

<u>NOTES</u> $\frac{115,000}{\sqrt{3}}$: $\frac{115}{\sqrt{3}}$ / 115 // $\frac{115}{\sqrt{3}}$ / 115 v 1. 115 KV. CVT RATIO 200VA/0.5/1.5VF, 200VA/3P/1.5VF 2. 115 KV. CT RATIO 1800/1500/1200/900/600/300 : 1/1/1/1/1 A 20VA/0.5Fs5, CL.X Vk>500v(@300/1), CL.X Vk>500v(@300/1) CL.X Vk>500v(@300/1), CL.X Vk>500v(@300/1) 1800/1500/1200/900/600/300 : 1/1/1 A - 07YC-01 CL.X Vk>500v(@300/1) , 20VA/0.5FS5 , 20VA/5P20 1:1 A - 07YVC-01 30VA/5P20 $\frac{22000}{\sqrt{3}}$: $\frac{110}{\sqrt{3}} / \frac{110}{\sqrt{3}}$ 3. 22 KV. VT. RATIO 50VA/0.5/1.9VF, 50VA/3P/1.9VF 4. 22 KV. CT. RATIO 1800/1500/900 : 1/1/1/1 A - FOR INCOMING BREAKER 20VA/0.5FS5 , 20VA/5P20 , 20VA/5P20 , 20VA/5P20, : 1/1 A 20VA/0.5Fs5 , 20VA/5P20 600/300 - FOR OUTGOING 22 KV. 20VA/0.5Fs5 , 20VA/5P20 600/300 : 1 A - FOR CAPACITOR BANK 20VA/0.5Fs5 . 20VA/5P20

7. SYNCHRONIZING SCHEMATIC

7.1. -YP-0- SHOWN THUS, REFERS TO INCOMING CVT DESIGNATIONS. 7.2. OBYP-0- SHOWN THUS REFERS TO RUNING BUS CVT FOR BUS No.1 OR No.2 7.3. #B ONLY \neq SHOWN THUS, REFERS TO THE SECONDARY

WINDING OF CVT FOR PHASE "B" AND USING FULL TAP WINDING 115V FOR SYNCHRONIZING SYSTEM WITH ONE END OF THE WINDING CONNECTED WITH COMMON GROUND BUS.

7.4. MANUAL SYNCHRONIZING BY SYNCHROSCOPE SHALL UTILIZE INCOMING AND RUNNING SECONDARY VOLTAGES OF METERING CORES FROM "PHASE B"

7.5. AUTOMATIC SYCHRONISM VERIFICATION BY SYNCHRO CHECK RELAY(25) SHALL UTILIZE INCOMING AND RUNNING SECONDARY VOLTAGES OF RELAYING CORES FROM "PHASE B" FOR BOTH CVT'S.

		<u></u>
		PNR-SM
กองออกแบบสถานีไฟฟ้า ฝ่ายงานสถานีไฟฟ้า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ใช้แทนแบบ ถูกแทนโดยแบบ
ผู้เขียน	ผู้ว่าการ(แทน)	เขียนเสร็จวันที <u>26 ต.ค. 64</u> _ แก้แบบวันที่
	สถานีไฟฟ้าโป่งน้ำร้อน จังหวัดจันทบุรี (เพิ่มเติม) ซิงเกิลไลน์ – มิเตอร์และรีเลย์ไดอะแกรม	1
	PONG NAM RON SUBSTATION (ADD) CHANTHABURI PROVINCE SINGLE LINE — METERING AND RELAYING DIAGRAM	แบบเลขที่ <u>FA4-011/64063</u> แผ่นที <u>่ 2 ขอ</u> งจำนวน <u>2</u> แผ่น