


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


 «12» 03 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-226 с заменой оборудования в соответствии с договором
 на ТП № 3-52-18-1841
 г. Туапсе

1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-226 с заменой оборудования в соответствии с договором на
 ТП № 3-52-18-1841

2. Географическое положение объекта.

352803, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Речная, уч.6а.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 70кВт ТУ № 3-52-18-1841 (ООО "МСУ НОВЫЙ ГОРОД";
 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.

Реконструкция

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. Реконструкция ТП-226: произвести замену существующего силового трансформатора на трансформатор мощностью 400 кВА типа ТМГ 6/0,4 кВ.
- 12.2. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки ТГ-9 питающего центра ПС 110/6 кВ "Туапсе-Город" с учётом роста нагрузки по присоединению. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13)
- 12.3. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.4. Реконструкцию ТП-226 согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Туапсеэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в отдел архитектуры и градостроительства администрации города Туапсе.

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 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 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" Туапсеэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Трансформатор силовой ТМГ-11-160/6/0,4 кВ, установлен в КТП-226, ул. Речная (инв. № ТПТП01169).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция ТП-226 с заменой оборудования в соответствии с
договором на ТП № 3-52-18-1841 »**

Филиал Туапсеэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Рудневская Наталья Александровна	02.02.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Абрегова Марина Нурбиевна	02.02.2021
3	Главный инженер филиала	Матвеев Алексей Анатолевич	02.02.2021
4	Директор филиала	Перевалов Дмитрий Валерьевич Туапсе	02.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	02.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	02.02.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	02.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	09.02.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	10.02.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	15.02.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	15.02.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	24.02.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	26.02.2021
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 «04» 12 2018 г № 3-5.2-18-1844
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "МСУ НОВЫЙ ГОРОД"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства и эксплуатации многоквартирного жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства и эксплуатации многоквартирного жилого дома, 352803, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Речная; уч. ба.
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: 2018-2020 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-226 (ПС 110/6 кВ "Туапсе-Город", СШ-1, ТГ-9).
8. Основной источник питания: ПС 110/6 кВ "Туапсе-Город", СШ-1, ТГ-9.
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. Реконструкция ТП-226: произвести замену существующего трансформатора.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-226 до границ земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства присоединить к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-226. Тип, марку, сечение и протяженность ввода определить при проектировании. На границе балансовой принадлежности установить ЩУ-0,4 кВ.
 - 11.2. В схеме ЩУ-0,4 кВ до прибора учета установить автоматический выключатель с

расцепителем тока 125 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. В схеме ЩУ-0,4 кВ после автоматического выключателя 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.

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» «Туапсеэлектросеть». Рекомендуется к установке прибор учета Матрица NP73 со встроенным PLC-модемом. 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» «Туапсеэлектросеть» 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» «Туапсеэлектросеть» (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» «Туапсеэлектросеть».

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.

5507



НАЧАЛЬНИК СЛУЖБЫ
РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ И АВТОМАТИКИ
АО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
С.Г. ШУРАСОВ
2018



20__ г

**Пояснительная записка
о мероприятиях ТУ
по заявке № 285**

Для технологического присоединения ЭПУ для строительства и эксплуатации многоквартирного жилого дома, расположенного: Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Речная; уч.ба, для обеспечения потребителя заявленной мощностью, а также надежностью и необходимым качеством электрической энергии в соответствии с нормами ГОСТ, считаю целесообразным включить в мероприятия, выполняемые сетевой организацией, следующие пункты:

Реконструкция ТП-226: произвести замену существующего трансформатора ТМГ мощностью 160 кВА на трансформатор типа ТМГ мощностью 400 кВА на напряжение 6/0,4 кВ.

Согласно таблице по нагрузкам подстанций в филиале "Туапсеэлектросеть" за 4-й квартал 2020 года, загрузка существующего трансформатора составляет 47 % (за 2-й квартал 2020 года, загрузка существующего трансформатора составляла 67 %, т.е. 107 кВА).

Кроме того, на данный момент от ТП-226 осуществляется энергоснабжение одного 9-ти этажного многоквартирного дома (разрешенная мощность по договору о технологическом присоединении составляет 100 кВт), который заселён не полностью и в связи с этим потребление электроэнергии производится не в полном объеме. Согласно ТУ № 3-52-18-1841 присоединяемая мощность составит 70 кВт, таким образом существующая мощность составит более 270 кВА, что обосновывает установку трансформатора мощностью 400 кВА

Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-226 до границ земельного участка Заявителя кабелем марки АВВГ сечением 4х70 мм² ориентировочной протяженностью 0,1 км.

Вышеуказанные технические решения являются наиболее оптимальными для технологического присоединения ЭПУ указанного объекта, в связи с отсутствием в данном районе электрических сетей АО «НЭСК-электросети».

Главный инженер



А.А. Матвеев