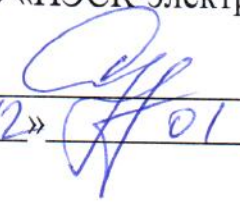


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«12» 01 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС Южная – РП-6 (Ю-7 ЗРУ), протяженностью
2,71 км г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС Южная – РП-6 (Ю-7 ЗРУ), протяженностью 2,71 км
г. Краснодар

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, Западный внутригородской округ

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 - 2021

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. Реконструкция существующей КЛ-6кВ ПС "Южная" ф. Ю-7ЗРУ - РП-6

12.2. Применить кабель марки АПвПу2г сечением 3×(1×500) мм².

Протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 2,71 км.

12.3. С целью определения оптимального сечения экрана произвести расчет токов в экране кабелей. При необходимости предусмотреть транспозицию экранов кабелей. Точные параметры определить при проектировании.

12.4. Строительство КЛ выполнить открытым способом, а переходы через автомобильные дороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения. Количество переходов определить при проектировании. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД/ПНД Ø225 мм (толщина стенок не менее 8 мм) с закладыванием резервных труб (не менее 1-й на каждую КЛ), обеспечить герметизацию основных и резервных труб. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-6 кВ.

12.5. Применить для кабеля АПвПу2г соединительные и концевые муфты производства Raychem;

12.6. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом

12.7. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

12.8. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, по присоединению ПС «Южная» яч. №7 ЗРУ и согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и вышестоящей сетевой организацией.

12.9. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов КЗ и уставок РЗА.

12.10. При проектировании учесть мероприятия в техническом задании на проектирование к техническим требованиям № 24-1ТУ-206 от 28.07.2020 г. "Переустройство КЛ-6 кВ в рамках работ по объекту «Реконструкция ПС 110кВ «Южная» с заменой Т-3 25МВА 110/35/10 на 25МВА 110/10-6"

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

12.12. Трассу прохождения КЛ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» и со всеми заинтересованными организациями. Предусмотреть проведение исполнительной съемки с нанесением всех изменений на топографический план масштаба 1:500 и предоставления ее в службу 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 – 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 КЛ-6 кВ от РП-6 до ПС "Южная" 73РУ; протяж. -2,71 км.; в составе: - кабель АСБл-10 3×240 мм² – 2,06 км; - кабель АСБг-10 3×240 мм² – 0,65 км; - муфта GUST-12/150-240/800-L12 – 2 шт.; - муфта GUSJ-12/150-240 – 14 шт. (инв. № КА0000183).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС Южная – РП-6 (Ю-7 ЗРУ),
протяженностью 2,71 км»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Федотов Сергей Васильевич	19.11.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	20.11.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатолевич	23.11.2020
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	23.11.2020
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	23.11.2020
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	24.11.2020
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	24.12.2020
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	24.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	26.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	26.12.2020
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	26.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	30.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	30.12.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	02.01.2021
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	12.01.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)