

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 2 » 09

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
3-31-20-2532, 3-31-20-2519
г. Анапа

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 3-31-20-2532, 3-31-20-2519

2. Географическое положение объекта.

353451, Краснодарский край, г Анапа, ул Чехова, дом № 81 23:37:0104018:225
353451, Краснодарский край, г Анапа, ул Чехова, дом № 81 23:37:0104018:430

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 79,5кВт ТУ № 3-31-20-2532(Непечида Юрий Георгиевич; Категория надежности: III – 79,5кВт; Мощность: 49,5кВт), Проектная мощность 35кВт ТУ № 3-31-20-2519(Непечида Владимир Георгиевич; Категория надежности: III – 35кВт; Мощность: 15кВт)

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.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Строительство БКТП 630/6-0,4кВ проходного типа с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными и (или) кабельными выводами.

12.2. В проектируемой БКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ 160/6/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформаторы 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 ЩРНВ 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 АТМ21.В. 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 "ТП 120- ТП 328п" до РУ-6кВ проектируемой БКТП. Применить кабель марки АСБ-10 сечением 3х150 мм². Протяженность КЛ 10кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы – 2 х 0,2 км.

Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. 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 х 0,03км.

12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра (ф.АН-15) и внутренней системы электроснабжения с учетом роста нагрузки по присоединению в связи с изменением конфигурации сети. 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 (ТУ №3-31-20-2532) на базе стоек СВ-95-3, проводом марки СИП-2А, сечением 35 мм². 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. Строительство ВЛИ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП до границы земельного участка заявителя (ТУ №3-31-20-2519) на базе стоек СВ-95-3, проводом марки СИП-2А, сечением 25 мм². 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.

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

12.10. Место установки БКТП, 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
договорами на ТП №3-31-20-2519, №3-31-20-2532»**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	11.08.2020
2		Найденова Мария Валентиновна	11.08.2020
3	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	12.08.2020
4	Директор филиала	Журавлев Владимир Владимирович	13.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	14.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	14.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	14.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	17.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	17.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	18.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	18.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	31.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020
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 «30» 07 2010 г. № 3-31-20-2519
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Непечида Владимир Георгиевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ автомагазина "Автосервис"
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ автомагазина "Автосервис" 353451, Краснодарский край, г Анапа, ул Чехова, дом № 81
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 35 кВт, в том числе существующая 15 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: Проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС Анапа 35/6кВ, АН-15).
8. Основной источник питания: ПС Анапа 35/6кВ, АН-15
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, ул. Чехова, 81) 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 ТП 120-КТП 328п до РУ-6 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, ул. Чехова, 81). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, ул. Чехова, 81) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при

[Handwritten signature]

проектировании с учетом максимальной мощности.

10.1.5 Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. До прибора учета установлен коммутационный аппарат номиналом 63 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, ул. Чехова, 81). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объектов электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.2. Общие требования к технологическому присоединению энергопринимающих устройств.

11.2.1. 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.

11.2.2. 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).

11.2.3. 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).

11.2.4. 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).

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

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

11.2.7. 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников



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 «30» 07 2010 г. № 3-31-20-2532
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Непечида Юрий Георгиевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ автомагазина со станцией технического обслуживания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ автомагазина со станцией технического обслуживания. 353451, Краснодарский край, г Анапа, ул Чехова, дом № 81
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 79,5 кВт, в том числе существующая 49,5 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ, от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС Анапа 35/6кВ, АН-15).
8. Основной источник питания: ПС Анапа 35/6кВ, АН-15
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.
 - 10.1.2. Строительство ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, ул. Чехова, 81) 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 ТП 120-КТП 328п до РУ-6 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, ул. Чехова, 81). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, ул. Чехова, 81) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.5 Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием

Handwritten signature and date 5

трехфазного прибора учета косвенного включения. До прибора учета установлен коммутационный аппарат номиналом 125 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (в районе земельного участка заявителя, г. Анапа, ул. Чехова, 81). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объектов электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.2. Общие требования к технологическому присоединению энергопринимающих устройств.

11.2.1. 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.

11.2.2. 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).

11.2.3. 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).

11.2.4. 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).

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

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

11.2.7. 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АНАПА-ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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: Непечида Ю.Г.

Объект: ЭПУ автомагазина со станцией технического обслуживания

Адрес: г. Анапа, ул. Чехова, 81

Мощность – 79,9 кВт, в т.ч. 49,5 кВт – сущ..

Категория- третья

В настоящее время электроснабжение объекта осуществляется от РУ 0,4 кВ ТП 120. ТП 120 с трансформаторами 2х400 кВА является арендованным имуществом у АО «Электросети Анапа». Согласно перечня выданных АРБП мощности трансформаторов выбраны (прилагается).

На расстоянии 600 метров других трансформаторных подстанций АО «НЭСК-электросети» в районе объекта нет.

Для присоединения дополнительной мощности данного объекта к электросети принято решение по строительству новой БКТП в районе земельного участка заявителя.

Заместитель директора

В.В. Журавлев



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭС-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: Непечида В.Г.

Объект: ЭПУ автомагазина со станцией технического обслуживания

Адрес: г.Анапа, ул.Чехова, 81

Мощность – 35,0 кВт, в.т.ч. 15 кВт – сущ..

Категория- третья

В настоящее время электроснабжение объекта осуществляется от РУ 0,4 кВ ТП 120. ТП 120 с трансформаторами 2х400 кВА является арендованным имуществом у АО «Электросети Анапа». Согласно перечня выданных АРБП мощности трансформаторов выбраны (прилагается).

На расстоянии 600 метров других трансформаторных подстанций АО «НЭС-электросети» в районе объекта нет.

Для присоединения дополнительной мощности данного объекта к электросети принято решение по строительству новой БКТП в районе земельного участка заявителя.

Мощность трансформатора проектируемой ТП выбрана с учетом присоединяемой мощности 79,5 кВт (общая 114,5 кВт) по заявке 05\352 Непечида Ю.Г., адрес объекта Чехова, 81.

Заместитель директора

В.В.Журавлев