УПРАВЛЕНИЯ ЖИЛИЩНО-  
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АДМИНИСТРАЦИИ  
ГОРОДА КОСТРОМЫ О.О. КУРГИНОВА**

Присутствовали:

Заместитель начальника Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы	Белобородов С. В.
Консультант отдела коммунальной энергетики Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы	Булатова И. Н.
Главный инженер МУП г. Костромы «Городские сети»	Васильев А.Ю.
Заместитель главного инженера МУП г. Костромы «Городские сети»	Евтухов А. В.
Начальник отдела перспективного развития МУП г. Костромы «Городские сети»	Веселов А. Ю.
Главный инженер Тепловых сетей ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Дурилов Ю.А.
Начальник ПТО Тепловых сетей ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Чмырева С.Г.
Инженер 2 категории группы присоединения ПТО Тепловых сетей ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Межеловская Е.В.
Заместитель технического директора по эксплуатации КТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Брюханов А.В.
Начальник химического цеха КТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Брюханова Н.П.
Заместитель начальника химического цеха КТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Веселова Н.Л.
Начальник цеха тепловой автоматики и измерений КТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Елин А.В.
Старший инспектор по технической эксплуатации электростанций группы охраны труда и промышленной безопасности КТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Румянцев М.Н.
Начальник электрического цеха КТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Козлов Е.А.
Начальник службы эксплуатации КТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Тимофеев Д.В.
Инженер 1 категории группы по работе с дебиторской задолженностью управления по сбыту тепловой энергии г. Кострома	Охупкин Н.Б.
Ведущий инженер службы эксплуатации КТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»	Комаров А.О.

г. Кострома	
Начальник группы по работе с дебиторской задолженностью управления по сбыту тепловой энергии г. Кострома	Поправкин А.А.
Начальник группы учета управления по сбыту тепловой энергии г. Кострома	Воронова М.В.
Инженер договорной группы управления по сбыту тепловой энергии г. Кострома	Смирнова О.С.
Инженер договорной группы управления по сбыту тепловой энергии г. Кострома	Наянова Е.А.
Ведущий инженер отдела эксплуатации и развития тепловых сетей ПАО «ТГК-2»	Полозов А.А.
Начальник отдела реализации стратегии ПАО «ТГК-2»	Васильев И.А.
Главный специалист отдела реализации стратегии ПАО «ТГК-2»	Абабкова Е.П.
Технический директор КТЭЦ-1, КТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Заведеев Д.А.
Депутат Думы города Костромы	Зимняков Е.П.
Депутат Думы города Костромы	Сергейчик С. В.
Депутат Думы города Костромы	Ступин Е.Л.
Председатель Общественной палаты при Думе города Костромы седьмого созыва	Баканов А. Н.
Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»	Вашенко Н. А.
Директор УК ООО «ЖКХ № 2»	Теплов Н.М.
Директор УК ООО «Ремжилстрой+»	Молчанов А.В.
Заместитель директора ООО УК «Юбилейный 2007»	Батов Е.С.

### Повестка

#### публичных слушаний по актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года»

14.00 – 15.30

31 мая 2022 года

1. Вступительное слово председательствующего.  
Кургинова Ольга Олеговна – начальник Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы  
- 5 мин.
2. Основной доклад о новых направлениях и условиях работы в связи с актуализацией Схемы теплоснабжения города Костромы на 2023 год.  
- Веселов Андрей Юрьевич - начальник отдела перспективного развития МУП г. Костромы «Городские сети»  
- 10 мин.  
- 25 мин.
3. Вопросы к выступившим (в письменной, устной форме)  
- 20 мин.
4. Выступление и обсуждение замечаний и предложений к проекту актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года  
- 15 мин.
5. Выступления участников публичных слушаний в порядке поступления заявок на выступление  
- 15 мин.
6. Подведение итогов публичных слушаний и оглашение проекта итогового документа (протокола)  
Кургинова Ольга Олеговна - начальник Управления жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Костромы  
- 5 мин.

## 1. Вступительное слово.

СЛУШАЛИ:

**Белобородов С.В.:**

О требованиях Федерального законодательства (п. 22 постановления Правительства Российской Федерации от №154) в соответствии с которым, к полномочиям органов местного самоуправления относится ежегодная актуализация Схемы теплоснабжения. По поручению Администрации города Костромы работы по актуализации на 2023 год Схемы теплоснабжения до 2028 года выполнило МУП г. Костромы «Городские сети».

## 2. Доклады.

СЛУШАЛИ:

**Веселова А.Ю.:**

Во исполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 в части проведения ежегодной актуализации схем теплоснабжения поселений, городских округов, городов федерального значения силами МУП г. Костромы «Городские сети» выполнены мероприятия по актуализации Схемы теплоснабжения городского округа город Кострома.

Актуализация затронула основные разделы Схемы теплоснабжения: внесены изменения в сведения, касающиеся мастер-плана развития системы теплоснабжения, реестра источников теплоснабжения, существующих и перспективных топливных балансов, балансов тепловой мощности и теплоносителя, а также откорректированы сведения о тепловых сетях и мероприятиях связанных с проведением капитальных ремонтов и строительства.

1. Откорректирован перечень действующих на период актуализации источников теплоснабжения, а именно: во все главы и разделы Схемы теплоснабжения внесены примечания и соответствующие изменения в части исполнения мероприятий по закрытию муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Ю.Смирнова, 41а и переключению потребителей на тепловые сети от источника теплоснабжения Костромская ТЭЦ-2.

2. В части балансов мощности в городском округе город Кострома в Схему теплоснабжения также внесены корректировки, а именно

- обновлены существующие и перспективные значения установленной (располагаемой) тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии с учетом проведенных режимно-наладочных испытаний котлов, проведенных за период 2021-2022 г.г. и вывода оборудования из эксплуатации.

