


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


«19» 03 С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-54-19-2267

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-54-19-2267

2. Географическое положение объекта.

352903, Краснодарский край, г Армавир, ул Чернышевского, дом № 56

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 3-54-19-2267(Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение детский сад №25; Категория надежности: II – 150кВт; Мощность: 94кВт)

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.

2019 - 2021

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется (требуется в особых условиях, сложный рельеф и т.д.)

12. Требования к техническим решениям.

12.1. 1. Запроектировать строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № Р-УБР-

272 пр. Р-УБР по адресу г. Армавир, ул. Луначарского, 402, до ВРУ-0,4 кВ заявителя г. Армавир, ул. Чернышевского, дом № 5б. Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе -0,15 км. Применить кабель марки АПвББШнг-1, сечением не менее 150 мм². Точные параметры кабеля (сечение, длина) определить при проектировании.

1.1 Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

2. Запроектировать строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № Р-Г5-272 пр. Р-Г5 по адресу г. Армавир, ул. Луначарского, 402, до ВРУ-0,4 кВ заявителя г. Армавир, ул. Чернышевского, дом № 5б. Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе -0,15 км. Применить кабель марки АПвББШнг-1, сечением не менее 150 мм². Точные параметры кабеля (сечение, длина) определить при проектировании.

2.1 Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

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

12.2. 4. Трассу прохождения 2КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети» «Армавирэлектросеть» 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.

При необходимости-указать

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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" Армавирэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство КЛ 0.4 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 3-54-19-2267»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|----------|-------------------------|---------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник ПТО филиала | Гуданич Михаил Александрович | 09.01.2020 |
| 2 | Главный инженер филиала | Щемелев Дмитрий Николаевич | 15.01.2020 |
| 3 | Директор филиала | Узденов Езденбий Баразбиевич | 23.01.2020 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|----------|--|-------------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник ПТО | Посохов Сергей Николаевич | 27.01.2020 |
| 2 | Начальник ОРЗА | Шурасева Светлана Геннадьевна | 27.01.2020 |
| 3 | Начальник управления по эксплуатации | Берестенко Юрий Владимирович | 27.01.2020 |
| 4 | Начальник ОЭИ | Недилько Станислав Александрович | 27.02.2020 |
| 5 | Начальник управления ИО | Пруша Денис Юрьевич | 27.02.2020 |
| 6 | Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ | Шустов Евгений Алексеевич | 03.03.2020 |
| 7 | Начальник управления технологических присоединений | Букреева Ирина Юрьевна | 04.03.2020 |
| 8 | Начальник отдела АИISKУЭ | Халачян Алик Жиравич | 04.03.2020 |
| 9 | Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Кубатиев Ренат Борисович | 05.03.2020 |
| 10 | | | |
| 11 | | | |



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 «26.12.» 2019 г № 3-54-19-2267
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение детский сад №25

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ детского сада №25.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ детского сада №25, 352903, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Чернышевского, дом № 56.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 94 кВт.
4. Категория надежности: II Кат.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от ТП-272 (ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-1, Р-УБР) и проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от ТП-272 (ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-2, Р-Г5)
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-1, Р-УБР.
9. Резервный источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-2, Р-Г5.
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-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № Р-УБР-272 до ВРУ-0,4 кВ заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № Р-Г5-272 до ВРУ-0,4 кВ заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШнг-1 (4х150), фидер "д/сад Чернышевского, 56", ТП № Р-УБР-272 и к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШнг-1 (4х150), фидер "д/сад Чернышевского, 56".

56", ТП № Р-Г5-272. Узел учета (ЩУ) установить в ВРУ 0,4 кВ.

11.2. В схеме ВРУ-0,4 кВ до прибора учета установить автоматические выключатели с расцепителями тока 250 А, соответствующие максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.3. После автоматических выключателей в ВРУ-0,4 кВ установить приборы учета класса точности не ниже 1,0, устойчивые к воздействию окружающей среды и обеспечивающие 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 тип прибора учета Меркурий 234 ARTM РВ.Г. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ. 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.

11.4. Для обеспечения II категории надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя предусмотреть установку перекидного рубильника в ВРУ-0,4 кВ.

11.5. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

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

11.11. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю от РУ-0,4 кВ ТП-272 до ВРУ 0,4 кВ демонтировать.

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

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

11.14. 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 АО «НЭСК-электросети»
«Армавирэлектросеть»
Главный инженер

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

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

№ 1034 от «20» 11 2019 г.

По заявке 54-000491

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 54-000491, поступившей в филиал 31.10.19 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство двух кабельных линий КЛ-0,4 кВ для обеспечения II категории надежности и качества электроэнергии для данного заявителя, а также сообщаем что существующий коэффициент загрузки трансформатора на ТП-272 пр. Р-УБР ($K_z=22\%$) и ТП-272 пр. Р-Г5 ($K_z=19\%$) определяет наличие необходимого резерва мощности для подключения электроустановки заявителя $P=150$ кВт.

Главный инженер



Д.Н. Щемелев