



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИВГОРТЕПЛОЭНЕРГО»**

Рабфаковская ул., д.2/1, г. Иваново, 153021
тел. 41-60-03, факс 38-45-41, e-mail: igte@igte.ru
ОКПО 10719413, ОГРН 1143702016006, ИНН/КПП 3702733438/370201001

№ 08-03-260
от 15.01.2021 г.
На № 8-02-01-21-14

Начальнику управления жилищно-
коммунального хозяйства
Администрации г. Иванова

И.Н. Захарову

153000, г. Иваново, пл. Революции, д. 6
Тел.: (4932) 59-46-18

Об актуализации схемы теплоснабжения

Уважаемый Иван Николаевич!

В ответ на запрос направляем Вам замечания АО «ИВГТЭ» к размещенному на сайте Администрации города Иванова варианту схемы теплоснабжения.

Приложение: замечания к утверждаемой части схемы теплоснабжения муниципального образования «город Иваново» до 2035 года – 1 экземпляр на 6-ти листах.

Главный инженер

О.А. Потапов

Исп.: В.А. Домашкин
Тел.: (4932) 30-17-59

Замечания к утверждаемой части схемы теплоснабжения муниципального образования «город Иваново» до 2035 года

1. Котельная № 10 – установленная и располагаемая мощности с 2021 года = 0.67 Гкал/час (таблицы 2.3, 2.1, 5.1, 10.1, 10.3), присоединенная нагрузка потребителей = 0.37 Гкал/час (таблицы 2.3, 2.8)
2. Котельная № 19 - установленная и располагаемая мощности с 2023 года = 4.3 Гкал/час (таблица 2.3).
3. Котельная № 23 - установленная и располагаемая мощности с 2025-2029 гг. = 18.9 Гкал/час (таблица 2.3).
4. Котельная № 24 - установленная и располагаемая мощности с 2021 года = 0.76 Гкал/час (таблицы 2.3, 5.1, 10.1, 10.3).
5. Котельная № 35 - установленная и располагаемая мощности с 2024 года = 1.7 Гкал/час (таблица 2.3).
6. Котельная № 37 - установленная и располагаемая мощности с 2025 года = 73.36 Гкал/час (таблицы 2.3, 10.1, 10.3).

7. Таблица 2.4

Наименование источника теплоснабжения	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	
	существующие	перспективные
Котельная № 23	0,162	0,162
Котельная № 35	0,025	0,025
Котельная № 41	0,013	0,013
Котельная № 44	0,2	0,2

8. Таблицы 2.5, 2.7

Наименование источника	Существующая/перспективная нетто мощность, Гкал/час	Существующая/перспективная резервная мощность, Гкал/час
Котельная № 2	1,152	0,737
Котельная № 3, № 17	1,853	0,425
Котельная № 10	0,653	0,270
Котельная № 18	1,687	0,178
Котельная № 19	7,9	5,463
Котельная № 23	21,7	4,262
Котельная № 24	0,732	0
Котельная № 25	1,817	1,559
Котельная № 30	1,995	0,625
Котельная № 31	4,638	1,479
Котельная № 33	7,649	1,847
Котельная № 35	2,105	1,482
Котельная № 37	52,294	7,883
Котельная № 39	0,383	0,105
Котельная № 41	0,867	0,323
Котельная № 43	0,341	0,155
Котельная № 44	1,614	0,058
Котельная № 45	1,709	1,274
Котельная № 46	1,733	0,083

9. Таблицы 3.1, 3.3

Производительность ВПУ и ХВО указана неверно. Актуальные сведения в приложении.

10. Таблица 5.1

10.1. Внести следующие изменения в таблицу в соответствии с нижеприведенной информацией:

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Расходы на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС				
			Всего	в т.ч. по годам			Остаток финансирования
				2022	2023	2024	
Техническое перевооружение котельной № 19	повышение надежности и энергетической эффективности	г.Иваново, ул. Шувандиной, д.111	16 532.45	9 448.85	7 083.60		

Техническое перевооружение котельной № 23	процесса производства тепловой энергии, снижение износа	г.Иваново, ул. Садовского, д.7	61 058.34		9 202.63	12 284.50	39 571.21
Техническое перевооружение котельной № 35		г.Иваново, ул. Жаворонкова маршала, д.40	7 067.93		637.25	6 430.67	
Техническое перевооружение котельной № 37		г. Иваново, ул. Полка Нормандия-Неман, д.103	24 599.62			1 021.21	23 578.41

10.2. Расходы на реализацию мероприятия № 7 (техническое перевооружение котельной № 24) составляют 17218,92 тыс. руб.

11. Пункт 5.8

Неверно указаны температурные графики отпуска тепловой энергии по многим источникам. Актуальные сведения - в прилагаемых графиках.

