


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

«16»  С.И. Орехов
 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 2-35-20-2960
 г. Горячий Ключ

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 2-35-20-2960

2. Географическое положение объекта.

г. Горячий Ключ; в границах кадастрового квартала 23:41:0000000
 23:41:0604001:148

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-35-20-2960 (Петухов Вячеслав Иванович;
 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.

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 ВЛ-10 кВ от оп.№ 5-10 ВЛ-10 кВ ф.ГК-7 до места соединения с проектируемой КЛ-10 кВ на ж/б опорах с применением стоек СВ-110-5. Применить провод СИПЗ сечением не менее 1*70 мм². Ориентировочная протяженность трассы ВЛ-10 кВ-0,03 км. Точные параметры ВЛ (тип, марку опор, сечение провода и протяженность определить при проектировании).

12.2. На конечной опоре ВЛ-10 кВ (в месте соединения с КЛ) предусмотреть установку линейного разъединителя РЛК-10. Точные параметры РЛК определить при проектировании.

12.3. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от проектируемой ВЛ-10 кВ до проектируемой КТП кабелем АПвПу2г, сечением не менее 50 мм². Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 0,4 км. Применить соединительные и концевые муфты производства фирмы Райхем.

Точные параметры КЛ (длину трассы, марку и сечение кабеля определить при проектировании).

12.4. Запроектировать строительство в районе земельного участка заявителя комплектной трансформаторной подстанции КТП-160/10/0,4 кВ (далее КТП) тупикового типа с высоковольтным воздушно-кабельным вводом и низковольтными воздушными-кабельными выводами.

12.5. В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу-25/10/0,4 кВ.

12.6. РУ-10 кВ предусмотреть на базе ячеек КСО с установкой выключателей нагрузки ВНА-10. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.7. РУ-0,4 кВ выполнить с применением автоматических выключателей ВА-5735. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.

12.8. 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 ТГ определить при проектировании.

Предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

12.9. Запроектировать строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы участка заявителя на ж/б опорах с применением стоек СВ-95 проводом СИП2А 3х25+54,6 мм². Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ - 0,03 км. Точные параметры ВЛИ-0,4 кВ (тип, марку устанавливаемых опор, сечение провода и длину трассы определить при проектировании).

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

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

12.12. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению «ГК-7» ПС-35/10 кВ «Горячий Ключ» в связи с изменением конфигурации сети.

12.13. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».

12.14. 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.

12.15. В связи с прохождением трассы КЛ-10 кВ по лесной местности выполнить проект освоения лесов и проект планировки территории, провести соответствующие согласования.

12.16. Место прохождения трассы ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, установки КТП и трассу прохождения ВЛИ-0,4 кВ 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 № 2-35-20-2960 »**

Филиал Горячеключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Чепурко Виктор Петрович	05.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Штучная Людмила Алексеевна	05.11.2020
3	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	05.11.2020
4	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	05.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	08.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	09.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	09.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.11.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жираврович	12.11.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	12.11.2020
10			
11			



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

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 2-35-20-2960
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Петухов Вячеслав Иванович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для сельскохозяйственного производства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для сельскохозяйственного производства г. Горячий Ключ; в границах кадастрового квартала 23:41:0000000, 23:41:0604001:148
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: 2020 - 2020 г.г
7. Точка присоединения: проектируемая ВЛИ-0,4кВ от проектируемой КТП-160-10/0,4 (ПС-35/10 "Горячий Ключ", ГК-7). не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС-35/10 "Горячий Ключ", ГК-7
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. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А..
 - 10.1.2. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя..
 - 10.1.3. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №5-10 Ф-ГК-7 проводом СИП3-1х70мм2 протяженностью 0,03 км..
 - 10.1.4. Строительство КЛ-10 кВ от проектируемой ВЛЗ-10 кВ до проектируемой КТП-160-10/0,4 кВ, кабелем АПВПУ2Г-3х50+25мм2 протяженностью 0,4 км..
 - 10.1.5. Строительство КТП-160-10/0,4 кВ с трансформатором ТМГСУ-25 КВА..
 - 10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП до ВРУ заявителя проводом СИП2а 3х25+54,6мм2 протяженностью 0,03км .

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.

Главный инженер



Коуцев Сергей Юрьевич

г.



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.

Обоснование решения

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Филиал АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть» направляет Вам обоснование решения строительства КТП -160/10/0,4 кВ по договору технологического присоединения: «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 2-35-20-2960»

1. Заявитель: Петухов В.И.
2. Объект: ЭПУ для сельскохозяйственного назначения.
3. Место нахождения объекта: г. Горячий Ключ, в границах кадастрового квартала 23:41:00 00 000, кадастровый номер 23:41:0604001:148.
4. Максимальная мощность ЭПУ заявителя – 15 кВт.
5. Категория надежности: III.
6. Класс напряжения: 0,4 кВ

В указанном районе, по месту нахождения объекта в настоящее время Администрацией МО г. Горячий Ключ продолжается формирование земельных участков.

Техническим заданием на проектирование предусмотрено строительство трансформаторной подстанции типа КТП-160/10-В/В с силовым трансформатором ТМГ-25/10, что позволит подключить ЭПУ указанного заявителя. В дальнейшем, при росте нагрузок этого района, у нас будет возможность увеличить мощность силового трансформатора на КТП до 160 кВА не меняя саму КТП.

И.о. Главный инженер филиала

Радченко Ю.Н.