


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


«04» 12 С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-55-19-0019
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-55-19-0019

2. Географическое положение объекта.

353960, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Кирилловка, ул. Красная,
кад. № 23:47:0107010:709

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 60кВт ТУ № 3-55-19-0019 (ИП Мовчан Кристина Юрьевна;
Категория надежности: III – 60кВт; 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. Строительство КТП-630/10/0,4 К/К проходного типа, с высоковольтными кабельными вводами и низковольтными кабельными выводами.
- 12.2. В КТП-10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4/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 КТП проектом предусмотреть ячейки типа КСО-298 (с шириной ячейки 750 мм) с ВВР-10-20/1000 с установкой устройств РЗиА на базе Агат 200 в количестве не менее 1 шт. (1 вводная), КСО-298 (с шириной ячейки 750 мм) с ВНРп-10/630 в количестве не менее 2 шт. (1 трансформаторная, 1 линейная, 1) с возможностью токового отключения, ручным оперативным включением/отключением.. Точный тип выключателей и габарит ячеек КСО определить при проектировании.
- 12.4. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на вводе 6 кВ.
- 12.5. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку линейной панели ИЦО-70СХ-3 с рубильниками РПС-400-250А, в количестве 2 шт., одной вводная панель ИЦО-70СХ-1 с разъединителем 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.6. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ. АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.7. Строительство КЛ-6 кВ врезкой в проектируемую КЛ-6 кВ ПС "Кирилловская"-ТП-566 до РУ-6 кВ проектируемой КТП -630/10/0,4 кВ. Ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ по трассе 2х0,6 км, применить кабель марки АПвПуг-10, сечением не менее 3х240 мм². Точное сечение и количество кабелей определить при проектировании.
- 12.8. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до участка заявителя. Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе 0,15 км, применить кабель марки АВБбшв, сечением не менее 4х50 мм². Точное сечение и количество кабелей определить при проектировании.
- 12.9. 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.
- 12.10. Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.
- 12.11. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.12. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.13. В проектной документации отобразить сферу действия охранной зоны в отношении предполагаемого к строительству объекта.
- 12.14. Место установки КТП, трассы прохождения ЛЭП 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.

- 12.15. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и токам КЗ.
- 12.16. Выполнить выбор устройств РЗА 10кВ на микропроцессорной базе (тип уточнить проектной и рабочей документацией). Предусмотреть наиболее полное использование функций терминалов.
- 12.17. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки проектируемой КТП и согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА, для обеспечения селективного действия защит.
- 12.18. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающих центров ПС «Кирилловская» (№ 8) с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением новой КТП.
- 12.19. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.20. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме:
- принципиальные, функционально-логические схемы и схемы программируемой логики;
 - пояснительную записку, содержащую проектный расчет уставок РЗА, данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств РЗА.
 - все схемы вторичных соединений проекта в электронном виде.

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 № 3-55-19-0019»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	28.10.2020
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	Посохов Сергей Николаевич	23.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	23.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	23.11.2020
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 Жиравич	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. Переправа
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 «19» 02 2019 № 3-55-19-0019
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ИП Мовчан Кристина Юрьевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства складского помещения.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства складского помещения, 353960, Краснодарский край, Новороссийск, с Кирилловка, ул Красная; кад.23:47:0107010:709.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 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 ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ (ПС 220/110/35/6кВ "Кирилловская", Ф-8).
8. Основной источник питания: ПС 220/110/35/6кВ "Кирилловская", Ф-8.
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. Прокладка ЛЭП-10кВ в расщепку КЛ-10кВ "ПС Кирилловская - ТП-566" (два кабеля в траншее) до проектируемого КРУН-10. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании (ИПР).
 - 10.1.3. Строительство КРУН-10кВ (3 ячейки) (ИПР).
 - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-10кВ от проектируемого КРУН-10кВ до РУ-10кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.5. Сооружение ТП на напряжение 10 кВ в районе объекта заявителя с кад. №23:47:0107010:709, номинал трансформатора, тип и марку определить при проектировании.
 - 10.1.6. Прокладка КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 100-200 мм² закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения (три трубы d=160мм).

10.1.7. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ до границ объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ. Узел учета (ЩУ) установить в пределах границ объекта заявителя.

11.2. В схеме ЩУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 100 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-03 РВ.Л2. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

11.8. 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).

11.9. 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» «Новороссийскэлектросеть».

