


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


 « 11 » 09 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 3-35-20-2731
 г. Горячий Ключ

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 3-35-20-2731

2. Географическое положение объекта.

г. Горячий Ключ; трасса М-4 "Дон", 23:41:1004001:1016

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Горячеключэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-35-20-2731 (Карпычев Денис Васильевич;
 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. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от оп.№ 1-23 ВЛ-10 кВ ф.ГК-9 до проектируемой ТП. Применить кабель АПвПу-10 сечением не менее 3х50мм². Ориентировочная протяженность трассы КЛ – 0,35 км. Применить соединительные и концевые муфты производства фирмы Райхем. Точные параметры КЛ (длину трассы, марку и сечение кабеля) определить при проектировании.
- 12.2. Переход через автодорогу выполнить в трубах из ПВД методом горизонтально-направленного бурения, ориентировочная протяженность 0,015 км.
- 12.3. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.
- 12.4. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению «ГК-9» ПС-35/10 кВ «Горячий Ключ» в связи с увеличением мощности, а также согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА, для обеспечения селективного действия защит.
- 12.5. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».
- 12.6. Проектом предусмотреть установку зажимов для измерений и заземления в конце линии.
- 12.7. 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.
- 12.8. Запроектировать строительство в районе земельного участка заявителя комплектной трансформаторной подстанции КТП-250/10/0,4 кВ (далее КТП) тупикового типа с высоковольтным воздушно-кабельным вводом и низковольтными воздушными-кабельными выводами.
- 12.9. В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу-160/10/0,4. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.10. РУ-10 кВ предусмотреть на базе ячеек КСО с установкой выключателей нагрузки ВНА-10. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.11. РУ-0,4 кВ выполнить с применением автоматических выключателей ВА-5735. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.12. В проектируемой КТП предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- Предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.13. Запроектировать строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка заявителя на ж/б опорах с применением стоек СВ-95 проводом СИП2А 3х95+54,6 мм². Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ - 0,015 км (выход с ТП до оп.№1). Точное количество (марку, тип устанавливаемых опор, сечение провода и длину трассы ВЛИ-0,4кВ определить

при проектировании).

12.14. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода изготовителя по всем видам работ.

12.15. Место прохождения трассы КЛ-10 кВ, установки КТП и трассу прохождения ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Горчкелюхэлектросеть» 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 № 3-35-20-2731»**

Филиал Горячеключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Чепурко Виктор Петрович	27.08.2020
2		Штучная Людмила Алексеевна	27.08.2020
3	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	28.08.2020
4	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	28.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	28.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	28.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	28.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	01.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	01.09.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	02.09.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	03.09.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	03.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	10.09.2020
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 «13» 08 2022 г. № 3-35-20-2731
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Карпычев Денис Васильевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ контрольно-пропускного пункта комплекса придорожного сервиса по трассе М-4 "Дон"
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ контрольно-пропускного пункта комплекса придорожного сервиса по трассе М-4 "Дон" г Горячий Ключ; трасса М-4 "Дон"
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: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ "ф-1" от проектируемой ТП (ПС-35/10 "Горячий Ключ", ГК-9) не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя. (ПС-35/10 "Горячий Ключ", ГК-9)
8. Основной источник питания: ПС-35/10 "Горячий Ключ", ГК-9
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 ЛЭП-10 кВ от опоры №1-23 ВЛ-10 кВ ф-ГК-9 ПС-35/10 Горячий Ключ до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

10.1.2. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ, количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ф-1 проектируемой ТП до границ объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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

11.2. Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ, в схеме ВРУ установить коммутационную аппаратуру..

11.3. Распределительные устройства должно 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



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГОРЯЧЕКЛЮЧЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353290, г. Горячий Ключ, ул. Кириченко, 20
тел.: +7(86159) 3-30-95
e-mail: gorkluch-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____

на № _____ от _____

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

Пояснительная записка.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Филиал АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть» предоставляет Вам пояснительную записку о проведении необходимых технических мероприятий по объекту технологического присоединения в соответствии с договором 1-35-20-2731.

1. Объект: «ОПУ контрольно-пропускного пункта комплекса придорожного сервиса на трассе М-4 «Дон»»
2. Место нахождения объекта: г. Горячий Ключ, трасса М-4 «Дон»
Максимальная мощность ОПУ заявителя 100 кВт.
3. Категория надежности электроснабжения – III.
4. Класс напряжения – 0,4 кВ

Новое строительство обусловлено отсутствием возможности подключения указанного объекта к действующим в этом районе электрическим сетям. В целях обеспечения надлежащего качества поставляемой потребителю электроэнергии принято решение о строительстве:

1. ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры № 1-23 ВЛ-10 кВ ф. ГК-9 питающего центра ПС-35/10 кВ «Горячий Ключ» до объекта кабелем АПвЛп-10 3х50мм², ориентировочной протяженностью – 0,35 км.
2. Строительство в районе земельного участка заявителя комплектной трансформаторной подстанции КТП-160/10/0,4 кВ.
3. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя

Строительство ЛЭП-10 кВ в виде КЛ-10 кВ обусловлено тем, что предполагаемая трасса будет проходить в придорожной полосе автодороги, рядом с соседним участком, принадлежащим частному лицу.

Главный инженер филиала



С.Ю. Коунев