


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов  
«16» 06 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
3-34-20-1389  
г. Геленджик

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-34-20-1389

### 2. Географическое положение объекта.

353477, Краснодарский край, г Геленджик, мкр Северный, дом № 15 а;  
кадастровый номер 23:40:0413071:709

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 45кВт ТУ № 3-34-20-1389(ООО "ГУРМАН"; Категория надежности: III – 45кВт; Мощность: 25кВт)

### 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 ТП 3-55 до границы балансовой и

эксплуатационной ответственности с заказчиком. Применить кабель марки АВББШв, сечением не менее 4х70 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,23 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.

12.3. Установить кабельный ящик 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 ГП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ГП 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 № 3-34-20-1389 »**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	02.06.2020
2	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	04.06.2020
3	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	04.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	04.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	05.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	05.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	08.06.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	08.06.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	09.06.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	10.06.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.06.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2020
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 «20» мая 2020г № 2-34-20-1389  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "ГУРМАН"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания "магазин".
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания "магазин", 353477, Краснодарский край, г Геленджик, мкр Северный, дом № 15 а.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 45 кВт, в том числе существующая 25 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: 2020 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемый к/я-0,4 кВ, ТП-3-55 (ПС 110/10 "Тонкий мыс", ТМ-10).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Тонкий мыс", ТМ-10.
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-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3-55 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании. Предусмотреть установку кабельного ящика(к/я)-0,4 кВ.
  11. Заявитель осуществляет:
    - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемого кабельного ящика(к/я)-0,4 кВ, проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, ТП-3-55. Узел учёта (ЩУ) установить в кабельном ящике(к/я)-0,4 кВ.
    - 11.2. До прибора учёта установить автоматический выключатель с расцепителем тока 80 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.
    - 11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и

*Handwritten signature and number 5*

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 Матрица NP73E.2-12-1 (I-G-N-2Rs-T-Y) (2-30-1)(GSM). ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих  $\text{tg}\phi$  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 и 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.

Начальник управления  
технологических присоединений

14451

И.Ю. Букреева



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2  
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67  
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

34.НС-07/	от	2020 г.
на №	от	2020 г.
на вх. №	от	2020 г.

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

Пояснительная записка  
по заявке на ТУ №261 от 23.03.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель ООО «Гурман» в лице директора Жарковой А.Ю. обратился с заявкой на технологическое присоединение объекта «ЭПУ нежилого здания «магазин» с запрашиваемой мощностью 45 кВт, в том числе существующая 25 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3-55 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АВББШв, сечение 4х70 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,23 км. Предусмотреть установку кабельного ящика(к/я)-0,4 кВ.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» перегружены, считаю целесообразным строительство новой КЛ-0,4 кВ и установить к/я-0,4 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

Исполняющая обязанности  
директора филиала

Л.С. Цирипова