

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»
«26» 05С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция энергосилового оборудования РП 6кВ №8, Армавир,
Промзона, 16**1. Наименование объекта.**

Реконструкция энергосилового оборудования РП 6кВ №8, Армавир, Промзона, 16

2. Географическое положение объекта.

г. Армавир, Промзона, 16

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.

2020 - 2022

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. Запроектировать реконструкцию РП № 8: замену трех камер КРУН на БРТП-2500 кВА, в районе земельного участка РП №8 проходного типа с

высоковольтными кабельными вводами и выводами.

В БРТП предусмотреть установку связующего трансформатора типа ТМГ-2500/10/6/Δ/Ун-12. На шпильках трансформатора предусмотреть установку аппаратных зажимов.

Предусмотреть устройство маслоприемного устройства в проектируемой БРТП.

В БРТП предусмотреть установку 1-ой камеры КСО собственных нужд на базе ячейки КСО-298-15-400ТН, 1-ой камеры КСО узла учета на базе ячейки КСО-298-13-600. Предусмотреть установку 8-ми линейных ячеек КСО с вакуумным выключателем. Тип вакуумного выключателя – ВВУ-СЭЩ-П-10-20-1000 с устройством релейной защиты «Сириус» 2-Л-БПТ-Р2-ИЗ. Габарит ячеек КСО определить при проектировании. Предусмотреть установку 3-х ячеек КСО с Секционным разъединителем. Предусмотреть установку 2-х ячеек КСО с Выключателем нагрузки.

12.2. Проектом предусмотреть демонтаж существующего РП № 8.

12.3. Тип и марку оборудования определить при проектировании.

В проектируемых БРТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

В проектируемой БРТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости)

12.4. Проектом предусмотреть строительство кабельной линии 6 кВ от РУ-6кВ проектируемой БРТП (РП № 8) до ВЛ-6 кВ прис. ТЭЦ-69/1. Ориентировочная длина КЛ-6 кВ по трассе – 0,06 км. Проектом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не менее 3х240 мм². Точные параметры КЛ-6 кВ (протяженность, сечение) определить при проектировании.

Проектом предусмотреть строительство кабельной линии 6 кВ от РУ-6кВ проектируемой БРТП (РП № 8) до ВЛ-6 кВ прис. ТЭЦ-69/2. Ориентировочная длина КЛ-6 кВ по трассе – 0,06 км. Проектом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не менее 3х240 мм². 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.

12.5. 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

12.6. Произвести выбор проверки (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА.

Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек проектируемой БРТП (РП №8), проектируемой ячейки питающего центра 35/10 кВ «Восток» и ячейки питающего центра 35/6 кВ «ТЭЦ» прис. ТЭЦ-69/1 и ТЭЦ-69/2 с обеспечением селективного действия защит.

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

Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме

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

Место установки БРТП и трассу прохождения двух 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.

12.8. Выполнить телемеханизацию с интеграцией в существующую систему АИСДУ

Передачу данных организовать в протоколах МЭК-60870-5-104 и МЭК-60570-5-101. Выполнить пуско-наладочные работы оборудования телемеханики и связи по методу предприятия - изготовителя.

Для отображения на автоматизированном рабочем месте диспетчера выполнить следующий объем телемеханизации:

- телеизмерения: напряжение фазы А, В, С; напряжение линейное; ток фазы А,В,С.

- телесигнализация: положение вакуумного выключателя; работа защиты ОЗЗ, МТЗ; аварийное отключение вакуумного выключателя; дистанционный режим управления выключателем.

- телеуправление: Включение/отключение вакуумного выключателя.

12.9. Внести изменения в базу данных ОИК «КОТМИ-2014». Предусмотреть выполнение команд управления при воздействии диспетчера на элемент управления. Формирование предупредительных сигналов при приближении параметров мониторинга к критическому уровню и тревожных (аварийных) сигналов при выходе параметров за установленные при настройке уровни (например, превышение тока, снижение напряжения), срабатывания защит.

Недопущение ошибочных действий оперативного персонала при проведении переключений оборудования

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 Распределительный пункт РП-8"Инвест" КРН-10У1 (инв. № 400008).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция энергосилового оборудования РП 6кВ №8,
Армавир, Промзона, 16»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	25.02.2021
2	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	24.03.2021
3	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	13.05.2021
4	Главный бухгалтер филиала	Злобина Ирина Анатольевна	13.05.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	17.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	17.05.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	18.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.05.2021
6			
7			
8			
9			
10			
11			