

**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Директор по ТВ**

**АО «Ферганское ПТЭС»**

\_\_\_\_\_ **А.Нуралиев**



**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

**РП: Строительство ПС 35/10 кВ с ВЛ 35 кВ для электроснабжения  
«О МЕРАХ ПО СОЗДАНИЮ В РЕГИОНАХ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ  
ИНЖЕНЕРНО-КОММУНИКАЦИОННОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ  
СПЕЦИАЛЬНЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ И МАЛЫХ  
ПРОМЫШЛЕННЫХ ЗОН» по приказу ПП-271 от 06.06.2022 год  
в Ферганской области, Риштанском районе,  
СП ООО «Rus Uzbek Tex»**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Заказчик	АО «Fargona hududiy elektr tarmoqlari korxonasi»
2	Наименование объект	<b>«О МЕРАХ ПО СОЗДАНИЮ В РЕГИОНАХ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ИНЖЕНЕРНО-КОММУНИКАЦИОННОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ СПЕЦИАЛЬНЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ И МАЛЫХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ЗОН»</b> по приказу ПП-271 от 06.06.2022 год в Ферганской области, Риштанском районе, СП ООО «Rus Uzbek Tex»
3	Основание для проектирования	2.1. Приказ президента РУз №ПП-271 от 06.06.2022г. 2.2. Схема присоединения ПС 35 кВ с сетям энергосистемы.
5	Вид строительства	ПС 110/10 кВ “Дутир” замена Т-1 6300 на трансформатор 16000 кВА ПС 35/10 кВ 10000 кВА и 35 кВ 5,5 км - новое строительство
6	Сроки начала и окончания строительства	2022 г.
7	Цель проекта	Электроснабжения СП ООО «Rus Uzbek Tex»
8	Условия площадки ПС 35 кВ (сейсмичность, группа грунтов и т.д.)	Сейсмичность и группа грунта определяется по материалам инженерно-технических изысканий, выполняемых ОППСД АО «Ферганское ПТЭС»
9	Необходимость инженерных изысканий	ОППСД АО «Ферганское ПТЭС» выполнить инженерно-технические изыскания в необходимом объеме. Рабочий проект – (РП)

10	Стадийность проектирования	По указанию АО «Худудий электр тармоклари»
11	Генподрядная организация	
12	Состав, основные показатели и характеристики проектируемых объектов.	<p>12.1. Замена ПС 110/10 кВ Т-1 6300 кВА на трансформатор 16000 кВА.</p> <p>Строительство ПС 35/10 кВ с сооружением подстанции по типовой схеме с установкой трансформаторов мощностью ТДН – 10000 кВА каждый. В ОРУ 35 кВ предусмотреть установку элегазовых выключателей в цепях трансформаторов и неавтоматическую перемычку на разъединителях со стороны линии, тип выключателей определяется проектом, РУ-10 кВ типа К-59 выполнить по схеме установкой 10 шт ячеек на секциях шин с вакуумными выключателями. Изоляцию силовых трансформаторов и основного электротехнического оборудования предусмотреть категории «Б».</p> <p>12.2. Средства АИИСКУЭ выполнить в объёме технического задание АИСКУЭ АО «Ферганское ПТЭС».</p>
13	Требования по охране окружающей природной среды	Предусмотреть необходимые мероприятия по охране окружающей среды.
14	Исходные данные предоставленные заказчиком до начала работ	<p>14.1. Решение местных органов власти Ферганской области по отводу земель под проектируемой площадки ПС 35/10 кВ.</p> <p>14.2. Материалы согласований с собственникам земли, землепользователями, а так же с территориальными органами администрации и государственного надзора (архитектурно-землеустроительным, природоохранным, пожарным и т.д)</p> <p>14.3. Согласования в утверждённом порядке мероприятий, обеспечивающих соблюдение экологических нормативов.</p> <p>14.4. Транспортная схема завоза и вывоза оборудования и материалов на строительную площадку.</p> <p>14.5. Утверждённый проект Заявление о воздействии на окружающую среду (ЗВОС) по приложению № 9,10 ШНК 1.03.01-16</p> <p>14.6. Технические условия на присоединение мощностей к энергосистеме.</p> <p>14.7. Задание на проектирование.</p>
15	Особые условия	<p>15.1. Проект выполнить согласно технических условий АО «Ферганское ПТЭС».</p> <p>15.2. Ресурсная сметная документация на строительство объекта должна составляться в строгом соответствии с положением ШНК 1.03.01-16.</p>
16	Дополнительные требования	<p>16.1. Комплектация строительство объекта электротехническим оборудованием и строительными</p>

