


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


« 9 » 06 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-37-20-1535
г. Ейск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-37-20-1535

2. Географическое положение объекта.

353680, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, пер Береговой 1-ый, дом № 8

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Ейскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-37-20-1535(ООО "Перлит Трейд";
Категория надежности: III – 100кВт; Мощность: 15кВт)

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 - 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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения

передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности

12.2. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-222 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АПвББШп - 1 / 0,66 кВ, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 4x185 мм², ориентировочная протяженность 0,4 км. Точное сечение и длину трассы определить при проектировании.

12.3. Прокладка КЛ-0,4 кВ закрытым способом методом горизонтально-наклонного бурения, с закладкой труб ориентировочным диаметром не менее 180 мм, ориентировочной протяженностью 0,04 км. Точную длину и диаметр труб определить при проектировании. Для защиты от механических повреждений предусмотреть укладку плит ПЗК поверх КЛ. Применить концевые муфты производства Райхем.

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" Ейскэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 3-37-20-1535»**

Филиал Ейскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Миргородский Александр Олегович	20.05.2020
2	Главный инженер филиала	Подушко Виталий Валерьевич	21.05.2020
3	Директор филиала	Дзгоев Константин Михайлович	26.05.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	26.05.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	27.05.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	27.05.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	28.05.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	28.05.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	29.05.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	29.05.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.06.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	08.06.2020
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

АО «НЭС-электросети»
Договор возвращен
10.01.05 2010.

Приложение к договору
№ 3-37-20-1535
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "Перлит Трейд"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ Нежилого здания лит. Д1, Д2.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ Нежилого здания лит. Д1, Д2, 353680, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, пер Береговой 1-ый, дом № 8; кадастровый номер 23:42:0102001:371.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 кВт, в том числе существующая 15 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: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-222 (ПС 110/6кВ "Ейская-2", ЕСК-20).
8. Основной источник питания: ПС 110/6кВ "Ейская-2", ЕСК-20.
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. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-222 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Существующий ввод не отвечающий по пропускной способности демонтировать.
 - 11.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ

[Handwritten signature] 5

от РУ-0,4 кВ ТП-222. Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.3. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 160 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.4. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть». Рекомендуются тип прибора учёта Меркурий 234ARTM-02 РВ.Г. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.5. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.6. 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.

11.7. 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).

11.8. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

11.12. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть».

11.13. 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.

№37.НС _____ от _____

на № _____ от _____

Главному инженеру
техническому-директору
АО «НЭСК-электросети»
Орехову С.Ю.О предоставлении
пояснительной записки.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступила заявка от ООО "Перлит Трейд", с целью заключения договора на технологическое присоединение ЭПУ Нежилого здания лит. Д1, Д2, расположенного по адресу: г Ейск, пер Береговой 1-ый, дом № 8, заявка № 37-000116, суммарной мощность 100 кВт. Для технологического присоединения объекта необходимо выполнить прокладку КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-222 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АПвБбШп – 1/0,66, с ориентировочной площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х185 мм², примерной протяженностью 0,4 км, а так же в месте оживленного движения транспортных средств необходимо выполнить прокладку КЛ-0,4 кВ закрытым способом методом горизонтально-наклонного бурения, протяженностью 0,04 км.

Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-222 обусловлена отсутствием ЛЭП-0,4 кВ необходимого сечения в близи расположения объекта заявителя. Выполнение мероприятий, описанных выше, позволит осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

Директор филиала

К.М. Дзгоев

