

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
NGÀY 07 THÁNG 12 NĂM 2025

I. DỰ BÁO TÌNH HÌNH PHỤ TẢI VÀ KẾ HOẠCH HUY ĐỘNG NGUỒN ĐIỆN THUỘC QUYỀN ĐIỀU KHIỂN:

STT	Dự báo phụ tải	PC Tây Ninh	Mặt trời áp mái	Nhà máy thủy điện Đầu Tiếng DO1 (1,5 MW)	Nhà máy thủy điện Đầu Tiếng CS2 (1,5 MW)
1	Sản lượng (kWh)	34.496.749	1.093.508	24.000	36.000
2	Pmax (MW)	1714,4	559,3	1,000	1,500
3	Pmin (MW)	1276,6	0	0,000	0,000

II. KẾT DÂY CƠ BẢN HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Vận hành theo sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV tỉnh Tây Ninh năm 2025 (Quyết định số 1243/QĐ-PCTN ngày 14/8/2025) và sơ đồ lưới điện 110/22kV (cập nhật) tại Phòng Điều độ - Công ty Điện lực Tây Ninh.

III. ĐÁNH GIÁ AN NINH HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Các công tác dự kiến thực hiện trong Ngày 07/12/2025, không gây ảnh hưởng làm quá tải các phần tử mang điện liên quan.

IV. KẾ HOẠCH ĐƯA CÔNG TRÌNH MỚI VÀO VẬN HÀNH:

STT	Thiết bị, đường dây	Thời điểm đóng điện			Nội dung	Ghi chú
		Ngày	Bắt đầu	Kết thúc		
A.	Lưới điện 110kV:					
	Không có					
B.	Lưới điện 22kV:					
	Không có					

V. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN:

STT	Thời điểm cắt điện/cố lập		Thời điểm đóng điện/tái lập		Đơn vị QLVH	Đơn vị công tác	Tên thiết bị, đường dây, Trạm biến áp	Địa điểm công tác	Nội dung công tác	Lý do bảo dưỡng, sửa chữa, thí nghiệm	Imax (A)	Phạm vi ảnh hưởng ngừng cung cấp điện	Biện pháp an toàn	Số KH mất điện	Độ tin cậy (dự kiến)				CS mất (MW)	SL mất (KWH)	Ghi chú	
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											Đơn vị		Công ty					
															SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	
A.	LƯỚI ĐIỆN 110KV																					
	Không có																					
B.	LƯỚI ĐIỆN 22KV																					
1	07-12-25	13h30	07-12-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 3x15kVA trụ 76/1 Chi nhánh DNTN Kim Dung - Năm Bán tuyến 473BC	Trạm 3x15kVA trụ 76/1 Chi nhánh DNTN Kim Dung - Năm Bán tuyến 473BC	Thay công tơ 3 pha định kỳ trạm 3x15kVA trụ 76/1 Chi nhánh DNTN Kim Dung - Năm Bán tuyến 473BC	Thay công tơ định kỳ	3	- Khách hàng Chi nhánh DNTN Kim Dung - Năm Bán - Khách hàng Trần Văn Một	Cắt CB và 3FCO trụ 76/1 trạm 3x15kVA Chi nhánh DNTN Kim Dung - Năm Bán tuyến 473BC	2	0,0102	0,0000	0,0004	0,0000	0,103	360		
2	07-12-25	08h00	07-12-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 1000kVA trụ 50/1 Thẻ Ký Vàng tuyến 471MB	Trạm 1000kVA trụ 50/1 Thẻ Ký Vàng tuyến 471MB	Thay CT trung áp định kỳ trạm 1000kVA trụ 50/1 Thẻ Ký Vàng tuyến 471MB	Thay CT định kỳ	19	Khách hàng Thẻ Ký Vàng	Cắt 3LBFCO và tháo hotline trụ 50 nhánh rã 22kV Thẻ Ký Vàng tuyến 473MB.	1	0,0132	0,0000	0,0005	0,0000	0,652	5.864		

