

УТВЕРЖДАЮ

Директор по производству

АО «Талимарджанская ТЭС»

Р.Х. Кодиров

2021г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ (услуг) Диагностика состояния силовых трансформаторов с помощью хроматографического анализа растворенных в масле газов АО «Талимарджанская ТЭС» на 2022 год.

№ п/п	Наименование работ
1	Хроматографический анализ энергетических масел
2	Обследование с целью выявления систематических сметно-договорной документации
3	Диагностика состояния силовых трансформаторов с помощью хроматографического анализа растворенных в масле газов на 10 анализов

п. Нуристан.

2021 г.

Определения :

В настоящем ТЗ использованы следующие определения;

РД - Руководящий документ (РН 34-077:2018) «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций»;

ПТБЭЭ РУз - Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок;

ПТЭЭСС - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей;

ПУЭ - Правила устройства электроустановок;

НТД – Нормативно техническая документация.

1. Наименование и цели использования выполняемых работ и оказываемых услуг.

Диагностика состояния силовых трансформаторов с помощью хроматографического анализа растворенных в масле газов.

– работа проводится 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 и обеспечения электрической и тепловой энергии населения и инфраструктуры Республики Узбекистан.

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

Диагностика состояния силовых трансформаторов с помощью хроматографического анализа растворенных в масле газов.

Запланированные объемы проводимых работ изложены в таблице №1

Таблица 1

№ п/п	Наименование работ
На выполнение работ (услуг) Диагностика состояния силовых трансформаторов с помощью хроматографического анализа растворенных в масле газов АО «Талимарджанская ТЭС» на 2021 год.	
1	Хроматографический анализ энергетических масел
2	Ознокомление с запросом заказчика составление сметно-договорной документации
3	Диагностика состояния силовых трансформаторов с помощью хроматографического анализа растворенных в масле газов на 10 анализов (47,2/10)x112x1,25

Примечание: В таблице №1 настоящего технического задания представлен расширенный перечень запланированных работ. В период ремонтных работ, при вскрытии (осмотр) и дефектации энергооборудования возможно внесение дополнительного объема работ.

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

3.1. Республика Узбекистан, Кашкадарьинская обл., Нишанская район, пос. Нуристан, АО «Талимарджанская ТЭС».

4. Условия выполнения работ и оказания услуг.

Подрядчик принимает работа на вспомогательного оборудования, и обязуется выполнить работы в согласованном объеме, в соответствии с требованиями нормативно технических документаций, с соблюдением действующих норм и правил. В предусмотренном в договоре срок сдает заказчику выполненных работы энергооборудования.

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

5. Требования к участнику, исходя из сложности выполняемых работ и оказываемых услуг, разработанные и утвержденные государственным заказчиком.

5.1. Наличие и правильность оформления необходимого комплекта документации;

5.2. Наличие опыта работе по объектом вспомогательного оборудования, сведения о ранее выполненных аналогичных работах;

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

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

5.5. Соответствие выполненных технологических, работ операций требованиям технологической документации.

6. Сроки (периоды) выполнения работ и оказания услуг с указанием периода (периодов), в течение которого должны оказываться работы и услуги или конкретной календарной даты, к которой должно быть завершены работы и оказание услуг, или минимально приемлемой для государственного заказчика даты завершения работ и оказания услуг или срока с момента заключения договора (уплаты аванса, иного момента), с которого исполнитель должен приступить к работе и оказанию услуг.

6.1. Сроки выполнения работ согласно графика энергооборудование на 2022 года.

7. Требования к безопасности выполнения работ и оказания услуг, и их результатов. В случае, если от исполнителя в процессе исполнения договора требуется осуществить страхование ответственности перед третьими лицами или оказываемые услуги могут быть связаны с возможной опасностью для жизни и здоровья людей, должны быть указаны дополнительные требования к обеспечению безопасности оказания услуг.

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 обязан предоставить все материалы, инструменты и оборудование, необходимые для выполнения работы, при этом материалы, подлежащие включению в результат работы, должны быть свободными от прав третьих лиц; исполнитель отвечает за ненадлежащее качество и безопасность предоставленных материалов и оборудования и за их сохранность. По требованию заказчика исполнитель обязан предоставить заказчику сертификаты качества и происхождения, а также техническую документацию на предоставляемые для выполнения работы материалы и оборудование;

7.3. 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.

7.4. 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. Указываются мероприятия по обеспечению сдачи и приемки результатов работ и услуг по каждому этапу выполнения и в целом, содержание отчетной, технической и иной документации, подлежащей оформлению и сдаче по каждому этапу и в целом (требование испытаний, контрольных пусков, подписания актов технического контроля, иных документов при сдаче работ и услуг).

8.1. Приемку установок производит комиссия, возглавляемая директором по производству электростанции. В состав комиссии включаются общий руководитель ремонта установок, начальники цехов, в ведении которых находится ремонтируемое оборудование, 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.

8.2. При приемке установок в состав комиссии может входить представитель АО «ТЭС».

8.3. Приемку оборудования производят комиссии, возглавляемые начальниками эксплуатационных цехов.

Состав приемочных комиссий должен быть установлен приказом по электростанции.

- Приемочная комиссия осуществляет: контроль документации, составленной перед работе отражающей техническое состояние оборудования, и качество выполненных работ;

- Программа приемки предусматривает:

- перечень приемо-сдаточных испытаний установок, сроки и ответственных за их выполнение;

- сроки и ответственных за опробование и приемку отдельных видов оборудования;

- другие мероприятия, связанные с проведением приемо-сдаточных испытаний.

9. Требования по техническому обучению исполнителем персонала государственного заказчика по результатам выполненных работ и оказанных услуг.

9.1 Требования по техническому обучению исполнителем персонала заказчика не предъявляются.

10. Требования по объему гарантий качества работ и услуг (минимально приемлемые для государственного заказчика либо четко установленные обязанности исполнителя в гарантийный период).

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 Качество материалов, комплектующих изделий и т.д., применяемых им при производстве;

10.3 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.

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

Гарантийный срок эксплуатации не менее 12 месяцев с момента включения оборудования под нагрузку, но не более 18 месяцев после окончания ремонта согласно РН 34-077:2018.

12. Авторские права с указанием условий о передаче государственному заказчику исключительных прав на объекты интеллектуальной собственности, возникших в связи с исполнением обязательств исполнителя по выполнению работ и оказанию услуг.

Не требуется.

13. Иные требования к работам, услугам и условиям их оказания по усмотрению государственного заказчика.

Выполнение работ производится в соответствии с требованиями нормативно технических документаций (НТД), с соблюдением действующих

норм и правил, РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций», в соответствии выполняемых технологических, операций требованиям технологической документации завода изготовителя.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

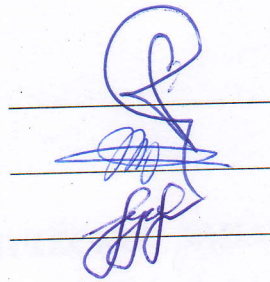
№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	АО	Акционерного общество
2	ЭЦ	Электроцех

Составили:

Начальник службы ремонта

Начальник ЭЦ

Заместитель начальника ЭЦ



Т. Ч. Алиев

И. Ч. Мирзаев

Ю. Ж. Сайдуллаев