- откорректирована информация по подключенной тепловой нагрузке потребителей, соответственно уточнены резервы и дефициты располагаемой тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения города.

3. В схему теплоснабжения внесены изменений в мероприятия в части обеспечения технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства, а именно предусмотрены вновь, либо исключены мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и систем транспорта, обеспечивающие возможность подключения к системам централизованного теплоснабжения новых потребителей с учетом поддержания требуемого уровня надёжности теплоснабжения, улучшения эксплуатационных и экономических показателей функционирования систем теплоснабжения.

4. При проведении актуализации пересмотрены объемы и сроки проведения мероприятий на источниках централизованного теплоснабжения, запланированные утвержденной Схемой теплоснабжения, а именно:

- перенесены сроки исполнения мероприятий по закрытию муниципальной котельной с переключением потребителей по адресу: г. Кострома, ул. Советская, 22а на источник теплоснабжения котельная ул. Пастуховская, 37 соответственно с 2021 на 2022 год в связи с фактическим неисполнением указанных мероприятий;

- откорректированы сроки исполнения мероприятий по техническому перевооружению муниципальных котельных;

- Откорректированы сроки исполнения мероприятий по закрытию схемы горячего водоснабжения по источникам с открытым водоразбором – котельные ул. Сутырина, 8 и ул. Никитская 47в. ПРИМЕЧАНИЕ: В части раздела Схемы теплоснабжения,

касающегося перевода схемы с открытым водоразбором на закрытую схему горячего водоснабжения, актуализированы данные по объемам работ и объемам необходимых инвестиций с учетом выполненных за период актуализации мероприятий по установке индивидуальных подогревателей в МКД от указанных источников теплоснабжения;

5. В части балансов топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива в соответствии с представленной информацией, и планируемыми мероприятиями по закрытию и техническому перевооружению источников тепловой энергии откорректированы сведения по:

- потреблению тепловой энергии и природного газа;
- затратам тепловой энергии на собственные нужды источников теплоснабжения;
- существующим и перспективным потерям тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям;
- по запасам резервного топлива.

6. В разрезе финансовых потребностей при актуализации Схемы теплоснабжения и источников их покрытия уточнены объемы капитальных затрат на реализацию мероприятий по развитию системы теплоснабжения города Костромы, предусмотренных выбранным вариантом развития.

**Дурилова Ю.А.**

ПАО «ТГК-2» предлагает изменить существующий в Схеме теплоснабжения температурный график источников КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК-2 на температурный график 115/70. Изменение температурного графика источников необходимо с целью вывода тепловых сетей из реестра опасных производственных объектов, в противном случае все ресурсоснабжающие и управляющие компании обязаны регистрировать тепловые сети в органах Ростехнадзора. Затраты на проведение экспертиз промышленной безопасности ведут к увеличению тарифов на тепловую энергию. ПАО «ТГК-2» планируется провести независимую оценку выполненного технического перевооружения ОПО Костромских ТЭЦ-1,2 и РК-2 в соответствии с разработанными и прошедшими экспертизу промышленной безопасности проектами, а также гидравлического расчета системы теплоснабжения, выполненного на основании ревизии договорных тепловых нагрузок и результатов проведения режимных дней в марте 2022 года.

### **3-5. Вопросы к выступившим:**

**Вопрос 1.** Замечания ПАО «ТГК-2» (поступившие в письменном виде)  
Приложение к протоколу на 6 листах.

**Ответ:**

**Веселова А.Ю.:** Замечания ПАО «ТГК-2» учтены при актуализации Схемы теплоснабжения за исключением мероприятий по закрытию 9-ти муниципальных котельных с переключением потребителей на тепловые сети на КТЭЦ-2, РК-2 и в части строительства БМК на территории Костромской областной клинической больницы им. Королева Е.И., для жилой застройки квартала 418 и дома №159 по пр. Мира. (устранение замечаний прилагается). Приложение к протоколу на 3 листах.

**Выводы:** замечания приняты частично.

**Вопрос 2. Полозов А.А.**

ПАО «ТГК-2» настаивают на внесение в Схему теплоснабжения температурного графика на источниках ПАО «ТГК-2» и муниципальных котельных 115/70.

**Ответ:**

**Васильев А.Ю.**

МУП г. Костромы «Городские сети» как разработчик включили в Схему теплоснабжения города Костромы до 2028 года предложение ПАО «ТГК-2» по изменению существующего в Схеме теплоснабжения температурного графика источников КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК-2 на температурный график 115/70. Однако, смена температурного графика влечет за собой изменение гидравлического режима работы тепловых сетей. Расчеты пропускной способности трубопроводов отсутствуют. Возможно, для ряда участков

тепловых сетей потребуется перекладка. В целях ухода от критериев ОПО МУП г. Костромы «Городские сети» на источниках теплоснабжения провели мероприятия по техническому перевооружению в части внедрения в автоматику безопасности котельных условия по не превышению температуры теплоносителя на выходе с котельной 114 градусов и продолжают работу без изменения существующих температурных графиков.

**Баканов А. Н.:**

Представленный ПАО «ТГК-2» гидравлический расчет никем не утвержден.

**Ступин Е.Л.:**

Изменение температурного графика не приемлемо, если это влечет расторжение концессионного соглашения.

**Белобородов С.В.:**

ПАО «ТГК-2» необходимо представить корректно оформленный и прошедший экспертизу гидравлический расчет.

**Выводы:** замечания не приняты.

#### **5-6. Заключительное слово председательствующего.**

Актуализация Схемы теплоснабжения выполнена с учетом существующих и перспективных изменений, в соответствии с действующим законодательством. Обоснованных замечаний участниками публичных слушаний не представлено.

