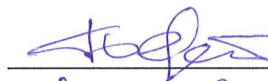


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 2 »

09

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-51-20-2601
г. Тихорецк

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-51-20-2601

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Тихорецк, ул Чапаева, дом № 23

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Тихорецкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 60кВт ТУ № 3-51-20-2601(Губарь Надежда Эвальдовна;
Категория надежности: III – 60кВт; Мощность: 15кВт)

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.

2020 - 2020

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-83 до границы балансовой и

эксплуатационной ответственности с заказчиком, с монтажом на опоре 0,4 кВ концевой муфты наружной установки. Марка АВБШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 150 мм², протяженность 0,49 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 – 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 № 3-51-20-2601»**

Филиал Тихорецкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ардемасов Эдуард Евгеньевич	13.08.2020
2		Гайворонская Елена Владимировна	18.08.2020
3	Главный инженер филиала	Уваров Виталий Михайлович	18.08.2020
4	Директор филиала	Бойко Андрей Васильевич	18.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	19.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	19.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	19.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	20.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	21.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	24.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	26.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: nesk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «08» 08 2020 г. № 3-51-20-2601
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Губарь Надежда Эвальдовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения магазинов, товарных и торгово-сервисных центров общей площадью более 150 кв. м.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения магазинов, товарных и торгово-сервисных центров общей площадью более 150 кв. м. Краснодарский край, г Тихорецк, ул Чапаева, дом № 23
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 кВт, в том числе существующая 15 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: июль 2020 - декабрь 2020 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от ТП-83 не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя. (ПС 110/35/6 кВ "Мясокомбинат", СШ-2, МК-20).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6 кВ "Мясокомбинат", СШ-2, МК-20
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 Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-83 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.2 Прокладка ЛЭП-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании
 - 10.1.3 Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета косвенного включения, в том числе включенных в состав

измерительного комплекса. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 100 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ. В схеме ВРУ установить коммутационную аппаратуру

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения (п.7 технических условий) до проектируемого ВРУ-0,4 кВ.

11.3. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п.1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п.1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.4. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.5. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.6. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с требованиями ПУЭ.

11.7. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Тихорецкэлектросеть».

11.8. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

Пояснительная записка
к техническому заданию

Заявитель: **Губарь Надежда Эвальдовна.**

1. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта **ЭПУ расположенные на земельном участке для размещения магазинов, товарных и торгово-сервисных центров общей площадью более 150 кв. м.,** расположенного по адресу: **г. Тихорецк, ул. Чапаева, дом № 2з.**
2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **60 кВт.**
3. Категория надежности: **III.**

Для технологического присоединения объекта необходимо:

- строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-83 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 150 мм², протяженность 0,49 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 0,12 км (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

ТП-83, тр-р 1х400 кВА,
(фактическая загрузка по данным филиала – 16 %).

Зам. главного инженера



В. А. Купин