

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


 С.Ю. Орехов
 «15» 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ВЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ № 88, ВЛИ-0,4 кВ по ул.Крупской,
 г.Курганинск

1. Наименование объекта.

Реконструкция ВЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ № 88, ВЛИ-0,4 кВ по ул.Крупской,
 г.Курганинск

2. Географическое положение объекта.

г.Курганинск, ул.Крупской

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Курганинскэлектросеть»

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 - 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. Запроектировать реконструкцию КТП-250-10/0,4кВ с заменой на КТП-400-10/0,4кВ с высоковольтным воздушным вводом, с низковольтными воздушными выводами по ул.Крупской.

В КТП-400-10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора, типа ТМГ-400/10/0,4/ Y/Yo. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

В РУ-10 кВ предусмотреть установку выключателя нагрузки, тип и номинал выключателя определить при проектировании.

В РУ-0,4 кВ проектируемой КТП запроектировать на базе ячеек ЩО-70.

Параметры РУ-10/0,4кВ определить при проектировании.

12.2. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета с прибором учета типа «Меркурий» 234 ART 03 (D) PR и внешним GSM-модемом iRZ ATM21.B. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока типа ТПШ-0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.3. Запроектировать реконструкцию существующей ВЛ-10 кВ отпайка от опоры № 114-2-2 ВЛ-10 кВ ПС «Курганная» 110/35/27,5/10кВ К-8, до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка СИП-3, сечение 70 мм², ориентировочной протяженностью 0,145 км.

Предусмотреть установку дополнительной опоры (на базе стоек СВ-110-5) с подстанционным разъединителем типа РЛНД-10/630 А.

12.4. Предусмотреть замену существующих опор (ориентировочное кол-во 3 шт.)

12.5. Предусмотреть демонтаж существующей ВЛ-10 кВ провод марки АС-50 отпайка от опоры №114-2-2 ВЛ-10 кВ ПС «Курганная» 110/35/27,5/10кВ К-8

12.6. Возле проектируемой КТПН предусмотреть (при необходимости) установку опоры с подкосом на базе ж/б стоек СВ-95-3. От РУ-0,4 кВ проектируемой КТПН предусмотреть 5 выходов 0,4 кВ проводом марки СИП-2А сечением 3х70+1х70 мм² для переподключения существующих присоединений ВЛ-0,4 кВ от КТП-88 (Ф-1, Ф-2, Ф-3, Ф-4, Ф-5). Ориентировочная протяженность 5*0,02км. Предусмотреть установку адаптеров и ограничителей перенапряжений, ответвительных зажимов в местах контактных соединений.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода – изготовителя.

Место установки КТП, трассу прохождения ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО “НЭСК-электросети” «Курганинскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съёмку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

12.7. Выполнить проверочный расчёт тока короткого замыкания и выбор уставок релейной защиты и автоматики для ячейки центра питания П/С "Курганная" К-2 110/35/27,5/10 кВ и внутренней системы электроснабжения в связи с изменением конфигурации сети. Расчёт тока короткого замыкания и выбор уставок релейной защиты и автоматики согласовать с отделом РЗА ИА (г. Краснодар, пер. Переправный 13)

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.

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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" Курганинскэлектросеть

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

29.1 ГКТПН-88 ТМ 100/10 ул.Крупской-ул.Есенина, инв.№ТП-088 (инв. № КГ0000721); ВЛ-10 кВ ГКТПН-88 0,200км, инв.№ВЛ10-88 (инв. № КГ0000533); ВЛ-0,4 кВ ж/б 92,4 км, инв.№ВЛ04-92к (инв. № КГ0000510).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция ВЛ 10 кВ КТП-10/0,4кВ №88,ВЛИ-0,4кВ
ул.Крупской г.Курганинск»**

Филиал Курганинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гамянина Наталья Анатольевна	30.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Горбатенко Вера Олеговна	30.11.2020
3	Главный инженер филиала	Рындин Сергей Петрович	30.11.2020
4	Директор филиала	Парахин Евгений Анатольевич	30.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	08.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	08.12.2020
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	08.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.12.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	15.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	17.12.2020
10			
11			