

АО "ЧЕЛЯБККОММУНЭНЕРГО"

Местонахождение: 454112, г. Челябинск, проспект Победы, 290 офис 710
Тел.: 8-(351) 729-90-10 т/ф., 239-06-96 e-mail: chelcomen@yandex.ru
ИНН 7451194577 КПП 744801001 БИК 047501799
р/с 40702810500140005004 ПАО "ЧЕЛЯБИНВЕСТБАНК" г. Челябинск к/с 30101810400000000779

Исх.№ 06 - 646

«07» мая 2024 г.

Главе Еткульского сельского поселения

Зорину С.И.

Уважаемый Сергей Иванович!

В ответ на Ваше письмо исх.145 от 14.02.2024г направляем замечания и предложения по схеме теплоснабжения Еткульского сельского поселения для актуализации на 2025 год.

Приложение:

1.Замечания к схеме теплоснабжения Еткульского сельского поселения Еткульского района - 1 экз.,

Главный инженер

В.В. Дендеберя

Ветчинникова И.М

8(351) 729-90-10, доб.111

Отегова Е.С.

8(351) 729-90-10, доб.110

1.Замечания по схеме теплоснабжения Еткульского сельского поселения на период до 2027г (актуализация на 2025г) в отношении БМК с.Еткуль, ул.Северная,39Б АО "Челябкоммунэнерго".

1. Стр.11 Раздел 1 Скорректировать информацию по перспективным объемам потребления тепловой энергии от котельной по ул. Северная, 39б, изложив таблицу в следующем виде:

Источник	Год	Присоединенная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии для потребителей, Гкал				Примечание
			Количество тепловой энергии, Гкал	в том числе:			
				Население	Бюджет. организации	Прочие потребители	
кот. по ул. Северная, 39б	2013		1 943,84	1 914,19		29,65	с 2013 по 2023 гг- факт, с 2024г- план
	2014		1 888,34	1 870,44		17,90	
	2015		1 719,22	1 719,22			
	2016		1 746,46	1 746,46			
	2017		1 627,58	1 627,58			
	2018		1 689,44	1 689,44			
	2019	0,8	1 779,64	1 779,64			
	2020	0,8	1 714,60	1 714,60			
	2021	0,8	1648,84	1648,84			
	2022	0,8	1617,26	1617,26			
	2023	0,8	1585,74	1585,74			
	2024	0,8	1596,14	1596,14			
	2025-2027	0,8	1555,11	1555,11			

Полезный отпуск по котельной АО «Челябкоммунэнерго» определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

Исключить из текста схемы теплоснабжения фразу «С 01.01.2021г вступают в силу новые нормативы на отопление».

Исключить из текста фразу на стр. 13 и далее по тексту схемы «Расчет объемов полезного отпуска тепловой энергии приведен с учетом вступления в силу новых нормативов потребления, установленных Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28.12.2016г. №66/2 (группа потребителей «Население и приравненные к нему потребители»)», так как данные нормативы не вступили в силу.

2. стр.15 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Добавить: котельная с .Еткуль по ул. Северная, 39б является собственностью АО «Челябкоммунэнерго». Основное топливо – природный газ. Аварийное топливо-дизельное. Режим работы-сезонный (отопление), горячее водоснабжение отсутствует.

Исправить: Располагаемая мощность котельной – 1,04 Гкал/час (1,21 МВт).

Стр.15 Таблица 23 Объемы потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды

Исправить: располагаемая мощность котельной на – 1,04 Гкал/час, тепловая мощность, «нетто» на -1,037Гкал/ч

стр.17-18 Таблица 2.5 Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Еткульского сельского поселения по котельным.

Изменить: котельная с.Еткуль, ул.Северная,39б скорректировать данные о тепловых потерях, изложив в следующем виде:

год	Объем тепловых потерь, Гкал	Удельный вес тепловых потерь в выработке, %
2016	579,29	11,74
2017	502,83	12,5
2018	502,83	21,29
2019	295,76	15,38
2022	295,76	15,12
2023	295,76	15,83
2024 (план)	295,76	15,63
2025 (план)	295,76	15,98

стр.22 Таблица 2.11- Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной №2 с. Еткуль, ул. Северная, 39-б в рассматриваемые периоды

Изменить с 2025 года: располагаемая (фактическая), тепловая мощность на - 1,04Гкал/ч, расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях -0,057Гкал/ч, резерв по источнику - 0,1838 Гкал/ч.

Скорректировать по схеме теплоснабжения информацию по тепловому балансу согласно таблице:

Показатель	2025 г	2026-2027гг
Расчетная тепловая нагрузка поселения, Гкал/ч	0,80	0,80
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	1,060	1,060
Располагаемая мощность, Гкал/ч	1,040	1,040
Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,003	0,003
Располагаемая мощность "нетто", Гкал/ч	1,037	1,037
Нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,796	0,796
Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	0,057	0,057
Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь), Гкал/ч	0,85	0,85
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепла, Гкал/ч	0,1838	0,1838
Загрузка котельной от располагаемой мощности, %	82,0	82,0

стр.25 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии	Тыс. м.куб.	275,35	217,28	217,28	217,28	263,55	261,93	256,25	256,25
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг у.т./Гкал	156,45	156,45	156,45	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31

стр.57 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Еткульского сельского поселения,

Таблица 14.3 Удельный расход условного топлива (кг у.т.) на выработку 1 Гкал тепловой энергии на источниках тепловой энергии Еткульского сельского поселения

Изменить: котельная с.Еткуль, ул.Северная,396 на 154,54,

Таблица 14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной на Еткульской территории сельского по котельной с.Еткуль, ул.Северная,396 на период 2025-2027 гг указать 82%

Таблица 14.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Изменить: котельная с.Еткуль, ул.Северная,396 на 331,6 м²/Гкал/ч

стр.68 Раздел 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Заменить:

ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ пгт. Еткуль, ул.Северная,396

Сети работают в отопительный период, расчётный температурный график тепловой сети 95-70 °С

D, мм	протяженность, м						протяженность, м						Примечание
	год прокладки 1998-2003						год прокладки с 2004						
	надземная		канальная		бесканальная		надземная		канальная		бесканальная		
под	обр	под	обр	под	обр	под	обр	под	обр	под	обр		
25			97,8	97,8									
32			11,5	11,5									
40			5,0	5,0									
50			232,9	232,9									
70			196,7	196,7									
80			166,7	166,7									
100	63,9	63,9	334,5	334,5									
125			136,1	136,1									
150	69,0	69,0	145,0	145,0			4,0	4,0	14,0	14,0			
200													

132,9 132,9 1326,2 1326,2

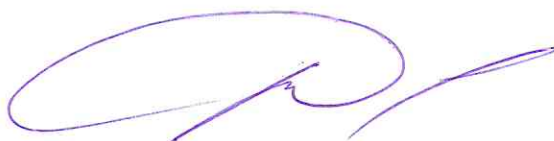
4,0 4,0 14,0 4,0

Итого:(по лотку) 1477,1 м

Изменить: К тепловой сети присоединено 15 абонентских ввода.

Количество тепловых колодцев – 20 шт.

Главный инженер



В.В. Дендеберя