


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»
«28» 10/2020С.Ю. Орехов
2020 г.**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-34-19-0676
г. Геленджик**1. Наименование объекта.**Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-34-19-0676**2. Географическое положение объекта.**

Краснодарский край, г Геленджик, ул. Луначарского, дом № 101а

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-19-0676(ИП Тотолян Микаел
Мкртичович; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 10кВт)**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 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 1-3 до границы балансовой и

эксплуатационной ответственности с заказчиком. Применить кабель марки АВБбШв, сечением не менее 4х95 мм². Ориентировочная протяженность 0,45 км. Точные параметры КЛ-0,4 кВ (сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании. При необходимости в РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильника РПС-2 - 250А.

12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

12.3. Установить кабельный ящики 0,4 кВ на границе земельного участка заявителя, точное место установки кабельного ящика 0,4 кВ определить при проектировании.

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

12.5. Место прохождения трассы КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

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" Геленджикэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 4-34-19-0676 г. Геленджик»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	19.06.2020
2	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	25.06.2020
3	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	25.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	29.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	29.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	29.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	29.06.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	29.06.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	30.06.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	02.07.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	03.07.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	07.07.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 « 04 » 06 2019 г № 4-34-19-0676
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ИП Тотолян Микаел Мкртичович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ нежилого здания магазина №77, лит. А.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания магазина №77, лит. А, Краснодарский край, г Геленджик, ул Луначарского, дом № 101а.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 10 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: существующий объект.
7. Точка присоединения: "проектируемая ЛЭП-0,4 кВ" ТП-1-3 (ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", СШ-1, ГК-7).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", СШ-1, ГК-7.
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. Замена трансформатора в ТП-1-3 с 400 кВА на 630 кВА.
 - 10.1.3. Замена РВ на ВН ячеек Т-1 и Т-2.
 - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1-3 до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, ТП 1-3. Тип ввода, марку и сечение определить при проектировании. Узел

учёта (ЩУ) установить на отдельной трубостойке на фасаде земельного участка на границе, подтвержденной правоустанавливающими документами.

11.2. До прибора учёта установить автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности.

Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта NP73E.3-14-1 (I-G-N-2Rs) (3-34-1)(GSM). Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ 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» «Геленджикэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать.

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» «Геленджикэлектросеть».

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

"04" _____ 06 _____ 2019 г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к договору № 4-34-19-0676 от 04.06.2019
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Краснодар

«___» _____ 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 Тотолян Микаел Мкртичович, ОГРН 314230409400019, именуемый в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору от 04.06.2019 № 4-34-19-0676 об осуществлении технологического присоединения к электрической сети (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. 5. Договора в части срока мероприятий по технологическому присоединению в следующей редакции: «Мероприятия по осуществлению технологического присоединения должны быть выполнены сторонами не позднее 31.12.2020».

2. Внести изменения в технические условия согласно приложению к настоящему дополнительному соглашению (Изменения №__ в технические условия № 4-34-19-0676 от 04.06.2019).

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

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

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Сетевая организация:

АО «НЭСК-электросети»,
350033, Краснодарский край, г. Краснодар,
пер. Переправный, дом № 13, офис 103А
ИНН/КПП 2308139496/230901001
р/с 40702810830000001208, в отделение
N8619 ПАО «Сбербанк России»
г. Краснодар
к/с 30101810100000000602
БИК 040349602

Директор по управлению
технологическими присоединениями
_____ М.М. Бештоков



Заявитель:

ИП Тотолян М.М.,
350909, г. Краснодар, ул. им. 40-летия
Победы, дом № 146/5, кв. 141,
Паспорт гражданина Российской
Федерации серия 0305 № 521777, выдан
КАЛИНИНСКИМ ОМ УВД
ПРИКУБАНСКОГО ОКРУГА Г.
КРАСНОДАРА, дата выдачи 31.07.2004

Индивидуальный предприниматель
_____ М.М. Тотолян.



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 дополнительному соглашению № ____
к договору № 4-34-19-0676 от 04.06.2019
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Изменения № ____ в технические условия № 4-34-19-0676 от 04.06.2019
к ДОПОЛНИТЕЛЬНОМУ СОГЛАШЕНИЮ № ____ от «__» _____ 2020

1. Изложить п. 7. технических условий в следующей редакции: «Точка присоединения: проектируемый к/я-0,4 кВ, запитанный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, ТП-1-3 (ПС 110/35/10/6 кВ «Геленджик», СШ-1, ГК-7)».

2. Изложить п. 10.1.2. технических условий в следующей редакции: «Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1-3 до границ участка Заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании. Предусмотреть установку кабельного ящика(к/я)-0,4 кВ».

3. Пункты 10.1.3. и 10.1.4. – исключить.

4. Изложить п. 11.1. технических условий в следующей редакции: «Энергопринимающие устройства заявителя присоединить ЛЭП-0,4 кВ к проектируемому к/я-0,4 кВ, запитанному от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, ТП-1-3. Тип ввода, марку и сечение определить при проектировании с учетом максимальной мощности. Узел учёта (ЩУ) установить на отдельной трубостойке на фасаде земельного участка на границе, подтвержденной правоустанавливающими документами».

Во всем остальном технические условия № 4-34-19-0676 от 04.06.2019 АО «НЭСК-электросети» оставляет без изменений.

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2
тел./факс: +7 (86141) 3-49-48
e-mail: gelenjik-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

34.НС-0.7	от	2019 г.
на №	от	2019 г.
на вх. №	от	2019 г.

Главному инженеру –
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

Пояснительная записка
по заявке на ТУ № 1695 от 03.12.2018 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель ИП Тотолян М.М. обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения нежилого здания с запрашиваемой мощностью 150 кВт (III категория надежности), в том числе существующая 10 кВт, уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Замена трансформатора в ТП 1-3 с 400 кВА на 630 кВА.
- Замена РВ на ВН ячеек Т-1 и Т-2.
- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-, 4 кВ ТП 1-3 до границы земельного участка заявителя. Марка АВББШв, сечение 4х95 мм², протяженность 0,45 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, существующая КЛ-0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, было принято решение о целесообразности строительства новой КЛ-0,4 кВ.

Главный инженер

Д.А. Чучулин