

Tây Ninh, ngày 02 tháng 12 năm 2021

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
NGÀY 05 THÁNG 12 NĂM 2021**

STT	Thiết bị đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Nội dung công việc	Imax	Phạm vi ảnh hưởng mất điện	Đơn vị QLVH	Số KH mất điện	Độ tin cậy (dự kiến)		CS mất (MW)	SL mất (KWH)	Ghi chú
									SAIDI	SAIFI			
I. KẾ HOẠCH THAO TÁC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN 110KV													
1	- Cắt điện cô lập ngăn 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432, C42 trạm 110kV Bến Cầu. - Cắt điện cô lập đường dây 110kV 171 NMĐMT HTG - 172 Bến Cầu.	06g00	18g00	- Thí nghiệm định kỳ 2021 và VSCN ngăn 172, DCL 172-2, 172-7, DCL 112-2, 132-2, CS1 T2, CS4 T2, 132, MBA T2, 432, C42, TUC42, TD42, TBN 402, cáp ngầm T2-432 trạm 110kV Bến Cầu. - Thay chuỗi sứ phóng trụ 64/26, 64/27 ĐD 110kV 171 NMĐMT HTG - 172 Bến Cầu.	0	- Ngăn 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432, C42 trạm 110kV Bến Cầu. - Đường dây 110kV 171 NMĐMT HTG - 172 Bến Cầu.	Đội QLLĐCT	0	0,0000	0,0000	0,000	0	Đóng MC 172 Thạnh Đức để cấp điện trạm 110kV Thạnh Đức và MBA T1 Bến Cầu.
2	Cắt điện cô lập ngăn 132, MBA T2, 432, C42 trạm 110kV Bến Cầu.	06g00	18g00	- Thay, thí nghiệm và đóng điện nghiệm thu relay bảo vệ ngăn 476, 478, 480 trạm Bến Cầu (relay Micom P123 thay bằng relay Toshiba GRE110). - Cấu hình kết nối SCADA Relay ngăn 476, 478, 480 Bến Cầu theo giao thức IEC 61850. - Nghiệm thu tín hiệu PTP, ETE với Trung tâm Điều hành SCADA SPC và phòng Điều Độ.	0	Ngăn 132, MBA T2, 432, C42 trạm 110kV Bến Cầu.	Đội QLLĐCT	0	0,0000	0,0000	0,000	0	

II. KẾ HOẠCH THAO TÁC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN 22KV											9,419	96.538
II.1. KẾ HOẠCH THAO TÁC VẬN HÀNH												
1	Cắt LBFCO trụ 42/114/1 + Tháo hotline trụ 42/114 Áp 3 tuyến 471TĐ	07g00	17g00	Cho phép Công ty Kỳ Trùng Phát: Kéo dây trung áp, nâng cấp từ 1 pha lên 3 pha từ trụ 42/114 đến trụ 42/114/43 tuyến 471TĐ	20	Áp 1, áp 2, áp 3 xã Bàu Đôn	5_GD	1099	10,3775	0,0192	0,229	2.060
2	- Đóng 3LTD và LBS trụ 104 Thị trấn Bến Cầu tuyến 479BC - Cắt MC 476BC và DS trụ 1 Lộ ra tuyến 476BC - Đóng DTĐ 476-76BC	05g30	06g00	Chuyển nguồn tuyến 476BC nhận nguồn tuyến 479BC đến DS trụ 1 Lộ ra	260	Không mất điện	6_BC	0	0,0000	0,0000	0,000	0
3	- Cắt DTĐ 476-76BC - Đóng DS trụ 1 Lộ ra tuyến 476BC và MC 476BC - Cắt LBS và 3LTD trụ 104 Thị trấn Bến Cầu tuyến 479BC	18g00	18g30	Chuyển điện về giao lưới ban đầu	260	Không mất điện	6_BC	0	0,0000	0,0000	0,000	0
4	- Đóng DS trụ 5 và LBS trụ 6 Cây Điều tuyến 473BC - Cắt MC 478BC và DS trụ 1 Lộ ra tuyến 478BC - Đóng DTĐ 478-76BC	05g30	06g00	Chuyển nguồn tuyến 478BC nhận nguồn tuyến 473BC đến DS trụ 1 Lộ ra	200	Không mất điện	6_BC	0	0,0000	0,0000	0,000	0
5	- Cắt DTĐ 478-76BC - Đóng DS trụ 1 Lộ ra tuyến 478BC và MC 478BC - Cắt LBS trụ 6 và DS trụ 5 Cây Điều tuyến 473BC	18g00	18g30	Chuyển điện về giao lưới ban đầu	200	Không mất điện	6_BC	0	0,0000	0,0000	0,000	0
6	- Cắt DS trụ 1 Lộ ra tuyến 472BC - Đóng DTĐ 472-76BC - Cắt MC 474BC và đóng DTĐ 474-76BC	06g00	18g00	- Sang lưới trung áp (3 mạch) trụ 8 tuyến 472BC-472BC-474BC - Vệ sinh bảo trì lưới điện, vệ sinh, thay sứ từ trụ 02 đến trụ 19 tuyến 471BC-472BC-474BC	80	Áp Thuận Động xã Lợi Thuận	6_BC	95	0,9414	0,0017	0,011	103

