

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
« 9 » 08 2021 г. С.Ю. Орехов

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-34-21-0112  
г. Геленджик

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-34-21-0112

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик, б-р Приморский, дом № 7,  
23:40:0402011:236

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 70 кВт, в том числе существующая 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель ООО "Харбин".

### 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 - 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 2КЛ-6 кВ (в одной траншее) в рассечку КЛ-6 кВ ТП-1-237 – ТП-1-59 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение не менее 3х185 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ по трассе 2х0,05(0,1) 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 из ПВД (необходимость 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» 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.
- 12.10. 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-16 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.



<b>14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.</b>	
В соответствии с нормативно-технической документацией	
<b>15. Выделение очередей и пусковых комплексов.</b>	
1. Строительство по ТЗ 008210. 2. Строительство по ТЗ 008258.	
<b>16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.</b>	
В объеме действующей НТД	
<b>17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.</b>	
В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665	
<b>18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.</b>	
При необходимости	
<b>19. Требования к составу и оформлению проекта.</b>	
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'.	
<b>20. Материалы, представляемые заказчиком.</b>	
Состав определить в договоре на выполнение ПИР	
<b>21. Срок выдачи проекта.</b>	
Согласно договора на проектирование	
<b>22. Количество экземпляров ПСД.</b>	
Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.	
<b>23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.</b>	
Согласно норм и правил на ПИР	
<b>24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.</b>	
Указать действующие нормативы	
<b>25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.</b>	
Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.	
<b>26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.</b>	
Действующая НТД	
<b>27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.</b>	
Со всеми заинтересованными организациями	
<b>28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.</b>	

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-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-34-21-0112»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Милютин Ольга Эдуардовна	28.07.2021
2		Клевакина Лариса Владимировна	28.07.2021
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	28.07.2021
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	29.07.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно-технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	02.08.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	02.08.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	03.08.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	03.08.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	03.08.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	04.08.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	04.08.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	05.08.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жирайрович	05.08.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭС-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. № 5-34-21-0111  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "Харбин"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, кафе с террасой.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, кафе с террасой, 353460, Краснодарский край, Краснодарский край, г. Геленджик, б-р Приморский, дом № 7, 23:40:0402011:236.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 70 кВт, в том числе существующая 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: 2021 - 2022 г.г.
7. 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-16).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-16.
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 КТП на-напряжение 6/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1х160 кВА.
    - 10.1.4. Прокладка 2КЛ-6 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-1-237 - ТП-1-59 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Тип провода, марку и сечение определить при проектировании.
    - 10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границ балансовой принадлежности Заявителя. Тип провода, марку и сечение определить при



проектировании, ориентировочная протяженность 0,05 км. Предусмотреть установка 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 125 А.

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 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

**Пояснительная записка**

к заявке №34-001727 от 30.12.2020 г. на технологическое присоединение «ЭПУ нежилого здания, кафе с террасой» по адресу 353460, Краснодарский край, г. Геленджик; б-р Приморский, дом № 7, 23:40; номера: 23:40:0301000:126;  
Заявитель: ООО «Харбин»

- Существующие присоединенные мощности – 15 кВт;
- Максимальная присоединяемая мощность – 55 кВт;
- Максимальная суммарная мощность – 70 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-16).

**Обоснование мероприятий:**

Сообщаю, что ближайшим электросетевым хозяйством Общества является потребительская ТП-1-220, расположенная на расстоянии около 60 метров от объекта Заявителя

Информация о ближайших трансформаторных подстанциях:

- ТП-1-220: потребительская, собственник – Шамрай Л.А., расстояние около 60 метров;
- ТП-1-237: потребительская, собственник – ООО «Алга», расстояние около 270 метров;
- ТП-1-59: расстояние около 210 метров.

На основании вышеизложенного, филиалом «Геленджикэлектросеть» было принято решение о проектировании строительства трансформаторной подстанции, 2КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ ТП-1-237 – ТП-1-59 (ориентировочная протяженность 2х0,05 км) и кабельной линии с уровнем напряжения 0,4 кВ (так как объект заявителя расположен на первой береговой линии) от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границ земельного участка.

