


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«14» _____

С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-51-21-0772
г. Тихорецк

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-51-21-0772

2. Географическое положение объекта.

352129, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, дом № 74,
23:50:0000000:906

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-51-21-0772 (Бариева Марем Захировна;
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 КЛ-6 кВ от места расщепки между опорами № 25 и 26 ВЛ-6 кВ "М-2" от ТП-6-ТП-103 до РУ-6 кВ проектируемой БКТП-630-6/0,4. Марку и сечение кабеля принять АСБл-10 (ориентировочное сечение 3х120 мм²). Ориентировочная протяженность – 2х0,1 км. Точную марку, сечение кабеля и длину определить при проектировании.

12.2. Строительство БКТП-630-6/0,4 кВ проходного типа (в районе земельного участка заявителя по ул. Кочубея) напряжением 6 кВ, с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными/воздушными выводами.

12.3. Внутреннюю отделку поверхностей стен выполнить водоземлемой краской, либо аналогичными покрытиями. Полы покрыть краской, исключающей образование цементной пыли.

12.4. В проектируемой БКТП-630-6/0,4 предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4/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 %.

12.5. В РУ-6 кВ предусмотреть установку вакуумного выключателя (в выходной ячейке) и выключателей нагрузки. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.

В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактных РУ НН с вводным выключателем нагрузки, секционным разъединителем, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.

В проектируемой БКТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

12.6. При необходимости, предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматическим регулированием согласно расчетам тангенса «фи».

12.7. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета с прибором учета типа "Меркурий" 234 ART 03(D) PR и внешним GSM-модемом iRZ ATM 21.B. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока типа ТШП-0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.8. Переходы через инженерные сооружения (дороги) выполнить «открытым» способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД.

12.9. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем.

12.10. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.11. Осуществить проверочный расчет на пропускную способность проектируемой КЛ-6 кВ.

12.12. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра «М-2» ПС 35/6 кВ "Маневная" и внутренней системы электроснабжения фидера М-2 в связи с изменением конфигурации сети. Обеспечить селективность действия устройств РЗА по присоединению.

12.13. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети». (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.14. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе подробная пояснительная записка, содержащая проектный расчет уставок РЗА, данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств РЗА (при необходимости).

12.15. Трассу прохождения КЛ-6 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 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" 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)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-51-21-0772»**

Филиал Тихорецкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ардемасов Эдуард Евгеньевич	24.03.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Гайворонская Елена Владимировна	24.03.2021
3	Главный инженер филиала	Уваров Виталий Михайлович	25.03.2021
4	Директор филиала	Бойко Андрей Васильевич	25.03.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	26.03.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	26.03.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	29.03.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	02.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	05.04.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	08.04.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	08.04.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	09.04.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	09.04.2021
10			
11			



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. № 4-51-21-0772
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Бариева Марем Захировна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для среднеэтажной жилой застройки.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для среднеэтажной жилой застройки, 352129, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Октябьская, дом № 74, кад. № 23:50:0000000:906.
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: март 2021 - август 2021 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой КЛ-0,4 кВ от проектируемой БКТП6/0,4кВ (ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-2). (ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-2)
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Манежная", СШ-2, М-2
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя..
 - 10.1.3. Строительство КЛ-6 кВ от места расщепки между опорами № 25 и 26 ВЛ-6 кВ "М-2" от ТП-6-ТП-103 до РУ-6 кВ проектируемой БКТП-6/0,4 кВ. Марку, тип прокладки, точное сечение и длину линии определить при проектировании.

10.1.4. Строительство ТП проходного типа, с вакуумным выключателем (в районе земельного участка заявителя по ул. Кочубея) на напряжение 6/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.5. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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 электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. 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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева

Пояснительная записка
к техническому заданию

Заявитель: **ИП Бариева Марем Захировна**

1. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: **ЭПУ расположенные на земельном участке для среднеэтажной жилой застройки, расположенного по адресу: 352129, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, дом № 74.**
2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **150 кВт.**
3. Категория надежности: **III.**

На расстоянии 300 метров от участка заявителя находится ТП-10, с трансформатором 250 кВА, который имеет загрузку 58% и от данной ТП выданы технические условия № 3-51-20-1322 с разрешенной мощностью 150 кВт (с мероприятиями сетевой организации строительство КВЛ-0,4 и заменой трансформатора на 400 кВА). Данный заявитель (ИП Бариева Марем Захировна) строит в данном районе 3 многоквартирных жилых дома и в ближайшее время планирует подавать еще заявки на технологическое присоединение данных МКД, целесообразней разместить трансформаторную подстанцию в районе участков заявителя.

Для технологического присоединения объекта необходимо:

- строительство КЛ-6 кВ от места расщепки между опорами № 25 и 26 ВЛ-6 кВ "М-2" от ТП-6-ТП-103 до РУ-6 кВ проектируемой БКТП-6/0,4 кВ. Марку, трассу прокладки, протяженность 2х0,1 км (марку, тип прокладки, точное сечение и длину линии определить при проектировании).

- строительство БКТП проходного типа, с вакуумным выключателем (в районе земельного участка заявителя по ул. Кочубея) на напряжение 6 кВ. Трансформатор мощностью 250 кВА, в количестве 1 шт.

- строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, ориентировочное сечение 120 мм², протяженность 0,15 км (точное сечение и длину линии определить при проектировании).

Главный инженер



В.М. Уваров

Исп.: А.С. Белозёров
Тел.: (861-96) 9-91-71 доб. (75-20)

