


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


 «22» 06 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0416
 г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0416

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск; район с. Владимировка,
 23:47:0117002:5902

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-21-0416 (Дырина Валентина Федоровна;
 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.

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 КТП-630/6/0,4 кВ, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами.
- 12.2. В КТП-630/6/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-63/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформаторы с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-6 кВ предусмотреть установку ВНА-6/630, в количестве 3 шт., 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-6/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой КТП-630/6/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 6 кВ.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС 35/6 кВ Гайдук, пр.5 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП.
- 12.7. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовано 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 расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-6 кВ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.10. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 12.11. В проектируемой КТП предусмотреть монтаж устройств обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.
- 12.12. Прокладка 2КЛ-6 кВ в рассечку от проект. КЛ-6 от РУ-6 кВ ТП-758 (4-55-20-0186) до РУ-6 кВ проект. КТП. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х0,2км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.13. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кирпичами и сигнальной лентой.
- 12.14. Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом в траншее, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).
- 12.15. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.16. Место установки КТП-630/6/0,4 кВ, трассу прохождения 2КЛ-6 кВ, 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-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0416»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	31.05.2021
2	Начальник ПТО филиала	Кочу Марина Николаевна	27.04.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	03.06.2021
4	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	03.06.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	07.06.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	07.06.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	07.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	16.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	16.06.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	16.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	18.06.2021
10			
11			

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 1-55-21-0416
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Дырина Валентина Федоровна

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, район с. Владимировка; кадастровый номер 23:47:0117002:5902.
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: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛ-0,4кВ от проектируемой КТП-6/0,4кВ не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС 35/6кВ "Гайдук", пр. 5.
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 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6кВ от проектируемой КЛ-6кВ от РУ-6кВ ТП-758 (мероприятия прописаны по ТУ №4-55-20-0186) до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6кВ определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство КТП напряжением 6/0,4кВ. Тип, мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании.

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 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.

Заместитель директора
по капитальному строительству

В.В. Чернышов

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

А.А. Левицкий

Начальник службы эксплуатации

Е.Н. Тяжкороб

Исполнитель: С.В. Коковихина
Тел. 79-70-90
« 28 » 24 2021 г.

Пояснительная записка

«ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0416».

В филиал АО «НЭСК-электросеть» «Новороссийскэлектросети» поступила заявка от Дыриной В.Ф. на технологическое присоединения ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, район с. Владимировка, кад. з/у 23:47:0117002:5902, ТУ 1-55-21-0416.

В связи с застройкой нового района с. Владимировка, а также отсутствием сетевых объектов в данном районе (ближайшее ТП-758 находится на расстоянии более 600 метров по прямой), филиалом «Новороссийскэлектросеть», для обеспечения надежности и качества энергоснабжения потребителей данного района, было принято решение о строительстве новой КТП-6/0,4 кВ и ЛЭП-6/0,4 кВ. Просим согласовать следующие организационно-технические мероприятия:

10.1.2. Прокладка КЛ-6кВ (два кабеля в траншее) в расщелку проект. КЛ-6кВ от РУ-6кВ ТП №758 (мероприятия прописаны по ТУ №4-55-20-0186) до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Марка АСБ(л)-10, сечение 2(3х240) мм² протяженностью 2х0,2 км.

10.1.3. Сооружение КТП напряжением 6/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 63 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.

10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП 6/0,4 кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее 3х50+54,6 мм², протяженностью 0,3 км.

Место установки, проектируемой КТП-6/0,4 кВ на данный момент не определено и указано ориентировочно, поэтому протяженность ЛЭП-6/0,4 кВ может меняться относительно ее расположения.

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

Главный инженер



А.А. Левицкий

23:47:0118003:776 [Найти](#)

Определение: земельный участок ▾

23:47:0117002:5902 [Найти](#)

Определение: земельный участок ▾

