

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

С.Ю. Еншин  
 «14» 10 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ  
 в соответствии с договором на ТП № 4-48-21-3585  
 г. Славянск-на-Кубани

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-48-21-3585

### 2. Географическое положение объекта.

353560, Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Красная, дом № 145/1,  
 23:27:0000000:1836

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, Категория надежности: III., заявитель Алавердов Николай Агаларович.

### 5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

### 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 - 2022

### 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. Выполнить строительство в районе участка с кадастровым номером 23:27:0000000:1836 ГКТП 10/0,4 кВ тупикового типа на один воздушный ввод 10 кВ и низковольтными воздушными выводами. Габариты ГКТП должны позволять установку силового трансформатора 400кВА.
- 12.2. В ГКТП предусмотреть установку силового трансформатора ТМГ-250/10/0,4/У/Ун-11. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%). На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНА-10, тип и номинал выключателей определить при проектировании. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку сборки НН TUR на 4 линейных присоединения. Точные параметры РУ 10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.4. 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.
- 12.5. Предусмотреть установку УТКЗ на высоковольтном выходе.
- 12.6. В проектируемой ГКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.7. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры проектируемой (по техническому заданию № 008449) ВЛЗ-10 кВ С8 до проектируемой ГКТП проводом СИП 3. Сечение ВЛЗ определить при проектировании, но не менее 70мм<sup>2</sup>. Протяженность ВЛЗ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,6 км). Перед ГКТП установить линейный разъединитель РЛК-10.
- 12.8. Произвести проверочный расчёт пропускной способности головного участка линии 10 кВ фидера С8 ПС 110/35/10кВ «Славянская» с учётом увеличения нагрузки.
- 12.9. Выполнить расчёт токов короткого замыкания и выбор уставок РЗА по фидеру С8 ПС 110/35/10кВ «Славянская» и согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный 13).
- 12.10. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.11. Место установки ГКТП, трассу ВЛЗ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

### **13.Особые условия строительства.**

### **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, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ)

**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" Славянскэлектросеть

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

29.1 Место для ввода текста.

**30. Связанные ТЗ по объекту:**

30. «Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-48-21-0024», №008449; «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-48-21-3585», №010118





**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-48-21-3585»**

Филиал Славянскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	01.10.2021
2		Кармаева Наталья Федоровна	01.10.2021
3	Главный инженер филиала	Супруненко Владимир Владимирович	01.10.2021
4	Директор филиала	Джараштиев М.Б	01.10.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	04.10.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	04.10.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Акулов Олег Владимирович	05.10.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	06.10.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.10.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.10.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	11.10.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.10.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жирайрович	11.10.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496  
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А  
тел.: +7 (861) 992-11-00,  
факс: +7 (861) 992-10-99  
e-mail: info@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 4-48-21-3585  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Алавердов Николай Агаларович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для объектов коммунального обслуживания; для иных видов использования, характерн. для нас. пунктов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для объектов коммунального обслуживания; для иных видов использования, характерн. для нас. пунктов 353560, Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Красная, дом № 145/1, кад. № 23:27:0000000:1836.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 110/35/10 "Славянская", ВЛ-10 кВ С8).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 "Славянская", ВЛ-10 кВ С8.
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
    - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
    - 10.1.2. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
    - 10.1.2. Строительство ЛЭП-10 кВ от опоры проектируемой ( по договору ТП № 1-48-21-0024) ВЛЗ-10 кВ С8 до проектируемой ТП. Марку провода, сечение, протяженность определить при проектировании.



10.1.4. Строительство ТП на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы участка Заказчика. Марку провода, сечение, протяженность определить при проектировании.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«СЛАВЯНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353560, г. Славянск-на-Кубани  
ул. Отдельская, 324, тел.: +7 (86146) 2-11-61  
факс: +7 (86146) 4-46-00  
e-mail: slav-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К ТУ по заявке №48-000615 от 03.09.2021г.

Вблизи участка Заказчика отсутствуют ВЛ-0,4 кВ и ТП 10/0,4 кВ.

. В связи с этим необходимо строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ (марка провода СИП-3, сечение 3\*70 мм<sup>2</sup>, ориентировочная длина 0,6 км), КТП 10/0,4 кВ (250 кВА) и участка ВЛИ-0,4 кВ (марка провода СИП-2а, сечение 3\*95+70 мм<sup>2</sup>, ориентировочная длина 0,03 км) до границы участка Заказчика.

Информация о ближайших к объекту Заказчика ТП:

Загрузка ГКТП СГ5-26 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВА в настоящий момент (по данным ОДС филиала) составляет 38%. Ориентировочная длина возможной ВЛИ-0,4 кВ от ГКТП до объекта Заказчика составляет 1,1 км.

Главный инженер филиала  
«Славянскэлектросеть»

В.В.Супруненко

Исп. Мирошник А.В.



