

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«13» 

С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ВЛ–10 кВ фидер «Т-2» с совподвесом ВЛ-0,4 кВ г. Тимашевск

1. Наименование объекта.

Реконструкция ВЛ–10 кВ фидер «Т-2» с совподвесом ВЛ-0,4 кВ г. Тимашевск

2. Географическое положение объекта.

г. Тимашевск

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть»

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.

2022 - 2023

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. Запроектировать реконструкцию ВЛ3-10 кВ, фидер Т-2, на ж/б опорах, на базе стоек СВ-110-5, анкерные - на базе стоек СС 128,6-3,1. Переходы через

инженерные сооружения (дороги и т.д.) выполнить на повышенных стойках (14-16 м), с применением (если требуется) – эстакады.

12.2. Участок реконструкции ВЛ-10 кВ: от поры № 1 до опоры № 1/8; от опоры № 1/8 до Т2-ТП1; от опоры № 21 до опоры № 2/5; от опоры № 2/5 до Т2-ТП95; от опоры № 24 до опоры № 36; от опоры № 39 до опоры № 3/7; от опоры № 57 до опоры № 70; от опоры № 70 до Т2-ТП8П; от Т2-ТП8П до опоры № 71; от опоры № 71 до опоры № 76; от опоры № 77 до опоры № 82; от опоры № 82 до Т2-ТП15; от Т2-ТП15 до опоры № 83; от опоры № 83 до опоры № 95; от опоры № 90 до опоры № 6/3; от опоры № 6/3 до Т2-ТП97; от опоры № 6/1 до опоры № 5/5; от опоры № 5/5 до Т2-ТП14; от опоры № 96 до опоры № 102; от опоры № 102 до Т2-ТП94; от Т2-ТП94 до опоры № 103; от опоры № 103 до опоры № 114; от опоры № 114 до опоры до Т2-ТП18; от опоры № 96 до опоры № 4/8; от опоры № 4/8 до Т2-ТП17; от Т2-ТП18 до опоры № 7/1; от опоры № 7/1 до опоры № 7/15; от опоры № 7/15 до Т2-ТП21П; от опоры № 7/6 до опоры № 7/6А;

12.3. от Т2-ТП18 до опоры № 115; от опоры № 115 до опоры № 128; от опоры № 128 до Т2-ТП102; от опоры № 122 до опоры № 8/7; от Т2-ТП102 до опоры № 129; от опоры № 129 до опоры № 9/6; от опоры № 129 до опоры № 138; от опоры № 138 до Т2-ТП28; от Т2-ТП28 до опоры № 139; от опоры № 139 до опоры № 146; от опоры № 146 до опоры № 10/10; от опоры № 146 до опоры № 150; от опоры № 150 до опоры № 11/6; от опоры № 150 до опоры № 156; от опоры № 157 до опоры № 169, от опоры № 57 до опоры №3/7.

12.4. Участок реконструкции совместного подвеса ВЛ-0,4 кВ: прс. № 4, Т2-ТП1 от опоры № 1/8 до опоры № 1/1; прс. № 3, Т2-ТП4 от опоры № 36 до опоры № 28, прс. № 8 от опоры № 40 до опоры № 49; прс. № 3, Т1-ТП6 от опоры № 57 до опоры № 3/6, от опоры № 56 до опоры № 51; прс. № 1, Т2-ТП17 от опоры № 4/6 до опоры № 4/1; прс. № 2, Т2-ТП94 от опоры № 104 до опоры № 106; прс. № 2, от Т2-ТП18 до опоры № 107, прс. № 3 от опоры № 116 до опоры № 120; прс. № 4, Т2-ТП137 от опоры № 8/7 до опоры № 8/6; прс. № 1, Т2-ТП28 от опоры № 137 до опоры № 130; прс. № 3, Т2-ТП29 от опоры № 10/10 до опоры № 10/1; прс. № 2, от Т2-ТП162 до опоры № 150; прс. № 1, Т2-ТП27 от опоры № 157 до опоры № 161; прс. № 2, Т1-ТП26 от опоры № 163 до опоры № 170.

12.5. Ориентировочное количество опор - 230 шт. Провод применить марки СИП-3, сечением не менее 95 мм²; для совместно проходящей ВЛ-0,4 кВ – СИП-2А сечением не менее 3х70 мм². Ориентировочная протяжённость по трассе – 8,000 км; совместно проходящей по трассе ВЛ-0,4 кВ – 6,000 км. Точные параметры ВЛ3-10 кВ и совместно проходящей ВЛИ-0,4 кВ (количество опор, сечение провода, протяжённость) - определить при проектировании. Предусмотреть демонтаж существующих опор на участках реконструкции.

12.6. Провести проверку выбранного провода (для ВЛ3-10 кВ) на пропускную способность и термическую стойкость по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.

12.7. Выполнить расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению Т-2 ПС 110/35/10 «Тимашевская» и согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, дом № 13, офис 103А).

12.8. Проектом предусмотреть установку разрядников типа РМК-20-IV УХЛ1/021, точное количество определить при проектировании.

12.9. Проектом предусмотреть применение изоляторов ШФ-20 Г1(УО), спиральной вязки ВС, в местах соединения ВЛЗ-10 кВ с КЛ-10 кВ предусмотреть установку ОПН 10 кВ, для соединения провода СИП 3 применить зажимы MJRPN, для соединения магистральных проводов с отпаечными применить влагозащищённый зажим ОЗ-35-150, в анкерных пролётах предусмотреть применение изоляторов ЛК-10 (точные параметры определить при проектировании).

12.10. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчёт токов короткого замыкания и уставок РЗА.

12.11. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии и на каждой отпаечной опоре.

12.12. Проектом предусмотреть установку ограничителей перенапряжения типа ОР-600, точное количество и место установки определить при проектировании.

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

12.14. Трассу прохождения ВЛЗ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления 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 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" Тимашевскэлектросеть

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

29.1 ВЛ-10кВ Т-2 (инв. № 30208); ВЛ-10кВ Т-2 (инв. № 30204); ВЛ-10кВ Т-2 (инв. № 30209); ВЛ-10кВ Т-2 (инв. № 30207); ВЛ-04кВ от ТП-4 (инв. № 30010); ВЛ-04кВ от ТП-1 (инв. № 30001); ВЛ-04кВ от ТП-6 (инв. № 30016); ВЛ-04кВ от ТП-17 (инв. № 30043); ВЛ-04кВ от ТП-94 (инв. № 30172); ВЛ-04кВ от ТП-18 (инв. № 30044); ВЛ-04кВ от ТП-28 (инв. № 30064); ВЛ-04кВ от ТП-29 (инв. № 30066); ВЛ-04кВ от ТП-27 (инв. № 30060); ВЛ-04кВ от ТП-26 (инв. № 30056); (инв. №).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция ВЛ–10 кВ фидер «Т-2» с совподвесом ВЛ-0,4 кВ г.
Тимашевск»**

Филиал Тимашевскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Руденко Александр Александрович	26.01.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Пашковская Галина Леонидовна	26.01.2021
3	Главный инженер филиала	Сергеев Ростислав Олегович	01.04.2021
4	Директор филиала	Еншин Сергей Юрьевич	01.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	02.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	02.04.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	05.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	09.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	09.04.2021
6			
7			
8			
9			
10			
11			