

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

АО «ПКС-Тепловые сети»

И.В.Михачёв

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор

АО «ПКС-Тепловые сети»

А.А.Прокиев

Техническое задание на выполнение строительно-монтажных работ на объекте:  
«Модернизация теплотрасс. Квартальные сети.

Модернизация тепловой сети по ул.Владимирская от ТКХ-27 до ТКХ-28см, от ТКХ-28см до ТКХ-29»

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы - Тепловые сети» (АО «ПКС - Тепловые сети») Юр.адрес:185035 РК, г. Петрозаводск, пр. Ленина, 11в ИНН/КПП 1001291153/100101001 р/с 40702810025000000470 в Отделении №8628 Сбербанка России в г.Петрозаводск БИК 048602673 к/с 30101810600000000673 тел/факс 71-00-00/71-00-75
2. Основание для проведения работ	Инвестиционная программа АО «ПКС-Тепловые сети» на 2021 год
3. Наименование и местоположение объекта	Тепловая сеть от тепловой камеры ТКХ-27 до ТКХ28, от ТКХ28 до ТКХ29 по ул. Владимирской, г. Петрозаводск
4. Источник финансирования	Инвестиционная программа АО «ПКС-Тепловые сети» на 2021 год
5. Цель и назначение работ	Повышение надежности и качества теплоснабжения
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	1. Существующая теплотрасса – подземная канальная. 2. Система теплоснабжения - 2-х трубная 3. Температурный график 150-70°С. 4. Рабочее давление в тепловой сети до 16 кгс/см2, гидравлические испытания до 25 кгс/см2.
7. Режим работы производства	Круглосуточный режим работы в течение года.
8. Состав работ	Выполнение строительно-монтажных работ согласно техническому заданию, выполнение технологических испытаний, согласование земляных работ, подготовка земельного участка и производство работ по благоустройству с последующей передачей объекта Заказчику.
9. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	<b>Тепловая сеть от ТКХ-27 до ТКХ-28см</b> 1. Демонтаж существующего оборудования тепловой сети канальной прокладки (трубопроводы, ж/б конструкций – плиты перекрытия лотковой части, неподвижной опоры -2 шт., скользящих опор) - 2Ø 159мм, L=38м.к (см. прилагаемый схематический чертеж). 2. Очистка лотка от грязи и мусора, демонтаж подбетонки. 3. Прокладка новой тепловой сети 2Ø 133/225 мм L=38 м.к с применением трубопроводов в ППУ-П изоляции в существующем канале на песчаном основании толщиной 200мм. 4. Устройство неподвижной опоры Ø133/225 на ППУ-трубопроводе – 2 шт. 5. Устройство угла поворота 90 град. на трубопроводе в ППУ-П изоляции – 1шт. (с применением отводов Ø133/225 - 2 шт); 6. Устройство концевых элементов Ø133/225 мм на вводе в тепловые камеры ТКХ-27, ТКХ-28см – 4 шт (в том числе без кабеля вывода – 2 шт, с кабелем вывода – 2 шт). 7. Устройство узлов герметизации на вводах труб Ø133/225 ППУ-П в тепловые камеры ТКХ-27, ТКХ-28см. – 4 шт. 8. Обратная засыпка трубопроводов песком на высоту не менее 150мм с укладкой сигнальной ленты. 9. Укладка новых плит перекрытия в качестве разгрузочных

10. Обмазочная гидроизоляция плит перекрытия.
11. Восстановление бетонных конструкций при необходимости (лоток).

#### **Тепловая камера ТКХ-27.**

##### ***Ответвление в сторону ж.д. Тупиковая, д.4***

1. Демонтаж трубопровода Д89мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м. (с сохранением существующего положения врезок)
2. Монтаж трубопровода Д89мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м. (с сохранением существующего положения врезок)
3. Демонтаж запорной арматуры (задвижки) Ду100мм – 2 шт.
4. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм запорной арматуры - краны шаровые стальные св/св Ду80мм, Ру 25 – 2 шт.
5. Демонтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм спускников Ду40мм – 2 шт.
6. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм спускников – краны шаровые стальные св/св Ду40мм, Ру25 – 2 шт.
7. Демонтаж спускного трубопровода Д40мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 5м.
8. Монтаж спускного трубопровода Д40мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 5м.
9. Установка запорно-регулирующего крана на подающем трубопроводе (сварка-сварка, с/п) Ду65 мм, Ру25 – 1 шт. До и после ЗРК устройство врезок под манометр.
10. Устройство врезок для приборов КИП - манометры на Ру25 кгс/см<sup>2</sup> 2 шт., штуцера для установки крана шарового под манометр- 3 шт., термометры на t=160 град с бобышками – 2 шт.)

