

“УТВЕРЖДАЮ”
 Главный инженер
 АО «Гидропроект»
 Э.А. Иргашев

“ _____ ” 2024 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку Рабочей документации (РД) проекта:

«Реконструкция ПС «Юлдуз» и ПС «Кзыл-Рават» для подключения линии выдачи мощности каскада ГЭС на реке Нарын в Учкурганском районе Наманганской области»

	Наименование основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование объекта по титулу	«Строительство каскада ГЭС на реке Нарын в Учкурганском районе Наманганской области»
2.	Основание для проектирования	Постановление Президента Республики Узбекистан №ПП-104 от 30.03.2023г «О мерах по дальнейшему реформированию гидроэнергетической сферы».
3.	Стадийность проектирования	Рабочая документация
4.	Вид строительства	Новое строительство
5.	Район строительства	Республика Узбекистан, Наманганская область, Учкурганский район
6.	Состав проекта:	Разработка проекта реконструкции ПС Юлдуз-220 и ПС Кзыл-Рават-220, с установкой одной ячейки 220 кВ на каждой, в соответствии со схемой выдачи мощности № 3929-10-т.1, включая: <ul style="list-style-type: none"> – Расчеты токов КЗ; – Релейная защита со схемами привязки к существующему оборудованию; – Противоаварийная автоматика со стороны ПС Юлдуз-220 и ПС Кзыл-Рават – 220 и ПС 220/110/10 кВ Нарын; – Организация каналов ВЧ связи и ВОЛС для диспетчерской связи, противоаварийной автоматики и Релейной защиты (электропитание средств связи, установка оборудования, прокладка радиочастотных кабелей РК-75-9-12, волоконно-оптических кабелей и оптического кабеля встроенный в грозотросс) в полном объеме, для возможности полноценной реализации проекта; – До выполнения проекта по средствам связи необходимо выполнить блочную схему организацию каналов связи по согласованию с АО «НЭС Узбекистана»; – Установки приборов учета на вновь устанавливаемых ячейках 220 кВ и их подключение к общей системе АИИСКУЭ ПС; – Привязка системы АСУТП ГЭС к системе телемеханики со стороны АО «НЭС Узбекистана»;

		<ul style="list-style-type: none"> - Привязка системы АИИСКУЭ к системе АИИСКУЭ со стороны АО «НЭС Узбекистана»; - Проект установки силового оборудования, оборудования релейной защиты, противоаварийной автоматики и оборудования связи; - Прокладка силовых и контрольных кабелей; - Локальные ресурсные ведомости.
7.	Основные технико-экономические показатели объекта	<p>Проектная установленная мощность каскада МГЭС - 228 МВт ($\cos \varphi=0.8$)</p> <p>Предполагаемая среднесрочная годовая выработка электроэнергии 1025,4 млн. кВт.ч. в год. Среднегодовое число часов работы при установленной мощности 4497 час.</p>
8.	Особые условия	Сейсмичность- 9 баллов по шкале MSK-64
9.	Требования к представлению результатов работы	<p>Рабочую документацию разработать в соответствии с действующими нормативными документами и законодательством РУз.</p> <p>Рабочую документацию предоставить на бумажном носителе в 4 экземплярах с пояснительной запиской, оформленной в виде альбома на формате А4, один экземпляр на электронном носителе.</p>
10.	Требования к проведению изыскательских работ	<p>Инженерные изыскания должны выполняться исполнителем согласно требованиям Законодательства и нормативными документами, действующими в Республике Узбекистан.</p> <p>Объем изысканий должен обеспечить получение необходимой и достаточной информации для разработки РД.</p>
11.	Требования к ценообразованию и составлению сметной документации	<p>Стоимость строительства определить на основании строительных чертежей, физических объемов работ по принятым проектным решениям, а также с использованием показателей реализованных объектов-аналогов, в том числе на основании изучения действующей конъюнктуры рынка, в соответствии с действующими нормативами в Республике Узбекистан</p> <p>В составе сметной документации выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> — локальные ресурсные ведомости; — объектную ресурсную ведомость; — ведомость объемов работ; — расчет стартовой стоимости строительства в текущих ценах; <p>Расчет стартовой стоимости выполнить согласно ШНК 4.01.16-09 «Правила по определению стоимости строительства в договорных текущих ценах» и Приложению №1 «Временное положение о порядке определения стоимости строительства объектов в договорных и текущих ценах» к Постановлению Кабинета Министров от 11.06.2003г № 261.</p>
12.	Особые требования к проектным решениям:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Первой очередью должны быть выданы закупочные спецификации на оборудование и основные материалы. 2. Проект должен быть согласован Исполнителем с Узгосэнергоинспекцией, с филиалами «Андижанских МЭС» и «Наманганских МЭС» АО «Нацио-

		нальные электрические сети Узбекистана». 3. Трасса ВЛ должна быть согласована с УП "Дирекция по строительству 1" и местными уполномоченными органами.
13.	Перечень исходных данных	Вся исходная документация, необходимая для разработки РД, будет предоставлена Заказчиком по требованию разработчика в качестве приложения к данному техническому заданию.
14.	Срок реализации проекта	3 месяца со дня подписания договора
15.	Срок выполнения работ	По графику к договору
16.	Заказчик	АО «Гидропроект»
17.	Генеральный проектировщик	АО «Гидропроект»
18.	Проектная организация - исполнитель	Определяется на основе конкурсных торгов.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера



Д.О. Лянгазов

Главный инженер проекта



Н.Х. Фаткуллаев

Начальник ЭТО



Т.Н. Пигалова