



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИВГОРТЕПЛОЭНЕРГО»**

эл/п

Рабфаковская ул., д.2/1, г. Иваново, 153021
тел. 41-60-03, факс 38-45-41, e-mail: igte@igte.ru
ОКПО10719413, ОГРН 1143702016006, ИНН/КПП3702733438/370201001

12.08.22

№ 08-03-3467

На № б/н от 29.07.2022г.

**Начальнику Управления
жилищно-коммунального
хозяйства Администрации
г. Иваново**

Захарову И.Н.

пл.Революции, д.6, г. Иваново,
153 000, факс (4932) 594-615
energo@ivgoradm.ru

«О предоставлении информации»

Уважаемый Иван Николаевич!

В ответ на запрос направляем Вам замечания АО «ИвГТЭ» к актуализированной схеме теплоснабжения города Иваново в электронном виде.

Приложение:

Замечания к актуализированной схеме теплоснабжения города Иваново – 1 экземпляр на 4-х листах.

Генеральный директор

Р.П. Гордовский

исп. Береснев Д.П.
тел. (4932) 30-17-59

ЗАМЕЧАНИЯ К АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ИВАНОВА от 29.07.2022 года

ГЛАВА 1 ТОМ 1 (СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ)

Таблица 28 – изменить значение среднего КПД котла ТВГ-4 (вод) №2 на 89,17% (вместо 98,17%).

По всему тексту актуализированной схемы теплоснабжения внести изменения по установленной мощности котельной №23 – 19,9 Гкал/ч (таблица 2 Том2, таблица 3 Глава 13, таблица 12,33 Том1 УЧ, таблица 47 Том2 УЧ)

Таблица 1 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности). Внести изменения в таблицу 99 по котельным №10, 43 АО «ИвГТЭ». Нормативы технологических потерь: кот.№10 – 70 Гкал, кот.№43 – 6 Гкал.

ГЛАВА 5. МАСТЕР – ПЛАН (таблица 2.1, таблица 3.1, таблица 4.1), ТОМ1 УЧ Таблица 4.1.2, ТОМ 2 УЧ - по сценарию №5 (переклечение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДП –Энерго» на ИвГТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДП-Энерго». Строительство новой БМК мощностью 0,8 МВт на ГВС с круглогодичной работой на месте котельной №35 АО «ИвГТЭ»).

В принятом сценарии №5 отсутствует обоснование вывода из эксплуатации существующей котельной №35, которая является собственностью АО «ИвГТЭ». АО «ИвГТЭ» не планирует вывод из эксплуатации котельной №35.

Принятый к реализации сценарий №5 (с выводом из эксплуатации котельной №35) исключить из актуализированной схемы теплоснабжения.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ИТЭ.

Таблица 12 - Перечень мероприятий по реконструкции основного генерирующего оборудования источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ». Внести изменения в перечень мероприятий в соответствии с нижеприведенной таблицей.

Перечень затрат на модернизацию котельных АО "ИвГТЭ" на 2022-2025 гг.						
(в рамках инвестиционной программы общества)						
№ п/п	Котельная	2022	2023	2024	2025	тыс. руб, без НДС
1	19	0.0	9279.4	8679.8	0.0	
2	23	0.0	0.0	0.0	23851.2	

ГЛАВА 8 ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ТС.

Таблица 9.1 - Реконструкция тепловых сетей с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

ТСО: АО «ИвГТЭ» (Инвестиционная программа АО «ИвГТЭ» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы) – исключить из таблицы.

Внести в перечень затрат на выполнение ремонтов тепловых сетей АО "ИвГТЭ" на 2022-2025 гг.
(в рамках инвестиционной программы общества)

тыс. руб, без НДС				
№ п/п	2022	2023	2024	2025
1	0.0	0.0	0.0	0.0

ГЛАВА 9 ОТКРЫТОЕ ГВС

Таблица 6.3 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС

Исключить котельную № 41 АО «ИвГТЭ» из таблицы (система теплоснабжения котельной №41- закрытая, четырехтрубная)

Исключить котельную № 41 АО «ИвГТЭ» из таблицы (система теплоснабжения котельной №41 - закрытая, четырехтрубная)

Таблица 6.4 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС

Исключить котельную № 41 АО «ИвГТЭ» из таблицы (система теплоснабжения котельной №41 - закрытая, четырехтрубная)

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Таблица 3 Прогноз тарифов АО «ИвГТЭ» на услуги по передаче тепловой энергии в соответствии с долгосрочными параметрами, установленными концессионным соглашением, на период до 2035 года.

Среднегодовой тариф на услуги по передаче тепловой энергии выше утвержденного. Согласно Постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/10 на услуги по передаче тепловой энергии, в том числе и по концессионным сетям на 2022 год утвержден тариф в размере 441,85 руб/Гкал.

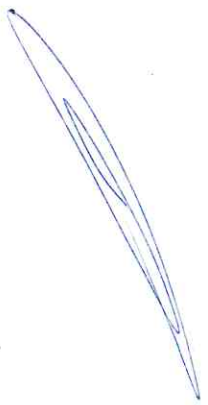
Глава 12. Инвестиции

Рисунок 1 должен соответствовать рисунку 1 главы 14.

ГЛАВА 19 ТЧ. СОСТАВ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ КОТЕЛЬНЫХ.

Внести изменение в основное оборудование котельной №23 АО «ИвГТЭ» (по всему тексту актуализированной схемы теплоснабжения)

Марка установленного в котельной котла	
ТВИ-4 (вод)	Установленная мощность котельной №23 – 19,9 Гкал/ч
ТВИ-4 (вод)	
ТВИ-4 (вод)	
ДКВР-10/13 (вод)	



УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

ТОМ 1

Таблица 12.

Внести изменения по установленной мощности котельной №23 – 19,9 Гкал/ч.

Таблица №31. Перечень мероприятий по реконструкции основного генерирующего оборудования источников. Принять периоды и затраты на реализацию мероприятий в рамках ИП в сфере теплоснабжения АО «ИВГТЭ» в соответствии с нижеприведенной таблицей.

Перечень затрат на модернизацию котельных АО "ИВГТЭ" на 2022-2025 гг.					
(в рамках инвестиционной программы общества)					
№ п/п	Котельная	2022	2023	2024	тыс. руб, без НДС 2025
1	19	0.0	9279.4	8679.8	0.0
2	23	0.0	0.0	0.0	23851.2

ТОМ 2

Таблица 32 и 33. Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации

Исключить котельную № 41 АО «ИВГТЭ» из таблицы (система теплоснабжения котельной №41 - закрытая, четырехтрубная)