Все предложения, поступившие в ходе публичных слушаний, рассмотрены. По каждому предложению даны исчерпывающие пояснения.

Обсудив проект, принято решение продлить срок рассмотрения проекта актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения:

- МУП г. Костромы «Городские сети» доработать проект Схемы теплоснабжения г. Костромы до 2028 года по представленным ПАО «ТГК-2» замечаниям;

- ПАО «ТГК-2» в 30-тидневный срок представить расчет (обоснование) температурного графика 115/70, с результатами независимой оценки выполненного гидравлического расчета системы теплоснабжения, а также проекты технического перевооружения тепловых сетей от Костромских ТЭЦ-1,2 и РК-2. При этом в случае если согласно указанного расчета для обеспечения нормативного теплоснабжения необходима перекладка тепловых сетей с увеличением их пропускной способности, то компании ПАО «ТГК-2» необходимо предоставить сроки выполнения данных работ.

Заключение о результатах публичных слушаний будет размещено на официальном сайте Администрации города Костромы.

О принятом решении по рассматриваемым вопросам население будет проинформировано не позднее трех месяцев со дня проведения публичных слушаний.

Благодарит за участие в публичных слушаниях.

Председательствующий на публичных слушаниях



О. О. Кургинова

Протокол вел  
И. Н. Булатова

№ п/п	№ главы, раздела, таблицы	Редакция проекта актуализации Схемы теплоснабжения	Замечание/предложение	Примечание по замечаниям/предложениям
1	2	3	4	5
1	стр.162 п.26 таблиц 1.2.2, стр.359 п.26 таблицы 4.1.5, стр.359 раздел 4.2, стр.469 п.26 таблицы 9.1.1	В период 2026-2028 г.г. в качестве инвестиционных мероприятий по КТЭЦ-1 предложены: - Строительство блочно-модульной котельной для теплоснабжения областной клинической больницы; - Строительство блочно-модульной котельной для жилой застройки квартала 418; - Устройство котла наружного размещения для теплоснабжения дома по пр.Мира, 159.	Данные мероприятия не рассматриваются в ПАО "ТГК-2" и никогда не заявлялись для реализации в период 2026-2028 г.г. Непонятны предположения, техническая и экономическая целесообразность, обоснование стоимости, которая из года в год не меняется. А в условиях сложившегося роста цен на металл, строительные материалы, стоимость реализации мероприятий должна существенно вырасти. Необходимо исключить данные мероприятия.	Отклонено. По итогам публичных слушаний
2	стр.170 таблицы 1.2.5, 1.2.6	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	В таблицах приведены показатели только потребления теплоносителя по источникам г. Кострома, при этом наименование таблицы звучит как: "Потребление теплоносителя и его приросты до окончания планируемого периода". Кроме того после таблицы 1.2.6 приведен вывод о том, что наибольшие приросты до 2028 года ожидаются у КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК-2 и котельной по ул. Московская, 105. Исходя из каких данных сделан данный вывод, если по указанным выше источникам в этих таблицах объемы потребления теплоносителя начиная с 2022 года не меняются. Если речь идет об уже свершившихся до момента актуализации схемы переклещении нагрузок, то логично сформулировать вывод о том, что наибольший прирост имеет место по КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК-2.	Принято. Откорректирована текстовая часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
3	стр.464 таблица 8.1.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Значение потребления природного газа по РК-2 на 2022 год не соответствует предложению ПАО "ТГК-2"	Принято. Откорректированы табличные значения в проекте актуализированной Схемы теплоснабжения.
4	стр.297-357, глава 4	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	В разделе 4 "Основные подзадачи мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа г. Кострома" рассмотрены 7 сценариев развития систем теплоснабжения г. Кострома, при этом согласно п.п.5 и 10 Требованиям к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ от 22.02.2012 №154, раздел должен содержать "обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения". Таким образом, все предложенные сценарии должны быть взаимосключающими, а не взаимодополняющими, как это сделано в рассматриваемом проекте Схемы теплоснабжения. Например, у ПАО "ТГК-2" имеются обязательства по модернизации оборудования КТЭЦ-2 до исполнения Распоряжения Правительства РФ от 07.02.2020 №232-р вне зависимости от выбранного сценария, и данный проект должен быть включен в каждый из рассматриваемых сценариев. Аналогично и по реализации концессионного соглашения. Выбор приоритетного сценария развития в данной работе неоправдан, так как раздел разработан некорректно.	Принято частично. Откорректированы сценарии развития теплоснабжения в текстовой части проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
5	стр.300, глава 4	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	В сценарии 2 представлены данные из Программы комплексного развития г. Кострома разработанной в 2016 году. Данный перечень мероприятий является неактуальным по состоянию на май 2022 года, кроме того содержат проекты, которые уже в Программе комплексного развития охарактеризованы как не реализованные, например проект установки КВГМ-100 на РК-2. Данный проект не включен в инвестиционную программу ПАО "ТГК-2" и не предлагается к реализации в период 2019-2023. Кроме того, программа по инициативам ПАО "ТГК-2" ограничена 2021 годом, далее затраты нулевые. Некорректно использовать данные устаревшего документа в актуализации схемы теплоснабжения в качестве одного из сценариев развития.	Принято. Откорректирована текстовая часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
6		К перспективному развитию Схемы теплоснабжения принимаются варианты развития, перечисленные в разделе 1.2. "Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа" Главы 5 "Мастер-план"	Непонятно, о каком пункте какого раздела какого документа идет речь.	Принято. Откорректирована текстовая часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
7	стр.359, раздел 4.2	Приоритетный сценарий развития теплоснабжения принят на основе технико-экономического сравнения 7 сценариев развития	Сравнение описанных выше вариантов некорректно, так как они не являются взаимосключающими, причины описаны выше.	Принято частично. Откорректированы сценарии развития теплоснабжения в текстовой части проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
8		Технологическая группа 1: Мероприятия по источникам генерации с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	Данная группа в обязательном порядке должна содержать мероприятия по модернизации генерирующего оборудования КТЭЦ-2 в рамках Распоряжения Правительства РФ от 07.02.2020 №232-р: - Замена в полном объеме элементов КА ст.№3, №4 барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 210 до 250 т/ч; - Замена ЦВД теплофикационного паровой турбины ст.№2 с увеличением установленной мощности с 110 до 120 МВт.	Принято. Откорректирована таблица мероприятий 1 технологической группы проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
9	стр.386, глава 5		Глава в обязательном порядке должна содержать мероприятия по модернизации генерирующего оборудования КТЭЦ-2 в рамках Распоряжения Правительства РФ от 07.02.2020 №232-р: - Замена в полном объеме элементов КА ст.№3, №4 барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 210 до 250 т/ч; - Замена ЦВД теплофикационного паровой турбины ст.№2 с увеличением установленной мощности с 110 до 120 МВт.	Принято. Откорректирована таблица 5.2.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
10	стр.521, глава 11	В целях обеспечения существующих и перспективных нагрузок потребителей предлагается в период до 2028 года - переклещением нагрузок сетей от котельных на обслуживание от ПАО "ТГК-2" и строительство БМК	Необходимо расшифровать данную фразу: переклещением от каких котельных и куда? Строительство какой БМК?	Принято. Откорректирована текстовая часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
11			Во исполнение положений статьи 3 ФЗ-190 "О теплоснабжении", предусматривающий приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, необходимо рассмотреть вопрос переклещением нагрузок следующих дуиничальных котельных от ТЭЦ г. Кострома: 1. Котельная по ул. Никольская, 47а; 2. Котельная по ул. Пастухова, 37; 3. Котельная по ул. Шагова, 205 стр.1; 4. Котельная по ул. Советская, 122а; 5. Котельная по ул. Сутырина, 8; 6. Котельная по ул. Голубкова, 9а; 7. Котельная по ул. Понтопад, 9; 8. Котельная по ул. Минимостовской, 6	Отклонено. По итогам публичных слушаний

