

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


« 06 » 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-45-20-0051
г. Новокубанск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-45-20-0051

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Новокубанский р-н, г Новокубанск; 450 метров на север от
перекрестка ул. Первомайской и ул. Фрунзе 23:21:0401006:67

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Новокубанскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-45-20-0051(Администрация
Новокубанского городского поселения Новокубанского района; Категория
надежности: II – 100кВт; 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 ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ КН7, от опоры № 178 до проектируемой КТП-10/0.4 кВ. Марка СИП-3, сечение 95 мм², протяженность 0,15 км. Предусмотреть установку железобетонных опор на базе стоек СВ-110. Количество, тип опор и точные параметры ВЛ-10 кВ определить при проектировании.

12.2. Предусмотреть присоединение проектируемой линии ВЛ-10 кВ к существующей ВЛ-10 кВ КН7 на опоре № 178.

12.3. Запроектировать строительство ГКТП-400/10/0,4 кВ тупикового типа с высоковольтным воздушным вводом, с низковольтными воздушными выводами, в районе объекта присоединения с трансформатором 160 кВА.

12.4. Предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

12.5. В РУ-10кВ предусмотреть установку выключателя нагрузки ВНА-10/400А.

12.6. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку ЦРНВ 6 фидеров.

12.7. 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.

12.8. Точные параметры проектируемой ТП определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

12.9. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ до энергопринимающего устройства заявителя. Марка СИП-2А, сечение 3х70+1х54,6 мм², протяженность ориентировочно 0,02 км.

12.10. Предусмотреть установку железобетонных опор на базе стоек СВ-95, количество ориентировочно - 2 шт. На опорах ВЛ-0,4 кВ предусмотреть возможность ответвления к вводам в здания. Произвести расчет механической прочности проектируемых опор и расчет высоты проводов и кабелей с соблюдением габарита ВЛ-0,4 кВ.

12.11. Проектом предусмотреть установку зажимов для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления на опорах ВЛИ-0,4 кВ.

12.12. Точные параметры ВЛИ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) определить при проектировании.

12.13. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки КН-7 питающего центра ПС 110/35/10 кВ "КНИИТиМ" и внутренней системы электроснабжения в связи с изменением конфигурации сети. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети»

12.14. Место установки ГКТП-400/10/0,4кВ, трассу прохождения ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Новокубанскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления 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" Новокубанскэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ВЛИ 10 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 3-45-20-0051»**

Филиал Новокубанскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Братишкина Елена Валерьевна	01.06.2020
2	Главный инженер филиала	Иванников Алексей Александрович	08.06.2020
3	Директор филиала	Гетманов Андрей Петрович	08.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	15.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	15.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Посохов Сергей Николаевич	17.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	22.06.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	22.06.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	22.06.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	22.06.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	25.06.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	30.06.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

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

Приложение к договору
от «13» 04 2014 № 3-45-20-0051
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Администрация Новокубанского городского поселения Новокубанского района

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для станции умягчения воды, производительностью 4,8 тыс/м3 сут.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для станции умягчения воды, производительностью 4,8 тыс/м3 сут., Краснодарский край, Новокубанский р-н, г. Новокубанск; 450 метров на север от перекрестка ул. Первомайской и ул. Фрунзе; кадастровый номер 23:21:0401006:67.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 кВт
4. Категория надежности: II Кат. 100 кВт.
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: 1) проектируемая ВЛ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ (ПС 110/35/10 кВ "КНИИТиМ", КН-7)
2) РУ-0,4 кВ ЗТП-106, НВ-4 (ПС 35/10 кВ "Новокубанская", НВ-4).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 кВ "КНИИТиМ", КН-7.
9. Резервный источник питания: ПС 35/10 кВ "Новокубанская", НВ-4.

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 ЛЭП-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ, от опоры № 178 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Строительство ТП на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора, определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Предусмотреть присоединение энергопринимающих устройств заявителя от точки присоединения от основного источника питания воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением не менее 4х50 мм² к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП. Установить ВРУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. Предусмотреть присоединение энергопринимающих устройств заявителя воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением не менее 4х50 мм² к РУ-0,4 кВ ТП-106.

11.3. В схеме ВРУ на вводе от каждой точки присоединения установить вводной автомат с расцепителем тока 160 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.

11.4. Для обеспечения II категорий надежности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя предусмотреть: (выполнение мероприятий п.п. 11.2. для подключения от резервного источника питания). Для обеспечения II категории надежности электроснабжения установить перекидной рубильник номинальным током не менее 200 А в ВРУ-0,4 кВ заявителя.

11.5. После автоматического выключателя установить электронный 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. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Новокубанскэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.6. 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.

11.7. 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).

11.8. 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).

11.9. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Новокубанскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. 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» «Новокубанскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ

(седьмое издание).

11.12. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Новокубанскэлектросеть».

11.13. 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





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«НОВОКУБАНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352240, г. Новокубанск, ул. Советская, 126-А
тел./факс: +7 (86195) 4-13-68
e-mail: novokub-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

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

О согласовании технического задания.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Направляем Вам на согласование ТЗ № 3-45-20-0051 «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-45-20-0051»

Выполнение данных мероприятий необходимо для выполнения ТУ № 3-45-20-0051.

Согласно ТУ № 3-45-20-0051 предусмотрено:

-Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ, от опоры № 178 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ. Марка СИП-3, сечение 70 мм², протяженность 0,15 км. Точные параметры ВЛ-10 кВ определить при проектировании.

-Строительство ГКТП-10/0,4 кВ в районе объекта присоединения. Трансформатор мощностью 160 кВА, количество 1 шт.

-Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ до энергопринимающего устройства заявителя. Марка СИП-2А, сечение 3х70+1х54,6 мм², протяженность 0,02 км. Точные параметры ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании.

В связи вышеизложенным прошу согласовать ТЗ № 3-45-20-0051 «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-45-20-0051».

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

А.А. Иванников