

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
« 9 » 08 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП
№ 4-38-21-2873
г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-21-2873

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар; установлено относительно ориентира: Березовский с/о,
ул. Ейское шоссе, вблизи СТ "Пригород", 23:43:0104007:144

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, Категория надежности: III., заявитель СНТ "Июльское".

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-10 кВ от реконструированного РУ-10 ТП-1382 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.
- 12.2. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Точную протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,27 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, 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.
- 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'.

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-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-
38-21-2873»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	26.07.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	29.07.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	30.07.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	30.07.2021
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	30.07.2021
6		Кокунова Оксана Марковна	02.08.2021
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	04.08.2021
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	04.08.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно- технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	04.08.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	04.08.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	04.08.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	05.08.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	05.08.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	06.08.2021
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	06.08.2021

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. № 4-38-21-2873
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: СНТ "Июльское"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения садоводческого товарищества
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для размещения садоводческого товарищества г Краснодар; установлено относительно ориентира: Березовский с/о, ул. Ейское шоссе, вблизи СТ "Пригород", 23:43:0104007:144
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 - 2022 г.г
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1382 (ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, ВК-11).
8. Основной источник питания: ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, ВК-11
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. Строительство ЛЭП 110кВ от ПС Витаминкомбинат до ПС 110/35/10 Ипподром г. Краснодар. (ИПР)
 - 10.1.3. Реконструкция ТП-1382 с заменой на КТП с 3-мя линейными ячейками..
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1382 до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.5. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Сооружение ТП с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 160 кВА, в количестве 1 шт., линейных ячеек 10 кВ в количестве 2 шт.

В РУ-10 кВ проектируемой ТП в вводной ячейке силового трансформатора установить высоковольтный автоматический выключатель с релейной защитой (тип и марку определить при проектировании)..

11.2. Проектируемой ТП (п. 11.1.) присоединить от проектируемой ЛЭП-10 кВ (п. 10.1.4).

11.3. Выполнить расчет реактивной мощности и при необходимости запроектировать установку компенсирующих устройств для обеспечения поддержания $\cos \varphi$ 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. 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. Проект электроснабжения в части внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.8. 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).

11.9. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

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.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Начальник управления
технологических присоединений

И.Ю. Букреева

022873

**Пояснительная записка к заявке на технологическое присоединение
от 08.07.2021 № 3497-ТП**

08.07.2021 в адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка № 3497 ТП на технологическое присоединение к электрическим сетям ЭПУ для размещения садоводческого товарищества, г Краснодар, Березовый с/о, ул. Ейское шоссе, вблизи НСТ «Пригород»; кадастровый номер 23:43:0104007:144., с величиной максимальной мощности 150 кВт, по III категории надежности электроснабжения.

По состоянию на сегодняшний день, ближайшим электросетевым имуществом, находящемся на балансе АО «НЭСК-электросети» являются:

- ВЛЗ-10 кВ (DISTRI - 3(1x95) – отпайка технически не возможна) от магистральной линии (владелец ООО «Газпром Добыча Краснодар») до ТП-1381 (бывшая ТП-1547п);
- ТП-1381 (бывшая ТП-1547п);
- ВЛЗ-10 кВ (DISTRI - 3(1x95) – отпайка технически не возможна) от ТП-1381 (бывшая ТП-1547п) до ТП-1382 (бывшая ТП-1548п);
- ТП-1382 (бывшая ТП-1548п);
- ВЛЗ-10кВ (DISTRI - 3(1x95) – отпайка технически не возможна) от ТП-1382 (бывшая ТП-1548п) до магистральной линии (владелец ООО «Газпром Добыча Краснодар»).

Вышеуказанное электросетевое имущество приобретено в собственность АО «НЭСК-электросети» у действующего на сегодняшний день НСТ «Пригород».

В ходе рассмотрения заявки на технологическое присоединение филиалом было установлено, что единственной возможной точкой присоединения является РУ-10 кВ ТП-1382. По состоянию на сегодняшний день, в РУ-10 кВ ТП-1382 отсутствуют свободные ячейки

Принимая во внимание вышесказанное, для обеспечения возможности присоединения энергопринимающих устройств заявителя, при разработке проекта технических условий филиалом были предусмотрены следующие мероприятия:

- Реконструкция ТП-1382 с заменой на КТП с 3-мя линейными ячейками.
- Строительство ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1382 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Ориентировочная протяженность – 0,27 км.

Главный инженер филиала



И.В. Верещагин

