

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
« 19 » 05 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП
№ 1-55-21-0212, 1-55-21-0356, 1-55-19-1098, 1-55-20-0606, 1-55-20-0997,
1-55-20-1057
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
1-55-21-0212, 1-55-21-0356, 1-55-19-1098, 1-55-20-0606, 1-55-20-0997, 1-55-20-1057

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:7273
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:4018
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:4021
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:7270
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:4019
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:7286

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-21-0212 (Проскрянов Валерий Евгеньевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-21-0356 (Яцышина Ирина Юрьевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-19-1098 (Цатрян Гамлет Арамович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-0606 (Долбин Сергей Алексеевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-0997 (Синанова Ирина Евгеньевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1057 (Караулова Лариса 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 0,4 кВ

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 ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проект. ТП № 9 (1-55-21-0209, 1-55-21-0241) до границ участков заявителей г Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:4021, 23:47:0118018:7273, 23:47:0118018:4018, 23:47:0118018:7270, 23:47:0118018:4019, 23:47:0118018:7286. Провод применить марки СИП-2 сечение не менее 3х95+1х95 мм². Опоры применить на базе стоек СВ-105-5,0. Ориентировочная протяженность по трассе 0,530 км. Точные параметры ВЛ-0,4 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.

12.2. В проектной документации отобразить сферу действия охранной зоны в отношении предполагаемого к строительству объекта.

12.3. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.4. Трассу прохождения ВЛИ-0,4 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, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ)

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)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договорами на ТП № 1-55-19-1098, 1-55-21-0212, 1-55-21-0356, 1-
55-20-0606, 1-55-20-0997, 1-55-20-1057»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	20.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	23.04.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	30.04.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	30.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	30.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	30.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	11.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	18.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	18.05.2021
6			
7			
8			
9			
10			
11			

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г № 1-55-19-1098
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Цатрян Гамлет Арамович

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, с. Мысхако; кадастровый номер 23:47:0118018:4021.
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: - 2019 г.
7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №1-10/0,4кВ.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "РИП", пр. 52.
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. Установка дополнительной высоковольтной ячейки в РУ-10кВ "КРУН-4".
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10кВ от РУ-10кВ "КРУН-4" до РУ-10кВ проектируемого БРТП. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
 - 10.1.4. Прокладка трех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения 0,07 км.
 - 10.1.5. Сооружение БРТП на напряжение 10 кВ.
 - 10.1.6. Строительство ЛЭП-10кВ от РУ-10кВ проектируемого БРТП до РУ-10кВ проектируемой ТП №1-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
 - 10.1.7. Сооружение ТП №1 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.

10.1.8. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП №1-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 4х16мм² к проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №1-10/0,4кВ, обеспечить высоту подвеса ввода над проезжей частью дороги 6 метров. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на отдельной трубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем до ВПУ запрещается.
- 11.2. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.
- 11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 2,0 устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности. Рекомендуются тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-01 РОВ.L2. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.
- 11.4. 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).
- 11.5. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть».
- 11.7. 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.

Заместитель директора
по капитальному строительству

А-А.М. Эбзеев


СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер



В.В. Чернышов

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

« 08 » 08 2019 г. 

Пояснительная записка.

В филиал АО «НЭСК-электросеть» «Новороссийскэлектросети» поступила заявка от Цатрян Г.А. на технологическое присоединения ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома по адресу: 353993, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако; кад. №23:47:0118018:4021.

В связи с застройкой нового района с. Мысхако и обращением большого количества заявителей с целью заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, а так же отсутствием сетевых объектов в данном районе, для обеспечения надежности и качества энергоснабжения данных потребителей, филиалом «Новороссийскэлектросеть» принято решение о необходимости проведения мероприятий по новому сооружению БРТП-10кВ, 2КТП-10/0,4кВ, прокладке КЛ-10кВ, строительство ВЛ-0,4кВ.

