

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

 С.Ю. Орехов
 «31» 08 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП №
 4-38-21-1365
 г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-21-1365

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, Индустриальный п

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 8 кВт, Категория надежности: III., заявитель ООО ФИРМА ВЕГАС. ,

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 - 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-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-858 - ТП-1450/ТП-2009п до границы земельного участка заявителя.
- 12.2. Применить кабель марки КЛ-10 кВ АПвПу-2г сечением 3х(1х240) мм². Точную протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,06 км.
- 12.3. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.
- 12.4. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem.
- 12.5. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.
- 12.6. Переходы через автомобильные дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения. Количество переходов определить при проектировании. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД/ПНД Ø160 мм (толщина стенок не менее 8 мм) с закладыванием резервных труб (не менее 1-й на каждую КЛ), обеспечить герметизацию основных и резервных труб. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ.
- 12.7. В месте перехода от проектного кабельного выхода к существующей ВЛ-10 кВ предусмотреть установку разъединителя типа РЛК. Точный тип разъединителя определить при проектировании.
- 12.8. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
- 12.9. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов КЗ и уставок РЗА, разбивочные чертежи на КЛ-10 кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталогов координат характерных точек элементов).
- 12.10. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.11. Рабочую документацию согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями. Изменения нанести на топографический план масштаба 1:500, исполнительную съемку предоставить 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" Краснодарэлектросеть

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

29.1 ВЛ-10 кВ ТП-858 до ВЛ-10кВ в сторону ТП-2009п (инв. № КА2006157).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-
38-21-1365 »**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	25.05.2021
2	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	13.08.2021
3	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	16.08.2021
4	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	16.08.2021
5	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	16.08.2021
6	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	16.08.2021
7		Усачева Ольга Сергеевна	17.08.2021
8	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	23.08.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	24.08.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	24.08.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	24.08.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.08.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.08.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.08.2021
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	26.08.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



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. № 4-38-21-1365
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО ФИРМА ВЕГАС

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания фруктохранилища
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания фруктохранилища г Краснодар, Индустриальный п
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 8 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 04.2021 - 04.2022 г.г
7. Точка присоединения: ЛЭП-10 кВ, проектируемая от ВЛ-10 кВ "ТП-858 - ТП-1450/ТП-2009п" (ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-110 (13)).
8. Основной источник питания: ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-110 (13)
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. Согласование расчетов уставок устройств РЗ и А на питающих центрах и в системе электроснабжения объекта заявителя.
 - 10.1.2. Строительство перехода под ж/д для КЛ-10 кВ ф. Л1-3, Л1-4, Л1-8 (КРРЭС), Краснодар (ИПР).
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ "ТП-858-ТП-1450/ТП-2009п" до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 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. Сооружение ТП с трансформатором на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 160 кВА. В сторону силового трансформатора установить высоковольтный автоматический выключатель с релейной защитой (тип и марку определить при проектировании)..

11.2. Проектируемую ТП присоединить от проектируемой ЛЭП-10 кВ (п. 10.1.3.).

11.3. Существующий ввод 0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф «Запад» от ТП-858 демонтировать.

11.4. Выполнить расчет реактивной мощности и при необходимости запроектировать установку компенсирующих устройств для обеспечения поддержания $\text{tg}\varphi$ в автоматическом режиме в пределах нормируемых значений (не выше 0,4 на границе балансовой принадлежности).

11.5. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

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. Бештоков



**Пояснительная записка к заявке на технологическое присоединение
от 30.03.2021 № 1212-ТП**

30.03.2021 в адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка № 1212 ТП на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств для эксплуатации складских зданий и сооружений, нежилого здания - фруктохранилища лит. Б, г Краснодар, Индустриальный п; 23:00/01:18:00:00:00, с величиной максимальной мощности 150 кВт, по III категории надежности электроснабжения.

В виду отсутствия альтернативной точки подключения при разработке технических условий филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» были предусмотрены следующие мероприятия:

- Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ "ТП-858-ТП-1450/ТП-2009п" до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Ориентировочная протяженность - 0,06 м.