Директор филиала



О.В. Греков



ТП 1-220 ▲

КП-6 КВ ТП-1-237 - ТП-1-59

Проектируемая КП-6 КВ

Проектируемая КП

Проектируемая КП-6 КВ

Объект заявителя

Image © 2021 Maxar Technologies

Google Earth



УТВЕРЖДАЮ:  
АО ЛОК «Солнечная»

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала ОАО «НЭСК-электросети»

«Геленджикэлектросеть»

/Коноплев Ю.Т./

2010 г.

УТВЕРЖДАЮ:

/Мазниченко О.Н./

2010 г.

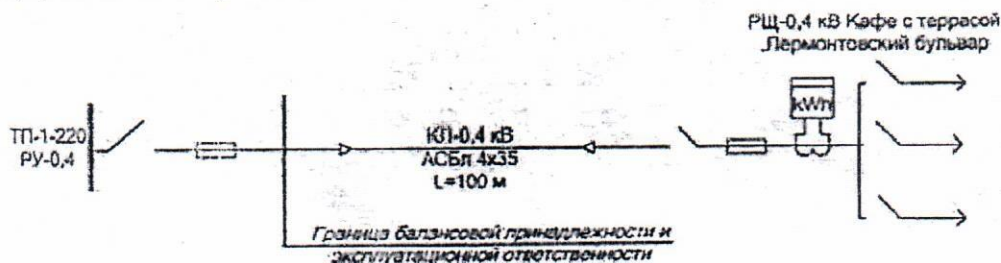
### АКТ № 281

Разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию энергоустановок между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» и Мазниченко О.Н.

Адреса сторон: г. Геленджик ул. С. Рафимова 2

ТУ №2-34-09-0231

1. Схема электроснабжения «Покупателя»:



2. Границей раздела балансовой принадлежности между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» и Мазниченко О.Н. является:

2.1 Для оборудования выше 1000 В - отсутствует

2.2 Для приборов измерения и оборудования до 1000 В - кабельные наконечники КЛ-0,4 в РУ-0,4 кВ ТП-1-220

3. Границей эксплуатационной ответственности между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» и Мазниченко О.Н. является:

3.1 Для оборудования выше 1000 В - отсутствует

3.2 Для приборов измерения и оборудования до 1000 В - кабельные наконечники КЛ-0,4 в РУ-0,4 кВ ТП-1-220

4. За состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет ответственность Мазниченко О.Н.

5. Данные об установленной и разрешенной мощности «Покупателя»

№ п/п	Диспетчерское наименование Фидера (ПС, ТП)	Установленная мощность, кВА	Разрешенная мощность, кВт		Источник питания		Категория
			Основная	Резервная	Основной	Резервный	
1.	ТП-1-220 (г. Геленджик)		15		ТП-1-220		III

6. Особые условия:

6.1. Подача напряжения на шину центра питания «Продавца» от автономных источников питания без согласования с «Продавцом» запрещается;

6.2. Работы в электрических сетях «Покупателя» может выполнять, руководствуясь договором или с разрешения лица, в пользовании которого находятся электроустановки;

6.3. Оперативные переключения, связанные с выводом в ремонт отходящих КЛ-0,4 кВ, выполняет персонал «Продавца» по заявке «Покупателя»;

6.4. Ответственность за целостность пломб, сохранность приборов учета в РУ-0,4 несет Мазниченко О.Н.

6.5. Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков несет Мазниченко О.Н.

6.6. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов тока и трансформаторов напряжения несет Мазниченко О.Н.

6.7. Самовольное увеличение потребляемой мощности 15 кВт, сверх разрешенной, недопустимо.

7. Настоящий акт составлен в 3-х экземплярах.

СОГЛАСОВАНО:

Представитель «Продавца»

Представитель «Покупателя»

Специалист энергобытия

Патракова Е.С.

Приказ № 01 от 11.01.2010г.

Фетисов В.Б.