Осуществление технологического присоединения вышеуказанного заявителя не возможно, в соответствии с 861 Постановлением без проведения мероприятий по новому строительству. Данные мероприятия были прописаны по ТУ №1-55-18-0941, ТУ №1-55-18-0990, ТУ №1-55-18-1164, ТУ №1-55-18-1333, ТУ №1-55-18-1567, ТУ №1-55-18-1570, ТУ №1-55-18-1609, ТУ №1-55-19-0413 и т.д.

Техническое решение, предложенное службой главного инженера в части строительства новых сетевых объектов, является наиболее оптимальным и позволяющим обеспечить надежность и качество энергоснабжения.

Главный инженер



В.В. Чернышов



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«НОВОРОССИЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353900, г. Новороссийск, ул. Леднева, 9
тел.: +7 (86176) 4-62-00; факс: +7 (86176) 1-35-61
e-mail: novoross-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 1-55-20-1057
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Караулова Лариса 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, с. Мысхако; кадастровый номер 23:47:0118018:7286.
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 №1-10/0,4кВ не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "РИП", пр.52.
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 РУ-10кВ проектируемой 2БРТП-10/0,4кВ до РУ-10кВ проектируемой КТП №1-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1010, ТУ №1-55-19-1098, ТУ №1-55-18-1464).
 - 10.1.3. Сооружение КТП №1 напряжением 10/0,4кВ. Мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1010, ТУ №1-55-19-1098, ТУ №1-55-18-1464).
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №1-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании.
 - 10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А.

10.1.6. 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.

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: И.И. Перевозчикова
тел. 79-70-90
20.10.2020 г.

Пояснительная к ТЗ
**Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП
№ 1-55-19-1098, 1-55-21-0212, 1-55-21-0356, 1-55-20-0606, 1-55-20-0997,
1-55-20-1057**

В связи с проектными работами (план с.Мысхако) по установке ТП-№9 принято решение изменить технические условия заявителей (1-55-19-1098, 1-55-21-0212, 1-55-21-0356, 1-55-20-0606, 1-55-20-0997, 1-55-20-1057), т.к. трансформаторная подстанция будет расположена в непосредственной близости от земельных участков. (№55.НС-07/378 от 09.04.2021г.)

При формировании проекта технических условий по вышеуказанным заявителям было принято техническое решение о строительстве ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №9 630/10/0,4 кВ (Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-55-21-0209, 1-55-21-0241), протяженностью 530 метров, в связи с отсутствием сетей АО «НЭСК-электросети». Марка провода СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее 3х95+1х95 мм².

Альтернативная точка присоединения, отсутствует. Данный оптимальный вариант подключения объекта обеспечит надежность и качество энергоснабжения потребителя.

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

Заместитель директора
по капитальному строительству



В.В.Чернышов

№ 55.НС-07/378 от 09.04 2021г.

Главному инженеру
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. ОреховуО внесении изменений
в договора ТП

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В соответствии с п. 5.7.1. Приказа № 96-НС от 10.02.2020 г. «Об утверждении Положения о порядке технологического присоединения к электрическим сетям АО «НЭСК-электросети», направляем Вам на рассмотрение изменения по Договорам № №1-55-20-0606 от 13.07.2020г., №1-55-21-0212 от 09.03.2021г., №1-55-20-1057 от 21.10.2020г., №1-55-20-0997 от 12.10.2020г., №1-55-19-1098 от 20.08.2019г.

В связи с застройкой нового района с. Мысхако, а также отсутствием сетевых объектов в данном районе, филиалом «Новороссийскэлектросеть» было заключено большое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, для обеспечения надежности и качества энергоснабжения данных потребителей, было принято решение о необходимости проведения мероприятий по новому сооружению 2БРТП-10кВ, 6-ти КТП-10/0,4кВ, строительстве ЛЭП-10/0,4кВ.

На основании служебной записки №55.9.НС-07/26 от 02.04.2021г. просим внести изменения в организационно-технические мероприятия и прописать следующие мероприятия:

По ТУ №1-55-20-0606.

п. 7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП №9 - 10/0,4кВ.

