



NOTES

- 115 KV. IVT RATIO $\frac{115,000}{\sqrt{3}} : \frac{115}{\sqrt{3}} / 115 // \frac{115}{\sqrt{3}} / 115$ V 50VA/0.2/1.5VF , 50VA/3P/1.5VF, SIMULTANEOUS BURDEN =100 VA.
- 115 KV. CT RATIO 1800/1500/1200/900/600/300 : 1/1/1/1 A. - FOR LINE BAY 20VA/5P20,20VA/0.5FSS,20VA/5P20,20VA/5P20
3000/2500/2000/1500/1000/500 : 1/1/1 A. - FOR BUS COUPLER BAY 20VA/5P20,20VA/5P20,20VA/5P20
- SYNCHRONIZING SCHEMATIC
3.1 0-Y-P-0- SHOWN THUS, REFER TO INCOMING IVT DESIGNATIONS.
3.2 0BYP-0- SHOWN THUS REFERS TO RUNNING BUS IVT
3.3 ØB ONLY ✓ SHOWN THUS, REFERS TO THE SECONDARY WINDING OF IVT FOR PHASE"B" AND USING FULL TAP WINDING 115V FOR SYNCHRONIZING SYSTEM WITH ONE END OF THE WINDING CONNECTED WITH COMMON GROUND BUS.
3.4 AUTOMATIC SYCHRONISM VERIFICATION BY SYNCHRO CHECK RELAY (25) IN MAIN 1&2 PROTECTION SHALL UTILIZE INCOMING AND RUNNING SECONDARY VOLTAGES OF RELAYING CORES FROM"PHASE B" FOR BOTH IVT'S.
- EACH DIGITAL POWER METER (DPM) SHALL BE COMMUNICATED WITH AUTOMATIC METER READING (AMR) APPLICATION SERVER VIA SWITCH NETWORK.
- AUXILIARY CURRENT TRANSFORMERS SHOWN THUS, SHALL BE AS PARTS OF THE BUS DIFFERENTIAL RELAYS.
- FOR 115KV SYSTEM, RELAYS SHALL BE DOUBLE MAIN PROTECTION RELAY(MAIN1&2) AND DIFFERENT PRODUCT/MANUFACTURER.
- NETWORK TOPOLOGY OF SUBSTATION CONTROL AND PROTECTION SYSTEM IS TOPOLOGY 1
- THE CONTRACTOR SHALL PROVIDE LINE CURRENT DIFFERENTIAL PROTECTION RELAY (87L) AS THE FOLLOWING LIST:
-115KV LINE INCOMING FROM EGAT SEL311L ORDERING NUMBER 311L03D03254XX
-115KV LINE INCOMING FROM EGAT SEL311L ORDERING NUMBER 0311L03D03254XX
-115KV LINE INCOMING FROM EGAT SEL311L ORDERING NUMBER 0311L1KD042142XXX
-115KV LINE OUTGOING MICOM P543 ORDERING NUMBER P543316H7MOD00M
-115KV LINE OUTGOING SEL311L ORDERING NUMBER 311L03B03254XX (TO 07YB-01 ROTCHANA 2 SUBSTATION)
-115KV LINE OUTGOING SEL311L ORDERING NUMBER 311L03B03254XXXX (TO 03YB-01 BAN LATSAI SUBSTATION)
AND REMOTE I/O MODULE SERIAL NUMBER SAME AS EGAT'S PROTECTION.
THE CONTRACTOR HAVE TO ENSURE THAT THE PROVIDED PROTECTION RELAYS FULLFILL THEIR REMOTE RELAY COMMUNICATION REQUIREMENT

OUT OF SCOPE

BIB-SM		
กองออกแบบสถานีไฟฟ้า ฝ่ายงานสถานีไฟฟ้า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ _____ ถูกแทนโดยแบบ _____
ผู้เขียน สุวิกรม ผู้สำรวจ สุวิกรม ศุภชัย วิศวกร สุวิกรม หัวหน้าแผนก วรรณช ผู้อำนวยการกอง _____ ผู้อำนวยการฝ่าย _____ (แทน) รองผู้อำนวยการวิศวกรรม _____	ผู้ว่าการ _____ (แทน) สถานีไฟฟ้าบางปะอิน 2 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ชิงเกิ้ลไลน์- มิเตอร์และรีเลย์ไดโอดแอมม BANG PA IN 2 SUBSTATION PHRA NAKHON SI AYUTTHAYA PROVINCE SINGLE LINE-METERING AND RELAYING DIAGRAM	เขียนเสร็จวันที่ 12 ต.ค. 2564 แก้แบบวันที่ _____ มิติเป็น _____ มาตราส่วน _____ แบบเลขที่ FA4-011/64047 แผ่นที่ 2 ของจำนวน 3 แผ่น