



«Утверждаю»

Генеральный директор  
АО «Ташкентская ТЭС»

Р.Т. Шамсиев

2026г.

**Техническое задание на выполнение предпроектного обследования  
энергоблока №12 для определения необходимых финансово-материальных затрат  
для реализации проекта по внедрению ПТК АСУ ТП  
для указанного энергоблока на Ташкентской ТЭС**

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Наименование объекта	Энергоблок №12
2	Место строительства	Ташкентская область, Кибрайский район, Республика Узбекистан, АО «Ташкентская ТЭС»
3	Наименование Заказчика	АО «Ташкентская ТЭС» Адрес: 111219, Ташкентская область, Кибрайский район, Республика Узбекистан Банковские реквизиты Заказчика: Расчетный счет: 20210000005675667001 МФО 00980 ИНН 310624412 Банк: «Ostobank»
4	Основание для проектирования	План проведения модернизации энергоблока №12 с разработкой ПТК АСУ ТП в соответствии с Указом Президента «Об утверждении Стратегии «Цифровой Узбекистан-2030» и мерах по ее эффективной реализации» №6079 от 05.10.2020г.
5	Вид строительства	Модернизация существующего оборудования энергоблока №12 с разработкой ПТК АСУ ТП.
6	Источник финансирования	Собственные средства.
7	Цели и задачи	Определение достоверных данных о техническом состоянии оборудования, определение объемов проектирования и предварительная подборка оборудования подлежащих замене с предварительной оценкой затрат на реализацию проекта
8	Объект обследования	Энергоблок №12 в составе: - Котлоагрегат ТГМ-94: тягодутьевые механизмы, горелочные устройства, системы подачи топлива (газ/мазут), система питательной воды, паровая система котлоагрегата; - Турбина К-160-130: система контроля мехвеличин и вибрации, паропроводы, циркуляционная вода, маслосистема, валоповоротное устройство, система регулирования, температурный контроль турбины; - Генератор ТВВ-165-2: система охлаждения, температурный контроль;

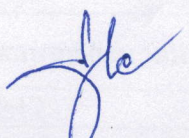

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Электротехническое оборудование: генератор, трансформатор, распредустройства 6/0,4 кВ, электродвигатели;</li> <li>- Система водоподготовки и ВХР;</li> <li>- Здания и сооружения: БЩУ, кабельные сооружения, инженерные системы - вентиляция и дымоудаления, противопожарные системы энергоблока;</li> <li>- Система технического водоснабжения</li> </ul>
9	Состав и этапы работ	<p>Сбор и анализ исходной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Изучение паспортов оборудования;</li> <li>- Подбор ранее выданной проектной документации (функциональные схемы, планы размещения оборудования, электрические схемы управления двигателями, электрические схемы ЗРА и ИПК)</li> </ul>
10	Разработка отчетной документации	<p>В результатах работы должен быть составлен аналитический отчет, который должен содержать следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Аналитическая записка с предлагаемыми техническими решениями по модернизации энергоблока с созданием ПТК АСУ ТП;</li> <li>- Графические материалы в составе таблиц-перечней, структурной схемы ПТК АСУ ТП, предварительного плана размещения оборудования ПТК АСУ ТП на БЩУ;</li> <li>- Стоимость реализации автоматизации.</li> </ul>
11	Особые условия проектирования (рекомендации).	<p>Модернизация должна проводиться в период планового ремонта июнь-июль 2026г.</p> <p>Проектирование следует выполнять в соответствии с действующими нормативными документами Республики Узбекистан, включая ПУЭ, ГОСТ, СНиП, правила системного оператора и международные стандарты, отраслевые стандарты СТО 70238424.27.100.018-2009, ГОСТ Р 58177-2018 и другие, по необходимости.</p> <p>Проектирование в условиях действующей станции.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сейсмичность района - 9 баллов;</li> <li>- проведение модернизации в условиях действующего предприятия;</li> <li>- категория опасности – IV, согласно постановлению Кабинета Министров №496 от 20.08.2020г.</li> <li>- модернизация АСУ ТП энергоблока №12 будет проводиться непосредственно на действующем оборудовании при параллельной работе других энергоблоков;</li> <li>- на объекте остаются действующие коммуникации.</li> </ul>
12	Состав исходных данных, предоставляемых Заказчиком	<p>Информация о существующем технологическом, электрическом оборудовании, оборудовании энергоблока № 12:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- технологические схемы работы основного и вспомогательного оборудования;</li> <li>- объемы выполненных и планируемых ремонтных работ;</li> <li>- карты уставок;</li> <li>- прочие материалы.</li> </ul> <p>Отчет о проведенном техническом аудите состояния оборудования энергоблока № 12.</p> <p>Требования к объему модернизации системы АСУ ТП по</p>

		вариантам. По запросу Проектировщика, Заказчик предоставляет дополнительные необходимые для проектирования исходные данные.
13	Согласование с Заказчиком	Предпроектная документация подлежит согласованию с Заказчиком и при необходимости с заинтересованными организациями в установленном порядке.
14	Сроки разработки проектной документации	Сроки выполнения проектных работ определяются Договором.
15	Требования к количеству экземпляров представляемых проектно-сметных документов, составу и содержанию их разделов.	Количество экземпляров выдаваемой документации в соответствии с требованиями ШНК-1.03.03-23.

**Согласовано:**  
**Технический директор**  
**АО «Ташкентская ТЭС»**

**Состав комиссии**

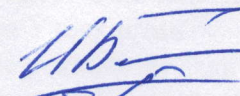
Зам. технического директора по ремонту

**В.В. Пак**

Касимов Ж.Ж.

Зам. технического директора по ТМО



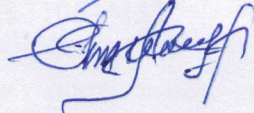
Исмаилов Б.Р.

Начальник ЦТКА



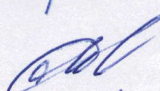
Байматов Р.К.

Начальник ЦЦР



Валиев Т.А.

Начальник эл. цеха



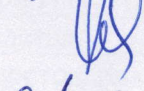
Кенжибаев М.Д.

Начальник КТЦ-2



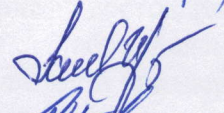
Махкамов М.М.

Зам. начальника ЦТКА



Ходжаев С.А.

Вед. инженер эл. цеха



Худойберганов А.И.

Вед. инженер-программист АСУ ТП



Косимов С.Ж.