




**Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»**

ул. Черноморская, 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия Тел/факс (42622) 2-27-18
E-mail: doc@eao.drsk.ru ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

Утверждаю:
Заместитель директора - главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»
 В.М. Паршин
« 22 » ноября 2017 г.

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №25
СТП-ВВ-63/6/0,4**

Таблица 1.

№ пп	Структура условного обозначения		СТП-ВВ-63/6/0,4 УХЛ1
1	Тип, мощность силового трансформатора, кВА трансформатора		ТМГ-63/6/0,4 УХЛ1
2	Схема и группа соединений силового трансформатора		Y /Y-0
3	Исполнение СТП		тупиковая
4	Класс напряжения по стороне ВН, кВ		6
5	Номинальный ток плавкой вставки ВН (А), тип предохранителя		16А, ПКТ-101-6-16-20УХЛ1
6	Секционирование по стороне ВН		нет
7	Учет по стороне ВН		нет
8	Исполнение вводов РУВН		воздух
9	Исполнение выводов РУНН		воздух
10	Коммутационный аппарат на вводе НН	рубильник, автомат	РС-160, отечественные выключатели ВА-88-33 3Р 100А
		исполнение	стационарный
11	Тип линейного разъединителя		Разъединитель РЛНД-2-10-400 УХЛ1 (3-х полюсной, с двумя заземляющими ножами) с приводом ПРНЗ-2-10 УХЛ1
12	Количество отходящих линий		2

13	Коммутационные аппараты отходящих линий РУНН (шт)	ВА-88-33-50А (2)
14	Учет энергии	актив-реактив
15	Тип счетчика ввод 0,4кВ	РиМ 489.13
16	Учет энергии на отходящих линиях 0,4кВ	РиМ 489.14
17	Наличие АВР	нет
18	Наличие разрядников	ОПНп-6/550/7,2 УХЛ 1 ОПНп-0,4/300 УХЛ1
19	Приборы контроля напряжения и тока	на вводе НН
20	Наименование организации	Филиал АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»
21	Фактический адрес	679011, Россия, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6

Дополнительные требования опросного листа.

1. Сечения ошиновки РУ-0,4кВ выполнить исходя из мощности трансформатора 100кВА.

2. В РУ-0.4 кВ должны быть выполнены ограждения шин и открытых токоведущих частей согласно п.4.1.10., п. 4.1.21 ПУЭ изд.7 из прочного изолирующего материала препятствующего случайному прикосновению обслуживающего персонала к токоведущим частям.

3. В РУ опорные изоляторы под оборудование 0,4 и 6 кВ должны быть установлены на жесткие опорные балки.

4. Антикоррозийная защита металлических конструкций, расположенных на открытом воздухе, выполняется в соответствии с требованиями СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии». Для защиты корпуса от атмосферных осадков применить порошковое лакокрасочное покрытие краской на полиэфирной основе. Гарантийный срок службы не менее 20 лет (цвет панелей – серый).

5. На дверях отсеков РУ применить систему запоров с однотипными внутренними замками (под один ключ для всех замков). Система должна обеспечивать защиту от несанкционированного доступа в РУ СТП, предусмотреть возможность установки навесных замков.

6. Все дверные проемы шкафов обеспечить двухконтурным уплотнением. Уплотнительные прокладки должны быть надежно укреплены и обеспечивать герметичность при закрытом положении дверей. Двери шкафов оборудовать фиксаторами, которые удерживают их в открытом положении при проведении ремонтных или профилактических работ.

7. Спуск по стороне ВН выполнить защищенным проводом.

8. Концы проводов и кабелей должны быть отпрессованы наконечниками ко всем коммутационным аппаратам. К PEN проводнику в распределительных устройствах 0,4 кВ запрещается подключение более двух проводников под один болт.

9. На оборудование СТП нанести стационарные оперативные надписи в соответствии с ПУЭ п 4.1.11. На приводах коммутационных аппаратов должны быть четко указаны положения "включено" и "отключено".

10. РУ-0,4кВ должно расположено на опоре на высоте не менее 0,7 м от уровня планировки до нижнего основания и не более 2,0 м до верхнего края РУ-0,4кВ.

11. Трансформатор на СТП расположить с противоположной стороны от тяжения высоковольтного провода.

