

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

 С.Ю. Орехов
 «23» 03 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 2-35-19-0394

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 2-35-19-0394

2. Географическое положение объекта.

353290, г Горячий Ключ, ул Обьездная, дом № 10А

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Горячеключэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-35-19-0394(ООО "ТОРГ"; Категория надежности: III – 15кВт; 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.

2019 - 2020

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется (требуется в особых условиях, сложный рельеф и т.д.)

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-50 до границ объекта заявителя. Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе – 0,41 км. Применить

кабель марки АВББШв-1, сечением не менее 4х50 мм². Точное сечение кабеля, длину трассы определить при проектировании.

12.2. Переходы через дороги выполнить открытым способом. При переходах через дороги применить трубы ПВД. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.3. Применить соединительные муфты типа СТП-1 и концевые муфты типа КНТП-1.

12.4. Провести расчет токов КЗ и выбор кабеля на пропускную и термическую устойчивость.

12.5. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода изготовителя.

12.6. Предусмотреть установку автоматического выключателя в РУ-0,4 кВ ТП-50. параметры выключателя, тип, марку определить при проектировании.

13. Особые условия строительства.

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

При необходимости-указать

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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"
Горячеключэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство КЛ 0.4 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 2-35-19-0394»**

Филиал Горячеключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Чепурко Виктор Петрович	11.02.2020
2	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	11.02.2020
3	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	11.02.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	12.02.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	26.02.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	26.02.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	04.03.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	05.03.2020
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГОРЯЧЕКЛЮЧЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353290, г. Горячий Ключ, ул. Кириченко,
тел.: +7(86159) 3-30-95
e-mail: gorkluch-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «20» 12 2019 г. № 2-35-19-0394
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "ТОРГ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ для природно-познавательного туризма - 5.2.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для природно-познавательного туризма - 5.2, г Горячий Ключ; в районе земельного участка с кад №23:41:1005001:3869; кадастровый номер 23:41:1005001:4457.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: 1 кв. 2020 - 4 кв. 2020 г.г.
7. Точка присоединения: т проектируемой КЛ-0,4 кВ ф-5 от ГКТПН-50/100 кВА (ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", ТГК-3).
8. Основной источник питания: ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", ТГК-3.
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. В РУ-0,4 кВ ТП-50 установить автоматический выключатель 63А.
 - 10.1.3. Выполнить строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-50/100 кВА до границ объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощности.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: от проектируемой КЛ-0,4

кВ ф-5 от ГКТПН-50/100 кВА. Тип, марку и сечение ввода определить при проектировании. Установить ВРУ.

11.2. Предусмотреть установку ВРУ-0.4 кВ. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешенной) 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» «Горячключэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-02 PОВ.G. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

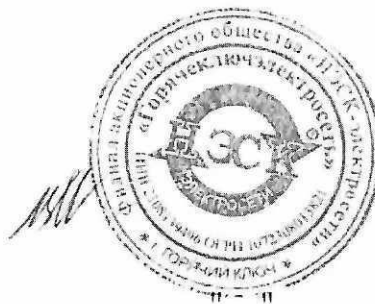
11.4. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

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

11.6. 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.

Согласовано:
Директор филиала



Лясов В.Н.

_____ 20__ г.

Согласовано:
Заместитель директора по развитию и реализации услуг

_____ 20__ г.

Пояснительная записка

Заявитель: ООО «ТОРГ»

Объект : Электроснабжения ЭПУ природно-познавательный туризм.

в г. Горячий Ключ, кад №23:41:1005001:4457;

Максимальная мощность : 15 кВт ;

Категория надёжности : III ;

Класс напряжения : 0,4 кВ ;

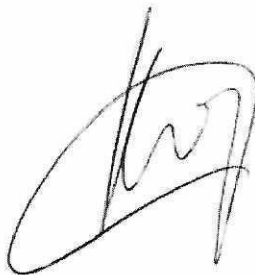
По данной заявке имеется два варианта подключения:

1. От ВЛ-10 кВ Ф-П-5, Оп.№24, строительство КТПН-63-10/0,4 и КЛ-0,4 кВ протяжённостью 0,13км.
2. От РУ-0,4 кВ ТП-50 прокладка КЛ-0,4 кВ по территории парка до объекта, протяженностью 0,41 км, марка кабеля АВВБШв-4х50мм².

Был выбран второй вариант подключения, т.к. он менее затратный для компании.

Гл. инженер филиала

Горячеключэлектросеть



Коунев С.Ю.