


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
« 16 » 06 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договором на ТП № 1-32-21-0011
г. Апшеронск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-32-21-0011

2. Географическое положение объекта.

352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, 44й километр,
23:02:1304000:173

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Апшеронскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-32-21-0011 (Васильев Александр Васильевич; Категория надежности: III – 15кВт; 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.

2021 - 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 КТПн

- Номинальное напряжение сети – 6 кВ;
- Низшее напряжение – 0,4 кВ;
- Мощность КТП: 25 кВА;
- Силовой трансформатор в количестве 1 шт., мощностью 25 кВА, схема обмоток Δ/Y_n-11 ;
- Тип трансформатора ТМГ- 6/0,4 Δ/Y_n-11

12.2. Распределительное устройство ВН:

- Тип коммутационных аппаратов – выключатели нагрузки. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- Тип ввода: «ВВ»
- В КТП предусмотреть установку УТКЗ.

12.3. Распределительное устройство НН:

- Предусмотреть установку рубильников РПС на 3 линейных присоединений.
- 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. Архитектурно-строительная часть:

- Корпус КТП выполнить из усиленного, антикоррозийного металла, устанавливаемого на блочный или монолитный фундамент.

12.5. Запроектировать строительство ВЛЗ-6 кВ отпайкой ф. Г-5 ПС «Апшеронская», точку врезки определить при проектировании до проектируемой КТП. При установке опор стойки применять марки СВ 110-3,5. Провод принять расчетного сечения марки СИП 3 сечение определить при проектировании, но не менее 70 мм².

Протяженность ВЛЗ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 2,11 км по лесному массиву.

Тип разрядников определить при проектировании.

12.6. В точке резки проектируемой отпайки установить РЛК-250

12.7. Место установки, проектируемой КТП, Краснодарский край, Апшеронский район, 44-ый км. Место установки КТП трассу прохождения ВЛЗ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Апшеронскэлектросеть» 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, 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" Апшеронскэлектросеть

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

29.1 ВЛ-6 кв ф-5 А г. Апшеронск ЗАС-70 протяж. 12,97 км (д.в. 1987 год) (инв. № 000001014); ВЛ-6 кв ф-5 А г. Апшеронск ЗАС-50 протяж. 2,035 км (д.в. 1987 год) (инв. № 000001015); ВЛ-6 кв ф-5 А г. Апшеронск ЗАС-95 протяж. 0,227 км (д.в. 1987 год) (инв. № 000001013).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП №1-32-21-0011.»**

Филиал Апшеронскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Киселев Алексей Владимирович	01.06.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Гордиенко Светлана Викторовна	01.06.2021
3	Главный инженер филиала	Апциаури Виктор Гивиевич	01.06.2021
4	Директор филиала	Абайханов Ибрагим Халитович	03.06.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	03.06.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	03.06.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	04.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	09.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	09.06.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2021
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АПШЕРОНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352690, г. Апшеронск, ул. Коммунистическая, 3
тел./факс: +7 (86152) 2-56-58
e-mail: apsheron-sk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 1-32-21-0011
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Васильев Александр Васильевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ для ведения крестьянского(фермерского) хозяйства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для ведения крестьянского(фермерского) хозяйства, 352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, 44й километр; кадастровый номер 23:02:1304000:173.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 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: 2021 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемая КТП "фидер "новый"" (ПС Апшеронская, Г-5).
8. Основной источник питания: ПС Апшеронская, Г-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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности..
 - 10.1.2. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. /До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А..
 - 10.1.3. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя..
 - 10.1.4. Строительство ВЛЗ-6кВ отпайкой фидер № 5 "А" до границ участка заявителя, точку врезки отпайки в фидера № 5"А" определить при проектировании. Проводом марки СИПЗ 1х70 мм², протяженностью 2110 м..
 - 10.1.5. Строительство КТП с трансформатором номинальным напряжением 25 кВА..

10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4кВ, от проектируемой КТП до границ участка заявителя. Проводом марки СИП 2А 4х16 мм², протяженностью 20 м..

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

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 мероприятий, 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.

Заместитель главного инженера

Главный инженер



А. В. Бергман

В. Г. Анциаури

 02.02.21



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АПШЕРОНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352690, г. Апшеронск, ул. Коммунистическая, 3
тел./факс: +7 (86152) 2-56-58
e-mail: apsheron-sk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№

от

на №

от

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по заявке № 32-00245 от 20.01.2021 г.
на технологическое присоединение

При рассмотрении заявки в отношении объекта ЭПУ расположенное на земельном участке для КФХ 352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, 44-й километр; кадастровый номер 23:02:1304000:173, из-за отсутствия ВЛН-0,4 кВ необходимо произвести строительство ВЛЗ-6кВ отпайкой фидера № 5 "А" до границ участка заявителя, точку врезки отпайки в фидера № 5 "А" определить при проектировании. Строительство КТП с трансформатором номинальным напряжением 25 кВ/А, строительство ВЛН-0,4кВ.от проектируемой КТП до границ участка заявителя. Проводом марки СИП 2А 4х16 мм², протяженностью 20 м.,

Главный инженер

Анцибури В. Г.

Михеева Н. Н.
8(86152) 2-98-21



Адрес или кадастровый номер участка

Найти

Кадастровый номер: [23:02:1304000:173](#)

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения

Для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства

Земельный участок по адресу: [Краснодарский край, р-н Апшеронский, "район 44-й километр"](#)

Уточненная площадь: 116 558 кв. м.

Межевание: Проведено

[Подробнее](#)

Посмотреть доступные документы

Новое КТП

ВЛИ-0,4 кВ от новой КТП
до границ заявителя (20 м.)

ВЛЗ-6 кВ (2110м) от Ф-Г5

ВЛ-6 кВ Ф-Г5 от ПС
"Апшеронская" 110/35/6 кВ.

ТП-518 "А" 100 кВА,
Кз=60%.

ТП-519 "А" 100 кВА, Кз=50%.
Расстояние до заявителя 2,33 км.

- ☐ Карта Яндекс
- ☐ Карта Google
- ☐ Карта 2GIS
- ☐ OpenStreetMap
- ☐ Спутник Яндекс
- ☒ Спутник Google
- ☐ Спутник Bing

- ☒ Показать кадастровые границы участков
- ☐ Тематическая карта

Поделиться ссылкой

[Настроить карту](#)