

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
«30» 

С.Ю. Орехов  
2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция КЛ-6 кВ от п/с "Речная" до РП 1 присоединение Р-Г4,  
протяженность 4,2 км г. Армавир

### 1. Наименование объекта.

Реконструкция КЛ-6 кВ от п/с "Речная" до РП 1 присоединение Р-Г4,  
протяженность 4,2 км г. Армавир

### 2. Географическое положение объекта.

г. Армавир, ул. Карла Маркса перекресток ул. Лермонтова

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность: - 0кВт ТУ № - (Категория надежности: - ; Мощность: -  
0кВт)

### 5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект)

### 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.

2021 - 2023

### 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. Проектом предусмотреть реконструкцию кабельной линии 6 кВ от РУ-6кВ



ПС 110/35/10/6 кВ «Речная» прис. Р-Г4 до РУ-6 кВ РП-1 по ул. Карла Маркса перекресток ул. Лермонтова. Ориентировочная длина КЛ-6 кВ по трассе – 4,2 км. Проектом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не менее 3х240 мм<sup>2</sup>. Точные параметры КЛ-6 кВ (протяженность, сечение) определить при проектировании.

Способ перехода через дороги - закрытый (прокол) без нарушения целостности асфальтобетонного покрытия и территории городского благоустройства.

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

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.2. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра 110/35/10/6 кВ «Речная» прис. Р-Г4 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.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

Проектные решения в части: схемы построения сети 6 кВ, расчета уставок РЗ и А согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети» «Армавирэлектросеть» и с филиалом ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.

12.3. Трассу прохождения КЛ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети» «Армавирэлектросеть», с с филиалом ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

### **13. Особые условия строительства.**

Определить при проектировании

### **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 в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 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 КЛ-6 Кв от п/с "Речная" до РП 1 (инв. № 35381).

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Реконструкция КЛ-6 кВ от п/с "Речная" до РП 1 присоединение  
Р-Г4, протяженность 4,2 км г. Армавир»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	14.05.2020
2	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	16.03.2021
3	Директор филиала	Узденов Езденьбий Барзбиевич	16.03.2021
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	22.03.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	22.03.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	22.03.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	29.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	29.03.2021
6			
7			
8			
9			
10			
11			