12. Таблица 6.1

Год реализации мероприятия АО «ИвГТЭ» - 2022 год. Объем финансовых потребностей указан в ценах 2020 года с индексацией к 2021 году.

13. Таблица 9.1

13.1. Котельная № 1 относится к Ивановскому муниципальному району.

13.2. Года реализации мероприятий и финансовую потребность указать в соответствии с исправленной таблицей 5.1.

13.3. Финансовая потребность по котельным № 19, № 23, № 24 учитывается дважды за период 2020-2035 гг., значения в графе «ИТОГО» также неверны.

13.4. Финансовая потребность технического перевооружения котельной № 39 не соответствует расходам в таблице 5.1.

14. В таблице 15.1 указаны неактуальные тарифы на тепловую энергию, теплоноситель.

15. Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

15.1. Не удалось проверить корректность и выйти на указанные в таблицах значения показателей № 4, № 6.

15.2. В таблицах указан некорректный средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

Наименование источника	Актуальный средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), год
Котельная № 2	20,02
Котельная № 3	22,86
Котельная № 17	18,44
Котельная № 10	8,35
Котельная № 18	16,84
Котельная № 19	17,30
Котельная № 23	23,48
Котельная № 24	19,91
Котельная № 25	18,09
Котельная № 30	23,69
Котельная № 31	12,23
Котельная № 33	22,41
Котельная № 35	15,80
Котельная № 37	19,73
Котельная № 39	46,17
Котельная № 41	14,66
Котельная № 43	14,17
Котельная № 44	11,67
Котельная № 45	10,50
Котельная № 46	12,54

16. Таблица 9.2.6.

План мероприятий АО «ИвГТЭ» по собственным тепловым сетям на 2022-2023 годы будет корректироваться, поэтому мероприятия с годами реализации 2022-2023 гг., отраженные в таблице 9.2.6, неактуальны.

Приложения:

1. Производительности ВПУ по котельным АО «ИвГТЭ».
2. Эксплуатационные температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии на ОЗП 2020-2021 гг. собственных котельных АО «ИвГТЭ» и сторонних источников теплоснабжения.

Д.А. - /Вашинкин Б.А./

Производительности ВПУ по котельным АО «ИВГТЭ»»

№№ котельных	1	2	10	18	19	23	24	25	31	33	35	37	39	44	45	46
Производительность ВПУ номинальная, м ³ /ч	15	1	3	5.85	30	12	1.5	5.85	1.8	5.85	1	80	0.2	0.5	1	1
Производительность ВПУ располагаемая, м ³ /ч	37	1	3	5.85	30	12	1.8	5.85	1.8	5.85	1	160	0.2	0.5	1	1

Утверждаю:
 Главный инженер АО "ИВГТЭ"
 О. А. Потапов
 2020г.

ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ТЕМПЕРАТУРНЫЕ ГРАФИКИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА СТОРОННИХ ИСТОЧНИКАХ НА ОЗП 2020-21 Г.Г.

