


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

  
 С.Ю. Орехов  
 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
 4-41-20-2452  
 г. Кропоткин

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
 4-41-20-2452

### 2. Географическое положение объекта.

352395, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин,  
 ул. Ворошилова, дом № 89

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Кропоткинэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-41-20-2452 (Индивидуальный  
 предприниматель СЕРГИЕНКО АЛЕКСЕЙ ГРИГОРЬЕВИЧ; Категория  
 надежности: III – 150кВт; Мощность: 35кВт)

### 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 - 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 строительство комплектной трансформаторной подстанции КТППН- 400-6/0,4 кВ (В/В) (в районе ул.Ворошилова,89). В КТППН- 400-6/0,4 кВ (В/В) предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4 кВ/ $\Delta$ /Yн-11.

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

12.3. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТППН-400-6/0,4 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 кВ "Радуга",между опорами №1б и 1е от места расщелки до РУ-6 кВ, проектируемой КТППН-400-6/0,4 кВ.Применить провод марки СИП-3, сечение 70 мм<sup>2</sup>, протяженность 2х0,02 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 ПС 110/6 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. Запроектировать строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ , проектируемой КТППН-400-6/0,4 кВ(В/В) до объекта по адресу: г.Кропоткин, ул.Ворошилова,89 Применить провод марки СИП-2 , сечением 4х120 мм<sup>2</sup> . Ориентировочная протяженность трассы– 0,03 км. Точные параметры ВЛИ-0,4 кВ (кол-во стоек, сечение провода ,протяженность)-определить при проектировании.

12.8. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии

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

12.10. Трассу прохождения линии электроснабжения согласовать с филиалом АО “НЭСК-электросети” и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры

12.11. 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 – 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)  
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с  
договором на ТП № 4-41-20-2452»**

Филиал Кропоткинэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Хворов Юрий Семенович	10.09.2020
2		Сотникова Светлана Юрьевна	10.09.2020
3	Главный инженер филиала	Шахов Сергей Александрович	10.09.2020
4	Директор филиала	Губарь Геннадий Витальевич	14.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	14.09.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	14.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	14.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	15.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	15.09.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	17.09.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	17.09.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	18.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	21.09.2020
10			
11			



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

Приложение к договору  
от «17» августа 2022 г. № 4-41-2022-2452  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель СЕРГИЕНКО АЛЕКСЕЙ ГРИГОРЬЕВИЧ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ производственного здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ производственного здания, 352395, Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул Ворошилова, дом № 89.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 35 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 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП-6/0,4кВ.
8. Основной источник питания: ПС 110/6 кВ "Радуга", III-СШ, 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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
    - 10.1.2. Строительство ТП с трансформатором 6/0,4 кВ (в районе ул. Ворошилова, 89). Тип ТП и мощность трансформатора определить при проектировании.
    - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ в расщелку существующей ЛЭП-6 кВ, фидер-РА-21, ПС 110/6 "Радуга" между опорами №1б и №1е до РУ-6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
    - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, проектируемой ТП-6/0,4 кВ до границы объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой

ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП-6/0,4 кВ. Марку и сечение провода определить при проектировании. Установить ВРУ на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или отдельный прибор учета с прибором поддерживающим функцию контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Рекомендуемый прибор учета Каскад-3 МТ-W31-A1-230-10-100A-S-RF433/1-MOQ2V3. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.4. 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».

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

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

11.9. 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» «Кропоткинэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Существующие ввод не отвечающий по пропускной способности принадлежащий заявителю от СШ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, ТП-183-РА-21-П до ВРУ -0,4 кВ демонтировать.

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

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

11.13. 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**





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭС-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](mailto:kropotkin-elseti@nesk-elseti.ru)  
[www.nesk-elseti.ru](http://www.nesk-elseti.ru)

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

### Пояснительная записка

Для технологического присоединения объекта заявителя ИП Сергиенко А.Г. по адресу: г. Кропоткин, ул. Ворошилова, 89. на максимальную мощность 150 кВт, необходимы следующие мероприятия:

п.10.1.2. Строительство КТП-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х250 кВА. (в районе ул. Ворошилова, 89). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-6/0,4 кВ определить при проектировании.

10.1.3. Строительство ВЛЗ-6 кВ в расщепку существующей ВЛ-6 кВ, фидер-РА-21, ПС 110/6 "Радуга" между опорами №1б и №1е до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Провод марки СИП-3, сечение 70 мм<sup>2</sup>, протяженность-2х0,02 км.

Строительство новой КТП-6/0,4 кВ обусловлено тем, что отсутствует техническая возможность присоединения энергопринимающих устройств заявителя на максимальную мощность 150 кВт.

Главный инженер филиала

С.А.Шахов