

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


 «16» 06 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
 в соответствии с договором на ТП № 3-39-20-3519
 г. Крымск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-39-20-3519

2. Географическое положение объекта.

353387, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Кирова, дом № 148

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-39-20-3519 (Протасова Нина Алексеевна; Категория надежности: III – 85кВт; 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 - 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. Запроектировать строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №5-3 фидер КП-2 ПС 110/10 кВ «Крымская Птицефабрика» до проектируемой проходной КТП, маркой провода СИП-3 сечением не менее 70 мм². Ориентировочная длина по трассе 0,2 км. Точные параметры ВЛЗ-10 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность, км) определить при проектировании.

12.2. Запроектировать строительство проходной трансформаторной подстанции, (в районе ул. Кирова 148) КТП-400/6/0,4 кВ с установкой трансформатора типа ТМГсу мощностью 160 кВА, схема соединения обмоток Y/Yн-0.

12.3. 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.

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

Место установки КТП, трассу прохождения ВЛЗ-10 кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

12.5. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейке КП-2 питающего центра ПС110/10кВ «Крымская Птицефабрика». Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА присоединения КП-2. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети»

(г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.6. Внести изменения на диспетчерский мнемощит ЩДМ-25. Внести изменения в базу данных ОИК «Котми-2010».

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" Крымскэлектросеть

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-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-39-20-3519»**

Филиал Крымскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ким Георгий Викторович	13.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Герман Мария Федоровна	13.04.2021
3	Главный инженер филиала	Шульга Александр Владимирович	13.04.2021
4	Директор филиала	Смазнов Юрий Алексеевич	20.05.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	21.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	21.05.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	24.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	24.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	24.05.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.05.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	26.05.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	05.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2021
10			
11			



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 договору
от «10» 10 2010 г. № 3-39-20-3519
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Протасова Нина Алексеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ОПУ нежилых зданий
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ОПУ нежилых зданий 353387, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Кирова, дом № 148
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 кВт, в том числе существующая 15 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: Октябрь 2020 - Октябрь 2020 г.
7. Точка присоединения: проектируема ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП (ПС 110/10 кВ "Птицефабрика", КИ-2).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ "Птицефабрика", КИ-2.
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 ЛЭП-10 кВ от опоры №5-3 Ф. КИ-2 до РУ-0,4 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ТП напряжение 10/0,4 кВ в районе ул. Кирова, 148. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП проектируемой, до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность провода определить при проектировании.
- 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 200/5). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 160 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ 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-электросеть», «Крымкэлектросеть».

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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бенгтоков



017578

Пояснительная записка к проектам технических условий:
Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10
кВ в соответствии с договором на ТП № 3-39-20-3519

В рамках заключения договора на технологическое присоединение № 3-39-20-3519, ЭПУ нежилых зданий по адресу 353387, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Кирова, дом № 148. Для обеспечения выполнения мероприятий по технологическому присоединению объекта заявителя необходимо:

1. Запроектировать строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №5-3 фидер КП-2 ПС 110/10 кВ «Крымская Птицефабрика» до проектируемой проходной КТП, марки провода СИП-3 сечением не менее 70 мм². Ориентировочная длина по трассе 0,2 км. Точные параметры ВЛЗ-10 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность, км) определить при проектировании...;

2. Запроектировать строительство проходной трансформаторной подстанции, (в районе ул. Кирова 148) КТП-400/6/0,4 кВ с установкой трансформатора типа ТМГсу мощностью 160 кВА, схема соединения обмоток Y/Yn-0.;

Данный комплекс мероприятий обусловлен тем что, запрашиваемая мощность заявителя составляет 100 кВ по III категории, ближайшие трансформаторные подстанции не имеют свободной мощности, исходя из этого подключение вышеуказанного потребителя от существующих ТП, приведет к нарушению энергоснабжения существующих бытовых потребителей электроэнергии, в том числе к технологическим нарушениям электроустановок.

Ближайшие трансформаторные подстанции:

-ЗТП №222 с номинальной мощностью 160 кВА, загрузка 70%. При строительстве ВЛ-10 кВ от ЗТП №222 составит протяженность 1,5 км.

