УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер – технический директор AO «НЭСК-электросети»

«10» 06

С.Ю. Орехов 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-38-20-1175 г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-38-20-1175

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, восточнее улицы 1-го Мая, кадастровый номер: 23:43:0130047:10222.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-1175(Котов Александр Александрович; Категория надежности: III – 15кВт; 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.

2020 - 2020

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 ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф. «Восток» (Р-11) проектируемой

- 2КТП (ТП-1258) от опоры №21 для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителя по адресу: г. Краснодар, восточнее улицы 1-го Мая, кадастровый номер: 23:43:0130047:10222.
- 12.2. Применить провод марки СИП-2A сечением токоведущих жил не менее 50 мм2, сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе -0.1 км.
- 12.3. 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.
- 12.4. Проектом предусмотреть установку зажимов для повторного заземления и для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления на опорах ВЛИ-0,4 кВ.
- 12.5. 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.
- 12.6. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.7. Рабочую документацию согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями. Изменения нанести на топографический план масштаба 1:500, исполнительную съемку предоставить 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 – 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

Лист согласования технического задания по объекту строительства (реконструкции) «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-38-20-1175»

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|-----------------|--|--------------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть) | Гайсенюк Олег Валерьевич | 01.06.2020 |
| 2 | Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП) | Терещенко Александр Александрович | 02.06.2020 |
| 3 | Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть) | Путов Михаил Анатольевич | 02.06.2020 |
| 4 | Начальник ПТО филиала | Хантий Александр Георгиевич | 02.06.2020 |
| 5 | Заместитель главного инженера филиала | Панфиленко Андрей Аркадиевич | 04.06.2020 |
| 6 | Главный инженер филиала | Верещагин Игорь Викторович | 05.06.2020 |
| 7 | Директор филиала | Этезов Али Ахматович | 05.06.2020 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| Должность | ФИО | Дата согласования |
|--|--|---|
| Начальник ПТО | Посохов Сергей Николаевич | 05.06.2020 |
| Начальник ОРЗА | Шурасева Светлана Геннадьевна | 05.06.2020 |
| Начальник управления по эксплуатации | Берестенко Юрий Владимирович | 05.06.2020 |
| Начальник ОЭИ | Недилько Станислав Александрович | 08.06.2020 |
| Начальник управления ИО | Пруша Денис Юрьевич | 08.06.2020 |
| Начальник отдела АИИСКУЭ | Халачян Алик Жирайрович | 08.06.2020 |
| Начальник службы — заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Кубатиев Ренат Борисович | 08.06.2020 |
| | Начальник ПТО Начальник ОРЗА Начальник управления по эксплуатации Начальник ОЭИ Начальник управления ИО Начальник отдела АИИСКУЭ Начальник службы — заместитель начальника управления транспорта | Начальник ПТО Посохов Сергей Николаевич Начальник ОРЗА Шурасева Светлана Геннадьевна Берестенко Юрий Владимирович Начальник ОЭИ Недилько Станислав Александрович Начальник управления ИО Пруша Денис Юрьевич Начальник отдела АИИСКУЭ Халачян Алик Жирайрович Начальник службы — заместитель начальника управления транспорта Борисович |

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконстркукции)



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 № 1-38-20-1175 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-20-1/75

Заявитель: Котов Александр Александрович

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВПУ-0,4 кВ жилого дома.
- 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома, г. Краснодар, восточнее улицы 1-го Мая, кадастровый номер: 23:43:0130047:10222.
- 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: проектируемое ответвление от ВЛ-0,4 кВ проектируемой 2КТП (ПС "Восточная Промзона" 220/110/10, ВП-554.).
- 8. Основной источник питания: ПС "Восточная Промзона" 220/110/10, ВП-554.
- 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 ехемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности
- 10.1.2. Строительство 2КТП с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 630 кВА, в количестве 2 шт, взамен существующей ТП-1258.
- 10.1.3. Строительство ответвления от опоры №21 ВЛ-0,4 кВ фидер "Восток" (P-11) проектируемой 2КТП до границ балансовой принадлежности и эксплуатационной

проектируемой 2КТП 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 4x16 мм2 к проектируемому ответвлению от

ВЛ-0,4 кВ фидер «Восток» (Р-11) проектируемой 2КТП (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.

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

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

Пояснительная записка

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Котов Александр Александрович обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В связи с большим количеством выданных договоров на технологическое присоединение, превышающих мощность трансформатора ТП-1258, а также в целях перспективного развития электрических сетей активно развивающегося района, в организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя включено:

10.1.2. Строительство 2КТП с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 630 кВА, в количестве 2 шт, взамен существующей ТП-1258.

10.1.3. Строительство ответвления от опоры №21 ВЛ-0,4 кВ фидер "Восток" (Р-11) проектируемой 2КТП до границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марку, длину и сечение определить при проектировании.

На основании вышесказанного, прошу Вас согласовать данные технические

решения.

Главный инженер

И.В. Верещагин

Исп.: Кирпичай Р.А.

Тел.: 12-69