

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Экибастузтеплоэнерго»
_____ П. А. Мельничук
«25» 05 2021г.

Техническое решение № 3 от «25» мая 2021г.

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

Председатель: Мельничук П.А. и.о.генерального директора

Ламаш Ю.А. директор ЭТС

Секретарь: Рыженкова Т.П. ведущий инженер-энергетик ПТО

Присутствовали:

Банченко Е.И. Главный инженер Экибастузские тепловые сети

Кажаев О.Л. Начальник ПТО

Молодцова Ю.Н. Начальник Сектора тепловой инспекции

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 2020-2021гг.: Анализ гидравлических режимов показал, что располагаемые напоры у потребителей внутриквартальных тепловых сетей и пропускная способность не соответствуют требованиям нормативно-технической документации. При подключении дополнительной тепловой нагрузки к данным внутриквартальным 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 внутриквартальных 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 (отсутствие пропускной способности трубопровода)

НО-4А/П (отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть по ул. Степная от НО-7А ($P_{1,2}=5,2/3,8$ кгс/см²) отсутствие пропускной способности трубопровода);

Тепловая магистраль ТМ-IX

Внутриквартальная тепловая сеть по проезду 5 Северный, ул. Б. Шопенова от ТК-3П/П ($P_{1,2}=4,7/4,5$ кгс/см²) отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть 11 микрорайон ул. Горняков от ТК-2П/П ($P_{1,2}=4,8/4,4$ кгс/см²) отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть по ул. М. Шорманова от ТК-4П/П ($P_{1,2}=4,9/4,6$ кгс/см²) отсутствие пропускной способности трубопровода)

**Внутриквартальная тепловая сеть по ул. Некрасова от ТК-6П/П ,
внутриквартальная тепловая сеть по проезду 9 Линейный от ТК-6П/П ($P_{1,2}=5,0/4,6$ кгс/см²) отсутствие пропускной способности трубопровода)**

Тепловая магистраль ТМ-XII

- Давление составляет НО-34А ($P_{1,2}=5,1/4,5$ кгс/см²);
- НО-35А ($P_{1,2}=5,2/4,6$ кгс/см²);
- ТК-5А ($P_{1,2}=5,2/4,8$ кгс/см²);
- НО-36А ($P_{1,2}=5,1/4,8$ кгс/см²);
- НО-37А ($P_{1,2}=5,1/4,7$ кгс/см²);
- НО-38А ($P_{1,2}=5,0/4,7$ кгс/см²);
- НО-39А ($P_{1,2}=5,0/4,8$ кгс/см²);
- НО-40А ($P_{1,2}=4,9/4,7$ кгс/см²);
- НО-41А ($P_{1,2}=4,9/4,7$ кгс/см²);

Тепловая магистраль ТМ-IV

- Давление составляет НО-52Л ($P_{1,2}=5,7/5,3$ кгс/см²);
- ТК-41Л ($P_{1,2}=5,6/5,3$ кгс/см²);
- НО-54Л ($P_{1,2}=5,8/5,6$ кгс/см²);
- ТК-30Л/Л ($P_{1,2}=5,8/5,4$ кгс/см²);
- ТК-32Л/Л ($P_{1,2}=5,7/5,3$ кгс/см²);

Тепловая магистраль ТМ-VII

Внутриквартальная тепловая сеть по проезду 19 Южный) от НО-14Э ($P_{1,2}=4,1/3,3$ кгс/см² (отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть в сторону частного сектора городской Мечети от ТК-5Э/Л ($P_{1,2}=3,6/3,0$ кгс/см²) (отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть в сторону частного сектора 20-23 микрорайон внутриквартальная тепловая сеть по проезду 4 Юго-Западный от ТК-11Э/Л ($P_{1,2}=3,4/2,7$ кгс/см²) (отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть в сторону частного сектора 18 микрорайона от ТК-21Э ($P_{1,2}=3,0/2,4$ кгс/см²) (отсутствие пропускной способности трубопровода)

После обсуждения и обмена мнениями, комиссия решила:

Определить как «**Закрытые зоны**» для подключения дополнительных мощностей у подключенных потребителей во избежание жалоб на некачественное теплоснабжение со стороны потребителей, а также для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей (вновь вводимые объекты):

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-V

НО-4А/Л, НО-4А/П, Внутриквартальная тепловая сеть по ул. Степная от НО-7А

2 Тепловая магистраль ТМ-IX

Внутриквартальная тепловая сеть по проезду 5 Северный, ул. Б. Шопенова от ТК-3П/П

Внутриквартальная тепловая сеть 11 микрорайон ул. Горняков от ТК-2П/П

Внутриквартальная тепловая сеть по ул. Шорманова от ТК-4П/П

Внутриквартальная тепловая сеть по ул. Некрасова от ТК-П/П, внутриквартальная тепловая сеть по проезду 9 Линейный от ТК-6П/Л.

3 Тепловая магистраль ТМ-XII

НО-34А, НО-35А, ТК-5А, НО-36А, НО-37А, НО-38А, НО-39А, НО-40А, НО-41А.

4 Тепловая магистраль ТМ-IV

НО-52Л, ТК-41Л, НО-54Л, ТК-30Л/Л, ТК-32Л/Л

5 Тепловая магистраль ТМ-VII

Внутриквартальная тепловая сеть по проезду 19 Южный от НО-14Э (отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть в сторону городской Мечети от ТК-5Э/Л (отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть в сторону частного сектора 20-23 микрорайон от ТК-11Э/Л (отсутствие пропускной способности трубопровода)

Внутриквартальная тепловая сеть в сторону частного сектора 18 микрорайона от ТК-21Э (отсутствие пропускной способности трубопровода)

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	Оспан Н.Н.	1.1 Подготовить схему определения по «Закрытым зонам» на все перечисленные ТК, НО. Срок исполнения до 01.06.2021 г.
2	Оспан Н.Н. .	1.2 Направить в АО «Павлодарэнерго» схему по «Закрытым зонам» для опубликования на официальном сайте. Срок исполнения до 01.06.2021 г.

- 3 Рыженкова Т.П. 1.3 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.
- 4 Кажаяев О.Л. Вести контроль за исполнением

И.о.генерального директора


П.А. Мельничук

Директор ЭТС


Ю.А. Ламаш

Начальник ПТО

О. Л. Кажаяев

Визы:

Банченко Е.И.

Рыженкова Т.П.

Молодцова Ю.Н.

Кузин Ю.Н.