

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главного инженера –  
технического директора  
АО «НЭСК-электросети»



Д.С. Иванов

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 3-50-21-3341, 4-50-21-3350  
г. Тимашевск

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 3-50-21-3341, 4-50-21-3350

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Баварская, дом № 15д, 23:31:0312082:97

Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Баварская, дом № 15 г, 23:31:0312082:441

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 75 кВт, Категория надежности: III., заявитель Коваленко Евгений Валериевич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, Категория надежности: III., заявитель Козленко Денис Васильевич.

### 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 КТПП-630/10/0,4 кВ проходного типа с в/вольтными воздушными вводами, с н/вольтными воздушными выводами, в районе ул. Баварской, с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего цинкования.

12.2. В КТПП предусмотреть установку трансформатора ТМГ11-400/10/0,4/Δ/Ун-0. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).

12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки КЗ-7 питающего центра (ПС 35/10 «Комбикормовый завод») с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением нового оборудования.

12.5. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, дом № 13, офис 103А).

12.6. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактных РУ НН с вводным выключателем нагрузки (1000 А), с вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.7. В проектируемой КТПП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах с функцией передачи сигнала на диспетчерский пульт филиала.

12.8. РУ-0,4 кВ проектируемой КТПП предусмотреть установку узлов технического учета со счетчиками типа «МатрицаAD13A.3(I)-BLRs-Z-2r-W (3-6-1) с маршрутизатором УСПД RTR8A.LGE-2-2-RUF (DC2S.8-1) (двухфидерный). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Точный тип счетчиков и номинал ТТ определить при проектировании.

12.9. При необходимости, предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматическим регулированием согласно расчетам тангенса «фи».

12.10. Запроектировать строительство ВЛЗ-10 кВ от проектируемой КТПП до опоры № 6-1 ВЛ-10 кВ, фидера КЗ-7, проводом марки СИП-3, сечением не менее 95 мм<sup>2</sup> на ж/б опорах на базе стоек СВ-110-5, СС 108,6-3,1. Ориентировочное количество опор - 6 шт. Ориентировочная протяжённость по трассе – 0,260 км. Точные параметры ВЛЗ-10 кВ (количество опор, сечение провода, протяжённость) - определить при проектировании.

Провести проверку выбранного провода (для ВЛЗ-10 кВ) на пропускную способность и термическую стойкость по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.

12.11. Проектом предусмотреть установку разрядников типа РМК-20-IV УХЛ1/021, точное количество определить при проектировании.

Проектом предусмотреть установку изоляторов ШФ-20Г1(УО), для соединения магистральных проводов с отпаечными применить влагозащищённый зажим ОЗ 35-150.

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



12.13. Место установки КТПП, трассу прохождения ВЛЗ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть» 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" Тимашевскэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

**30. Связанные ТЗ по объекту:**

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-50-21-3341», №009929



**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 3-50-21-3341, 4-  
50-21-3350»**

Филиал Тимашевскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Руденко Александр Александрович	07.09.2021
2		Пашковская Галина Леонидовна	08.09.2021
3	Главный инженер филиала	Сергеев Ростислав Олегович	10.09.2021
4	Директор филиала	Еншин Сергей Юрьевич	14.09.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	16.09.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	17.09.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	17.09.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	17.09.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	17.09.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Старичков Станислав Сергеевич	20.09.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.09.2021
8			
9			
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭС-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. № 3-50-21-3341  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Коваленко Евгений Валериевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка под производственной базой для выращивания грибов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка под производственной базой для выращивания грибов, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Баварская, дом № 15Д, кад. № 23:31:0312082:97
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 75 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: 2021 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат, на опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, от проектируемой ТП-10/0,4, КЗ-7 (ПС 35/10 "Комбикормовый завод", СШ-1-10 кВ, ВЛ-10 кВ, КЗ-7).
8. Основной источник питания: ПС 35/10 "Комбикормовый завод", СШ-1, КЗ-7
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 КТПП в районе ул. Чернышевского, мкр. Индустриальный, г. Тимашевск (ИПР).
    - 10.1.3. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
    - 10.1.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от опоры №6-1 КЗ-7 до проектируемой ТП-10/0,4. Тип, марку, сечение провода, протяженность линии определить при проектировании.
    - 10.1.5. Строительство ТП-10/0,4 с количеством ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.



10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП до земельного участка 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. 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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

№50. НС 08/\_\_\_\_ от 17.08.2021

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главному инженеру-  
техническому директору  
АО «НЭСК-электросети»  
С.Ю. Орехову

О технологическом присоединении

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть» 16.08.2021 года поступила заявка №50-000484 на технологическое присоединение ЭПУ земельного участка под производственной базой для выращивания грибов, находящегося по адресу: 352700, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Баварская, дом №15Д с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 75 кВт.

Прошу согласовать проект ТУ с мероприятиями по строительству КТПП-10/0,4 кВ с силовым трансформатором 400 кВА, строительством ЛЭП-10 кВ от опоры №6-1, фидер КЗ-7 проводом СИП 3 сечением не менее 95 мм<sup>2</sup> протяженностью 0,260 км, и строительством ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТПП-10/0,4 кВ до земельного участка заявителя проводом СИП 2А сечением не менее 95 мм<sup>2</sup> протяженностью 0,030 км с разработкой проектно-сметной документации.

