


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехов
«15» 06 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-38-20-2525, 1-38-20-2526, 1-38-20-2528, 1-38-20-2529, 1-38-20-2530 г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-38-20-2525, 1-38-20-2526, 1-38-20-2528, 1-38-20-2529, 1-38-20-2530

2. Географическое положение объекта.

г Краснодар; восточнее улицы 1-го Мая 23:43:0130047:984
г Краснодар; восточнее улицы 1-го Мая 23:43:0130047:983
г Краснодар; восточнее улицы 1-го Мая 23:43:0130047:982
г Краснодар; восточнее улицы 1-го Мая 23:43:0130047:985
г Краснодар; восточнее улицы 1-го Мая 23:43:0130047:981

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2525(Крымковская Виктория Васильевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2526(Ткачишин Петр Александрович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2528(Белоусова Наталия Анатольевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2529(Тенгелиди Антон Юрьевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2530(Ломакин Анатолий Владимирович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

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

7. Вид строительства.

Строительство

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. Строительство в районе кад. номера: 23:43:0130047:1076 комплектной трансформаторной подстанции 2КТП-630/10/0,4 (далее 2КТП) с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

12.2. Место установки 2КТП определить при проектировании.

12.3. РУ-10 кВ укомплектовать 6-ю линейными, 2 - трансформаторными ячейками КСО с выключателями нагрузки ВНАп. Точный тип выключателей определить при проектировании.

12.4. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, расчеты падения напряжения в конце линии 0,4 кВ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗиАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.

12.5. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.

12.6. В 2КТП предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-100/10/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.

12.7. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактного КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.8. В проектно-рабочей документации необходимо указать категории отсеков 2КТП (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) по взрывопожарной и пожарной опасности.

12.9. У входов в отсеки 2КТП (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) предусмотреть площадки обслуживания с покрытием из листовой стали чечевичного или ромбического рифления.

12.10. В 2КТП предусмотреть освещение отсеков (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора).

12.11. Предусмотреть конструкцию 2КТП с отдельными трубными металлоконструкциями для воздушных выходов СИП по количеству

присоединений в РУ-0,4 кВ.

12.12. 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.

12.13. В 2КТП на входных дверях отсеков (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) предусмотреть установку реечных замков.

12.14. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ 2КТП (проектируемой в районе кад. номера: 23:43:0130047:1025 по ТЗ 7916) до РУ-10 кВ проектируемой 2КТП.

12.15. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,3 км.

12.16. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП до РУ-10 кВ ТП-1495.

12.17. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,25 км.

12.18. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Rauchem.

12.19. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.

12.20. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности.

12.21. В проектно-рабочей документации необходимо представить разбивочные чертежи на 2КТП, КЛ-10 кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталога(ов) координат характерных точек элементов).

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

12.23. Место установки 2КТП, трассы прохождения КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО “НЭСК-электросети” “Краснодарэлектросеть” и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

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 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-38-20-2525, 1-
38-20-2526, 1-38-20-2528, 1-38-20-2529, 1-38-20-2530»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	20.01.2021
2	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	19.05.2021
3	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	19.05.2021
4	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	19.05.2021
5	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	19.05.2021
6	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	19.05.2021
7	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	20.05.2021
8	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	27.05.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	28.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	28.05.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	31.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	01.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	01.06.2021
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	05.06.2021
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2
тел./факс: +7 (861) 255-42-68
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 1-38-20-2528
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Белоусова Наталья Анатольевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства индивидуального жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства индивидуального жилого дома, г. Краснодар, восточнее улицы 1-го Мая, кадастровый номер: 23:43:0130047:982.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 гг.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛ-0,4 кВ проектируемой 2КТП (ПС Лорис 110/35/10, Л-112 (17)) не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС Лорис 110/35/10, Л-112 (17).
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Строительство 2КТП в районе кад. номера: 23:43:0130047:1076 (точное место расположения определить при проектировании) с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 2 шт. Предусмотреть наличие не менее трех линейных ячеек 10 кВ.
 - 10.1.2. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (по ТУ 1-38-20-2512), до РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (п.10.1.). Марку, длину и сечение определить при проектировании. Ориентировочная протяженность - 0,3 км.
 - 10.1.3. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (п.10.1.1.) до РУ-10 кВ ТП-1495. Марку, длину и сечение определить при проектировании. Ориентировочная протяженность - 0,25 км.

10.1.4. Строительство сетей ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2КТП (п.10.1.1.) до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марку, длину и сечение определить при проектировании. Ориентировочная протяженность - 0,2 км.

10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. Установить коммутационный аппарат номиналом 25А.

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет **шесть месяцев** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер



И.В. Верещагин

Пояснительная записка к объекту:

Строительство 2КТП в соответствии с договором на ТП №1-38-20-2528

В адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающего устройства жилого дома с величиной максимальной мощности 15 кВт.

В связи с отсутствием сетей филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» в новом, активно застраиваемом не газифицированном районе необходимо строительство от существующих сетей филиала двух КЛ-10 кВ к 2КТП, 2КТП-10/0,4 и ВЛ-0,4 кВ до границ заявителей.

Также сообщая, что вышеизложенные мероприятия идентичны мероприятиям, предусмотренным в технических условиях к договору 1-38-20-2525, 1-38-20-2526, 1-38-20-2529, 1-38-20-2530.

Главный инженер филиала



И.В. Верещагин