

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN (CƠ SỞ 2)
NGÀY 13 THÁNG 09 NĂM 2026

I. ĐẢM BẢO CẤP ĐIỆN SỰ KIỆN:

- ĐL Tân Ninh thực hiện đảm bảo cung cấp điện phục vụ Giải Vô địch Trẻ Roller Sports quốc gia năm 2026 (Từ 10/9/2026 đến 14/9/2026).

II. 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)	39.189.920	2.310.050	0	8.160
2	Pmax (MW)	1969,0	349,6	0,000	0,340
3	Pmin (MW)	1196,3	0	0,000	0,000

III. KẾT DÂY CƠ BẢN HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Lưới điện 110kV: Vận hành theo sơ đồ kết dây cơ bản HTĐ Quốc gia năm 2026 theo Quyết định số 984/QĐ-NSMO ngày 21/11/2025 và thực hiện thay đổi kết lưới 110kV theo lệnh của Điều độ viên - A2 (nếu có).
- Lưới điện 22kV: Vận hành sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV tỉnh Tây Ninh năm 2026 theo Quyết định số 2497/QĐ-PCTN ngày 22/12/2025 và sơ đồ kết dây lưới điện 22kV (cập nhật) tại Phòng Điều độ - Công ty Điện lực Tây Ninh.

IV. ĐÁNH GIÁ AN NINH HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Các công tác dự kiến thực hiện trong Ngày 13/09/2026, không gây ảnh hưởng làm đầy tải, quá tải của các phần tử mang điện liên quan.

V. 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					

VI. 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	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																				
	Không có																				
C.	HOTLINE																				
	Không có																				

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

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	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																				

1	03-09-26	06h00	07-10-26	18h00	XNLDTN	Công ty TNHH Một thành viên Xây lắp điện 2	Đường dây 110kV 171 Trảng Bàng 2 - 172 Trảng Bàng - 171 KCN Trảng Bàng.	Đường dây 110kV 171 Trảng Bàng 2 - 172 Trảng Bàng - 171 KCN Trảng Bàng. -Tháo thu hồi đoạn dây dẫn từ T15A qua T121 và đến cột công ngăn 172 trạm 110kV Trảng Bàng. -Thu hồi trụ T121 hiện hữu, phá vỡ móng T121 hiện hữu, thi công cọc khoan nhồi, đào móng và lắp dựng cột T16-XDM (trùng tim 121HH). -Thi công móng và lắp dựng cột từ VT17-XDM đến VT29-XDM (13 vị trí). -Thi công sang dây hiện hữu sang trụ XDM, kéo dây mới từ vị trí T16-XDM đến T102B. -Ôp thanh gia cường mặt cắt điện, lắp xà chống sét tại 102B, 102B/3 và thay phụ kiện, xà dây dẫn từ 102B đến trụ công ngăn 171 KCN Trảng Bàng. -Ôp thanh gia cường mặt cắt điện từ T1A đến T15A. -Kéo lại dây dẫn 2xACSR185 cho đoạn từ T15A qua T16 và đến cột công Ngăn 172 trạm 110kV Trảng Bàng.	Thi công công trình Cải tạo tuyến dây Trảng Bàng - Cù Chi từ 01 mạch lên 02 mạch, đoạn tiếp theo Quy hoạch điện lực TPHCM	0	Đường dây 110kV 171 Trảng Bàng 2 - 172 Trảng Bàng - 171 KCN Trảng Bàng.	Cắt điện cô lập đường dây 110kV 171 Trảng Bàng 2 - 172 Trảng Bàng - 171 KCN Trảng Bàng.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Cắt điện liên tục 35 ngày	
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																					
1	13-09-26	08h00	13-09-26	17h00	ĐL Bến Cầu	Công ty TNHH MTV DV TM XD Điện Toàn Phát	Nhánh rẽ 12,7kV từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/43/2; từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/37/1; từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/37/5 Long An 3 tuyến 476BC	Từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/43/2; từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/37/1; từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/37/5 nhánh rẽ 12,7kV Long An 3 tuyến 476BC	Sang lưới trung áp, thu hồi trụ trung áp và phụ kiện từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/43/2; từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/37/1; từ trụ 194/7/9/37 đến trụ 194/7/9/37/5 nhánh rẽ 12,7kV Long An 3 tuyến 476BC	Theo yêu cầu của Ban QLDA xã Long Thuận	5	Áp Long An xã Long Thuận	- Cắt LBFCO trụ 194/7/9/31 nhánh rẽ 12,7kV Long An 3 tuyến 476BC	452	5,8427	0,0108	0,2264	0,0004	0,171	1.543	
2	13-09-26	07h30	13-09-26	17h00	ĐL Tân Ninh	Công ty TNHH xây lắp 19/5	Trạm 3x15kVA trụ 76B Cty TNHH TM Hoàng Nam tuyến 472TN	Trạm 3x15kVA trụ 80/76B Cty TNHH TM Hoàng Nam tuyến 472TN	Bản giao đơn vị ngoài dôi trạm 3x15kVA trụ 80/76B Cty TNHH TM Hoàng Nam tuyến 472TN	Đầu tư xây dựng trung, hạ áp	2	Trạm chuyên dùng khách hàng	Cắt FCO, tháo hotline trạm 3x15kVA trụ 80/76B Cty TNHH TM Hoàng Nam tuyến 472TN	1	0,0094	0,0000	0,0005	0,0000	0,023	217	
3	13-09-26	07h30	13-09-26	17h00	ĐL Tân Ninh	Công ty TNHH xây lắp 19/5	Trạm 3x37,5kVA trụ 80/53 Hộ kinh doanh J'ANG tuyến 472TN	Trạm 3x37,5kVA trụ 80/53 Hộ kinh doanh J'ANG tuyến 472TN	Bản giao đơn vị ngoài dôi trạm 3x37,5kVA trụ 80/53 Hộ kinh doanh J'ANG tuyến 472TN	Đầu tư xây dựng trung, hạ áp	2	Trạm chuyên dùng khách hàng	Cắt FCO, tháo hotline trạm 3x37,5kVA trụ 80/53 Hộ kinh doanh J'ANG tuyến 472TN	1	0,0094	0,0000	0,0005	0,0000	0,023	217	
4	13-09-26	07h30	13-09-26	16h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 83/2 đến trụ 83/11/6 tuyến 476TB	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 83/2 đến trụ 83/11/6 tuyến 476TB	Thay định kỳ CT, VT đo đếm trung thế trụ 83/11/2, 83/11/6 KCX Linh Trung 3.	Thay định kỳ	40	Khu phố Suối Sâu phường An Tịnh	Cắt LBS và 03LTD trụ 83/2 Linh Trung 3 tuyến 476TB. Cắt DS trụ T.7 tuyến 476KCNBT (KCX Linh Trung thực hiện).	159	1,3595	0,0027	0,0752	0,0001	1,448	12.308	

