


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


« 2 » 09

С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-54-20-2702
г. Армавир

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-54-20-2702

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Армавир, тер Северная промзона; 14 23:38:0102002:1968

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 40кВт ТУ № 3-54-20-2702(Чрагян Ашот Айкович;
Категория надежности: III – 40кВт; 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, в районе земельного участка г. Армавир, тер. Северная

Промзона, уч. 14; ГКТП – 160/6/0,4 проходного типа с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными и воздушными выводами. В ГКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-63/6/0,4/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 0,01 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 ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.3. Строительство 2 КЛ-6 кВ от расщетки КЛ-6 кВ (строительство по ТУ № 4-54-18-1727 от 05.12.2018 г.) до РУ-6 кВ проектируемой КТП в районе земельного участка г. Армавир, тер. Северная Промзона, уч. 14. Ориентировочная длина по трассе – 2х0,220 км. Проектом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не менее 3х185 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 - 0,020 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 110/6 кВ "ЗТВС" прис. ТВ-14 . 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 № 3-54-20-2702»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	10.08.2020
2		Злобина Ирина Анатольевна	11.08.2020
3	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	11.08.2020
4	Директор филиала	Узденов Езденьбий Барзбиевич	11.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	14.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	14.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	14.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	17.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	17.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	18.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	18.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	31.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020
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 «___» _____ 20__ г. № 3-54-20-2702
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель ЧРАГЯН АШОТ АЙКОВИЧ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для объектов придорожного сервиса
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для объектов придорожного сервиса Краснодарский край, г Армавир, тер Северная промзона; 14
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 40 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от РУ-0,4 кВ КТП-проектируемая фидер "тер. Северная промзона уч. 14" не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя. (ПС 110/6 кВ "ЗТВС", СШ-2, ТВ-14)
8. Основной источник питания: ПС 110/6 кВ "ЗТВС", СШ-2, ТВ-14
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 проектируемой ЛЭП-6 кВ (по ТУ 4-54-18-1727 от 05.12.18 г) присоединения ТВ-14 от ШК №8 до РУ-6 кВ ТП-проектируемая. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 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 (тер. Северная Промзона, уч. 14) на напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного приборов учета прямого включения. В РУ-0,4 кВ до прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 63 А.

10.1.6 Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: от РУ-0,4 кВ, к рубильнику (автоматическому выключателю) № "тер. Северная промзона уч. 14", ТП-проектируемая. Тип, марку и сечение ввода определить при проектировании.

11.2. Предусмотреть в ВРУ-0,4 кВ установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.5. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.4 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенной в личном кабинете заявителя.

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.

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

№ 444 от «28» 07. 2020 г.

По заявке 54-000300

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявкам 54-000300, поступившей в филиал 24.07.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от места расщепки проектируемой КЛ-6 кВ которая будет построена от ШК №8 до новой КТП согласно договору 4-54-18-1727 от 05.12.18 г.. А также строительство новой подстанции КТП с трансформатором 63 кВА на границе земельного участка заявителя, в связи отсутствием в радиусе 500 метрах подстанции филиала.

Главный инженер



/ Д.Н. Щемелев