12	стр.164, п.1.2 таблицы 1.2.3	Потребление тепловой энергии без учета пересективного строительства: 2023 год: ТЭЦ-1 - 456,222 тыс.Гкал; ТЭЦ-2 - 656,2898 тыс.Гкал; РК-2 - 94,5311 тыс.Гкал.	Потребление тепловой энергии без учета пересективного строительства: 2023 год: ТЭЦ-1 - 465,9833 тыс.Гкал; ТЭЦ-2 - 666,9644 тыс.Гкал; РК-2 - 94,5311 тыс.Гкал.	Принято. Откорректирована таблица 1.2.3 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
13	стр.167, п.1.2 таблицы 1.2.4	Потребление тепловой энергии с учетом пересективного строительства: 2023 год: ТЭЦ-1 - 456,222 тыс.Гкал; ТЭЦ-2 - 656,2898 тыс.Гкал; РК-2 - 94,5311 тыс.Гкал.	Потребление тепловой энергии с учетом пересективного строительства: 2023 год: ТЭЦ-1 - 465,9833 тыс.Гкал; ТЭЦ-2 - 666,9644 тыс.Гкал; РК-2 - 94,5311 тыс.Гкал.	Принято. Откорректирована таблица 1.2.4 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
14	стр.264, п.2.3 таблицы 2.3.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс.Гкал: 2023 год: ТЭЦ-1 - 549,7983 тыс.Гкал; Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс.Гкал (с учетом хол. нужд): 2023 год: ТЭЦ-1 - 549,7983 тыс.Гкал.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс.Гкал: 2023 год: ТЭЦ-1 - 559,5596 тыс.Гкал; Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс.Гкал (с учетом хол. нужд): 2023 год: ТЭЦ-1 - 558,9571 тыс.Гкал.	Принято. Откорректирована таблица 2.3.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
15	стр.265, п.2.3 таблицы 2.3.2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс.Гкал: 2023 год: ТЭЦ-2 - 858,2855 тыс.Гкал; Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс.Гкал (с учетом хол. нужд): 2023 год: ТЭЦ-2 - 881,005 тыс.Гкал.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс.Гкал: 2023 год: ТЭЦ-2 - 868,9582 тыс.Гкал; Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс.Гкал (с учетом хол. нужд): 2023 год: ТЭЦ-2 - 865,6476 тыс.Гкал.	Принято. Откорректирована таблица 2.3.2 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
16	стр.282, п.2.3.1.5 таблицы 2.3.1.6	2023 год: ТЭЦ-1 - 91,7632 тыс.Гкал; ТЭЦ-2 - 189,7078 тыс.Гкал; РК-2 - 22,2255 тыс.Гкал.	2023 год: ТЭЦ-1 - 92,9738 тыс.Гкал; ТЭЦ-2 - 198,6831 тыс.Гкал; РК-2 - 22,0930 тыс.Гкал.	Принято. Откорректирована таблица 2.3.1.6 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
17	-	-	В проекте Схемы отсутствует информация по планируемым подключениям к тепловой сети (новому строительству). Необходимо дополнить таблицей по подключениям: "Перечень абонентов, планируемых к подключению в следующую пятилетку (2022-2026 г.г.). Таблица необходима для установления платы за подключение новых потребителей на 2023 год.	Принято. Откорректирована текстовая часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
18	стр.549, таблица 14.3.4	2023 год: ТЭЦ-1 - 549,798 тыс.Гкал; ТЭЦ-2 - 858,285521 тыс.Гкал; РК-2 - 115,236 тыс.Гкал.	2023 год: ТЭЦ-1 - 559,5596 тыс.Гкал; ТЭЦ-2 - 868,9582 тыс.Гкал; РК-2 - 116,6242 тыс.Гкал.	Принято. Откорректирована таблица 14.3.4 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
19	стр.267, таблица 2.3.1.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Котлы БКЗ-210-140-7 М/МЗ-4 Костромской ТЭЦ-2 с 2022 года по 2025 году указать производительность 210 т/час, с 2026 года указать производительность 250 т/час.	Принято. Откорректирована таблица 2.3.1.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
20	стр.535, таблица 13.4.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	В № п/п 1.2.3 откорректировать планируемую дату ввода в эксплуатацию на 01.01.2026.	Принято. Откорректирована таблица 13.4.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
21	стр.535, таблица 13.4.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	№ п/п 4.5 удалить.	Принято. Откорректирована таблица 13.4.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
22	стр.467, раздел 8.3	Проектным топливом для энергетических котлов типа БКЗ-75-29-ФБ первоначально является фрезерный торф с полевой макулом. В 2012 году все котлоагрегаты реконструированы для сжигания природного газа.	Проектным топливом для энергетических котлов типа БКЗ-75-29-ФБ первоначально является фрезерный торф с полевой макулом. В настоящее время все котлоагрегаты реконструированы для сжигания природного газа. С 2012 года торф на Костромской ТЭЦ-1 не сжигается. В соответствии с протоколом №1 технического совета ГУ ОАО "ТГК-2" по Костромской области от 12.11.2015 года было принято решение отказаться от сжигания торфа на Костромской ТЭЦ-1.	Принято частично. Откорректирована текстовая часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения. (Возду не предоставлены копии протокола)
23	стр.9	-	Отсутствует информация о переходе потребителей от котельной по ул. Ю.Смирнова, 41а на источник теплоснабжения Костромская ТЭЦ-2.	Отклонено. Информация присутствует в текстовой части проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
24	стр.177, таблица 14.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Отклонено. В таблице 14.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения, представлены данные за базовый период актуализации (2021 год), котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а функционируют в 2021 году.
25	стр.200, схема 2.1.22	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельную по пр. Речной, 7	Принято. Откорректирована текстовая часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
26	стр.208, схема 2.1.30	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельную по ул. Ю.Смирнова, 41а	Принято. Откорректирована текстовая часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
27	стр.274, таблица 2.3.1.2	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Отклонено. В таблице 2.3.1.2 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения, представлены данные за базовый период актуализации (2021 год), котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а функционируют в 2021 году.
28	стр.275, таблица 2.3.1.2.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Отклонено. В таблице 2.3.1.2.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения, представлены данные за базовый период актуализации (2021 год), котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а функционируют в 2021 году.
29	стр.279, таблица 2.3.1.4	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Отклонено. В таблице 2.3.1.4 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения, представлены данные за базовый период актуализации (2021 год), котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а функционируют в 2021 году.
30	стр.286, таблица 2.3.1.8	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Отклонено. В таблице 2.3.1.8 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения, представлены данные за базовый период актуализации (2021 год), котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а функционируют в 2021 году.
31	стр.289, таблица 2.3.1.10	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Отклонено. В таблице 2.3.1.10 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения, представлены данные за базовый период актуализации (2021 год), котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а функционируют в 2021 году.
32	стр.398, стр.400, стр.402, стр.410, стр.412, стр.414, стр.416, стр.418, стр.420, стр.424, стр.426	Температурные графики с минимальной температурой наружного воздуха +31 град.Цельсия	Согласно СП 131.13330.2012 абсолютная минимальная температура наружного воздуха для города Кострома составляет -29 град.Цельсия.	Отклонено. Значение температуры наружного воздуха для города Кострома -29 град.Цельсия, применяется при проектировании новых объектов.
33	стр.500, таблица 10.2.2	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельную по пр. Речной, 7	Принято. Откорректирована таблица 10.2.2 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
34	стр.516, таблица 10.5.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельную по пр. Речной, 7	Принято. Откорректирована таблица 10.5.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
35	стр.545, таблица 14.3.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Отклонено. В таблице 2.3.1.10 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения, представлены данные за базовый период актуализации (2021 год), котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а функционируют в 2021 году.

