

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



С.Ю. Орехов
 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ПС 110/10кВ «Лучистая» с силовыми трансформаторами 2*16 МВА, строительство одной ЛЭП 110кВ 1 цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ «Кирилловская»- ПС 110/10/6 кВ «РИП»

1. Наименование объекта.

Строительство ПС 110/10кВ «Лучистая» с силовыми трансформаторами 2*16 МВА, строительство одной ЛЭП 110кВ 1 цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ «Кирилловская»- ПС 110/10/6 кВ «РИП»

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

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

5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект), договор с ВСО №21200-19-00509504-1

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.

2021 - 2024

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. При проектировании строительства новой подстанции присвоить диспетчерское наименование ПС 110/10кВ «Лучистая».

12.2. Конструктивное исполнение РУ 110 кВ: Схема № 110 - 4Н. Определить на основании технико-экономического сравнения вариантов с учетом специфики размещения объекта.

12.3. Конструктивное исполнение РУ 10 кВ: 10-1 (с учетом перспективы перехода на схему №10-2). Определить на основании технико-экономического сравнения вариантов с учетом специфики размещения объекта.

12.4. Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ:

- РУ 110 кВ: 2 шт.

- РУ 10 кВ: 19 (в перспективе 40)

12.5. Количество резервных ячеек по каждому РУ:

- РУ 110 кВ: 0 шт;

- РУ 10 кВ: 4 резервных места (по два на каждую из двух секций шин 10кВ), предусмотреть резервные места для установки ячеек 3-й и 4-й секций шин в перспективе.

12.6. Тип и привод выключателей каждого РУ определяются в проектной документации.

12.7. Количество и мощность силовых трансформаторов 2 трансформатора по 16 МВА (должна быть предусмотрена возможность установки в перспективе 2 трансформаторов по 25 МВА с расщепленной обмоткой НН взамен трансформаторов мощностью 16 МВА).

12.8. Тип, количество и мощность средств компенсации емкостных токов замыкания на землю: два (в перспективе четыре) дугогасящих реактора с плавным регулированием (по одному на каждую секцию шин 10 кВ). Марку и мощность определить при проектировании.

12.9. Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ) определяется при проектировании.

12.10. Система собственных нужд определяется в проектной документации.

12.11. Система оперативного тока (СОТ): Постоянный оперативный ток. Два выпрямительных агрегата, модель определить при проектировании.

12.12. Релейную защита и автоматику (РЗА), противоаварийную автоматику (ПА), регистрацию аварийных событий и процессов (РАС, СМНР, ОМП) определить при проектировании.

12.13. Мероприятия по энергосбережению определить при проектировании:

1. Установка солнечных батарей.

2. Использование светодиодных источников света.

3. Автоматическое управление системами вентиляции и кондиционирования (отопления и охлаждения).

4. Применение эффективной сантех. и водоразборной арматуры.

12.14. Автоматическая диагностика (система мониторинга): необходимость установки определить при проектировании.

12.15. Система управления основным и вспомогательным оборудованием, сбора и передачи информации выполнить в полном объеме ТМ ПС с применением

программно-аппаратного комплекса телемеханики.

12.16. Систему коммерческого учёта электроэнергии определить при проектировании.

12.17. Средства связи стационарные сооружения ВОЛС (в отдельных случаях могут проектироваться линейно-кабельные сооружения) - определить при проектировании.

12.18. Средства связи ВЧ-связь отсутствует.

12.19. Средства связи - комплекс внутриобъектной связи использовать диспетчерский коммутатор.

12.20. Инфраструктуру средств связи определить при проектировании.

12.21. Требования по структуре оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления ПС определить при проектировании. Предусмотреть возможность размещения постоянного дежурного персонала.

12.22. Требования к эксплуатации оборудования ПС, техническому обслуживанию и ремонту (ТОиР) - обслуживается эксплуатационным персоналом филиала АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть».

12.23. Запроектировать строительство ЛЭП 110кВ отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ «Кирилловская»- ПС 110/10/6 кВ «РИП» до ПС «Лучистая». Точные параметры ЛЭП-110 кВ определить при проектировании.

12.24. Перед началом проектирования необходимо выполнить предпроектные обследования.

12.25. Проектная и рабочая документация должна быть согласована с профильными структурными подразделениями исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети», филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ, ПАО "Россети Кубань", филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское ПМЭС и другими заинтересованными организациями основных технических решений (ОТР).

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.

19.1 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 оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых

энергетических ресурсов

19.2 При проектировании учесть выполнение мероприятий по договору технологического присоединения с вышестоящей сетевой организацией, в соответствии с техническими условиями к договору № 21200-19-00509504-1

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" Новороссийскэлектросеть

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)
«Строительство ПС 110/10кВ «Лучистая» с силовыми
трансформаторами 2*16 МВА, строительство одной ЛЭП 110кВ 1
цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ
«Кирилловская»- ПС 110/10/6 кВ «РИП»»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	27.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	27.04.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	29.04.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет-Алиевич	29.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	12.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	12.05.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	12.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	18.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	18.05.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Медведько Алексей Николаевич	19.05.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	20.05.2021
8			
9			
10			
11			