



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


«30»  2021

С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 3-34-20-4028
г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-34-20-4028

2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г Геленджик; в районе с. Адербиевка
23:40:0501005:85

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-34-20-4028 (Саркин Сергей Андреевич;
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-250/10/0,4 с высоковольтным воздушным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-160/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-10 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 ВЛЗ-10 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 ДМ-7 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» НР 73Е 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 ВЛЗ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ фидер "ДМ-7" до РУ-10 кВ проектируемой КТП на ж/б опорах на базе стоек СВ 105-5.
- Провод применять марки СИП-3 сечением не менее 3х(1х70) мм². Ориентировочная протяженность по трассе 0,05 км.
 - Точные параметры ВЛЗ - 10 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) – определить при проектировании.
- 12.7. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.8. Место посадки КТП, место прохождения трассы ВЛЗ-10 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 в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 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)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-34-20-4028 »**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	29.12.2020
2	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	02.03.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	02.03.2021
4	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	04.03.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	09.03.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	09.03.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	10.03.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.03.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	12.03.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	15.03.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	17.03.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	19.03.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 3-34-20-4028
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Саркин Сергей Андреевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для садоводства, для ведения гражданами садоводства и огородничества
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для садоводства, для ведения гражданами садоводства и огородничества 353460, Краснодарский край, г. Геленджик; в районе с. Азербиевка, кад. № 23:40:0501005:85.
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: 10.2020-12.2020 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат, запитанный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП (ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-7).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ф. "ДМ-7" до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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

10.2. 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 160А.

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 мероприятия, 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. Бештоков

018340



Google Планета Земля - Создать: Путь

Название: Путь без названия

Описание

Страна, цвет

But

БІСОТА

Измерения

Длина:

1,76

АНОМЕТР

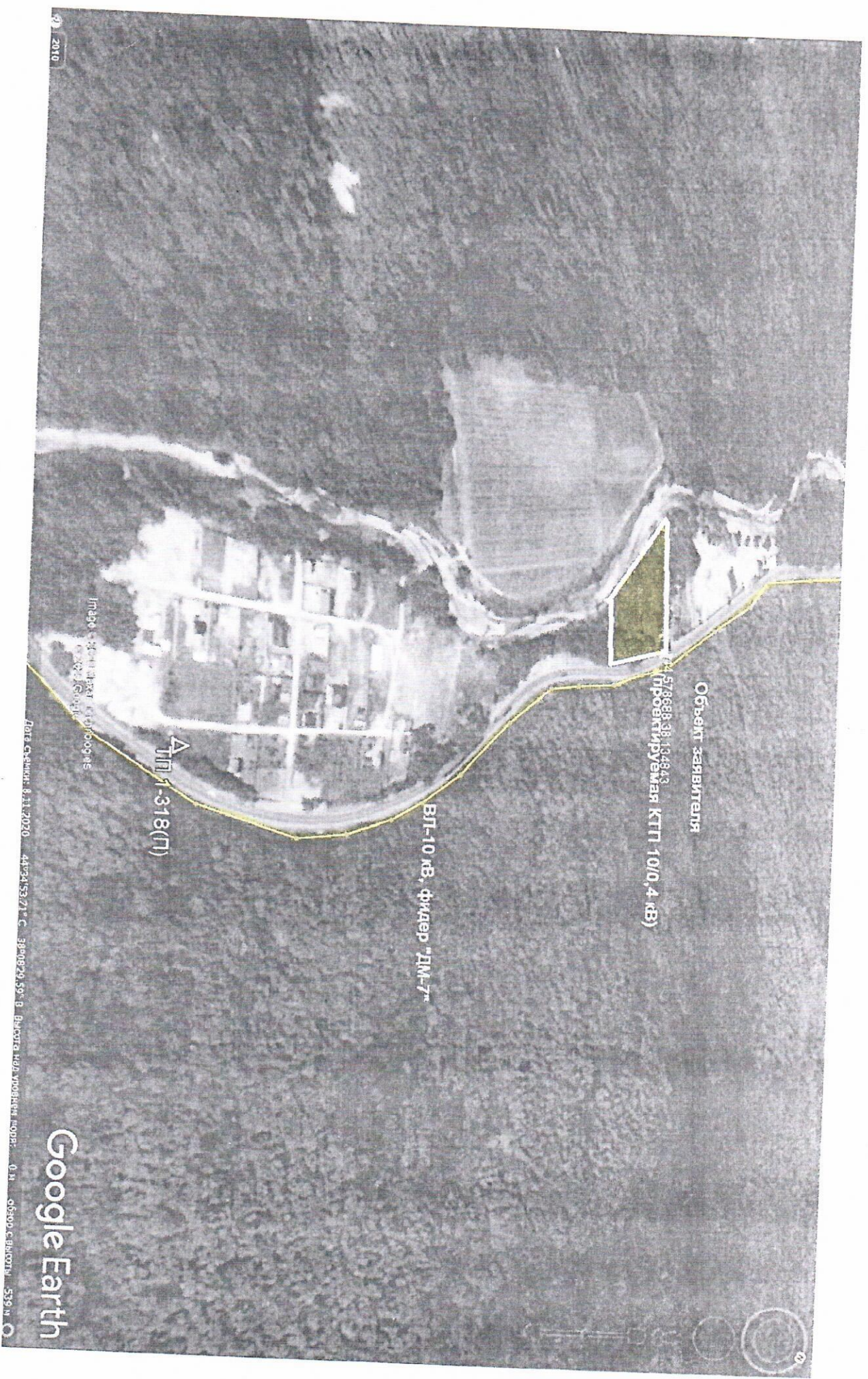
ТТ-4-303-наша установка
находится на расстоянии 4,76 км

image © 2021 Maxar Technologies
© 2021 Google

Дата съёмки: 8.6.2020

44°34'33.36" С, 38°08'48.17" В Высота над уровнем моря: 0 м

Google



Объект застройки

57.868838, 104.8433
Проектируемая КТП 10/0,4 кВ)

ВЛ-10 кВ, фидер "ЛМ-7"

ЛП 1-318(П)

Image © 2010
Map data © 2010

Дата съемки: 8.11.2020 44°24'53.71" С, 38°09'29.59" В Высота над уровнем моря: 0 м Скорость ветра: 539 м/с

Google Earth



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353475, г. Геленджик, ул. Кирова, 150
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67
e-mail: gelenjik-elseti@nask-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №1165 от 21.10.2020г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Индивидуальный предприниматель Саркин Сергей Андреевич обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных на земельном участке для садоводства, для ведения гражданами садоводства и огородничества, с запрашиваемой мощностью 100 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1х160 кВА.
- Строительство ВЛЗ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ф. "ДМ-7" до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка провода СИП-3, сечением 3х(1х70) мм². Ориентировочная протяженность 0,05 км.
- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка заявителя. Использовать провод марки СИП, сечением 3х50+1х54,6 мм², ориентировочная протяженность 0,05 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» отсутствуют (схема прилагается), считаем целесообразным строительство новой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения. Данная подстанция позволит в дальнейшем производить технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям данного района (имеются земельные участки, которые не подключены к электрическим сетям (схема прилагается)).

Помимо этого, сообщаем, что ближайшая трансформаторная подстанция (ТП-1-318П) является потребительской.

Исполняющий обязанности
Директора филиала

Л.С. Цирипова