«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер

АО «Гидропроект»

_____ **Иргашев Э.А.**

«07» апреля 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку: «Схема выдачи мощности каскада МГЭС на Правобережном канале (ПБК-1, ПБК-2) в Сурхандарьинской области».

№ п.п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Организация - Заказчик	АО «Гидропроект»
2.	Организация - Исполнитель	Определяется на основании конкурсных торгов
3.	Наименование объектов по титулу	«Строительство каскада МГЭС на Правобережном канале (ПБК-1, ПБК-2) в Сурхандарьинской области»
4.	Основание для проектирования	Постановлений Президента Республики Узбекистан от 12 июля 2024 г. № ПП-252 ««Об ускорении мер по реформированию гидроэнергетической сферы».
5.	Стадийность проектирования	Схема выдачи мощности каскада МГЭС на Правобережном канале (ПБК-1, ПБК-2) в Сурхандарьинской области.
6.	Вид строительства	Новое строительство.
7.	Район расположения проектируемых объектов	Республика Узбекистан, Сурхандарьинская область, Сараасийский район
8.	Состав проекта:	- Анализ существующего состояния энергоузла; - Определение совместно с АО «Гидропроект» рекомендуемого варианта схемы выдачи мощности; - Расчеты электрических режимов (нормальные, послеаварийные режимы летнего/зимнего максимумов) рассматриваемого энергоузла; - Определение Cos <p генераторов;

№ п.п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- Определение объемов электросетевого строительства, а также укрупненных капиталовложений по вариантам; - Рассмотрение вопросов РЗиА, СДТУ, ПА, а также расчет токов к.з. в сетях; - Определение трасы ВЛ на картматериале; - Определение габаритов ВЛ; - Рекомендации по организации электроснабжения строительства.
9.	Основные технико-экономические показатели объектов	**Каскад МГЭС на Правобережном канале (ПБК-1, ПБК-2):** - установленная мощность ~ 24 МВт - среднегодовая выработка – 126,4 млн. кВтч - год ввода в эксплуатацию - 2027 г. Параметры и режимы работы ГЭС определяются потенциальной мощностью водотока и требованиями Национальной энергосистемы. Энергетические параметры гидроэлектростанций подлежат уточнению по результатам разработки ТЭО проекта. Строительство ГЭС намечается с использованием существующей инфраструктуры района, автодорог, линий электропередачи, а также подсобных предприятий с их развитием по мере роста электрических нагрузок и ввода мощностей.
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. **Исполнитель обеспечивает согласование схемы выдачи мощности с уполномоченными ведомствами (НДЦ, ЦСРЗА, НЭС, ПТЭС)**
11.	Особые условия строительства	Расположение трасс ВЛ и размещение подстанций определяются строительством ГЭС в горной местности, участков трасс ВЛ по плотно населенной и освоенной территории Сараасийской агломерации. Сейсмичность - 8 баллов по шкале MSK-64.
12.	Особые условия	Возможность выдачи мощности на выделенный

№ п.п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	проектирования	район
13.	Срок реализации проектов строительства ГЭС	2025-2027гг..
14.	Срок разработки схемы выдачи мощности	1 месяц после подписания договора, предоставления всех исходных данных и оплаты аванса.
15.	Требования к предоставлению результатов работы	Документацию предоставить на бумажном носителе в 4 экземплярах с пояснительной запиской, оформленной в виде альбома на формате А4, один экземпляр на электронном носителе в формате PDF и редактируемом (в формате созданного файла) формате doc, dwg, xls.

Заместитель главного инженера
АО «Гидропроект» **Лянгазов Д.О.**

Начальник ЭТО **Пигалова Т.Н**

Главный инженер проекта **Эшметов Р.Б.**