

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

« 14 » 

С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство БКТП 1х630 кВА, установка трансформатора связи 10/6 кВ на 2,5 МВА, установка КРУН, строительство КЛ-6 кВ от КРУН до РП 2-01 р-н с.
Кабардинка, Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство БКТП 1х630 кВА, установка трансформатора связи 10/6 кВ на 2,5 МВА, установка КРУН, строительство КЛ-6 кВ от КРУН до РП 2-01 р-н с.
Кабардинка, Геленджик

2. Географическое положение объекта.

г. Геленджик

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

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

5. Назначение программы.

ИИПР (Инвестиционный проект)

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. Запроектировать строительство БКТП-630/10/0,4, с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В БКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.2. В РУ-10кВ предусмотреть установку вакуумных выключателей с микропроцессорными устройствами РЗА. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.3. В РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП предусмотреть на базе ячеек ЩО-70. Количество отходящих линий 0,4 кВ не менее 12 шт. с рубильниками-предохранителями. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.4. В проектируемой БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учёта со счетчиком «Матрица» NP 73E 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании. На общих шинах установить маршрутизатор RTR8A.LG-2-1 - 1 шт.
- 12.6. Установить трансформатор связи 10/6 кВ на 2,5 МВА с питанием от РУ-10 кВ проектируемой БКТП-630/10/0,4 кВ.
- 12.7. На стороне 6 кВ трансформатора связи 10/6 кВ установить КРУН с вакуумным выключателем и микропроцессорным устройством РЗА.
- 12.8. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от проектируемой БКТП до РУ-10 кВ ПС 220/110/10 кВ «Восточная» яч. №5, кабелем марки АПвПу2г-10, сечением 3*(1*300) мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании (ориентировочная протяженность 0,05 км).
- 12.9. Запроектировать строительство КЛ-6 кВ от КРУН до РП 2-01, кабелем марки АПвПу2г-10, сечением 3*(1*300) мм². Протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании (ориентировочная длина 0,300 км).
- 12.10. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.11. При переходах через автодороги выполнить в трубах из ПНД. Применить соединительные и концевые муфты. Предусмотреть механическую защиту кабеля.
- Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.
- Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.12. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА и ячейке питающего центра ПС 220/110/10 кВ «Восточная».
- 12.13. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки №5 питающего центра ПС 220/110/10 кВ «Восточная» и внутренней системы электроснабжения в связи с изменением конфигурации сети.
- Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер.Переpravный,13).

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

12.15. Место прохождения трасс КЛ, место посадки БКТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

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 – 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" Геленджикэлектросеть

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 БКТП-10/0,4кВ 10 кВ Строительство БКТП 1х630
кВА, установка трансформатора связи 10/6 кВ на 2,5 МВА,
установка КРУН, строительство КЛ-6 »**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	08.09.2020
2		Клевакина Лариса Владимировна	08.09.2020
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	08.09.2020
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	08.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Шпаков Юрий Константинович	08.09.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	08.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	09.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	10.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	10.09.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	14.09.2020
10			
11			

Комментарии к ТехЗаданию № 004911

25.08.2020 17:21:02 Посохов Сергей Николаевич
прошу вернуть ТЗ для корректировки в части добавления головного участка КЛ

25.03.2020 15:22:25 Шпаков Юрий Константинович
Инвестиционный проект включен в утвержденную ИПР 2020-2024 и внесен в корректировку, направленную на утверждение в министерство ТЭКиЖКХ 27.02.2020г. (письмо № 10.НС-08/147/1595). Дата начала реализации проекта 2020г.

24.01.2020 14:20:06 Калиниченко Анна Александровна
Новый объект ИПР 2020-2024
