

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

С.Ю. Еншин
« 08 » « 04 » 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП
№ 1-51-20-0017
г. Тихорецк

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП
№ 1-51-20-0017

2. Географическое положение объекта.

352126, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. ПМС-24, дом № 6/1
352126, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. ПМС-24, дом № 8/1
352126, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. ПМС-24, дом № 5/1
352126, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. ПМС-24, дом № 13/1
352126, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Тихорецкая, дом № 46
352126, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. ПМС-24, дом № 10/1

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 6 кВт, Категория надежности: III., заявитель Якименко Наталья Александровна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 6 кВт, Категория надежности: III., заявитель Ляпун Юлия Юрьевна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель Сапелкина Ольга Александровна., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 6 кВт, Категория надежности: III., заявитель Кубаткин Юрий Николаевич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель Таранцов Сергей Владимирович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 6 кВт., Категория надежности: III., заявитель Терникова Оксана Владимировна.

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 действующей НТД

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-90 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка СИП-2А, ориентировочное сечение 3х150+1х70 мм² и ориентировочная протяженность 850 метров линии (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

12.2. Предусмотреть установку железобетонных опор типа СВ-95-3,5. На всех типах опор предусмотреть возможность ответвления к вводам в здания.

12.3. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии. При монтаже перекидок запроектировать установку ограничителей перенапряжений согласно п. 7.1.22 Правил устройства электроустановок (7-е издание) и ГОСТ Р 50571.19-2000 (МЭК 60364-4-443-95).

12.4. Трассу прохождения ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть» 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.

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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', а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ.

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" Тихорецкэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

30. Связанные ТЗ по объекту:



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ТИХОРЕЦКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352120, г. Тихорецк, ул. Подвойского, 109
тел.: +7 (86196) 7-13-13; факс: +7 (86196) 7-13-
e-mail: tihorezk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «18» 02 2022 № 1-51-20-0017
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Якименко Наталья Александровна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства, 352126, Краснодарский край, г Тихорецк, ул ПМС-24, дом № 6/1.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 6 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ, однофазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: февраль 2020 - август 2020 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП (ПС 500/330/220/110/35/10/6 кВ "Тихорецкая", СШ-1, ТХ-105).
8. Основной источник питания: ПС 500/330/220/110/35/10/6 кВ "Тихорецкая", СШ-1, ТХ-105.
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. Строительство КВЛ-10 кВ отпайкой фидера "ТХ-105" от опоры № 103/81 до РУ-10 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ. Марку, тип прокладки, точное сечение и длину линии определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство КТП проходного типа с вакуумным выключателем (в районе жилого дома № 41 по ул. Новорождественская) уровень напряжения 10 кВ. Тип ТП и трансформатора выбрать при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марку провода, сечение и

протяженность определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 2х16 мм², от ближайшей опоры, ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ. Установить ВРУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ на вводе установить вводной автомат с расцепителем тока 32 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.

11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 2,0 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» «Тихорецкэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 203.2Т LBO. ВРУ должно отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.4. 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).

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

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

11.7. 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.

Зам. главного инженера

Согласовано:

Заместитель директора

По развитию и реализации услуг



В. А. Купин

В. М. Уваров

Исп.: А.С. Белозёров
Тел.: 8(861 96) 9-91-71



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ТИХОРЕЦКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352120, г. Тихорецк, ул. Подвойского, 109
тел.: +7(86196) 99-171; факс: +7 (86196) 7-13-13
e-mail: tihorezk-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

№ 51.НС-07/92 от 04.04.2022

на № _____ от _____

Главному инженеру-
техническому директору
АО «НЭСК- электросети»
С.Ю. Еншину

О предоставлении информации

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В целях оптимизации технического задания (далее - ТЗ), уменьшения сроков исполнения мероприятий и минимизации финансовых затрат сетевой организации просим исключить из ТЗ № 005282, по объекту: Строительство ЛЭП-0.4 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-51-20-0017, 1-51-20-0031, 1-51-20-0034, 1-51-20-0085, 1-51-20-0100, 1-51-20-0117, следующие пункты ТЗ:

- строительство ВЛЗ-10 кВ в расщечку фидера "ТХ-105" от опоры № 103/81 до РУ-10 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ. Марка СИП-3, ориентировочное сечение 1х120 мм² и ориентировочная протяженность 1,9 км. линии (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

- строительство КТП проходного типа с вакуумным выключателем (в районе жилого дома № 41 по ул. Новорождественская) уровень напряжения 10 кВ. Трансформатор мощность 250 кВА, в количестве 1 шт.

- в проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4/Δ/Ун-11. На шпильках трансформаторов 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформаторы со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.

