


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


С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-31-19-2316

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-31-19-2316

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Анапа, Пионерский пр-кт, д.114в, литер 3

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-31-19-2316(собственники жилых помещений в многоквартирном доме в лице уполномоченного представителя Сушенкова Сергея Николаевича; Категория надежности: III – 150кВт; 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 - 2022

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется (требуется в особых условиях, сложный рельеф и т.д.)

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Строительство в районе земельного участка заявителя (г.Анапа, пр-кт Пионерский, 114) комплектной трансформаторной подстанции проходного типа КТПП 630-6/0,4 кВ (далее КТП) с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными и (или) воздушными выводами. Предусмотреть защиту от коррозии стальных конструкций корпуса КТП методом горячего оцинкования.

12.2. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4/Δ/Ун-11- 1 шт. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).

12.3. В РУ-6 кВ предусмотреть установку выключателей нагрузки ВНА (3 шт.) – тип и номинал выключателей уточнить при проектировании.

12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников РПС 400А и РПС 250А. Количество рубильников и точные параметры РУ 6/0,4кВ определить при проектировании.

12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком типа КАСКАД-32-МТ-W32-A0,5R1-230-5-10А-T-RS485-RF-433/1-LMOQ2V3. Дополнительно предусмотреть установку УСПД SM160-02М/150Д в комплекте с радиомодемом LinkST200 F3 и антенной круговой направленности 433 Mhz с усилением 10-15 dbi. Антенну установить на крыше ТП, либо ближайшей опоре, для обеспечения максимальной зоны покрытия. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.6. Строительство двух КЛ 6кВ от места врезки в КЛ 6кВ ТП26-ТП64 до проектируемой КТП. Применить кабель марки АСБ-10 сечением 3х150 мм². Протяженность КЛ 6кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы – 2 х 0,1 км.

12.7. Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.8. Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом в траншее, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).

12.9. Выполнить проверку на пропускную способность, термическую и динамическую устойчивость проектируемых КЛ. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ф.ДМ-3 и внутренней системы электроснабжения в связи с изменением конфигурации сети. Расчёт ТКЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА Исполнительного аппарата (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.10. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.11. Место установки КТП и трассу прохождения двух КЛ - 6кВ 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.

При необходимости-указать

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

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"

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство ТП 6 кВ Электроснабжение ЭПУ потребителей в
соответствии с договором на ТП № 4-31-19-2316»**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	20.02.2020
2	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	20.02.2020
3	Директор филиала	Журавлев Владимир Владимирович	20.02.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	26.02.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	26.02.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	27.02.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	27.02.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	27.02.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	03.03.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	04.03.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	04.03.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	05.03.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 «11» 02 2020 № 4-31-19-2816
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: собственники жилых помещений в многоквартирном доме в лице
уполномоченного представителя Сушенкова Сергея Николаевича

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ многоквартирного жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ многоквартирного жилого дома, Краснодарский край, г Анапа, Пионерский пр-кт, д.114в, литер 3.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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: 2020 г.
7. Точка присоединения: РУ-0,4 кВ проектируемой КТП(в районе земельного участка заявителя, г.Анапа Пионерский пр, 114) (ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-3).
8. Основной источник питания: ПС Джемете 110/35/10/6кВ, ДМ-3.
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 на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от места врезки в КЛ-6 кВ ТП26-ТП64 до РУ-6 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: - от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП. Узел учёта (ЩУ) установить в РУ 0,4 кВ проектируемой ТП
 - 11.2. В схеме ВРУ на вводе установить вводной автомат с расцепителем тока 250А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его

опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5. Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.8. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.12. 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. Бешков



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

Филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» принята заявка № 895 от 10.12.19г от Собственников жилых помещений в многоквартирном доме в лице уполномоченного представителя Сушенкова Сергея Николаевича на технологическое присоединение энергопринимающих устройств: ЭПУ многоквартирного жилого дома, расположенной по адресу: 353440, г Анапа, Пионерский пр.114 Литер.3 мощностью 150 кВт.

В районе 300 м от земельного участка заявителя нет трансформаторных подстанций общества и ТП арендуемых у АО «Электросети Анапа» способных передать запрашиваемую мощность 150 кВт.

В связи с выше изложенным для подключения заявителя необходимо строительство : КТП, 2КЛ-6 кВ.

Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП(в районе земельного участка заявителя, г.Анапа Пионерский пр,114) считаем целесообразным Возложить на заявителя, так как:

- строительство проектируемой КТП(в районе земельного участка заявителя,г.Анапа Пионерский пр,114) планируется выполнить на территории земельного участка заявителя;
- на земельном участке который находится в собственности у заявителей (что видно из плана расположения объекта заявителя) расположены еще 5 объектов недвижимости

Заместитель директора

В.В.Журавлев