



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


 С.Ю. Орехов
 «21»  2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Техническое перевооружение ТП-10-х (ТУ№ 4-41-18-0848) в соответствии с
 договором на ТП №
 4-41-18-0848
 г. Кропоткин

1. Наименование объекта.

Техническое перевооружение ТП-10-х (ТУ№ 4-41-18-0848) в соответствии с
 договором на ТП № 4-41-18-0848

2. Географическое положение объекта.

г.Кропоткин

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Кропоткинэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 140кВт ТУ № 4-41-18-0848(ИП Чиженко Людмила
 Петровна; Категория надежности: III – 140кВт; 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.

Реконструкция

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2018 - 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. Запроектировать техническое перевооружение ТП-10-х: произвести замену

<p>существующего корпуса на корпус КТППН-400-6/0,4 кВ(к/в) проходного типа с высоковольтными кабельными вводами и низковольтными воздушными и замену существующего трансформатора на трансформатор мощностью 250 кВА</p> <p>12.2. В РУ-6 кВ ТП-10-х проектом предусмотреть выключатели нагрузки с ручным оперативным включением/отключением в количестве не менее 3 штук. Точный тип выключателей и состав РУ-6 кВ определить при проектировании</p> <p>12.3. Выполнить расчёт пропускной способности КЛ-6 кВ, фидера ячейка №16 от ПС 110/6 кВ "Химзавод" с учётом увеличения нагрузки. Произвести проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейке №16 ПС 110/6 кВ "Химзавод". Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки №16 питающего центра ПС 110/6 кВ "Химзавод" с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением реконструируемой ТП-10-х. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).</p> <p>12.4. В РУ-0,4 кВ реконструируемой КТППН-400-6/0,4 кВ(к/в) запроектировать на базе ячеек ЩО-70: рубильник-предохранитель, с количеством отходящих линий 0,4 кВ не менее 4-х.</p> <p>12.5. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя на весь объем СМР</p> <p>12.6. Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами – производителями не позднее 2-х кварталов. Сейсмостойкость реконструируемой подстанций и оборудования в них должна быть не ниже предусмотренных картой сейсмостойкости по, Кавказскому району, Краснодарского края.</p>	
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 ГП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ГП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащённости 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" Кропоткинэлектросеть	

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Техническое перевооружение ТП-10-х (ТУ№ 4-41-18-0848) »**

Филиал Кропоткинэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Хворов Юрий Семенович	15.06.2020
2	Главный инженер филиала	Шахов Сергей Александрович	15.06.2020
3	Директор филиала	Губарь Геннадий Витальевич	16.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	16.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	18.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Посохов Сергей Николаевич	22.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	13.07.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	13.07.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	13.07.2020
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 «26» июня 2018г № 4-41-18-0848
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ИП Чиженко Людмила Петровна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ гаража.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ гаража, 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, берег реки Кубань, ряд 2, место 31.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 140 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: 2018 - 2020 г.г.
7. Точка присоединения: от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, фидер-"резерв", ТП-10-х (ПС 110/6,0кВ "Хим.завод", ТП-10).
8. Основной источник питания: ПС 110/6,0кВ "Хим.завод", ТП-10.
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. Техническое перевооружение ТП-10-х: произвести замену корпуса ТП-10-х на корпус КТППН-400-6/0,4 кВ и существующего трансформатора на трансформатор мощностью 250 кВА.
 - 10.1.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, фидер "резерв", ТП-10-х до объекта заявителя по адресу: г. Кропоткин, берег реки Кубань, ряд 2, место 31. Провод марки СИП-2, сечение 4х150 мм², протяженность 0,07 км.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, фидер "резерв", ТП-10-х. Марку провода и сечение определить при проектировании. Номер фидера определить после технического перевооружения ТП-10-х и завершения строительства проектируемой ВЛИ-0,4 кВ.

Установить ВРУ на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

11.2. В схеме ВРУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или отдельный прибор учета с прибором поддерживающим функцию контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Рекомендуются прибор учета Каскад-3 МТ-W31-A1-230-10-100А-S-RF433/1-МОQ2V3. 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.

11.4. 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.

11.5. 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).

11.6. 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).

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

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

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

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

11.11. 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.

Главный инженер –
технический директор

Орехов С.Ю.

2337

20 г

№ _____ от _____
на № _____ от _____

Пояснительная записка

Для технологического присоединения объекта заявителя ИП Чиженко Л.П. (далее-Заявитель) по адресу: 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, берег реки Кубань, ряд 2, место 31 на максимальную мощность 140 кВт необходимы следующие мероприятия указанные в технических условиях:


10.1.2. Техническое перевооружение ТП-10-х: произвести замену корпуса ТП-10-х на корпус КТПШН-400-6/0,4 кВ и существующего трансформатора на трансформатор мощностью 250 кВА.

10.1.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, фидер "резерв", ТП-10-х до объекта заявителя по адресу: г.Кропоткин, берег реки Кубань, ряд 2, место 31. Провод марки СИП-2, сечение 4х150 мм², протяженность 0,07 км..

Техническое перевооружение ТП-10-х необходимо, ввиду отсутствия свободных рубильников по стороне 0,4 кВ для присоединения проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, а также в связи с увеличением свободной мощности на ТП.

Строительство ВЛИ-0,4 кВ обусловлено тем, что точка присоединения от границ объекта заявителя должна быть не далее 25 м., а так же на перспективу присоединения новых потребителей.

Главный инженер филиала



С.А.Шахов