

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

 С.Ю. Орехов
 «25» 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП
 № 4-38-20-4041
 г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4041

2. Географическое положение объекта.

350051, г. Краснодар, ул. 1-я Линия Нефтяников, дом № 5
 23:43:0201002:21

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 370кВт ТУ № 4-38-20-4041 (Матвеева Ольга Николаевна;
 Категория надежности: III – 370кВт; 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 - 2021

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 комплектной трансформаторной подстанции габаритом не менее КТП-630/6/0,4 кВ (далее КТП) с кабельными высоковольтными вводами, с низковольтными воздушными выводами в районе ул. 1-я Линия Нефтяников, дом № 5.
- 12.2. Место установки КТП определить при проектировании.
- 12.3. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/6/0,4/Δ/Ун-11. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.
- 12.4. РУ-6кВ укомплектовать 3-мя линейными и 1 трансформаторной ячейкой с выключателями нагрузки ВНАп. Точный тип выключателей определить при проектировании.
- 12.5. В РУ-0,4 кВ КТП предусмотреть установку компактного КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.6. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.7. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»
- 12.8. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.
- 12.9. Строительство КЛ-6 кВ от места расщепки (два кабеля в траншее) КЛ-6 кВ ТП-179 - ТП-773 (каб. "А") до РУ-6 кВ проектируемой КТП.
- 12.10. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 0,2 км.
- 12.11. Строительство КЛ выполнить открытым способом. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem.
- 12.12. Переходы через автомобильные дороги выполнить методом горизонтально-направленного 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-6 кВ. Ориентировочная длина проколов 0,02 км
- 12.13. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.
- 12.14. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.
- 12.15. Подрядчику произвести согласование опросного листа для заказа

комплектной трансформаторной подстанции КТП с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

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

12.17. 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

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)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 4-38-20-4041»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Федотов Сергей Васильевич	10.11.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	11.11.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатолевич	11.11.2020
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	11.11.2020
5	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	11.11.2020
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	12.11.2020
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	12.11.2020
8			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	16.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	16.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	16.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	17.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	17.11.2020
	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	18.11.2020
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	18.11.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	23.11.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	24.11.2020

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 «09» 11 2020 г. № 4-38-20-4041
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Матвеева Ольга Николаевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для эксплуатации зданий и сооружений административного назначения
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для эксплуатации зданий и сооружений административного назначения 350051, г Краснодар, ул 1-я Линия Нефтяников, дом № 5, 23:43:0201002:21
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 370 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: 10.2020 - 10.2021 г.г
7. Точка присоединения: РУ-0,4 кВ проектируемой КТП (ПС Дальняя 110/35/6, ДЛ-1). (ПС Дальняя 110/35/6, ДЛ-1)
8. Основной источник питания: ПС Дальняя 110/35/6, ДЛ-1
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.
 - 10.2. 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. Сооружение КТП в районе ул. 1-я Линия Нефтяников, дом № 5, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4 кВ, мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 4 шт.
 - 10.2.2. Прокладка КЛ-6 кВ от места расщепки (два кабеля в траншее) КЛ-6 кВ ТП-179 - ТП-773 (каб. "А") до РУ-6 кВ проектируемой КТП в земле, кабелем марки АСБл-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм², протяженностью 0,2 км.

1 / 1

- 10.2.3. Прокладка КЛ-6 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженностью 0,02 км.
- 10.2.4. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 630 А.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Установку ВРУ-0,4 кВ. В схеме ВРУ-0,4 кВ на вводе установить коммутационную аппаратуру, тип и технические характеристики определить при проектировании.
- 11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП (п.10.2.) до проектируемого ВРУ-0,4 кВ.
- 11.3. Выполнить расчет реактивной мощности и при необходимости запроектировать установку компенсирующих устройств для обеспечения поддержания $\text{tg}\varphi$ в автоматическом режиме в пределах нормируемых значений (не выше 0,35).
- 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. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.7. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.8. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.9. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.
- 11.10. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Краснодарэлектросеть».
- 11.11. 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. Бештоков

018445



Пояснительная записка к объекту:

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-38-20-4041

В адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств для эксплуатации зданий и сооружений административного назначения с величиной максимальной мощности 370 кВт (в том числе существующая 0 кВт), Матвеева О.Н. – ТУ № 4-38-20-4041 по III категории надежности электроснабжения.

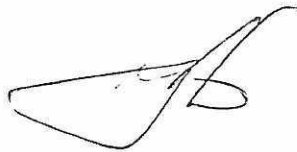
В связи с чем, для присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям филиала, были разработаны и подписаны технические условия со следующими мероприятиями, предусмотренными к выполнению сетевой организацией:

- Сооружение КТП в районе ул. 1-я Линия Нефтяников, дом № 5, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4 кВ, мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 4 шт.

- Прокладка КЛ-6 кВ от места расщепки (два кабеля в траншее) КЛ-6 кВ ТП-179 - ТП-773 (каб. "А") до РУ-6 кВ проектируемой КТП в земле, кабелем марки АСБл-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм², протяженностью 0,2 км.

- Прокладка КЛ-6 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженностью 0,02 км.

Главный инженер филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



И.В. Верещагин