


СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



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


«23» 04 С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-696 (КРРЭС), г. Краснодар. К договору на технологическое присоединение № 3-38-19-2464

1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-696 (КРРЭС), г. Краснодар. К договору на технологическое присоединение № 3-38-19-2464

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Мачуги В.Н., №29

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ расположенные на земельном участке для ведения личного подсобного хозяйства; общественное питание, кадастровый номер 23:43:0407024:17 – 50 кВт (в том числе существующая 5 кВт) – III кат.
(Алиев Р.Ю. – ТУ № 3-38-19-2464).

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

Технологическое присоединение

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.

8. Вид строительства.

Реконструкция

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2020 г.

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация.

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17.

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Требуются.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

Технико-экономические показатели определить по результатам проведения предпроектного обследования и выполнения проектной и рабочей документации.

14. Требования к техническим решениям.

- 1 Строительство комплектной трансформаторной подстанции проходного типа габаритом не менее КТП-630/10/0,4 кВ (далее ТП-696) с кабельными высоковольтными вводами, с низковольтными воздушными выводами.
 - 1.1 В ТП-696 предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/10/0,4/Δ/Ун-11. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.
 - 1.2 РУ-10кВ укомплектовать не менее 3 линейных ячеек с выключателями нагрузки ВНАп-10/630.
 - 1.3 В РУ-0,4 кВ ТП-696 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.
 - 1.4 В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-696 предусмотреть установку узла установки узла технического учета со счетчиком типа КАСКАД-3-МТ-W32-A0,5R1-230-5-10A-T-RS485-RF433/1-LMOQ2V3. Дополнительно предусмотреть установку УСПД SM160-02M/150Д в комплекте с радиомодемом LinkST200 F3 и антенной круговой направленности 433 Mhz с усилением 10-15 dbi. Антенну установить на крыше ТП, либо ближайшей опоре, для обеспечения максимальной зоны покрытия. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании.
 - 1.5. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.
 - 1.6 Предусмотреть демонтаж существующей ТП-696
- 2 Строительство КЛ-10 кВ от прилегающих сетей КЛ-10кВ до РУ-10 кВ проектируемой ТП-696.
 - 2.1 Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – $2 \times 0,05$ км.
 - 2.2 Применить соединительные муфты СТп и концевые муфты производства Rauchem.
 - 2.3 Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.
- 3 Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-696 до прилегающих сетей электроснабжения ВЛ-0,4кВ.
 - 3.1 Применить кабель марку и сечение определить при проектировании.

Ориентировочная длина по трассе – 6×0,05 км.

- ВЛ-0,4кВ ф. «Север» – СИП 3×150+70 мм²

- ВЛ-0,4кВ ф. «АЗС» – АВВГ 4×25

- ВЛ-0,4кВ ф. «ГСК-8»

- ВЛ-0,4кВ ф. «Бершанская, 70/1» – АВВГ 3×16

- ВЛ-0,4кВ ф. «Мачуги 19/1» - СИП 3×95+70 мм²

- ВЛ-0,4кВ ф. «У.О.».

4 Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

5 Место расположения ТП-696 и трассу прохождения КЛ-10, ВЛ-0,4 кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями

6 Предусмотреть проведение исполнительной съемки с нанесением всех изменений на топографический план масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

15. Особые условия строительства.

Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами-производителями не позднее 2-х кварталов, предшествующих разработке проекта. Сейсмостойкость проектируемого оборудования должна быть не ниже предусмотренных картой сейсмостойкости.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией.

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД.

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

Нет.

22. 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.

23. Состав демонстрационных материалов.

Нет.

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР.

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование.

26. Срок выдачи тендерной документации.

Не требуется.

27. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4 экземпляра (рабочая документация + сметная документация). Электронный носитель (проектно-рабочая документация) в формате AutoCad, Excel, Грандсмета, PDF.

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

В объеме действующих требований ИТД.

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Использовать федеральные единичные расценки на строительно-монтажные, ремонтно-строительные, пусконалагодочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект, предварительно согласованный с начальником КРРЭС (ул. Симферопольская, 50), начальником СРЗАИИ (ул. Леваневского, 91), предоставляется на рассмотрение, в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.

31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующие ИТД.