##### ***Ответвление в сторону ТКХ-28см.***

11. Демонтаж трубопровода Д159мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 1м.
12. Демонтаж переходов Д133/159 – 2 шт.
13. Монтаж трубопровода Д133мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 1м.
14. Восстановление гидроизоляции трубопроводов в пределах тепловой камеры.
15. Восстановление тепловой изоляции в пределах тепловой камеры.
16. Очистка тепловой камеры от грязи и мусора
17. Замена лестниц – 4 шт.

#### **Тепловая камера ТКХ-28см. (часть 1)**

1. Демонтаж:
  - ж/б стеновое кольцо Д150мм h=900мм – 1 шт.
  - плита перекрытия h=150мм – 1 шт.
  - ж/б доборное кольцо h=300мм – 1шт.
  - люк – 1шт.
  - лестница – 1 шт.

#### **Тепловая камера ТКХ-28см. (часть 2)**

1. Демонтаж трубопровода Д159мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м.
2. Монтаж трубопровода Д133мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м.
3. Демонтаж на подающем и обратном трубопроводе

	<p>Д159мм спускников Ду50мм – 2 шт.</p> <p>4. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д133мм спускников – краны шаровые стальные св/св Ду50мм, Ру25 – 2 шт.</p> <p>5. Монтаж спускного трубопровода Д57мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 4м.</p> <p>6. Восстановление гидроизоляции трубопроводов в пределах тепловой камеры.</p> <p>7. Восстановление тепловой изоляции в пределах тепловой камеры.</p> <p>8. Замена лестниц – 2 шт.</p> <p>9. Очистка тепловой камеры от грязи и мусора</p> <p>10. Заливка днища тепловой камеры на высоту h=250мм.</p> <p>11. Для отвода воды из тепловой камеры предусмотреть прокладку чугунной дренажной трубы диаметром 150мм от ТКХ-28см до существующего дренажного колодца (ДКсуц) l~2м с устройством автоматического клапана типа «Захлопка» Ду150мм.</p> <p>18. Установка концевой терминала (2-х сторонний герметичный) – 1 шт.</p> <p><b>Существующий дренажный колодец ДКсуц:</b></p> <p>19. Демонтаж кольца стенового ж/б Д70мм h=90мм – 1 шт.</p> <p>20. Монтаж кольца стенового ж/б Д70мм h=90мм – 1 шт.</p> <p>21. Оклеичная гидроизоляция колодца.</p> <p>22. Замена люковины с люком – 1 шт.</p> <p>23. Установка скоб ходовых – 2 шт.</p> <p>24. Очистка колодца от грязи и мусора</p> <p><b><u>Тепловая сеть от ТКХ-28см до ТКХ-29</u></b></p> <p>1. Демонтаж существующего оборудования тепловой сети канальной прокладки (трубопроводы, ж/б конструкций – плиты перекрытия лотковой части, неподвижной опоры -1 шт., скользящих опор) - 2Ø 159мм, L=52,6 м.к (см. прилагаемый схематический чертеж).</p> <p>2. Очистка лотка от грязи и мусора, демонтаж подбетонки.</p> <p>3. Прокладка новой тепловой сети 2Ø 133/225 мм L=52,6 м.к с применением трубопроводов в ППУ-П изоляции в существующем канале на песчаном основании толщиной 200мм.</p> <p>4. Устройство неподвижной опоры Ø133/225 на ППУ-трубопроводе – 1 шт.</p> <p>5. Устройство угла поворота 165 град. на трубопроводе в ППУ-П изоляции – 1шт. (с применением отводов Ø133/225 - 2 шт);</p> <p>6. Устройство П-образного компенсатора на трубопроводе ППУ-П изоляции – 1 шт (с применением отводов 90 гар. – 8шт). Размеры существующего компенсатора ориентировочно 2х2,2м. При необходимости предусмотреть частичную разборку компенсаторной ниши.</p> <p>7. Устройство концевых элементов Ø133/225 мм на вводе в тепловые камеры ТКХ-28см, ТКХ-29 – 4 шт (в том числе без кабеля вывода – 2 шт, с кабелем вывода – 2 шт).</p> <p>8. Устройство узлов герметизации на вводах труб Ø133/225 ППУ-П в тепловые камеры ТКХ-28см, ТКХ-29. – 4 шт.</p> <p>9. Обратная засыпка трубопроводов песком на высоту не менее 150мм с укладкой сигнальной ленты.</p> <p>10. Укладка плит перекрытия в качестве разгрузочных с применением 50% существующих плит, 50% новых плит.</p> <p>11. Обмазочная гидроизоляция плит перекрытия.</p>
--	--

