



Техническая документация

1. Наименование и цели использования выполняемых работ.

- Консультационные услуги оказываются в период капитальных и средних ремонтов энергоблоков в целях поддержания безаварийной работы в период эксплуатации и продления паркового ресурса энергооборудования, а так же восстановление исправности или работоспособности изделий и восстановлению ресурсов или их составных частей.

2. Основание для реализации ремонтных работ в рамках которого производится закупка.

Утвержденные графики АО «Тепловые электрические станции» и АО «Sirdaryo IES» на 2022 год капитальных, средних, текущих ремонтов энергооборудования, «Правила технической эксплуатации электрических станции и сетей» и «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанции» РН 34-077:2018 приложение Н. Регламент технического обслуживания и ремонта паровой турбины К-325-240-1МР 925000 ИС 0811.

3. Перечень работ, услуг и их объемы (количество), требуемые от исполнителя с учетом реальных потребностей заказчика и их обоснованием исходя из требований действующих нормативных актов.

Оказания консультационных услуг в период капитальных ремонтов энергоблоков ст.№1,2 и среднем ремонте энергоблока ст.№3. Выполняются на основании РН 34-077:2018, регламента технического обслуживания и ремонта паровой турбины К-325-240-1МР 925000 ИС 0811, ПТЭЭСС и другие НТД.

4. Место выполнения работ и оказания услуг с указанием конкретного адреса.

Республика Узбекистан, Сырдарьинская обл., город Ширин, улица Энергетиков - 7 АО «Sirdaryo IES».

5. Условия оказания услуг

Исполнитель принимает рабочие места. Обязуется оказывать консультационные услуги на основании регламента технического обслуживания и ремонта паровой турбины К-325-240-1МР 925000 ИС 0811, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов с соблюдением действующих норм и правил.

Обеспечивает соблюдение своим персоналом правила внутреннего распорядка, ПТЭ, ПТБ, ППБ, правила ГИ «Госкомпромбес». Не допускает своими действиями нарушений нормальной эксплуатации действующего оборудования, поддержание чистоты и порядка на рабочих местах и ремонтных площадках.

6. Порядок сдачи и приемки результатов услуг.

6.1 Приемку оборудования, входящего в состав установок из капитального и среднего ремонтов, производят комиссии, возглавляемые начальниками эксплуатационных цехов.

Состав приемочных комиссий должен быть установлен приказом по электростанции:

- Приемочная комиссия осуществляет: контроль документации, составленной перед началом работ, в процессе работ, после окончания работ, отражающей техническое состояние оборудования и качество оказанных услуг;

- Предварительную оценку качества установок, оборудования после окончания работ и качества оказанных услуг;

- Уточнение технического состояния установок и оборудования по данным эксплуатации в течение месяца после включения под нагрузку, а также по данным после ремонтных испытаний;

- Окончательную оценку качества установок и оборудования после окончания работ и качества оказанных услуг.

6.2 Руководители работ предприятий и организаций, участвующие в работе, предъявляют приемочной комиссии необходимую документацию, составленную в процессе работы, в том числе:

- ведомость выполненного объема работ;

- протоколы, технические решения по выявленным, но не устраненным дефектам;

- результаты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе работы;

- протоколы испытания отдельных узлов оборудования;

- другие документы по согласованию электростанции и предприятия-исполнителя.

6.3 Документация предъявляется приемочной комиссии не позднее, чем за двое суток до окончания работы. Её конкретный перечень должен быть утвержден директором по производству электростанции.

6.4 После выполненных работ проводятся приемо-сдаточные испытания установок и отдельных систем для проверки качества наладки и регулировки, а также для проверки эксплуатационных показателей, их соответствие установленным требованиям.

6.5 Приемо-сдаточные испытания установки проводятся в 2 этапа: испытания при пуске и испытания под нагрузкой.

6.6 Сроки проведения приемо-сдаточных испытаний должны обеспечивать своевременное включение установки под нагрузку согласно сетевому графику ремонта.

6.7 По результатам осмотра установки, испытаний и опробования оборудования, проверки и анализа предъявленной документации приемочная комиссия дает разрешение на пуск.

6.8 Перед пуском ответственные лица предприятий, организаций, участвующих в ремонте, передают в письменном виде руководству эксплуатационного цеха требования, оговаривающие особенности пуска и опробования при проведении приемо-сдаточных испытаний, но не противоречащие ПТЭ.

7. Требования по передаче государственному заказчику технических и иных документов по завершению и сдаче результатов работ и услуг;

7.1 Приемка из капитальных ремонтов энергоблоков ст. №1,2, среднего ремонта энергоблока ст.№3 турбины типа К-325-240-1МР ЛМЗ его вспомогательного оборудования, оформляется актом. Акт утверждается директором по производству АО «Sirdaryo IES».

7.2 К акту по приемке оборудования должны быть приложены протоколы, справки, ведомости и другие документы отражающие:

- перечень работ выполненных сверх запланированных объемов;

- перечень невыполненных работ, предусмотренных согласованной ведомостью объема работ и причины их невыполнения;

- перечень руководящих документов, требования которых выполнены в процессе ремонта;

-перечень работ выполненных с отклонениями от установленных требований.

7.3 Дополнительно, при приеме - передачи оборудования руководствоваться требованиями РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций».

8. Требования об указании срока гарантий качества на результаты работ и услуг.

Гарантийный срок эксплуатации не менее 12 месяцев с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

9. Адрес и контакты Заказчика: 120219, Республика Узбекистан, Сырдарьинская обл., г.Ширин, ул. Энергетиков 7. Телефон: (67 764 45 83)

Информационный портал (официальный сайт): <http://www.sdtes.uz>

10. Контактное лицо: Холиков Ш.З тел: 90 993 33 99. Бегматов Д.К. тел: 90 121 35 52.

11. Предельная стоимость заказчика: На консультационные услуга оказывается в период капитальных и средних ремонтов энергоблоков в целях поддержание безаварийной работы в период эксплуатации и продления паркового ресурса энергооборудования, а так же восстановление исправности или работоспособности изделий и восстановлению ресурсов или их составных частей на ориентировочную сумму – 1 148 664 608,0 сум с учетом НДС.

Начальник службы ремонта



Г.С. Турдимратов

Начальник ПТО



Г.А.Халназаров

Начальник ОПТР



Ш.З. Халиков