


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

  
 «29» 10 2020 г. С.Ю. Орехов

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
 3-34-20-3403  
 г. Геленджик

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
 3-34-20-3403

### 2. Географическое положение объекта.

353465, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Туристическая, дом № 27  
 23:40:0402004:99

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 80кВт ТУ № 3-34-20-3403 (Лагошина Ольга  
 Александровна; Категория надежности: III – 80кВт; 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 - 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. Запроектировать строительство КТП-400/10/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-160/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-10 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости). В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ТМ-10 с учётом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP 73E 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.
- 12.6. Запроектировать строительство 2КЛ-10 кВ в рассечку КЛ-10 кВ ТП 3-117 – ТП 3-126(П) до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АПвПу2г-10, сечение 3х(1х240) мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 2КЛ-10 кВ по трассе 2х0,05(0,1) км. Окончательную длину 2КЛ-10 кВ определить при проектировании.
- 12.7. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.8. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД (необходимость определить при проектировании).
- 12.9. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-проектируемая до границ объекта заявителя проводом марки СИП-2А, сечением не менее 3х95+1х54,6 мм<sup>2</sup>, точное сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина ВЛИ-0,4 кВ – 0,1 км. Точную протяженность ВЛИ определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор марки СВ 95-3с точное количество опор определить при проектировании.
- 12.10. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.11. Место прохождения трассы 2КЛ-10 кВ, место посадки КТП, место прохождения трассы ВЛИ-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

**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 № 3-34-20-3403»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	02.10.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	05.10.2020
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	07.10.2020
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	07.10.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	08.10.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	08.10.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	08.10.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	09.10.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	09.10.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	12.10.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	13.10.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	15.10.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.10.2020
10			
11			



Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 3-34-20-3403  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям**

Заявитель: Индивидуальный предприниматель ЛАГОШИНА ОЛЬГА АЛЕКСАНДРОВНА

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для размещения базы отдыха "Нива"
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для размещения базы отдыха "Нива" 353465, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Туристическая, дом № 27, 23:40:0402004:99.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат, присоединенный от проектируемой ВЛН-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП (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. Строительство КТП 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 160 кВА.
    - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ в рассечку (два кабеля в траншее) КЛ-10 кВ ТП-3-117 - ТП-3-126(п) до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка АПВПу2г, сечение 4х240 мм<sup>2</sup>.
    - 10.1.4. Строительство ВЛН-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х95+1х54,6 мм<sup>2</sup>.
    - 10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета косвенного включения. После прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125А.

*А. Лагошина*

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бентоков

16516





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353475, г. Геленджик, ул. Кирова, 150  
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67  
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка  
по заявке на ТУ №846 от 02.03.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Индивидуальный предприниматель Лагошина Ольга Александровна обратилась с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных на земельном участке для размещения базы отдыха «Нива» с запрашиваемой мощностью 80 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Прокладка КЛ-10 кВ в рассечку (два кабеля в траншее) КЛ-10 кВ ТП-3-117 - ТП-3-126(п) до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка АПвПу2г, сечение 4х240 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,1 км (2х0,05 км).
- Строительство КТП 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 160 кВА.
- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х95+1х54,6 мм<sup>2</sup>, ориентировочная протяженность 0,1 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» отсутствуют, считаем целесообразным строительство новой КТП и ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

В дальнейшем, данная линия и КТП будут предназначены для общего использования.

Директор филиала

О.В. Греков