- ЗТП №256 с номинальной мощностью 160 кВА, загрузка 62%. При строительстве ВЛ-10 кВ от ЗТП №256 составит протяженность 0,9 км.;

- ГКТП №317 с номинальной мощностью 160 кВА, загрузка 40%. При строительстве ВЛ-10 кВ от ГКТП №317 составит протяженность 3,0 км.

Протокол проведения измерений прилагаю.

Главный инженер филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Крымскэлектросеть»



А.В. Шульга

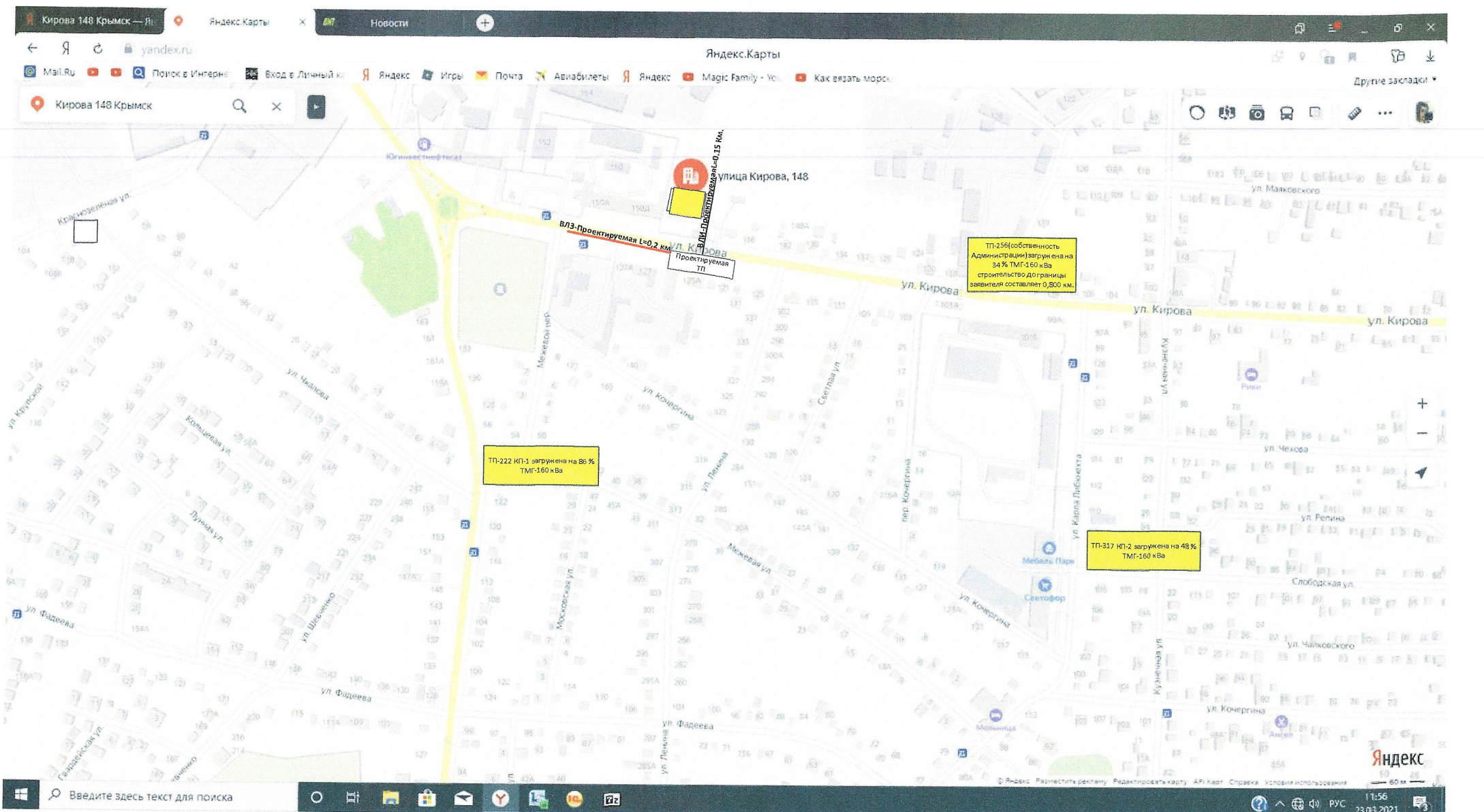
Протокол проведения измерений

Дата проведения измерений: "12" 04 2021 г. t воздуха _____
 Тр-ный пункт № 222 Мощность 160 кВт
 Наименование потребителя _____ ж/дом _____
 Наименование и адрес объекта _____