п.10.1.2. Прокладка 2КЛ-10кВ в рассечку КЛ-10кВ " проект. ТП №4 – проект. 2БРТП-10/0,4кВ " до РУ-10кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ. Марка АСБЛ-10, сечение 2(3х240)мм² протяженностью 2х0,15 км. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.3. Сооружение КТП №9 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения 3х95+95 мм², протяженностью 0,2 км.

п. 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 4х16мм² к проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ, обеспечить высоту подвеса ввода над проезжей частью дороги 6 метров. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на отдельной трубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем до ВПУ запрещается.

По ТУ №1-55-21-0212.

п. 7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛ-0,4кВ от проектируемой КТП №0 - 10/0,4кВ по длине 15 м. от границы участка от границы

участка

заявителя.

п.10.1.4. Прокладка 2КЛ-10кВ в рассечку КЛ-10кВ " проект. ТП№4 – проект. 2БРТП-10/0,4кВ " до РУ-10кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 2(3х240)мм² протяженностью 2х0,15 км. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.5. Сооружение КТП №9 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ (мероприятия прописаны по ТУ №1-55-20-0606) до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения 3х95+95 мм², протяженностью 0,08 км.

По ТУ №1-55-20-1057.

п. 7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛ-0,4кВ от проектируемой КТП №9 - 10/0,4кВ не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

п.10.1.2. Прокладка 2КЛ-10кВ в рассечку КЛ-10кВ " проект. ТП№4 – проект. 2БРТП-10/0,4кВ " до РУ-10кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 2(3х240)мм² протяженностью 2х0,15 км. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.3. Сооружение КТП №9 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения 3х95+95 мм², протяженностью 0,05 км. (мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0212).

По ТУ №1-55-20-0997.

п. 7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛ-0,4кВ от проектируемой КТП №9 - 10/0,4кВ не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

п.10.1.2. Прокладка 2КЛ-10кВ в рассечку КЛ-10кВ " проект. ТП№4 – проект. 2БРТП-10/0,4кВ " до РУ-10кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 2(3х240)мм² протяженностью 2х0,15 км. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.3. Сооружение КТП №9 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения 3х95+95 мм², протяженностью 0,05 км. (мероприятия прописаны по ТУ №1-55-19-1098).

По ТУ №1-55-19-1098.

п. 7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП№9 - 10/0,4кВ.

п.10.1.2. Прокладка 2КЛ-10кВ в рассечку КЛ-10кВ " проект. ТП№4 – проект. 2БРТП-10/0,4кВ " до РУ-10кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 2(3х240)мм² протяженностью 2х0,15 км. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.3. Сооружение КТП №9 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0209).

п.10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения $3 \times 95 + 95 \text{ мм}^2$, протяженностью 0,25 км.

п. 10.1.5., п.10.1.6., п.10.1.7. и п.10.1.8. исключить.

п. 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением $4 \times 16 \text{ мм}^2$ к проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП №9-10/0,4кВ, обеспечить высоту подвеса ввода над проезжей частью дороги 6 метров. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на отдельной трубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем до ВПУ запрещается.

Место установки проектируемой КТП №9-10/0,4кВ на данный момент не определено и указано ориентировочно, поэтому протяженность ЛЭП-10/0,4кВ может меняться относительно их расположения.

Для недопущения судебных разбирательств, филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» просит согласовать внесение изменений в вышеуказанные технические условия и открыть доступ в программном комплексе «АДЭК» блок «1:С Технологическое присоединение» по вышеуказанным договорам.

Приложение: копия ТУ на 5л. в 1 экз.;
копия сл. записки на 1л. в 1 экз.

Заместитель директора
по капитальному строительству



В.В. Чернышов

Исп. Коковихина С.В.
Тел. 79-70-90

 15.04.21

проект. ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТПН99
Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договорами на ТП №
1-55-21-0209, 1-55-21-0241,
1-55-21-0302, 1-55-21-0338

проект. ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП№9
Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договорами на ТП №
1-55-19-1098, 4-55-21-0212, 1-55-21-0356,
1-55-20-0606, 1-55-20-0997, 1-55-20-1057