

Муниципальное
унитарное предприятие
**«Теплоснабжающая
организация
городского округа Богданович»**

Администрация ГО Богданович

623530, Свердловская область,
г.Богданович, ул.Гагарина, д.26А

Тел. (34376) 5-07-93

E-mail: tsogobogd@mail.ru

ОГРН 1196658077549 ОКПО 42161029

ИНН/КПП 6633028188/663301001

09.03.2021 № 246

На № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № ТУ-21/01 от 04.03.2021г.
НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА БОГДАНОВИЧ
проектируемой блочно-модульной газовой котельной
в г.Богданович Свердловской области.

1. Заказчик: Администрация ГО Богданович.
2. Наименование объекта: Блочно-модульная газовая котельная с подводящими сетями.
3. Местонахождение объекта: Свердловская область, г.Богданович, ул.Ленина.
4. Основание для выдачи технических условий: Протокол совещания от 01.03.2021г.
5. Система теплоснабжения на нужды отопления и вентиляции – двухтрубная, закрытая.
6. Система теплоснабжения на нужды горячего водоснабжения – двухтрубная.
7. Требуемая мощность, выдаваемая в тепловые сети на существующую нагрузку - 48,154 МВт (41,412 Гкал/час), в том числе:
 - Отопление и вентиляция: 40,334 МВт (34,687 Гкал/час);
 - Горячее водоснабжение: максимальная - 3,442 МВт (2,96 Гкал/час)
средняя - 1,372 МВт (1,18 Гкал/час);
 - Потери в тепловых сетях: 4,378 МВт (3,765 Гкал/час)
8. Выполнить проект в соответствии с нормативно-технической документацией, утвержденной действующим законодательством.
9. Точку подключения к существующей системе теплоснабжения принять:
 - 9.1. Точка подключения «Т1», вид нагрузки – отопление и вентиляция: Тепловая камера, расположенная в районе нежилого здания по адресу г.Богданович, ул.Ленина 11 (Приложение №1).
 - Температурный график: 110/70°C;
 - Проектная нагрузка подключенных потребителей (без учета потерь в тепловых сетях): 4,187 Гкал/час, в том числе: участок ТС №1 = 2,922 Гкал/час; участок ТС №2 = 1,265 Гкал/час;
 - Давление теплосети в точке подключения $P_{под} = 0,65$ МПа, $P_{обр} = 0,2$ МПа;
 - Диаметр теплосети в точке подключения – Ду 400мм;
 - В точке подключения запроектировать установку стальной фланцевой запорной арматуры;
 - Тип прокладки подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: подземный, в непроходных каналах;
 - Тип изоляции трубопроводов подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: трубы в ППМ изоляции заводского изготовления;
 - Проектом предусмотреть подключение ответвлений существующих тепловых сетей к проектируемым подводящим тепловым сетям на участке от котельной до точки подключения «Т1»;
 - Проектом предусмотреть реконструкцию тепловой камеры в точке подключения;
 - Диаметр проектируемых трубопроводов определить проектом.
 - 9.2. Точка подключения «Т2» (тепловая сеть от проектируемой подводящей тепловой сети (п.9.1. ТУ) у многоквартирного дома по ул.Мира 3 до точки подключения Т2), вид нагрузки – отопление и вентиляция: Участок тепловой сети у многоквартирного дома по адресу г.Богданович ул.Спортивная 11 (Приложение №1).
 - Температурный график: 110/70°C;

- Проектная нагрузка подключенных потребителей (без учета потерь в тепловых сетях): 1,265 Гкал/час, в том числе: участок ТС №2 = 1,265 Гкал/час;
- Давление теплосети в точке подключения $R_{под} = 0,65$ МПа, $R_{обр} = 0,2$ МПа;
- Диаметр теплосети в точке подключения – Ду 200мм;
- В точке подключения запроектировать установку стальной фланцевой запорной арматуры;
- Тип прокладки подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: подземный, в непроходных каналах;
- Тип изоляции трубопроводов подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: трубы в ППМ изоляции заводского изготовления;
- Проектом предусмотреть строительство тепловой камеры у многоквартирного дома по ул.Мира 3;
- Проектом предусмотреть строительство тепловой камеры у многоквартирного дома по ул.Спортивная 11;
- Диаметр проектируемых трубопроводов определить проектом.

9.3. Точка подключения «Т3», вид нагрузки – отопление и вентиляция: Тепловая камера, расположенная в районе нежилого здания по адресу г.Богданович, ул.Ленина 16 (Приложение №1).

