

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 4 » 09 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ жилых домов ул. Поморская № 36, 48, 40, 32  
(ПРРЭС) г. Краснодар (1-38-19-2662, 1-38-19-2663, 1-38-19-2676, 1-38-19-  
2707)

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ жилых домов ул. Поморская № 36, 48, 40, 32 (ПРРЭС) г. Краснодар (1-38-19-2662, 1-38-19-2663, 1-38-19-2676, 1-38-19-2707)

### 2. Географическое положение объекта.

350900, г Краснодар, ул Поморская, дом № 36 23:43:0118001:5008  
350900, г Краснодар, ул Поморская, дом № 48 23:43:0118001:5264  
350053, г Краснодар, ул Поморская, дом № 40 23:43:0118001:5001  
350900, г Краснодар, ул Югорская, дом № 35 23:43:0118001:6252  
350053, г Краснодар, ул Поморская, дом № 32 23:43:0118001:5005  
350053, г Краснодар, ул Поморская, дом № 68 23:43:0118001:6080  
350900, г Краснодар, ул Холмогорская, дом № 56 23:43:0118001:5655  
350053, г Краснодар, ул Югорская, дом № 33 23:43:0118001:6299  
350900, г Краснодар, ул Поморская, дом № 56 23:43:0118001:6242  
350007, г Краснодар, ул Холмогорская, дом № 40 23:43:0118001:5650  
350053, г Краснодар, ул Поморская, дом № 58 23:43:0118001:6248  
350053, г Краснодар, ул Холмогорская, дом № 39 23:43:0118001:4996  
350053, г Краснодар, ул Архангельская, дом № 77 23:43:0118001:3367  
350053, г Краснодар, ул Поморская, дом № 70 23:43:0118001:6238  
350053, г Краснодар, ул Югорская, дом № 43 23:43:0118001:6245  
350900, г Краснодар, ул Холмогорская, дом № 63 23:43:0118001:6243

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-2662(Голев Александр Васильевич; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-2663(Никитина Светлана Витальевна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-2676(Михайлова Ангелина Авраамовна ; Категория надежности: III – 5кВт;

Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-2699(Самонина Екатерина Олеговна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-2707(Газимова Альбина Мансуровна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-2715(Ястребова Екатерина Валериевна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-2730(Устинова Людмила Фёдоровна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-2734(Симонян Анна Бениковна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-3588(Балаянц Владимир Игоревич; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-20-0261(Лебедев Алексей Владимирович; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-20-0273(Хомякова Наталья Анатольевна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-20-0431(Шатилов Сергей Александрович; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-20-0507(Долгих Юлия Рамазановна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-20-1436(Гарькуша Марина Геннадьевна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-20-1474(Смешков Алексей Витальевич; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-20-1490(Амброс Сергей Валентинович; Категория надежности: III – 5кВт; 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.**

2019 - 2019

## **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. Строительство в районе ул. Поморская/ул. Югорская/ул. Холмогорская комплектной трансформаторной подстанции КТП-630-10/0,4 (далее КТП) с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

12.2. Место установки КТП определить при проектировании.

12.3. РУ-10 кВ КТП укомплектовать линейными ячейками в количестве 3 шт. с выключателями нагрузки ВНА. Номинал выключателей нагрузки определить при



проектировании.

12.4. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, расчеты падения напряжения в конце линии 0,4 кВ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗиАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.

12.5. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.

12.6. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.

12.7. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактного КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.8. У входов в отсеки КТП (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) предусмотреть площадки обслуживания с покрытием из листовой стали чечевичного или ромбического рифления.

12.9. В КТП предусмотреть освещение отсеков (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора).

12.10. Предусмотреть конструкцию КТП с отдельными трубными металлоконструкциями для воздушных выходов СИП по количеству присоединений в РУ-0,4 кВ.

12.11. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ 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. В КТП на входных дверях отсеков (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) предусмотреть установку реечных замков.

12.13. Строительство КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1444 – ТП-1446 до РУ-10 кВ проектируемой КТП.

12.14. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм<sup>2</sup>. Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,35 км.

12.15. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem.

12.16. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.

12.17. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности.

12.18. Строительство сетей ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП (ул. Поморская/ул. Югорская/ул. Холмогорская) с учетом присоединения объекта заявителя по адресу: г. Краснодар, ул. Поморская №36 кадастровый номер 23:43:0118001:5008; ул. Поморская №48 кадастровый номер 23:43:0118001:5264; ул. Поморская №40 кадастровый номер 23:43:0118001:5001, ул. Поморская №32

кадастровый номер 23:43:0118001:5005.

