

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

«18»  С.Ю. Орехов
 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-991 с заменой на КТП в соответствии с договором на ТП
 № 3-38-20-3539
 г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-991 с заменой на КТП в соответствии с договором на ТП
 № 3-38-20-3539

2. Географическое положение объекта.

350087, г. Краснодар, ул. Пригородная, дом № 165

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 80кВт ТУ № 3-38-20-3539 (Ельсаев Сайхан Ломзлаевич;
 Категория надежности: III – 80кВт; 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.

Реконструкция

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

2020 - 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 ТП-991 на комплектную трансформаторную подстанцию, габаритом не менее КТП-630/10/0,4 кВ (далее КТП) с кабельными высоковольтными вводами, с низковольтными воздушными выводами.
- 12.2. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/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 %.
- 12.3. РУ-10кВ укомплектовать 2-мя линейными ячейками и выключателями нагрузки ВПАп. Точный тип выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В РУ-10 кВ в ячейке в сторону ТП-1541п проектом предусмотреть установку ВВ и МПРЗ. Точный тип вакуумного выключателя определить при проектировании.
- 12.5. Выполнить телемеханизацию оборудования ТП-991 на базе ТМК "КОМПАС ТМ 2.0". Точные параметры и типы устройств телемеханики определить при проектировании, согласовав со службой СДТУ филиала "Краснодарэлектросеть" (ул. Котовского, 76/2).
- 12.6. В РУ-0,4 кВ КТП предусмотреть установку компактного КРУ III с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.7. 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 ТПП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.8. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»
- 12.9. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.
- 12.10. Предусмотреть перезавод существующих высоковольтных кабельных линий КЛ-10кВ к ВЛ-10кВ ТП-1545п/ТП-63 – ТП-991, КЛ-10кВ к ВЛ-10кВ ТП-1541п – ТП-991 в РУ-10кВ реконструируемой ТП-991.
- 12.11. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 2×0,02 км.
- 12.12. Применить соединительные муфты СТп и концевые муфты производства Raychem.
- 12.13. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом
- 12.14. Предусмотреть перезавод существующих ВЛ-0,4 сетей электроснабжения ТП-991. (ф. «н/п ул. Дорожная, 1», ф. «Северо-Восток», ф. «АЗС ул. Дзержинского, 251/пр. 1-й Узорный», ф. «Юг», ф. «Восток», ф. «Север» в реконструируемое РУ-0,4 ТП-991
- 12.15. Применить провод марки СИП-2А сечение определить при проектировании не менее существующего. Ориентировочная длина линий

6×0,025 км

12.16. Предусмотреть противопожарные мероприятия при прокладке кабелей в КТП (удаление горючих покрытий, обработка брони, применение противопожарных уплотнений).

12.17. Проектом предусмотреть временную схему питания существующих потребителей при проведении работ по реконструкции ТП-991

12.18. Проектом предусмотреть этапность производства работ по монтажу и включению оборудования 10/0,4 кВ.

12.19. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя

12.20. Рабочую документацию согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями. Изменения нанести на топографический план масштаба 1:500, исполнительную съемку предоставить 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 ИТД

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 "ПЭСК-электросети" Краснодарэлектросеть

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

29.1 Оборудование КТП-991 (инв. № КА2009272).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция ТП-991 с заменой на КТП в соответствии с
договором на ТП № 3-38-20-3539»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	25.10.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	25.10.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	29.10.2020
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	29.10.2020
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	02.11.2020
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	03.11.2020
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	Варавин Сергей Викторович	25.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	26.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий 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 перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	30.12.2020
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	30.12.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	03.01.2021
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	13.01.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308130496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «06» 06 2020 г. № 3-38-20-3539
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Ельсаев Сайхан Ломэлаевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ОПУ жилого дома, лит. А.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ОПУ жилого дома, лит. А, 350087, г Краснодар, ул Пригородная, дом № 165, 23:43:0117080:191.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 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: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП (ПС ЭНКА 35/10, ЭН-1).
8. Основной источник питания: ПС ЭНКА 35/10, ЭН-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. Строительство КТП взамен существующей ТП-991, с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 630 кВА, в количестве - 1 шт.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10/0,4 кВ от РУ-10/0,4 кВ проектируемой КТП до ЛЭП-10/0,4 кВ прилегающих сетей электроснабжения.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком.
 - 10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4 кВ электрической энергии (мощности), трехфазный полукосвенного включения по основному источнику питания. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Установку ВРУ-0,4 кВ. В схеме ВРУ-0,4 кВ на вводе установить коммутационную аппаратуру, тип и технические характеристики определить при проектировании..

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП (п.10.1.) до проектируемого ВРУ-0,4 кВ..

11.3. 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.

11.4. 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).

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

11.6. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

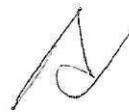
11.7. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-Электросети», «Краснодарэлектросеть».

11.8. 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бенгтоков



017815



**Пояснительная записка к заявке на технологическое присоединение
от 17.09.2020 № 3733ТП**

17.09.2020 в адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка № 3733ТП на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома, лит. А., с величиной максимальной мощности 80 кВт, по III категории надежности электроснабжения.

Присоединение вышеуказанных энергопринимающих устройств от существующих ВЛ-0,4 кВ, находящихся на балансе филиала невозможно, т.к. приведет к негативным последствиям в части качества электроэнергии поставляемой потребителям, присоединенным от существующих ВЛ-0,4 кВ.

В связи с чем, для присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям филиала, был разработан и подписан проект технических условий со следующими мероприятиями, предусмотренными к выполнению сетевой организацией:

- Строительство КТП взамен существующей ТП-991, с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 630 кВА, в количестве - 1 шт.

- Строительство ЛЭП-10/0,4 кВ от РУ-10/0,4 кВ проектируемой КТП до ЛЭП-10/0,4 кВ прилегающих сетей электроснабжения.

- Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Ориентировочная протяженность - 0,45 км.

Перечисленные выше мероприятия необходимы к выполнению в связи с тем что в РУ-0,4 кВ существующей ТП-991 отсутствуют резервные рубильники и возможность их установки.

Главный инженер филиала



И.В. Верещагин