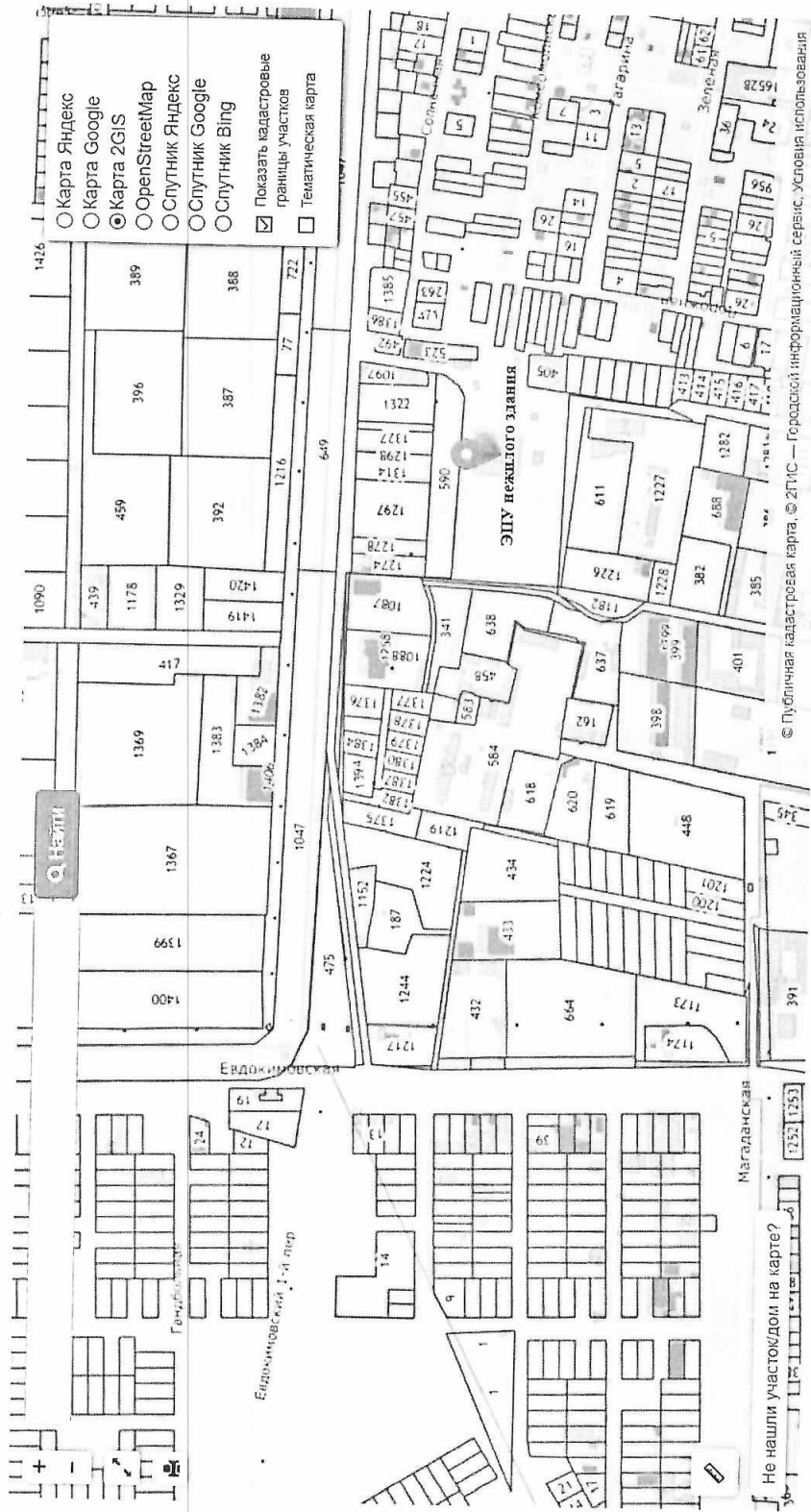
Исполняющий обязанности
главного инженера



А.А. Панфиленко

План расположения энергопринимающих устройств по адресу:
г. Краснодар, Прикубанский округ, пос. Индустриальный
Наименование ЭПУ: ЭПУ нежилого здания – фруктохранилища лит. Б

Публичная кадастровая карта России



1115

журналы

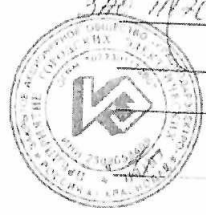
Приложение №6

УТВЕРЖДАЮ:

Варсанов В.В.
(руководитель организации)
Тирин В.В.
(подписанная сторона)
Варсанов В.В.

УТВЕРЖДАЮ:

И.И. Ростовский
ЗАО НЭО Краснодарского края
Варсанов В.В.
2009 г.
М.П.



А К Т

балансовой принадлежности и границ
эксплуатационной ответственности за состояние электроустановок

2009 г.

Мы, нижеподписавшиеся: Николаев Р.В. Краснодарского края
Варсанов В.В. Краснодарского края
(начальник района КПОСД)
с одной стороны, и Варсанов В.В. Тирин, В.В.
Краснодарского края
(лицо, ответственное за электрооборудование,
предприятие, учреждение, организация)
с другой стороны, составили настоящий акт в том, что на балансе Тирин, В.В.
В.В.
(предприятие, учреждение, организация)

находятся В.В. АВВТ 410 кВт с-850 от с.п.2
В.В. АВВТ 410 кВт с-850 от с.п.2
(ПН, ПП, ВЛ 10,6 и 0,4 кВ линия 10,6 и 0,4 кВ)
В.В. АВВТ 410 кВт с-850 от с.п.2
В.В. АВВТ 410 кВт с-850 от с.п.2
В.В. АВВТ 410 кВт с-850 от с.п.2

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Краснодарским
предприятием по электросетям и Тирин, В.В.

устанавливается на пределах балансовой принадлежности
В.В. АВВТ 410 кВт с-850 от с.п.2
В.В. АВВТ 410 кВт с-850 от с.п.2

причем за состояние контакта в месте присоединения кабель к АРП-04кВ

несет ответственность караульщики РЭС

Схема электросети с границами балансовой принадлежности



Разрешенная присоединенная мощность 8 (280 В) кВт (кВА)

инженер энергетика
(подпись ответственного)
В.В. Гуркин, Ветвь
Зав. сек. Хасеяев И.И.
(подпись ответственного)

Начальник РЭС караульщики
с.к.с.с.
В.В. Гуркин, Ветвь
7.05.2004.