12. Восстановление бетонных конструкций при необходимости (лоток).

**Тепловая камера ТКХ-29.**

1. Демонтаж трубопровода Д159 мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 4м.
2. Монтаж трубопровода Д133 мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м.  
***Ответвление в сторону ж.д. по ул. Владимирская, д.24 (влево):***
3. Демонтаж трубопровода Д89мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м. (в том числе отводы – 2 шт, полуотводы – 3 шт).
4. Монтаж трубопровода Д89мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м. (с устройством отводов ориентировочно 6 шт.)
5. Демонтаж запорной арматуры (задвижки) Ду80мм – 2 шт.
6. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм запорной арматуры - краны шаровые стальные св/св Ду80мм, Ру 25 – 2 шт.
7. Демонтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм спускников Ду25мм – 2 шт.
8. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм спускников – краны шаровые стальные св/св Ду25мм, Ру25 – 2 шт.
9. Устройство спускного трубопровода Д32мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 6 м.
10. Установка запорно-регулирующего крана на подающем трубопроводе (сварка-сварка, с/п) Ду80 мм, Ру25 – 1 шт. До и после ЗРК устройство врезок под манометр.
11. Устройство врезок для приборов КИП - манометры на Ру25 кгс/см<sup>2</sup> 2 шт., штуцера для установки крана шарового под манометр- 3 шт., термометры на t=160 град с бобышками – 2 шт.)  
***Ответвление в сторону ж.д. по ул. Владимирская, д.21 (вправо):***
12. Демонтаж трубопровода Д89мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м. (в том числе полуотводы – 3 шт).
13. Монтаж трубопровода Д89мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м. (с устройством отводов ориентировочно 6 шт.)
14. Демонтаж запорной арматуры (задвижки) Ду80мм – 2 шт.
15. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм запорной арматуры - краны шаровые стальные св/св Ду80мм, Ру 25 – 2 шт.
16. Демонтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм спускников Ду25мм – 2 шт.
17. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д89мм спускников – краны шаровые стальные св/св Ду25мм, Ру25 – 2 шт.
18. Устройство спускного трубопровода Д32мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 6 м.
19. Устройство врезок для приборов КИП - манометры на Ру25 кгс/см<sup>2</sup> 2 шт., штуцера для установки крана шарового под манометр- 2 шт., термометры на t=160 град с бобышками – 2 шт.)  
***Ответвление в сторону ж.д. по ул. Восточная, д.15а (прямо):***



