

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

«29» 07 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 4-38-21-2043, 4-38-21-0261
г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 4-38-21-2043, 4-38-21-0261

2. Географическое положение объекта.

350001, г Краснодар, ул им. Фурманова, дом № 2 23:43:0308019:24
350001, г Краснодар, ул им Фурманова, дом № 2Г 23:43:0308019:294

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-38-21-2043(Глуховатый Василий Петрович; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-38-21-0261(ООО \"Компания ТВИК\"); 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

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 комплектной трансформаторной подстанции габаритом не менее КТП-630/6/0,4 кВ (далее КТП) с кабельными высоковольтными вводами, с низковольтными воздушными выводами.
- 12.2. Место установки КТП определить при проектировании в районе земельного участка с кадастровым номером 23:43:0308019:282.
- 12.3. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/6/0,4/Δ/Ун-11. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.
- 12.4. РУ-6кВ укомплектовать 4-мя ячейками и выключателями нагрузки ВНАп. Точный тип выключателей определить при проектировании.
- 12.5. В РУ-0,4 кВ КТП предусмотреть установку компактного КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.6. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ 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.
- 12.7. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ. 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».
- 12.8. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.
- 12.9. Проектом предусмотреть строительство КЛ-6 кВ от места расщепки ЛЭП-6 кВ РП-50 – ТП-1366 до РУ-6 кВ проектируемой КТП.
- 12.10. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 2×0,1 км.
- 12.11. Строительство КЛ выполнить открытым способом. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Rauchem.
- 12.12. Переходы через автомобильные дороги выполнить методом горизонтально-направленного 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.
- 12.13. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.
- 12.14. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.
- 12.15. Подрядчику произвести согласование опросного листа для заказа комплектной трансформаторной подстанции КТП с филиалом АО «НЭСК-

электросети” “Краснодарэлектросеть”.

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

12.17. 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 КЛ-6 кВ ТП-1366 - РП-50 (инв. № КА2007058).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-21-0261»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Иванов Дмитрий Григорьевич	09.02.2021
2	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Иванов Дмитрий Григорьевич	18.06.2021
3	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	18.06.2021
4	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	21.06.2021
5	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	21.06.2021
6		Усачева Ольга Сергеевна	21.06.2021
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	28.06.2021
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	28.06.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно-технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	28.06.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	28.06.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Акулов Олег Владимирович	28.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	30.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	30.06.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	06.07.2021
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	06.07.2021
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	06.07.2021
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.07.2021

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. № 4-38-21-0261
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "Компания ТВИК"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания – склада.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания – склада, 350001, г Краснодар, ул им Фурманова, № 2Г, 23:43:0308019:294.
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: 2021 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат, присоединенный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС Парфюмерная 110/6, ПФ-1).
8. Основной источник питания: ПС Парфюмерная 110/6, ПФ-1.
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. Сооружение ТП вблизи земельного участка с кадастровым номером №23:43:0308019:282, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4. Мощность силового трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от места расщепки (два кабеля в траншее) КЛ-6 кВ РП-50 - ТП-1366 до РУ-6 кВ проектируемой ТП.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком.
 - 10.1.5. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

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 по основному источнику питания. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 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 мероприятия, 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. Бештоков



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. № 4-38-21-2043
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям**

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Глуховатый Василий Петрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для производственной базы
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для производственной базы 350001, г Краснодар, ул им. Фурманова, дом № 2, 23:43:0308019:24
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: 2021 -2022 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС Парфюмерная 110/6, ПФ-1).
8. Основной источник питания: ПС Парфюмерная 110/6, ПФ-1
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. Сооружение ТП вблизи земельного участка с кадастровым номером №23:43:0308019:282, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4. Мощность силового трансформатора определить при проектировании (по ТУ 4-38-21-0261).
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от места расщепки (два кабеля в траншее) КЛ-6 кВ РП-50 - ТП-1366 до РУ-6 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности (по ТУ 4-38-21-0261).
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.5. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое

присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

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 по основному источнику питания. 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 мероприятия, 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. Бештоков

021817

**Пояснительная записка к заявке на технологическое присоединение
от 26.04.2021 № 2126ТП**

26.04.2021 в адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка № 2126ТП на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств производственной базы, с величиной максимальной мощности 150 кВт, по III категории надежности электроснабжения.

В соответствии с вышеуказанной заявкой, а также в связи с тем, что ранее, по договору об осуществлении технологического присоединения № 4-38-21-0261 от 29.01.2021, для присоединения ЭПУ нежилого здания, расположенного на смежном с рассматриваемым в рамках данной заявки земельном участке филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» был разработан и подписан проект технических условий со следующими мероприятиями, предусмотренными к выполнению сетевой организацией:

- Сооружение ТП вблизи земельного участка с кадастровым номером №23:43:0308019:282 (договор 4-38-21-0261 от 29.01.2021), с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4. Мощность силового трансформатора определить при проектировании.
- Строительство ЛЭП-6 кВ от места расщепки (два кабеля в траншее) КЛ-6 кВ РП-50 - ТП-1366 до РУ-6 кВ проектируемой ТП (договор 4-38-21-0261 от 29.01.2021). Ориентировочная протяженность – 2х0,1 км.
- Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Ориентировочная протяженность - 0,1 км.

Главный инженер филиала



И.В. Верещагин

**Пояснительная записка к заявке на технологическое присоединение
от 18.01.2021 № 0181ТП**

18.01.2021 в адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка № 0181ТП на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств нежилого здания, расположенного по адресу: г. Краснодар, ул. им. Фурманова, д. 2Г, с величиной максимальной мощности 150 кВт, по III категории надежности электроснабжения.

В целях присоединения к электрическим сетям вышеуказанных энергопринимающих устройств, а также в связи с наличием перспективы присоединения к электрическим сетям филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть», был разработан и подписан проект технических условий со следующими мероприятиями, предусмотренными к выполнению сетевой организацией:

– Сооружение ТП вблизи земельного участка с кадастровым номером №23:43:0308019:282, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4. Мощность силового трансформатора 400 кВА.

– Строительство ЛЭП-6 кВ от места расщепки (два кабеля в траншее) КЛ-6 кВ РП-50 - ТП-1366 до РУ-6 кВ проектируемой ТП. Ориентировочная протяженность – 2х0,1 км.

– Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Ориентировочная протяженность - 0,1 км.

Главный инженер филиала



И.В. Верещагин

Перед тем, как...

Публичная кадастровая карта России

на 25.05.2024

+

23.43 0200 010 202

Найти

Кадастровый номер: 50:08:0080301:001

Категория земель: Земли населенных пунктов

Для экспл. атации производственной базы

Земельный участок по адресу: Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, мкр. Дзержинский, д. 1

Уточненная площадь: 3 134 кв. м

Межевание: Проведено

Получить доступные документы

☒ Карта Яндекс

☐ Карта Google

☐ Карта 2GIS

☐ OpenStreetMap

☐ Спутник Яндекс

☐ Спутник Google

☐ Спутник Bing

☒ Показать кадастровые границы участков

☐ Тематическая карта

Поделиться ссылкой

Настроить карту

Не нашли участок/дом на карте?

Яндекс

Leaflet | © Публичная кадастровая карта, ©