



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главного инженера по
теплотехнической части

Р.В. Губанов

« 23 » 09 2019 г.

ЗАДАНИЕ

на разработку проектной и рабочей документации по техническому перевооружению объекта:
«Тепловая сеть 7 коллектора от ТК-33Д до ТК-33Д-5» (Инв. №22130385).

1. Основание для проектирования

1.1. Перечень ПИР на 2020 год, утвержденный заместителем генерального директора по производству энергии – главным инженером ПАО «Иркутскэнерго»

2. Вид строительства

2.1. Техническое перевооружение

3. Район и площадка строительства

3.1. г. Иркутск, Октябрьский округ, ул. Станиславского

4. Объем проектной и рабочей документации

4.1. Проектная документация разрабатывается в соответствии с действующими в РФ нормами, во всех ее частях, в объеме достаточном для прохождения экспертизы промышленной безопасности и осуществления технического перевооружения, скомпонованная в виде отдельных томов:

4.1.1. «Общая пояснительная записка» Том содержит всю описательную и графическую часть, выполняемую в рамках технического перевооружения, а также разделы: «Технологические и конструктивные решения линейного объекта», «Проект организации строительства»;

4.1.2. «Сметная документация»;

4.2. Рабочую документацию разработать с учетом особенностей объекта и требований ГОСТ, ЕСКД, ЕСПД, СНиП, ПУЭ, ФНП ОРД, ТР ТС 032/2013 и других нормативных руководящих документов, действующих на территории Российской Федерации в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые и ссылочные документы) в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013.

5. Основные требования к проектным решениям

5.1. Предусмотреть замену существующих трубопроводов на участке от ТК-33Д до ТК-33Д-5 условным диаметром 300мм (Приложение №1). Ориентировочная протяженность тепловой сети в двухтрубном исполнении на участке от ТК-33Д до ТК-33Д-5 условным диаметром 300мм – 406 п.м.

5.2. Расчет трубопроводов тепловой сети на прочность и компенсацию температурных расширений выполнить по температуре в подающем трубопроводе 150°C, расчет передать заказчику. Гидравлические расчеты выполнить для температурного графика 138/70°C.

5.3. Предусмотреть замену запорной и запорно-регулирующей арматуры на необслуживаемую.

5.4. Выбор типа и марки запорной и запорно-регулирующей арматуры произвести с учетом требований ПАО «Иркутскэнерго» по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры (Приложение №6), сравнение технико-экономических характеристик, согласовать с

заказчиком с передачей всех необходимых материалов заказчику для проведения конкурса на поставку. Применение аналогов также предусмотреть в спецификации чертежей части ТС и ПЗ.

5.5. Предусмотреть замену железобетонного канала тепловой сети в размере 50% замену лотковых элементов и плит покрытия канала;

5.6. Выполнить визуальное обследование тепловых камер, по результатам выполненного обследования составить отчет.

5.7. На основании выполненного отчета предусмотреть мероприятия по восстановлению или полной реконструкции тепловых камер.

5.8. Для компенсации тепловых расширений применить необслуживаемые компенсационные устройства. Проектные решения дополнительно согласовать с Заказчиком.

5.9. При выборе сильфонного компенсирующего устройства, в рабочую и проектную часть включить не менее трех аналогичных по распорным усилиям устройств различных производителей. В рабочей документации предусмотреть установку двух пар направляющих опор. Выбор произвести в соответствии с учетом требований ПАО «Иркутскэнерго» по выбору сильфонных компенсирующих устройств (Приложение №2), сравнение технико-экономических характеристик.

5.10. Предусмотреть мероприятия по защите тепловых сетей от проникновения грунтовых, талых и дождевых вод на проектируемом участке в соответствии с протоколом технического совета № 303 2017 1 от 01.02.2017 г. (Приложение №3).

5.11. Предусмотреть тип изоляции тепловых сетей – пенополимерминеральную.

5.12. Толщину тепловой изоляции принять по утвержденным ПАО «Иркутскэнерго» толщинам ППМ изоляции трубопроводов тепловых сетей (Приложение №4).

5.13. Толщину стенок стальных трубопроводов тепловых сетей принять в соответствии с письмом ОАО «Иркутскэнерго» от 26.01.2015 года №000/000/590-16/629 «Об унификации толщин стенок стальных трубопроводов тепловых сетей» (Приложение №5)

5.14. Сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями ПАО «Иркутскэнерго» (Приложение №7).

6. Этапы строительства

6.1. Выделение этапов не требуется.

7. Особые условия проектирования.

7.1. Сроки выполнения строительно-монтажных работ определить в соответствии с нормами, регулирующими продолжительность строительства в РФ.

7.2. Уровень ответственности нормальный.

7.3. Сейсмичность района строительства определить на основе комплекта карт общего сейсмического районирования территории РФ СП 14.13330.2014.

8. Дополнительные требования.

8.1. Пройти экспертизу промышленной безопасности проектной документации с получением положительного заключения. Работы выполнить в роли заявителя на основании доверенности, выдаваемой Заказчиком. Направить в Федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган заключение экспертизы промышленной безопасности для его внесения в реестр в установленном порядке.

