

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Заместитель Генерального  
директора по технике и  
ИТ ООО «UMS»

Абдурахманов А.Р.

2024г.



### **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

На выполнение работ по разработке проектно-сметной документации по внешнему электроснабжению 10/0,4 кВ, центрального офиса находящегося по адресу г. Джизак МФЙ Сайилгох улица Ш.Рашидов .

Ташкент- 2024г.

## Оглавление

1. Общие сведения.....	3
1.1 Наименование выполняемых работ (оказываемых услуг) .....	3
1.2 Цель приобретения работ (услуг) .....	3
1.3 Основание для реализации проекта, в рамках которого производится закупка .....	3
1.4 Перечень работ и услуг.....	3
2. Место выполнения работ (оказания услуг). Область применения .....	3
3. Общие требования к участнику .....	3
4. Сроки выполнения работ (оказания услуг).....	5
5. Требования к безопасности .....	5
6. Требования по правилам сдачи и приёмки .....	5
7. Требования к объёму и/или сроку предоставления гарантий .....	5
8. Процедура передачи исключительных прав и иных документов на объект .....	6
9. Требования по техническому обучению персонала.....	6
10. Дополнительные требования .....	6
11. Перечень принятых сокращений.....	6
12. Перечень приложений .....	6

## 1. Общие сведения

### 1.1 Наименование выполняемых работ (оказываемых услуг)

- Выполнить ПСД внешнего энергоснабжения с установкой 2ГКТП (мощность трансформаторов определить проектом и согласовать с Заказчиком) во дворе ЦО компании ООО «UMS» г. Джизак.

### 1.2 Цель приобретения работ (услуг)

Обеспечение бесперебойного электроснабжения административного здания ЦО компании ООО «UMS» по адресу г. Джизак МФЙ Сайилгох улица Ш.Рашидов.

### 1.3 Основание для реализации проекта, в рамках которого производится закупка

- - Технические условия №25/257 от 15.04.2024г.

### 1.4 Перечень работ и услуг

- Проведение всего комплекса изыскательских и обмерных работ в объемах необходимых для проектирования.
- Определить состав проекта переустройства и размещения 2ГКТП, УКРМ и ДГУ.
- 2ГКТП предусмотреть наружной установки. Корпус панелей должны быть выполнены из негорючих материалов, стены и конструктивное исполнение 2ГКТП согласовать с Заказчиком.
- РУ-6-10кВ проектом предусмотреть установку высоковольтных ячеек на подстанции ПС110/6кВ «Андижон» и ПС110/6кВ «Дархон», также выполнить другие требования согласно ТУ.
- Моноблок должен состоять из 3-х секций (вводная, трансформаторная и секционная) для каждого трансформатора. В блоке силовых трансформаторов предусмотреть вентиляцию через жалюзийные решетки в воротах. Разделить отсеки РУВН (Распределительное устройство высокого напряжения) и РУНН (распределительные устройства низкого напряжения), согласно схем главных цепей. Секционное соединение РУНН с силовыми трансформаторами определить проектом и согласовать с Заказчиком. Сечение кабелей определить проектом. Предусмотреть Устройство АВР в РУНН. Предусмотреть проектом устройство вентиляции во всех частях 2ГКТП. Производителя распределительного устройства согласовать с Заказчиком. Предусмотреть проектом заземление с устройством заземляющего контура.

Нейтрал трансформаторов - глухозаземленная.

- Произвести инженерно- геологические изыскания и топографические изыскания для привязки проекта к текущей геологической ситуации в зоне трассы кабеля.
- Получить АПЗ II (Архитектурно-планировочное задание), выполнить проект трассы внешнего и внутреннего энергоснабжения с установкой 2ГКТП, УКРМ (Установки компенсации реактивной мощности) и ДГУ, получить все необходимые согласования трассы: от управления архитектуры и строительства города Андижан, энергоснабжающей организации; с владельцами коммуникаций и всеми заинтересованными организациями. Согласовать проектно-сметную документацию в ГИ «Узэнергоинспекции».

Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) «На разработку проектно-сметной документации по выполнению внешнего электроснабжения административного здания ЦО компании ООО «UMS» по адресу г. Андижан улица Ташкент №3, с установкой 2ГКТП и УКМ и ДГУ», с учетом соблюдения правил эксплуатации электрооборудования и использованием современного оборудования, материалов и средств управления. Выполнить проектно-сметную документацию согласно действующим строительным нормам и правилам, с учётом требований противопожарных, санитарно-гигиенических, экологических и других норм, действующих на территории Республики Узбекистан.

## 2. Место выполнения работ (оказания услуг). Область применения:

Административное здание ЦО компании ООО «UMS» по адресу г. Джизак МФЙ Сайилгох, улица Ш.Рашидов.



### 3. Общие требования к участнику

ПСД согласовать с «Заказчиком» и провести государственную экспертизу.

1.1. Выполнение подрядчиком проектно-сметной документации в объеме, обеспечивающим выполнение строительно-монтажных работ. Проектно-сметная документация должна соответствовать следующим нормативным документам:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Правила техники безопасности при производстве электромонтажных работ на энергетических объектах (действующее издание);
- СНиП 2.01.02-85;
- КМК 2.01.04-97;
- КМК 2.01.05-98;
- КМК 2.02.08-96;
- ГОСТ. ССБТ. 12.1.005-88;
- СНиП 2.04.09-84;
- КМК 2.04.17-98;
- ШНК 4.02.67-07;
- Иным действующим законодательным и нормативно-техническим документам.

3.2. Предусмотреть место установки 2ГКТП и ДГУ на Ген. плане.

3.3. Во всех АВР предусмотреть 3 способа управления каждым АВР: ручной, автоматический и дистанционный.

