

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ТП-21а

на трансформаторную подстанцию КТПН 6/0,4 кВ

1. Тип КТПН-Т- 400/6/0,4-в/в УХЛ1

ТУ3412-004-368924797-2006

1 шт.

2. Технические параметры

№	Наименование	Параметры
1	Номинальное напряжение высокой стороны, кВ	6
2	Номинальное напряжение низкой стороны, кВ	0,4
3	Количество и тип силовых трансформаторов	1хТМГ
4	Мощность силовых трансформаторов, кВА	400
5	Схема и группа соединения обмоток трансформатора	Д/Ун-11
6	АВР на стороне 0,4 кВ	нет
7	Наличие защиты от перегрузки трансформаторов	нет
8	Наличие защиты от однофазных К.З. (земляная защита)	нет
9	Наличие линии уличного освещения, А	нет
10	Отопление, кондиционирование	нет
11	Ток термической стойкости 1с. на стороне ВН, кА	не менее 20
12	Ток термической стойкости 0,5с. на стороне НН, кА	не менее 25
13	Способ выполнения нейтрали ВН	изолированная
14	Способ выполнения нейтрали НН	глухозаземлённая
15	Выполнение ввода ВН	воздушный
16	Выполнение ввода НН	воздушный
17	Наличие утепления «сендвич»	нет

3. Дополнительные условия

№	Особые условия	Примечания
1	Трансформаторы тока должны быть подготовлены к опломбированию. Исключена возможность несанкционированного доступа к цепям учёта, в том числе и измерительным приборам.	Клеммы зажимов на трансформаторах тока, амперметрах, цепи напряжения счётчиков должны быть закрыты с возможностью опломбирования.
2	Приборы учёта установить на вводах 0,4 кВ и на каждую отходящую линию 0,4 кВ. Для коммутации вторичных цепей установить испытательные коробки «ЛИМГ». Схема прилагается.	
3	Каждую КТПН укомплектовать маршрутизатором каналов (МКС) «РиМ-099.02»	
4	Приборы учёта с испытательными коробками, МКС расположить в отдельных шкафах антивандального исполнения, IP 54. Схема прилагается. Установка средств учёта согласно требованиям гл.3.5 ПУЭ и	Шкафы расположить внутри КТПН.

	п.2.11.18 ПТЭЭП-2003.	
5	Предусмотреть оснащение подстанции устройствами оперативной и защитной блокировками по ГОСТ 12.2.007.4-75*, освещением, сигнализации в соответствии с НТД. Примечание:	Блокировка дверей высоковольтных отсеков не допускает их открывание при включённом положении главных ножей выключателей нагрузки.
6	Оснастить все внешние двери конечными выключателями с выводом сигнала (нормально замкнутый контакт) на клеммный ряд в панели ввода ЩО-70.	
7	На вводе 6 кВ установить ОПН-10/12-550 УХЛ1.	
8	На шинах 0,4 кВ установить ОПН-0,38 УХЛ1.	
9	В РУ-0,4 кВ установить торцевые панели ЩО70-1-95	
10	Внешние двери КТПН должны запираются на замки.	Замки входят в поставку.
11	В ячейках КСО 366 и на двери трансформаторного отсека установить стационарные сигнализаторы напряжения СНС 6-10-У2 «Кристалл-С»	
12	Трансформаторный отсек оснастить двойной дверью (вторая дверь сетчатая с креплением двумя болтовыми соединениями) для осмотра и тепловизионных замеров трансформатора под нагрузкой.	Двери запираются на замок. Замок входит в поставку.
13	На шпильках вводов 0,4 кВ трансформатора установить зажимы контактные с покрытием (материал зажима - латунь ЛС-59-1, покрытие- О-Вн).	
14	Болтовые контактные соединения алюминиевых шин выполнить в соответствии с ГОСТ 10434-82 (увеличенные шайбы и т.п.)	
15	Схема ошиновки ввода 0,4 кВ с подключением от трансформатора на верхние контакты вводного рубильника.	

Приложения: 1. Однолинейная схема ТП. Лист 1
2. Опросный лист КСО 366. Лист 1
3. Опросный лист ЩО-70. Лист 1

Опросный лист составил: гл. инж. проекта

_____ Рябцев В.В.

Главный инженер ФАО ЭС ЕАО

_____ В.М. Паршин

Начальник СЭС

_____ О.А. Мулинов