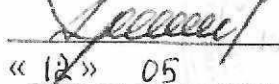


СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»


« 12 » 05 2020 г. О.В. Греков

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


« 14 » 05 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-34-12-965

1. Наименование объекта

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-34-12-965

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Ленина, 5

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Смешанная нагрузка, потребители – III кат. (100 кВт, ТУ № 3-34-12-965 от 30.09.2013г., заявитель ООО «Халитов»).

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

Технологическое присоединение.

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.

8. Вид строительства.

Новое строительство.

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2021г.

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация.

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуются.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

14. Требования к техническим решениям.

Запроектировать строительство в районе ул. Ленина ГКТП-160/6/0,4, к/к киоскового типа с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

В ГКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-160/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

В РУ-6 кВ предусмотреть установку ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

РУ-0,4 кВ проектируемой ГКТП предусмотреть установку ЩРНВ. Количество отходящих линий 0,4 кВ не менее 12 шт. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.

В проектируемой ГКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» НР 73Е 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании. На общих шинах установить маршрутизатор RTR8A.LG-2-1 - 1 шт.

Запроектировать строительство КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ ТП-1-62-ТП-1-201 до РУ-6 кВ проектируемой ГКТП. Ориентировочное протяжение КЛ-6 кВ по трассе 0,1 км. Применить кабель марки АСБ, сечением не менее 3x185 мм². Точное сечение кабеля определить при проектировании.

Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

При перепаде высот более 3 метров предусмотреть кабель марки ЦАСП; в горной местности применять кабель марки ЦАСП.

Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.

Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ГК-4 с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением новой ГКТП.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

Запроектировать строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ГКТП-проектируемой до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с Заявителем.

Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе – 0,2 км. Применить кабель марки АПвБбШнг-1, сечение не менее 4x120 мм². Точные сечение кабеля определить при проектировании.

Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

Место установки ГКТП и трассу прохождения КЛ-6 кВ и КЛ-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.

15. Особые условия строительства.

Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами – производителями не позднее 2-х кварталов.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД.

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с «Законом РФ от 10.01.2002 7ФЗ

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 № 665

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

22. 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 энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».

23. Состав демонстрационных материалов.

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР.

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

26. Срок выдачи тендерной документации.

27. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4 экземпляра (рабочая документация + сметная документация).

Электронный носитель, (проектно-рабочая документация) в формате Auto Cad, Excel, гранд смета, PDF.

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Использовать федеральные единичные расценки на строительно-монтажные, ремонтно-строительные, пусконаладочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику, в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе

рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.

31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующие НТД.

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями.

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть».

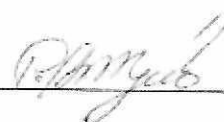
Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-34-12-965

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



Л.С. Цирипова

Начальник ПТО филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»



Р.А. Тягунов

Начальник ОКЛ
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»



Д.Л. Левин

Начальник ОТП
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»



И.В. Фомин

Заместитель директора по развитию
и реализации услуг филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»




А.Н. Щемелев

Согласовано:

Начальник управления по
эксплуатации
АО «НЭСК-электросети»



О.В. Акулов

 Начальник управления
технологических присоединений
АО «НЭСК-электросети»



12.04.20
И.Ю. Букреева

Начальник службы учета
электроэнергии – заместитель
начальника УТЭЭ
АО «НЭСК-электросети»



Р.Б. Кубатиев

Начальник отдела
релейной защиты и автоматики
АО «НЭСК-электросети»



11.05.2020
С.Г. Шурасева

Начальник управления
имущественных отношений
АО «НЭСК-электросети»



12.05.2020
Д.Ю. Пруша

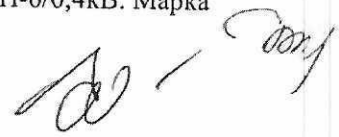
Приложение к дополнительному соглашению
от «___» _____ 20__ г № _____
к договору об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от «___» _____ 20__ г № 3-34-12-965

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Халатов"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" здание магазина с пристройкой, лит.Б,б,б1.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: здание магазина с пристройкой, лит.Б,б,б1, 353460, Краснодарский край, г Геленджик, ул Ленина, дом № 5; дог 318
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 кВт, в том числе существующая 3 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 КЛ-0,4кВ проектируемая КТП (ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-5).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", ГК-5.
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.
 - 10.2. 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.
 - 10.2.1. Строительство КТП с трансформатором ТМГ-1х160кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ.
 - 10.2.2. Строительство КЛ-6 кВ в расщелку КЛ-6 кВ ТП-1-62 – ТП-1-201. Марка АСБ, сечением 3х185 мм², протяженностью 0,1 км.
 - 10.2.3. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ. Марка АПвБбШнг-1, сечением 4х120мм², протяженностью 0,2 км.



12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

" " _____ 20__ г.