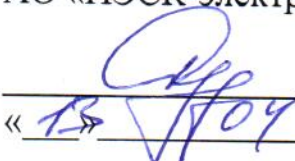


УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер –
 технический директор
 АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
 «13» 11/09 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-80 с заменой оборудования (ЦРРЭС) г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-80 с заменой оборудования (ЦРРЭС) г. Краснодар

2. Географическое положение объекта.

ул. Майкопская - ул. Титоровская, 10/1

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность: - 0кВт ТУ № - (Категория надежности: - ; Мощность: - 0кВт)

5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Реконструкция

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2021 - 2022

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Произвести реконструкцию существующей ТП-80 (ул. Майкопская - ул. Титоровская, 10/1) с заменой оборудования и проведение строительно-монтажных работ по укреплению здания ТП.

12.2. Произвести строительную экспертизу по состоянию здания ТП-80, получить заключение по вопросам:

- состояние, фундамента, перекрытия и несущих стен здания ТП-80;
- необходимость и перечень комплексных мероприятий по укреплению несущих конструкций ТП-80.

12.3. РУ-6 кВ ТП-80 укомплектовать 7-ю ячейками КСО. В направлении ТП-75 и ТП-1001 установить ВВ, точный тип ВВ определить при проектировании. В остальных ячейках установить ВН. Точный габарит ячеек КСО определить при проектировании.

12.4. Выполнить телемеханизацию с интеграцией в существующую систему АИСКУ.

Передачу данных организовать в протоколах МЭК-60870-5-104 и МЭК-60570-5-101. Выполнить пуско-наладочные работы оборудования телемеханики и связи по методу предприятия - изготовителя. Для отображения на автоматизированном рабочем месте диспетчера выполнить следующий объем телемеханизации:

- телеизмерения: напряжение фазы А, В, С; напряжение линейное; ток фазы А, В, С.

- телесигнализация: положение вакуумного выключателя; работа защиты ОЗЗ, МТЗ; аварийное отключение вакуумного выключателя; дистанционный режим управления выключателем; «Земля» на СШ.

- телеуправление: Включение/отключение вакуумного выключателя; дистанционное открытие замка двери РУ ВН.

Предусмотреть местную сигнализацию (звуковое оповещение) при открытии внешних дверей.

12.5. Внести изменения в базу данных ОИК «Квадрант». Предусмотреть выполнение команд управления при воздействии диспетчера на элемент управления. Формирование предупредительных сигналов при приближении параметров мониторинга к критическому уровню и тревожных (аварийных) сигналов при выходе параметров за установленные при настройке уровни (например, превышение тока, снижение напряжения), срабатывания защит. Недопущение ошибочных действий оперативного персонала при проведении переключений оборудования.

12.6. В РУ-6кВ установить секционный разъединитель. На 1-й секции разместить Т-1 и ячейки в направлении ТП-190п и ТП-1001, на 2-й секции разместить Т-2 и ячейку в сторону ТП-75.

12.7. Проектом предусмотреть установку в РУ-6 кВ ТП-80 не заземляемого трансформатора напряжения. Тип трансформаторов определить при проектировании.

12.8. В линейных ячейках РУ-6 кВ ТП-80 (в направлении ТП-190п, ТП-75 и ТП-1001) предусмотреть установку опорных трансформаторов тока ТОЛ-10-І. Применить трансформаторы ТТ с коэффициентом 300/5. Точные параметры определить при проектировании.

12.9. В линейной ячейке (в направлениях ТП-190п) произвести установку узлов учета электроэнергии, применив прибор учета «Меркурий 234 ARTM2-00 РВ.С», двунаправленный. Место для монтажа и точные параметры определить при проектировании. Выбор узлов учета, коммуникационных технических средств для включения в систему АИИС КУЭ согласовать с филиалом

«Краснодарэлектросеть» (ул. Котовского, 76/2).

12.10. При подключении счетчиков электроэнергии обязательно применять цифровую и буквенную маркировку проводов вторичных цепей.

12.11. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Точный тип и параметры оборудования РУ-6 кВ определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

12.12. В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-80 предусмотреть установку компактных КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом на три фазы. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.13. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.14. Предусмотреть установку УТКЗ (Alpha-E или аналог) с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.

12.15. Питание проектируемой ТП-80 выполнить по существующей схеме.

12.16. Проектом предусмотреть этапность производства работ по монтажу и включению оборудования 10/0,4 кВ.

12.17. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

13. Особые условия строительства.

Определить при проектировании

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Краснодарэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Оборудование ТП-80 (инв. № 000040833); Оборудование ТП-80 РУ-0,4 кВ панель ЩО-70-1-03 (инв. № 20570); Трансформаторная подстанция № 80, площадью 35 кв.м. Литер: А. Этажность: 1. Инвентарный номер: 82522. (инв. № 337).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция ТП-80 с заменой оборудования (ЦРРЭС) г.
Краснодар»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Иванов Дмитрий Григорьевич	27.01.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	27.01.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	01.02.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	01.02.2021
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	04.02.2021
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	17.02.2021
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	19.02.2021
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	19.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	22.03.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	22.03.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	02.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	08.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	08.04.2021
	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	09.04.2021
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	09.04.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)