

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орлов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-55-19-2208
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-55-19-2208

2. Географическое положение объекта.

353993, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, ул. Шоссейная, 72
23:47:0118018:6749

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-55-19-2208 (ИП Мнацаканян Самвел
Мушегович; Категория надежности: III – 150кВт; 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 - 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 строительство КЛ-10 кВ от КРУН-37 до РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ. Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 0,05 км, применить кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм². Точное сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.2. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ врезкой в КЛ-10 кВ "РП-4-ТП-638п". Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 2х0,1 км, применить кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм². Точное сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.3. 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.
- 12.4. Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.
- 12.5. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.6. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.7. В проектной документации отобразить сферу действия охранной зоны в отношении предполагаемого к строительству объекта.
- 12.8. Трассу прохождения КЛ-10 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.
- 12.9. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.
- 12.10. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, а также согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА, для обеспечения селективного действия защит.
- 12.11. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.12. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчёт токов короткого замыкания и уставок РЗА.

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 – 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
договором на ТП № 4-55-19-2208»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	11.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	18.11.2020
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	18.11.2020
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	19.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	20.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	20.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	20.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.11.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.11.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	27.11.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	03.12.2020
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 «13» 01 2020 г. № 4-35-19-22-15
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ИП Мнацаканян Самвел Мушегович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства нежилого здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства нежилого здания, 353993, Краснодарский край, г. Поворосейск, Мысхако с, ул Шоссейная; 72; кадастровый номер 23:47:0118018:6749.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: II.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: - 12.2019 г. - 02.2020 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от КРУН-37 (ПС 110/10 кВ "РИП", пр. 53), проектируемая ЛЭП-10 кВ от КРУН-23 (ПС 110/10 кВ "РИП", пр. 4).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ "РИП", пр.53.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 кВ "РИП", пр.4.

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-10 кВ от КРУН-37 до РУ-10кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4кВ. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ от КРУН-23 до РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4кВ. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Прокладка КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Сооружение 2БКТП на напряжение 10/0,04 кВ в районе объекта заявителя (предусмотреть установку вакуумных выключателей в сторону силовых трансформаторов)

с телеуправлением и телесигнализацией на центральный диспетчерский щит, расположенный по адресу: г. Новороссийск, ул. Леднева, 9). Трансформаторы мощностью 160 кВА, в количестве 2 шт., ячеек 3 шт. Проектируемую 2БКТП-10/0,4 кВ присоединить от проектируемых ЛЭП-10 кВ.

11.2. Установить в РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП высоковольтные узлы учёта Меркурий 234 ARTM-00 РВ.Г, в которых предусмотреть электронный прибор учета активной и реактивной электроэнергии (мощности) с интерфейсом связи, электронной пломбой, журналом событий и хранением профилей мощности, совместимых с АСКУЭ, в отдельном пломбируемом щите с возможностью снятия показаний через смотровое окно. Установить устройство сбора и передачи данных (УСПД). Контактные соединения вторичных цепей учета должны предусматривать устройства для опломбирования.

11.3. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединениям РИП - 53, 4, в связи с изменением конфигурации сети (организация строительства 2БКТП-10/0,4 кВ с вакуумными выключателями) с учетом мощности по техническим условиям, выданным заявителю по адресу: 353913, Краснодарский край, г. Новороссийск, проспект Ленина, кал. № 23:47:0310011:44. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

11.4. В схеме ВРУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ установить автоматические выключатели с расцепителем тока 250А, соответствующим максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.5. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\cos\phi$ не более 0,4 по стороне 6-10 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.6. Подключение энергопринимающих устройств заявителя выполнить от РУ-0,4кВ проектируемого 2БКТП-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4 кВ определить при проектировании, в соответствии с запрашиваемой мощностью.

11.7. 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.

11.8. 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).

11.9. 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).

