## **Сводная информация о Тендере**

АО «КТК-Р» (далее – Компания) настоящим приглашает к участию в открытом одноэтапном тендере 5554-OD на право заключения договора подряда на выполнение демонтажных и строительно-монтажных работ по проекту: «Демонтаж теплоизоляции с технологических трубопроводов НПС "Кропоткинская"».

1. **Для участия в данном Тендере Участникам необходимо**:
2. Для получения доступа к запросу тендерного предложения Участнику необходимо представить заполненные и подписанные заявку-намерение об участии в Тендере, Соглашение о конфиденциальности на адреса электронной почты контактного лица Компании, указанного в Извещении и Секретаря Тендерного Совета КТК: [Secretary.CPCTenderBoard@cpcpipe.ru](mailto:Secretary.CPCTenderBoard@cpcpipe.ru)., в копию [Andrey.Savin@cpcpipe.ru](mailto:Andrey.Savin@cpcpipe.ru)

Указанные документы оформляются по формам, прилагаемым к Извещению.

На основании полученных документов Компания предоставит Участнику логин и пароль для получения доступа к Тендерной документации.

1. Направить Предквалификационную заявку.
2. Направить Тендерное предложение (техническую и коммерческую часть) в соответствии с инструкциями, входящими в пакет Тендерной документации.

**При подготовке и направлении документов Участник руководствуется «Инструкцией участникам тендера»**.

1. **Требования к подготовке Предквалификационной заявки**:

Предквалификационная заявка предоставляется исключительно в электронном виде.

Содержание Предквалификационной заявки:

* 1. Заполненная должным образом, подписанная, с печатью организации Анкета А-1 «Анкета для Подрядчиков» с приложением сканированных копий всех документов, указанных в   
     Анкете А-1.
  2. Документы должны быть сформированы в электронном виде по разделам:

**Финансовые документы**

- Аудиторское заключение за 3 года или письмо от участника, что компании не требуется проводить аудит

- Бухгалтерский баланс и отчет о прибылях и убытках за последние 3 финансовых года

- Справка налогового органа о состоянии расчетов инвестора по налогам

- Данные об основных средствах (по форме ОС-6б)

- Форму статистического наблюдения П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации» или письмо от участника, что компании не требуется.

- Приложить подтверждения платеже- и кредитоспособности (письма банка).

**Учредительные документы:**

- Устав и изменения к нему

- Выписка ЕГРЮЛ

- Свидетельство ИНН/ОГРН КПП

- Приказ о назначении ГД

- Решения общего собрания

- Лицензии, СРО и т.д.

* 1. Заполненная должным образом, подписанная, с печатью организации Анкета В-1 «Анкета ОТ, ПБ и ООС» с приложением сканированных копий всех документов, указанных в Анкете В-1. В состав документов к анкете обязательно должны входить: политики и процедуры по ОТ ПБ ООС, Система Менеджмента Качества по ОТ ПБ ООС, программы вводного инструктажа и обучения по ОТ ПБ ООС для сотрудников, регистрационные свидетельств и разрешения в области ОТ ПБ ООС.
  2. Заполненный, подписанный, с печатью документ «Критерии предквалификации».
  3. Заполненный, подписанный, с печатью документ «Опросный лист», с приложением соответствующих форм к опросному листу и затребованных документов.
  4. Заполненное, подписанное заявление «Согласие с Кодексом делового поведения КТК».

1. **Общие сведения по объему работ:**

**Место поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг**:

- НПС «Кропоткинская», РФ, Краснодарский край, Кавказский район.

**Общее описание объема работ:**

Работы выполняются на основании утвержденной «К производству работ» Проектной и Рабочей документации.

Проектными решениями предусматривается демонтаж существующей тепловой изоляции и электрообогрева с сопутствующим оборудованием с надземных участков технологических трубопроводов и технологического оборудования со следующих площадок

НПС «Кропоткинская»:

 площадка системы сглаживания волн давления;

 площадка магистральной насосной;

 площадка дренажной емкости магистральной насосной;

 площадка магистральных фильтров и подводящих трубопроводов;

 площадка резервуаров P0025-TK-B002A/B (V=50000м³);

 площадка резервуаров 25-TK-B001A/B (V=20000м³);

 площадка узла регулирования давления и предохранительных устройств;

 площадка дренажной емкости фильтров;

 площадка дренажной емкости подпорной насосной;

 площадка подпорной насосной с узлом регулирования подпорной насосной;

 площадка узла регулирования давления подводящих трубопроводов;

 площадка дренажной емкости узла учета нефти,

 площадки рядом с насосной станцией пожаротушения с установленной на ней баками и трубопроводами подачи дизельного топлива к дизельным насосам пожаротушения.