	<ol style="list-style-type: none"> <li>20. Демонтаж трубопровода Д57мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 2м. (в том числе отводы – 4 шт).</li> <li>21. Монтаж трубопровода Д57мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 3м. (с устройством отводов ориентировочно 4 шт.)</li> <li>22. Демонтаж переходов Д159/57мм – 2 шт.</li> <li>23. Монтаж переходов Д133/57мм – 2 шт.</li> <li>24. Демонтаж запорной арматуры (задвижки) Ду50мм – 2 шт.</li> <li>25. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д57мм запорной арматуры - краны шаровые стальные св/св Ду50мм, Ру 25 – 2 шт.</li> <li>26. Демонтаж на подающем и обратном трубопроводе Д57мм спускников Ду25мм – 2 шт.</li> <li>27. Монтаж на подающем и обратном трубопроводе Д57мм спускников – краны шаровые стальные св/св Ду25мм, Ру25 – 2 шт.</li> <li>28. Устройство спускного трубопровода Д32мм в пределах тепловой камеры длиной ориентировочно 6 м.</li> <li>29. Устройство врезок для приборов КИП - манометры на Ру25 кгс/см2 2 шт., штуцера для установки крана шарового под манометр- 2 шт., термометры на t=160 град с бобышками – 2 шт.)</li> <li>30. Восстановление гидроизоляции трубопроводов в пределах тепловой камеры.</li> <li>31. Восстановление тепловой изоляции в пределах тепловой камеры.</li> <li>32. Очистка тепловой камеры от грязи и мусора</li> <li>33. Замена лестниц – 2 шт.</li> </ol> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Контроль качества сварочных работ неразрушающими методами контроля (ультразвуковая дефектоскопия стыков) согласно требованиям п.5.14-5.26 СП 74.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 3.05.03-85). Выполняется за счет Заказчика. Информация об организации, осуществляющей данный вид работ, сообщается дополнительно. Подрядчик осуществляет подготовительные работы (зачистка стыковых соединений) и организационные мероприятия (в части согласования со специализированной организацией план-графика производства работ, сроков, времени и места проведения УЗД).</li> <li>2. Вывозка строительного мусора на свалку ТБО.</li> <li>3. Сдача металлолома МУП «Петрозаводские энергетические системы» (Арендодатель имущества), с подготовкой оборудования и материалов для сдачи силами Подрядчика в соответствии с требованиями МУП «Петрозаводские энергетические системы». По факту сдачи- предоставить документ, подтверждающий отсутствие претензий МУП «Петрозаводские энергетические системы» к Подрядчику.</li> <li>4. Восстановление благоустройства выполнить в соответствии с требованиями Постановления Администрации Петрозаводского городского округа №3878 от 22.11.2017. Объемы работ по восстановлению благоустройства не должны превышать запланированных в локально-сметном расчете.</li> </ol>
<p>10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.Применяемые материалы и оборудование должны быть сертифицированы на территории Российской Федерации.</li> <li>2. Всё оборудование и материалы для производства работ поставляет подрядчик.</li> <li>3. Тип и марку оборудования согласовать с Заказчиком.</li> </ol>

