



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«06» 

С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП №
1-41-20-0110, 1-41-20-0111, 1-41-20-0112
г. Кропоткин

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договорами на ТП № 1-41-20-0110, 1-41-20-0111, 1-41-20-0112

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Кавказский район, г. Кропоткин, улица Свободная, 31,
23:44:0505001:6067.

Краснодарский край, Кавказский район, г. Кропоткин, улица Свободная, 33,
23:44:0505001:6068.

Краснодарский край, Кавказский район, г. Кропоткин, улица Свободная, 35,
23:44:0505001:6065.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Кропоткинэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-41-20-0110 (Морозов Сергей Петрович;
Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность
15кВт ТУ № 1-41-20-0111 (Морозов Сергей Петрович; Категория надежности:
III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-41-20-0112
(Морозов Сергей Петрович; 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.

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. Запроектировать строительство комплектной трансформаторной подстанции КТППН-250-6/0,4 кВ (В/В) (в районе ул. Свободная). В КТППН- 250-6/0,4 кВ (В/В) предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-100/6/0,4 кВ/Δ/Ун-11.

12.2. РУ-6кВ запроектировать на базе ячеек КСО с выключателями нагрузки типа ВНА.

12.3. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ(В/В) запроектировать на базе ячеек ЩО-70: рубильник-предохранитель, с количеством отходящих линий 0,4 кВ не менее 4-х. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.4. Запроектировать строительство ВЛЗ-6 кВ в расщелку существующей ВЛ-6 кВ ,фидер-РА-21,ПС 110//6 "Радуга", между опорами № 30 и 1/1 от места расщелки до РУ-6 кВ, проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ(В/В). Применить провод марки СИП-3, сечение 70 мм², протяженность 2х0,03 км. Точные параметры ВЛЗ-6кВ (кол-во стоек, сечение провода ,протяженность)-определить при проектировании. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.5. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС110/6 кВ "Радуга" фидер-РА-21 в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.6. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета вводе со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66 классом точности 0,5 Номинал ТТ определить при проектировании

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

12.8. Место установки ТП, трассу прохождения ВЛЗ-6кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Кропоткинэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

12.9. Монтажные работы в стесненных (городских) условиях.

Сейсмостойкость проектируемых подстанций и оборудования в них должна быть не ниже предусмотренных картой сейсмостойкости по Краснодарскому краю , Кавказский район, г. Кропоткин.

Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами – производителями не позднее 2-х кварталов.

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" Кропоткинэлектросеть

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-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-41-20-0110, 1-41-
20-0111, 1-41-20-0112»**

Филиал Кропоткинэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Хворов Юрий Семенович	05.10.2020
2	Начальник ПТО филиала	Хворов Юрий Семенович	05.04.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Сотникова Светлана Юрьевна	05.04.2021
4	Главный инженер филиала	Шахов Сергей Александрович	05.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	05.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	05.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	05.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	05.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	05.04.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	06.04.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	06.04.2021
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРОПОТКИНЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352395, г. Кропоткин, ул. 8-го Марта, 127/Г
тел./факс: +7 (86138) 6-60-25
e-mail: kropotkin-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 1-41-20-0110
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Морозов Сергей Петрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для малоэтажной жилой застройки (индивидуальное жилищное строительство)
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для малоэтажной жилой застройки (индивидуальное жилищное строительство) Краснодарский край, Кавказский район, город Кропоткин, улица Свободная, 31, 23:44:0505001:6067
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
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ не далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС 110/6 кВ "Радуга", III-СЩ, РА-21
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 КТП-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х100кВА. (в районе ул.Свободная). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-6/0,4 кВ определить при проектировании...
 - 10.1.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ в рассечку существующей ВЛ-6 кВ, фидер-РА-21, ПС 110/6кВ "Радуга", между опорой №30 и опорой №1/1 от места рассечки до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Проводом марки СИП-3, сечением 70 мм²., протяженность -2х0,03 км..
 - 10.1.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ до объекта заявителя по адресу: г.Кропоткин, ул.Свободная, 31. Провод марки СИП-4, сечением 4х70 мм², протяженность -0,2 км..
 - 10.1.4. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить

коммутационный аппарат номиналом 25 А..

10.1.5. 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 подключения 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 филиала



С.А.Шахов



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРОПОТКИНЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352395, г. Кропоткин, ул. 8 Марта, 127 «Г»
тел./факс: +7 (86138) 6-60-25
e-mail: kropotkin-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____
на № _____ от _____

Пояснительная записка

Для технологического присоединения объектов заявителя Морозова С.П. по адресу: г. Кропоткин, ул. Свободная, 31, 33, 35 на максимальную мощность 15 кВт (на каждый участок) необходимы следующие мероприятия:

10.1.2. Строительство КТП-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х100 кВА. (в районе ул. Свободная). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-6/0,4 кВ определить при проектировании

10.1.3. Строительство ВЛЗ-6 кВ в расщелку существующей ВЛ-6 кВ, фидер-РА-21, ПС 110/6 кВ "Радуга", между опорой №30 и опорой №1/1 от места расщелки до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Проводом марки СИП-3, сечением 70 мм², протяженность - 2х0,03 км.

10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ до объекта заявителя по адресу: г. Кропоткин, ул. Свободная, 31(33,35). Провод марки СИП-4, сечением 4х70 мм², протяженность - 0,2 км

Строительство вышеуказанных объектов электросетевого хозяйства, в том числе новой КТП-6/0,4 кВ обусловлено тем, что отсутствует техническая возможность присоединения энергопринимающих устройств заявителя от существующих объектов электросетевого хозяйства по уровню напряжения 0,4 кВ. Существующие распределительные сети 0,4 кВ находятся на расстоянии более 500 м. Также отметим, что существует перспектива присоединения новых объектов потребителей (участков под ИЖС) в данном районе.

Главный инженер филиала

С.А. Шахов