- Температурный график: 110/70°C;
- Проектная нагрузка подключенных потребителей (без учета потерь в тепловых сетях): 10,357 Гкал/час, в том числе: существующие потребители = 6,621 Гкал/час; перспективное переключение нагрузки котельной №1 = 3,736 Гкал/час.;
- Давление теплосети в точке подключения $R_{под} = 0,65$ МПа, $R_{обр} = 0,2$ МПа;
- Диаметр теплосети в точке подключения – Ду 400мм;
- В точке подключения запроектировать установку стальной фланцевой запорной арматуры;
- Тип прокладки подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: подземный, в непроходных каналах;
- Тип изоляции трубопроводов подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: трубы в ППМ изоляции заводского изготовления;
- Диаметр проектируемых трубопроводов определить проектом;
- В точке подключения предусмотреть реконструкцию тепловой камеры.

9.4. Точка подключения «Т4», вид нагрузки – отопление и вентиляция: Тепловая камера, расположенная в районе нежилого здания (котельная №5) по адресу г.Богданович, ул.Ленина 16А (Приложение №1).

- Температурный график: 95/70°C;
- Проектная нагрузка подключенных потребителей (без учета потерь в тепловых сетях): 19,838 Гкал/час, в том числе: существующие потребители = 19,838 Гкал/час;
- Давление теплосети в точке подключения $R_{под} = 0,65$ МПа, $R_{обр} = 0,2$ МПа;
- Диаметр теплосети в точке подключения – Ду 400мм., Ду 200мм., Ду 150мм., Ду 100мм.;
- В точке подключения запроектировать установку стальной фланцевой запорной арматуры;
- Тип прокладки подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: подземный, в непроходных каналах;
- Тип изоляции трубопроводов подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: трубы в ППМ изоляции заводского изготовления;
- Проектом предусмотреть строительство теплового колодца у нежилого здания по ул.Ленина 20, с подключением от проектируемых подводящих тепловых сетей ответвления существующей тепловой сети (от данного теплового колодца в сторону ул.Свердлова);
- Проектом предусмотреть подключение ответвлений существующих тепловых сетей к проектируемым подводящим тепловым сетям на участке от котельной до точки подключения «Т4»;
- Диаметр проектируемых трубопроводов определить проектом,
- Диаметр трубопровода от котельной до теплового колодца у нежилого здания по ул.Ленина 20 принять с учетом перспективного переключения нагрузки участка ТС 110/70 №2 = 1,265 Гкал/час. к тепловым сетям ответвления существующей тепловой сети (от данного теплового колодца в сторону ул.Свердлова). Суммарную нагрузку трубопровода тепловой сети от котельной до теплового колодца у нежилого здания по ул.Ленина 20 принять 21,103 Гкал/час.

9.5. Точка подключения «Т5», вид нагрузки – отопление и вентиляция: Участок тепловой сети, расположенный на границе земельного участка проектируемой котельной (Приложение №1).

- Температурный график: 110/70°C;
- Проектная нагрузка подключенных потребителей (без учета потерь в тепловых сетях): 0,305 Гкал/час, в том числе: существующие потребители (здание ДК ул.Советская 1) = 0,305 Гкал/час.
- Давление теплосети в точке подключения $R_{под} = 0,65$ МПа, $R_{обр} = 0,2$ МПа;
- Диаметр теплосети в точке подключения – Ду 400мм.;
- В точке подключения запроектировать установку стальной фланцевой запорной арматуры;

- Тип прокладки подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: подземный, в непроходных каналах;
- Тип изоляции трубопроводов подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: трубы в ППМ изоляции заводского изготовления;
- Проектом предусмотреть строительство тепловой камеры в точке подключения;
- Диаметр проектируемых трубопроводов определить проектом.

9.6. Точка подключения «ГВС1», вид нагрузки – горячее водоснабжение: Тепловая камера, расположенная в районе нежилого здания (котельная №5) по адресу г.Богданович, ул.Ленина 16А (Приложение №1).

- Необходимый температурный график: 70/55°C;
- Проектная нагрузка подключенных потребителей при существующем температурном графике 60/50°C (без учета потерь в тепловых сетях): 2,96 Гкал/час, в том числе: существующие потребители от котельной №5 = 2,246 Гкал/час, существующие потребители от котельной №1 = 0,714 Гкал/час;
- Давление теплосети в точке подключения Рпод. определить проектом, но не менее 0,37 МПа;
- Давление теплосети в точке подключения Рцирк. определить проектом;
- Объем сетевой воды определить проектом;
- Диаметр теплосети в точке подключения – Ду 200мм.;
- В точке подключения запроектировать установку стальной фланцевой запорной арматуры;
- Тип прокладки подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: подземный, в непроходных каналах;
- Тип изоляции трубопроводов подводящих тепловых сетей от котельной до точки подключения: трубы в ППМ изоляции заводского изготовления;
- Проектом предусмотреть строительство тепловой камеры у нежилого здания по ул.Ленина 20, с подключением от проектируемых подводящих тепловых сетей ответвления существующей тепловой сети (от данного теплового колодца в сторону ул.Свердлова);
- Проектом предусмотреть подключение ответвлений существующих тепловых сетей к проектируемым подводящим тепловым сетям на участке от котельной до точки подключения «ГВС1»;
- Диаметр проектируемых трубопроводов определить проектом.