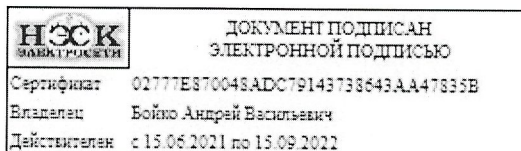
- строительство ВЛИ-0,4кВ от проектируемой КТП-10/0,4 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка СИП-2А, ориентировочное сечение 3х70+1х54,6 мм² и ориентировочная протяженность 630 метров линии (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

Взамен исключенного перечня, указанного выше, заменить следующим пунктом технического задания:

- строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-90 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка СИП-2А, ориентировочное

сечение 3x150+1x70 мм² и ориентировочная протяженность 850 метров линии (точную длину линии предусмотреть при проектировании).

Директор филиала



А.В. Бойко

Исп.: А.С. Белозёров

Тел.: (861-96) 9-91-71 доб. (75-20)

О проведении конкурсных процедур СМР (№ 10.НС-07/1609 от 09.03.2022)

Регистрация	
Номер документа	10.НС-07/1609
Дата регистрации	09.03.2022 16:38:39
Вид документа	Служебная записка
Наименование	О проведении конкурсных процедур СМР
Содержание	Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-51-20-0017
Зарегистрировал	Алмаев Владимир Викторович
Подготовил	
Подготовил	Старикова Екатерина Михайловна
Исполнение	
Плановый срок исполнения	
Исполнен	Нет
Фактический срок исполнения	
Хранение	
Состав	Листов 1, экземпляров 1
Помещен в дело	
Подписание	
Подписан	Да (Алмаев Владимир Викторович, 09.03.2022)
Прочие	
Адресат	Краснянская Ольга Игоревна
Организация	Исполнительный аппарат АО "НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ"
Состояние	Согласован, Подписан, Зарегистрирован, Рассмотрен, На исполнении
Ответственный	Старикова Екатерина Михайловна

Резолюции

Автор	Дата	Дата подписания	Текст
Краснянская Ольга Игоревна	31.03.2022 10:51:42		Исполнить "О проведении конкурсных процедур СМР (№ 10.НС-07/1609 от 09.03.2022) (Служебная записка)" Заявитель будет присоединен по существующей. Надо переделать ТЗ. 0,4 отправьте на подряд срочно Исполнители: Алмаев Владимир Викторович Еншин Сергей Юрьевич Бойко Андрей Васильевич

Согласование

Исполнитель	Срок согласования	Результат	Дата согласования	Комментарий
Согласовать "О проведении конкурсных процедур СМР (Служебная записка)" от 09.03.2022 10:50:19				
Волкова Вероника Евгеньевна	14.03.2022	Согласовано	09.03.2022	

Подписание/Утверждение

Исполнитель	Срок	Результат	Дата	Комментарий
Подписать "О проведении конкурсных процедур СМР (Служебная записка)" от 09.03.2022 16:36:14				
Алмаев Владимир Викторович		Утверждено	09.03.2022	

Рассмотрение

Автор резолюции	Рассмотрел	Дата резолюции	Резолюция
Краснянская Ольга Игоревна	Да	31.03.2022	Исполнить "О проведении конкурсных процедур СМР (№ 10.НС-07/1609 от 09.03.2022) (Служебная записка)" Заявитель будет присоединен по существующей. Надо переделать ТЗ. 0,4 отправьте на подряд срочно Исполнители: Алмаев Владимир Викторович Еншин Сергей Юрьевич Бойко Андрей Васильевич

Исполнение

Исполнитель	Срок исполнения	Выполнено	Дата выполнения	Комментарий
Исполнить "О проведении конкурсных процедур СМР (№ 10.НС-07/1609 от 09.03.2022) (Служебная записка)" от 31.03.2022 10:51:49 (Проверяющий: нет, Контролер: нет)				

Алмаев Владимир Викторович				
Посохов Сергей Николаевич				
Бойко Андрей Васильевич	Да	01.04.2022		
Исполнить "О проведении конкурсных процедур СМР (№ 10.НС-07/1609 от 09.03.2022) (Служебная записка)" от 01.04.2022 9:45:11 (Проверяющий: Бойко Андрей Васильевич, Контролер: нет)				
Уваров Виталий Михайлович				
Исполнить "О проведении конкурсных процедур СМР (№ 10.НС-07/1609 от 09.03.2022) (Служебная записка)" от 01.04.2022 10:07:42 (Проверяющий: Уваров Виталий Михайлович, Контролер: нет)				
Ардемасов Эдуард Евгеньевич				

Ознакомление

Исполнитель	Срок ознакомления	Ознакомился	Дата ознакомления	Комментарий
Ознакомиться с резолюцией "О проведении конкурсных процедур СМР (№ 10.НС-07/1609 от 09.03.2022) (Служебная записка)" от 31.03.2022 10:59:17				
Старикова Екатерина Михайловна				