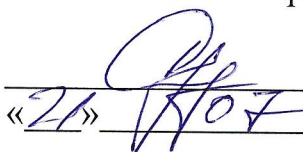



УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер –
 технический директор
 АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
 «21»  2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 3-40-20-1859
 г. Кореновск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-40-20-1859

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Кореновск; Садоводческое товарищество "Элита", уч.№5
 23:12:0601050:469

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Кореновскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 70кВт ТУ № 3-40-20-1859(ИП Быценко Василий Васильевич; Категория надежности: III – 70кВт; 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.

2020 - 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 ЛЭП-6 кВ от опоры № 76 фидера КГ-1 до проектируемой КТП. Проводом марки СИП-3, сечением не менее 50 мм². Ориентировочная длина трассы - 0,03 км. Тип, марку, сечение провода и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности
- 12.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой КТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Проводом марки СИП-2, сечением не менее 50 мм². Ориентировочная длина трассы - 0,2 км. Тип, марку, сечение провода и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
- 12.3. Предусмотреть установку 8 железобетонных стоек (опор) типа СВ-95-3,0 и 3 железобетонных стойки (опор) типа СВ-110-5. Точное количество и тип опор определить при проектировании.
- 12.4. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4кВ и ограничителей перенапряжений в начале и в конце линии (при необходимости).
- 12.5. Выполнить установку разъединителя типа РЛНД 10/400.
- 12.6. Строительство КТП 400 кВА с трансформатором ТМГ-6/0,4/Δ/Ун 250 кВА. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
- 12.7. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению "КГ-1" ПС 35/6 кВ "Кореновская городская" с учетом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме.
- 12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ проектируемой КТП 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.
- 12.9. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя
- 12.10. Место трассы прохождения ВЛИ-6 кВ и ВЛИ-0,4 кВ, место расположения КТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Кореновскэлектросеть» 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" Кореновскэлектросеть	

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Энергоснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором
на ТП № 3-40-20-1859»**

Филиал Кореновскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Драгунова Наталья Владимировна	13.07.2020
2	Главный инженер филиала	Зуб Алексей Николаевич	13.07.2020
3	Директор филиала	Бабенко Николай Михайлович	13.07.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	13.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	13.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	13.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	14.07.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	14.07.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	14.07.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	14.07.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	15.07.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	18.07.2020
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 «09» 06 2020 № 3-40-20-1859
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ИП Быценко Василий Васильевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для хранения автотранспорта.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для хранения автотранспорта, Краснодарский край, г. Кореновск; Садоводческое товарищество "Элита", уч. №5; кадастровый номер 23:12:0601050:469.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 70 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020г.
7. Точка присоединения: к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, фидер проектируемый, проектируемой ТП
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ Кореновская городская, СШ-1, КГ-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. Строительство ТП 400 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6кВ от опоры №76 фидера КГ-1 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: - воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением 3х50+1х54,6мм² мм² к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, фидер проектируемый, от проектируемой ТП. Установить ВРУ на наружной стене (фасаде) объекта

или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ на вводе установить вводной автомат с расцепителем тока 125 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе).

11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Кореновскэлектросеть». Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. 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 0,5. Рекомендуемый тип прибора учета – Меркурий 234 ARTM – 03 РВ. G

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

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

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

11.9. 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» «Кореновскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.12. 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

15088



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КОРЕНОВСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353180, г. Кореновск, ул. Ленина, 149
тел./факс: +7(86142) 4-10-35
e-mail: korenovsk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ 40.001-9/348 от 29.05.2020

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

О технологическом присоединении
ИП Быценко В.В.

Уважаемый Сергей Юрьевич!


Филиалом АО «НЭСК-электросети» «Кореновскэлектросеть» была получена заявка №62 от 25.05.2020г. на технологическое присоединение энергопринимающих устройств земельного участка для хранения автотранспорта, принадлежащие ИП Быценко В.В. по адресу: г.Кореновск, Садовое товарищество «Элита», уч. №5.

Сообщаем Вам, что ближайшая трансформаторная подстанция АО «НЭСК-электросети» ТП-КГ-1-979 находится на расстоянии более 2 км. Ближайшие потребительские подстанции находятся на расстоянии более 300 м. Это ТП-КГ-1-847п мощностью 25кВА (собственник ФКУ Упрдор «Черноморье» - разрешенная мощность 15кВт); ТП-КГ-1-909п мощностью 160 кВА (собственник ОАО «Кореновскагрохимия» - разрешенная мощность 235 кВт); ТП-КГ-1-815п мощностью 250 кВА (собственник ООО Фирма «Кубань» - разрешенная мощность – 50 кВт). В районе Садового товарищества «Элита» линии электропередач отсутствуют, подходит только ВЛ-6кВ фидер КГ-1, поэтому присоединить заявленный земельный участок к электрическим сетям филиала без строительства электросетевого комплекса не представляется возможным.

В связи с тем, что в перспективе предполагается массовая подача заявок на технологическое присоединение от собственников земельных участков Садового товарищества «Элита» к электрическим сетям АО «НЭСК-электросети» необходимо строительство новой КТП-6/0,4кВ 400 кВА с трансформатором ТМГ 250 кВА.; строительство ЛЭП – 6 кВ проводом СИП-3 сечением не менее 50мм², ориентировочная протяженность трассы 0,03км; строительство ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2, сечением не менее 50мм², ориентировочная протяженность 0,2км. Точные параметры определить при проектировании.

Просим Вас согласовать мероприятия по новому строительству согласно проекта ТУ.

Главный инженер

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, overlapping loops and strokes, representing the name A.N. Zub.

А.Н.Зуб

Лебедева Е.П.
8(86142)5-08-87,
доб.6118