


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

 С.Ю. Орехов
 « 6 » 09 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-49-21-3272
 г. Темрюк

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-49-21-3272

2. Географическое положение объекта.

353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г Темрюк, ул им. Алексея Чуянова 23:30:1107001:115

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Темрюкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 кВт., Категория надежности: III., заявитель Петрухин Максим Алексеевич.

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 - 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 ВЛ-10 кВ от ВЛ-10кВ-ТЗ опоры № 135 проводом СИП 1х70 до проектируемой КТП ориентировочная длина трассы 0,05 км (точную опору, длину трассы, марку и сечение кабеля определить при проектировании).
- 12.2. Установить РЛК-10/400 на первой отпаечной опоре
- 12.3. Строительство КТП 630/10/0,4, с трансформатором 160 кВА
- 12.4. Корпус – металлический (антикоррозийный)
- 12.5. Силовой трансформатор ТМГ-160/10 Δ/Уо в количестве 1 шт.
- 12.6. На стороне 0,4 кВ. предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.7. Ном. ток главной цепи 25 А., класс напряжения 10 кВ.
- 12.8. Тип ячеек определить при проектировании.
- 12.9. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.10. Тип ввода «Воздушный ввод».
- 12.11. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ проектируемой КТП установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.12. От проектируемой КТПН предусмотреть низковольтные выхода.
- 12.13. В связи с изменением конфигурации сети произвести расчет значений токов "КЗ" и выбор уставок РЗА по присоединению ПС 110/35/10 "Темрюк", Т-3.
- 12.14. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переульный, 13).
- 12.15. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя
- 12.16. После выполнения СМР получить допуск на включение объекта в СКУ «Ростехнадзор».
- 12.17. Проектом предусмотреть мероприятия по определению охранных зон проектируемых КТП и ВЛ – 10 кВ.
- 12.18. Строительство КТП, ВЛ-10 кВ, согласовать 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" Темрюкэлектросеть
- 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 договором на ТП № 3-49-21-3272»**

Филиал Темрюкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|----------|-------------------------|----------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник ПТО филиала | Дудниченко Никита Анатольевич | 30.08.2021 |
| 2 | | Тугушева Оксана Юрьевна | 31.08.2021 |
| 3 | Главный инженер филиала | Лопатин Роман Сергеевич | 01.09.2021 |
| 4 | Директор филиала | Перевалов Дмитрий Валерьевич | 01.09.2021 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|----------|--|---------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник сектора технической экспертизы | Варавин Сергей Викторович | 01.09.2021 |
| 2 | Начальник отдела релейной защиты и автоматики | Дроздов Олег Владимирович | 01.09.2021 |
| 3 | Заместитель главного инженера - технического директора | Берестенко Юрий Владимирович | 01.09.2021 |
| 4 | Начальник ОЭИ | Сидоров Алексей Михайлович | 01.09.2021 |
| 5 | Директор по имущественным отношениям | Гриценко Игорь Иванович | 01.09.2021 |
| 6 | Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ | Шустов Евгений Алексеевич | 02.09.2021 |
| 7 | Начальник управления технологических присоединений | Букреева Ирина Юрьевна | 03.09.2021 |
| 8 | Начальник отдела АИИСКУЭ | Халачян Алик Жирайрович | 05.09.2021 |
| 9 | Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Халачян Алик Жирайрович | 05.09.2021 |
| 10 | | | |
| 11 | | | |



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
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 «__» _____ 20__ г. № 3-49-21-3272
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Петрухин Максим Алексеевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для объектов гаражного назначения.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для объектов гаражного назначения, 353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. им. Алексея Чуянова, кад. № 23:30:1107001:115.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 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: существующий объект
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (ПС 110/35/10 "Темрюк", ВЛ-10 кВ "Т-3").
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 "Темрюк", ВЛ-10 кВ "Т-3"
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Строительство ТП на напряжение 10/0,4кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от опоры № 135 ВЛ-10-ТЗ до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП до границы объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 160 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Существующие ввод не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.3. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.5. 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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букрева

Пояснительная записка

к заявке на технологическое присоединение «ЭПУ для объектов гаражного назначения»

по адресу: г Темрюк, ул им. Алексея Чуянова; кадастровый номер
23:30:1107000:1115.

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Петрухин Максим Алексеевич

1. Существующая присоединенная мощность- 0,0 кВт.
2. Максимальная присоединяемая и ранее присоединенная мощность –100,0 кВт.
3. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (ПС 110/35/10 "Темрюк", ВЛ-10кВ"Т-3"), не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

Обоснование

Ближайший центр питания от объекта заявителя ТП-ТЗ-53 расположенная на расстоянии 0,5 км, мощность силового с трансформатора данной ТП составляет 160 кВА, резервной мощности для подключения заявителя нет.

На основании вышесказанного, для технологического присоединения данных энергопринимающих устройств необходимо выполнить строительство новой КТП, проектируемую КТП воздушным вводом от опоры № 135 ВЛ-10-ТЗ (Точную опору определить при проектировании), проводом СИП-3 1х70 ориентировочная длина линии 0,05 км, строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП до границы объекта заявителя, проводом марки СИП-2А, сечением 3х70+1х54,6 мм², ориентировочная протяженность 0,03 км.

В перспективе планируется развитие данного района (объекты курортно-туристического бизнеса).

Схему строительства КТП 10/0,4 кВ прилагаю.

И.о. главного инженера



Н.А. Дудниченко