		<p>конструкциями должна предусматривать их максимально возможную поставку заводами-изготовителями РУз.</p> <p>16.2. Стоимость строительства в текущих ценах определяется после завершения проектных работ .</p> <p>16.3. Проектными решениями должна быть предусмотрена следующая схема эксплуатации объекта:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оперативная подчинённость электротехнического оборудование ВЛ-35 кВ - АО «Ферганское ПТЭС»</li> <li>- ремонтно – эксплуатационное обслуживание объектов электроснабжения – силами и средствами соответствующих служб АО «Ферганское ПТЭС»</li> </ul> <p>Выделение кредитных средств из республиканского бюджета.</p> <p>По графику.</p> <p>Сметы на ПРИ составить на основе приказа Министерство строительства РУз №369 от 19.08.2019г. «Об утверждении Положения о порядке определения стоимости проектно-изыскательских работ»</p> <p>Согласно требование ШНК 1.03.01-16 по пункту 3.6</p>
17	Источник финансирования	
18	Продолжительность проектирования	
19	Сметы на проектирование	
20	Объём и количество экземпляров ПСД	

Согласованно:

Начальник ПТС  
АО «Ферганское ПТЭС»

  
Ф. Донёров

Начальник СПС  
АО «Ферганское ПТЭС»

  
Ш. Исаков

Начальник ВВС  
АО «Ферганское ПТЭС»

  
А. Юлдашев

Согласованно:

Начальник ОРИП  
АО «Ферганское ПТЭС»

  
А. Ахмедов

Начальник ОППСД  
АО «Ферганское ПТЭС»

  
И. Солиев

## Структура прямых и прочих затрат



"Утверждаю"  
Директор по КС АО  
"Ферганское ПТЭС"  
Ш.Боратов

по объекту: СТРОИТЕЛЬСТВО ВЛ-35 КВ ДЛЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ НОВЫЙ ПС 35/10 КВ В  
РАЙОНЕ ФЕРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ СП ООО "Рус Узбек Тех".  
РЕКОНСТРУКЦИЯ 110/10 КВ ПС "ДУТИР" НА ПС 110/35/10 КВ И СРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ  
ВЛ-35 КВ И ПС 35/10 КВ

№№ п/п	Наименование затрат	Стоимость (сум)
1	Итого прямых затрат	3 131 154 370
2	Прочие затраты и расходы подрядчика 19,39 %. Письмо №01-20-9/1826 от 17.09.2021 г.	607 130 832
3	Итого с учетом прочих затрат	3 738 285 202
4	Итого оборудования	3 506 979 364
5	Итого рекомендуемая стоимость в текущих ценах без НДС	7 245 264 566
6	НДС- 15%	1 086 789 685
7	Затраты на разработку проектной документации 2,4%. Приложение к Приказу министра строительства от 19.08.2019 г. № 396	167 945 749
8	Итого рекомендуемая стоимость в текущих ценах с НДС	8 500 000 000

Премичание: Рекомендуемые цены являются ориентиром для дальнейшего согласования и утверждения между заказчиком и подрядчиком и не могут служить основанием для заключения договоров подряда и для проведения взаиморасчётов за выполненные объёмы строительно-монтажных работ.

Начальник ОППСД:

Инженер сметчик ОППСД:

И.Соллиев

Н.Абдухалипов