

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


« 16 » 10 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-34-20-2596
г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-34-20-2596

2. Географическое положение объекта.

353466, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Десантная, дом № 2,
23:40:0401020:5

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-2596 (ООО " ДЕЛЬРУС - ЮГ ";
Категория надежности: II – 150кВт; Мощность: 40кВт)

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 2БКТП-400/6/0,4 с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В 2БКТП предусмотреть установку двух трансформаторов типа ТМГ-250/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 4ВНА, 2ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.2. В проектируемой 2БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости). В проектируемой 2БКТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ТМ-2, ТМ-9 с учётом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP 73E 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.
- 12.6. Запроектировать строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 3-107 до РУ-6 кВТ проектируемой 2БКТП. Марка кабеля – АСБл, сечение 3*185 мм². Ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ по трассе 0,15 км. Окончательную длину КЛ-6 кВ определить при проектировании.
- 12.7. Запроектировать строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 3-5 до РУ-6 кВТ проектируемой 2БКТП. Марка кабеля – АСБл, сечение 3*185 мм². Ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ по трассе 0,52 км. Окончательную длину КЛ-6 кВ определить при проектировании.
- 12.8. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.9. Строительство 2 ВЛИ-0,4кВ от I и II секции шин РУ-0,4 кВ ТП-проектируемая до границ объекта заявителя проводом марки СИП-2А, сечение не менее 3х95+1х70 мм², точное сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина ВЛИ-0,4 кВ – 2х0,05 (0,1) км. Точную протяженность ВЛИ определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор марки СВ 95-3с точное количество опор определить при проектировании.
- 12.10. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.11. Место посадки 2БКТП, место прохождения трассы 2КЛ-6 кВ, место прохождения трассы 2ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" 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 оснащённости 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" Геленджикэлектросеть

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 № 4-34-20-2596»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	23.09.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	23.09.2020
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	23.09.2020
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	23.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	24.09.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	24.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	24.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	24.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	24.09.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	29.09.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	30.09.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	04.10.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	14.10.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-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 «___» _____ 20__ г. № 4-34-20-2596
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО «ДЕЛЬРУС – ЮГ»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для эксплуатации зданий гостиницы "Чайка" с мансардой лит. "А" и кафе-столовой лит. "П".
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для эксплуатации зданий гостиницы "Чайка" с мансардой лит. "А" и кафе-столовой лит. "П" 353466, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Десантная, дом № 2.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 40 кВт.
4. Категория надежности: II
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 г.
7. Точка присоединения: проектируемые ВЛИ-0,4 кВ от I и II с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП (ПС 110/10 "Тонкий мыс", ТМ-9, ТМ-2).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Тонкий мыс", ТМ-9.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 "Тонкий мыс", ТМ-2.
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. Строительство 2БКТП 6/0,4 кВ с трансформаторами 2х250 кВА.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-3-107 до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП. Кабель марки АСБл, сечение 3х185 мм².
 - 10.1.4. Прокладка КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-3-5 до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП. Кабель марки АСБл, сечение 3х185 мм².
 - 10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от I с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х95+1х70 мм².
 - 10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от II с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х95+1х70 мм².

10.1.7. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета трансформаторного включения. До прибора учета установить коммутационные аппараты номиналом 250А.

10.1.8. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Существующий ввод от ТП 3-26, не отвечающий по пропускной способности и принадлежащий заявителю, демонтировать, существующие нагрузки перевести на проектируемую 2БКТП.

11.2. Предусмотреть установку перекидного рубильника в ВРУ-0,4 кВ Заявителя.

11.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точек подключения до ЭПУ Заявителя.

11.4. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.6. 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», размещенной 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №617 от 20.07.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель ООО «Дельрус-Юг» обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенные на земельном участке для эксплуатации здания гостиницы «Чайка» с мансардой лит. «А» и кафе-столовой лит. «П» с запрашиваемой мощностью 40 кВт (II категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

-Строительство 2БКТП 6/0,4 кВ с трансформаторами 2х250 кВА.

-Прокладка КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 3-107 до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП.
Кабель марки АСБл, сечение 3х185 мм². Ориентировочная протяженность – 0,15 км.

-Прокладка КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 3-5 до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП.
Кабель марки АСБл, сечение 3х185 мм². Ориентировочная протяженность – 0,52 км.

-Строительство ВЛИ-0,4 кВ от I с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х95+1х70 мм², ориентировочная протяженность 0,05 км.

- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от II с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х95+1х70 мм², ориентировочная протяженность 0,05 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» перегружены, считаем целесообразным для присоединения объекта заявителя к электрическим сетям с запрашиваемой мощностью и категорией надежности строительство новой 2БКТП 6/0,4 кВ, а так же двух кабельных линий КЛ-6 кВ и двух ВЛИ-0,4 кВ.

Директор филиала

О.В. Греков