


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

  
 «26» 2020 г. С.Ю. Орехов

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство БКТП-630 кВА взамен ТП-32, гора Кадош в г. Туапсе

### 1. Наименование объекта.

Строительство БКТП-630 кВА взамен ТП-32, гора Кадош в г. Туапсе

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Туапсе, гора Кадош

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть»

### 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.

Строительство

### 8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2017 - 2020

### 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-630/6/0,4 проходного типа, с в/вольтными кабельными вводами и выводами и н/вольтными кабельными и воздушными выводами



- 12.2. В БКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ / -11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%). Предполагаемое место установки БКТП – на расстоянии ориентировочно 30 м от существующей ТП-32.
- 12.3. В РУ-6кВ предусмотреть установку 7 ячеек КСО-396 с выключателями нагрузки ВНР-10-630.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников – типа РЕ-1600, РПС-400, на 12 (двенадцать) отходящих линий.
- 12.5. 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.
- 12.6. Предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.7. Запроектировать перезавод КЛ-6 кВ от ТП-32 до проектируемой БКТП-630 кВА. Тип кабеля применить ААБл-10 3х240, ориентировочно длина кабеля – 0,03 км.
- 12.8. Запроектировать перезавод КЛ-0,4 кВ от ТП-32 до проектируемой БКТП-630 кВА. Ориентировочная длина кабеля - 0,03 км, рекомендуется применить кабель АВВГ 4х120.
- 12.9. На участке прохождения КЛ непосредственно в земле кабель должен прокладываться в траншее на глубине не менее 700 мм и иметь снизу подсыпку (100 мм), а сверху засыпку слоем песка (100 мм), защищен полнотелым кирпичом (или плитами ПЗК), далее засыпан слоем грунта, не содержащим камней, строительного мусора и шлака.
- 12.10. Запроектировать перезавод ВЛ-0,4 кВ от ТП-32 до проектируемой БКТП-630 кВА. Выполнить установку ж/б опор тип СВ-9,5, применить провод СИП-2А (сечением не менее 70мм<sup>2</sup>), ориентировочная длина ВЛИ-0,4кВ – 0,03 км. Точное количество опор и сечение ВЛИ-0,4кВ определить при проектировании.
- 12.11. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки ТГ-9 на ПС 110/6кВ «Туапсе-Городская» с учетом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением нового оборудования.
- 12.12. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».
- 12.13. Предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.14. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме.
- 12.15. Место установки БКТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в отдел архитектуры и градостроительства администрации Туапсинского городского поселения.

### **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" Туапсеэлектросеть

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

29.1 КЛ-6кВ от ТП-141 до ТП-32 г.Туапсе, г.Кадош прот.-0,37 км (инв. № 000010605); Оборудование на ЗТП-32,г.Туапсе,гора Кадош (инв. № 000010107); Здание ТП-32, 6/0,4 кВ,г.Туапсе,гора Кадош (инв. № 000010029).



**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство БКТП-630 кВА взамен ТП-32, гора Кадош в г.  
Туапсе. »**

Филиал Туапсеэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Матвеев Алексей Анатольевич	09.06.2020
2	Начальник ПТО филиала	Рудневская Наталья Александровна	15.10.2020
3	Начальник ПТО филиала	Рудневская Наталья Александровна	17.11.2020
4	Главный бухгалтер филиала	Абрегова Марина Нурбиевна	17.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	19.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	19.11.2020
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	20.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	23.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	23.11.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	23.11.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	24.11.2020
10			
11			