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями.

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

Согласование ПИР главным инженером филиала.

**Реконструкция ТП-696 (КРРЭС), г. Краснодар. К договору на
технологическое присоединение № 3-38-19-2464**


Заместитель главного инженера
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»


А.А. Панфиленко


Начальник ПТО филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»


А.Г. Хантий

Главный инженер КРРЭС филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»


С.Ф. Чайковский

Начальник службы релейной
защиты автоматики и измерений
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



М.А. Путов

Начальник службы кабельных
линий филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»


М.А. Мирзоян

Согласовано:

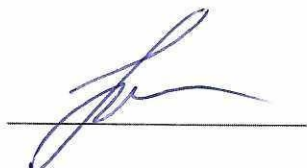
Заместитель главного
инженера-технического директора
АО «НЭСК-электросети»


И.О. Берестенко
27.03.2020

Начальник управления
технологических присоединений
АО «НЭСК-электросети»


И.О. Букреева
23.03.20

Заместитель начальника УТЭЭ
АО «НЭСК-электросети»


Р.Б. Кубатиев
22.04.2020

Начальник отдела релейной
защиты и автоматики
АО «НЭСК-электросети»


С.Г. Шурасева
30.03.2020

Начальник управления
имущественных отношений
АО «НЭСК-электросети»


Д.И.О. Пруша
28.03.2020



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: nesk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

от « 1 2 ФЕВ 2020 » Приложение к договору
20 г № 3-38-19-2464
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Алиев Руслан Юсифович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для строительства и эксплуатации объектов общественного питания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для строительства и эксплуатации объектов общественного питания, г Краснодар, ул им. Мачуги В.Н., дом № 29.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50 кВт, в том числе существующая 5 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 г. г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-696 (ПС Почтовая 110/10, ПЧ-1).
8. Основной источник питания: ПС Почтовая 110/10, ПЧ-1.
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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110/10 "Почтовая" (ф. ПЧ-401) до РП-29 (ИПР).
 - 10.1.3. Сооружение ТП-696 в районе пересечения ул. Кирова / пер. Кировский с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 400 кВА.
 - 10.1.4. Строительство ВЛ/КЛ-10/0,4 кВ от РУ-10/0,4 кВ проектируемой ТП-696 до ВЛ/КЛ прилегающих сетей электроснабжения.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-696 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком.
 - 10.1.6. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-696 (п.10.1). Марку и сечение ввода определить при проектировании. Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода до ВПУ-0,4 кВ запрещается.

11.2. Существующий ввод демонтировать. Предусмотреть перевод существующей нагрузки на ВПУ-0,4 кВ (п. 11.1.).

11.3. В схеме ВПУ-0,4 кВ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 80 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.4. После автоматического выключателя установить прибор учета прямого включения класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности, или установить отдельный прибор учета и прибор с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета электроэнергии филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.5. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2.

11.6. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.7. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.8. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.12. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.13. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.14. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева

**Пояснительная записка к заявке на технологическое присоединение
от 09.12.2019 № 4353ТП**

09.12.2019 в адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (далее - филиал) поступила заявка № 4353ТП на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, расположенных на земельном участке для строительства и эксплуатации объектов общественного питания, по адресу: г. Краснодар, ул. им. Мачуги В.Н., дом № 29, с величиной максимальной мощности 50 кВт, по III категории надежности электроснабжения, по уровню напряжения 0,4 кВ.

Карасунским РРЭС филиала был предложен ряд мероприятий, необходимых к выполнению сетевой организацией, для присоединения вышеуказанных энергопринимающих устройств к электрическим сетям:

- Сооружение ТП-696 в районе пересечения ул. Кирова / пер. Кировский с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 400 кВА.

- Строительство ВЛ/КЛ-10/0,4 кВ от РУ-10/0,4 кВ проектируемой ТП-696 до ВЛ/КЛ прилегающих сетей электроснабжения.

- Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-696 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком.

В соответствии с вышесказанным, филиалом был разработан и подписан проект технических условий с указанными мероприятиями.

На основании вышеизложенного прошу Вас согласовать предложенный филиалом проект технических условий.

Исполняющий обязанности
главного инженера



А.А. Панфиленко