

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



А.А. Этезов

“22” 2019 г.

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

С.Ю. Орехов

“25” 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ жилого дома ул. им. Энгельса, 18 (ЗРРЭС) г. Краснодар (1-38-19-2892)

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ жилого дома ул. им. Энгельса, 18 (ЗРРЭС)
г. Краснодар (1-38-19-2892).

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Энгельса, 18

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ жилого дома литер Б, кадастровый номер 23:43:0204044:79 – 15 кВт (в том числе существующая – 5 кВт) – III кат.
(Котова Л.В. – ТУ № 1-38-19-2892).

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

Технологическое присоединение.

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.

8. Вид строительства.

Новое строительство.

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2019 г.

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация.

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

14. Требования к техническим решениям.

1. Строительство сетей ЛЭП-0,4 в замен существующей ВЛ-0,4 кВ фидер «Энгельса» (Р-2) ТП-13 для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителя по адресу: г. Краснодар, ул. им. Энгельса, 18.

1.1 Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 95 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,27 км.

1.2 Предусмотреть установку новых железобетонных опор, замену существующих опор (при необходимости). 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.

1.3 Проектом предусмотреть перевод существующих вводов на вновь смонтированную ВЛИ-0,4 кВ.

1.4 В случае замены существующих опор предусмотреть подвес линий электропередач уличного освещения.

1.5 Произвести демонтаж существующей ВЛ-0,4 кВ.

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

2. 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 РЗиА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Произвести расчет установок РЗ. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗиАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.

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

4. Трассу прохождения ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

15. Особые условия строительства.

Сейсмостойкость проектируемого оборудования должна быть не ниже предусмотренной картой сейсмостойкости.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующих норм, правил

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В объемах действующей НТД, законодательство РФ

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

22. 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.

23. Состав демонстрационных материалов.

Не требуется

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Определить в договоре на выполнение ПИР

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договору на ПИР

26. Срок выдачи тендерной документации.

27. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4 экз.; в электронном виде – 1 экз.

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Использовать федеральные единичные расценки на строительномонтажные, ремонтно-строительные, пусконаладочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект, предварительно согласованный с начальником ЗРРЭС (ул. Думенко, 18), главным инженером (ул. Котовского 76/2) в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.

31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов.

Действующая НТД.

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями.

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта.

Согласование ПИР главным инженером филиала

Электроснабжение ЭПУ жилого дома ул. им. Энгельса, 18
(ЗРРЭС) г. Краснодар (1-38-19-2892)

Заместитель главного
инженера филиала
АО "НЭСК-электросети"
"Краснодарэлектросеть"



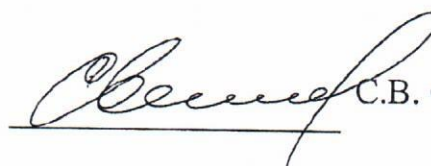
А.А. Панфиленко

Начальник ПТО филиала
АО "НЭСК-электросети"
"Краснодарэлектросеть"



А.Г. Хантий


Начальник ЗРРЭС филиала
АО "НЭСК-электросети"
"Краснодарэлектросеть"



С.В. Федотов

Согласовано:

Заместитель главного
инженера-технического директора



Ю.В. Берестенко
05.12.2019

Начальник управления
имущественных отношений



Д.Ю. Пруша
26.11.2019



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 № 1-38-19-2892
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-19-2892

Заявитель: **Котова Людмила Васильевна**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВПУ-0,4 кВ жилого дома литер Б.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ жилого дома литер Б, 350004, г. Краснодар, ул. им. Энгельса, дом № 18, кадастровый номер: 23:43:0204044:79.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт, в том числе существующая 5 кВт.**
4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ, трехфазный.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2019 г.**
7. Точка присоединения: **проектируемая ЛЭП-0,4 кВ ТП-13 (ПС Юго-Западная 110/10, ЮЗ-208).**
8. Основной источник питания: **ПС Юго-Западная 110/10, ЮЗ-208.**
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 сетей ЛЭП-0,4 кВ взамен существующей ВЛ-0,4 кВ фидер «Энгельса» (Р-2) ТП-13. Длину и сечение провода определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП сечением 4х16 мм² к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ фидер «Энгельса» (Р-2) ТП-13 (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. Существующий ввод демонтировать.
- 11.3. Предусмотреть установку ВПУ. В схеме ВПУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.
- 11.4. 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.
- 11.5. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем с интерфейсом связи RS-485, PLC-2 или RF-433
- 11.6. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.7. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
- 11.8. 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 Котова Людмила Васильевна обратилась с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

Так как существующая ВЛ-0,4 кВ не отвечает пропускной способности, в организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя включено:

10.1.2. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ взамен существующей ВЛ-0,4 кВ фидер «Энгельса» (Р-2) ТП-13. Длину и сечение провода определить при проектировании.

Ориентировочная длина ЛЭП-0,4 кВ составляет 270 метров.

На основании вышесказанного, прошу согласовать данное техническое решение.

Заместитель главного инженера
по эксплуатации

С.Е. Панасенко