

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«25» 06

С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-37-20-4377
г. Ейск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-37-20-4377

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Ейск, ул. Пляжная, д 2/32,
23:42:0102002:258

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 149кВт ТУ № 4-37-20-4377 (Тарасюк Игорь Игоревич;
Категория надежности: III – 149кВт; 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. Сооружение 2КТП-630 кВА (в районе ул. Пляжная 2/32) с трансформатором ТМГсу - 250 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ . Точное место установки 2КТП-630 кВА определить при проектировании.
- 12.2. В проектируемой 2КТП-630 кВА предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу 250/6/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не более 1,5 %)
- 12.3. В РУ 6 кВ 2КТП-630 кВА проектом предусмотреть установку ячеек КСО с разъединителями в линейных ячейках ВНА-10 и разъединителя РВЗ-10 $I_n = 630$ А с предохранителями ПКТ-10 согласно расчетам. Точный тип выключателей и габарит ячеек КСО определить при проектировании.
- 12.4. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку ячеек типа ЩРНН с одновременным отключением трех ПН, с номинальным током моноблока 1250 А. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой 2КТП-630 кВА предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выводах РУ-6 кВ.
- 12.6. В проектируемой 2КТП-630 кВА предусмотреть установку компенсирующих устройств.
- 12.7. Прокладка КЛ-6 кВ от КЛ-6 кВ "ТП 119-ТП-235" (фидер ЕСК-20) до РУ-6 кВ проектируемой 2КТП-630 кВА (в районе ул. Пляжная 2/32). Выбрать марку кабеля АПвПу2г, площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 3×240 мм², ориентировочной протяженностью 2х0,025 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.
- 12.8. Выполнить расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА присоединения ЕСК-20 ПС 110/6 кВ «Ейск-2» в связи с изменением конфигурации сети. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный 13). Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме.
- 12.9. 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.
- 12.10. Место установки проектируемой 2КТП-630 кВА, а также трассу прохождения КЛ-6 кВ, согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Ейскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями (в т.ч. и с собственниками земельных участков по которым может проходить трасса проектируемой ЛЭП) с нанесением ее на топографическую съемку масштаба 1:500 и предоставить в службу городской архитектуры с получением соответствующей отметки.
- 12.11. Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения. Протяженность ГНБ определить при проектировании.
- При переходах через автодороги выполнить в трубах из ПНД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-

изготовителя.

12.12. Предоставить в филиал АО "НЭСК-электросети" "Ейскэлектросеть" схемы границ предполагаемых к использования земель или части земельного участка на кадастровом и топографическом плане с указанием координат характерных точек границ территории.(4 экз.)

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" Ейскэлектросеть

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, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-37-20-4377»**

Филиал Ейскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Миргородский Александр Олегович	17.02.2021
2	Начальник ПТО филиала	Миргородский Александр Олегович	26.05.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Свириденко Ирина Владимировна	27.05.2021
4	Главный инженер филиала	Подушко Виталий Валерьевич	01.06.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	10.06.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	11.06.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	11.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	16.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	16.06.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	17.06.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.06.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	23.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	24.06.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 договору
от «19» 01 20 21 г. № 4-37-20-4377
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Тарасюк Игорь Игоревич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ объекта незавершенного строительства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ объекта незавершенного строительства Краснодарский край, г. Ейск, ул. Пляжная, д. 2/32, 23:42:0102002:258
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 149 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 от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП-6/0,4 кВ (ул. Пляжная 2) (ПС 110/6кВ "Ейская-2", ЕСК-20)
8. Основной источник питания: ПС 110/6кВ "Ейская-2", ЕСК-20
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. Сооружение 2ТП (ул. Пляжная 2) на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-10 (6) кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ "ТП 119-ТП 235" до РУ-6 кВ проектируемой 2ТП (ул. Пляжная 2). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП (ул. Пляжная 2) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности
- 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 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП (ул. Пляжная 2). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.2. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов.

11.3. 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.

11.4. 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).

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

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

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

11.8. 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

018643



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ЕЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353680, г. Ейск, пер. Азовский, 4
тел./факс: +7 (86132) 2-31-27
e-mail: eisk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ 37.НС _____ от _____

на № _____ от _____

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

О предоставлении
пояснительной записки.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступила заявка от Тарасюк Игоря Игоревича для заключения договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЭПУ объекта незавершенного строительства, расположенного по адресу: г. Ейск, ул. Пляжная, д 2/32, заявка № 37-000448. Для технологического присоединения объекта необходимо выполнить сооружение 2БКТП-1000 кВА (ул. Пляжная 2) с трансформатором ТМГ - 250 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Прокладку КЛ-10 (6) кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ "ТП 119-ТП 235" до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП-6/0,4 кВ (ул. Пляжная 2). Марка кабеля АПвПу2г, площадь поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм², ориентировочной протяженностью 2х0,025 км. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-6/0,4 кВ (ул. Пляжная 2) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АПвПу2г, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х95 мм², ориентировочной протяженностью 0,05 км.

