



**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

14-06dd № 08-03-1094
На № _____ от _____

**Начальнику отдела энергетики,
коммуникаций и
энергосбережения Управления
жилищно-коммунального
хозяйства Администрации г.
Иваново**

Коган Ю.И.

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

«О предоставлении информации»

Уважаемая Юлия Ивановна!

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 7-ми листах.

И.о. генерального директора

О.А. Потапов

ЗАМЕЧАНИЯ К АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ИВАНОВА

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА I СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТОМ I

Таблица 28 – внести изменение в основное оборудование котельной №23 АО «ИвГТЭ»

Марка установленного в котельной котла	Средний КПД котлов по режимной карте	Нормативный КПД, %
ТВГ-4 (вод)	89,61%	91
ТВГ-4 (вод)	89,17%	
ТВГ-4 (вод)	89,38%	
ДКВР-10/13 (вод)	90,46%	

По тексту актуализированной схемы теплоснабжения внести изменение по установленной мощности котельной №23 – 19,9 Гкал/ч

Таблица 76 Список реконструированных и вновь проложенных участков тепловых сетей за 2021 г по АО «ИвГТЭ» - внести изменениями в соответствии с Приложением №1 к замечаниям к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения.

Таблица 100 Динамика изменения нормативных и фактических потерь - внести изменения в столбец «фактические потери тепловой энергии за 2021 год» по АО «ИвГТЭ» в соответствии с Приложением №2 к замечаниям к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения.

ГЛАВА I СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТОМ 2

Таблица 2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО – 1. В указанной таблице потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды по котельным АО «ИвГТЭ», потери в тепловых сетях от котельных АО «ИвГТЭ» не соответствует фактической информации (в таблице ниже).

Источник	Потери в тепловых сетях, в т.ч. в сетях потребителей, Гкал/ч	Собственные нужды котельной, Гкал/ч	Хозяйственные нужды предприятия, Гкал/ч
котельная №2	0.0575	0.0135	0

котельная №3	0.1391	0.0153	0
котельная №10	0.0158	0.0171	0
котельная №17	0.1472	0.0282	0
котельная №18	0.0500	0.0329	0
котельная №19	0.0783	0.0666	0
котельная №23	1.5958	0.1534	0
котельная №24	0.0663	0.0279	0
котельная №25	0.0285	0.0131	0
котельная №30	0.0751	0.0175	0
котельная №31	0.0894	0.0419	0
котельная №33	0.4607	0.0911	0
котельная №35	0.1511	0.0245	0
котельная №37	4.3980	0.9063	0
котельная №39	0.0311	0.0030	0
котельная №41	0.0231	0.0132	0
котельная №43	0.0030	0.0026	0
котельная №44	0.2462	0.0191	0.2220
котельная №45	0.0402	0.0113	0
котельная №46	0.2356	0.0303	0

Таблица 12 Топливный баланс системы теплоснабжения. Внести изменения по котельным АО «ИвГТЭ» о фактическом расходе топлива за 2021 год в соответствии с Приложением №2 к замечаниям к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения.

Глава 5. Мастер – план. **П. 4.5.** (Глава 7 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной №37 АО «ИвГТЭ»). По сценарию 1 необходимо разработать технико-экономическое обоснование целесообразности переключения нагрузки ГВС в межотопительный период с котельной ИвГТЭ №37 на контур ИвГТЭЦ-2 в МОП 2022 года.

Таблица №12. В указанной таблице потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды по котельным АО «ИвГТЭ», потери в тепловых сетях от котельных АО «ИвГТЭ» не соответствует фактической информации (в таблице ниже).

Источник	Потери в тепловых сетях, в т.ч. в сетях потребителей, Гкал/ч	Собственные нужды котельной, Гкал/ч	Хозяйственные нужды предприятия, Гкал/ч
котельная №2	0.0575	0.0135	0
котельная №3	0.1391	0.0153	0
котельная №10	0.0158	0.0171	0
котельная №17	0.1472	0.0282	0
котельная №18	0.0500	0.0329	0
котельная №19	0.0783	0.0666	0
котельная №23	1.5958	0.1534	0
котельная №24	0.0663	0.0279	0
котельная №25	0.0285	0.0131	0
котельная №30	0.0751	0.0175	0
котельная №31	0.0894	0.0419	0
котельная №33	0.4607	0.0911	0
котельная №35	0.1511	0.0245	0
котельная №37	4.3980	0.9063	0
котельная №39	0.0311	0.0030	0
котельная №41	0.0231	0.0132	0
котельная №43	0.0030	0.0026	0
котельная №44	0.2462	0.0191	0.2220
котельная №45	0.0402	0.0113	0
котельная №46	0.2356	0.0303	0

П.4.1.2.4. Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной №37 АО «ИвГТЭ». По сценарию 1 необходимо разработать технико-экономическое обоснование целесообразности перекончения нагрузки ГВС в межотопительный период с котельной ИвГТЭ №37 на контур ИвГТЭЦ-2 в МОП 2022 года.