12. СТП укомплектовать линейным разъединителем РЛНД-2-10-400 УХЛ1 с приводом ПРНЗ-2-10 УХЛ1 в комплекте с:

- Рамой разъединителя
- Рамой привода
- Валами привода
- Кронштейнами крепления

На РЛНД-10 применить изоляторы ИШОС 10-8 УХЛ1, на подвижных контактах установить упоры предотвращающие проскальзывание.

13. Контактную группу предохранителей применить с использованием держателя по ГОСТ 15150-69 с климатическим исполнением У1.

14. ОПН-6 кВ установить на площадке конструкции разъединителя (вертикально), ОПН-0,4кВ установить на секцию шин 0,4кВ.

15. Раму под трансформатор выполнить с перспективой установки трансформатора ТМГ 100 кВА.

16. СТП включить в систему АИИС КУЭ. Для этого необходимо оборудовать СТП шкафом учета ЩРНМ-6 антивандального исполнения соответствующего климатическому исполнению IP54, оборудованный двумя замками ЗШ-10Е (или иным замком с аналогичным видом втулки), с предварительным утеплением и поддержанием температурного режима с помощью FLH-030 + FLZ-520. Дополнительно предусмотреть петли для навесных замков. Возле каждого счетчика установить интерфейсную разветвительную коробку ПР-3. Смонтировать интерфейсные линии связи от счетчиков до коммуникатора РиМ 071.02 через интерфейсные разветвительные коробки ПР-3.

Произвести сборку шкафа учета: приборы учета, коммуникатор РиМ 071.02, интерфейсные разветвительные коробки ПР-3 для соединения счетчиков с коммуникатором, электрообогрев FLH-030 подключенный через терморегулятор FLZ-520, розетки на DIN-рейку для подключения коммуникатора и электрообогрева, автоматические выключатели и ограничители импульсных перенапряжений для подключения и защиты оборудования автоматизации. Выполнить в шкафу учета монтаж вторичных цепей, интерфейсных линий связи и цепей заземления в соответствии с требованием ПУЭ. Нанести все необходимые маркировки: на вторичные цепи учета, силовые цепи питания, оборудование автоматизации, на шкаф учета 0,4 кВ. Подключить электрообогрев через терморегулятор с последующим подключением к сети.

Смонтировать GSM-антенну на внешнюю стенку шкафа учета в антивандальном кожухе (защита от механических повреждений) с герметизацией (в целях исключения проникновения воды и пыли в ШУ). Защитить антенный кабель от механических повреждений.

17. Компоновку шкафа учета согласовать с заказчиком. Установить измерительные трансформаторы тока марки ТШП-0,66-I (класс точности не ниже 0,5, межповерочный интервал не менее 8 лет). На вводе 0,4кВ, устанавливаются ТТ – 100/5А. Установка ТТ должна быть выполнена способом обеспечивающим к ним доступ для осмотра и пломбирования цепей тока и напряжения непосредственно на ТТ в соответствии с требованиями НТД.

При монтаже оборудования в шкафу учета предусмотреть возможность последующего монтажа испытательных коробок без демонтажа (перемонтажа) установленного ранее оборудования.

18. Монтажную схему РУ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

19. Подключение PEN проводника к корпусу шкафа осуществить в соответствии с ПУЭ.

20. Ввод и вывод ВЛ-0,4кВ должен быть выполнен через нижнюю плиту шкафа РУНН и шкафа АИСКУЭ (через уплотнительные муфты).

21. Соединение между шкафами учета и РУ-0,4кВ выполнить в металлической гофрированной трубе с заземлением.

22. Предусмотреть знаки безопасности на шкафу РУНН и шкафу АИСКУЭ.

23. Первичную схему СТП, расположение коммутационных аппаратов, выполнить в соответствии с прилагаемой однолинейной схемой.

24. При заказе СТП согласовать схемы ВН и НН, компоновку оборудования с филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

25. При организации монтажа подстанции не допускается внесение конструктивных изменений в компоновку отдельных элементов электроустановки без согласования с заводом изготовителем.

Начальник СПРиТП

В.Н.Грунин

Начальник СТЭ

О.А.Муллинов

Начальник СРЗАИ

А.И.Полещук

Начальник СУиККЭ

В.И. Распутин

Начальник СИЗПИ

Г.В.Дубогрызов