3	07-12-25	08h00	07-12-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Nhánh rẽ 22kV trụ 19/T6/1 Công ty TNHH Pyungan Việt Nam tuyến 471BC	Trụ 19/T6/1 nhánh rẽ 22kV Công ty TNHH Pyungan Việt Nam tuyến 471BC	Thay CT định kỳ trụ 19/T6/1 Công ty TNHH Pyungan Việt Nam tuyến 471BC	Thay CT định kỳ	22	Khách hàng Công ty TNHH Pyungan Việt Nam	Cắt Recloser và DS trụ 19/T6 Công ty TNHH Pyungan Việt Nam	1	0,0132	0,0000	0,0005	0,0000	0,754	6.790
4	07-12-25	08h00	07-12-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Nhánh rẽ 22kV trụ 19/T8/12 Công ty TNHH AMS GLOBAL tuyến 471BC	Trụ 19/T8/12 nhánh rẽ 22kV Công ty TNHH AMS GLOBAL tuyến 471BC	Thay CT, VT trung áp trụ 19/T8/12 Công ty TNHH AMS GLOBAL tuyến 471BC	Thay CT, VT định kỳ	26	Khách hàng Công ty TNHH AMS GLOBAL	- Cắt 3LBFCO và tháo hotline trụ 19/T8/12 Công ty TNHH AMS GLOBAL tuyến 471BC - Cắt 3LBFCO trụ 19/T8/12/1 Công ty TNHH AMS GLOBAL tuyến 471BC	1	0,0132	0,0000	0,0005	0,0000	0,892	8.025
5	07-12-25	08h00	07-12-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Nhánh rẽ 22kV trụ 19/T16/12 Công ty TNHH Công nghệ TENFY tuyến 471BC	Trụ 19/T16/12 Công ty TNHH Công nghệ TENFY tuyến 471BC	Thay CT trung áp trụ 19/T16/12 Công ty TNHH Công nghệ TENFY tuyến 471BC	Thay CT định kỳ	88	Khách hàng Công ty TNHH Công nghệ TENFY	- Cắt Recloser trụ 19/T16/T12/1 Công ty TNHH Công nghệ TENFY tuyến 471BC - Cắt DS và tháo 3 hotline trụ 19/T16/T12 Công ty TNHH Công nghệ TENFY tuyến 471BC	1	0,0132	0,0000	0,0005	0,0000	3,018	27.161
6	07-12-25	08h00	07-12-25	17h00	Đội QLD Trảng Bàng	Đội QLD Trảng Bàng	Trụ 4/1 tuyến 474KCNTB	Trụ 4/1 tuyến 474KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm	Thay định kỳ	2	Công ty TNHH Chế biến gỗ Triều Sơn	Cắt FCO và tháo 3hotline tram 250KVA trụ 4/1 Công ty TNHH chế biến gỗ Triều Sơn tuyến 474KCNTB	1	0,0092	0,0000	0,0005	0,0000	0,072	652
7	07-12-25	08h00	07-12-25	17h00	Đội QLD Trảng Bàng	Đội QLD Trảng Bàng	Trụ 8/11/1 tuyến 473KCNTB	Trụ 8/11/1 tuyến 473KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm	Thay định kỳ	2	Công ty TNHH JEWELPARK-VINA	Cắt 3FCO trụ 8/11 nhánh rẽ 22kV Công ty TNHH JEWELPARK-VINA tuyến 473KCNTB	1	0,0092	0,0000	0,0005	0,0000	0,072	652
8	07-12-25	08h00	07-12-25	17h00	Đội QLD Trảng Bàng	Đội QLD Trảng Bàng	Trụ 22/10B tuyến 471KCNTB	Trụ 22/10B tuyến 471KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm	Thay định kỳ	2	Công ty TNHH Dệt may Hoa Sen	Cắt 3LBFCO trụ 22/10B nhánh rẽ 22kV Công ty TNHH Dệt may Hoa Sen tuyến 471KCNTB	1	0,0092	0,0000	0,0005	0,0000	0,072	652
9	07-12-25	08h00	07-12-25	17h00	Đội QLD Trảng Bàng	Đội QLD Trảng Bàng	Trụ 25B tuyến 471KCNTB	Trụ 25B tuyến 471KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm	Thay định kỳ	2	Công ty TNHH Thép Trảng Bàng	Cắt 3LBFCO trụ 25B nhánh rẽ 22kV Công ty TNHH Thép Trảng Bàng tuyến 471KCNTB	1	0,0092	0,0000	0,0005	0,0000	0,072	652
C. HOTLINE																				
	Không có																			

V. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN BỔ SUNG:

STT	Thời điểm cắt điện/có lập		Thời điểm đóng điện/tái lập		Đơn vị QL VH	Đơn vị công tác	Tên thiết bị, đường dây, Trạm biến áp	Địa điểm công tác	Nội dung công tác	Lý do bảo dưỡng, sửa chữa, thí nghiệm	Imax (A)	Phạm vi ảnh hưởng ngừng cung cấp điện	Biện pháp an toàn	Số KH mất điện	Dự tin cậy (đơn kiến)				CS mất (MW)	SL mất (KWH)	Ghi chú
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											Đơn vị		Công ty				
															SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)
A.	LUỚI ĐIỆN 110KV																				

