

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

«__» _____

С.Ю. Орехов

2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство БРТП-630/10/0,4 кВ - К/В взамен КТП-НВ7-160,
г. Новокубанск

1. Наименование объекта.

Строительство БРТП-630/10/0,4 кВ - К/В взамен КТП-НВ7-160, г. Новокубанск

2. Географическое положение объекта.

г. Новокубанск, пер. ул. Бамовская-Столичная

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новокубанскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

, , заявитель .

5. Назначение программы.

ИПР (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.

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. Строительство БРТП-630/10/0,4 кВ - К/В взамен КТП-НВ7-160. Точки присоединения к проектируемой БРТП-630/10/0,4 кВ - К/В определить проектом.

12.2. Ввода 10кВ предусмотреть воздушными, низковольтные ввода — воздушными.

12.3. Схему БРТП-630/10/0,4 к В- К/В принять двухсекционной на 7 ячеек: 3шт- вводных, 1шт- отходящих, 1шт-секционных, 2шт- резерва на каждую секцию шин ячеек КСО-272 с выключателями ВВ/TEL 10-20/1000 -5шт; 2шт- выкатных ячеек КСО-208 с трансформаторами напряжения НАМИ -10-95 по одной на каждой секции шин, защиту ТН выполнить предохранителями.

12.4. Предусмотреть возможность установки дополнительно 2 отходящие ячейки КСО 208, из них 1 на 1-ю секцию шин и 1 на 2-ю секцию шин. Номинальный ток сборных шин 1000А.

12.5. Предусмотреть установку ячейки КСО-208 с одним трансформатором ТМГ-400/10/0,4 на одной из секции шин. На стороне 0,4кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не более 1,5 %).

12.6. Предусмотреть секционирование 10кВ вакуумным выключателем (тип и марку определить при проектировании).

12.7. Предусмотреть установку трансформаторов тока 10кВ на вводных, отходящих ячейках.

12.8. Предусмотреть установку ограничителей перенапряжения ОПН/РТ-TEL 10/11,5 во всех отходящих ячейках, ячейках трансформаторов напряжения.

12.9. Предусмотреть устройство телемеханики для возможности дистанционного управления с действующего дистанционного пульта.

12.10. Предусмотреть заземление всех металлических нетоковедущих частей оборудования, выполнить контур заземления согласно требований ПУЭ).

12.11. Предусмотреть освещение ТП светильниками LED, обеспечивающими нормативную освещенность. Точные параметры определить при проектировании.

12.12. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.13. Выполнить расчёт пропускной способности головного участка линии с учётом увеличения нагрузки для нормального и аварийного режимов работы.

12.14. Произвести выбор устройств РЗА для ячеек проектируемой БРТП-630/10/0,4 кВ на микропроцессорной базе типа Seram.

12.15. Произвести выбор проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА (в том числе от замыканий на землю) для нормального и ремонтного режимов работы сети для ячеек проектируемой БРТП-630/10/0,4 кВ и их согласование с вышестоящими устройствами РЗА для обеспечения селективного действия защит. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

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

12.17. Место установки БРТП-630/10/0,4кВ-К/В, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Новокубанскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для

предоставления в службу городской архитектуры. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

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.

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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" Новокубанскэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Трансформаторная подстанция ТП-10/4 №160 (инв. № 7-0000909).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство БРТП-630/10/0,4 кВ - К/В взамен КТП-НВ7-160, г.
Новокубанск»**

Филиал Новокубанскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Братишкина Елена Валерьевна	23.06.2021
2		Могиленко Светлана Ивановна	23.06.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Осив Владислав Игоревич	25.06.2021
4	Главный инженер филиала	Иванников Алексей Александрович	25.06.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник управления по перспективному развитию	Посохов Сергей Николаевич	09.07.2021
2	Ведущий ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	09.07.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Акулов Олег Владимирович	12.07.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	12.07.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	13.07.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	14.07.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.07.2021
10			
11			