5	13-09-26	06h30	13-09-26	06h45	TĐH Linh Trung	TĐH Linh Trung	Đường dây 22kV tuyến 476TB trong KCX Linh Trung 3	Đường dây 22kV tuyến 476TB trong KCX Linh Trung 3	Chuyển điện khép vòng tuyến 476KCNTB và tuyến 476TB trong KCX Linh Trung 3.	Chuyển điện khép vòng	250	Không mất điện	- Đóng DS trụ 12A và LBS trụ 11A KCX Linh Trung 3 tuyến 476KCNTB. - Cắt REC trụ T5 và DS trụ T7 KCX Linh Trung 3 tuyến 476TB.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
6	13-09-26	17h00	13-09-26	17h15	TĐH Linh Trung	TĐH Linh Trung	Đường dây 22kV tuyến 476TB trong KCX Linh Trung 3	Đường dây 22kV tuyến 476TB trong KCX Linh Trung 3	Chuyển điện khép vòng về giao lưới cũ	Chuyển điện khép vòng	250	Không mất điện	- Đóng DS trụ T7 và REC trụ T5 KCX Linh Trung 3 tuyến 476TB. - Cắt LBS trụ 11A và DS trụ 12A KCX Linh Trung 3 tuyến 476KCNTB.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
C. HOTLINE																				
	Không có																			

VIII. 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																		

IX. CÁC VẤN ĐỀ LƯU Ý:

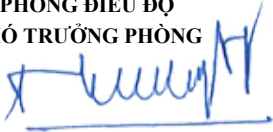
- Ca trực theo dõi tình hình phụ tải để chỉ huy vận hành, điều độ hệ thống điện đảm bảo an toàn, tin cậy, ổn định, chất lượng và kinh tế trong thời gian thực.

Nơi nhận:

- Phòng Điều độ (để thực hiện);
- Phòng KHCN-CĐS (để cập nhật trên Website);
- XN Lưới điện cao thếTây Ninh (để thực hiện);
- XN Dịch vụ Điện lực Tây Ninh (để phối hợp);
- Các Điện lực (để thực hiện);
- Lưu: VT, ĐĐ (PTT).

PHÒNG ĐIỀU ĐỘ

PHÓ TRƯỞNG PHÒNG



Nguyễn Hồ Hữu Ngọc