

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор
АО «Гидропроект»

Э. А. Иргашев

« 13 » 2023 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку:

«Схемы выдачи мощности ГЭС ЮФК-5
в Кувинском районе Ферганской области»

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Основание для проектирования	Постановление Президента Республики Узбекистан №ПП-104 от 30.03.2023г «О мерах по дальнейшему реформированию гидроэнергетической сферы».
2.	Организация - Заказчик	ООО «Дирекция по строительству №1» АО «Узбекгидроэнерго».
3.	Организация - Исполнитель	Определяется по результатам торгов
4.	Наименование объекта по титулу	Строительство ГЭС ЮФК-5 в Кувинском районе Ферганской области
5.	Стадийность проектирования	ТЭО
6.	Вид строительства	Новое строительство.
7.	Район расположения проектируемых объектов	Республика Узбекистан, Ферганская область, Кувинский район
8.	Состав проекта:	<ol style="list-style-type: none">1. Отобразить современное (отчет 2022 год) и перспективное (на уровне 2025-2030 гг.) электропотребление и электрические нагрузки, структуру генерирующих мощностей, балансы мощности и энергии Ферганского энергоузла.2. Разработать принципиальные решения по выдаче мощности ГЭС с учетом современного состояния и развития электросетей района.3. В схеме выдачи мощности ГЭС, в том числе, предусмотреть проработку следующих разделов:<ul style="list-style-type: none">– Анализ существующего состояния энергоузла;– Определение совместно с АО «Гидропроект» рекомендуемого варианта схемы выдачи мощности;

		<ul style="list-style-type: none"> – Расчеты электрических режимов; – Величины токов КЗ; – Cos φ генераторов; – Релейная защита; – Устойчивость и противоаварийная автоматика; – Диспетчерское управление с ДП Энергосистемы; – Передача телеинформации на верхний уровень ДП Энергосистемы; – Организация каналов связи до ДП энергосистемы; – Стоимостные показатели по вариантам; – Определение трасс и габаритов ВЛ – Рекомендации по организации электроснабжения строительства.
9.	Основные технико-экономические показатели объектов	<p>ГЭС ЮФК-5:</p> <ul style="list-style-type: none"> – установленная мощность – 2х6,1 МВт=12,20 МВт – среднегодовая выработка – 53 млн. кВтч. – год ввода в эксплуатацию – 2025 г. <p>Параметры и режимы работы ГЭС определяются потенциальной мощностью водотока и требованиями Национальной энергосистемы.</p> <p>Энергетические параметры гидроэлектростанции подлежат уточнению по результатам разработки ТЭО проектов.</p> <p>Строительство ГЭС намечается с использованием существующей инфраструктуры района, автодорог, линий электропередачи, а также подсобных предприятий и баз строящихся ГЭС с их развитием по мере роста электрических нагрузок и ввода мощностей.</p>
10.	Дополнительные требования	Разработать варианты схемы выдачи мощности с определением оптимальных напряжений, трасс ВЛ и расположения подстанций, учетом затрат на строительство ВЛ и ПС, потерь на транспортировку электроэнергии.
11.	Особые условия строительства	Сейсмичность – 9 баллов по шкале MSK-64.
12.	Исходные данные предоставляемые Заказчиком:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Карта с обозначением расположения здания станции ГЭС с координатами. 2. Параметры генераторов ГЭС: <ul style="list-style-type: none"> - Единичная мощность агрегатов – 6,1 МВт; - Напряжение на выводах ГГ – 35 кВ.
13.	Срок реализации проекта строительства ГЭС	2024 - 2025 гг.
14.	Срок разработки схемы выдачи мощности	1 месяц после подписания договора, предоставления всех исходных данных и оплаты аванса.
15.	Стоимость проектных	Определяется на основе расчетов, предоставляемых

	работ	Исполнителем.
16.	Требования к предоставлению результатов работы	Исполнитель передает Заказчику разработанную документацию в четырех экземплярах на бумажном носителе и один редактируемый экземпляр на электронном носителе.

Заместитель технического директора

Главный инженер проекта



Лянгазов Д. О.

Пак С.Ч.