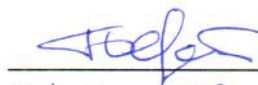


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 4 » 09

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-30-20-0252
г. Абинск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-30-20-0252

2. Географическое положение объекта.

353320, Краснодарский край, Абинский р-н, г Абинск, пр-кт Комсомольский,
дом № 139 а 23:01:0503014:2078

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Абинскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 50кВт ТУ № 3-30-20-0252(Кравцов Алексей Иванович;
Категория надежности: III – 50кВт; 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 КТП-400/6/0,4кВ с трансформатором ТМГ-250 кВА с высоковольтными и низковольтными воздушными вводами и выводами, со встроенной ячейкой на стороне ВН-выключатель нагрузки ВНР-10/630.

12.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №42/2/6/1 ПС 110/35/6 кВ «Абинская», А-1 до проектируемой ТП проводом марки СИП-3 сечением 1х70мм² ориентировочная протяженность по трассе 0,01 км.

12.3. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки А-1 питающего центра ПС 110/35/6 кВ «Абинская» и внутренней системы электроснабжения 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).

12.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП-400/6/0,4кВ до границы земельного участка заявителя проводом марки СИП-2А сечением не менее 3х70+1х54,6мм ориентировочная протяженность по трассе 0,12 км на ж/б опорах на базе стоек СВ-95-3. Установка ж/б опор (1 пролет не более 25 м) точное кол-во опор определить при проектировании. Точные параметры ВЛИ-0,4кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.

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. Трассу прохождения ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" 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.

1 этап - ПИР, Строительство КТП-400/6/0,4; 2 этап стр-во ВЛЗ-6кВ,ВЛИ-0,4 кВ

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 оснащённости 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" Абинскэлектросеть	
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 № 3-30-20-0252»**

Филиал Абинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Доронина Наталья Владимировна	20.08.2020
2		Гетненко Юлия Ивановна	20.08.2020
3	Главный инженер филиала	Шавалова Татьяна Анатольевна	21.08.2020
4	Директор филиала	Кирычек Юрий Владимирович	21.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	21.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	21.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	24.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	27.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.09.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	02.09.2020
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 «11» 03 2018 г. № 3-30-20- 025d
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Кравцов Алексей Иванович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, 353320, Краснодарский край, Абинский р-н, г Абинск, пр-кт Комсомольский, дом № 139 а; кадастровый номер 23:01:0503014:2078.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50 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: 2020
7. Точка присоединения: Проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП, (ПС 110/35/6 кВ «Абинская», А-1).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6 кВ «Абинская», А-1.
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 ПС 110/35/6кВ "Абинская", А-1, от опоры № 42/2/6/1, до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 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. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом

A *Em*

проводом СИП-2А, сечением 4х25к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП. Установить ВРУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке на границе балансовой принадлежности. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ на вводе установить вводной автомат с расцепителем тока 80 А, 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 электронный 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. 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» «Абинскэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ 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. Существующие ввод не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, от ВЛ-0,4 кВ, до ВРУ 0,4 кВ демонтировать (для ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителя, увеличивающего мощность).

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

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

11.11. 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

13664



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АБИНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353320, г. Абинск, ул. Заводская, 3
тел/факс: +7(86150) 5-10-34
e-mail: abinsk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____

на № _____ от _____

Главному инженеру-
Техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В наш адрес поступила заявка на увеличение мощности №30-000042 от 13.02.2020г. «ЭПУ нежилых помещений» по адресу: Абинский район, г. Абинск, пр-кт. Комсомольский, №139а, заявленная мощность 50 кВт, существующая мощность 15 кВт.

Электроснабжение помещений возможно при строительстве:

Строительство КТП типа 400/6/0,4 кВ с трансформатором 250 кВа, А-1, ПС 110/35/6 «Абинская», учитывая, что рядом находящая ТП-161 уже загружена на 60%, и для подключения к ней ранее были согласованы ТУ 3-30-20-0073 на 50 кВт, ТУ 3-30-20-0074 на 42 кВт, ТУ 3-30-20-0075 на 43 кВт.

Строительство ВЛЗ 6кВ от ПС 110/35/6 кВ «Абинская», А-1, опора №42/2/6/1 проводом СИПЗ, сечением 1х70. Протяженность линии 0,010 км.

Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы заявителя проводом СИП2А сечением 3х70+1х54,6, протяженность 0,120 км, присоединение А-1, ПС 110/35/6 «Абинская».

Просим согласовать данные технические условия с обязательствами АО «НЭСК-электросети» по строительству объектов энергоснабжения (ВЛИ-0,4кВ - 0,120 км; ВЛЗ 6кВ – 0,010 км; ТП с ТМГ-250 кВа)

Приложение:

Проект ТУ Абинский район, г. Абинск, пр. Комсомольский, дом №139а на 2листах в 1

Согласовано:
Главный инженер

С.С. Зюбаненко