СОГЛАСОВАНО: Директор филиала АО "НЭСК-электросети" "Краснодарэлектросеть"

УТВЕРЖДАЮ: Главный инженер – технический директор АО "НЭСК-электросети"

А.А. Этезов <u>гу</u> 2020 г. С.Ю. Орехов "26" 03 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ для ИЖС п. Березовый, ул. Душистая, №10, кадастровый номер 23:43:0108020:258 (ПРРЭС) г. Краснодар (1-38-20-0234)

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ для ИЖС п. Березовый, ул. Душистая, №10, кадастровый номер 23:43:0108020:258 (ПРРЭС) г. Краснодар (1-38-20-0234).

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Краснодар, п. Березовый, ул. Душистая, №10, кадастровый номер 23:43:0108020:258.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства – 15 кВт – III кат. (Ляховецкий А.С. – ТУ № 1-38-20-0234).

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.

2020 г.

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17. ТЗ

12. Потребность в инженерных изысканиях.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

14. Требования к техническим решениям.

- 1. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1479 с учетом присоединения объекта заявителя по адресу: г. Краснодар, п. Березовый, ул. Душистая, №10, кадастровый номер 23:43:0108020:258.
 - 1.1 Применить провод марки СИП сечением токоведущих жил не менее 150 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе 0,3 км.
 - 1.2 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.
 - 1.3 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 уставок 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 ПРРЭС (ул. Каляева, 261), начальником СРЗиАиИ (ул. Леваневского, 91), 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 для ИЖС п. Березовый, ул. Душистая, №10, кадастровый номер 23:43:0108020:258 (ПРРЭС) г. Краснодар (1-38-20-0234)

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

M

А.А. Панфиленко

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

А.Г. Хантий

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

Chip

С.В. Александров

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

f-

М.А. Путов

Согласовано:

Заместитель главного инженера-технического директора

Начальник управления имущественных отношений GOS H

Ю.В. Берестенко 11, 03, 2020

Д.Ю. Пруша 25. 03. 2020

Исп. Кирпичай О.А. Тел. 259-67-92



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 № 1-38-20-0234 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-20-0234

Заявитель: Ляховецкий Алексей Сергеевич

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВПУ-0,4 кВ расположенный на земельном участке для индивидуального жилищного строительства.
- 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства, 350031, г. Краснодар, п. Березовый, ул. Душистая, дом № 10, кадастровый номер: 23:43:0108020:258.
- 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: 2020 г.
- 7. Точка присоединения: Проектируемая ЛЭП-0,4 кВ ТП-1479 (ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, ВК-3).
- 8. Основной источник питания: ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, ВК-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. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1479 до границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марку, длину и сечение 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 ТП-1479 (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 25A, 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 удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем с интерфейсом связи RS-485, PLC-2 или 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