

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов  
« 05 » 08 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство КТПП-400/10/0,4 кВ, 250 кВА, ВЛИ-0,4 кВ, ул. Смоленская, г. Тимашевск

### 1. Наименование объекта.

Строительство КТПП-400/10/0,4 кВ, 250 кВА, ВЛИ-0,4 кВ, ул. Смоленская, г. Тимашевск

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Смоленская

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Тимашевскэлектросеть»

### 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.

2020 - 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 КТПП-630/10/0,4 кВ проходного типа с в/вольтными воздушными вводами, с н/вольтными воздушными выводами, с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего



цинкования.

12.2. В КТПП предусмотреть установку трансформатора ТМГСУ11-250/10/0,4/У/У<sub>Н</sub>-0. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).

12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.4. Выполнить поверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра (СК-5) с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением новой ТП.

12.5. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, дом № 13, офис 103А).

12.6. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактных РУ НН с вводным выключателем нагрузки (1200 А), с вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.7. В проектируемой КТПП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах с функцией передачи сигнала на диспетчерский пульт филиала.

12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP 73E 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП установить маршрутизатор RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.

12.9. При необходимости, предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматическим регулированием согласно расчетам тангенса «фи».

12.10. Предусмотреть установку коммерческого узла учёта электроэнергии на опоре № 7-1, ВЛ-10 кВ фидера СК-5, на базе счётчика СЭТ-4ТМ.03.М.01. Тип и номинал трансформаторов тока (класс точности 0,5S) и трансформаторов напряжения определить в ходе предпроектного обследования.

Проектом предусмотреть подключение прибора учёта к существующей системе АИИСКУЭ через модем типа IRZ ATM21.B – 2 шт.

12.11. Предусмотреть комплектацию коммерческого узла учёта следующим основным оборудованием: коробка испытательная переходная Тв 6.672.112 - 1 шт.

12.12. Схему узла учёта согласовать со службой учёта филиала АО «НЭСК-



электросети» «Тимашевскэлектросеть» и вышестоящей сетевой организацией.

12.13. Проектируемую КТПП включить от опор № 7-27, 7-28 в рассечку существующей линии ВЛ-10 кВ фидера СК-5, ПС 110/35/10 «Свинокомплекс», проводом марки СИП-3, сечением не менее 95 мм<sup>2</sup>.

Точные параметры ВЛ-10 кВ (количество опор, сечение провода, протяжённость) - определить при проектировании.

12.14. На опоре № 7-1, ВЛ-10 кВ фидера СК-5, установить разъединитель типа РЛК. Параметры разъединителя определить при проектировании.

12.15. Предусмотреть проектом установку реклоузера TER\_Rec15\_A11\_R5.XLS на опоре № 7-2, ВЛ-10 кВ фидера СК-5.

12.16. Проектом предусмотреть мероприятия по переключению ВЛ-0,4 кВ, для снятия нагрузок и разукрупнения существующих фидеров СК5-ТП79, на ж/б опорах на базе стоек СВ-95-3.

Ориентировочное количество опор - 65 шт. Провод применить марки СИП-2А, сечением не менее 3х95 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяжённость по трассе – 2,000 км.

Точные параметры ВЛИ-0,4 кВ (количество опор, сечение провода, протяжённость) - определить при проектировании.

12.17. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии.

12.18. Проектом предусмотреть установку ограничителей перенапряжения типа ОР-600, точное количество и место установки определить при проектировании.

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

12.20. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчёт токов короткого замыкания и уставок РЗА.

12.21. Место установки КТПП и трассу прохождения ВЛ-10/0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

### **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" Тимашевскэлектросеть

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство КТПП-400/10/0,4 кВ, 250 кВА, ВЛИ-0,4 кВ, ул.  
Смоленская, г. Тимашевск»**

Филиал Тимашевскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Руденко Александр Александрович	27.05.2020
2	Главный инженер филиала	Сергеев Ростислав Олегович	27.05.2020
3	Директор филиала	Еншин Сергей Юрьевич	27.05.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Шпаков Юрий Константинович	28.05.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	28.05.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	29.05.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	01.06.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	01.06.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.06.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	02.06.2020
10			
11			

Комментарии к ТехЗаданию № 006029
25.05.2020 9:50:08 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. *****