35	стр.545, таблица 14.3.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Отклонено. В таблице 2.3.1.10 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения представлены данные за базовый период актуализации (2021 год), котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а функционировали в 2021 году.
36	стр.562, таблица 14.10.2	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Принято. Откорректирована таблица 14.10.2 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
37	стр.565, таблица 14.11.1	По тексту проекта актуализированной Схемы теплоснабжения	Исключить котельные по пр. Речной, 7 и ул. Ю.Смирнова, 41а	Принято. Откорректирована таблица 14.11.1 проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.
38	стр.522-522, раздел 12	В связи с передачей в соответствии с концессионным соглашением от 28 июня 2019 года № 54-д муниципальным образованием городской округ город Кострома в лице Администрации города Кострома ПАО "ТГК-2" права владения и пользования имуществом (тепловыми сетями), для осуществления деятельности по теплоснабжению, в том числе по передаче, распределению и реализации (сбыту) тепловой энергии и теплоносителя, а также деятельности по горению возобновляемого, до признания органом местного самоуправления право собственности на бесхозяйные тепловые сети определена единая теплоснабжающая организация ПАО "ТГК-2" для осуществления содержания и обслуживания данных бесхозяйных тепловых сетей на основании постановления Администрации города Кострома от 24 октября 2019 года №2058 и постановления Администрации города Кострома от 25 марта 2020 года №448	Разделить таблицу и выделить отдельно сети, переданные ПАО "ТГК-2" по постановлению от 24 октября 2019 года №2058 и от 25 марта 2020 года №448 (Данный перечень сетей не соответствует этим постановлениям). Обслуживания бесхозяйных тепловых сетей, не входящих в постановления от 24 октября 2019 года №2058 и от 25 марта 2020 года №448 ЕТО не выполняла.	Принято.
39	стр.290, раздел 2.5	Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых показание новых или увеличивающихся тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения целесообразно владение увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии (нет смысла на местную расчеты)	Внести раздел соответствующий утвержденной методике расчета радиуса эффективного теплоснабжения Приказа Минэнерго от 05 марта 2019 года №212 Приложение 40. Убрать из схем 2.1.1 - 2.1.49 таблицы с расчетом радиуса эффективного теплоснабжения.	Принято частично. Откорректирована методика часть проекта актуализированной Схемы теплоснабжения. (Соблюдена методика соответствующая Приложению 40 Приказа Минэнерго от 05 марта 2019 года №212)
40	стр.336, сиварий 6	Реконструкция участка тепловой сети ИТК-53-1 - ИТК-53-4 ул. Войнова	Исключить в связи с отсутствием за последние два года дефектов, мероприятия исключены	Принято.
41	стр.336, сиварий 6	Реконструкция участка тепловой сети ИТК-53-8 - ИТК-53-12 ул. Войнова	Исключить в связи с отсутствием за последние два года дефектов, мероприятия исключены	Принято.
42	-	-	Добавить мероприятия - Реконструкция участка тепловой сети ИТК-5 - ИТК-6 ул. Индустриальная	Принято.
43	стр.337, сиварий 6	Реконструкция участка тепловой сети ИТК-30 - ИТК-33 ул. Гагарина	Скорректировать название мероприятия ИТК-31 - ИТК-33 ул. Гагарина и год реализации на 2023 год	Принято.
44	-	-	Предложения ПАО "ТГК-2" не приняты, занесенные мероприятия в проект Схемы не соответствуют	Принято.
45	-	-	Инвестиционные мероприятия по Костромской ТЭЦ-2 не соответствует инвестиционной программе ПАО "ТГК-2". Дополнить приведенные в Разделе 4 инвестиционные мероприятия проектами согласно вложенной ПАО "ТГК-2".	Принято.



