


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
« 9 » 03 2021 г. С.Ю. Орехов

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП  
№ 4-51-21-0476  
г. Тихорецк

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-51-21-0476

### 2. Географическое положение объекта.

352120, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Красноармейская, дом № 47/1

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-51-21-0476 (Лоцманова Татьяна Александровна; Категория надежности: III – 150кВт; 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 0,4 кВ

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

2021 - 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. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-234 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком, с монтажом на опоре 0,4 кВ концевой муфты наружной установки. Марка АВББШ (в,нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 185 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,2 км (точное сечение и длину линии определить при проектировании).
- 12.2. Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, 0,12 км (точную длину линии предусмотреть при проектировании).
- 12.3. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем.
- 12.4. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- 12.5. Осуществить проверочный расчет на пропускную способность проектируемой КЛ-0,4 кВ.
- 12.6. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме.
- 12.7. Трассу прохождения КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Тихорецкэлектросеть" и 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" Тихорецкэлектросеть

**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 № 4-51-21-0476»**

Филиал Тихорецкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ардемасов Эдуард Евгеньевич	25.02.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Гайворонская Елена Владимировна	25.02.2021
3	Главный инженер филиала	Уваров Виталий Михайлович	25.02.2021
4	Директор филиала	Бойко Андрей Васильевич	25.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	25.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	26.02.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	26.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	03.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	04.03.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	05.03.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	09.03.2021
8			
9			
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. № 4-51-21-0476  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Лоцманова Татьяна Александровна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ здания магазина и летнего кафе
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ здания магазина и летнего кафе 352120, Краснодарский край, г Тихорецк, ул Красноармейская, дом № 47/1
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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: февраль 2021 - июль 2021 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от ТП-234 (ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-4).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-4
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

10.1.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-234 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

10.1.3. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании

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 электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения 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 присму напряжения и мощности», размещенной 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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

Пояснительная записка  
к техническому заданию

Заявитель: **ИП Лоцманова Татьяна Александровна.**

1. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: **ЭПУ здания магазина, расположенного по адресу: г. Тихорецк, ул. Красноармейская, дом № 47/1.**
2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **150 кВт.**
3. Категория надежности: **III.**

Для технологического присоединения объекта необходимо:

- строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-234 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка АВБбШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 185 мм<sup>2</sup>, протяженность по трассе 0,2 км (точное сечение и длину линии определить при проектировании).

- прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, 0,18 км (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

Главный инженер



В.М. Уваров