


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


«04» 04 С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 1-55-20-1010
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 1-55-20-1010

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, село Широкая Балка, ул. Заречная, д 28,
23:47:0118003:290

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1010 (Потапова Наталья Витальевна;
Категория надежности: III – 15кВт; 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 ТП-630/10/0,4кВ, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными воздушными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами.
- 12.2. В ТП-630/10/0,4кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-40/10/0,4кВ. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНА-10/40 с исполнением для климатического района с морским климатом, тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку трех линейных рубильников марки РПС-400 А и трех линейных рубильников марки РПС-250 А с вводным разъединителем РЕ-19 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой ТП предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки ПС 110/10 кВ "Широкая балка" пр.15 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового ТП.
- 12.7. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО "НЭСК-электросети". (г. Краснодар, пер. Переправный, 13)
- 12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ 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. Выполнить расчет пропускной способности проектируемых ЛЭП-10кВ с учетом изменения конфигурации сети.
- 12.10. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра
- 12.11. Строительство ВЛ-10кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ "РП-50-ТП-276" до РУ-10кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ, с установкой РЛНД на опоре отпайки ВЛ-10 кВ.. Марка провода АС, сечение 3х70мм², ориентировочная протяженность 0,1 км.
- 12.12. Место установки ТП, трассу прохождения ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-10кВ, согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Новороссийскэлектросеть" 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" Новороссийскэлектросеть

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 № 1-55-20-1010»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	16.03.2021
2	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	30.12.2020
3	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	17.03.2021
4	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	17.03.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	19.03.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	20.03.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	22.03.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	30.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	30.03.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	31.03.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	05.04.2021
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 «___» _____ 20__ г. № 1-55-20-1010
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Потапова Наталья Витальевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома, Краснодарский край, г. Новороссийск, село Широкая Балка, ул. Заречная, дом № 28; кадастровый номер 23:47:0118003:290.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 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: 2021 г.
7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "Широкая балка", пр. 15.
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 ЛЭП-10кВ от ВЛ-10кВ "РП-50-ТП-276" до РУ-10кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ, с установкой РЛНД на опоре ВЛ-10 кВ, Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ТП напряжением 10/0,4кВ. Тип, мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании.
 - 10.1.5. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

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 учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения 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 мероприятий, 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.

Заместитель директора
по капитальному строительству

В.В. Чернышов

СОГЛАСОВАНО:

Зам. главного инженера

А.А. Левицкий

Исполнитель: С.В. Коковихина
Тел. 79-70-90

«___» _____ 2020 г.

Пояснительная записка.

В филиал АО «НЭСК-электросеть» «Новороссийскэлектросети» поступила заявка от Потаповой Н.В. на технологическое присоединения ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, село Широкая Балка, ул. Заречная, дом № 28, кад. з/у 23:47:0118003:290.

В связи с застройкой нового района ур. Широкая балка, а также отсутствием сетевых объектов в данном районе ближайшее ТП-337А находится на расстоянии более 500 метров по прямой, филиалом «Новороссийскэлектросеть», для обеспечения надежности и качества энергоснабжения потребителей данного района, было принято решение о строительстве новой ТП-10/0,4кВ и ЛЭП-10/0,4кВ. Просим согласовать следующие организационно-технические мероприятия:

10.1.2. Строительство ВЛ-10кВ отпайкой от ВЛ-10кВ "РП-50 - ТП-276" до РУ-10кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ, с установкой РЛНД на опоре ВЛ-10 кВ. Марка провода АС, сечение не менее $3 \times 70 \text{ мм}^2$, протяженностью 0,1 км.

10.1.3. Сооружение ТП напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 40 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.

10.1.4. Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-630/10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$ протяженностью 0,3 км.

Место установки проектируемой ТП-630/10/0,4кВ на данный момент не определено и указано ориентировочно, поэтому протяженность ЛЭП-10/0,4кВ может меняться относительно её расположения.

Осуществление технологического присоединения вышеуказанного заявителя не возможно, в соответствии с 861 Постановлением без проведения мероприятий по новому строительству.

Главный инженер



А.А. Левицкий

