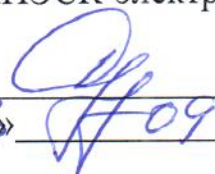


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»
«23» 09С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-35-20-2579
г. Горячий Ключ**1. Наименование объекта.**Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-35-20-2579**2. Географическое положение объекта.**

353292, г. Горячий Ключ, пер. Псекупский, дом № 4; 23:41:1002001:1466

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Горячеключэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-35-20-2579 (Матвеев Станислав Юрьевич;
Категория надежности: III – 100кВт; 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 - 2022

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 КТПН-400-10/0,4кВ (далее КТП) в охранной зоне действующей ВЛ-10 кВ Ф-П-4 (от ТГК-4) ПС-220 кВ Тяговая Горячий Ключ. Применить КТП тупикового типа с воздушными высоковольтными вводами и воздушными низковольтными выводами.

В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-11-400/10/0,4/У/Ун-0. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода, не превышающим 1,5%.

12.2. В РУ-10 кВ проектируемой КТП предусмотреть с установку выключателей нагрузки ВНА-10. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.3. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТП предусмотреть установку автоматических выключателей серии ВА-57-35. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.4. 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.

12.5. Подключение проектируемой КТП выполнить от оп.№3-1 ВЛ-10кВ ф-П-4 (от ТГК-4) ПС-220 кВ Тяговая Горячий Ключ.

12.6. На оп.№3-1 ВЛ-10 кВ ф-П-4 установить линейный разъединитель. Точные параметры РЛК определить при проектировании.

12.7. Строительство ВЛЗ-10 кВ от оп.№3-1 ВЛ-10 кВ ф-П-4 (от ТГК-4) ПС-220 кВ Тяговая Горячий Ключ до проектируемой КТП. Провод применить марки СИП-3 сечением не менее 1х70 мм². Ориентировочная протяженность по трассе 0,010 км. Точные параметры ВЛЗ-10 кВ (сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.

12.8. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.

12.9. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки «ТГК-4» питающего центра ПС-220 кВ Тяговая Горячий Ключ с учетом роста нагрузки по присоединению. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК- электросети» (г.Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.10. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчёт токов короткого замыкания и уставок РЗА.

12.11. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП до объекта на ж/б опорах с применением стоек СВ-95-4шт. Применить провод марки СИП2А сечением 3х70+1х54,6 мм². Ориентировочная протяженность трассы проектируемой ВЛИ-0,4 кВ - 0,1 км. Точные параметры ВЛИ (тип, марку, количество опор, сечение провода и протяженность трассы определить при проектировании).

12.12. Проектом предусмотреть установку зажимов для измерений и заземления в конце линии.

12.13. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-

изготовителя.

12.14. Место установки КТП и трассу прохождения ВЛИ-0,4кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Горячключэлектросеть» 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" Горячеключэлектросеть

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 № 3-35-20-2579»**

Филиал Горячеключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Чепурко Виктор Петрович	04.09.2020
2		Штучная Людмила Алексеевна	04.09.2020
3	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	04.09.2020
4	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	04.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	07.09.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	08.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	08.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	10.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	10.09.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	16.09.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	17.09.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	18.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	21.09.2020
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 «27» 08 2020 г. № 3-35-20-2579
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Матвеев Станислав Юрьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства объектов гостиничного обслуживания
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства объектов гостиничного обслуживания 353292, г Горячий Ключ, пер Псекупский, дом № 4
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 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: 07.2020 - 07.2022 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4кВ "ф-1" от проектируемой ТП (ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", ТГК-4), не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя
8. Основной источник питания: ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", ТГК-4
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. Строительство ТП на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.2. Подключение проектируемой ТП выполнить от опоры №3-1 ВЛ-10кВ ф-П-4 (от ТГК-4) ПС-220/110/35/27,5/10 Тяговая Горячий Ключ. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Выполнить строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета косвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 160 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ. В схеме ВРУ установить коммутационную аппаратуру.

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения (п.7 технических условий) до проектируемого ВРУ-0,4 кВ.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. 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.

11.5. 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).

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

11.7. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

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

11.9. 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



Пояснительная записка

Заявитель: ИП Матвеев Станислав Юрьевич

Объект: «ВРУ-0,4кВ» ЭПУ для строительства гостиничного обслуживания.

По адресу: 353292 г. Горячий Ключ, пер. Псекупский, 4 кад. № 23:41:1002001:1466;

Максимальная мощность: 100 кВт ;

Категория надёжности: III ;

Класс напряжения: 0,4 кВ ;

Для электроснабжения объекта согласно п.10.1.1 и п.10.1.2 настоящих ТУ, необходимо в охранной зоне действующей ВЛ-10 кВ Ф-П-4, от опоры №3-1, посредством установки линейного разъединителя подключить проектируемую КТПН-10/0,4кВ с силовым трансформатором ТМГ11-400 кВА.

Для электроснабжения ЭПУ заявителя необходимо выполнить строительство ВЛИ-0,4 кВ (проводом СИП2А 3х70+54,6мм²) до границ участка от проектируемой КТПН-400-10/0,4кВ, протяжённостью 0,1км.

Строительство КТПН позволит разгрузить соседние ТП, сократить длины фидеров ВЛ-0,4 кВ, что обеспечит повышение качества и надёжность электроснабжения потребителей. Кроме того отсутствует возможность электроснабжения ЭПУ заявителя от альтернативной точки присоединения.

Гл. инженер филиала

Горячеключэлектросеть



Коунев С.Ю.