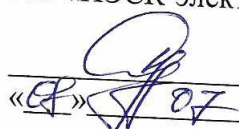


УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер –
 технический директор
 АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП
 № 4-38-21-1119
 г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-21-1119

2. Географическое положение объекта.

350015, г. Краснодар, ул. Путевая, дом № 5/2,
 23:43:0302010:146

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-38-21-1119 (Горлова Екатерина
 Владимировна; Категория надежности: III – 150кВт; 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.

2021 - 2022

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 КЛ-6 кВ от РУ-6кВ ТП-52 до РУ-6кВ проектируемой заявителем КТП в районе ул. Путевая 5/2.
- 12.2. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Точную протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,5 км.
- 12.3. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом
- 12.4. Применить соединительные муфты СТп и концевые муфты производства Raychem.
- 12.5. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.
- 12.6. Переходы через автомобильные дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения. Количество переходов определить при проектировании. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД/ПНД Ø160 мм (толщина стенок не менее 8 мм) с закладыванием резервных труб (не менее 1-й на каждую КЛ), обеспечить герметизацию основных и резервных труб. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ. Ориентировочная длина проколов 0,2 км
- 12.7. При необходимости строительства КЛ методом горизонтально-направленного бурения длина закладываемых отдельных участков не должна превышать 50м. Данные мероприятия согласовать со службой кабельных линий филиала (ул. Леваневского, 91).
- 12.8. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗиАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
- 12.9. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов КЗ и уставок РЗА, разбивочные чертежи на КЛ-10 кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталогов координат характерных точек элементов).
- 12.10. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.11. 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, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ)
- 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 в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 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)
«Строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-
38-21-1119»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Иванов Дмитрий Григорьевич	10.06.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	10.06.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	15.06.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	15.06.2021
5		Кокунова Оксана Марковна	16.06.2021
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	28.06.2021
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	28.06.2021
8			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник управления по перспективному развитию	Посохов Сергей Николаевич	28.06.2021
2	Ведущий ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	28.06.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Акулов Олег Владимирович	28.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	30.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	30.06.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	06.07.2021
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	06.07.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 4-38-21-1119
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Горлова Екатерина Владимировна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке для размещения и эксплуатации зданий и сооружений торгового комплекса.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке для размещения и эксплуатации зданий и сооружений торгового комплекса, 350015, г Краснодар, ул Путевая, дом № 5/2, 23:43:0302010:146.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021-2022 г.г.
7. Точка присоединения: ЛЭП-6 кВ, проектируемая от РУ-6 кВ ТП-52 (ПС Центральная 35/6, Ц-6).
8. Основной источник питания: ПС Центральная 35/6, Ц-6.
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. Согласование расчетов уставок устройств РЗ и А на питающих центрах и в системе электроснабжения объекта заявителя.
 - 10.1.2. Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 – ТП-52 (ИПР).
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-52 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.
 - 10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых

энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения по основному источнику питания. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Сооружение БКТП с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4кВ, мощностью 160 кВА, линейных ячеек 6 кВ не менее 2 шт., в РУ-6 кВ проектируемой БКТП установить высоковольтный автоматический выключатель с релейной защитой (тип и марку определить при проектировании).

11.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от ЛЭП-6 кВ, проектируемой от РУ-6 кВ ТП-52 (п.10.1.). Тип, марку, сечение и протяженность линии определить при проектировании.

11.3. Выполнить расчет реактивной мощности и при необходимости запроектировать установку компенсирующих устройств для обеспечения поддержания tgφ в автоматическом режиме в пределах нормируемых значений (не выше 0,4 на границе балансовой принадлежности).

11.4. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

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. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

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

11.9. 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

020572

Пояснительная записка к заявке на технологическое присоединение
от 16.11.2020 № 4952ТН

16.11.2020 в адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка № 4952ТН на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств РУ-6 кВ, расположенное на земельном участке для размещения и эксплуатации зданий и сооружений торгового комплекса, расположенное на земельном участке для размещения и эксплуатации зданий и сооружений торгового комплекса, 350015, г. Краснодар, ул. Путевая, дом № 5/2; кадастровый номер 23:43:0302010:146., с величиной максимальной мощности 150 кВт, по III категории надежности электроснабжения.

В соответствии с вышеуказанной заявкой, а также в связи с отсутствием альтернативной точки подключения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» был разработан и подписан проект технических условий со следующими мероприятиями, предусмотренными к выполнению сетевой организацией:

- Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ТН-52 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.
Ориентировочная протяженность - 0,5 км.

Главный инженер филиала

И.В. Верещагин