7	Cắt MC 471 + DTĐ 471-76BC trạm 110kV Bến Cầu	07g00	17g00	- Sang lưới trung áp (3 mạch) trụ 8 tuyến 472BC-472BC-474BC - Vệ sinh bảo trì lưới điện, vệ sinh, thay sứ từ trụ 02 đến trụ 19 tuyến 471BC-472BC-474BC	120	Áp Thuận Động xã Lợi Thuận	6_BC	271	4,1692	0,0069	6,859	68.589
8	Cắt MC 477 + DTĐ 477-76BC trạm 110kV Bến Cầu	07g00	17g00	- Đấu nối trung áp trụ 58 tuyến 474BC-477BC - Bảo trì lưới, vệ sinh thay sứ từ trụ 59/1 đến trụ 59/31 tuyến 474BC-477BC - Đóng điện nghiệm thu REC trụ 103B/14/2 Tây Ninh và LBS trụ 103B/21 Địa Xù.	50	Áp Thuận Tây Thuận Đông xã Lợi Thuận	6_BC	158	2,4308	0,0041	1,715	17.147
9	Cắt LBS và DS trụ 34/64 Thành Công tuyến 471TB	07g30	17g00	Dời trụ trung áp 34/74-34/75, phát quang hành lang	2	Khu tái định cư KCN Thành Thành Công	7_TBg	201	1,8554	0,0039	0,076	610

II.2. KẾ HOẠCH THAO TÁC VẬN HÀNH BỔ SUNG

1	Cắt FCO trạm 75kVA trụ 15 Ninh Sơn K, trạm 250kVA trụ 14/10 đường Bời Lời tuyến 481TN	08g00	17g00	Nâng công suất TBA 50kVA lên 3x50kVA tại trụ 13 tuyến 476TN; sang lưới hạ áp, thu hồi vật tư công trình ĐTXD. Từ trụ 10 đến trụ 19 và các nhánh rẽ tuyến 476TN	1	Khu phố Ninh An phường Ninh Sơn	1_TP	106	1,2246	0,0023	0,011	103
2	Cắt FCO + tháo hotline trạm 50kVA trụ 8B Chợ Bắp AB, trạm 75kVA trụ Chợ Bắp A, trạm 50kVA trụ 12 Chợ Bắp AC, trạm 75kVA trụ 14 Chợ Bắp B tuyến 472TN	08g00	17g00	Nâng công suất TBA 50kVA lên 3x50kVA tại trụ 18 tuyến 476TN; sang lưới hạ áp, thu hồi vật tư công trình ĐTXD. Từ trụ 18/6 đến trụ 18/8 và các nhánh rẽ tuyến 476TN	1	Khu phố Ninh Thọ phường Ninh Sơn	1_TP	436	5,0371	0,0093	0,011	103
3	Cắt 2FCO+ tháo 02 hotline trạm 2x50kVA trụ 49 Chợ Bắp I đường Huỳnh Tấn Phát tuyến 472TN	08g00	17g00	Sang lưới hạ áp, thu hồi vật tư công trình ĐTXD. Từ trụ 15B đến trụ 15B/14, từ trụ 14/9 đến trụ 14/9/10 và các nhánh rẽ đường Bời Lời tuyến 481TN	1	Khu Hiệp Thạnh phường Hiệp Ninh	1_TP	166	1,9178	0,0036	0,011	103

