



«УТВЕРЖДАЮ»
 Директор по производству
 АО «Sirdaryo IES»
 Ж.Н. Киргизбаев
 «__» _____ 2022 г.

Техническая документация

1. Наименование и цели использования выполняемых работ.

- капитальный ремонт энергоблока ст.№1 и его основного, вспомогательного оборудования.

- ремонтные работы проводятся в целях поддержания безаварийной работы в период эксплуатации и продления паркового ресурса энергооборудования, а так же для восстановления исправности или работоспособности изделий и восстановление ресурсов или их составных частей, и обеспечение электрической и тепловой энергии населения и инфраструктуры Республики Узбекистан.

2. Основание для ремонтных работ.

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

3. Перечень работ, услуг и их объемы.

Таблица 1

| № п/п | Наименование работ |
|----------|---|
| 1 | Ремонт турбин типа К-325-240-1МР ЛМЗ, генератора типа ТВВ-320-2, его основного, вспомогательного оборудования, трансформаторов, ремонт и наладка КИПиА. |
| 1.1 | Ремонт турбина Турбо Генератора |
| 1.2 | Ремонт маслосистема Турбо Генератора |
| 1.3 | Ремонт система регулирования Турбо Генератора |
| 1.4 | Ремонт водородной уплотнения Турбо Генератора |
| 1.5 | Ремонт генератора ТВВ-320-2 |
| 1.6 | Ремонт электродвигателей Дымососа, Дутьевого вентилятора. |
| 1.7 | Ремонт и наладка КИП и А |
| 1.8 | Ремонт трансформаторов |
| 2 | Ремонт основного и вспомогательного оборудования турбинного, котельного отделения, общестанционного оборудования и изготовление запасных частей к энергооборудованию |
| 2.1 | Ремонт Подогревателя Высокого Давления – 7,8 (ПВД) |
| 2.2 | Ремонт трубопроводов острого пара горячего промперегрев перепускных труб котельного отделения. |
| 2.3 | Ремонт трубопроводов и регенерации турбинного отделения. |
| 2.4 | Ремонт поверхностей нагрева котла |
| 2.5 | Ремонт газо воздушного тракта (ГВТ) |
| 2.6 | Ремонт регенеративного воздуха подогревателя (РВП) |

| | |
|-----|--|
| 2.7 | Срезка и сварка контрольных стыков Цилиндр Среднего Давления, Цилиндр Высокого Давления |
| 2.8 | Ремонт Блочный Обессоливающий Установку (БОУ) |
| 2.9 | Замена пакетов змеевиков КПП высокого давления к - А |
| 3 | Тепловая изоляция, обмуровка, оштукатуривание антикоррозийного покрытия внутренней поверхности основного и вспомогательного оборудования турбинного и котельного отделения и общестанционного оборудования. |
| 3.1 | Ремонт тепловой изоляции трубопроводов и оборудования при капитальном ремонте энергоблока ст.№1 турбинного отделения. |
| 3.2 | Ремонт тепловой изоляции трубопроводов и оборудования при капитальном ремонте энергоблока ст.№1 котельного отделения. |
| 3.3 | Ремонт обмуровки котла при капитальном ремонте корпусов - АБ, энергоблока ст. №1 котельного отделения. |
| 3.4 | Антикоррозионная покрытия внутренней поверхности вспомогательного оборудования Химического цеха при капитальном ремонте Блочно Обессоливающей Установки энергоблока ст.№1. |
| 4 | Котлоочистительные работы при капитальном ремонте. |
| 4.1 | Очистка трубок Конденсатора, ОГЦ, м/о МНСС м/о ГИБ;МНУ.ВВТ. |
| 4.2 | Очистка от грязи вспомогательного оборудования. |
| 5 | Демонтаж и монтаж кабелей, кабельных коробов и ремонт электротехнических оборудования. |
| 5.1 | Изготовление, демонтаж и монтаж кабельных коробов при капитальном ремонте маш.зал отм -3,3 м и котельного отделения |

4. Условия выполнения работ и оказания услуг.

Подрядчик принимает рабочие места. Обязуется выполнить ремонтные работы в согласованном объеме, в соответствии с требованиями нормативно-технических документации, с соблюдением действующих норм и правил. В предусмотренном в договоре срок сдает заказчику отремонтированное энергооборудование.

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

Работы производятся в охраняемом объекте, который является особо важным категоризованным государственным объектом РУз.

5. Требования к участнику, исходя из сложности выполняемых работ.