8.2. Выполнить инженерно-геодезические изыскания с разработкой задания на изыскания в объеме, необходимом для проектирования, проведения экспертизы и осуществления строительства. Обеспечить привлечение Заказчика на каждом этапе выполняемых работ.

8.3. Получить технические условия от владельцев коммуникаций и предусмотреть их реализацию (выполнение проекта защиты, при необходимости) и согласование.

8.4. Предусмотреть в проекте временную схему горячего водоснабжения потребителей на период проведения работ.

8.5. Выполнить согласование проектной и рабочей документации с владельцами инженерных коммуникаций и правообладателями земельных участков, а также структурными

подразделениями администрации г. Иркутска и подведомственными им учреждениями, осуществляющими полномочия по вопросам инженерной инфраструктуры.

8.6. Выбор оборудования тепловой сети производить по принципу минимальных затрат на строительство, ремонт и эксплуатацию.

8.7. Основные проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком.

8.8. Проектную и рабочую документацию предоставить в переплётном виде в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде на USB-носителе, в форматах doc, pdf и dwg. Документация в электронном виде, в том числе в формате PDF, должна обеспечивать возможность поиска по текстовому содержанию документа и возможность копирования текста (за исключением случаев, когда текст является частью графического изображения), формироваться способом, не предусматривающим сканирование документа на бумажном носителе, содержать оглавление (для документов, содержащих структурированные по частям, главам, разделам (подразделам) данные) и закладки, обеспечивающие переходы по оглавлению и (или) к содержащимся в тексте рисункам и таблицам.

8.9. Разработать программу, схему промывки, дезинфекции трубопроводов, с указанием точек сброса промывочной воды. Точки сброса согласовать с заинтересованными организациями. В сметной документации предусмотреть затраты на гидравлические испытания и промывку.

8.10. Основные технические и технологические решения в проектной и рабочей документации должны соответствовать положениям Федерального закона № 116-ФЗ, требованиям ТР ТС 032/2013 и ФНП ОРД.

8.11. Для трубопроводов условным диаметром 300 мм разработать руководство (инструкция) по эксплуатации трубопровода и включить в сметную документацию затраты на проведение экспертизы промышленной безопасности смонтированного трубопровода;

8.12. В сметах предусмотреть затраты на первичное (при необходимости внеочередное) техническое освидетельствование в соответствии с п. №360, №398 ФНП «ОРД».

8.13. Разработать и согласовать в соответствии с ГОСТР 58350-2019 с департаментом дорожной деятельности комитета городского обустройства администрации города Иркутска схему сужения, закрытия движения и объездов автомобильного транспорта на период строительства, с приложением спецификаций на установку временных дорожных знаков, информационных щитов, элементов ограждения и световой сигнализации, с приложением сметных расчетов.

8.14. Разработать и согласовать в соответствии с ГОСТР 58350-2019 с департаментом дорожной деятельности комитета городского обустройства администрации города Иркутска и ГИБДД города Иркутска схему нанесения горизонтальной дорожной разметки, с приложением спецификации на материалы, применяемые для нанесения дорожной разметки, с приложением сметных расчетов.

8.15. Разработать и согласовать с комитетом городского обустройства администрации города Иркутска документацию на восстановление нарушенного благоустройства и озеленения после завершения строительно-монтажных работ. Предоставить смету на оплату залоговой стоимости за нарушенное благоустройство, согласованную с комитетом городского обустройства администрации города Иркутска.

8.16. Выполнить подеревную съемку, разработать сметы на оплату восстановительной и компенсационных выплат, согласовать их с комитетом городского обустройства администрации города Иркутска.

8.17. Рабочую и проектную документацию по защите инженерных сетей, попадающих в зону строительства, согласовать с владельцами инженерных коммуникаций.

9. Срок выполнения проекта

9.1. В соответствии с календарным планом к договору на выполнение проектно-изыскательских работ.

10. Заказчик

10.1. ПАО «Иркутскэнерго», филиал Ново-Иркутская ТЭЦ.

11. Перечень исходных данных

11.1. Приложение №1. Принципиальная схема участка тепловой сети ПАО «Иркутскэнерго. От ТК-34Д до электрокотельная «Байкальская»;

11.2. Приложение №2 Копия технических требований по выбору сильфонных компенсирующих устройств для филиалов ПАО «Иркутскэнерго»

11.3. Приложение №3. Протокол совещания технического совета №303 2017 от 12.02.2017 г.

11.4. Приложение №4. Копия технических условий ЗАО «Спецэнергоремонт» ТУ 5768-001-71794742-2012 «Трубы стальные и детали трубопроводов с пенополиминеральной теплогидроизоляцией».

11.5. Приложение №5. Копия письма ОАО «Иркутскэнерго» от 26.01.2015 года №000/000/590-16/629 «Об унификации толщин стенок стальных трубопроводов тепловых сетей».

11.6. Приложение №6. Копия технических требований по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры для филиалов ПАО «Иркутскэнерго».

11.7. Приложение №7. «Требования к сметной документации в составе ПИР (изм. _17)» от 07.09.2017.

Директор Н-ИТЭЦ

А.В. Кровушкин