Выполнение вышеуказанных мероприятий обусловлено расположением объекта технологического присоединения заявителя в рекреационной зоне, которая имеет важное социально-экономическое значение. В настоящий момент подана вышеуказанная заявка на 149 кВт до завершения строительства объекта заявителя (гостиница), перед окончанием строительства ожидается подача заявки по 2 категории энергоснабжения суммарной мощностью 300 кВт. Необходимо также учесть, что с существующей ТП-119 планируется перевод

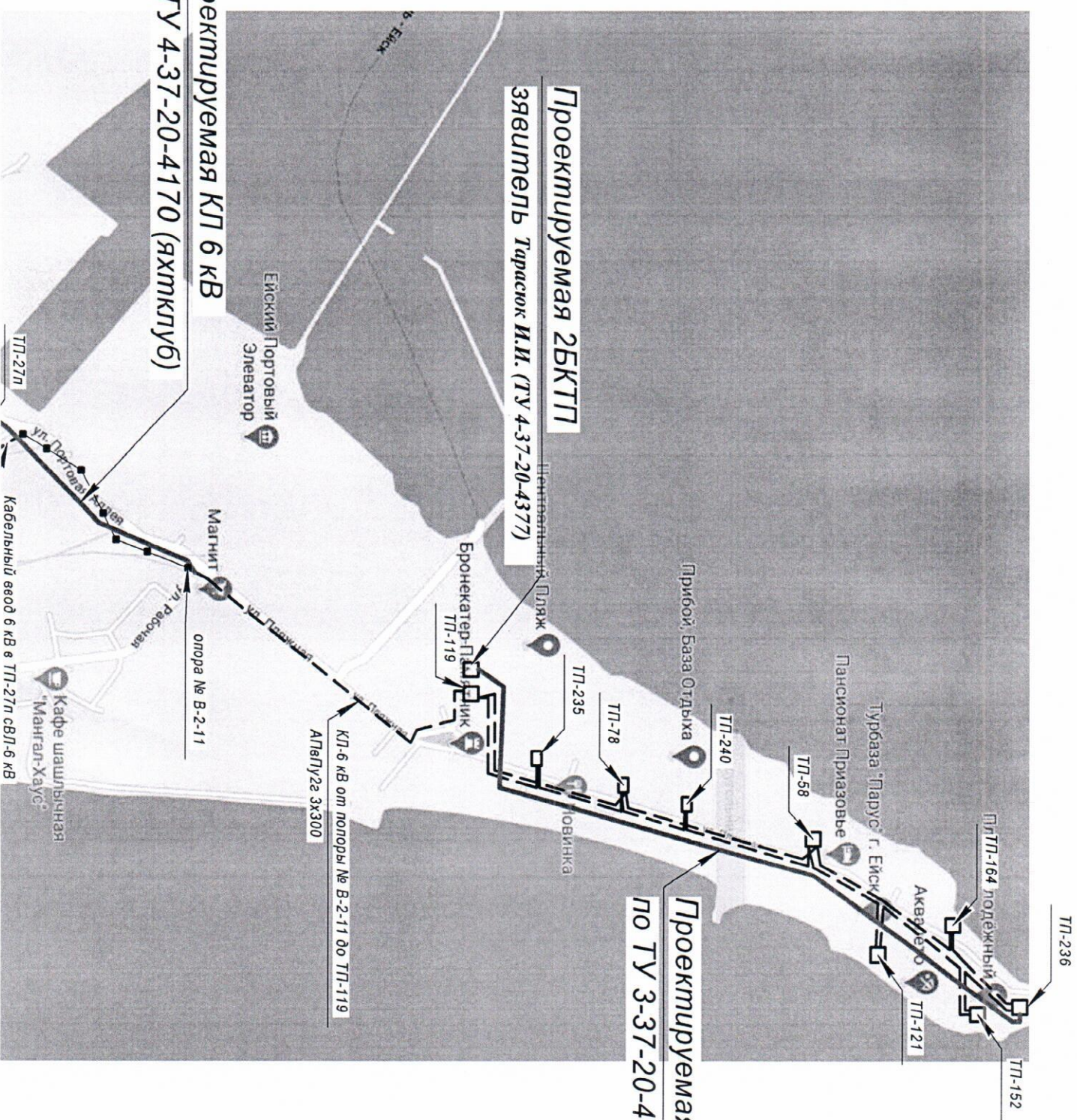
нагрузки на проектируемую 2БКТП-6/0,4 кВ (ул. Пляжная 2), а ТП-119 будет демонтироваться и исключаться из договора аренды. Присоединение к сетям филиала 149 кВт без указанных выше мероприятий не представляется возможным, в виду загруженностью ближайших подстанций в пиковый период, также, в скором времени, ожидается подача ряда заявок на тех. прис. объектов расположенных в районе ул. Пляжной, что дополнительно увеличит нагрузку в данной части города. Исходя из вышеуказанной информации, строительство БКТП является не целесообразным, т.к повлечет расходы на сооружение дополнительной БКТП для осуществления технологического присоединения новых заявителей, а также перевода существующих абонентов, после демонтажа ТП-119.

Проведение данных мероприятий позволит, в будущем, улучшить качество и надежность электроснабжения потребителей, находящихся в районе улицы Пляжной, а также создаст возможность присоединения новых абонентов.

Директор филиала



К.М. Дзгоев



Проектируемая 25кВТП
звезда Тарасюк И.И. (ТУ 4-37-20-4377)

Проектируемая КЛ 6 кВ
по ТУ 3-37-20-4042 (Трелс

Проектируемая КЛ 6 кВ
по ТУ 4-37-20-4170 (яхтклуб)

АПвЛУ2г 3х300