

**ФГУП «УЭВ»
Федеральное
государственное унитарное
предприятие**

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И
ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

ул. Инженерная, 17 а/я 144

г. Новосибирск, 630090

тел. (383) 326-98-16, факс (383) 326-99-26

e-mail: ueiv@uev.ru

ИНН 5408183046 КПП540801001

р/с 40502810744050000052

Сибирский Банк ПАО «Сбербанк»

к/с 30101810500000000641 БИК045004641

от 16.06.2023 № 01-07/4080

на № _____ от _____

Заместителю начальника
департамента – председателю
комитета по энергетике мэрии
мэрии города Новосибирска

А.В. Белоусову

ул.Трудовая,1

г. Новосибирск

Новосибирская область, 630099

ПРЕДЛОЖЕНИЯ

**по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города Новосибирска до
2033 года (по состоянию на 2024 год), выносимому на публичные слушания**

№ п/п	Текст структурной единицы проекта (формулировка вопроса)	Содержание предложения	Обоснование необходимости учесть данное предложение
1	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 2.6 – Актуализированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Новосибирска при среднечасовой нагрузке ГВС Стр. 52 ТС-1 ФГУП «УЭВ» 2023 г. – 2.42 2024 г. – 0.917 2025-2027 г. – 5,046 2028-2033 г. – 0,000 2023-2033 г. – 8.383 ТС-2 ФГУП «УЭВ» 2023 г. – 6.64	<u>Скорректировать данные:</u> Таблица 2.6 –Актуализированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Новосибирска при среднечасовой нагрузке ГВС Стр. 52 с учетом нагрузки на вентиляцию ТС-1 ФГУП «УЭВ» 2023 г. – 4.85 2024 г. – 4.59 2025-2027 г. – 0,94 2028-2033 г. – 0,000 2023-2033 г. – 10.38 ТС-2 ФГУП «УЭВ»	Корректировка нагрузок заявителями. Не учтен прирост нагрузок на вентиляцию по ТС-1 и ТС-2.

	<p>2024 г. – 3.337</p> <p>2025-2027 г. – 20.102</p> <p>2028-2033 г. – 3.24</p> <p>2023-2033 г. – 33.320</p>	<p>2023 г. – 1.92</p> <p>2024 г. – 3.59</p> <p>2025-2027 г. – 3.128</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 8.638</p>	
2	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 2.7 – Прирост теплопотребления в зонах действия теплоисточников города Новосибирска с новым строительством Стр.54 ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 5,870</p> <p>2024 г. – 2.23</p> <p>2025-2027 г. – 12.25</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 20.35</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 16.12</p> <p>2024 г. – 8.10</p> <p>2025-2027 г. – 48.79</p> <p>2028-2033 г. –80.88</p> <p>2023-2033 г. – 74,340</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u> Таблица 2.7 – Прирост теплопотребления в зонах действия теплоисточников города Новосибирска с новым строительством Стр.54 с учетом нагрузки на вентиляцию</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 8.519</p> <p>2024 г. – 8.530</p> <p>2025-2027 г. – 1.477</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 18,526</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>2023 г. – 3.426</p> <p>2024 г. – 7.130</p> <p>2025-2027 г. – 5.235</p> <p>2028-2033 г. – 0,000</p> <p>2023-2033 г. – 15.791</p>	<p>Корректировка нагрузок заявителями.</p> <p>Не учтен прирост нагрузок на вентиляцию по ТС-1 и ТС-2.</p>
3	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 3.14 –Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ведомственных котельных и котельных прочих теплоснабжающих организаций</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u> Таблица 3. 13 –Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ведомственных котельных и котельных прочих теплоснабжающих организаций</p>	<p>В таблице не учтена присоединённая нагрузка на вентиляцию по ТС №1 и ТС№2</p>