Т. нр	Температура наружного воздуха °С		Температура °С		Температура °С		Температура °С		Температура °С		Температура °С		Температура °С		Температура °С	
	Т.грам	Т.обрат	Т.грам	Т.обрат	Т.грам	Т.обрат	Т.грам	Т.обрат	Т.грам	Т.обрат	Т.грам	Т.обрат	Т.грам	Т.обрат	Т.грам	Т.обрат
8	65	51.7	65	51.7	41.5	34.2	65.0	54.7	60	50.7	39.0	33.8	39.0	33.8	39.0	33.8
7	65	51.4	65	51.4	43.4	35.4	65.0	54.4	60	50.5	40.7	35.0	40.7	35.0	40.7	35.0
6	65	51.2	65	51.2	45.3	36.5	65.0	54.2	60	50.2	42.4	36.1	42.4	36.1	42.4	36.1
5	65	50.9	65	50.9	47.2	37.7	65.0	54.0	60	50.0	44.1	37.3	44.1	37.3	44.1	37.3
4	65	50.6	65	50.6	49.0	38.9	65.0	53.8	60	49.8	45.7	38.5	45.7	38.5	45.7	38.5
3	65	50.4	65	50.4	50.9	39.9	65.0	53.6	60	49.6	47.3	39.5	47.3	39.5	47.3	39.5
2	65	50.1	65	50.1	52.7	41.0	65.0	53.4	60	49.4	48.9	40.6	48.9	40.6	48.9	40.6
1	65	49.8	65	49.8	54.5	42.1	65.0	53.2	60	49.2	50.5	41.7	50.5	41.7	50.5	41.7
0	65	49.6	65	49.6	56.3	43.1	65.0	53.0	60	49.0	52.1	42.7	52.1	42.7	52.1	42.7
-1	65	49.3	65	49.3	58.0	44.2	65.0	52.8	60	48.8	53.7	43.8	53.7	43.8	53.7	43.8
-2	65	49.0	65	49.0	59.8	45.2	65.0	52.6	60	48.6	55.2	44.8	55.2	44.8	55.2	44.8
-3	65	48.8	65	48.8	61.5	46.2	65.0	52.4	60	48.4	56.8	45.8	56.8	45.8	56.8	45.8
-4	65	48.5	65	48.5	63.3	47.2	65.0	52.1	60	48.2	58.3	46.8	58.3	46.8	58.3	46.8
-5	65	48.2	65	48.2	65.0	48.2	65.0	51.9	60	48.0	59.8	47.8	59.8	47.8	59.8	47.8
-6	66.7	49.2	66.7	49.2	66.7	49.2	65.0	51.7	60	47.8	61.3	48.8	61.3	48.8	61.3	48.8
-7	68.4	50.1	68.4	50.1	68.4	50.1	65.0	51.5	60	47.6	62.8	49.8	62.8	49.8	62.8	49.8
-8	70.0	51.1	70.0	51.1	70.0	51.1	65.0	51.3	60	47.4	64.3	50.6	64.3	50.6	64.3	50.6
-9	71.7	52.0	71.7	52.0	71.7	52.0	65.7	51.7	60	47.2	65.7	51.7	65.7	51.7	65.7	51.7
-10	73.4	53.0	73.4	53.0	73.4	53.0	67.2	52.6	60	47.0	67.2	52.6	67.2	52.6	67.2	52.6
-11	75.0	53.9	75.0	53.9	75.0	53.9	68.7	53.6	60	46.8	68.7	53.6	68.7	53.6	68.7	53.6
-12	76.7	54.8	76.7	54.8	76.7	54.8	70.1	54.5	60	46.6	70.1	54.5	70.1	54.5	70.1	54.5
-13	78.3	55.7	78.3	55.7	78.3	55.7	71.5	55.4	60	46.4	71.5	55.4	71.5	55.4	71.5	55.4
-14	79.9	56.6	79.9	56.6	79.9	56.6	73.0	56.3	60	46.2	73.0	56.3	73.0	56.3	73.0	56.3
-15	81.5	57.5	81.5	57.5	81.5	57.5	74.4	57.2	60	46.0	74.4	57.2	74.4	57.2	74.4	57.2
-16	83.1	58.4	83.1	58.4	83.1	58.4	75.8	58.1	60	45.8	75.8	58.1	75.8	58.1	75.8	58.1
-17	84.7	59.2	84.7	59.2	84.7	59.2	77.2	59.0	60	45.6	77.2	59.0	77.2	59.0	77.2	59.0
-18	86.3	60.1	86.3	60.1	86.3	60.1	78.6	59.9	60	45.4	78.6	59.9	78.6	59.9	78.6	59.9
-19	87.9	61.0	87.9	61.0	87.9	61.0	80.0	60.8	60	45.2	80.0	60.8	80.0	60.8	80.0	60.8
-20	89.5	61.8	89.5	61.8	89.5	61.8	81.4	61.6	60	45.0	81.4	61.6	81.4	61.6	81.4	61.6
-21	91.1	62.6	91.1	62.6	91.1	62.6	82.8	62.5	60	44.8	82.8	62.5	82.8	62.5	82.8	62.5
-22	92.7	63.5	92.7	63.5	92.7	63.5	84.2	63.3	60	44.6	84.2	63.3	84.2	63.3	84.2	63.3
-23	94.2	64.3	94.2	64.3	94.2	64.3	85.5	64.2	60	44.4	85.5	64.2	85.5	64.2	85.5	64.2
-24	95.8	65.2	95.8	65.2	95.8	65.2	86.9	65.0	60	44.2	86.9	65.0	86.9	65.0	86.9	65.0
-25	97.3	66.0	97.3	66.0	97.3	66.0	88.3	65.9	60	44.0	88.3	65.9	88.3	65.9	88.3	65.9
-26	98.9	66.8	98.9	66.8	98.9	66.8	89.6	66.7	60	43.8	89.6	66.7	89.6	66.7	89.6	66.7
-27	100.4	67.6	100.4	67.6	100.4	67.6	91.0	67.5	60	43.6	91.0	67.5	91.0	67.5	91.0	67.5
-28	101.9	68.4	101.9	68.4	101.9	68.4	92.3	68.4	60	43.4	92.3	68.4	92.3	68.4	92.3	68.4
-29	103.5	69.2	103.5	69.2	103.5	69.2	93.7	69.2	60	43.2	93.7	69.2	93.7	69.2	93.7	69.2
-30	105	70	105	70	105.0	70.0	95.0	70.0	60	43.0	95.0	70.0	95.0	70.0	95.0	70.0

Начальник ОДС _____ С. Ю. Бурлаков

Руководитель ГР ОДС _____

Д. В. Ильичев