

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 17 »

09

2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-49-21-3311
г. Темрюк

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-49-21-3311

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. Розы Люксембург, № 26/1

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Темрюкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 15 кВт., Категория надежности: III., заявитель Мацакян Наира Александровна.

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 ВЛ-10 кВ от ВЛ-10кВ-ТЗ опоры № 79/51 проводом СИП 1х95 до проектируемой КТП ориентировочная длина трассы 0,05 км (точную опору, длину трассы, марку и сечение кабеля определить при проектировании).
- 12.2. Установить РЛК-10/400 на первой отпаечной опоре
- 12.3. Строительство КТП 630/10/0,4, с трансформатором 250 кВА
- 12.4. Корпус – металлический (антикоррозийный)
- 12.5. Силовой трансформатор ТМГ-250/10 Δ/Y_0 в количестве 1 шт.
- 12.6. На стороне 0,4 кВ. предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.7. Ном. ток главной цепи 25 А., класс напряжения 10 кВ.
- 12.8. Тип ячеек определить при проектировании.
- 12.9. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.10. Тип ввода «Воздушный ввод».
- 12.11. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ проектируемой КТП установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.12. От проектируемой КТПН предусмотреть низковольтные выхода.
- 12.13. В связи с изменением конфигурации сети произвести расчет значений токов "КЗ" и выбор уставок РЗА по присоединению ПС 110/35/10 "Темрюк", Т-3.
- 12.14. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.15. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя
- 12.16. После выполнения СМР получить допуск на включение объекта в СКУ «Ростехнадзор».
- 12.17. Проектом предусмотреть мероприятия по определению охранных зон проектируемых КТП и ВЛ – 10 кВ.
- 12.18. Строительство КТП, ВЛ-10 кВ, согласовать со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

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" Темрюкэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Нет на балансе предприятия.

30. Связанные ТЗ по объекту:

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-49-21-3311», №009856

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-49-21-3311»**

Филиал Темрюкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Дудниченко Никита Анатольевич	31.08.2021
2		Тугужева Оксана Юрьевна	31.08.2021
3	Главный инженер филиала	Лопатин Роман Сергеевич	01.09.2021
4	Директор филиала	Перевалов Дмитрий Валерьевич	01.09.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	02.09.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	02.09.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	02.09.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	03.09.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	03.09.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.09.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	09.09.2021
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жиравич	16.09.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жиравич	16.09.2021
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. № 4-49-21-3311
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Мацакян Наира Александровна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ объекта незавершенного строительства в границах земельного участка с кад. № 23:30:1106061:130.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ объекта незавершенного строительства в границах земельного участка с кад. № 23:30:1106061:130, 353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. Розы Люксембург, дом № 26/1
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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: существующий объект
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой КТП (ПС 110/35/10 "Темрюк", ВЛ-10 кВ "Т-3").
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 "Темрюк", ВЛ-10 кВ "Т-3"
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 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10-ТЗ опоры № 79/51 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ТП на напряжение 10/0,4кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП до границы объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Существующие ввод не отвечающий по пропускной способности, 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



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ТЕМРЮКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353500, г. Темрюк, ул. Степана Разина, 45
тел./факс: +7 (86148) 5-14-58
e-mail: temruk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Пояснительная записка

к заявке на технологическое присоединение «ЭПУ-объекта незавершенного строительства.»

по адресу: г Темрюк, ул Розы Люксембург, дом № 26/1.

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Мацакян Наира Алексановна.

1. Существующая присоединенная мощность – 15,0 кВт.
2. Максимальная присоединяемая и ранее присоединенная мощность – 150,0 кВт.
3. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (ПС 110/35/10 "Темрюк", ВЛ-10кВ"Т-3"), не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

Обоснование

Ближайшая трансформаторная подстанция рядом с земельным участком заявителя ТП-ТЗ-19 построена в 1972 г. (инв. № 001000456, аренда Администрация г. Темрюк) с трансформатором 250 кВА процент загрузки составляет 80 %, невозможно присоединить заявителя, так как отсутствуют свободные рубильники в РУ-0,4 кВ, также необходимо произвести замену силового трансформатора в арендованной ТП, что является нецелесообразным.

ТП-ТЗ-142 с трансформатором 630 кВА от данной ТП подключен заявитель МУП ТРКК «Центральный рынок» с заявленной мощностью 430 кВт, габарит ТП не позволяет установить силовой трансформатор большей мощности, резервной мощности в данных ТП для подключения заявителя нет.