	<p>Стр.120</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год</p> <p>Установленная тепловая мощность – 357,6 Располагаемая тепловая мощность – 357,6 Собственные нужды котельной -9,85 Потери в тепловых сетях-30,954 Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -185.72 Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 11.36 Резерв/дефицит тепловой мощности- 119.72</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год</p> <p>Установленная тепловая мощность - 262,20 Располагаемая тепловая мощность -262,20 Собственные нужды котельной -6.90 Потери в тепловых сетях-18.65 Присоединенная тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию -123.76 Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС -8.25 Резерв/дефицит тепловой мощности- 104.63</p>	<p>Стр.135</p> <p>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год:</p> <p>Установленная тепловая мощность – 357,6 Гкал/ч; Располагаемая тепловая мощность – 357,6 Гкал/ч; Собственные нужды котельной - 9.65 Гкал/ч; Потери в тепловых сетях-30,871 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -175.72 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на вентиляцию -54.93 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 14,14 Гкал/ч; Резерв/дефицит тепловой мощности 72.01 Гкал/ч</p> <p>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</p> <p>На 2022 год</p> <p>Установленная тепловая мощность - 262,20 Гкал/ч; Располагаемая тепловая мощность - 262,20 Гкал/ч; Собственные нужды котельной - 5,63 Гкал/ч; Потери в тепловых сетях-23,040 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на отопление -165.54 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на вентиляцию – 28.02 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 13.63 Гкал/ч; Резерв/дефицит тепловой- 29.73 Гкал/ч</p>	
4.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 7.1 (стр.244)</p> <p>«Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей прочих теплоснабжающих организаций»</p>	См. Приложение №1	<u>Корректировка</u>
5.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 9.13 (стр.346) – «Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных прочих теплоснабжающих организаций»</p>	<p><u>Корректировка данных на 2023 год:</u></p> <p>включить в таблицу 9.13 сведения по Тепловым станциям № 1 и № 2 ФГУП «УЭВ», в соответствии с представленными данными. Отпуск тепловой энергии с</p>	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для корректировки тарифа на 2023 г.

		коллекторов тепловых источников - 1130,718 тыс. Гкал, из них: ТС-1 – 704,776, в т.ч. Новосибирская зона – 674,95; Бердская зона – 29,826 ТС-2 – 425,942	
6.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 9.15 (стр.267) – «Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций», т у.т.	<u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 9.15 Расход условного топлива: ТС-1 – 119332 т. у.т., в т.ч. - Новосибирская зона – 114204; - Бердская зона – 5050,0 ТС-2 – 72967,0 т у.т.	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г.
7.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 9.16 (стр.269) – «Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций», тыс.м ³	<u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 9.16 Расход натурального топлива: ТС-1 – 100918 тыс.м ³ , в т.ч. Новосибирская зона – 96581; Бердская зона - 4337	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г.
8.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 11.1;11.2 (стр.394,403) «Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Новосибирска.	<u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 11.1 добавить территориально г. Бердск в реестр ЕТО (система теплоснабжения №105, код зоны деятельности 50)	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне
9.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 15.19 (стр.525-526) «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих ЕТО	<u>Скорректировать данные на 2024 год:</u> Включить в таблицу 15.19 сведения по Тепловым станциям № 1 и № 2 ФГУП «УЭВ», в соответствии с представленными данными. ТС-1: - установленная мощность - 357,6 Гкал/ч; - затраты тепла на собственные нужды – 9,65 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах -244,79 Гкал/ч; - отпуск тепловой энергии с коллектора -704,780 тыс. Гкал/год, в т.ч. Бердская зона – 29,830тыс.Гкал/ год; Новосибирск – 675,04 тыс.Гкал/год - удельный расход условного топлива на тепловую энергию. отпущенную с коллектора – 159,38 кгут/Гкал. ТС-2: - установленная мощность – 262,2 Гкал/ч; - затраты теплоты на собственные нужды – 5,63 Гкал/ч;	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024 -2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне

		<p>- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах -207,19 Гкал/ч; - отпуск с коллектора -451,942 тыс. Гкал/год; удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллектора – 166,13 кгут/Гкал</p>				
10.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 15.26 (стр.528) «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций</p>	<p><u>Скорректировать данные на 2023 год:</u></p> <p>Заменить в таблице 15.26 сведения по тепловым источникам, в соответствии с представленными данными.</p> <p>- установленная мощность - 619,8 Гкал/ч; - затраты тепла на собственные нужды – 15,28 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 448,057 Гкал/ч; - доля резерва тепловой мощности – 25,24 %</p> <table> <tr> <td>Отпуск тепловой энергии</td> <td>–</td> <td>1156,759</td> </tr> </table> <p>тыс.Гкал/год, в т.ч. Бердская зона – 29,830 тыс.Гкал/ год; Новосибирск – 1126,929 тыс.Гкал/год</p>	Отпуск тепловой энергии	–	1156,759	<p>Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024 -2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне</p>
Отпуск тепловой энергии	–	1156,759				

Приложение:

1. Таблица 7.1 «Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей прочих теплоснабжающих организаций» на 1 л.

Заместитель директора - главный инженер



В.Ю. Борисов



Таблица 7.1

Приложение 1

Источник теплоснабжения	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Затраты с НДС в ценах соответствующего года, тыс.руб.
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Узел №39	Узел №42	500	300	Подземная канальная	2024	49219
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Камера К15	Камера УТ1	100	67	Подземная канальная	2024	2129
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Камера К1	Камера УТ1	200	150	Подземная канальная	2024	44352
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -2	УТ4	ИП Маргыненок	125	102	Подземная канальная	2025	3892
						ИТОГО:	99592