

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

 С.Ю. Орехов
 «31» 08 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором на
 ТП № 3-34-21-3113
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором на ТП
 № 3-34-21-3113

2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г Геленджик, ул Луначарского, дом № 66
 23:40:0410017:494

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств
 заявителя составляет: 110 кВт, в том числе существующая 53 кВт, Категория
 надежности: III., заявитель Метакса Иван Архивич.

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.

2021 - 2022

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 2КЛ-6 кВ (в одной траншее) в рассечку КЛ-6 кВ ТП 1-206 – ТП 1-123 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение не менее 3х185 мм². Ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ по трассе 2х0,1(0,2) км. Точные параметры 2КЛ-6 кВ (сечение, протяженность) – определить при проектировании.
- 12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- 12.3. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах ПВД/ПНД SDR 17 диаметром 160 мм (толщина стенок не менее 8 мм) с закладыванием резервных труб (не менее 1-й на каждую КЛ), обеспечить герметизацию основных и резервных труб. Ориентировочная длина проколов 0,03 км. Точные параметры определить при проектировании.
- 12.4. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.5. Запроектировать строительство КТП-630/6/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-160/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.6. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.7. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.8. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.9. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» AD13A.3-LRs-Z-2r-JW (3-6-1). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LGE-2-2-RUF - 1 шт. с размещением на крыше выносной антенны на магнитном основании "Триада-МА 2693 SOTA"
- 12.10. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки.
- 12.11. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ГК-5 с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.12. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.13. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.14. Место прохождения трассы 2КЛ-6 кВ, место посадки КТП 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.
- 12.15. Результаты проектно-изыскательских работ (проект) предоставить в

филиал АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" в электронном виде в формате pdf.

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.

1. Строительство по ТЗ 009767. 2. Строительство по ТЗ 009768.

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 в соответствии с
договором на ТП № 3-34-21-3113»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Милютин Ольга Эдуардовна	19.08.2021
2		Клевакина Лариса Владимировна	19.08.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Щемелев Александр Николаевич	20.08.2021
4	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	23.08.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	24.08.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	24.08.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	24.08.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.08.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.08.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.08.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	26.08.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	27.08.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Халачян Алик Жиравич	27.08.2021
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. № 3-34-21-3113
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Метакса Иван Архивич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания 353460, Краснодарский край, г Геленджик, ул Луначарского, дом № 66, 23:40:0410017:494
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 110 кВт, в том числе существующая 53 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: 2021 г.
7. Тип и место присоединения: Коммутационный аппарат в К/Я-0,4 кВ, запитанный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-5).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-5
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 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Строительство ТП на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-6 кВ в рассечку (два кабеля в траншее) от КЛ-6 кВ ТП-1-206 - ТП-1-123 до РУ-6 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.5. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с Заявителем. до границы земельного участка

Тон

заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности. 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 электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 200А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности и принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.3. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.5. 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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букрсева

023275



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@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Пояснительная записка

к заявке №34-001483 от 27.07.2021 на технологическое присоединение
«ЭПУ нежилого здания» по адресу 353460, Краснодарский край, г Геленджик, ул
Луначарского, дом № 66;

кадастровый номер: 23:40:0410017:494

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Метакса Иван Архивич

- Существующая присоединенная мощность – 53 кВт;
- Максимальная присоединяемая мощность – 57 кВт;
- Максимальная суммарная мощность – 110 кВт;
- Точка присоединения: Коммутационный аппарат в К/Я-0,4 кВ, запитанный от проектируемой КЛ-0,4 кВ проектируемой КТП (ПС 110/35/10/6 кВ «Геленджик», ГК-5).

Обоснование мероприятий:

Сообщаю, что вблизи земельного участка и объекта Заявителя электрические сети АО «НЭСК-электросети» с необходимой пропускной способностью отсутствуют. Улица, на которой расположен земельный участок, является центральной городской улицей с густо-оживленным круглосуточным движением. Все электрические сети в данном районе выполнены кабельным видом, наличие воздушных линий полностью отсутствует.

Информация о ближайших трансформаторных подстанциях:

ТП-1-242: расстояние около 400 метров, трансформатор 1х400 кВА, процент загрузки 82%;

ТП-1-123: расстояние около 300 метров, трансформаторы 1х630 кВА и 1 х400 кВА, процент загрузок 70% и 50% соответственно;

ТП-1-96: расстояние около 450 метров, трансформатор 1х630 кВА, процент загрузки 60%.

На основании отсутствия всяких возможностей подключения от существующих сетей (подключение произведено от ЦРП, расстояние более 500 метров, присоединение от магистральной кабельной линии), в целях недопущения рисков для Общества, связанных с качеством поставляемой электроэнергии, а также осуществления связи двух головных источников питания считаю необходимым

строительство КТП вблизи земельного участка Заявителя, а также вывод кабельной линии 0,4 кВ к границам земельного участка Заявителя.

Директор филиала




О.В. Греков

исп. Греков В.О.

2023.01.17 14:00:00



Сетевая организация:
Директор филиала РЭСК-электроосети Геленджик-
«Геленджик-электроосеть»
Ю.В. [signature]
М.П. [signature]
ОБЛАСТНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ДОКУМЕНТОВ
«ГЕЛЕНДЖИК»
107236601361
«ГЕЛЕНДЖИК»

 / И.А. Метакса /



об осуществлении технологического присоединения

от 31.05.2021

2. Перечень точек присоединения:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
--	--

10. Акт об осуществлении технологического присоединения пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или максимальная (разрешенная) мощность которых увеличивается, при увеличении присоединенной и/или максимальной (разрешенной) мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Потребителя), при изменении наименования объекта.

11. После подписания Заявителем и Сетевой организацией настоящего акта об осуществлении технологического присоединения, все ранее существовавшие акты об осуществлении технологического присоединения по присоединениям, рассматриваемым в настоящем Акте, стороны признают недействительными.

Настоящий акт составлен в 3 экземплярах.

От Сетевой организации:

Директор
АО «НЭСК-электросеть»
«Геленджик-электросеть»
Заступитель директора по развитию и
реализации «дальних» сетей
АО «НЭСК-электросеть»
«Геленджик-электросеть»

/ А.Н. Щемелев /

Главный инженер
филиала АО «НЭСК-электросеть»
«Геленджик-электросеть»

/ Л.С. Цирипова /

Начальник ОТП
филиала АО «НЭСК-электросеть»
«Геленджик-электросеть»

/ Р.А. Тягунов /

От Заявителя:

Индивидуальный предприниматель
МЕТАКСА ИВАН АРХИЕВИЧ

М.П. / И.А. Метакса /