

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор по производству
АО «Sirdaryo IES»
Ж.Н. Киргизбаев



2022 г.

Техническая документация

1. Наименование и цели использования выполняемых работ.

- Текущие ремонты электротехнических оборудований энергоблоков ст. № 1-10, и общестанционного оборудования.

-Текущие ремонты проводятся для поддержания технико-экономических характеристик установки в заданных пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей согласно РН 34-077:2018.

2. Основание для ремонтных работ.

Утвержденный график АО «Sirdaryo IES» на 2023г. текущих ремонтов энергооборудования, «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей» и «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанции» РН 34-077:2018 приложение Н, ГОСТ 18322.

3. Перечень работ, услуг и их объемы.

Таблица 1

1	Ремонт статоров и роторов электродвигателей 0,4/6 кВт.
	Ремонт статора А-31-52-6 320/1000 – 6 шт
	Ремонт статора А3-355М6 200/1000 – 3 шт
	Ремонт статора А-102-М6 160/1000 – 2 шт
	Ремонт статора А114-М4 250/1500 – 1шт
	Ремонт статора А3-315-М2 200/3000 - 7шт
	Ремонт статора А-102-6 125/1000 – 2шт
	Ремонт статора АОВ2-14-41-4 500/1500 – 3шт
	Ремонт статора АВ-113-М4 250/1500 – 3шт
	Ремонт статора А-12-39-6У4 630/1000 – 1шт
	Ремонт статора АО3-315М6 132/1000 - 2шт
	Ремонт статора 6А355-М6 200/1000 – 2ш
	Ремонт статора А12-39-6У4 630/1000 - 1шт
	Ремонт статора ДАЗО-218-76-8/10Y1 1250/725 750/600 – 1шт
	Ремонт статора ДАЗО-1916-8/10 1100/625 750/600 – 1шт
2	Ремонт и наладка КИП и А электроприводов и шиберов турбинного и котельного отделения
3	Демонтаж и монтаж кабелей, кабельных коробов и ремонт электротехнических оборудований.
	Ремонт и замена сухогруб пожаротушения
	Ремонт и замена металлоконструкции кабельного канала при ремонте ОРУ-500 кВ.
4	Ремонт выключателей ОРУ (открытые распределительные устройства) - 220/500 кВ
5	Ремонт трансформатора АТС-14ф «С» АОТДЦТН-167000/500/220/35
6	Ремонт трансформаторов Т-1,2,3,4 ,5,6,9,10 ТДЦ 400 000/500 71, 73У Уо/Д-11, 21Т,22Т,23Т,24Т,25Т,26Т,29Т,30Т ТРДНС-25000/35/У1 Д/Д/Д-0-0
7	Капитальный ремонт трансформатора АТС-23-500 фазы А, В, С АОДЦТН-167000/500-220 Ун/Д-0-11

4. Условия выполнения работ и оказания услуг.

Исполнитель принимает проведения текущих ремонтов турбины и электротехнических оборудований энергоблоков ст. № 1-10, и общестанционного оборудования. Обязуется выполнить

ремонтные работы в согласованном объеме, в соответствии с требованиями нормативно технических документов, с соблюдением действующих норм и правил. В предусмотренный в договоре срок сдает заказчику отремонтированное энергооборудование.

Обеспечивает соблюдение своим персоналом правил внутреннего распорядка, ПТЭ, ПТБ, ППБ, правил ГИ «Госкомпромбез». 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 категорированным 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 при текущих ремонтах турбины энергоблоков мощностью 325 МВт и электротехнических оборудований энергоблоков ст. № 1-10, и общестанционного оборудования наличие сведений 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) иметь опыт на объектах Тепловые Электрические Станции;

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 утвержденного графика ремонтов оборудования АО «Sirdaryo IES» с I по IV квартал 2023 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 после текущих ремонтов турбин мощностью 325 МВт, электротехнических и общестанционного оборудования 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.

10

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

9.1 Приемка после текущих ремонтов турбин мощностью 325 МВт, электротехнических и общестанционного оборудования оформляется актом. Акт утверждается директором по производству АО «Sirdaryo IES».

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 - передачи 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.

14. Предельная стоимость заказчика: Текущие ремонты электротехнических оборудования энергоблоков ст.№1-10 и общестанционного оборудования на ориентировочную сумму 5 602 561 617,82 сум с учетом НДС.

Начальник службы ремонта

Г.С. Турдимратов

Начальник ПТО

Г.А. Холназаров

Начальник ОППР

Ш.З. Халиков