



«Утверждаю»

Технический директор
АО «Ташкентская ТЭС»

Юсупов Ф.М.

06.05.2022г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На выполнение работ: «Оказание технической помощи при проведении капитальных и средних ремонтов турбоагрегатов №2,3,9,11 и текущих ремонтов турбоагрегатов №1,4,5,6,7,8,10,12. Наладка и настройка автоматической системы регулирования паровых турбин №2,3,9,11 АО «Ташкентская ТЭС»»

Определения:

В настоящем техническом задании использованы следующие определения:

ПТЭЭСС - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей;

НТД – Нормативно техническая документация;

ТЭП – Технико-экономические показатели;

КПД – Коэффициент полезного действия;

1. Наименование и цели использования выполняемых работ и оказываемых услуг с указанием основных технико-экономических показателей.

Оказание технической помощи при проведении капитальных и средних ремонтов турбоагрегатов №2,3,9,11 и текущих ремонтов турбоагрегатов №1,4,5,6,7,8,10,12.

Наладка и настройка автоматической системы регулирования паровых турбин №2,3,9,11 АО «Ташкентская ТЭС».

Выявление и устранение недостатков топочного режима, снижение объема вредных выбросов, оптимизация работы котла с максимальным возможным КПД, корректировка режимных карт для поддержания наиболее эффективных и экономичных режимов работы, экономия топлива.

2. Основание для реализации проекта, в рамках которого производится закупка.

ПТЭЭСС Раздел II

п.282. Система автоматического регулирования турбины должна удовлетворять следующим требованиям:

устойчиво выдерживать заданные электрическую и тепловую нагрузки и обеспечивать возможность их плавного изменения;

устойчиво поддерживать частоту вращения ротора турбины на холостом ходу и плавно ее изменять (в пределах рабочего диапазона механизма управления турбиной) при номинальных и пусковых параметрах пара;

удерживать частоту вращения ротора турбины ниже уровня настройки срабатывания автомата безопасности при мгновенном сбросе до нуля электрической нагрузки (в том числе при отключении генератора от сети), соответствующей максимальному расходу пара при номинальных его параметрах и максимальных пропусках пара в часть низкого давления турбины. Режим работы котла должен строго соответствовать режимной карте, составленной на основе испытания оборудования и инструкции по эксплуатации;

График проведения капитальных и средних ремонтов основного оборудования АО «Ташкентская ТЭС» на 2022г, График наладочных работ по АО «Ташкентская ТЭС» на 2022г.

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.

Оказание технической помощи при проведении капитальных и средних ремонтов турбоагрегатов №2,3,9,11 и текущих ремонтов турбоагрегатов №1,4,5,6,7,8,10,12.

Наладка и настройка автоматической системы регулирования паровых турбин №2,3,9,11 АО «Ташкентская ТЭС».

Подбор документов различного вида и их комплектование. Выбор необходимых сведений из документов различного вида. Выбор необходимого графического материала из графической части технической документации различного вида.

Обследование турбоагрегатов, ознакомление с состоянием, условиями и особенностями эксплуатации в объеме, необходимом для разработки рекомендаций.

Техническая консультация.

Эксплуатационная наладка и настройка автоматической системы регулирования (АСР) паровых турбин.

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

Республика Узбекистан, Ташкентская обл., Кибрайский р-н, пос.ТашГРЭС, АО «Ташкентская ТЭС».

5. Условия выполнения работ и оказания услуг.

Работы проводятся в соответствии с утвержденной Техническим директором АО «Ташкентская ТЭС» рабочей программой (технической программой).

При выполнении работ исполнитель 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.

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

Наличие опыта проведения наладка и настройка автоматической системы регулирования паровых турбин.

Наличие опыта разработки технических консультации оборудования тепловых электростанций.

Применение необходимой технологической оснастки, средств измерений, приборов, приспособлений предусмотренных НТД при проведении данного вида работ.

Соответствие выполненных измерений требованиям НТД.

7. 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.

Исполнитель выполняет работы в сроки указанные в договоре согласно графика проведения капитальных и средних ремонтов основного оборудования АО «Ташкентская ТЭС» на 2022г, Графика наладочных работ по АО «Ташкентская ТЭС» на 2022г.

8. 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.

Выполнить мероприятия по обеспечению безопасности труда персонала и противопожарные мероприятия, предусмотренного рабочей программой проведения испытаний, Правилами техники безопасности, Правилами пожарной безопасности в пределах принятого объема работ.

9. 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).

По результатам проведения каждого этапа работ по договору, оформляется акт выполненных работ. Заказчик подтверждает соответствие выполненных на каждом этапе работ требованиям НТД.

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

По результатам проведения наладки и настройки автоматической системы регулирования паровых турбин исполнителем выдается оформленный технический отчет который должен включать в себя:

- описание и характеристику оборудования;
- методику проведения наладки;
- условия проведения настройки;
- результаты наладки и настройки;
- техничко-экономические показатели;
- графическую часть (схемы, графики);
- сводную таблицу результатов наладки и настройки;
- выводы;
- рекомендации.

После выполнение наладочных работ исполнителем выдается оформленный технический отчет.

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

Техническое обучение (разъяснения) персонала заказчика при работе с вновь составленными, скорректированными режимными картами (при необходимости).

13. 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.

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

Оказание технической помощи при проведении капитальных и средних ремонтов турбоагрегатов №2,3,9,11 и текущих ремонтов турбоагрегатов №1,4,5,6,7,8,10,12.

Наладка и настройка автоматической системы регулирования паровых турбин №2,3,9,11 АО «Ташкентская ТЭС».

Начальник СЭ

Начальник ОПТО

Начальник ЦНИ

Начальник КТЦ-1

Начальник КТЦ-2



Махмудходжаев А.А.

Ерценкин О.Г.



Пак В.В.

Халбеков А.У.



Юнусов А.А.