5.1 Наличие и правильность оформления необходимого комплекта ремонтной документации;

5.2 Наличие опыта проведения капитальных, ремонтов энергоблоков мощностью 325 МВт. Сведения о ранее выполненных аналогичных работ;

5.3 Применение необходимой технологической оснастки, приспособлений и инструмента, предусмотренных технологической документацией, и соответствие их параметров паспортным данным;

5.4 Применение в процессе ремонта поверенных приборов и средств контроля и контрольно-измерительного инструмента;

5.5 Соответствие выполненных технологических, ремонтных операций требованиям технологической документации.

5.6 Предприятия и организации должны соответствовать следующим условиям:

а) наличие действующих лицензий на виды деятельности, связанные с выполнением указанных работ и предоставлении их заверенных копий в составе предложения, при проведении закупочных процедур;

- б) наличие производственной базы, трудовых ресурсов и специалистов, необходимых для выполнения работ (услуг);
- в) полномочия на заключение договора;
- г) наличия опыта работы на объектах не менее 3 лет;
- д) наличие у Исполнителя не менее 3-х рекомендательных писем от предприятий, для которых Исполнитель ранее оказал услугу в аналогичных работах.

6. Сроки (периоды) выполнения работ.

6.1 Сроки выполнения ремонтных работ согласно утвержденных графиков ремонтов оборудования АО «Тепловые электрические станции» и АО «Sirdaryo IES» с I по IV квартал на 2022 года.

7. Требования к безопасности выполнения работ.

7.1. В ходе выполнения работы Исполнитель обязан обеспечивать соблюдение законов, иных нормативно-правовых актов, нормативных технических документов Республики Узбекистан, обязательных стандартов и нормативов,

7.2. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за допущенные в связи с исполнением Договора нарушения законодательства, в том числе в области пожарной и промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и природных ресурсов, включая оплату штрафов, пеней, иных санкций, причинение вреда третьим лицам. Если Заказчик понес убытки в связи с тем, что компетентный орган наложил на Заказчика штраф или иным образом привлек Заказчика к ответственности в связи с тем, что Работа или ее результаты не соответствуют законодательству или при ее выполнении причинен вред, Исполнитель должен полностью возместить Заказчику.

7.3. Выполнить мероприятия по обеспечению безопасности труда ремонтного персонала и противопожарные мероприятия, предусмотренного планом подготовки ремонта, Правилами техники безопасности, Правилами пожарной безопасности в пределах принятого объема ремонта.

8. Порядок сдачи и приемки результатов работ/услуг.

8.1 Приемку установок из капитального ремонта производит комиссия, возглавляемая директором по производству электростанции. В состав комиссии включаются общий руководитель ремонта установок, начальники цехов, в ведении которых находится ремонтируемое оборудование, начальник цеха централизованного ремонта, руководители ремонтных работ предприятий и организаций или другие их представители, инженер-инспектор по эксплуатации, представители отдела подготовки ремонта. Допускается включать в состав комиссии руководителей групп (цехов) наладки, лабораторий.

9. Требования по передаче государственному заказчику технических и их документов по завершению и сдаче результатов работ и услуг;

9.1 Приемку установок после капитального ремонта производит комиссия, возглавляемая директором по производству электростанции. В состав комиссии включается общий руководитель ремонта установок, начальники цехов, в ведении которых находится ремонтируемое оборудование, начальник цеха централизованного ремонта, руководители ремонтных работ предприятий и организаций или другие их представители, инженер-инспектор по эксплуатации, представители отдела подготовки ремонта. Допускается включать в состав комиссии руководителей групп (цехов) наладки, лабораторий.

9.2 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

9.3 Дополнительно, при приеме - передаче оборудования руководствоваться требованиями РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций», ГОСТ 18322.

10. Требования по объему гарантий качества работ и услуг.

10.1 Отремонтированное оборудование должно соответствовать требованиям в течение не менее 12 месяцев с момента включения оборудования под нагрузку при соблюдении Заказчиком правил эксплуатации.

10.2 Гарантийные обязательства Исполнителя прекращаются, если на оборудовании в течение гарантийного срока эксплуатации производились работы Заказчиком без участия и без согласования с Исполнителем согласно РН 34-077-2018, ГОСТ 18322.

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

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

12. 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>

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

14. Предельная стоимость заказчика: Выполнения капитального ремонта энергоблока ст.№2 и его основного, вспомогательного оборудования на ориентировочную сумму **6 695 555 000,0 сум с учетом НДС.**

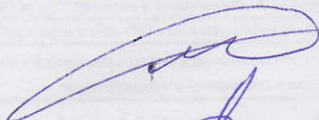
Начальник службы ремонта

Начальник ПТО

Начальник ОППР



Г.С. Турдимратов



Г.А. Холназаров



Ш.З. Халиков