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



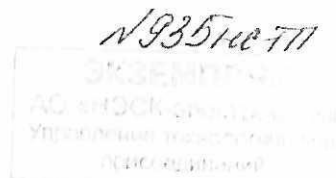
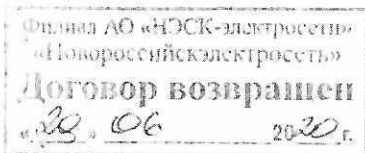
20__ г

СОГ
ДИРЕК
ОТНОС
НАЧАЛ
ПРИСО
НАЧАЛ
ТЕХНОЛ
ЭРИСКИ
ЕЖНОЛ
СПОЛН

6151



В. А. С. Орлов
20.12.2018



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2
к договору № 3-55-19-0019 от 19.02.2019 года

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Краснодар

«28» 06 2020 г.

Акционерное общество «НЭСК-электросети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Директора по управлению технологическими присоединениями Бештокова Марата Мухадиновича, действующего на основании Доверенности № 09.НС-27/20-77 от 01.01.2020, с одной стороны, и

Индивидуальный предприниматель Мовчан Кристина Юрьевна, ОГРНИП 316231500064687, именуемый в дальнейшем «Заявителем», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к договору от 19.02.2019 № 3-55-19-0019 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. Внести изменения в технические условия согласно приложению к настоящему дополнительному соглашению (Изменения № 1 в технические условия № 3-55-19-0019 от 19.02.2018).

2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты поступления подписанного заявителем экземпляра дополнительного соглашения в сетевую организацию и является неотъемлемой частью Договора.

3. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация:

АО «НЭСК-электросети»,
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13,
офис 103А, ИНН 2308139496,
КПП 230901001, Краснодарское отделение
№8619 ПАО «Сбербанк России» г. Краснодар,
БИК 040349602, р/с 40702810830000001208,
к/с 30101810100000000602

Заявитель:

ИП Мовчан К.Ю.,
Краснодарский край, г. Новороссийск,
ул. Физкультурная, 26, ИНН 231555588548,
Паспорт гражданина Российской Федерации
серия 03 10 № 731263 выдан Отделением в
Восточном округе гор. Новороссийска
ОУФМС России по Краснодарскому краю в
гор. Новороссийске, дата выдачи 29.06.2011.
Индивидуальный предприниматель



Директор по управлению
технологическими присоединениями
«Договор № 3-55-19-0019»
М.М. Бештоков
2020 г.



Индивидуальный
предприниматель
«28» 06 2020 г. К.Ю. Мовчан

Приложение № 1
к дополнительному соглашению № 2
к договору № 3-55-19-0019 от 19.02.2019
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

**Изменения № 1 в технические условия № 3-55-19-0019 от 19.02.2019 г.
к ДОПОЛНИТЕЛЬНОМУ СОГЛАШЕНИЮ № 2 от «19» 06 2020**

1. Изложить п. 6. технических условий в следующей редакции: «Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 г».

2. Изложить п. 10.1.2. технических условий в следующей редакции: «Строительство ЛЭП-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ "ПС Кирилловская - ТП-566" (два кабеля в траншее) до РУ-6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании».

4. Изложить п. 10.1.3. технических условий в следующей редакции: «Сооружение ТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе объекта заявителя с кад. № 23:47:0107010:709. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании».

5. Изложить п. 10.1.4. технических условий в следующей редакции: «Прокладка КЛ-6 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании».

6. Изложить п. 10.1.5. технических условий в следующей редакции: «Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ до границ объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью».

7. Пункты 10.1.6. и 10.1.7. технических условий, исключить.

Во всем остальном технические условия № 3-55-19-0019 от 19.02.2019 АО «НЭСК-электросети» оставляет без изменений.

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бенштоков

СОГЛАСОВАННО:



Пояснительная к ТЗ
по ТУ 3-55-19-0019объект: «ЭПУ для строительства складского помещения».
заявитель: ИП Мовчан Кристина Юрьевна.

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» поступила СЗ №55.10НС-07/87/560 от 30.06.2020 г. на выполнение технического задания для проектирования.

Ближайшее ТП-566 находится на расстоянии 600 от границ участка заявителя (по ТУ 3-55-19-0019). Строительство ВЛ-0,4 кВ невозможно так как по единственному пригодному для этого участку проходит частная ВЛ-6кВ. Совместный подвес по данной ВЛ-6кВ невозможно, так как опоры находятся в неудовлетворительном состоянии, и собственник не желает ни о чем договариваться с АО «НЭСК-Электросеть».

Поэтому же участку планируется прохождение КЛ-10 кВ ПС "Кирилловская"-ТП-566.

В связи со стесненными условиями было принято решение о строительстве КТП для данного заявителя с врезкой в КЛ-10 кВ ПС "Кирилловская"-ТП-566.

Так как кабель является головным поступило предложение службой главного инженера филиала об установке КРУН с 3 ячейками, но тех. служба исполнительного аппарата это не поддержала.

В данном районе отсутствует КТП АО «НЭСК-Электросеть». Рядом находятся не электрифицированные объекты.

Заместитель директора
по капитальному строительству

В.В. Чернышов