


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
« 3 » 08 2021 г. С.Ю. Орехов

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-48-21-2582  
г. Славянск-на-Кубани

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-48-21-2582

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, проезд Артиллерийский, д. 31,  
23:27:1306000:10890

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Славянскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III, заявитель Логоша Марина Сергеевна.

### 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 - 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. Выполнить строительство на пересечение ул.пролетарская и проезд Артиллерийский ГКТП 10/0,4 кВ проходного типа на два воздушных ввода 10 кВ и низковольтными воздушными выводами. Габариты ГКТП должны позволять установку силового трансформатора 400кВА.
- 12.2. В ГКТП предусмотреть установку силового трансформатора ТМГ-40/10/0,4/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 АТМ21.В, 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 опор №47 и 48 ВЛ 10 кВ С8 до проектируемой ГКТП проводом СИП 3. Сечение ВЛЗ определить при проектировании, но не менее 120мм<sup>2</sup>. Протяженность ВЛЗ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,12 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

**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 ВЛЗ-10 кВ С 8 длина 5,532 км (инв. № СВ0001299).

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-48-21-2582»**

Филиал Славянскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	12.07.2021
2		Кармаева Наталья Федоровна	12.07.2021
3	Главный инженер филиала	Супруненко Владимир Владимирович	13.07.2021
4	Директор филиала	Джараштиев М.Б	13.07.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	14.07.2021
2	Ведущий ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	14.07.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	14.07.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	14.07.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	15.07.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	19.07.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.07.2021
10			
11			





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«СЛАВЯНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353560, г. Славянск-на-Кубани  
ул. Отдельская, 324, тел.: +7 (86146) 2-11-61  
тел./факс: +7 (86146) 4-47-30  
e-mail: slav-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 2-48-21-2582  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Логоша Марина Сергеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке под объекты дорожного сервиса
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке под объекты дорожного сервиса Краснодарский край, г Славянск-на-Кубани, Артиллерийский проезд, д 31 , 23:27:1306000:10890
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: 2021 - г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат на опоре ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ГКТП (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. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А..
    - 10.1.3. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя..
    - 10.1.4. Строительство ГКТП 10/0,4 кВ 400 кВА проходного типа с силовым трансформатором 40 кВА.
    - 10.1.5. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опор ВЛЗ-10 С8 №№ 47 и 48 до проектируемой ГКТП. Марка провода СИП-3, сечение 3\*120 мм<sup>2</sup>, ориентировочная длина 0,1 км..

10.1.6. Существующий пролет ВЛЗ-10 кВ С8 между опорами 47 и 48 демонтировать..  
10.1.7. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ГКТП до границы участка Заказчика (не более 15 м.) Марка провода СИП-2а, сечение 3\*95+70 мм<sup>2</sup>, ориентировочная длина 0,08 км..

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.

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.

Согласовано: Главный инженер филиала



Супруненко В.В.

"08" 07 2021 г.

Согласовано: Заместитель директора

по развитию и реализации услуг



Мокшин В.Л.





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-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 №48-000470 от 28.06.2021г.

Администрацией Славянского городского поселения Славянского района в этом месте выделены земельные участки под предпринимательскую деятельность. Все указанные на схеме участки не электрофицированы, поскольку отсутствует ВЛ-0,4 кВ. Ближайшая КТП 10/0,4 кВ 250 кВА Ц7-16 находится на расстоянии 1,2 км,  $K_z=89\%$ .

В связи с тем, что все вышеуказанные земельные участки планируется электрофицировать, необходимо строительство в данном районе ГКТП. Тип ГКТП (проходная) выбран для гибкости оперативных переключений ВЛ-10 кВ С8.

Схема строительства с указанием отмежеванных земельных участков прилагается.

Главный инженер филиала

«Славянскэлектросеть»

В.В.Супруненко

Исп. Мирошник А.В.

