



NOTES

1. 115 KV. VT RATIO $\frac{115,000}{\sqrt{3}} : \frac{115}{\sqrt{3}} / 115 // \frac{115}{\sqrt{3}} / 115 \text{ V}$ -(09YP-01) 50VA/0.2/1.5VF, 50VA/3P/1.5VF (SIMULTANEOUS BURDEN 100 VA)
2. 115 KV. CT RATIO 1800/1500/1200/800/500/300 : 1/1/1/1 A. -(09YC-01) 20VA/5P20, 20VA/0.5FS5, 20VA/5P20, 20VA/5P20
3000/2500/2000/1500/1000/500 : 1/1/1 A. 20VA/5P20, 20VA/5P20, 20VA/5P20 (FOR BUS COUPLER BREAKER)

3. AUXILIARY CURRENT TRANSFORMERS SHOWN THUS, SHALL BE AS PARTS OF THE BUS DIFFERENTIAL RELAYS.
4. SYNCHRONIZING SCHEMATIC
- 4.1 -YP-0- SHOWN THUS, REFERS TO INCOMING IVT DESIGNATIONS.
- 4.2 0BYP-0- SHOWN THUS REFERS TO RUNNING BUS IVT FOR BUS No.1 OR No.2
- 4.3 ϕB ONLY \nless SHOWN THUS, REFERS TO THE SECONDARY WINDING OF VT FOR PHASE "B" AND USING FULL TAP WINDING 115V FOR SYNCHRONIZING SYSTEM WITH ONE END OF THE WINDING CONNECTED WITH COMMON GROUND BUS.
- 4.4 MANUAL SYNCHRONIZING BY SYNCHROSCOPE SHALL UTILIZE INCOMING AND RUNNING SECONDARY VOLTAGES OF METERING CORES FROM "PHASE B" FOR BOTH IVT'S.
- 4.5 AUTOMATIC SYCHRONISM VERIFICATION BY SYNCHRO CHECK RELAY(25) SHALL UTILIZE INCOMING AND RUNNING SECONDARY VOLTAGES OF RELAYING CORES FROM "PHASE B" FOR BOTH IVT'S.

6. FOR NEW INSTALLATION, RELAYS SHALL BE DOUBLE MAIN PROTECTION RELAY(MAIN1&2) AND DIFFERENT PRODUCT/MANUFACTURER.
7. EACH DIGITAL POWER METER (DPM) SHALL BE COMMUNICATED WITH AUTOMATIC METER READING (AMR) APPLICATION SERVER VIA SWITCH NETWORK.
8. THE CONTRACTOR SHALL PROVIDE LINE CURRENT DIFFERENTIAL PROTECTION RELAY (87L) ORDERING NUMBER AND REMOTE I/O MODULE SERIAL NUMBER SAME AS EGAT'S PROTECTION. THE CONTRACTOR HAVE TO ENSURE THAT THE NEW PROVIDED PROTECTION RELAYS SATISFY THEIR REMOTE RELAY COMMUNICATION REQUIREMENT.

SCOPE OF ADDITIONAL WORK

SCOPE OF ๑๑๑๑

5. A LINE CURRENT DIFFERENTIAL RELAY AND A REMOTE I/O MODULE OF CIRCUIT BREAKER FAILURE FUNCTION FOR INCOMING LINE SHALL BE USED WITH AN OPTICAL FIBER CABLE AS A COMMUNICATION LINK AND FIBER SHALL BE DIRECTLY CONNECTED TO THE JOINT BOX (PROVIDED BY EGAT) AT EGAT SUBSTATION.

BBA-SM		
กองออกแบบสถานีไฟฟ้า ฝ่ายงานสถานีไฟฟ้า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ _____ ถูกแทนโดยแบบ _____
ผู้เขียน สุวิกรม ผู้สำรวจ _____ วิศวกร สุวิกรม หัวหน้าแผนก วรรณ ผู้อำนวยการกอง _____ ผู้อำนวยการฝ่าย (แทน)	ผู้ว่าการ _____ (แทน) สถานีไฟฟ้าบ้านบึง 1 จ.ชลบุรี (เพิ่มเติม) ชิงเกล็ดไลน์- มิเตอร์ และ รีเลย์ไดอะแกรม	เขียนเสร็จวันที่ 1 พ.ย. 2564 แก้แบบวันที่ _____ มิติเป็น _____ มาตราส่วน _____
รองผู้ว่าการวิศวกรรม _____	BAN BUENG 1 SUBSTATION (ADD) CHON BURI PROVINCE SINGLE LINE-METERING AND RELAYING DIAGRAM	แบบเลขที่ FA4-011/64077 แผ่นที่ 3 ของจำนวน 3 แผ่น