10. Технические условия действительны в течение 2-х лет;

Приложения:

1. Точки подключения проектируемой котельной к тепловым сетям.
2. Перечень нагрузок по точкам подключения.

Директор

А.В.Никитин

Схема участка тепловой сети отопления

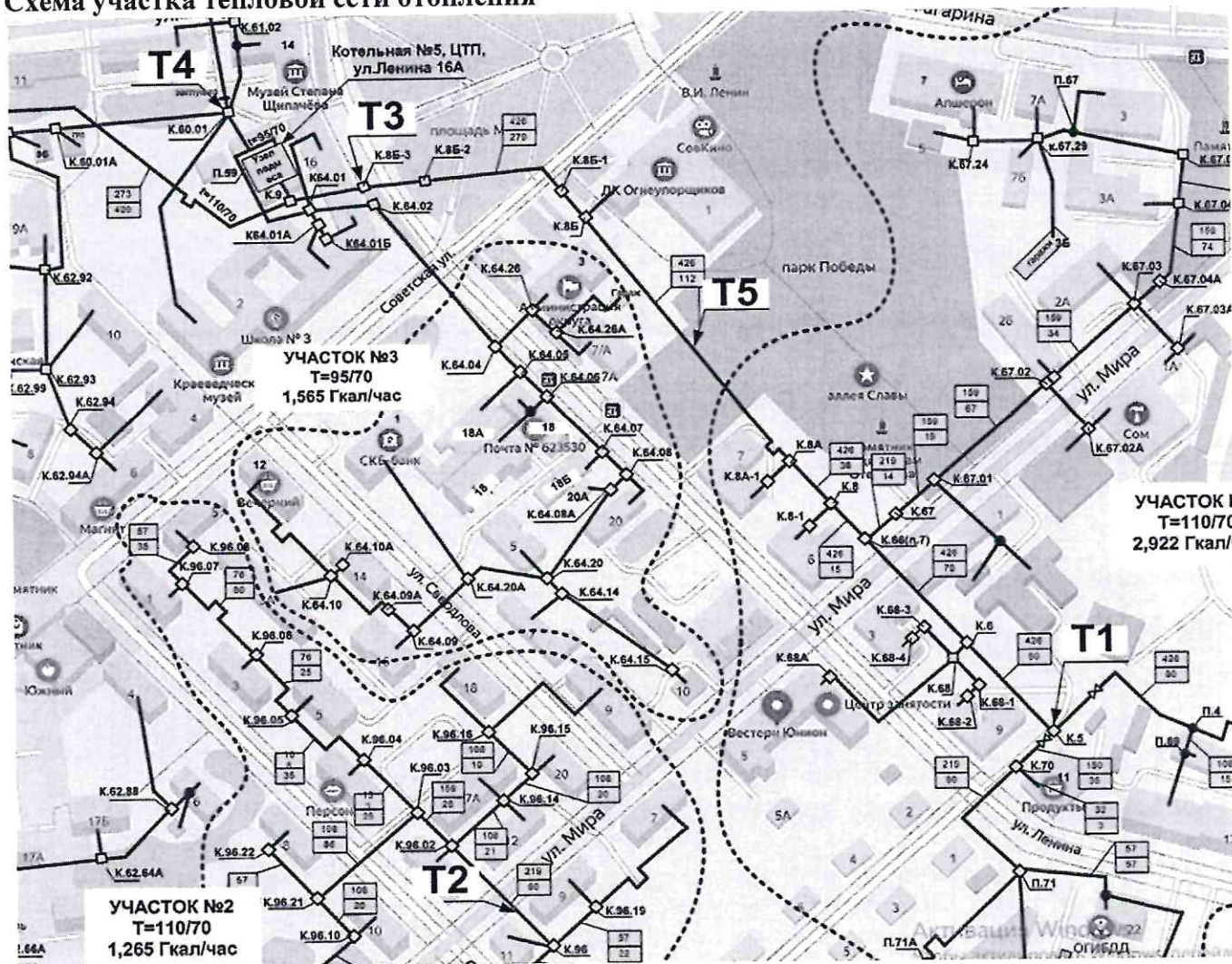


Схема участка тепловой сети ГВС:

