

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«28» 12 С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция энергосилового оборудования КТП № 67 в соответствии с
договором на ТП № 3-54-20-4515
г. Армавир

1. Наименование объекта.

Реконструкция энергосилового оборудования КТП № 67 в соответствии с
договором на ТП № 3-54-20-4515

2. Географическое положение объекта.

г. Армавир, ул. Кропоткина перекресток Ст. Разина

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 80кВт ТУ № 3-54-20-4515 (Гевондян Соня Алексеевна;
Категория надежности: III – 70кВт; Мощность: 10кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и
т.д.

7. Вид строительства.

Реконструкция

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. Реконструкция энергосилового оборудования КТП 6/0,4 кВ № 67 предусмотреть замену сущ. КТП № 67 типа КТПП-250/6/0,4 –К/К на КТП типа – КТПП-400/6/0,4 – К/ВК (проходного типа с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными и воздушными выводами).

В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/6/0,4/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 КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

В проектируемой КТП 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. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра 35/6 кВ «Южная» прис. ЮЖ-17 с учётом увеличения мощности.

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

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

Место установки КТП 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 Энергосиловое оборудование КТП 6/04 кв № 67 (инв. № 40067).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция энергосилового оборудования КТП № 67 в
соответствии с договором на ТП № 3-54-20-4515»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	11.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Злобина Ирина Анатольевна	11.12.2020
3	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	15.12.2020
4	Директор филиала	Узденов Езденбий Баразбиевич	15.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	15.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	15.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	15.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	16.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	16.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	17.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	17.12.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	17.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	23.12.2020
10			
11			



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. № 3-54-20-4515
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Гевондян Соня Алексеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания автомойки кад 23:38:0107044:65, нежилого здания кад 23:38:0107044:76, нежилого здания кад 23:38:0107044:66
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания автомойки кад 23:38:0107044:65, нежилого здания кад 23:38:0107044:76, нежилого здания кад 23:38:0107044:66 Краснодарский край, город Армавир, ул. Кропоткина, 371
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 кВт, в том числе существующая 10 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 - 2022 г.г
7. Точка присоединения: Коммутационный аппарат присоединенный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП-67 фидер "Кропоткина, 371" (ПС 35/6 кВ "Южная", СШ-1, ЮЖ-17)
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Южная", СШ-1, ЮЖ-17
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. Реконструкция ТП-67: заменить трансформаторную подстанцию типа КТП с силовым трансформатором 250 кВА на трансформаторную подстанцию типа КТП с силовым трансформатором 400 кВА.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по существующим опорам от РУ-0,4 кВ ТП № ЮЖ-17-67 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного приборов учета полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю от ВЛ-0,4 кВ ТП-67 до ВРУ-0,4 кВ демонтировать.

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

11.3. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.5. После выполнения мероприятия, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному 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

№ от « » 2020 г.

По заявке 54-000624

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 54-000624, поступившей в филиал 19.11.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство двух воздушных линии ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения качества электроэнергии для данного заявителя, а также сообщаем что существующий коэффициент загрузки трансформатора на ТП-67 ($K_z=93\%$) определяет нехватку необходимого резерва мощности для подключения электроустановки заявителя $P=80$ кВт, поэтому необходимо заменить трансформаторную подстанцию типа КТП-160 кВА с силовым трансформатором 250 кВА на трансформаторную подстанцию типа КТП-400 кВА с силовым трансформатором 400 кВА, так как в корпус КТП-160 кВА нет технической возможности установить силовой трансформатор 400 кВА (не проходит по габаритам).

Главный инженер



/Д.Н. Щемелев