

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«25» 11

С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-39-20-2680
г. Крымск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-39-20-2680

2. Географическое положение объекта.

353380, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Советская, № 181
23:45:0101145:298

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 90кВт ТУ № 3-39-20-2680 (Шмидт Елена Валерьевна;
Категория надежности: III – 90кВт; 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 - 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. Запроектировать строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №47 фидер К-2 ПС 220/110/35/6 кВ «Крымская» до проектируемой проходной КТП Марка провода СИП-3 сечением 95 мм². Ориентировочная длина по трассе 0,6 км.
- 12.2. Запроектировать строительство проходной трансформаторной подстанции, (в районе ул. Советской) КТП-250/6 0,4 кВ с низковольтными воздушными выводами с установкой трансформатора типа ТМГсу мощностью 160 кВА, схема соединения обмоток Y/Yн-0.
- 12.3. 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.
- 12.4. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой проходной КТП, до границ земельного участка заявителя. Марка провода СИП-2А сечением 95 мм². Ориентировочная длина по трассе 0,1 км.
- 12.5. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя. Место установки КТП, трассу прохождения ВЛЗ-6 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.
- 12.6. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейке К-2 питающего центра ПС 220/110/35/6кВ «Крымская». Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА присоединения К-2. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети»
(г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.7. Внести изменения на диспетчерский мнемощит ЩДМ-25. Внести изменения в базу данных ОИК «Котми-2010».

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 оснащённости 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" Крымскэлектросеть

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 потребителей в соответствии с
договором на ТП № 3-39-20-2680»**

Филиал Крымскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ким Георгий Викторович	09.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Герман Мария Федоровна	09.11.2020
3	Главный инженер филиала	Шульга Александр Владимирович	09.11.2020
4	Директор филиала	Смазнов Юрий Алексеевич	10.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	10.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	10.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	11.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	17.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	17.11.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	18.11.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	18.11.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жиравич	23.11.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	24.11.2020
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 «07» 10 2020 г. № 3-39-20-2680
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Шмидт Елена Валерьевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ под размещение объектов торгового назначения и для индивидуального жилищного строительства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ под размещение объектов торгового назначения и для индивидуального жилищного строительства 353380, Краснодарский край, Крымский р-н, г Крымск, ул Советская, дом № 181
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 90 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: август 2020 - январь 2021 г.г
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП (ПС 220/110/35/6 кВ "Крымская", К-2).
8. Основной источник питания: ПС 220/110/35/6 кВ "Крымская", К-2
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. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета косвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 160 А.
 - 10.1.2. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.3. Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №47 Ф. К-2 до проектируемой проходной КТП. Марку, сечение и протяженность провода определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство проходной ТП в районе ул. Советская, 181. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой проходной ТП, до границы раздела балансовой принадлежности сетей заявителя. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. 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.

11.2. 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).

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

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

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

11.6. 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



017470

Пояснительная записка к проекту технических условий:
«Электроснабжение ЭПУ под размещение объектов торгового назначения и
для индивидуального жилищного строительства, 353380
Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск,
ул. Советская, дом №181»

Ввиду отсутствия линий электропередач необходимого уровня напряжения в районе энергопринимающего устройства заявителя в соответствии с поданной заявкой от 23.07.2020 г. №181 о заключении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям объекта: «ЭПУ под размещение объектов торгового назначения и для индивидуального жилищного строительства, расположенного по адресу: 353380 Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Советская, дом №181» с заявленной максимальной мощностью 90,0 кВт в т.ч. 15,0 кВт существующая, III кат. Шмидт Елена Валерьевна, необходима реализация мероприятий по новому строительству электрических сетей от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя.

Для обеспечения выполнения мероприятий по технологическому присоединению объекта заявителя необходимо:

1. Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №47 Ф. К-2 до проектируемой проходной КТП. Марка провода СИП-3, сечение 95 мм², протяженностью 0,6 км.;
2. Строительство проходной КТП на напряжение 6/0,4 кВ с установкой трансформатора на 160 кВА, в количестве 1 шт.;
3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой проходной КТП, до границ земельного участка заявителя. Марка провода СИП-2А, сечение 95 мм², протяженностью 0,1 км.

Реконструкция существующей КТП-179, от которой в настоящее время электрифицирован объект «ЭПУ под размещение объектов торгового назначения и для индивидуального жилищного строительства, расположенного по адресу: 353380 Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Советская, дом №181» нецелесообразно ввиду того, что КТП-179 является точкой поставки электроэнергии на прием в электрическую сеть Общества, в связи с чем появляется необходимость подачи заявки в вышестоящую сетевую организацию с целью увеличения максимальной разрешенной к использованию мощности в точке поставке.

В свою очередь альтернативным решением является строительство ЛЭП, КТП от фидера К-2, обладающим резервом мощности.

Главный инженер филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Крымскэлектросеть»



А.В. Шульга