12.19. Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 150 мм<sup>2</sup>, сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина контура по трассе – 2 км.

12.20. Предусмотреть установку новых железобетонных опор. Точное количество и тип опор определить при проектировании. На всех типах опор предусмотреть возможность ответвления к вводам в здания. Произвести расчет механической прочности существующих и проектируемых опор на предполагаемую нагрузку и расчет высоты проводов и кабелей с соблюдением габарита ВЛ-0,4 кВ.

12.21. Проектом предусмотреть установку зажимов для повторного заземления и для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления на опорах ВЛИ-0,4 кВ.

12.22. В проектно-рабочей документации необходимо представить разбивочные чертежи на КТП, КЛ-10 кВ, новых опор ЛЭП (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталога(ов) координат характерных точек элементов).

12.23. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.24. Рабочую документацию согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями.

### **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" Краснодарэлектросеть

**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 жилых домов ул. Поморская № 36, 48,  
40, 32 (ПРРЭС) г. Краснодар (1-38-19-2662, 1-38-19-2663, 1-38-19-  
2676, 1-38-19-2707)»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	27.07.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	28.07.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатолевич	29.07.2020
4	Начальник ПТО филиала	Хантий Александр Георгиевич	29.07.2020
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	29.07.2020
6		Кокунова Оксана Марковна	03.08.2020
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	14.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	17.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	17.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	17.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	19.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	20.08.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	31.08.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г № 1-38-19-2662  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-19-2662

Заявитель: **Голев Александр Васильевич**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВПУ-0,22 кВ жилого дома.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ жилого дома, 350900, г. Краснодар, ул. Поморская, дом № 36, кадастровый номер: 23:43:0118001:5008.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **5 кВт.**
4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ, однофазный.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2019 г.**
7. Точка присоединения: **проектируемая ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС Калинино 35/10, К-110).**
8. Основной источник питания: **ПС Калинино 35/10, К-110.**
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 с силовым трансформатором (ТМГ) мощностью 630 кВА, номинальным напряжением 10/0,4 кВ в районе ул. Поморская, ул. Югорская, ул. Холмогорская.
    - 10.1.3. Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1444 - ТП-1446 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Марку, длину и сечение определить при проектировании.
    - 10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности заявителя. Марку, длину и сечение определить при проектировании.



**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:

воздушным вводом проводом СИП сечением 2х16 мм<sup>2</sup> к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП (п.10.1.). Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

11.2. В схеме ВПУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 2,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.

11.4. Для удаленного сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем с интерфейсом связи RS-485 или PLC-2, RF-433.

11.5. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

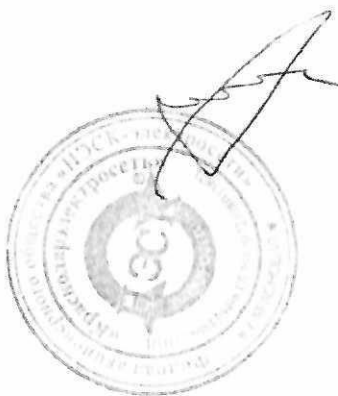
11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.7. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

**12. Срок действия настоящих технических условий**

составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель главного инженера  
по эксплуатации



С.Е. Панасенко





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Голев Александр Васильевич обратилась с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 5 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,22 кВ.

В связи с предельной загруженностью ТП-1446, в организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя включено:

10.1.2. Строительство ТП с силовым трансформатором (ТМГ) мощностью 630 кВА, номинальным напряжением 10/0,4 кВ в районе ул. Поморская, ул. Югорская, ул. Холмогорская.

10.1.3. Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1444 - ТП-1446 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Марку, длину и сечение определить при проектировании.

10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности заявителя. Марку, длину и сечение определить при проектировании.

На основании вышесказанного, прошу согласовать данное техническое решение.

Заместитель главного инженера  
по эксплуатации

С.Е. Панасенко



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

№ 28 АНС-04/10463 от 20.07.2020  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Голеву А.В.

350900, г. Краснодар,  
ул. Поморская, дом №36

О внесении изменений  
в технические условия

Уважаемый Александр Васильевич!

В связи с необходимостью изменения организационно-технических мероприятий, предусмотренных техническими условиями к договору от 07.10.2019 г. №1-38-19-2662, настоящим письмом направляем в Ваш адрес изменения №1 в технические условия от 07.10.2019 г. №1-38-19-2662, являющиеся неотъемлемой частью договора от 07.10.2019 г. №1-38-19-2662 (приложение 1).