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

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

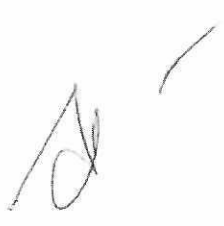
11.12. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть».

11.13. 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № ____
к договору № 4-55-19-2208 от 13.01.2020 г.

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Краснодар

« ____ » _____ 2020 г.

Акционерное общество «НЭСК-электросети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Начальника управления технологических присоединений Букреевой Ирины Юрьевны, действующей на основании Доверенности № 09.НС-27/20-151 от 01.01.2020, с одной стороны, и

Индивидуальный предприниматель Мнацаканян Самвел Мухегович, ОГРНИП 319237500258400, именуемый в дальнейшем «Заявителем», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к договору от 13.01.2020 № 4-55-19-2208 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор) о нижеследующем:

В связи с необходимостью изменения организационно-технических мероприятий, осуществляемых Сторонами в рамках Договора в соответствии с Техническими условиями, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор:

1. Изложить п. 7. технических условий в следующей редакции: «Точка присоединения: проектируемая КЛ-10 кВ от КРУН-37 (ПС 110/10 кВ «РИП», пр. 52), проектируемая КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ «РП-4ТП-638п» (ПС 110/10 кВ «РИП», пр. 26)».

2. Изложить п. 8. технических условий в следующей редакции: «Основной источник питания: ПС 110/10 кВ «РИП», пр. 52».

3. Изложить п. 9. технических условий в следующей редакции: «Резервный источник питания: ПС 110/10 кВ «РИП», пр. 26».

4. Изложить п. 10.1.2. технических условий в следующей редакции: «Строительство ЛЭП-10кВ от КРУН-37 до РУ-10кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4кВ. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании».

5. Изложить п. 10.1.3. технических условий в следующей редакции: «Строительство ЛЭП-10кВ в рассечку КЛ-10 кВ «РП-4-ТП-638п» до РУ-10кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4кВ. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании».

5. Изложить п. 11.1. технических условий в следующей редакции: «Сооружение 2БКТП на напряжение 10/0,04 кВ в районе объекта заявителя (предусмотреть установку вакуумных выключателей в сторону силовых трансформаторов с телеуправлением и телесигнализацией на центральный диспетчерский щит, расположенный по адресу: г. Новороссийск, ул. Леднева, 9). Трансформаторы мощностью 160 кВА, в количестве 2 шт., ячеек 6 шт. Проектируемую 2БКТП-10/0,4 кВ присоединить от проектируемой ЛЭП-10кВ».

6. Изложить п. 11.3. технических условий в следующей редакции: «Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединениям РИП - 52, 26, в связи с изменением конфигурации сети (организация строительства 2БКТП-10/0,4 кВ с вакуумными выключателями) с учетом мощности по техническим условиям, выданным заявителю по адресу: 353913, Краснодарский край, г. Новороссийск, проспект Ленина,

Сетевая организация _____

Заявитель _____



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

Пояснительная записка
по заявке № 55-002077 от 21.11.2019г.
объект: ЭПУ для строительства нежилого здания
заявитель: ИП Мнацаканян Самвел Мушегович

Было принято решение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств ИП Мнацаканян С.М., расположенных по адресу: 353993, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако ул. Шоссейная; 72, кад. №23:47:0118018:6749, путем прокладки КЛ-10 кВ от КРУН-37 и КЛ-10 кВ от КРУН-23 до РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ.

Специалистами филиала было разработано техническое решение с учетом запрашиваемой мощности 150 кВт, II категории надежности, заявленного уровня напряжения – 10 кВт, и технической возможностью обеспечения мощностью в данном районе.

Альтернативная точка присоединения, которая смогла бы обеспечить заявителя II категорией надежности, отсутствует.

На основании вышеизложенного, просим Вас согласовать проект ТУ в действующей редакции.

Главный инженер филиала

В.В. Чернышов

Исполнитель: Трунова А.В.
«21» 11 20__ г.