3.4. Предусмотреть проектом монтаж и подключение высоковольтной кабельной линии от точек подключения до проектируемого 2ГКТП ООО «UMS» с установкой трансформаторов.

3.5. Предусмотреть монтаж кабельных линий 0,4кВ от 2ГКТП до здания ЦО. Предусмотреть установку ВРУ 0,4кВ на вводе в здание, с установкой АВР от ДГУ при пропадании городского электроснабжения. Кабельные питающие линии от ВРУ до этажных распределительных щитов ЩО, ЩК и ЩС выполнить в кабельных лотках и коробах. Предусмотреть проектом всю необходимую кабельную разводку.

3.6. Проектом определить нагрузки, сводная таблица нагрузок должна содержать сведения по установочной и расчётной мощностям электроприёмников в кВт и полной мощности в кВА.

3.7. Выполнить расчет токов короткого замыкания, выбрать уставки тепловых расцепителей устанавливаемых автоматов в соответствии с таблицей нагрузок. Выбрать уставки электромагнитных расцепителей устанавливаемых автоматов в соответствии с токами КЗ в самых удаленных точках и пусковыми токами оборудования.

3.9. Панель ВРУ должна быть оборудована световой индикацией и электроизмерительными приборами. Приборы учета (АСКУЭ) электроэнергии запроектировать в отдельных щитах. При проектировании распределительных щитов должна обеспечиваться сбалансированность загрузки фаз питающих щиты кабелей по току. Разница нагрузок наиболее и наименее нагруженных фаз не должна быть более 10... 15 % от средней нагрузки фазы.

3.10. Запроектированное электрооборудование должно обеспечивать безотказную работу, устойчивое электропитание и надежную защиту оборудования потребителя.

3.11. Разработать систему заземления и молниезащиты.

3.12. В проекте применить современные материалы, отвечающие требованиям СНиП. ГОСТ, и другим нормам Республики Узбекистан.

3.13. Предусмотреть выполнение пусконаладочных работ смонтированного

оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, проведение необходимых видов опробования.

4. Сроки выполнения работ (оказания услуг)

Срок на выполнение работ 30 календарных дней. Гарантийный срок на результат Работ устанавливается Договором и не может составлять менее 12 (Двенадцати) месяцев со дня подписания Сторонами Акта о приемке выполненных работ.

5. Требования к безопасности

Работы должны выполняться подрядчиком, имеющим лицензию и опыт выполнения работ по разработке рабочей документации в части прокладки силовых кабельных линий, установки 2ГКТП, УКРМ и ДГУ.

6. Требования по правилам сдачи и приёмки

6.1 Рабочая документация должна быть представлена в 2-х экземплярах на бумажном носителе в сброшюрованном виде, и в электронном на дискете в программе AutoCAD и формате PDF, сметы в формате Excel.

6.2 Результаты работы на стадии разработки проекта должны быть оформлены в виде рабочего проекта и подписанного Акта приёмки-передачи работ по проектированию.

6.3 Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам, без его согласия, запрещается.

6.4 Проектная организация получает все необходимые положительные согласования и заключения.

7. Требования к объёму и/или сроку предоставления гарантий

Исполнитель гарантирует, что все работы по проектированию выполнены в соответствии с действующими нормами и правилами, действующими на территории Республики Узбекистан.

8. Процедура передачи исключительных прав и иных документов на объект  
Не требуется

9. Требования по техническому обучению персонала  
Не требуется.

10. Дополнительные требования

Проектно - сметную документацию согласовать как минимум в следующих инстанциях:

10.1 Согласовать всю необходимую документацию в ГИ «Узэнергоинспекции».

10.2 Согласования управление пожарной охраны МВД РУз.

10.3 Согласования в Эл.снабжающей организации.

10.4 Согласования с Городской теплоцентралью.

10.5 Согласования СУВСОЗ (Сув таъминоти корхонаси).

10.6 Согласования СЭС МСО.

10.7 Согласования с Газовой организацией.

10.8 Согласование службой связи.

10.9 Государственная экспертиза ПСД.

РЦО регионов.



# 11. Перечень принятых сокращений


№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	ОПЗ	Общая пояснительная записка
2	ЭС	Электроснабжение
3	ЗЗ	Заземление
4	АС	Архитектурно строительная часть
5	РУВН	Распределительное устройство высокого напряжения
6	РУНН	Распределительные устройства низкого напряжения
7	АПЗ II	Архитектурно-планировочное задание
8	ГКТП	Городская Комплектная трансформаторная подстанция
9	УКРМ	Установки компенсации реактивной мощности
10	ПСД	Проектно-сметная документация
11	ЩО	Щит освищения
12	ЩК	Щит кондиционер
13	ЩС	Щит силовой
14	СУВСОЗ	Сув таъминоти корхонаси
15	СЭС МСО	Санитарно-гигиеническая лаборатория при министерстве здравоохранения
16	РЦО	Региональной центр обслуживания

## 12. Перечень приложений

В случае необходимости Заказчик может дополнительно предоставить информацию ниже.

### Разработано:


Старший специалист

  
подпись

П.М. Джумаев

Согласовано:

Руководитель группы

  
подпись

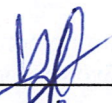
Ш.А. Ергашов

Заместитель главного энергетика

  
подпись

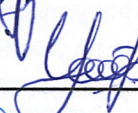
Я.С. Карабаев

Главный энергетик

  
подпись

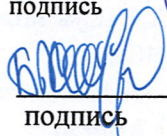
Б.Т. Каримов

Директор департамента  
эксплуатации сети

  
подпись

Б.Х. Усманов

Начальник отдела ДУП

  
подпись

Б. Х. Отабоев