

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Экибастузтеплоэнерго»
П.А. Мельничук
«26» 09 20 г.

Техническое решение №2 от «26» 09 20 г.

по вопросу определения «Закрытой зоны» для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения

Председатель: Мельничук П.А. генеральный директор

Горват Е.Ф. директор ЭТС

Секретарь: Аубакирова А.С. инженер-энергетик ПТО

Члены комиссии:

Банченко Е.И. Главный инженер ЭТС

Кажаев О.Л. Начальник ПТО

Кузин Ю.Н. Начальник ОРП

Повестка дня:

Определение «Закрытой зоны» для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения.

Обсудили:

Режимы работы тепловых сетей в отопительный сезон 2021-2022гг.: Анализ гидравлических режимов показал, что располагаемые напоры у потребителей внутридомовых тепловых сетей и пропускная способность не соответствуют требованиям нормативно-технической документации. При подключении дополнительной тепловой нагрузки кенным внутридомовым тепловым сетям в настоящее время не имеет возможности обеспечить качественным теплоснабжением, кроме того, ухудшится гидравлический и тепловой режим уже у подключенных потребителей. При исчерпании фактической мощности источников тепла и пропускной способности внутридомовых тепловых сетей присоединение дополнительных мощностей, а так же новых потребителей невозможно, так как это приведет к обоснованию по необходимости увеличения пропускной способности существующей тепловой сети (реконструкция) согласно справочнику Николаева А.А. Также учитывая жалобы на некачественное теплоснабжение со стороны потребителей, из-за регулярного невыполнения мероприятий по подготовке к отопительному сезону, отсутствие актов технической готовности, отсутствия доступа к частным жилым домам для обследования и выявления дополнительных мощностей.

Тепловая магистраль ТМ-V

- Давление составляет НО-4А/Л ($P_{1,2} = 4,1/3,7$ кгс/см 2);

НО-4А/П ($P_{1,2} = 4,0/3,7$ кгс/см 2);

НО-7А ($P_{1,2} = 4,3/4,0$ кгс/см 2);

НО-14А ($P_{1,2} = 5,3/5,0$ кгс/см 2) (внутридомовая тепловая сеть от ЦТП-291 в сторону проезда 24 Южный, ул. Киевская).

Тепловая магистраль ТМ-IX

- Давление составляет ТК-1П ($P_{1,2} = 5,1/4,9$ кгс/см 2)

ТК-2П ($P_{1,2}=5,0/4,7$ кгс/см 2)
ТК-3П ($P_{1,2}=4,9/4,6$ кгс/см 2)
ТК-4П ($P_{1,2}=4,8/4,5$ кгс/см 2)
ТК-6П ($P_{1,2}=4,8/4,5$ кгс/см 2)

Тепловая магистраль ТМ-XII

- Давление составляет ТК-5А ($P_{1,2}=5,8/5,5$ кгс/см 2);
HO-34А ($P_{1,2}=5,8/5,5$ кгс/см 2);
HO-35А ($P_{1,2}=5,8/5,5$ кгс/см 2);
HO-36А ($P_{1,2}=5,9/5,6$ кгс/см 2);
HO-37А ($P_{1,2}=5,9/5,7$ кгс/см 2);
HO-38А ($P_{1,2}=5,9/5,7$ кгс/см 2);
HO-39А ($P_{1,2}=5,9/5,8$ кгс/см 2);
HO-40А ($P_{1,2}=6,0/5,8$ кгс/см 2);
HO-41А ($P_{1,2}=6,0/5,8$ кгс/см 2);

Тепловая магистраль ТМ-IV

- Давление составляет HO-52Л ($P_{1,2}=7,1/6,8$ кгс/см 2);
TK-41Л ($P_{1,2}=7,0/6,6$ кгс/см 2);
HO-54Л ($P_{1,2}=7,2/6,9$ кгс/см 2);

