


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


 «2» 06 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 3-51-20-1322
 г. Тихорецк

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-51-20-1322

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Тихорецк, ул Калинина, дом № 101

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Тихорецкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 3-51-20-1322(Индивидуальный предприниматель Лоцманов Николай Константинович; Категория надежности: II – 150кВт; Мощность: 150кВт)

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 - 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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности
- 12.2. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП-10 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 240 мм², протяженность 0,4 км (точное сечение и длину линии определить при проектировании).
- 12.3. Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, 0,2 км (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

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

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство КЛ 0.4 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 3-51-20-1322»**

Филиал Тихорецкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ардемасов Эдуард Евгеньевич	19.05.2020
2	Главный инженер филиала	Уваров Виталий Михайлович	19.05.2020
3	Директор филиала	Бойко Андрей Васильевич	20.05.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	20.05.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	20.05.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	20.05.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	21.05.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	21.05.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	21.05.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.05.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	21.05.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.05.2020
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 «30» 04 2020 № 3-51-20-1322
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Лоцманов Николай Константинович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения торгово-офисного центра.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения торгово-офисного центра, Краснодарский край, г Тихорецк, ул Калинина, дом № 101.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 150 кВт
4. Категория надежности: II Кат. 150 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: март 2020 - декабрь 2020 г.г.
7. Точка присоединения: по существующей схеме от РУ-0,4 кВ БКТП-104 (основной источник питания) и проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП-10 (резервный источник питания) (ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-2).
8. Основной источник питания: ПС 500/330/220/110/35/10/6 кВ "Тихорецкая", СШ-2, ТХ-10.
9. Резервный источник питания: ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-2.
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. Реконструкция БКТП-10 с заменой трансформатора мощностью 400 кВА, в количестве 1 шт.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП-10 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность

определить при проектировании

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к основному источнику питания по существующей схеме от РУ-0,4 кВ БКТП-104 и к резервному источнику питания от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП-10.

11.2. В ВРУ-0,4 кВ объекта для обеспечения II категории надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя предусмотреть перекидной рубильник.

11.3. В схемах ВРУ-0,4 кВ, до приборов учета установить автоматические выключатели с расцепителями тока 250 А, соответствующие максимальной (разрешенной) нагрузке 150 кВт с возможностью их опломбирования.

11.4. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть». Рекомендуются тип прибора учёта Меркурий 234ARTM-03 РВ.L2. ВРУ должно отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5s. Трансформаторы напряжения применять с классом точности не менее 0,5. Контактные соединения вторичных цепей учета должны предусматривать устройства для опломбирования.

11.5. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.6. 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.

11.7. 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).

11.8. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения

требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.13. 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: **Индивидуальный предприниматель Лоцманов Николай Константинович.**

1. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: **ЭПУ земельного участка для размещения торгово-офисного центра, расположенного по адресу: г. Тихорецк, ул. Калинина, дом № 101.**
2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **150 кВт.**
3. Категория надежности: **II.**

Для технологического присоединения объекта необходимо:

- строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП-10 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка АВБШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 240 мм², протяженность 0,4 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 0,2 км (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

Главный инженер



В.М. Уваров