


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


«14» 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-1011 и ВЛ-10 кВ участка фидера П-3 ул. Гагарина-
Каспийская г. Приморско-Ахтарск

1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-1011 и ВЛ-10 кВ участка фидера П-3 ул. Гагарина-Каспийская
г. Приморско-Ахтарск

2. Географическое положение объекта.

ул. Гагарина-Каспийская г. Приморско-Ахтарск

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Приморско-Ахтарскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность: - 0кВт ТУ № - (Категория надежности: - ; Мощность: -
0кВт)

5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Реконструкция

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

2020 - 2024

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 реконструкцию путем строительства ВЛ-10 кВ участка

фидера П-3 ПС 110/35/10 кВ «Приморско-Ахтарская» от опоры № 80 до БКТПвв-2*400 кВА и от БКТПвв-2*400 кВА до опоры № 81 (установка в рассечку) ориентировочная длина по трассе 0,09 км. Точную протяженность участка реконструируемой ВЛ-10 кВ определить при проектировании.

12.2. Применить защищенный провод СИП 3 3(1*70) (крепление на подвесных полимерных изоляторах), точное сечение уточнить при проектировании. Запроектировать замену существующих опор на ж/б опоры на базе ж/б стоек СВ-110-5. Запроектировать применение разрядников РДИП, ограничителей перенапряжения на ВЛЗ-10 кВ. Запроектировать адаптеры для наложения ПЗ для ВЛЗ-10кВ в начале и в конце линии.

12.3. Выполнить проверочный расчёт пропускной способности линий, токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра (П-3) с учётом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» .

12.4. Запроектировать реконструкцию ГКТП вв путем строительства с заменой на 2БКТП вв. Номинальное напряжение сети – 10 кВ, низшее напряжение – 0,4 кВ. Мощность БКТПвв-2*400 кВА (проходного типа).

Трансформаторы типа ТМГ-400/10 Δ/У н-11 с АШМ на стороне НН.

Предусмотреть установку блоков БКТП на залитую с армированием бетонную плиту. Проектом предусмотреть приемные шахты ввода-вывода ВЛ-10 кВ с каждой стороны ТП.

12.5. Распределительное устройство ВН:

Номинальный ток главной цепи - 20(А), класс напряжения - 10 кВ

Тип ячеек - определить при проектировании

Тип коммутационного аппарата – выключатель нагрузки ВНА-10/630

Тип ввода – В (воздух). Приемная траверса на шахте 10 кВ для подводящих проводов и с установкой РВО-10 с обратной стороны.

12.6. Распределительное устройство НН:

Тип устройства НН - панели ЩО-70 на 12 отходящих линий ВЛ-0,4 кВ

Ввод – расцепитель 1000 А , номинальный ток губок 630 А, предохранители 400 А. Тип вывода – В (воздух). Отходящие линии 0,4 кВ – рубильник РПС, номинальный ток губок 400А, предохранители номинальный ток 400А, 250А.

12.7. Запроектировать ВЛ-0,4 кВ отходящие фидера от БКТПвв-2*400 кВА:

Применить провод - СИП 2А 3*70+1*54,6, 8 отходящих фидера (и 4 резерва)

ВЛИ-0,4 кВ запроектировать на опорах на базе ж/б стоек СВ-95-3.

Ориентировочная длина по трассе 0,4 км.

Предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии и установку ОПН

12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.9. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-

изготовителя.

12.10. Архитектурно-строительная часть - исполнение ТП запроектировать:
Корпус – бетонный, цвет бежевый. Освещение во всех отсеках ТП

12.11. Трассу ВЛЗ-10 кВ и площадку установки трансформаторной подстанции согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети», собственниками земельных участков, со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в Архитектурно-градостроительный центр.

Район климатических условий уточнить при проектировании.

13. Особые условия строительства.

Определить при проектировании

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" Приморско-Ахтарскэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция КТП 10 кВ Реконструкция ТП-1011»**

Филиал Приморско-Ахтарскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Кулепетов Николай Владимирович	03.07.2020
2	Главный инженер филиала	Кулепетов Николай Владимирович	03.07.2020
3	Директор филиала	Кулепетов Николай Владимирович	03.07.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Шпаков Юрий Константинович	03.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	06.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	07.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	08.07.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	08.07.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жираврович	13.07.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	14.07.2020
10			
11			

Комментарии к ТехЗаданию № 004989

23.03.2020 17:45:08 Шпаков Юрий Константинович

Инвестиционный проект включен в утвержденную ИПР 2020-2024 и в корректировку, направленную на утверждение в министерство ТЭКиЖКХ 27.02.2020г. (письмо № 10.НС-08/147/1595). Дата начала реализации проекта - 2020г.

24.01.2020 9:55:26 Кулепетов Николай Владимирович

Реконструкция ТП

24.01.2020 9:55:11 Кулепетов Николай Владимирович

ИПР-2020-2024г
