

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


 « 16 » 11 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 3-34-20-3753
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 3-34-20-3753

2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Революционная, дом № 21
 23:40:0403033:74

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-34-20-3753 (ИП Михайлик Николай Григорьевич; 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 - 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 КТП-400/6/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости). В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-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 ТЛ-2 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 2КЛ-6 кВ в рассечку (два кабеля в траншее) КЛ-6 кВ ТП 1-12 - ТП 1-146 до РУ-6 кВт проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение 3*185 мм². Ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ по трассе 2х0,075 (0,15) км. Окончательную длину 2КЛ-6 кВ определить при проектировании.
- 12.7. Запроектировать строительство 2 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границ балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиками. Марка кабеля – АВБбШв, сечение 4х120 мм². Ориентировочная протяженность 0,33+0,3 (0,63) км. Точные параметры 2КЛ-0,4 кВ (сечение провода, протяженность, км) – 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. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД (необходимость определить при проектировании).
- 12.10. Установить кабельные ящики 0,4 кВ на границах земельных участков заявителей, точное место установки кабельных ящиков 0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.11. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.12. Место прохождения трассы 2КЛ-6 кВ, место посадки КТП, место прохождения трассы 2КЛ-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 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" 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 № 3-34-20-3753»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Калининченко Анна Александровна	28.10.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	29.10.2020
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	02.11.2020
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	05.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	10.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	10.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	10.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	10.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.11.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	11.11.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	12.11.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	12.11.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	12.11.2020
10			
11			

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 3-34-20-3753
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ИП Михайлик Николай Григорьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, здания кафе "Пицца", лит. Б.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, здания кафе "Пицца", лит. Б, 353460, Краснодарский край, г Геленджик, ул Революционная, дом № 21, 23:40:0403033:74.
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.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат в К/Я-0,4 кВ, запитанный от проектируемой КЛ-0,4 кВ, проектируемой КТП (ПС 35/6 "Толстый мыс", СШ-2, ТЛ-2).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 "Толстый мыс", СШ-2, ТЛ-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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Прокладка 2КЛ-6 кВ в рассечку (два кабеля в траншее) от КЛ-6 кВ ТП-1-12 - ТП-1-146 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка АСБл, сечением 3х185 мм².
 - 10.1.4. Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 1х250 кВА.
 - 10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АВБбШв, сечение 4х120 мм². Предусмотреть установку кабельного ящика (К/Я-0,4 кВ).



10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 160 А.

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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бенитоков



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@nask-elseti.ru
www.nask-elseti.ru

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

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №1032 от 02.10.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Индивидуальный предприниматель Михайлик Николай Григорьевич обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств нежилого здания, здания кафе «Пицца», лит. Б, с запрашиваемой мощностью 100 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Прокладка 2КЛ-6 кВ в рассечку (два кабеля в траншее) от КЛ-6 кВ ТП-1-12 - ТП-1-146 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка АСБл, сечением 3х185 мм², ориентировочная протяженность 0,15 км(2х0,075 км).
- Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 1х250 кВА.
- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АВББШв, сечение 4х120 мм², протяженность 0,33 км. Предусмотреть установку кабельного ящика(К/Я-0,4 кВ).

С целью присоединения заявителя с запрашиваемой мощностью, а также по причине расположения объекта на первой линии побережья, где электрические сети АО «НЭСК-электросети» с соответствующей пропускной способностью отсутствуют, считаем целесообразным для присоединения объекта заявителя к электрическим сетям строительство новой КТП 6/0,4 кВ, а также двух кабельных линий КЛ-6 кВ.

Директор филиала

О.В. Греков