Тепловая магистраль ТМ-VII

- Давление составляет HO-14Э ($P_{1,2}=5,0/4,8$ кгс/см 2) (внутриквартальная тепловая сеть по проезду 19 Южный);
TK-5Э ($P_{1,2}=5,4/4,9$ кгс/см 2)
TK-6Э ($P_{1,2}=5,3/4,9$ кгс/см 2)
TK-7Э ($P_{1,2}=5,4/5,1$ кгс/см 2)
TK-8Э ($P_{1,2}=5,5/5,1$ кгс/см 2)
TK-9Э ($P_{1,2}=5,5/5,2$ кгс/см 2)
TK-10Э ($P_{1,2}=5,2/5,0$ кгс/см 2)
TK-11Э ($P_{1,2}=4,3/3,2$ кгс/см 2);
TK-21Э ($P_{1,2}=4,8/4,2$ кгс/см 2);
HO-29Э ($P_{1,2}=4,7/4,5$ кгс/см 2) (внутриквартальная тепловая сеть от ЦТП-91 в сторону ул. Беркимбаева, д.112).

Тепловая магистраль ТМ-X

- Давление составляет TK-6К ($P_{1,2}=5,3/4,9$ кгс/см 2).

Тепловая магистраль ТМ-VIII

- Давление составляет TK-3А/2 ($P_{1,2}=5,7/5,4$ кгс/см 2).

После обсуждения и обмена мнениями, комиссия решила:

Определить как «Закрытые зоны» для подключения дополнительных мощностей во избежание жалоб на некачественное теплоснабжение со стороны потребителей, а также для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей и дополнительных мощностей тепловой энергии у существующих потребителей:

Определить «закрытые зоны» для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей и дополнительных мощностей тепловой энергии у подключенных потребителей.

- Считать «Закрытыми зонами»:

1. Тепловая магистраль ТМ-IV

от НО-52Л до НО-54Л включительно, ТК-41Л.

2. Тепловая магистраль ТМ-V

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-4А-Л/П, НО-7А (внутриквартальная тепловая сеть по ул.Степная), НО-14А (внутриквартальная тепловая сеть от ЦТП-291 в сторону проезда 24 Южный, ул.Киевская).

3. Тепловая магистраль ТМ-VII

НО-14Э (внутриквартальная тепловая сеть по проезду 19 Южный),

участок магистральной тепловой сети от ТК-5Э до ТК-11Э а также на внутриквартальные тепловые сети от данных тепловых камер, ТК-21Э, НО-29Э (внутриквартальная тепловая сеть от ЦТП-91 в сторону ул. Беркимбаева, д.112).

4. Тепловая магистраль ТМ-VIII

TK-3A/2.

5. Тепловая магистраль ТМ-IX

от ТК-1П до ТК-4П включительно, ТК-6П, а также на внутриквартальные тепловые сети от данных тепловых камер .

6. Тепловая магистраль ТМ-X

TK-6K

7. Тепловая магистраль ТМ-XII

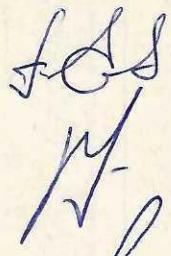
TK-5А, НО-34А до НО-41А включительно, а также на внутриквартальные тепловые сети от данных тепловых камер.

Закрыть ТК, НО от тепловых магистралей и считать их «Закрытыми зонами» в выдаче технических условиях, а также дополнительных мощностей.

При выявлении дополнительных мощностей в «Закрытых зонах» уже у подключенных потребителей – производить отключение выявленных дополнительных мощностей.

№ п/п	ФИО ответственного	Мероприятия и срок
1	Аубакирова А.С.	1.1 При поступлении заявления на выдачу технических условий, подключаемых от данных ответвлений (ВВО или дополнительных мощностей), оформлять письмо-отказ потребителю в связи с «Закрытой зоной», а также одновременно подготавливать соответствующий пакет документов с сопроводительным письмом для оповещения ДКРЕМ. Срок исполнения постоянно.
2	Аубакирова А.С.	1.2 Подготовить схему определения по «Закрытым зонам» на все перечисленные ТК, НО. Срок исполнения до 01.10.2022г.
3	Аубакирова А.С.	1.3 Направить в АО «Павлодарэнерго» схему по «Закрытым зонам» для опубликования на официальном сайте. Срок исполнения до 01.10.2022г.
4	Кажаев О.Л.	Вести контроль за исполнением

Директор ЭТС



Е.Ф. Горват

Главный инженер ЭТС

Е.И. Банченко

Начальник ПТО

О.Л. Кажаев

Начальник ОРП



Ю.Н. Кузин

Визы:

Аубакирова А.С.

