


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


 «23» 09 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 1-35-20-0132
 г. Горячий Ключ

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 1-35-20-0132

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Горячий Ключ, секция 24, контура 11,12,15,16,21,22,24.
 23:41:0601001:5194

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Горячеключэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-35-20-0132 (Ларькин Сергей Николаевич;
 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 ВЛЗ-10кВ на ж/б опорах на базе стоек СВ-110-5 от опоры № 8-52 ВЛ-10 кВ ф-ТГК-2 ПС-220/110/35/27,5/10 кВ "Тяговая Горячий Ключ" до проектируемой КТП. Провод применить марки СИП-3 сечением не менее $1 \times 70 \text{ мм}^2$. Ориентировочная протяженность по трассе 0,3 км. Точные параметры ВЛЗ-10 кВ (марку и тип опор, сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.
- 12.2. На конечной опоре установить линейный разъединитель РЛК-10. Точные параметры РЛК определить при проектировании.
- 12.3. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки «ТГК-2» питающего центра ПС-220/110/35/27,5/10 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).
- 12.5. 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.
- 12.6. Запроектировать строительство КТП-250-10/0,4кВ (далее КТП) в районе земельного участка с кад.№ 23:41:0601001:5194. Применить КТП тупикового типа с высоковольтным воздушно-кабельным вводом и низковольтными воздушно-кабельными выводами.
- 12.7. В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу-160/10/0,4/У/Ун-0. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода, не превышающим 1,5%. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.8. РУ-10 кВ проектируемой КТП предусмотреть на базе ячеек КСО с установкой выключателей нагрузки ВНА-10. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.9. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТП предусмотреть установку автоматических выключателей серии ВА-57-35. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.10. 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. Предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.11. Подключение проектируемой КТП выполнить от оп.№8-52 ВЛ-10 кВ ф-ТГК-2.
- 12.12. 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 $3 \times 95 + 70 \text{ мм}^2$. 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).
- 12.13. Проектом предусмотреть установку зажимов для измерений и заземления

в конце линии.

12.14. Для всех видов работ проектом предусмотреть пуско-наладочные работы по методу заводов изготовителей.

12.15. Место установки КТП и трассы прохождения ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ согласовать с 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.	Заданию
При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Горячключэлектросеть	"НЭСК-электросети"
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 № 1-35-20-0132»**

Филиал Горячеключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Чепурко Виктор Петрович	08.09.2020
2		Штучная Людмила Алексеевна	08.09.2020
3	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	08.09.2020
4	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	08.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	09.09.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	09.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	09.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.09.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	21.09.2020
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. № 1-35-20-0132
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Ларькин Сергей Николаевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные для индивидуального жилищного строительства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные для индивидуального жилищного строительства Краснодарский край, г Горячий Ключ, секция 24, контура 11,12,15,16,21,22,24., 23:41:0601001:5194
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
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 от проектируемой ВЛИ-0,4кВ от проектируемой КТП не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя (ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", ТГК-2)
8. Основной источник питания: ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", ТГК-2
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 № 8-52 ВЛ-10 кВ ф. ТГК-2 до проектируемой КТП на ж/б опорах проводом СИПЗ-3(1х70мм²) ориентировочной протяженностью 0,3 км.
 - 10.1.4. Строительство в районе комплектной трансформаторной подстанции КТП-250/10/0,4 кВ с трансформатором ТМГсу-160/10/0,4 кВ.
 - 10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ на ж/б опорах проводом СИП2А-3х95+70 мм² от РУ-0,4

кВ проектируемой КТП до границы участка с кадастровым номером 23:41:0601001:5207 ориентировочной протяженностью – 0,1 км..

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.

Главный инженер



Кожнев Сергей Юрьевич

г.

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

Пояснительная записка.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Филиал АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть»
предоставляет Вам пояснительную записку к Заявке на технологическое
присоединение № 35000251.

1. Заявитель: Ларькин Сергей Николаевич
2. Объект: «ЭПУ для индивидуального жилищного строительства»
3. Место нахождения объекта: г. Горячий Ключ, секция 24, контура
11,12,15,16,21,22,24. кадастровый номер 23:41:0601001:5194
4. Максимальная мощность ЭПУ заявителя 15 кВт.
5. Категория надежности электроснабжения – III.
6. Класс напряжения – 0.4 кВ

Новое строительство обусловлено сформированными в этом районе
более 150 новыми земельными участками и отсутствием электрических
сетей. В дальнейшем количество заявителей будет постепенно
увеличиваться.

Ближайшей точкой электроснабжения является ВЛ-10 кВ ф. ТГК-2.

В целях обеспечения надлежащего качества поставляемой потребителю
электроэнергии принято решение :

1. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 8-52 ВЛ-10 кВ ф. ТГК-2 до
проектируемой КТП на ж/б опорах проводом СИПЗ-3(1х70мм²)
ориентировочной протяженностью – 0,3 км.
2. Строительство в районе комплектной трансформаторной
подстанции КТП-250/10/0,4 кВ с трансформатором ТМГсу-
160/10/0,4 кВ
3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ на ж/б опорах проводом СИП2А-
3х95+70 мм² от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы
участка с кадастровым номером 23:41:0601001:5207
ориентировочной протяженностью – 0,1 км.

Главный инженер филиала



С.Ю. Коунев