


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«03» 02

С.Ю. Орехов

2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция КТП Ц11-03 с заменой на БКТП 10/0,4 400кВА г.Славянск/К

1. Наименование объекта.

Реконструкция КТП Ц11-03 с заменой на БКТП 10/0,4 400кВА г.Славянск/К

2. Географическое положение объекта.

г.Славянск/К ул.Запорожская-Краснодарская

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть»

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.

2020 - 2020

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. Проектом предусмотреть реконструкцию КТП с заменой на ГКТП 10/0,4 кВ тупикового типа на один воздушный ввод 10 кВ и низковольтными воздушными выводами. Габариты ГКТП должны позволять установку силового

трансформатора 400кВА. Корпус ГКТП должен иметь антикоррозийное покрытие.

12.2. ГКТП предусмотреть установку силового трансформатора ТМГ-400/10/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

12.3. РУ10 кВ укомплектовать выключателем нагрузки ВНАп. Номинал выключателей нагрузки определить при проектировании. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку сборки НН TUR на 6 линейных присоединений. Точные параметры РУ 10/0,4 кВ определить при проектировании.

12.4. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.5. ГКТП подключить проводом СИП-3 сечением 3*70мм² (ориентировочная длина 0,03км) от существующей опоры №7/1 ВЛ 10 кВ Ц11 ПС 110/35/10 «Центральная» взамен демонтируемой КТП Ц11-03. Переключить на новую ГКТП проводом СИП 2А сечением 3*95+1*70 (ориентировочная длина 0,2км) все отходящие от демонтируемой КТП Ц11-03 присоединения 0,4кВ. После установки новой ГКТП и переключения на нее всех существующих потребителей старую КТП демонтировать.

12.6. Необходимость установки автоматического компенсирующего устройства определить при проектировании.

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

12.8. Место установки ГКТП согласовать со всеми заинтересованными организациями с нанесением ее (их) на топографической съемке масштаба 1:500 для представления в службу подземных сооружений городской архитектуры.

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" Славянскэлектросеть

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

29.1 КТП Ц11-03 ул.Краснодарская-Запорожская (инв. № СВ0000594).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция КТП Ц11-03 с заменой на БКТП 10/0,4 400кВА
г.Славянск/К»**

Филиал Славянскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	24.03.2020
2	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	20.01.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Кармаева Наталья Федоровна	20.01.2021
4	Главный инженер филиала	Супруненко Владимир Владимирович	20.01.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	25.01.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	25.01.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	26.01.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	01.02.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	01.02.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	01.02.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	03.02.2021
10			
11			