

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
ИП ООО «SANOAT ENERGETIKA
GURUHI»

Файзуллаев Ш.Н.

(подпись)

20 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку: «Схема выдачи мощности в связи со строительством новой тепловой электрической станции мощностью 440 МВт и схема подключения промышленного комплекса Тебинбулак (ГОК) к сети НЭС в Караузякском р-не Республики Каракалпакстан.»

Ташкент 2022г.

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Основание для разработки Схема выдачи мощности.	ПП-72 от 30 декабря 2021г. «Об утверждении инвестиционной программы Республики Узбекистан на 2022-2025 годы и внедрении новых подходов и механизмов управления инвестиционными проектами».
2.	Наименование инициатора	ИП ООО «SANOAT ENERGETIKA GURUHI». Иностранное Предприятие в форме общества с ограниченной ответственностью «SANOAT ENERGETIKA GURUHI» Адрес местонахождения: Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Нукус, 50 Телефон: +998 78 150-00-57 E-mail: info@jpetrol.com www.jpetrol.uz Мирзо-Улугбекский филиал АКБ «Узпромстройбанк» Р/с: 2021 4000 7007 8111 6001 МФО: 00399 ИНН: 304936120 ОКЭД: 19200
3.	Наименование проектной организации.	Определяется на основе тендера.
4.	Основание для проектирования	Письмо-заказ ИП ООО «SANOAT ENERGETIKA GURUHI»
5.	Вид строительства	-Новое строительство
6.	Местоположение строительства	- Караузякском р-не, Республики Каракалпакстан
7.	Стадия проектирования	«Схема» ПТЭО
8.	Предварительные технико-экономические показатели, выдаваемые Заказчиком	- Установленная мощность ПГУ 437253 кВт; В том числе: - мощность ГТУ: 273000 кВт; - мощность ПТУ: 164253 кВт; - напряжение газотурбинного генератора- 19 кВ; - напряжение генератора паровой турбины- 15,5 кВ; - cos φ- 0.85.
9.	Особые условия	1) Нормальный режим ПГУ передает свою основную вырабатываемую мощность на ГОК. Потребление электроэнергии ГОКа составляет 470 МВт. ГОК будет подключен к электроснабжению через новый ОРУ 220 кВ через три трансформаторов (2 основных и 1 резервный). 2) Мощность потребителей I категории промышленного комплекса Тебинбулак (ГОК) –

		<p>120 МВт, которым требуется обязательное резервирование от сети при отключении ПГУ-440 МВт при аварийном останове ПГУ и/или ГТУ.</p> <p>3) Оборудование ОРУ 220 кВ при проведении технико-экономического расчёта принять на класс выше по токам термической и электродинамической стойкости с учётом возможности дальнейшего расширения</p> <p>4) Также в разделе ПА рассмотреть вопросы регулирования частоты/напряжения в данном энергоузле и необходимый комплекс мероприятия для ее реализации</p> <p>Подрядная организация, для выполнения цели принимаемой работы, самостоятельно разрабатывает, запрашивает и получает информацию от зависимых и заинтересованных предприятий по возникающим вопросам.</p>
10	Состав работы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Анализ существующего состояния энергоузла рассматриваемого региона и перспективы его развития на 10 лет (принципиальная схема, отчётные режимы, балансы мощности и электроэнергии) 2. Рассмотрение вариантов схемы выдачи мощности ПГУ и схемы подключения промышленного комплекса Тебинбулак, их технико-экономическое сравнение. 3. Обоснование рекомендуемого варианта схемы выдачи мощности и схемы подключения промышленного комплекса Тебинбулак. 4. Расчеты электрических режимов (нормальные, послеаварийные режимы) рассматриваемого района с прилегающими электрическими сетями 5. Расчеты уровней токов короткого замыкания для выбора оборудования 6. Определение принципов выполнения релейной защиты и противоаварийной автоматики. Также в разделе ПА рассмотреть вопросы регулирования частоты/напряжения в данном энергоузле и необходимый комплекс мероприятия для ее реализации 7. Определение принципов организации диспетчерского и технологического управления. 8. Рассмотрение вопросов учета электроэнергии (схемы и оборудование) 9. Планируемые мероприятия по энергосбережению

		<p>10. Определение объемов электросетевого строительства, а также укрупненных ориентировочных капиталовложений по рекомендуемому варианту схемы выдачи мощности ПГУ и схемы подключения промышленного комплекса Тебинбулак.</p> <p>11. Определение трасс ВЛ и нанесение на карт материалах.</p> <p>12. Выводы и предложения, проведение согласования со структурными подразделениями Заказчика и разработчиком ТЭО (или здесь проектной документации).</p> <p>13. Разработка мероприятий по защите от вредных воздействий и по обеспечению безопасности объекта.</p> <p>14. Необходимо выполнить расчеты статической и динамической устойчивости с уточненными параметрами основного силового оборудования в связи с подключением новой ТЭС и ГОК</p> <p>Подрядная организация получает согласование от соответствующих подразделений НЭС (НДЦ, СО ЕЭС РУз, ЦСРЗА, ENERGO-IT), РЭС.</p>
11	Особые условия к проектной организации	<p>1) Обязательное наличие опыта разработки СВМ, согласование и получение технических условий от НЭС, РЭС на подключение как минимум 2 (двух) проектов СВМ для ТЭС мощностью выше 240 МВт включая как минимум 1 ПГУ.</p> <p>2) ТКП предоставить с разбивкой на два этапа:</p> <p>1. Проект выдачи мощности</p> <p>2. Расчеты устойчивости и ПА на уровне РД с подключением новой ТЭС и ГОК</p>
12.	Намечаемые сроки строительства	Ввод ПГУ осуществить в 2023 г.
13.	Сроки разработки проектной документация	- Согласно графику, приложенному к договору
14.	Количество экземпляров	- 4 экземпляра в бумажном исполнении и 1 экземпляр в электронном виде.

Начальник департамента

по управлению проектами ИП ООО

«SANOAT ENERGETIKA GURUHI»

Начальник отдела по управлению

проектами в энергетике ИП ООО

«SANOAT ENERGETIKA GURUHI»

Шарипов Д.А.

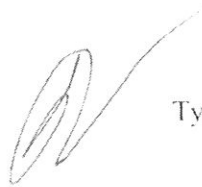
Назаров Т.Г.

Согласовано:

Главный инженер проекта

Дирекция энергетического проекта

Enter Engineering Pte.Ltd.

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized 'R' followed by a long horizontal stroke.

Турапов Р.К.