


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
« н » 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-54-20-2253
г. Армавир

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-54-20-2253

2. Географическое положение объекта.

352900, Краснодарский край, г Армавир, ул Урицкого, дом № 74
23:38:0114009:120

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 130кВт ТУ № 4-54-20-2253(Индивидуальный предприниматель Евтушенко Владимир Николаевич; Категория надежности: III – 130кВт; Мощность: 12,5кВт)

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, вблизи земельного участка г. Армавир, ул. Урицкого, 74 (кад. № 23:38:0114009:120) ГКТП – 160/6/0,4 проходного типа с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными и воздушными выводами. В ГКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГСУ-160/6/0,4/Δ/Ун-12. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).

В РУ-6 кВ предусмотреть установку ВНА тип и номинал выключателей определить при проектировании.

В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников типа РПС. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.

В проектируемой ГКТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

В проектируемой ГКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

По периметру КТП предусмотреть бетонную отмостку шириной 1 м, толщиной 0,1 м.

12.2. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании

12.3. Строительство 2КЛ-6 кВ от расщетки КЛ-6 кВ от ТП№1 до ТП № 72 присоединение Р-Г2 до РУ-6 кВ проектируемой КТП в районе земельного участка г. Армавир, ул. Урицкого, 74. Ориентировочная длина по трассе – 2х0,170 км. Просктом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не менее 3х150 мм². Точные параметры КЛ-6 кВ (протяженность, сечение) определить при проектировании.

Переходы через автодороги и пересечения с коммуникациями выполнить в трубах из ПВД. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК.

Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом в траншее, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).

12.4. Предусмотреть прокладку кабеля методом ГНБ в трубах ПВД диаметром 160 мм. Ориентировочная протяженность ГНБ -0,050 км. Точные параметры ГНБ (протяженность, сечение) определить при проектировании

12.5. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС 110/35/10/6 кВ «Речная» присоединение Р-Г2 . с учётом изменения конфигурации сети.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (пер. Переправный, 13)

Выполнить расчет пропускной способности проектируемой КЛ-6 кВ с учетом фактической (максимальной) нагрузки.

Выполнить расчет проектируемой КЛ-6 кВ на термическую устойчивость.
12.6. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя. Место установки КТП, трассу прохождения КЛ-6 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.

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" Армавирэлектросеть

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 № 4-54-20-2253»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	29.07.2020
2	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	29.07.2020
3	Директор филиала	Узденов Езденбий Баразбиевич	29.07.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	29.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	29.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	30.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	31.07.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	10.08.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.08.2020
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 «21» 07 2020 г № 4-54-20-2253
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Евтушенко Владимир Николаевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого административного здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого административного здания, 352900, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Урицкого, дом № 74; кадастровый номер 23:38:0114009:120.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 130 кВт, в том числе существующая 12,5 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: 2020 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-1, Р-Г2).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-1, Р-Г2.
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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности
 - 10.1.2. Выполнить строительство ЛЭП-6 кВ для подключения проектируемой ТП в расщелку существующей КЛ-6 кВ присоединения Р-Г2 от ТП-1 до ТП-72. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-6 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ТП (ул. Урицкого, 74) на напряжение 6/0,4 кВ. количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от РУ-0,4 кВ, проектируемой ТП. Тип, марку и сечение ввода определить при проектировании.
 - 11.2. В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП установить до прибора учета автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешенной)

Сот/5

нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя в РУ-0,4 кВ установить 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. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM PB.G или Каскад-32-MT-W32-A0,5R1-230-5-10A-T-RS485-G/2-HLMOQ2V3Z. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

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

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

11.8. 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).

11.9. 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).

11.10. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю от ВЛ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ 0,4 кВ демонтировать.

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» «Армавирэлектросеть».

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.

Филиал АО «НЭСК-электросети»
«Армавирэлектросеть»
Главный инженер

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

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

№ 522 от «22» 06 2020 г.

По заявке 54-000214

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявкам 54-000214, поступившей в филиал 15.06.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от места расщепки существующей КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП-72. А также строительство новой подстанции КТП с трансформатором 160 кВА на границе земельного участка заявителя.

Расстояние от ближайшей ТП до объекта заявителя 400 метров по существующим опорам. В случае строительства ВЛИ-0,4 кВ от существующей подстанции ТП-1 (в которой не однократно происходят возгорания из-за перегрузки в пик потребления) при заявленной мощности 130 кВт необходимо использовать 2 провода марки СИП сечением не менее 150 мм² протяженностью 400 метров для обеспечения качества напряжения согласно ГОСТу, а также замена существующих опор, что приведет к отключению на продолжительное время большого количества юридических лиц.

Главный инженер



Д.Н. Щемелев