Таблица №29. Перечень мероприятий по реконструкции основного генерирующего оборудования источника. Принять периоды и затраты на реализацию мероприятий в рамках ИП в сфере теплоснабжения АО «ИвГТЭ» в соответствии с Приложением №3 к замечаниям.

ТОМ 2

Таблица 42. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО. Внести изменения в столбец «емкость тепловых сетей» в соответствии с Приложением №2 к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения.

ГЛАВА 13 ИНДИКАТОРЫ

Таблица 5-Таблица П48.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

Изменить строку 13 с 2022 года:

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	441,85*	446,83	469,17	492,63	517,26	543,12	570,28	598,79	628,73	660,17	693,18	727,84	764,23	802,44

*Согласно Постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/10.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, выполненные в 2021 году

Наименование мероприятий	Затраты в 2021 году тыс. руб. (без НДС)	Технико-экономические показатели объекта	
		длина по каналу, м	диаметр, мм
2	9		
Строка 59. Участок тепловой сети от ТК-1 до дома 5а по улице Чехова (через ТК-1.01)			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	97.755		
Строка 61. Участок тепловой сети от ТК-2 до дома культуры (Минская,5)			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	98.853		
Строка 68. Участок тепловой сети от ТК-5 до дома 5 по улице 2-ая Минская			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	73.985		
Строка 70. Участок теплотрассы от ТК-6 до здания 7А по улице 2-й Минской (магазин)			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	79.284		
Строка 72. Участок тепловой сети от ТК-15 до дома 2 по улице 2-ая Минская			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	75.535		
Строка 73. Участок тепловой сети от ТК-15 до ТК-16			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	98.307		
Строка 74. Участок тепловой сети от ТК-16 до дома 2в по улице 2-ая Минская			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	95.290		
Строка 85. участок тепловой сети от ТК-25 до дома 9 по улице 2-ая Минская			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, монтаж нового обратного трубопровода ГВС для обеспечения циркуляции теплоносителя, очистка и антикоррозийная обработка внутренних и наружных частей трубопроводов, замена тепловой изоляции трубопроводов. трубопроводов	200.719	21	57
Строка 86. Участок тепловой сети от ТК-25 до дома 7 по улице 2-ая Минская			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	87.817		
Строка 95. Участок тепловой сети от ТК8 до ТК27			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	150.372		
Строка 117. Участок тепловой сети от ТК-27 до дома 15 по улице 2-ая Минская			
Инженерно-геодезические изыскания, проектные и кадастровые работы, техническое освидетельствование трубопроводов, очистка внутренней полости трубопроводов	84.693		
Всего	1 142.610		

**Фактические потери в тепловых сетях от
котельных АО "ИвГТЭ" за 2021 год**

Номер котель- ной	Фактический потери в тепловых сетях за 2021 год, Гкал
№2	121.119
№3	648.036
№10	66.928
№17	428.595
№18	257.192
№19	282.261
№23	5256.523
№24	179.453
№25	134.874
№30	244.994
№31	360.067
№33	1848.832
№35	1026.437
№37	11047.592
№39	103.501
№41	70.814
№43	6.607
№44	119.878
№45	32.402
№46	358.982
Итого	22595.089

Номер котель- ной	Объем трубопроводов тепловых сетей, м3
№2	5
№3	21
№10	1
№17	2
№18	10
№19	16
№23	462
№24	12
№25	3
№30	8
№31	23
№33	104
№35	18
№37	967
№39	2
№41	3
№43	менее 0.2
№44	4
№45	1
№46	14

**Фактические расход топлива котельными АО
"ИвГТЭ" за 2021 год**

Номер котель- ной	Расход натурального топлива, тыс. нм3
№2	109.144
№3	223.062
№10	121.099
№17	289.775
№18	572.488
№19	1017.535
№23	5850.129
№24	229.933
№25	98.359
№30	398.634
№31	1419.260
№33	2370.226
№35	515.964
№37	16977.958
№39	94.171
№41	165.578
№43	49.386
№44	413.491
№45	91.819
№46	473.322
Итого	31481.333



Перечень затрат на модернизацию котельных АО "ИвГТЭ" на 2022-2025 гг.

(в рамках инвестиционной программы общества)

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Котельная	2022	2023	2024	2025
1	19	0.0	9279.4	8679.8	0.0
2	23	0.0	0.0	0.0	23851.2

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