

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
АО «Гидропроект»



Багликов А. В.

«29» июль 2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проектной документации:

«Схема выдачи мощности каскадов ГЭС (Киштутский, Верхне-Туполангский, Дуобинский) в Сурхандарьинской области».

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование объекта по титулу	«Схема развития гидроэнергетического потенциала Верхнего Туполанга в Сариасийском районе Сурхандарьинской области»
2.	Основание для проектирования	Постановление Президента Республики Узбекистан №-ПП-163 от 01.05.2026г. «О неотложных мерах по дальнейшему развитию гидроэнергетической сферы»; Приказ №8 от 12 мая 2026г. «Об обеспечении безусловного исполнения постановления Президента Республики Узбекистан от 1 мая 2026 года No ПП-163 «О неотложных мерах по дальнейшему развитию сферы гидроэнергетики»»
3.	Стадийность проектирования	В составе «Схема развития гидроэнергетического потенциала Верхнего Туполанга в Сариасийском районе Сурхандарьинской области»
4.	Вид строительства	Новое строительство
5.	Район расположения проектируемого объекта	Республика Узбекистан, Сариасийский район Сурхандарьинской области
6.	Состав проекта	Разработка схемы подключения каскадов ГЭС к энергосистеме, включая: – Анализ существующего состояния энергоузла; – Определение рекомендуемого варианта схемы выдачи мощности совместно с АО «Гидропроект» согласно графика сооружения и ввода в эксплуатацию каскадов ГЭС (приложение 1); – Расчеты электрических режимов (нормальные и послеаварийные режимы летнего максимума) рассматриваемого региона с прилегающими

	электрическими сетями; – определение оптимального $\cos \varphi$ генераторов; – Рассмотрение вопросов РЗА, СДТУ и внешней связи, ПА, а также выполнить необходимые расчеты токов КЗ; – Техничко-экономическое сравнение предлагаемых проектных вариантов (в части схемных решений, выбора основного оборудования и трасс прохождения линий). Выбор оптимального варианта обосновать экономической эффективностью и эксплуатационной надежностью. – Рассмотреть вопросы по организации электроснабжения строительства согласно графика сооружения ГЭС ввиду отсутствия существующих электрических сетей и ЛЭП в некоторых районах строительства; – Определить и нанести на картографические материалы трассы воздушных линий (ВЛ) и площадок размещения коммутационных подстанций (при обоснованной необходимости). При разработке вариантов учесть факторы высокогорной местности и стесненных условий строительства. По возможности увязать трассировку ВЛ с существующими и проектируемыми подъездными автомобильными дорогами для последующего эксплуатационного обслуживания; – Рассмотреть перспективность сооружения ГАЭС (мощностью до 500МВт) в регионе с учетом текущего состояния и дальнейшего развития Сурхандарьинского энергоузла, в т.ч: – на основании системных требований уточнить оптимальную установленную мощность ГАЭС (при располагаемой мощности до 500 МВт), а также требуемый диапазон регулирования и маневренности гидроагрегатов; – определить точки присоединения к существующим/проектируемым сетям региона; – выполнить расчеты установившихся и послеаварийных режимов работы сети, токов короткого замыкания, а также статической и динамической устойчивости Сурхандарьинского энергоузла при работе ГАЭС как в турбинном (генерация), так и в насосном (потребление) режимах; – Учесть текущие состояние Сурхандарьинского энергоузла (пропускную способность транзитных
--	---

		ЛЭП, загрузку ПС и выдать технические решения по их необходимой реконструкции или расширению для полной генерируемой мощности (~1004МВт с учетом ГАЭС).
7.	Основные технико-экономические показатели объекта	Согласно приложения 1
8.	Дополнительные требования	При разработке проектных решений учесть, что АО «Узбекгидроэнерго» ведёт строительство двухцепной ВЛ 220 кВ (с проводом марки АС-400) с возможностью временной эксплуатации её на напряжении 110 кВ как для электроснабжения объектов строительства, так и с последующим переводом на проектное напряжение 220 кВ для выдачи мощности станции в энергосистему. Учесть решения ранее выданные в проекте №3938-10-т.1 от 2024г. «Схема выдачи мощности Мизатской и Киштутской ГЭС-1»
9.	Особые условия строительства	Сейсмичность – 9 баллов по шкале MSK-64
10.	Срок реализации проекта	2026 — 2032 гг..
11.	Срок выполнения проекта	2 месяца
12.	Требования к предоставлению результатов работы	Подрядчик передает Заказчику разработанную документацию в четырех экземплярах на бумажном носителе и один экземпляр на электронном носителе
13.	Наименование организации Заказчика	ООО «Служба заказчика по гидростроительству»
14.	Генеральный проектировщик	АО «Гидропроект»
15.	Проектная организация	Определяется по условиям наилучшего предложения

Главный инженер проекта
АО «Гидропроект»



Сойишжонов У.С.