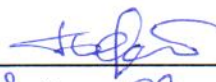


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


 « 2 » 09

С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-48-20-2574
г. Славянск-на-Кубани

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-48-20-2574

2. Географическое положение объекта.

353560, Краснодарский край, Славянский р-н, г Славянск-на-Кубани, ул
Запорожская, дом № 121-А 23:48:0102012:162

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Славянскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 80кВт ТУ № 3-48-20-2574(Арунова Стелла Шагеновна;
Категория надежности: III – 80кВт; Мощность: 8кВт)

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.

2020 - 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.Отдельская-Запорожская БКТП 10/0,4 кВ тупикового типа на один ввод 10 кВ и низковольтными воздушными выводами. Габариты БКТП должны позволять установку силового трансформатора 400кВА.
- 12.2. В БКТП предусмотреть установку силового трансформатора ТМГсу-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-10/630 тип и номинал выключателей определить при проектировании. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку сборки НН TUR на 8 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 БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.7. Строительство ВЛЗ-10 кВ СИП 3 от опоры №82 ВЛ 10 кВ ЦЗ до проектируемой БКТП. Сечение ВЛЗ определить при проектировании, но не менее 70мм². Протяженность ВЛЗ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,07 км). Перед БКТП установить линейный разъединитель РЛК-10.
- 12.8. Произвести проверочный расчёт пропускной способности головного участка линии 10 кВ фидера ЦЗ ПС 110/35/10кВ «Центральная» с учётом увеличения нагрузки.
- 12.9. Выполнить расчёт токов короткого замыкания и выбор уставок РЗА по фидеру ЦЗ ПС 110/35/10кВ «Центральная» и согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г.Краснодар пер.Переправный 13).
- 12.10. Строительство ВЛИ-0,4кВ, от РУ 0,4 кВ проектируемой БКТП до границ участков Заказчиков. Марка СИП2А, сечение не менее 3*95+1*70 мм², ориентировочная общая протяженность 0,1 км. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ в начале и конце линии.
- 12.11. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.12. Место установки БКТП и трассу ВЛЗ 10 кВ и ВЛИ 0,4 кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями с нанесением ее (их) на топографической съемке масштаба 1:500 для представления в службу подземных сооружений 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 – 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.	

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП №3-48-20-2574»**

Филиал Славянскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Коваль Игорь Александрович	18.08.2020
2		Кармаева Наталья Федоровна	18.08.2020
3	Главный инженер филиала	Супруненко Владимир Владимирович	18.08.2020
4	Директор филиала	Джараштиев М.Б	18.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	19.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	19.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	19.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	20.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	21.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	24.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	26.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

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

Приложение к договору
от «06» 08 2020 г. № 3-48-20-2574
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Арунова Стелла Шагеновна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке под общественное питание
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке под общественное питание 353560, Краснодарский край, Славянский р-н, г Славянск-на-Кубани, ул Запорожская, дом № 121-А
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 кВт, в том числе существующая 8 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 проектируемой ТП, не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 "Центральная", ЦЗ
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. Расчет значения токов "КЗ" для определения уставок защиты, внести изменения в параметры уставок РЗ и А.
 - 10.1.2. Строительство на пересечение ул. Запорожская и Отдельская ТП на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10кВ от опоры №82 ВЛ-10кВ ЦЗ до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета косвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Существующий ввод, не отвечающий пропускной способности, демонтировать.

11.2. Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ. В схеме ВРУ установить коммутационную аппаратуру

11.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения (п.7 технических условий) до проектируемого ВРУ-0,4 кВ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата.

11.5. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.6. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев, предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.7. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.8. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

11.9. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Славянскэлектросеть».

11.10. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков



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-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Объект находится в Северном парке г. Славянска-на-Кубани. В данном районе отсутствуют линии 0,4кВ и ТП имеющие свободную мощность. В непосредственной близости проходит ВЛ 10кВ ЦЗ. Ближайшая ТП имеющая свободную мощность находится на базе филиала «Славянскэлектросеть», но в связи с планируемым строительством на нашей производственной базе нового административного здания она будет демонтироваться. Новая ТП будет планируется строиться на пересечение ул. Лермонтова и Запорожская и от нее будет затруднено строительство ВЛИ 0,4кВ к объекту Заказчика. На данный момент происходит глобальная реконструкция Северного парка с привлечением финансов из краевого бюджета. Возможны заявки на подключения новых объектов. Также на проектируемую БКТП планируется переключение уличного освещения и городского фонтана. Поэтому считаем, что для подключения данного объекта и дальнейшего развития данного района города необходимо строительство новой БКТП с силовым трансформатором 250кВА. Ориентировочная длина проектируемой ВЛИ от БКТП составляет 0,1 км.

Главный инженер филиала
«Славянскэлектросеть»

В.В. Супруненко

Исп. Коваль И.А.

8-86146-2-53-72