Приложение: 1. Оригинал Приложения №1 к договору от 07.10.2019 г. №1-38-19-2662 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на 1 л. в 1 экз.

Директор

А.А. Этезов

Исп.: Бубенцов Д.В.  
Тел.: 255-42-68



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение №1  
к договору от 07.10.2019 г. №1-38-19-2662  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**Изменения №1 в технические условия от 07.10.2019 №1-38-19-2662**

1. Изложить п. 10.1.3. Технических условий в следующей редакции:  
«Строительство КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1444 - ТП-1446 до  
РУ-10 кВ проектируемой ТП. Марку, длину и сечение определить при  
проектировании».

Во всем остальном технические условия от 07.10.2019 г. №1-38-19-2662  
остаются без изменений.

Главный инженер

И.В. Верещагин



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г № 1-38-19-2663  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-19-2663

Заявитель: **Никитина Светлана Витальевна**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВПУ-0,22 кВ жилого дома.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ жилого дома, 350900, г. Краснодар, ул. Поморская, дом № 48, кадастровый номер: 23:43:0118001:5264.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **5 кВт.**
4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ, однофазный.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2019 г.**
7. Точка присоединения: **проектируемая ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС Калинино 35/10, К-110).**
8. Основной источник питания: **ПС Калинино 35/10, К-110.**
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 с силовым трансформатором (ТМГ) мощностью 630 кВА, номинальным напряжением 10/0,4 кВ в районе ул. Поморская, ул. Югорская, ул. Холмогорская.
  - 10.1.3. Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1444 - ТП-1446 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Марку, длину и сечение определить при проектировании.
  - 10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности заявителя. Марку, длину и сечение определить при проектировании.



## **11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:

воздушным вводом проводом СИП сечением 2х16 мм<sup>2</sup> к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП (п.10.1). Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

11.2. В схеме ВПУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 2,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.

11.4. Для удаленного сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем с интерфейсом связи RS-485 или PLC-2, RF-433.

11.5. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

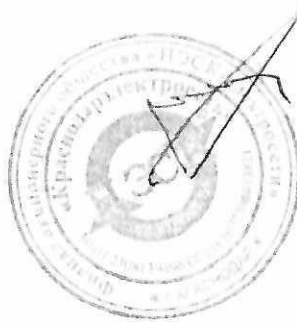
11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.7. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

## **12. Срок действия настоящих технических условий**

**составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.**

**Заместитель главного инженера  
по эксплуатации**



**С.Е. Панасенко**



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Никитина Светлана Витальевна обратилась с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 5 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,22 кВ.

В связи с предельной загруженностью ТП-1446, в организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя включено:

10.1.2. Строительство ТП с силовым трансформатором (ТМГ) мощностью 630 кВА, номинальным напряжением 10/0,4 кВ в районе ул. Поморская, ул. Югорская, ул. Холмогорская.

10.1.3. Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1444 - ТП-1446 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Марку, длину и сечение определить при проектировании.

10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности заявителя. Марку, длину и сечение определить при проектировании.

На основании вышесказанного, прошу согласовать данное техническое решение.

Заместитель главного инженера  
по эксплуатации

С.Е. Панасенко



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

№ 38 ОНГ-02/10464 от 20.07.2020  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Никитиной С.В.

350900, г. Краснодар,  
ул. Поморская, дом №48

О внесении изменений  
в технические условия

Уважаемая Светлана Витальевна!

В связи с необходимостью изменения организационно-технических мероприятий, предусмотренных техническими условиями к договору от 07.10.2019 г. №1-38-19-2663, настоящим письмом направляем в Ваш адрес изменения №1 в технические условия от 07.10.2019 г. №1-38-19-2663, являющиеся неотъемлемой частью договора от 07.10.2019 г. №1-38-19-2663 (приложение 1).

Приложение: 1. Оригинал Приложения №1 к договору от 07.10.2019 г. №1-38-19-2663 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на 1 л. в 1 экз.

Директор

А.А. Этезов

Исп.: Бубенцов Д.В.  
Тел.: 255-42-68



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение №1  
к договору от 07.10.2019 г. №1-38-19-2663  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**Изменения №1 в технические условия от 07.10.2019 №1-38-19-2663**

1. Изложить п. 10.1.3. Технических условий в следующей редакции:  
«Строительство КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1444 - ТП-1446 до  
РУ-10 кВ проектируемой ТП. Марку, длину и сечение определить при  
проектировании».

Во всем остальном технические условия от 07.10.2019 г. №1-38-19-2663  
остаются без изменений.

Главный инженер

И.В. Верещагин