

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



С.Ю. Орехов
 2020 г.

« 4 » 09

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 4-54-20-2873
 г. Армавир

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-54-20-2873

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Армавир, ул Розы Люксембург, д 142

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-54-20-2873(ФГБУ 128 ВОЕННАЯ ПОЛИКЛИНИКА МИНОБОРОНЫ РОССИИ (Г.АРМАВИР); Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 30кВт)

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 кабельной линии 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП№ Р-ГЗ-306 до ВРУ-0,4 кВ заявителя по адресу г. Армавир, ул. Розы Люксембург, д 142. Ориентировочная длина КЛ-0,4 кВ по трассе – 0,29 км. Проектом предусмотреть кабель марки АПвБбШнг-1 сечением не менее 4х240 мм². Точные параметры КЛ-0,4 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 выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.

12.2. Предусмотреть прокладку кабеля методом ГНБ в трубах ПВД диаметром 160 мм. Ориентировочная протяженность ГНБ -0,1 км. Точные параметры ГНБ (протяженность, сечение) определить при проектировании

12.3. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя. Трассу прохождения КЛ-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.

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 № 4-54-20-2873»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	25.08.2020
2		Злобина Ирина Анатольевна	25.08.2020
3	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	25.08.2020
4	Директор филиала	Узденов Езденьбий Барзбиевич	26.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	26.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	26.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	27.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	27.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	27.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	27.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	27.08.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	02.09.2020
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. № 4-54-20-2873
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ФГБУ 128 ВОЕННАЯ ПОЛИКЛИНИКА МИНОБОРОНЫ РОССИИ
(Г.АРМАВИР)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилое здание: склад мед. имущества, склад КЭС, поликлиника, лазарет, аптека
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилое здание: склад мед. имущества, склад КЭС, поликлиника, лазарет, аптека Краснодарский край, г Армавир, ул Розы Люксембург, д 142
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 30 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: существующий объект
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП-306 фидер "Розы Люксембург, 142" (ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-1, Р-ГЗ)
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Речная", СШ-1, Р-ГЗ
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-306: заменить трансформаторную подстанцию типа КТП с силовым трансформатором 250 кВА на трансформаторную подстанцию типа КТП с силовым трансформатором 630 кВА.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № Р-ГЗ-306 до ВРУ-0,4 кВ заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
 - 10.1.4. Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.

10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета косвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

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

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ЭПУ Заявителя.

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. После выполнения мероприятий, 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», размещенной в личном кабинете заявителя.

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

11.6. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.8. После выполнения мероприятий, 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.

Начальник управления
технологических присоединений

Г.М.

И.Ю. Букресва

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

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

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

№ 785 от «06» 08 2020 г.

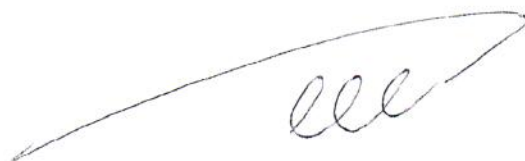
По заявке 54-000337

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 54-000337, поступившей в филиал 04.08.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство кабельной линии КЛ-0,4 кВ для обеспечения качества электроэнергии для данного заявителя, а также сообщаем что существующий коэффициент загрузки трансформатора на ТП-306 ($K_z=21\%$) определяет нехватку необходимого резерва мощности для подключения электроустановки заявителя $P=150$ кВт, так как $P=150$ кВт (4-54-16-527 от 30.06.16 г.) + 150 кВт (3-54-20-2453) + 150 кВт = 450 кВт, поэтому необходимо заменить трансформаторную подстанцию типа КТП-250 кВА с силовым трансформатором 250 кВА на трансформаторную подстанцию типа КТП-630 кВА с силовым трансформатором 630 кВА, так как в корпус КТП-250 кВА нет технической возможности установить силовой трансформатор 630 кВА (не проходит по габаритам).

В связи большой удаленностью объекта заявителя от ТП-16 (420 м) и запрашиваемой мощности 150 кВт, подключение объекта от ТП-16 не целесообразно.

Главный инженер



Д.Н. Шемслев