

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

«10»

06

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
2-38-20-0876
г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 2-38-20-0876

2. Географическое положение объекта.

г Краснодар, Пригородный п; ГРП, ул Феодосийская, 23 лит 4

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 3кВт ТУ № 2-38-20-0876(АО "Краснодаргоргаз";
Категория надежности: III – 3кВт; 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, фидер «Л-5» ТП-1341

(п.)

Пригородный) для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителя по адресу: г. Краснодар, п. Пригородный, ГРП, ул. Феодосийская, № 23, лит 4.

12.2. Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 16 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе - 0,16 км.

12.3. При проектировании предусмотреть установку новых железобетонных опор. Количество и тип опор определить при проектировании. На всех типах опор предусмотреть возможность ответвления к вводам в здания. Произвести расчет механической прочности 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)
«Строительство ВЛ 0.4 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 2-38-20-0876»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	08.05.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	13.05.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	14.05.2020
4	Начальник ПТО филиала	Хантий Александр Георгиевич	18.05.2020
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	20.05.2020
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	05.06.2020
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	05.06.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	05.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	05.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	05.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	08.06.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	08.06.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	08.06.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	08.06.2020

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ВЛ 0.4 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 2-38-20-0876»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	08.05.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	13.05.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	14.05.2020
4	Начальник ПТО филиала	Хантий Александр Георгиевич	18.05.2020
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	20.05.2020
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	05.06.2020
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	05.06.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	05.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	05.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	05.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	08.06.2020
5	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

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 № 2-38-20-0876
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 2-38-20-0876

Заявитель: АО "Краснодаргоргаз"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВПУ-0,22 кВ станции катодной защиты № 261.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ станции катодной защиты № 261, г. Краснодар, п. Пригородный, ГРП, ул. Феодосийская, 23, лит 4.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 3 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: 2020 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ ТП-1341 (ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-106 (7)).
8. Основной источник питания: ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-106 (7).
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 ВЛ-0,4 кВ фидер "Л-5" ТП-1341 до границы 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 2х16 мм² к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ фидер «Л-5» ТП-1341 (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 16А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, 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. Рекомендуемый интерфейс связи прибора учета RS-485.

11.4. Для удаленного сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2.

11.5. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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 АО «Краснодаргоргаз» обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 3 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,22 кВ.

Ввиду отсутствия альтернативной точки присоединения, 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 от ВЛ-0,4 кВ фидер "Л-6" ТП-1341 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марку, длину и сечение определить при проектировании.

Ориентировочная длина проектируемой ЛЭП-0,4 кВ составляет 0,16 км.

На основании вышесказанного, прошу согласовать данное техническое решение.

Заместитель главного инженера
по эксплуатации

С.Е. Панасенко