4	Cắt 3LBFCO + Tháo 3hotline trụ 202 Hội trường UBND huyện Gò Dầu tuyến 476TĐ	08g00	17g00	Cho phép Cty Bách Phú Hưng lắp hoàn chỉnh Recloser, 3LTD từ trụ 202 đến trụ 202/1 tuyến 476TĐ	10	Khu phố Nội Ô A Thị trấn	5_GD	9	0,0898	0,0002	0,198	3.090
5	Cắt 3FCO trạm 400kVA trụ 205 Nhà Văn Hóa Gò Dầu tuyến 476TĐ	08g00	17g00	Thay TI trạm trụ 205 tuyến 476TĐ	15	Khu phố Nội Ô A, Rạch Sơn, Thanh Hà Thị trấn	5_GD	346	3,4511	0,0064	0,297	4.630
6	- Đóng DS trụ 30/5 + LBS trụ 24D/1 KCX Linh Trung 3 tuyến 476KCNTB. - Cắt REC trụ P3+ DS trụ P1 + DS trụ P5 + DS trụ 17A KCX Linh Trung 3 tuyến 478KCNTB.	06g15	07g00	- Chuyển điện khép vòng tuyến 478KCNTB và tuyến 476KCNTB (tuyến 476KCNTB cấp điện cho tuyến 478KCNTB đến trụ 17A trong KCX Linh Trung 3. - Trồng trụ ,lắp hệ thống đo đếm sản lượng phát ngược ra lưới EVN tại trụ P4/1.	100	Không mất điện	TĐH_LT	0	0,0000	0,0000	0,000	0
7	- Đóng DS trụ P 1 + REC trụ P 3 KCX Linh Trung 3 tuyến 478KCNTB. - Cắt REC trụ P3 KCX Linh Trung 3 tuyến 478KCNTB	16g50	16g45	Đóng, cắt điện , nghiệm thu hệ thống đo đếm tại trụ P4/1.	0	Không mất điện	TĐH_LT	0	0,0000	0,0000	0,000	0
8	- Đóng DS trụ 17A + DS trụ P5 + REC trụ P3 KCX Linh Trung 3 tuyến 478KCNTB. - Cắt LBS trụ 24D/1 + DS trụ 30/5 KCX Linh Trung 3 tuyến 476KCNTB.	17g15	17g00	Chuyển điện khép vòng về giao lưới cũ	100	Không mất điện	TĐH_LT	0	0,0000	0,0000	0,000	0

II.3. KẾ HOẠCH THAO TÁC VẬN HÀNH HOTLINE

1	Không có											
---	----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

III. HỦY KẾ HOẠCH THAO TÁC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN

STT	Thiết bị đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Nội dung công việc	Imax	Phạm vi ảnh hưởng mất điện	Đơn vị QL VH	Lý do hủy kế hoạch	Thời điểm cắt điện/cô lập (Đăng ký lại)		Thời điểm đóng điện/vận hành (Đăng ký lại)		Ghi chú
									Ngày	Giờ	Ngày	Giờ	

1	Cắt FCO+hotline trạm 75kVA trụ 6B/10 Phước Lợi II-D tuyến 477HT	08g00	17g00	Lắp vật tư, thay dây hạ áp, thu hồi vật tư từ trụ 305/2/6b/10 đến trụ 305/2/6b/10/10, từ trụ 305/2/6b/10/6 đến trụ 305/2/6b/10/6/12t Phước Lợi 2 tuyến 477HT Trạm 75kVA trụ 6B/10 Phước Lợi II-D tuyến 477HT	5	Ấp Phước Lợi 2 xã Suối Đá	3_DMC	Hủy do thay đổi kế hoạch công tác						
---	---	-------	-------	---	---	---------------------------	-------	-----------------------------------	--	--	--	--	--	--

IV. BIỂU ĐỒ PHÁT ĐIỆN CỦA CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN NHỎ HƠN 30MW: TỪ 1 GIỜ ĐẾN 24 GIỜ

NHÀ MÁY	THỦY ĐIỆN DOI		THỦY ĐIỆN CS2		TỔNG	
	Công suất (KW)	Sản lượng (KWH)	Công suất (KW)	Sản lượng (KWH)	Công suất (KW)	Sản lượng (KWH)
1 Giờ	1000	1000	1000	1000	2000	2000
Tổng	24.000	24.000	24.000	24.000	48.000	48.000

* Ghi chú: Ca trực theo dõi tình hình phụ tải để chỉ huy vận hành, điều độ hệ thống điện đảm bảo an toàn, tin cậy, ổn định, chất lượng và kinh tế trong thời gian thực.