По окончании работ по демонтажу теплоизоляции и электрообогрева с сопутствующим оборудованием с технологических трубопроводов и оборудования согласно требованиям технического задания, на проектирование необходимо выполнить дальнейшие работы по гидропескоструйной обработке поверхности технологических трубопроводов и оборудования с последующим нанесением антикоррозионного покрытия.

Для защиты от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры и оборудования применить:

 1 слой - цинконаполненная эпоксидная грунтовка;

 2 слой - эпоксидное покрытие;

 3 слой - полиуретановое покрытие;

Общая толщина покрытия не менее 200 мкм.

Толщины покрытий определяются, исходя из действующих заключений, выданных на основании проведенных опытно-промышленных испытаний защитных лакокрасочных систем специализированными организациями. Общие требования к выбору материалов, подготовке поверхности, нанесению, приемке, методам контроля и безопасности в соответствии с ВРД КТК 109.11.2020.

Покрытия трубопроводов, подвергаемых пропарке, должны выдерживать кратковременное повышение температуры до +100°С при проведении пропарки. Общие требования к материалам, подготовке поверхности, нанесению, приемке, методам контроля и безопасности в соответствии с ВРД КТК 109.011.2020.

После завершения работ по защите от атмосферной коррозии наружной поверхности трубопроводов, арматуры и оборудования необходимо выполнить работы по нанесению

сигнальной разметки на трубопроводы и обозначение оборудования. Данный вид работ

выполняется в соответствии с требованиями Нефтепроводной системы КТК. Тип, количество

и места размещения сигнальной разметки утверждается Департаментом эксплуатации.

Также проектными решениями предусматривается замена теплоизоляции

трубопроводов маслосистемы МНА первоначального строительства и установленных в

рамках Проекта Расширения в пределах рамы агрегатов, линий разгрузки торцевых

уплотнений (план 31) на рамах всех МНА, уровнемерных колонок сигнализаторов уровня

(РВСПК 20000 м³), трубопроводов системы дизельного топлива (площадка насосной

дизельного топлива, площадка резервуаров дизельного топлива, трубопроводов дизельного

топлива и трубопроводов воздуха вспомогательной системы газовых турбин на площадке

МНА, площадка НС пожаротушения).

Проектными решениями предусматривается обогрев и теплоизоляция участков

трубопроводов в местах отбора давления.

Для арматуры предусматриваются съемные термочехлы из технической ткани (группа

горючести НГ).

Толщина теплоизоляционного слоя принимается из расчета по нормативной плотности теплового потока с учетом параметров наружного воздуха района строительства в

соответствии с СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов».

Проектом предусматриваются работы по обследованию площадки НПС специализированной организацией по производству термочехлов для выполнения всех необходимых замеров и разработки чертежей для их изготовления.

Для защиты от атмосферной коррозии трубопроводов и арматуры с теплоизоляцией

применить:

- 1 слой – цинконаполненная эпоксидная грунтовка;

- 2 слой – эпоксидное покрытие.

Общая толщина покрытия не менее 200 мкм.

В местах прохода трубопроводов через тело бетонной площадки в проекте предусматриваются скорлупы с гидроизоляционной оболочкой, толщиной 50 мм.

Проектом предусмотрено: демонтаж гильз, устраиваемых в твердом покрытии площадки в зоне перехода надземной части технологического трубопровода в подземную, и применение вместо них скорлуп ППУ, с последующим восстановлением бетонного покрытия площадки.

При демонтаже теплоизоляции с технологических трубопроводов на площадке НПС

«Кропоткинская» предусматривается демонтаж следующего электрооборудования и

материалов:

кабельной продукции питания коробок системы электрообогрева, проложенной по

кабельным конструкциям кабельной эстакады, в кабельных лотках, траншеях и

защитных трубах электропроводки;

защитных труб электропроводки, проложенных открыто по металлоконструкциям, а

также в бетонном основании технологических площадок;

клеммных распределительных коробок питания системы электрообогрева;

проводов для заземления защитных труб электропроводки и электрооборудования;

сопутствующих изделий и материалов, применяемых для прокладки проводов/кабелей

и монтажа электрооборудования.

**Директивные сроки выполнения работ:**

Выполнение работ по проекту «Демонтаж теплоизоляции с технологических трубопроводов НПС "Кропоткинская"».

Март 2024 г. – декабрь 2025 г.;