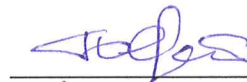


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 2 » 09

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
4-37-20-1764
г. Ейск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-37-20-1764

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Б.Хмельницкого, дом № 230-В, корпус 3 23:42:0302007:349

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Ейскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 149кВт ТУ № 4-37-20-1764(Общество с ограниченной ответственностью "Дионис"; Категория надежности: III – 149кВт; Мощность: 5кВт)

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 КТП-630 кВА (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена) с трансформатором ТМГ - 250 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ.
- 12.2. В РУ 6 кВ КТПП-630/10/0,4 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.
- 12.3. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку ячеек типа ЩРН с одновременным отключением трех ПН, с номинальным током моноблока 1250 А. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.4. В проектируемой КТПП-630/10/0,4 предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выводах РУ-6 кВ. В проектируемой КТПП-630/10/0,4 предусмотреть установку компенсирующих устройств.
- 12.5. 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
- 12.6. Прокладка КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ РП-7 до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы 3×240 мм², ориентировочной протяженностью 0,9 км. Точную длину трассы определить при проектировании.
- 12.7. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.
- 12.8. Переходы через дороги выполнить открытым способом. Для защиты от механических повреждений предусмотреть укладку плит ПЗК поверх КЛ. В случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения. При использовании ГНБ в переходах через автодороги, прокладку КЛ выполнить в трубах ПНД. Диаметр труб определить при проектировании. Ориентировочная протяженность 0,035 км. Точную длину бурения определить при проектировании. Применить муфты производства Райхем.
- 12.9. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 4×95 мм², ориентировочной протяженностью 0,1 км. Точную длину трассы определить при проектировании.
- 12.10. Выполнить проверочный расчет токов КЗ по присоединению «Е-13», и выбор уставок РЗА, а также согласование с нижестоящими устройствами РЗА для обеспечения селективного действия защит.
- 12.11. Расчеты 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, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов короткого замыкания и уставок РЗА.
- 12.12. Место установки КТПП-630/10/0,4 и трассу прохождения КЛ-6 кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть» и со

всеми заинтересованными организациями с нанесением их 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

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" 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)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 4-37-20-1764 »**

Филиал Ейскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Скляренко Малике Джумакулыевна	03.08.2020
2		Краснянская Галина Анатольевна	14.08.2020
3	Главный инженер филиала	Подушко Виталий Валерьевич	18.08.2020
4	Директор филиала	Дзгоев Константин Михайлович	18.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	19.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	19.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	19.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	20.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	21.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	24.08.2020
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	26.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020
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 «02» 06 2010 № 4-37-20-1764
Договор на выполнение технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Дионис"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ Нежилого помещения-склад, лит. Э, комн №1.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ Нежилого помещения-склад, лит. Э, комн №1, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Б.Хмельницкого, дом № 230-В; кадастровый номер 23:42:0302007:349.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 149 кВт, в том числе существующая 5 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 ТП-6/0,4 кВ (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена)
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-13.
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. Прокладка ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ РП-7 до РУ-6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Сооружение ТП (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена) на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Существующий ввод не отвечающий по пропускной способности демонтировать.
 - 11.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого



осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.3. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.4. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234ARTM-02 РВ.Г. 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. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.5. 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».

11.6. 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.

11.7. 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).

11.8. 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).

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

11.10. 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» «Ейскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

11.13. 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



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-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 «НЭСК-электросети»
Орехову С.Ю.

О предоставлении
пояснительной записки.

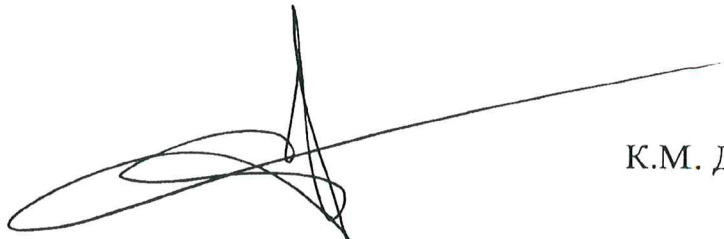
Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступила заявка от ООО «Дионис», для заключения договора на технологическое присоединение ЭПУ Нежилого помещения-склад, лит. Э, комн №1, расположенного по адресу г Ейск, ул Б.Хмельницкого, дом № 230-В, заявка № 37-000127. Для осуществления технологического присоединения объекта заявителя необходимо выполнить прокладку КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ РП-7 до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times 240 \text{ мм}^2$, ориентировочной протяженностью 0,9 км.. Сооружение КТП-630 кВА (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена) с трансформатором ТМГ - 250 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Прокладку КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее $4 \times 95 \text{ мм}^2$, ориентировочной протяженностью 0,1 км.

Уведомляем о том, что максимальная разрешенная мощность на фидере Е-13 составляет 1422 кВт, согласно АТП № 469-Е от 30.10.2015г., а при проведении замеров выявлено потребление в августе 2017года в размере 1994 кВт. Сооружение КТП-630 кВА (ул. Б. Хмельницкого / ул. Герцена) с трансформатором ТМГ - 250 кВА обусловлено отсутствием свободной мощности на ТП-123. С учетом потребителей, подключенных от ТП-123, общая нагрузка 154 кВт (Магазин Чешейко В.И. № дог 2-37-14-0044 15 кВт; Нежилое помещение Чешейко В.И. № дог 08-708 50 кВт; Офис Трюх В.А. № дог 2-37-07-0169 4 кВт; Офис Алешин А.К. № дог. 633-2006 15 кВт; Торговый

центр Алешин А.К. № дог. 538-2006 50 кВт; Кафе "Барк" ООО «Апрель-Юг» № дог 011-2005 20 кВт) Необходимо также учесть, что от данной ТП подключено ориентировочно 180 абонентов частного сектора, при присоединении дополнительной мощности, по заявке, в размере 144 кВт трансформатор номиналом ТМ-315 кВА может не выдержать общую нагрузку. Выполнение мероприятий, описанных выше, позволит осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, а также будущих потребителей, находящихся в районе улицы Герцена и улицы Б. Хмельницкого.

Директор филиала



К.М. Дзгоев