Строительство вышеуказанных электросетевых объектов обусловлено тем, что близлежащая подстанция ТП-100 находится на большом расстоянии от объекта заявителя, около 800 м и сложностью постройки линии, так как на пути расположено железнодорожное полотно, находящееся на балансе ПАО «РЖД».

Дополнительно сообщаю, что собственник соседнего участка, расположенного по адресу: ул.Баварская, 15Г, намеревается подать заявку на технологическое присоединение ЭПУ мощностью 150 кВт.

Вышеуказанные мероприятия по строительству электросетевых объектов будут объединены в пакет ТУ.

Приложение: схема расположения объектов технологического присоединения  
на 1 л. в 1 экз.

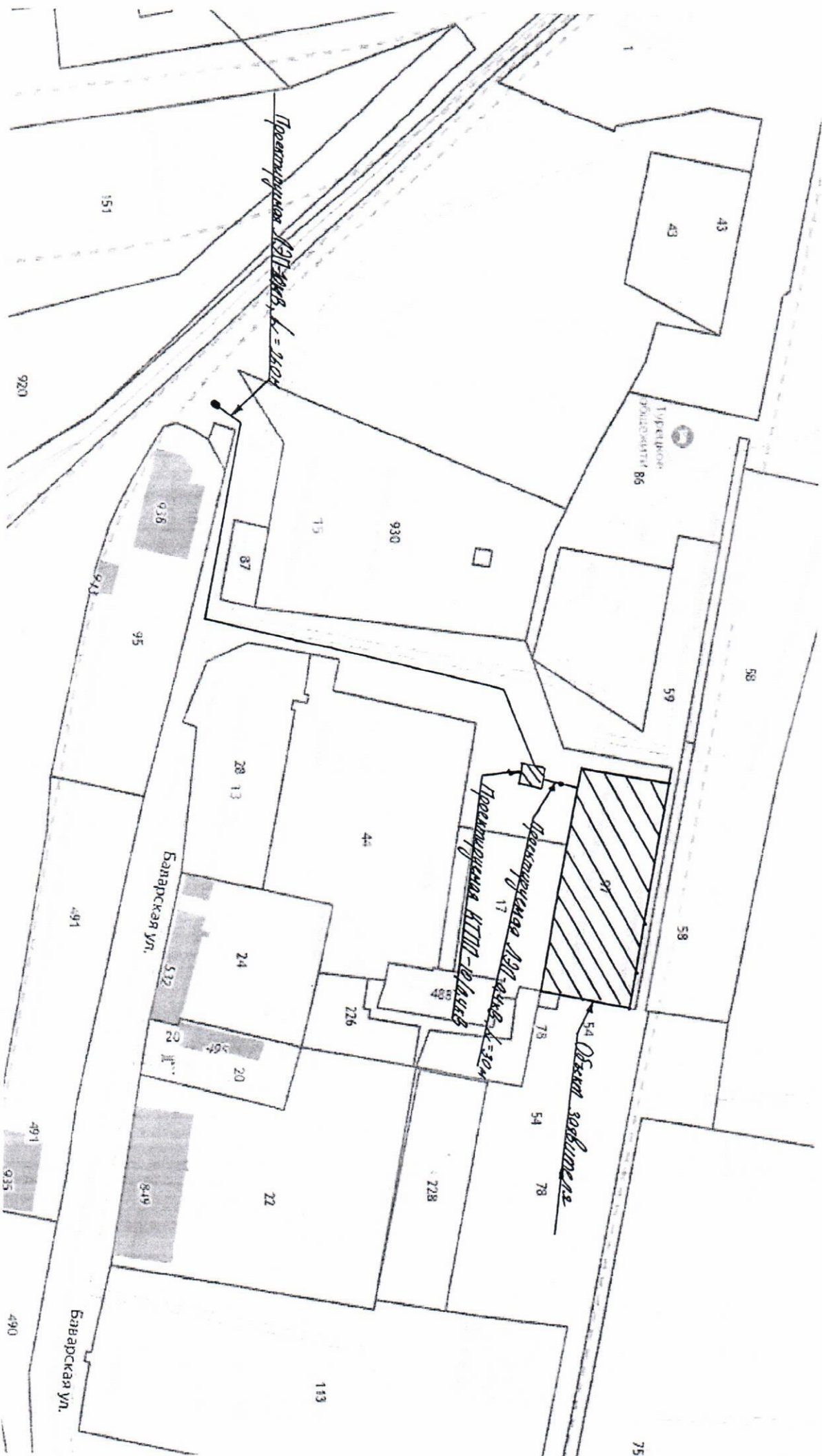
Главный инженер филиала



Р.О. Сергеев



Публичная кадастровая карта России на 20.08.2021



Распечатано с сайта egr365.ru  
 (https://egr365.ru/map/?kaduln=23.31.03.13028.397x=45.6208887793399&y=38.97267401218415&z=18&layer=2  
 Leaflet (https://leafletjs.com) | © Публичная кадастровая карта (https://pkk.gosreestr.ru), (

(https://yandex.ru/maps/?origin=s&pid=38.972674.45.620888&z=18&f