


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

 С.Ю. Орехов
 «20» 11/01 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
 в соответствии с договором на ТП № 4-42-20-1352
 г. Курганинск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-42-20-1352

2. Географическое положение объекта.

352430, Краснодарский край, Курганинский р-н, г. Курганинск,
 ул. Лукьяненко, дом № 4, 23:16:0601070:733

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Курганинскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 120кВт ТУ № 4-42-20-1352 (Индивидуальный предприниматель МИТЧЕНКО ПАВЕЛ ВАСИЛЬЕВИЧ; Категория надежности: III – 120кВт; 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 - 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. Строительство по ул. Лукьяненко КТП-400-10/0,4кВ с высоковольтным воздушным вводом, с низковольтными воздушными выводами. В КТП-250-10/0,4кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4/У/Уо. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).

В РУ-10кВ предусмотреть установку выключателя нагрузки тип и номинал выключателя определить при проектировании.

РУ-0,4кВ проектируемой КТП предусмотреть на базе ячеек ЩО-70, с указанием количества отходящих линий 0,4кВ (по типовому проекту) не менее 6-ти.

Параметры РУ-10/0,4кВ определить при проектировании. Предусмотреть установку подстанционного разъединителя типа РЛНД-10/630 А.

12.2. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.3. Запроектировать строительство ВЛЗ-10кВ: на ж/б опорах на базе стоек СВ 105-3,5 от опоры ВЛ-10кВ № 94 ПС 110/35/27,5/10кВ «Курганная» К-8, до РУ-10кВ проектируемой КТП. Ориентировочное количество опор 4 шт. Провод применить марки СИПЗ, сечением 1х70 мм². Ориентировочная протяженность 0,16км. Точные параметры ВЛЗ-10кВ (количество опор, сечение провода, протяжённость, км) – определить при проектировании.

12.4. Выполнить проверочный расчёт тока короткого замыкания и выбор уставок релейной защиты и автоматики для ячейки центра питания П/С 110/35/27,5/10 кВ "Курганная" К-8 и внутренней системы электроснабжения в связи с изменением конфигурации сети. Расчёт тока короткого замыкания и выбор уставок релейной защиты и автоматики согласовать с отделом РЗА ИА (г. Краснодар, пер. Переправный 13).

Место установки КТП, трассу прохождения ВЛЗ-10кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Курганинскэлектросеть", собственниками земельных участков 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 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" Курганинскэлектросеть

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)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-42-20-1352»**

Филиал Курганинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гамянина Наталья Анатольевна	11.11.2020
2	Начальник ПТО филиала	Гамянина Наталья Анатольевна	17.12.2020
3	Главный бухгалтер филиала	Горбатенко Вера Олеговна	17.12.2020
4	Главный инженер филиала	Рындин Сергей Петрович	17.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	17.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шураева Светлана Геннадьевна	17.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	17.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	21.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	21.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	24.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	25.12.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	25.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	13.01.2021
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 «24» 04 2020 № 4-42-20-1352
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель МИТЧЕНКО ПАВЕЛ ВАСИЛЬЕВИЧ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка предназначенного для магазинов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка предназначенного для магазинов, 352430, Краснодарский край, Курганинский р-н, г. Курганинск, ул. Лукьяненко, дом № 4; кадастровый номер 23:16:0601070:733.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 120 кВт, в том числе существующая 15 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: 2020 - 2020 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 110/35/27,5/10 Курганная, К-8).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/27,5/10 Курганная, К-8.
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 ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10кВ №94 п/с 110/35/27,5/10 кВ "Курганная". Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ТП-10/0,4кВ, количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением 3х70+1х70мм² к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ

от проектируемой ТП. Установить ВРУ на отдельной трубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

Существующий ввод не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать (для ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителя, увеличивающего мощность).

11.2. В схеме ВРУ-0,4 кВ, до прибора учета установить вводной автомат с плавким элементом тока 200А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.

11.3. После вводного автомата установить электронный прибор учета класса точности не ниже 1,0 с интерфейсом связи, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности (рекомендуемый тип прибора учета- Каскад 32 МТ). 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» «Курганинскэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5. ВРУ должно отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\phi$ 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» «Курганинскэлектросеть» 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» «Курганинскэлектросеть» (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» «Курганинскэлектросеть».

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. Бешников

№ _____ ОТ _____

на № _____ ОТ _____

Пояснительная

Потребителем – ИП Митченко Павел Васильевич, подана заявка на технологическое присоединение (увеличение мощности) объекта – «ЭПУ земельного участка, предназначенного для магазинов» расположенного по адресу: г.Курганинск, ул.Лукияненко №4; кадастровый номер 23:16:0601070:733, заявленная мощность 120 кВт, по 3 категории надежности, в том числе существующая- 15 кВт с указанием уровня напряжения – 0,4кВ.

Сетевая организация осуществляет мероприятия по строительству ВЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ №94 п/с 110/35/27,5/10кВ "Курганная". Маркой СИП 3-3(1х70) мм², протяженность 0,16км; по строительству КТП-10/0,4кВ с трансформатором ТМГ мощностью 250 кВА. Подключение проектируемой КТП предусмотреть от проектируемой ВЛ-10кВ; по строительству ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП. Маркой СИП2А сечением 3х95+1х95 мм², протяженность 0,035км.

По результатам замеров нагрузок (режимной ведомости) ближайшая трансформаторная подстанция (ТП) №161 загружена максимально, заменить трансформатор на более мощный- возможность отсутствует, поэтому уменьшить мероприятия сетевой организации не предоставляется возможным.

Исполняющий обязанности
директора филиала



П.Д. Узденов