


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

 С.Ю. Орехов  
 «12» 11 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
 3-31-20-3076  
 г. Анапа

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
 3-31-20-3076

### 2. Географическое положение объекта.

353456, Краснодарский край, г. Анапа, ш Симферопольское, дом № 60а  
 23:37:0107001:878

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 50кВт ТУ № 3-31-20-3076 (Новикова Галина Петровна;  
 Категория надежности: III – 50кВт; 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 БКТП 630/6-0,4кВ (в районе участка заявителя г.Анапа, ш. Симферопольское, д. 60А) проходного типа с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными и (или) кабельными выводами.
- 12.2. В проектируемой БКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ 100/6/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5%. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В проектируемой БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.3. В РУ 6 кВ предусмотреть установку КРУ типа RM-6 на 4 присоединения: 1 – трансформаторная с реле защиты VIP 40, 3 – линейных. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку ЦРНВ на 14 присоединений. Точные параметры РУ 6/0,4кВ определить при проектировании.
- 12.4. 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.
- 12.5. Строительство двух КЛ-6кВ от места врезки в КЛ-6кВ "ВКППЗ - ВКПП7" (луч Б) до РУ-6кВ проектируемой БКТП. Применить кабель марки АСБ-10 сечением 185 мм<sup>2</sup>. Протяженность КЛ 6кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы – 0,45 км.
- Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК или кирпичом. Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПВД, в случае отсутствия возможности - методом горизонтально-направленного бурения (предусмотреть резервную канализацию). Прокладка двух труб d=160мм (уточнить при проектировании) методом горизонтально-направленного бурения, ориентировочная длина - 2 x 0,05км.
- 12.6. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА с учётом роста нагрузки на питающем центре ф.ДМ-14 в связи с изменением конфигурации сети. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек РУ-6 кВ БКТП и согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА.
- Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.7. Строительство ВЛИ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП до границы земельного участка заявителя на базе стоек СВ-95-3, проводом марки СИП-2А, сечением 35 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность ВЛИ-0,4 кВ по трассе 0,1 км. Точные параметры ВЛИ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) определить при проектировании. Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛ-0,4кВ в начале и конце линии.
- 12.8. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.9. Место установки БКТП и трассу прохождения КЛ 6кВ и ВЛИ 0,4кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

Проект согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть».

**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" Анапаэлектросеть

**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 № 3-31-20-3076 »**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	02.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Найденова Мария Валентиновна	02.11.2020
3	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	03.11.2020
4	Директор филиала	Семендуев Валерий Ильич	03.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	05.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	05.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	05.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	05.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	05.11.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	09.11.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	10.11.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	10.11.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	10.11.2020
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 «24» 09 2020г. № 3-31-20-3076  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Новикова Галина Петровна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания 353456, Краснодарский край, г Анапа, ш Симферопольское, дом № 60а, 23:37:0107001:878
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50 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, РУ-0,4 кВ проектируемой ТП. (ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-14).
8. Основной источник питания: ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-14
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 ТП (в районе земельного участка заявителя, г.Анапа, Симферопольское ш., 60 а). Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.3. Реконструкция ЛЭП-6 кВ ВКППЗ-ВКПП7 с заводом в РУ-6 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г.Анапа, Симферопольское ш., 60 А). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-6 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
    - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г.Анапа, Симферопольское ш., 60А) до границы балансовой и

эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

10.1.6. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 80 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г.Апапа, Симферопольское ш., 60А). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя..

11.2. 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.

11.3. 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).

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

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

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

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.

Заместитель директора по управлению  
технологическими присоединениями



С.В. Брем



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 дополнительному соглашению № \_\_\_\_  
к договору № 3-31-20-3076 от 24.09.2020  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**Изменения № \_\_\_\_ в технические условия № 3-31-20-3076 от 24.09.2020  
к ДОПОЛНИТЕЛЬНОМУ СОГЛАШЕНИЮ № \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020**

1. Изложить п. 10.1.3. технических условий в следующей редакции:  
«Строительство 2ЛЭП-6кВ от места врезки в КЛ-6 кВ ВКППЗ-ВКПП7 (луч Б) до РУ-6кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, Симферопольское ш., 60 А) Тип, марку, сечение, протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности».

Во всем остальном технические условия № 3-31-20-3076 от 24.09.2020 АО «НЭСК-электросети» оставляет без изменений.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями

М.М. Бешников

СОГЛАСОВАНО:





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«АНАПАЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353440, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117  
тел.: +7 (86133) 5-48-87; факс: +7 (86133) 5-47-88  
e-mail: anapa-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Пояснительная записка  
к проекту технических условий

Заявитель: Новикова Г.П.

Объект: ЭПУ нежилого здания

Адрес: г.Анапа, ул.Симферопольское ш., 60А

Мощность – 50 кВт

Категория- третья

Объект заявителя расположен в зоне бывших пионерских лагерей ,  
имеющиеся в этом районе трансформаторные подстанции являются  
потребительскими. Поэтому для обеспечения электроснабжения данного  
объекта запроектировано строительство ТП 10/0,4 кВ, КЛ 10 кВ и ВЛИ 0,4  
кВ.

Заместитель директора

В.В.Журавлев