Нагрузка, А			Напряжение на шинах тр-ра, В			Напряжение в конце линии, В			Напряжение на границе балансовой принадлежности, В			Напряжение во ВРУ жилого дома, В			Примечание
ф «А»	ф «В»	ф «С»	Ua	Ub	Uc	Ua	Ub	Uc	Ua	Ub	Uc	Ua	Ub	Uc	
165	148	163	217	228	223										70 %
			390	392	383										загрузка 100

Измерения проведены приборами Тип АРРА А 15
 Зав. №16350319 Гос. пов. 19011591219. дата 01.12.2020г.
 Заключение _____

Лицо, производившее измерение С.В.С. Кордак Д.Г. должность, ФИО, подпись _____
 Лицо, производившее измерение С.В.С. Кордак Д.Г. должность, ФИО, подпись _____
 Представитель АО «НЭСК» _____ должность, ФИО, подпись _____
 Представитель смежной сетевой организации _____ должность, ФИО, подпись _____
 Представитель УК, ТСЖ, РЭП _____ наименование организации, должность, ФИО, подпись _____
 Потребитель _____ наименование организации, должность, ФИО, подпись _____
 ФИО, подпись _____



Кирова 148 Крымск

Яндекс Карты

Новости

Яндекс.Карты

Mail.Ru Поиск в Интернете Вход в Личный кабинет Яндекс Игры Почта Авиабилеты Яндекс Magic Family - Яндекс Как связать морские

Кирова 148 Крымск

Другие закладки

улица Кирова, 148

ТП-222 КП-1 загружена на 86 %
ТМГ-160 кВа

ТП-256 (собственность
Администрации) загружена на
34 % ТМГ-160 кВа
строительство до границы
завилея составляет 0,800 км.

ТП-317 КП-2 загружена на 48 %
ТМГ-160 кВа

Яндекс

Введите здесь текст для поиска

11:56 23.03.2021



Утвержден:
Заявитель:

М.П. /Н.А. Протасова/

АКТ об осуществлении технологического присоединения

№ 38228ССФ

от "10" 08 2020 г.

Настоящий акт составлен филиалом АО «НЭСК-электросети» «Крымскэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице директора филиала Смазнова Юрия Алексеевича, действующего на основании доверенности № 09.НС-27/20-60 от 01.01.2020 г., с одной стороны, и Протасова Нина Алексеевна, именуемый в дальнейшем «Заявителем», действующего на основании паспорта, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от - № 6/н (Заявитель по ТУ: информация отсутствует).

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: нежилые здания - (к/н №23:45:0101011:249, общей площадью 45,3 м², к/н №23:45:0101011:248, общей площадью 11,6 м², к/н №23:45:0101011:229, общей площадью 80,5 м², к/н №23:45:0101011:212, общей площадью 16,8 м², к/н №23:45:0101011:208, общей площадью 101,6 м², к/н №23:45:0101011:206, общей площадью 118 м², к/н №23:45:0101011:204, общей площадью 56,8 м², расположенные на земельном участке (к/н 23:45: 0101011:34, общей площадью 5234 м²) по адресу: г. Крымск, ул. Кирова, дом №148.

Акт о выполнении технических условий от - № 6/н.

Дата фактического присоединения 1989 г., акт об осуществлении технологического присоединения: информация отсутствует (акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности от: 03.02.2011 г. № 11-28).

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 15 (пятнадцать) кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 0 (ноль) кВА.

