

Утверждаю:

Начальник управления
главного энергетика-
главный энергетик
Д.В. Прохоренко

Техническое задание
на реконструкцию системы теплоснабжения
АО «Первоуральский новотрубный завод»

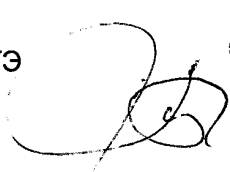
№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Заказчик.	АО «Первоуральский новотрубный завод»
2.	Объект реконструкции.	Тепловая сеть «ПТЭЦ-Цех №7» на территории АО «ПНТЗ», согласно схемы (приложение №1)
3.	Основные технические требования.	<p>3.1. Произвести отключение тепловой сети «ПТЭЦ-Цех №7» от существующего источника теплоснабжения ПТЭЦ, при этом оставив возможность использования ПТЭЦ, как резервного и аварийного источника теплоснабжения.</p> <p>3.2. Отключение произвести в точке № 1 (приложение № 2).</p> <p>3.3. Тепловую сеть «ПТЭЦ-Цех №7» перевести на теплоснабжение от системы утилизации тепла вновь строящейся ТЭС и вновь строящейся пиковой газовой котельной.</p> <p>3.4. Врезку в тепловую сеть от вновь строящейся ТЭС произвести в точке № 2 , с устройством подземной тепловой камеры (приложение №3).</p> <p>3.5. Резервным источником теплоснабжения принять существующий источник теплоснабжения - ПТЭЦ, согласно договора поставки тепловой энергии и теплоносителя №97211 от 01.11.2017г.</p> <p>3.7. Выполнить реконструкцию тепловой сети «Цеха №2» для осуществления аварийного теплоснабжения контура ТЭС от существующего источника – ПТЭЦ, с устройством подземной тепловой камеры в точке № 1 и площадки обслуживания задвижек на эстакаде в точке № 3). (приложение №2).</p>
4.	Основные технические данные тепловой сети в точке врезки.	<p>4.1. Температурный график 135-70 °С с верхней срезкой на 120 °С и спрямлением для ГВС на 75 °С (приложение №4).</p> <p>4.2. Присоединенная тепловая нагрузка ТЭС: - Средняя за отопительный период – 7,5 Гкал/час;</p>

		<p>- Пиковая -15 Гкал/час. (распределение минимального потребления тепловой энергии по месяцам - приложение №5)</p> <p>4.3. Давление в точке врезки теплосети ТЭС в тепловую сеть «ПТЭЦ-Цех №7»:</p> <p>4.3.1. Давление в прямой трубопроводе тепловой сети – $0,4 \pm 0,05$ МПа.</p> <p>4.3.2. Давление в обратном трубопроводе тепловой сети - $0,25 \pm 0,05$ МПа.</p> <p>4.4. Расход сетевой воды – до 300 м³/час.</p> <p>4.5. Схема теплоснабжения – закрытая, двухтрубная.</p> <p>4.6. Система горячего водоснабжения – отсутствует.</p>
5.	Топливо	<p>5.1. Основным видом топлива принять природный газ по ГОСТ 5542-2014:</p> <p>5.1.1. Давление природного газа – $0,29-0,3$ МПа</p> <p>5.1.2. Калорийность природного газа – 8000 ккал/нм³;</p> <p>5.2. Резервное топливо – не требуется;</p> <p>5.3. Аварийное топливо – не требуется.</p>
6.	Схема выдачи тепловой мощности	<p>6.1. Тепловая мощность от теплообменного оборудования ТЭС и пиковой котельной в отопительный период отпускается в существующий контур тепловой сети «ПТЭЦ – Цех №7».</p> <p>6.2. Схема совместной работы теплового оборудования ТЭС и пиковой котельной определяется проектом.</p> <p>6.3. Тепловой контур теплового оборудования ТЭС и пиковой котельной – независимый.</p> <p>6.4. Первичным (нагревающим) контуром принять контур ТЭС и котельной.</p> <p>6.5. Вторичным (нагреваемым) контуром принять контур существующей тепловой сети «ПТЭЦ – Цех №7».</p>
7.	Требования к водно-химическому режиму	<p>7.1. Подпитку первичного и вторичного контура ТЭС осуществить от заводской тепловой сети «Цеха №2».</p> <p>7.3. Необходимость дополнительной химводоподготовки теплоносителя для подпитки первичного контура определить проектом.</p> <p>7.4. Объем подпитки для заполнения тепловой сети перед отопительным сезоном принять до 30 м³/час.</p> <p>7.5. Среднечасовой объем подпитки тепловой сети в отопительный период принять – 5 м³/час.</p> <p>7.6. Максимальный объем подпитки тепловой сети в отопительный период принять – 15 м³/час.</p> <p>7.7. Врезку трубопровода подпитки осуществить, в точке № 1 (приложение №2).</p>

8.	Приборы учета	Предусмотреть приборы учета: 8.1. Тепловой энергии первичного контура; 8.2. Тепловой энергии вторичного контура (коммерческий); 8.3. Теплоносителя подпитки(коммерческий); 8.4. Тепловой энергии на собственные нужды котельной. 8.5 Тепловой энергии при резервном теплоснабжении с теплосети «Цеха № 2»
----	---------------	--

Начальник отдела теплоэнергетики УГЭ

Начальник энергоцеха № 33


 В.А. Оботнин
 11.01.2018г.

А.Б. Блохин