Теплоэнергетическая компания

Публичное акционерное общество  
"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ  
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №2"  
(ПАО "ТГК-2")  
ул. Ленинград, д. 6, г. Ярославль, 150003  
Тел: (4852) 79-70-46  
E-mail: spagru@tgc-2.ru  
ИНН/КПП 760803324/997650001  
ОКПО 76535270, ОГРН 1097601091151

Главе Администрации г. Кострома  
Смирнову А. В.

26 МАЯ 2022 № 022/6352/2022

О направлении замечаний к схеме теплоснабжения

Уважаемый Алексей Васильевич!

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждении» направляем замечания к одобренной 13.05.2022г. на официальном портале г. Кострома актуализированной на 2023 год. Схеме теплоснабжения города Кострома (Приложение).

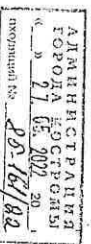
Кроме приведенных в Приложении, к рисункоточным материалам имеется общее существенное замечание - Схема теплоснабжения не соответствует Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ от 05.03.2019г. № 212.

- Приложения: 1. Замечания ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" к актуализированной на 2023 год Схеме теплоснабжения города Кострома до 2028 года, опубликованной на сайте Администрации г. Кострома 13.05.2022г., на 5 л. в 1 экз.,
2. Перечень абонентов, планируемых к подключению в следующую пятилетку (2022-2026 гг.) на 1 л. в 1 экз.,
3. Перечень инвестиционных мероприятий на 1 л. в 1 экз.

Технический директор

О.Ю. Васильев

Мария Алексеевна Булако  
(4942) 649-165





№ п/п	№ Главы	Редакция схемы	Замечания/Предложения
11			Во исполнение положений статьи 3 ФЗ-190 "О теплоснабжении", предусматривающей приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, необходимо рассмотреть вопрос переключения нагрузок следующих муниципальных котельных на ТЭЦ г. Кострома: 1. Котельная по ул. Никитская, 476 2. Котельная по ул. Пасажовская, 37 3. Котельная по ул. Шагова, 205 стр. 4. Котельная по ул. Советская 122 а 5. Котельная по ул. Сузырина, 8 6. Котельная по ул. Голубкова 9а 7. Котельная по ул. Почтовая, 9 8. Котельная по ул. Машиностроителей, 6 9. Котельная по ул. Машиностроителей, 5 стр. 1
12	п.1.2. Таблица 1.2.3. (стр.164) Потребление тепловой энергии без учета перспективного строительства	столбец 2023 год: ТЭЦ-1 - 466,222 тыс.Гкал ТЭЦ-2 - 666,2898 тыс.Гкал РК-2 - 94,5311 тыс.Гкал	столбец 2023 год: ТЭЦ-1 - 466,9833 тыс.Гкал ТЭЦ-2 - 666,9644 тыс.Гкал РК-2 - 94,5311 тыс.Гкал
13	п.1.2. Таблица 1.2.4. (стр.167) Потребление тепловой энергии с учетом перспективного строительства	столбец 2023 год: ТЭЦ-1 - 466,222 тыс.Гкал ТЭЦ-2 - 666,2898 тыс.Гкал РК-2 - 94,5311 тыс.Гкал	столбец 2023 год: ТЭЦ-1 - 466,9833 тыс.Гкал ТЭЦ-2 - 666,9644 тыс.Гкал РК-2 - 94,5311 тыс.Гкал
14	п.2.3. Таблица 2.3.1. (стр.264)	строка "Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал столбец 2023 год - ТЭЦ-1 - 549,7983 тыс.Гкал строка "Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал (за вычетом х.ужд)" столбец 2023 год - 549,7983 тыс.Гкал	строка "Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал столбец 2023 год - ТЭЦ-1 - 559,5596 тыс.Гкал строка "Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал (за вычетом х.ужд)" столбец 2023 год - 559,5571 тыс.Гкал
15	п.2.3. Таблица 2.3.2. (стр.265)	строка "Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал столбец 2023 год - ТЭЦ-2 - 868,2835 тыс.Гкал строка "Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал (за вычетом х.ужд)" столбец 2023 год - 868,2835 тыс.Гкал	строка "Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал столбец 2023 год - ТЭЦ-2 - 868,9582 тыс.Гкал строка "Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал (за вычетом х.ужд)" столбец 2023 год - 868,9582 тыс.Гкал
16	п.2.3.1.5 Таблица 2.3.1.6 (стр.282)	столбец 2023 год: ТЭЦ-1 - 91,7632 тыс.Гкал ТЭЦ-2 - 189,7078 тыс.Гкал РК-2 - 22,0255 тыс.Гкал	столбец 2023 год: ТЭЦ-1 - 92,9738 тыс.Гкал ТЭЦ-2 - 195,6831 тыс.Гкал РК-2 - 22,0030 тыс.Гкал

№ п/п	№ Главы	Редакция схемы	Замечания/Предложения
17			В проекте схемы отсутствует информация по планируемым подключениям к тепловой сети (полному строительству). Необходимо направить еще раз таблицу по подключениям "Перечень абонентов, планируемых к подключению в следующую пятилетку (2022-2026 гг.)" Таблица добавлена в файл. Таблица будет необходима для установления платы за подключения новых потребителей на 2023 год. (см. приложение № 2)
18	стр.549, Таблица 14.3.4	столбец 2023 год: ТЭЦ-1 - 549,798 тыс.Гкал ТЭЦ-2 - 868,28321 тыс.Гкал РК-2 - 118,236 тыс.Гкал	столбец 2023 год: ТЭЦ-1 - 559,5596 тыс.Гкал ТЭЦ-2 - 868,9582 тыс.Гкал РК-2 - 116,6242 тыс.Гкал
19	стр.267 таб. 2.3.1.1.		Котлы БКЗ-210-140-7 №№ 3,4 Костромской ТЭЦ-2 с 2022г. по 2025г. производительность поставить 210 т/час. С 2026 г. производительность поставить 250 т/час
20	стр.535 таб. 13.4.1.	№ п/п 1.2.3, столбец 5	Планируемая дата ввода в эксплуатацию поставить 01.01.2026
21	стр.535 таб. 13.4.1.	№ п/п 4.5	Удалить
22	разд. 8.3 стр.467	Проектным топливом для энергетических котлов типа БКЗ-75-39-ФБ первоначально являлся фрезерный торф с подсеткой маузом. В 2012 году все котлоагрегаты реконструированы для сжигания природного газа.	Проектным топливом для энергетических котлов типа БКЗ-75-39-ФБ первоначально являлся фрезерный торф с подсеткой маузом. В настоящее время все котлоагрегаты реконструированы для сжигания природного газа. С 2012 года торф на Костромской ТЭЦ-1 не сжигается. В соответствии с протоколом №1 технического совета ГУ ОАО "ТЭК-2" по Костромской области от 12.11.2015 года было принято решение отказаться от сжигания торфа на Костромской ТЭЦ-1.
23	стр.9		Отсутствует информация о переводе потребителей от котельной Ю.Смирнова, 41а на источник теплоснабжения КТЭЦ-2
24	стр.177 таб.14.1		Убрать из таблицы котельные Решной,7 и ул. Ю.Смирнова,41а
25	стр.200 схема 2.1.22		Убрать схему котельной Решной,7
26	стр.208 схема 2.1.30		Убрать схему котельной ул.Ю.Смирнова,41а
27	стр.274 таб.2.3.1.2		Убрать котельные Решной,7 и Ю.Смирнова,41а
28	стр.275 таб.2.3.1.4		Убрать котельные Решной,7 и Ю.Смирнова,41а
29	стр.279 таб.2.3.1.4		Убрать котельные Решной,7 и Ю.Смирнова,41а
30	стр.286 таб.2.3.1.8		Убрать котельные Решной,7 и Ю.Смирнова,41а
31	стр.289 таб.2.3.1.10		Убрать котельные Решной,7 и Ю.Смирнова,41а
32	стр.398, стр.400, стр.402, стр.404, стр.408, стр.410, стр.412, стр.414, стр.416, стр.418, стр.420, стр.424, стр.426	предоставлены новые температурные графики с максимальной температурой н.в -31° С.	Согласно СП 131.13330.2020 абсолютная минимальная температура н.в для г. Кострома - 29° С.
33	стр.300 таб.10.2.2		Убрать котельную Решной,7
34	стр.516 таб.10.5.1		Убрать котельную Решной,7