Категория надежности электроснабжения: III (третья) - 15 (пятнадцать) кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ) (по границе)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg)
1.	ПС 110/10 кВ «Крымская птицефабрика», КП-2, ЗТП №256 ВЛ-0,4 кВ №4	контакты присоединения ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ №4 ЗТП №256 на опоре №1-3	0,4	15 (пятнадцать)	0 (ноль)	0,35

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
контакты присоединения ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №256 на опоре №1-3	контакты присоединения ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №256 на опоре №1-3

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
1. ЗТП №256 2. ВЛ-0,4 кВ №4 3. Опора №1-3	1. Ответвление ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №4 ЗТП №256 на опоре №1-3 до ВРУ; 2. ВРУ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
4. ЗТП №256 5. ВЛ-0,4 кВ №4 6. Опора №1-3	1. Ответвление ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №4 ЗТП №256 на опоре №1-3 до ВРУ; 2. ВРУ

Представитель Сетевой организации _____ подпись

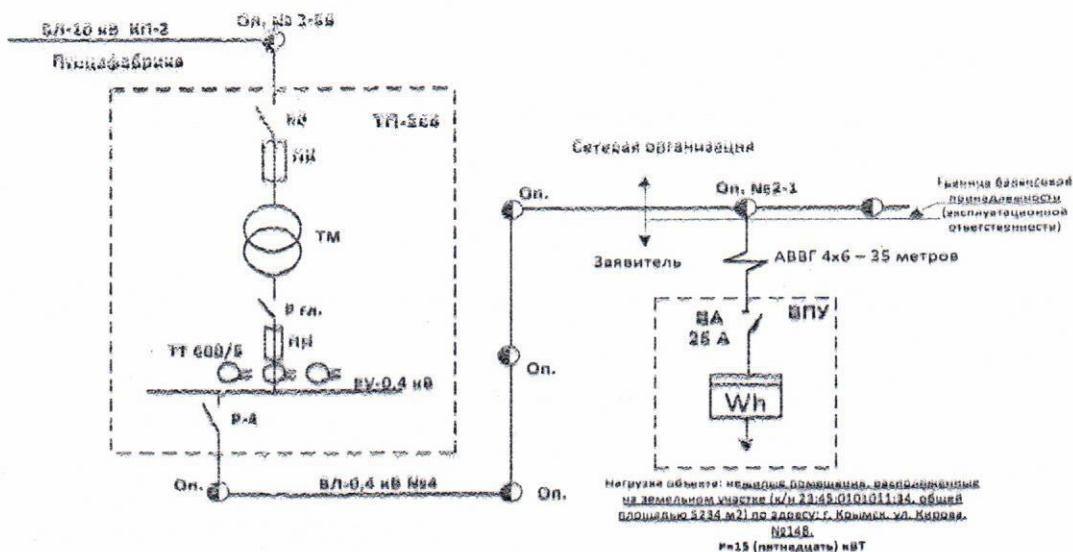
Потребитель _____ подпись

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: ВА-25 А в ВРУ.

6. Автономный резервный источник питания: нет.

7. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



8. Прочее:

8.1 Подача напряжения в электрическую сеть сетевой организации от автономных источников питания Заявителя без согласования с «Сетевой организацией» запрещается.

8.2 Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета Заявителя несет: «Заявитель».

8.3 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков Заявителя несет: «Заявитель».

8.4 Самовольное увеличение потребляемой мощности Заявителем сверх максимальной, недопустимо.

8.5 Заявитель претензий к Сетевой организации по переоформлению (восстановлению) акта об осуществлении технологического присоединения не имеет.

9. Основания для составления акта: смена собственника нежилых помещений, земельного участка, объектов электросетевого хозяйства с ОАО ДЭП № 120 на Протасову Нину Алексеевну на основании: договора купли-продажи земельного участка и зданий от 13.02.2020 года; заявление на (восстановление) переоформление документов о технологическом присоединении от 29.07.2020 г. №38228ССФ.

10. Акт об осуществлении технологического присоединения пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или максимальная (разрешенная) мощность которых увеличивается, при увеличении присоединенной и/или максимальной (разрешенной) мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Потребителя), при изменении наименования объекта.

11. С составлением сторонами данного акта, все ранее существовавшие документы о технологическом присоединении по присоединениям, рассматриваемым в настоящем акте, стороны признают недействительными.

12. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Настоящий акт составлен в 4 экземплярах.

Подписи сторон:

Сетевая организация:

Директор филиала АО «НЭСК-электросети» «Крымская электросеть»

Ю.А. Смазнов /

Главный инженер

А.В. Шульга /

Зам. директора по реализации услуг

С.И. Хомец /

Заявитель:

Н.А. Протасова /

Представитель Сетевой организации _____ подпись

Потребитель _____ подпись