


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

 С.Ю. Орехов
 «12» 11 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ нежилого здания г. Белореченск.
 (ТУ № 2-33-19-1035, № 2-33-19-1037)

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ нежилого здания г. Белореченск.
 (ТУ № 2-33-19-1035, № 2-33-19-1037)

2. Географическое положение объекта.

г. Белореченск, ул. Ленина, дом № 86Д, 23:39:1101184:173
 г. Белореченск, ул. Ленина, дом № 86Д, 23:39:1101184:172

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Белореченскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 30кВт ТУ № 2-33-19-1037 (ИП Кессиди Алексей Самсонович; Категория надежности: III – 30кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 30кВт ТУ № 2-33-19-1035 (ИП Кессиди Алексей Самсонович; Категория надежности: III – 30кВт; Мощность: 0кВт)

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.

2019 - 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. Строительство ТП на номинальное напряжение 10/0,4 кВ в районе пересечения ул. Первомайская и ул. Победы. Точкой подключения проектируемой ТП принять проектируемую ВЛ-10 кВ ф.ОС-1 п/с 110/35/10 кВ «Очистные сооружения».
- 12.2. В проектируемой ТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ мощностью 630 кВА. 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 (выключатель нагрузки распределительный, особенность конструкции, полурама), тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку ЩРНВ (щит распределительный низковольтный). Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. Предусмотреть установку УТКЗ (Alpha-E или аналог) с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.
- 12.6. 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.
- 12.7. В проектируемой ТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.8. Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №111 ВЛ-10кВ ф. ОС-1 П/С "Очистные сооружения" до проектируемой КЛ. Применить провод марки СИП-3 сечением 3х70мм². Ориентировочная протяженность 0,025 км. Точную длину ВЛЗ-10кВ определить при проектировании.
- 12.9. Строительство КЛ-10 кВ от проектируемой ВЛЗ-10 кВ до проектируемой ТП. Применить провод марки АСБл, сечением 3х240. Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ - 0,025 км
- 12.10. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ф.-10кВ ОС-1 п/с «Очистные сооружения» и внутренних систем электроснабжения.
- 12.11. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (пер.Переправный,13, офис № 103А).
- 12.12. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме. В том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов короткого замыкания и уставок РЗА.
- 12.13. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП до объекта заявителя. Применить провод марки СИП-2А, сечением 3х150+1х95 мм² Ориентировочная протяженность ВЛИ-0,4 кВ - 0,35 км. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4кВ в начале и в конце линии.
- 12.14. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.15. Строительство ТП,ВЛ,КЛ-10/0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Белореченскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением 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 – 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" Белореченскэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ нежилого здания г. Белореченск. (ТУ №
2-33-19-1035, № 2-33-19-1037)»**

Филиал Белореченскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Амелаханова Людмила Алексеевна	23.10.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Рогач Виолета Сергеевна Бел	23.10.2020
3	Главный инженер филиала	Качур Дмитрий Игорьевич	26.10.2020
4	Директор филиала	Тарасенко Владимир Николаевич	27.10.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	02.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	02.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	02.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	03.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	03.11.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	09.11.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	10.11.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	10.11.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	10.11.2020
10			
11			

ТСК ГАРАНТ
торгово-строительная компания

ОГРН 1192375019198 ИНН 2310213027 КПП 231001001
Р/С 40702810610000009724
К/С 30101810500000000845
БИК 049133845
АО «Тексбанк» Операционный офис «Ставропольский» г. Ставро.
тел: 8(988)85649 69 email: tsk-garant2356@ya.ru
350910, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Мира д. 59/Д, о

Исх. № 634 от «05» 10 2020 г.

[О изменении технического задания]

Генеральному директору
ООО «ЭНЕРГОСТРОЙИННОВАЦИИ»
Занкишиеву А.Л.

Уважаемый Аскер Локманович!

Нашей организацией выполняется проектирование по объекту:

«Электроснабжение ЭПУ не жилого здания г. Белореченск (№ТУ 2-33-19-1035)
(№ТУ 2-33-19-1037)»

Согласно технического задания, ориентировочная протяжённость ВЛ 10 кВ предполагалась L=100 м. В процессе проектирования выяснилось, что фактическая длина отпайки от существующей опоры до места установки проектируемой КТП 10/0,4 кВ составляет:

Строительство ВЛЗ 10кВ 25 м;

Строительство КЛ 10 кВ 25 м.

Для подключения заявителя согласно технического задания необходимо СИП-2 3х70+54,6 L=300 м. В процессе проектирования выяснилось, что фактическая длина СИП-2 необходимо:

Строительство СИП-2 3х150+95 L=350 м

Реконструкция ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х95+95 L=70 м

В связи с этим, прошу изменить техническое задание:

-заменить п. 10

«Применить провод марки СИП-3 сечением 3х70мм² и КЛ 10 кВ марки АСБл 3х240 ориентировочная протяженность 25 и 25 м соответственно»

-заменить п. 13

Вх. № 634
«05» 10 2020

«Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемой КТП до объекта заявителя, проводом марки СИП-2, сечением 3х150+1х95 мм². Ориентировочная протяженность ВЛИ-0,4 кВ-0,35 м. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х95+95 L=70 м.

Приложение:

Техническое задание на проектирование №ТУ 2-33-19-1035, №ТУ 2-33-19-1037.

Директор ООО ТСК «ГАРАНТ»



В.В. Сулима



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«БЕЛОРЕЧЕНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352630, г. Белореченск, ул. Коммунальная, 1
тел.: +7(86155)3-31-39; факс: +7(86155)2-69-87
e-mail: belrech-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Главному инженеру –
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»

Орехову С.Ю.

Пояснительная записка

Для электрификации объектов заявителя «ЭПУ нежилого здания» по адресу:
г Белореченск, ул Ленина, дом № 86Д к.н. 23:39:1101184:172; «ЭПУ
нежилого здания» по адресу: г Белореченск, ул Ленина, дом № 86Д к.н.
23:39:1101184:173, изначально проектировалось:

-проектируется строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-7 проводом марки СИП,
сечением 4х25мм², ориентировочной протяженностью 0,05 км, а так же
строительство ТП-7 с силовым трансформатором 630кВА взамен
существующей ТП-7 с трансформатором 400кВА.

Позже согласно ДС №1 от 24.03.2020 г. мероприятия по реконструкции были
изменены на строительство ВЛ-10кВ, ТП10/0,4 и ВЛ-0,4кВ.

Главный инженер

Д.И. Качур