



«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель Генерального
директора по технике и
ИТ ООО «УМС»

Абдурахманов А.Р.

2024г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На выполнение работ по разработке проектно-сметной документации по внешнему электроснабжению 6-10/0,4 кВ, центрального офиса находящегося по адресу г. Андижан улица Ташкент дом 3.

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. Андижан.

1.2 Цель приобретения работ (услуг)

Обеспечение бесперебойного электроснабжения административного здания ЦО компании ООО «UMS» по адресу г. Андижан улица Ташкент дом 3.

1.3 Основание для реализации проекта, в рамках которого производится закупка

- - Технические условия №30-31-3/714 от 07.06.2024г.

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- глухо заземленная.

- 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 дом 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. Андижан улица Ташкент №3.

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 исполнены 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.

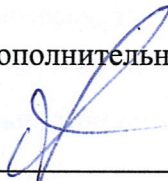
11. Перечень принятых сокращений

№ 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

Б.И. Миржалалов

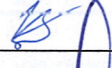
Согласовано:

Руководитель группы


 подпись


Ш.А. Ергашов

Заместитель главного энергетика


 подпись

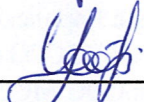
Я.С. Карабаев

Главный энергетик


 подпись

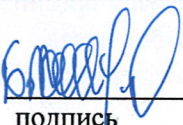
Б.Т. Каримов

Директор департамента
эксплуатации сети


 подпись

Б.Х. Усманов

Начальник отдела ДУП


 подпись

Б. Х. Отабоев