


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


«30» 10/2021 С.И. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором
на ТП № 1-40-20-0133
г. Кореновск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором на ТП
№ 1-40-20-0133

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Кореновск, ул. Праздничная, д 3,
23:12:0601005:361

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Кореновскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-40-20-0133 (Гюндюз Дарья Викторовна;
Категория надежности: III – 5кВт; 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.

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. Строительство КТП 400/10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-250/10/0,4/Δ/Ун кВА. Тип КТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
- 12.2. Проектом предусмотреть подключение КТП от проектируемой опоры ВЛ-10 кВ фидера ЗС-5 (по ТУ 1-40-20-0133).
- 12.3. Выполнить установку разъединителя типа РЛНД 10/400.
- 12.4. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС 35/10 кВ "Завод сухой сыворотки" фидер ЗС-5 с учетом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме.
- 12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ проектируемой КТП 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.
- 12.6. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.7. Место расположения КТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Кореновскэлектросеть» 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.

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 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" Кореновскэлектросеть

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)
«Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с
договором на ТП № 1-40-20-0133»**

Филиал Кореновскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Драгунова Наталья Владимировна	11.03.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Бабенко Анна Викторовна	11.03.2021
3	Главный инженер филиала	Зуб Алексей Николаевич	11.03.2021
4	Директор филиала	Бабенко Николай Михайлович	16.03.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	17.03.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	17.03.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	17.03.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	22.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	22.03.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	23.03.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	25.03.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-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 «___» _____ 20__ г. № 1-40-20-0133
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Гюндюз Дарья Викторовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства жилого дома, Краснодарский край, г. Кореновск, ул. Праздничная, д. 3; кадастровый номер 23:12:0601005:361.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 5 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: 2020-2021 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от ВЛ-0,22 кВ опоры проектируемой, фидер проектируемый, КТП проектируемая не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Завод сухой сыворотки, СШ-1, ЗС-5.
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. Строительство КТП с трансформатором ТМГ 10/0,4 кВ 250 кВА. Тип КТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.2. Реконструкция ВЛИ-10 кВ от ВЛ-10 кВ опоры №4-20 фидера ЗС-5 до проектируемой КТП совместным подвесом ВЛИ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ. Марка провода СИПЗ, сечением не менее 50 мм². Ориентировочная длина трассы - 0,5 км. Тип, марку, сечение провода и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ВЛИ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы с заявителем. Марка провода СИП 2А, сечение не менее 70 мм². Ориентировочная длина трассы - 0,24 км. Тип, марку, сечение провода и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.5. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое

присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя. .

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25А

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

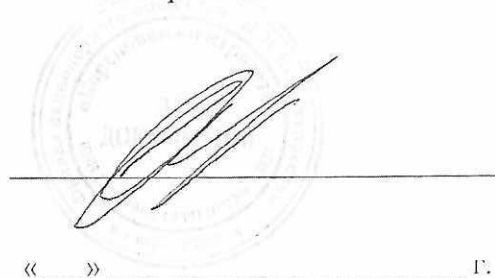
11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятия, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

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

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер



«__» _____ Г.

№ 40.1151-9/131 от 11.03.2011

на № _____ от _____

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

Мероприятия по ТЗ № 007756

Уважаемый Сергей Юрьевич!

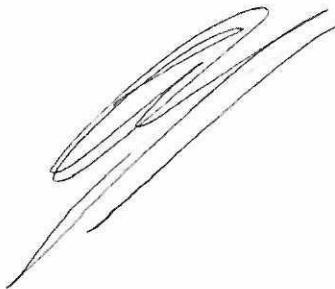
Сообщаем, что запланированные мероприятия по строительству трансформаторной подстанции будут проводиться в развивающемся районе города, где имеются новые нарезанные участки под строительство, как жилых домов, так и объектов иного назначения. Существующая трансформаторная подстанция ТП-ЗС-5-985 имеет значительную удаленность от новых участков заявителей, что затруднит обеспечение заявителей качественным электроснабжением (прилагается карта-схема). Протяженность существующей ВЛ-0,4 кВ от ТП-ЗС-5-985 составляет: фидер № 1 – 0,972 км, фидер № 2 – 1,607 км, фидер № 3 – 0,176 км (водозабор микрорайона № 8).

С Администрацией Кореновского городского поселения Кореновского района была проведена работа по выделению земельного участка для строительства новой трансформаторной подстанции, так как свободных земельных участков в данном районе остается все меньше, и в дальнейшем возможности размещения трансформаторной подстанции практически нет.

Филиал АО «НЭСК-электросети» «Кореновскэлектросеть» просит согласовать мероприятия по строительству новой трансформаторной подстанции в рамках заключенного договора на технологическое присоединение по ТУ 1-40-20-0133.

Приложение: Карта-схема на 1 л. в 1 экз

Главный инженер филиала


А.Н. Зуб