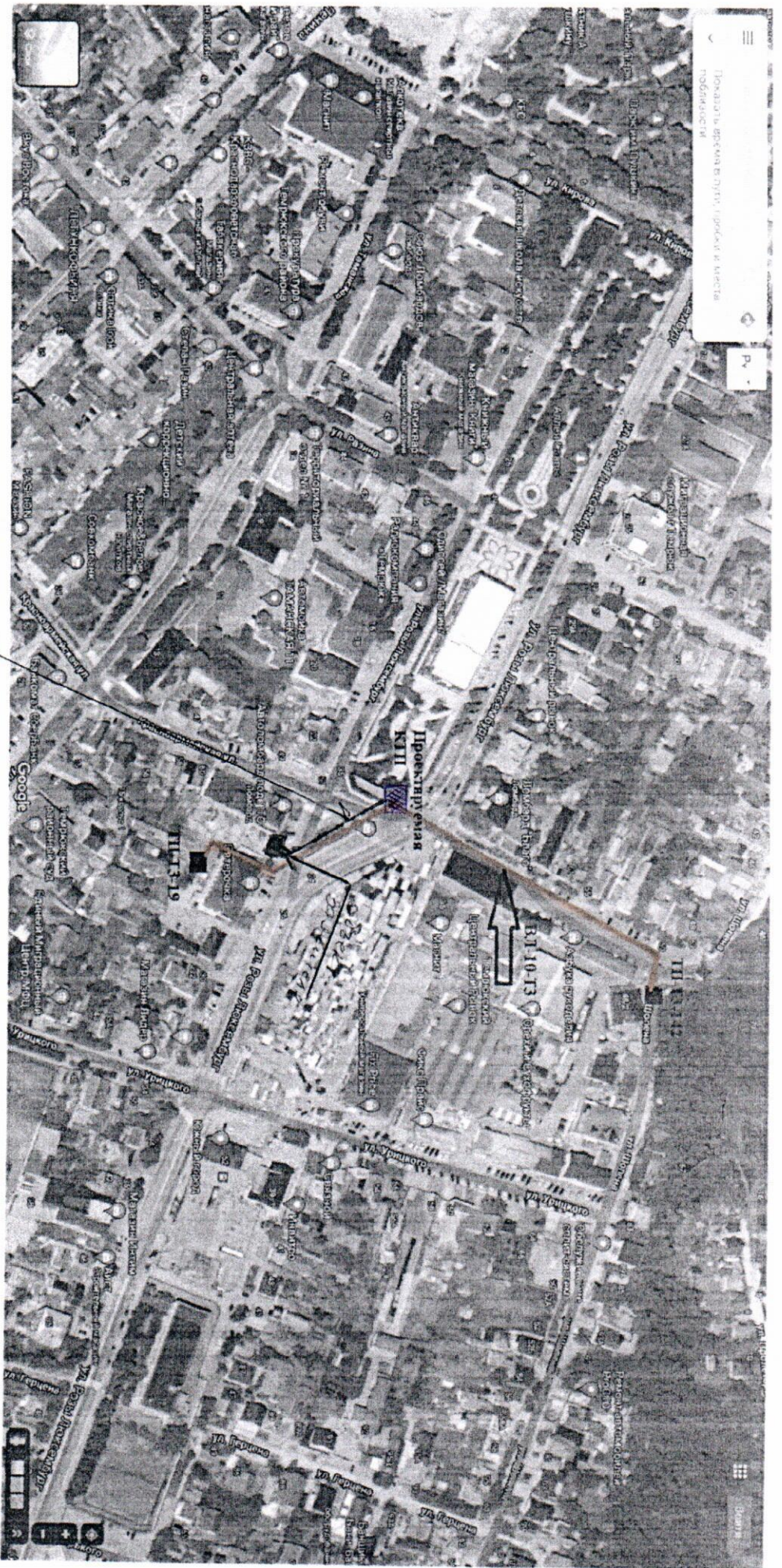
На основании вышесказанного, для технологического присоединения данных энергопринимающих устройств необходимо выполнить строительство новой КТП, строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10-ТЗ опоры № 79/51 до проектируемой КТП проводом СИП-3 1х95 ориентировочная длина линии 0,05 км. (точную опору, марку, сечение провода определить при проектировании), Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП до границы объекта заявителя, проводом марки СИП-2А, сечением 3х120+1х95 мм², ориентировочная протяженность 0,1 км

Данное строительство новой КТП 10/0,4 сократит протяженность фидеров, что снизит потери и повысит качество электроснабжения согласно ГОСТ 13109, увеличит безопасность, срок службы, пропускную способность и снижения технических потерь.

Схему строительства КТП 10/0,4 кВ прилагаю.

И.о. главного инженера

Н.А. Дудниченко



Здесь, здесь
Б.1.10-13

Акт
об осуществлении технологического присоединения

Номер акта на ТП 21-ССФ-21-3855

30.04.2021

Настоящий акт составлен филиалом АО «НЭСК-электросети» «Темрюкэлектросеть»,
(полное наименование сетевой организации)
именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице Главного инженера филиала Лопатина Романа Сергеевича
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании Доверенности № 09.НС-27/21-125 от 01 января 2021 г., с одной стороны,
(устава, доверенности, иных документов)

и Мацакян Наира Александровна, именуемый(ая) в дальнейшем «Заявителем»,
(полное наименование Потребителя - юридического лица, ф.и.о. Потребителя - физического лица)
в лице

(Ф.И.О. лица - представителя Потребителя)
действующего на основании Паспорт гражданина Российской Федерации: серия 03 04 номер 545256
дата выдачи 17.06.2003 кем выдан ОВД Темрюкского района Краснодарского края,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 07.12.2018 г. № 2-49-18-0182.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: ЭПУ объекта незавершенного строительства (нежилое: магазин, готовность 14%), 353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г Темрюк, ул. Розы Люксембург, дом № 26/1, .