№ п/п	№ Главы	Редакция схемы	Замечания/Предложения
35	стр. 545 таб. 14.3.1		Убрать котельные Речной, 7 и Ю. Смирнова, 41а
36	стр. 562 таб. 14.10.2		Убрать котельные Речной, 7 и Ю. Смирнова, 41а
37	стр. 565 таб. 14.11.1		Убрать котельные Речной, 7 и Ю. Смирнова, 41а
38	стр. 522-532 Бесплодные сети	В связи с передачей в соответствии с концессионным соглашением от 28 июня 2019 года № 54-д муниципальным образованием городской округ город Кострома в лице Администрации города Кострома ПАО «ТГК-2» прав владения и пользования имуществом (тепловыми сетями), для осуществления деятельности по теплоснабжению, в том числе по передаче, распределению и реализации (сбыту) тепловой энергии и теплоносителя, а также деятельности по горячему водоснабжению, до признания органом местного самоуправления права собственности на бесплодные тепловые сети определена единица теплоснабжающая организация ПАО «ТГК-2» для осуществления содержания и обслуживания данных бесплодных тепловых сетей на основании постановления Администрации города Кострома от 24 октября 2019 года № 2058 и постановления Администрации города Кострома от 25 марта 2020 года № 448.	Разделить таблицу и выделить отдельно сети, переданные ПАО «ТГК-2» от 24 октября 2019г. по Постановлению №2058 от 25 марта 2020г по Постановлению № 448 (Данный перечень сетей не соответствует этим Постановлениям). Обеспечение бесплодных сетей, не входящих в Постановление № 2058 от 24.10.2019г и №448 от 25.03.2020г) ЕТО не выполняется.
39	Раздел 2.5 стр. 290	Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения целесообразно (исследовать увеличение совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии. (нет ссылок на методику расчета)	Внести раздел соответствующий утвержденной методике расчета радиуса эффективного теплоснабжения Приказа Минэнерго от 05.03.2019 № 212 Приложение 40. Убрать из схем 2.1.1-2.1.49 таблицы с расчетом радиуса эффективного теплоснабжения
40	стр336 Сценарий 6	Реконструкция участка тепловой сети ТГК-53-1-ТГК-53-4 ул. Войкова	Исключить В связи с отсутствием за последние два года дефектов, мероприятие исключено
41	стр336 Сценарий 6	Реконструкция участка тепловой сети ТГК-53-8-ТГК-53-12 ул. Войкова	Исключить В связи с отсутствием за последние два года дефектов, мероприятие исключено
42			Добавить мероприятие - Реконструкция участка тепловой сети ТГК-5-2ТК-6 ул. Индустриальная
43	стр337 Сценарий 6	Реконструкция участка тепловой сети ТГК-30-ТГК-33 ул. Гагарина	Скорректировать название мероприятия ТГК-31-ТГК-33 ул. Гагарина и год реализации на 2023 год
44			Предложения ПАО ТГК-2 не приняты, запланированные мероприятия в проект АСТС не соответствуют.
45			Инвестиционные мероприятия по Костромской ТЭЦ-2 не соответствуют инвестиционной программе ПАО «ТГК-2». Дополнить приведенные в Разделе 4 инвестиционные мероприятия проектами согласно Приложению № 3.

Приложение № 3 к письму от 06.05.2022г. № 0001/6359-2022

Перечень инвестиционных мероприятий

Наименование мероприятий	Год	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. с НДС
Реконструкция масляных выключателей ВМПЭ-6кВ ТДМ котлов № 1, 2, 3, ПЭН-1,2,3, рабочие и резервные ввода секций 1Р, 2Р, 3Р, 4Р в КРУ СН на вакуумные ВВ/TEL	2023	20 656
Реконструкция системы сигнализации пожаротушения кабельного хозяйства главного корпуса	2022	3 987
Модернизация ограждения территории с установкой системы периметральной сигнализации	2022	3 982
Реконструкция турбины Т-100-120/130-3 ст. №2	2022	1 795
Реконструкция охладителя с установкой нового кожухотрубного теплообменника	2022	1 207
Реконструкция аккумуляторной батареи СК-24, инв. 420240009	2022	11 644
Реконструкция систем безопасности объектов КТЭЦ-2	2022	220
Техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления КТЭЦ-2"	2022	419
Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса КТЭЦ-2"	2022	545
Техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления РК-2"	2022	212
Установка системы видеонаблюдения на территории Костромской ТЭЦ-2	2022	1 298
Монтаж системы защиты значимых объектов критической информационной инфраструктуры (ЗОКИИ) ПАО «ТГК-2» КТЭЦ-2	2022	3 419
Реконструкция ж.д.луги № 11 от СПЗ1 до тупиковых упоров ХЦ	2023	16 892
Монтаж узла учета отбора 1,2 ата с обвязкой	2023	1 327
Реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой трансформаторов тока и напряжения на I СЩ (инв. 420240054)	2023	4 194
Модернизация компрессорной станции с установкой воздушного винтового компрессора LUPOMAT Ikv 250	2023	9 000

Таблица П33.2. Перечень абонентов, планируемых к подключению в следующую пятилетку (2022-2026 г.г.)

1	2	3	4	5	6	7	8
Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключаемая тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час	
ул. Комсомольская, 5	44:27:040211		2022	0,002		0,002	
ул. Спассокукоцкого 29/62	44:27:040213	КТЭЦ-1	2022	0,55	0,093	0,643	
ул. Никитская, 25, лит. В		КТЭЦ-2	2022	0,0083		0,0083	
ул. Индустриальная, 38, лит. А	44:27:000000	КТЭЦ-2	2022	0,07		0,07	
ш. Кинешемское, 72		КТЭЦ-2	2022-2023	0,0284	0,02408	0,0525	
Строительство теплотрассы к объекту, ул. Костромская, 99а		кот. ООО «Кострома Теплоремонт»	2023	0,4000			
Строительство теплотрассы на объекту, ул. Зеленая, в районе 10а по адресу базовая база		КТЭЦ-2	2023	0,6000			
Строительство теплотрассы к объекту, ул. Патричная, 3		КТЭЦ-1	2023	0,0000			
п. Высоково, ул. Индустриальная, в р-не д. 38		КТЭЦ-2	2022	0,096		0,096	
ул. Заречная, 17	44:27:010209	кот. Береговая, 45а	2022		0,096	0,096	
часовня, Пряничные ряды			2022-2023	0,014		0,014	

8

Прошито, пронумеровано

"8" листов

*Е.А. Давыдов*  
(подпись)