	<p>4. Заказчик осуществляет входной контроль материалов, оборудования, конструкций и комплектующих изделий с оформлением соответствующего акта в срок не более 3 (трех дней) с момента поступления их на производственную площадку объекта, о чем Генеральный подрядчик письменно уведомляет Заказчика. При этом входной контроль необходимо осуществить до начала работ по монтажу, а так же после монтажа, но до его включения в работу.</p>
<p>11. Состав разделов документации и требования к их содержанию</p>	<p>По строительно-монтажным работам составление исполнительной документации (Акты освидетельствования работ) в составе и объеме, предусмотренном действующим законодательством:</p> <p>1. По строительно-монтажным работам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• На устройство основания под трубопроводы (РД-11-02-2006, СП 45.13330.2017).</li> <li>• На обратную засыпку теплотрассы с укладкой сигнальной ленты</li> <li>• На приемку укладки трубопроводов тепловой сети (РД-11-02-2006, СНиП 3.05.03-85 (СП 74.13330.2011).</li> <li>• На установку неподвижных опор (РД-11-02-2006, СП 45.13330.2017).</li> <li>• На проверку технологических свойств электродов (п.5.12 СНиП 3.05.03-85 (СП 74.13330.2011).</li> <li>• Акт на монтаж системы ОДК (СП 315.1325800.2017)</li> <li>• Акт приемки системы ОДК (прил. 4 СП 315.1325800.2017)</li> <li>• На гидроизоляцию трубопроводов и теплоизоляцию трубопроводов в пределах ТК (РД-11-02-2006, п. 4.6. СП71.13330.2017).</li> <li>• Исполнительная съемка по тепловым камерам (раздел 9 СП 126.13330.2012 )</li> <li>• О проведении испытаний на прочность и герметичность термоусаживающих муфт (ГОСТ 30732-2006 п.4.22)</li> <li>• На изоляцию стыков (заливка хим.компонента) (РД-11-02-2006)</li> <li>• О проведении испытаний трубопроводов на прочность и герметичность (п. 8.6, прил. 2 СНиП 3.05.03-85 (СП 74.13330.2011).</li> <li>• Схема сварных стыков (п. 5.26 СНиП 3.05.03-85 (СП 74.13330.2011, РД 153-34.1-003-01).</li> <li>• Исполнительная схема теплотрассы и дренажа (план и продольный профиль) с визой МУП «Петрозаводское градостроительное бюро» о передаче исполнительных схем (раздел 9 СП 126.13330.2012)</li> <li>• О проведении промывки (продувки) трубопроводов тепловой сети, схема промывки трубопроводов теплотрассы, (п.п. 8.6., 8.14 прил. 3 СНиП 3.05.03-85(СП 74.13330.2011).</li> <li>• На герметизацию вводов в тепловые камеры (РД-11-02-2006)</li> <li>• Паспорт тепловой сети</li> <li>• Паспорта на железобетонные конструкции (п. 4.10 СП 68.13330.2017).</li> <li>• Копии сертификатов и технические паспорта на гидро- и теплоизоляцию трубопроводов (п. 4.10 СП 68.13330.2017).</li> <li>• Копии сертификатов на трубы, электроды (п. 4.10 СП 68.13330.2017).</li> <li>• Паспорта на оборудование тепловой сети (арматура, компенсаторы, элементы НО и т.д) (п. 4.10 СП 68.13330.2017).</li> <li>• Копии сертификатов на компоненты для заделки стыков (для труб в ППУ-изоляции).</li> </ul> <p>2. Копия аттестационного удостоверения сварщика (РД 153-34.1-003-01, раздел III Правил пром. безопасности ОПО,</p>