Акт о выполнении технических условий от 29.02.2019 г. № 49-040.

Дата фактического присоединения 05.09.2019 г., акт об осуществлении технологического присоединения от 30.05.2019 г. № 1-49-18-0182.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 15 (Пятнадцать) кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов -- кВА

Категория надежности электроснабжения: III (третья) – 15 (Пятнадцать) кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ) (по границе)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg)
1	ПС 110/35/10 "Темрюк" ВЛ-10кВ"Т-3"	контакты присоединения ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ «Ф-1» ТП-ТЗ-19 на опоре № 2	0,4 кВ	15 (Пятнадцать)	--	0,35

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
контакты присоединения ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ «Ф-1» ТП-ТЗ-19 на опоре № 2	контакты присоединения ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ «Ф-1» ТП-ТЗ-19 на опоре № 2

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя
ТП-ТЗ-19; ВЛ-0,4 кВ «Ф-1» ТП-ТЗ-19; опора № 2	ответвление ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ «Ф-1» ТП-ТЗ-19 на опоре № 2 до ВРУ; ВРУ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Потребителя
ТП-ТЗ-19; ВЛ-0,4 кВ «Ф-1» ТП-ТЗ-19; опора № 2	ответвление ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ «Ф-1» ТП-ТЗ-19 на опоре № 2 до ВРУ; ВРУ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

Представитель Сетевой организации _____ подпись

Представитель Потребителя _____ подпись

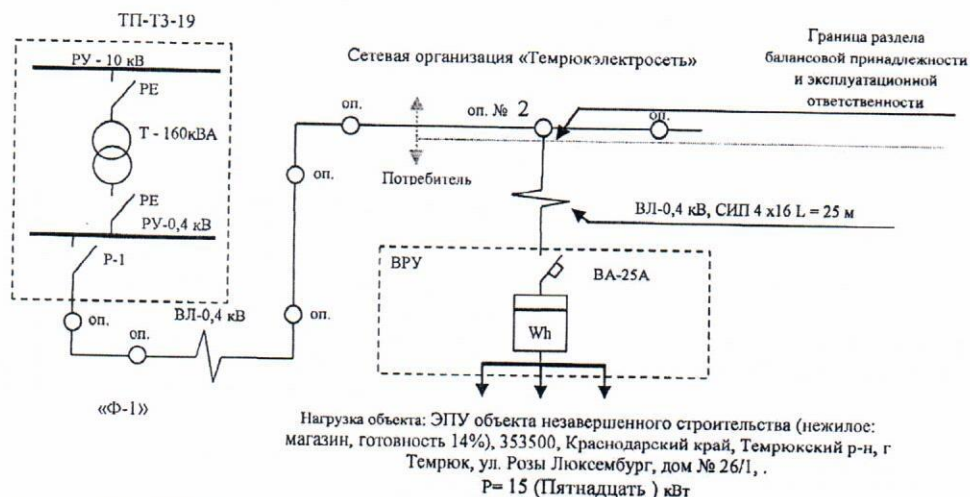
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: ВА-25А в ВРУ.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



*Для удаленного сбора данных потребления электрической энергии рекомендуем установить прибор учета с интерфейсом связи PLC-2 или RF-433.

8. Прочее:

8.1. Подача напряжения в электрическую сеть Сетевой организации от автономных источников питания Потребителя без согласования с Сетевой организацией запрещается.

8.2. Ответственность за состояние контактного соединения на границах раздела балансовой принадлежности объектов электроэнергетики и эксплуатационной ответственности сторон между «Сетевой организацией» и Потребителем несет: Потребитель.

8.3. Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета несет: Потребитель

8.4. Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков, трансформаторов тока и трансформаторов тока между сторонами определена Постановлением Правительства РФ № 554.

8.5. Самовольное увеличение потребляемой мощности Потребителем сверх максимальной, недопустимо.

8.6. Потребитель претензий к Сетевой организации по переоформлению (восстановлению) акта об осуществлении технологического присоединения не имеет.

9. Основания для составления акта: смена собственника с Киселевой М.К. на Мацакян Н.А. на основании Договора купли-продажи земельного участка и объекта незавершенного строительства от 27.12.2021 г.; заявление физического лица (Мацакян Наира Александровна) на (восстановление) переоформление документов о технологическом присоединении от 29.07.2021 №000054772.

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 4 экземплярах.

Потребитель
Мацакян Н.А./
Подпись ФИО

АО «НЭСК-электросети»
Главный инженер, филиала АО «НЭСК-электросети» «Темрюкэлектросеть»
/П.С. Лопатин/
« » 2021 г.

Заместитель директора по РиРУ филиала АО «НЭСК-электросети» «Темрюкэлектросеть»
/М.Э. Волох/
« » 2021 г.

Представитель Сетевой организации _____ подпись

Представитель Потребителя _____ подпись