1	02-12-25	07h00	08-12-25	17h00	XNLDTN (CS1)	Ban QLDA Lưới điện Miền Nam và Công ty CP ĐT Phúc Dũng Nam	- Đường dây 110kV 174 Trảng Bàng 2 - 171 Đức Huệ. - Đường dây 110kV 171 NMĐ.MT TTC Số 1 - 177 Đức Hòa 2.	- Đường dây 110kV 174 Trảng Bàng 2 - 171 Đức Huệ. - Đường dây 110kV 171 NMĐ.MT TTC Số 1 - 177 Đức Hòa 2.	- Lắp dựng trụ thép sắt vị trí 01 (Trụ 25A - XDM). - Thu hồi trụ 25 hiện hữu và căng lại dây dẫn từ trụ 23 đến trụ 35. - Kéo cắt, dừng dây dẫn đường dây 110kV 174 Trảng Bàng 2 - 171 Đức Huệ, 171 NMĐ.MT TTC Số 1 - 177 Đức Hòa 2 vào vị trí trụ 01 (Trụ 25A - XDM).	Thi công công trình Xây dựng mới trạm biến áp 110kV Thành Công 2 và XDM tuyến dây Đầu nối trạm 110kV Thành Công 2, 2 mạch	0	- Đường dây 110kV 174 Trảng Bàng 2 - 171 Đức Huệ. - Đường dây 110kV 171 NMĐ.MT TTC Số 1 - 177 Đức Hòa 2.	- Cắt điện cô lập đường dây 110kV 174 Trảng Bàng 2 - 171 Đức Huệ. - Cắt điện cô lập đường dây 110kV 171 NMĐ.MT TTC Số 1 - 177 Đức Hòa 2.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	Cắt điện 07 ngày liên tục, không mất điện phụ tải.
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																						
1	07-12-25	06h00	07-12-25	07h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 475 trạm 110kV Tân Hưng	Trụ 74 tuyến 475TH	Chuyển điện tuyến 475TH nhận điện tuyến 478SN đến trụ 74.	Chuyển điện	30	Không mất điện	- Đóng LBS trụ 110 Áp 2 tuyến 478SN - Cắt REC và DS trụ 74 Suối Dây tuyến 475TH	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	
2	07-12-25	12h00	07-12-25	13h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 475 trạm 110kV Tân Hưng	Trụ 74 tuyến 475TH	Chuyển điện tuyến 475TH ngưng nhận điện tuyến 478SN đến trụ 74.	Chuyển điện	30	Không mất điện	- Đóng DS và REC trụ 74 Suối Dây tuyến 475TH - Cắt LBS trụ 110 Áp 2 tuyến 478SN	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	
3	07-12-25	07h00	07-12-25	11h30	Đội QLD Tân Châu	Công ty Toàn Phát	Tuyến 471TH, 475TH	Trụ 28B tuyến 471TH, 475TH	Thi công di dời trụ 28B tuyến 471TH, 475TH	Di dời theo cấp có thẩm quyền (Di dời đường dây phục vụ công trình: hệ thống thoát nước thị trấn giai đoạn I)	250	Áp 2, 3, 4, 5 xã Tân Châu	- Cắt MC 471TH, 475TH và đóng DTD 471-76TH, 475-76TH - Cắt REC và DS Suối Dây trụ 74 tuyến 475TH	3220	15,4149	0,0571	0,8065	0,0030	8,574	38.581		
C. HOTLINE																						
	Không có																					

VI. HỦY KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN:

STT	Thời điểm cắt điện/cô lập		Thời điểm đóng điện/tái lập		Đơn vị QLVH	Đơn vị công tác	Tên thiết bị, đường dây, Trạm biến áp	Địa điểm công tác	Nội dung công tác	Lý do bảo dưỡng, sửa chữa, thí nghiệm	Imax (A)	Phạm vi ảnh hưởng ngừng cung cấp điện	Biện pháp an toàn	Lý do hủy kế hoạch	Thời điểm cắt điện/cô lập (Đăng ký lại)		Thời điểm đóng điện/tái lập (Đăng ký lại)		Ghi chú
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											Ngày	Giờ	Ngày	Giờ	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)
	Không có																		

VII. CÁC VẤN ĐỀ LƯU Ý:

- 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./.

Nơi nhận:

- Phòng Điều độ (để thực hiện);
- Phòng VT-CNTT (để cập nhật trên Website);
- Xí nghiệp LĐCT Tây Ninh (để thực hiện);
- Trung tâm TND Tây Ninh (để phối hợp);
- Các Đội Quản lý điện (để thực hiện);
- Lưu: VT, ĐD (PTT).

**PHÒNG ĐIỀU ĐỘ
PHÓ TRƯỞNG PHÒNG**

Hoàng Xuân Tuyên