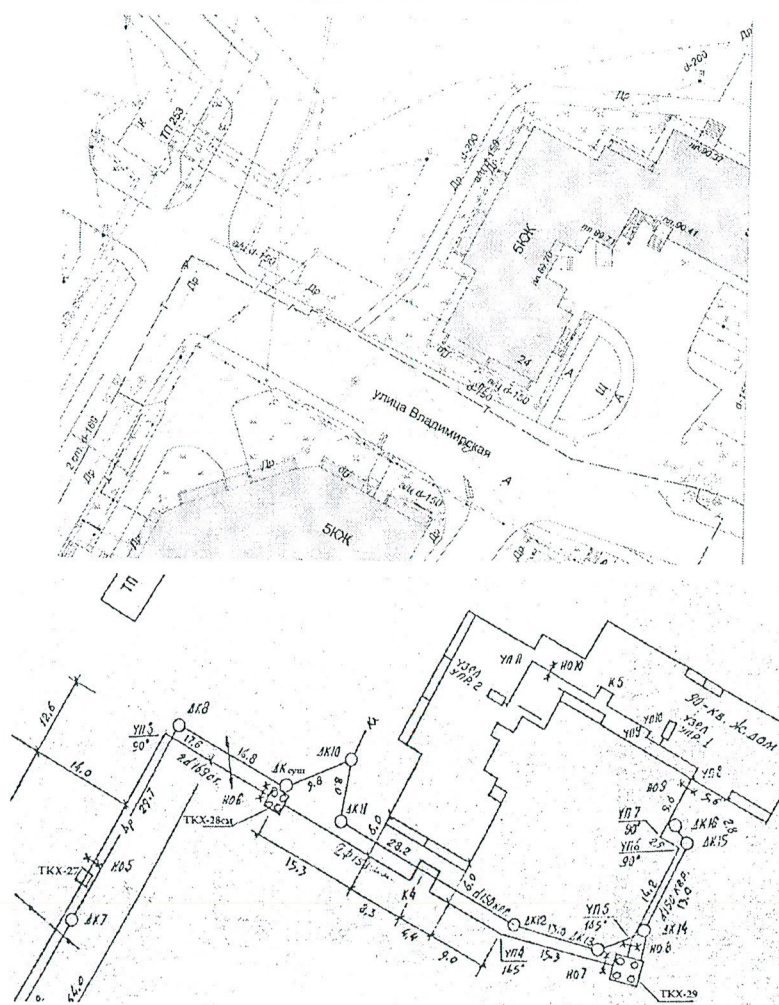
	<p>кот. используется оборудование, работающее под избыточным давлением (утв. Приказом Ростехнадзора 25.03.14 №116).</p> <p>3. Копии аттестации руководителей и специалистов в Ростехнадзоре в области пром.безопасности сосудов, работающих под давлением (раздел III Правил пром. безопасности ОПО, кот. используется оборудование, работающее под избыточным давлением (утв. Приказом Ростехнадзора 25.03.14 №116).</p> <p>4. Справка от МУП «Петрозаводские энергетические системы» (Арендодатель имущества) о сдаче металлолома.</p> <p>5. На визуальный осмотр сварных стыков теплотрассы (заключение лаборатории на ВИК).</p> <p>6. Заключение ультразвуковой дефектоскопии (при необходимости).</p> <p>7. Заключение экспертизы промышленной безопасности.</p>
12. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	<p>Письма, протоколы совещаний с вынесением решений, дополнительные соглашения.</p> <p>Необходимость в непредвиденных расходах и отклонения от согласованного сторонами состава и объема работ в письменном виде согласовываются с АО «ПКС-Тепловые сети».</p>
13. Требования к технологическим решениям	<p>Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с действующими нормативными документами: Федеральными нормами и правилами, ГОСТ, СанПин, СНиП, РДС, ВНТП, НТП и т.д.</p>
14. Исходные данные для выполнения работ	<p>Техническое задание АО «ПКС-Тепловые сети», дефектная ведомость, локальная смета, схема расположения объекта.</p>
15. Требования к сметной документации	<p>Сметная документация должна разрабатываться в соответствии с МДС 81-35.2004, МДС 81-34.2004, письмом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству № АП-5536/06 от 18.11.2004, письмом № 2536-ИП/12/ГС от 27.11.2012, с применением действующей территориальной сметно-нормативной базы Республики Карелия.</p>
16. Требования к природоохранным мероприятиям	<p>В соответствии с действующими нормативами и правилами</p>
17. Требования к архитектурным, конструктивным и объемно-планировочным решениям	<p>В соответствии с действующими нормативами и правилами</p>
18. Требования к схеме планировочной организации земельного участка	<p>Силами Подрядчика:</p> <p>Выполнение планировочных работ на месте разрытия с устройством щебеночного основания под асфальтирование в местах проездов в соответствии с Постановлением Администрации Петрозаводского городского округа №3878 от 22.11.2017</p>
19. Технические требования к технологическому оборудованию	<p>В соответствии с действующей нормативно-технической документацией.</p>
20. Требования по утилизации (захоронению) отходов	<p>Вывозка строительного мусора на свалку ТБО силами подрядчика.</p>
21. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС)	<p>В соответствии с действующей нормативно-технической документацией.</p>
22. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	<p>1. Производство работ провести строго в период отключения источника тепловой энергии – Петрозаводская ТЭЦ в соответствии с «Графиком проведения испытаний тепловых сетей и останова источников тепловой энергии», утверждаемого Руководителем штаба по подготовке к зиме Администрации Петрозаводского городского округа.</p> <p>Ориентировочный срок начала работ с 15.06.2021 г.</p> <p>Срок окончания работ (в том числе восстановление благоустройства) не позднее 30.08.2020г.</p> <p>2. Демонтаж и монтаж трубопроводов и оборудования, проверка сплошности стыков неразрушающими методами</p>

	<p>контроля, выполнить строго в период отключения источника тепловой энергии – Петрозаводская ТЭЦ.</p> <p>3. До начала работ необходимо выполнить подготовительные мероприятия, такие вскрытие тепловой сети, тепловых камер, подготовка к демонтажу, подготовка новых трубопроводов к монтажу и др.</p> <p>4. К работам по замене трубопроводов приступить в течение 3-х дней после проведения гидравлических испытаний магистральных сетей Заказчика в период останова источника тепловой энергии. Монтаж трубопроводов должен быть закончен в период останова источника тепловой энергии.</p> <p>5. Срок предоставления исполнительной документации – в течение 15 дней с даты окончания строительно-монтажных работ на Объекте до подписания актов приемки выполненных работ (без учета периода работ по восстановлению благоустройства)</p>
23. Требования по согласованию проектной документации	Локально-сметный расчет согласовать с Заказчиком.
24. Требования к составу и содержанию документов, передаваемых подрядчиком заказчику	<p>1. Полный комплект документов с детальным поэтапным графиком производства работ, для оформления разрешения на производство земляных работ в Администрации Петрозаводского городского округа в соответствии с действующей нормативной документацией.</p> <p>2. Полный комплект рабочей документации в соответствии с п.11 настоящего технического задания.</p> <p>3. Локальная смета, локальная смета на дополнительные работы (при необходимости их выполнения), акты выполненных работ и справка о стоимости работ (КС-2, КС-3).</p> <p>4. Фактически выполненные работы по актам предъявляются АО «ПКС-Тепловые сети».</p>
25. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	Исполнительная документация - 1 экземпляр в бумажном виде
26. Дополнительные требования и особые условия	<p>1. Подрядчик информирует Заказчика о готовности к началу работ (а в случае привлечения субподрядных организаций – о ходе подготовки к началу работ путем сообщения наименований субподрядных организаций и их реквизитов отдельно по каждому объекту) не позднее 10 рабочих дней до начала работ и предоставляет план-график производства работ по объекту.</p> <p>2. Заказчик:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. выполняет оформление заявления на получение разрешения-ордера на производство земляных и строительных работ (далее – Заявление) и передает полный комплект необходимых документов и сведений в АПГО;</li> </ol> <p>2.2 Подрядчик:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. организует подготовку/оформление полного пакета документов и выполнение согласований на земляные работы со всеми заинтересованными службами силами подрядчика (газ, связь, Электросеть, Водоканал, правообладатели земельных участков и др.), без ведома которых производство работ запрещено;</li> <li>3. передает Заказчику полный комплект необходимых документов и сведений, для оформления Заявления;</li> <li>4. <u>При необходимости</u>, по обращению Заказчика, (в соответствии с требованиями ГИБДД) разрабатывает проект организации дорожного движения, в том числе с установкой дорожных знаков при проведении работ на проезжей части дорог.</li> <li>5. <u>При необходимости</u>, по обращению Заказчика производит снос зеленых насаждений.</li> </ol>



3. Приемка выполненных работ производится в соответствии с составом и видами работ, указанными в разделе 9 настоящего ТЗ, со сдачей каждого вида работ комиссии, состоящей из специалистов АО «ПКС-Тепловые сети».
4. Предоставление (в обязательном порядке) смет в электронном виде в сметной программе – Программный комплекс «ГРАНД-Смета».
5. Стоимость цен на материалы (изделия, конструкции) определять на основании территориальных сборников сметных цен ТССЦ, а в случае их отсутствия в территориальных сборниках сметных цен ТССЦ- на основании представленных Подрядчиком платежных документов.
6. Сдать собственнику (МУП «Петрозаводские энергетические системы» (Арендодателем имущества)) демонтируемые в ходе выполнения работ все материалы и оборудование (трубы без изоляции).
7. Объемы работ по восстановлению благоустройства не должны превышать запланированных в локально-сметном расчете. Необходимость увеличения площади восстановления и объемов работ по благоустройству письменно согласовать с Заказчиком до начала производства работ.

Схема расположения объекта



Зам. главного инженера

Начальник производственного отдела

Начальник технического отдела

Начальник сетевого района «Древлянка»

М.Ю.Кулагин

М.А. Серова

О.Ф.Корнеева

А.Г. Лейковский