

Số: 3212/ĐĐ

Tây Ninh, ngày 30 tháng 9 năm 2026

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN (CƠ SỞ 2)
NGÀY 04 THÁNG 10 NĂM 2026

I. ĐẢM BẢO CẤP ĐIỆN SỰ KIỆN:

- Không có.

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)	38.198,052	2.217,031	0	7.200
2	Pmax (MW)	1932,1	350,1	0,000	0,300
3	Pmin (MW)	1231,8	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 04/10/2026, 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, thử 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	04-10-26	05h00	04-10-26	06h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Đường dây 22kV từ trụ 8/32 tuyến 474TB đến trụ 8/7D tuyến 472KCNTB	Đường dây 22kV từ trụ 8/32 tuyến 474TB đến trụ 8/7D tuyến 472KCNTB	Chuyển điện tuyến 474TB cấp điện tuyến 472KCNTB đến trụ 8/7D	Bảo trì và sửa chữa lưới điện trung, hạ áp	150	Không mất điện	Đóng LBS trụ 8/32 Đường số 8 tuyến 474TB Cắt LBS và DS trụ 8/7D tuyến 472KCNTB	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	

2	04-10-26	18h00	04-10-26	19h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Đường dây 22kV từ trụ 8/32 tuyến 474TB đến trụ 8/7D tuyến 472KCNBTB	Đường dây 22kV từ trụ 8/32 tuyến 474TB đến trụ 8/7D tuyến 472KCNBTB	Chuyển điện về vị trí ban đầu	Bảo trì và sửa chữa lưới điện trung, hạ áp	150	Không mất điện	Đóng DS và LBS trụ 8/7D tuyến 472KCNBTB Cắt LBS trụ 8/32 Đường số 8 tuyến 474TB	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
3	04-10-26	06h00	04-10-26	18h00	ĐL Trảng Bàng	Công ty Lê Quốc Vinh	Đường dây 22kV tuyến 472/473KCNBTB	Đường dây 22kV tuyến 472/473KCNBTB	Dời trụ trung thế trụ 03 đường dây 2 mạch tuyến 472, 473KCNBTB	Bảo trì và sửa chữa lưới điện trung, hạ áp	10	Đường số 8 KCN Trảng Bàng	- Cắt MC 472KCNBTB và đóng dao tiếp địa 472-76KCNBTB - Cắt MC 473KCNBTB và đóng dao tiếp địa 473-76KCNBTB - Cắt DS trụ 8/8D tuyến 472KCNBTB - Cắt DS trụ 8/36B tuyến 473KCNBTB - Cắt 3LTD trụ 8B tuyến 477KCNBTB - Cắt DS trụ 06 tuyến 473KCNBTB	3	0,0362	0,0001	0,0020	0,0000	0,362	4.344
4	04-10-26	06h00	04-10-26	18h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Đường dây 22kV tuyến 473KCNBTB	Đường dây 22kV tuyến 473KCNBTB	Vệ sinh sứ, chụp sứ đứng từ trụ 8/8B đến trụ 8/35 tuyến 473KCNBTB	Bảo trì và sửa chữa lưới điện trung, hạ áp	100	Đường số 8 KCN Trảng Bàng	- Cắt MC 473KCNBTB và đóng dao tiếp địa 473-76KCNBTB - Cắt DS trụ 8/36B tuyến 473KCNBTB - Cắt 3LTD trụ 8B tuyến 477KCNBTB - Cắt DS trụ 06 tuyến 473KCNBTB - Cắt 3LTD trụ 8/8A tầng trên tuyến 473KCNBTB (đang cắt) - Cắt 3LTD trụ 8/36 tầng trên tuyến 473KCNBTB (đang cắt)	17	0,2052	0,0003	0,0114	0,0000	3,620	43.440
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
															Đơn vị		Công ty				
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											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	04-10-26	07h00	04-10-26	08h00	ĐL Gò Dầu	ĐL Gò Dầu	Đường dây 22kV từ trụ 42/21 Áp 4 tuyến 471PĐ - trụ 42/62B Tỉnh Lộ 19 tuyến 477TĐ	Đường dây 22kV từ trụ 42/21 Áp 4 tuyến 471PĐ - trụ 42/62B Tỉnh Lộ 19 tuyến 477TĐ	Chuyển điện tuyến 471PĐ cấp điện tuyến 477TĐ đến trụ 42/62B Tỉnh Lộ 19	Điều hòa phụ tải trạm 110kV Phước Đông	70	Không mất điện	- Đóng Recloser trụ 42/22/1A KCN Phước Đông tuyến 471PĐ. - Cắt LBS trụ 42/62B Tỉnh Lộ 19 tuyến 477TĐ.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
2	04-10-26	07h00	04-10-26	08h00	ĐL Gò Dầu	ĐL Gò Dầu	Đường dây 22kV từ trụ 42/65/2 Phước Thạnh tuyến 477TĐ - trụ 42/100/81 Man Chà tuyến 482PĐ	Đường dây 22kV từ trụ 42/65/2 Phước Thạnh tuyến 477TĐ - trụ 42/100/81 Man Chà tuyến 482PĐ	Chuyển điện tuyến 482PĐ cấp điện tuyến 477TĐ đến trụ 42/65/2 Phước Thạnh	Điều hòa phụ tải trạm 110kV Phước Đông	70	Không mất điện	- Đóng LBS trụ 42/100/81 Man Chà tuyến 482PĐ. - Cắt Recloser trụ 42/65/2 Phước Thạnh tuyến 477TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
3	04-10-26	08h00	04-10-26	11h30	ĐL Thái Bình	Công ty TNHH Phước Mai	Trạm biến áp 250kVA TT Châu Thành E trụ 53/13 tuyến 474SD	Trạm biến áp 250kVA TT Châu Thành E trụ 53/13 tuyến 474SD	Kéo dây đầu nối nhánh rẽ hạ áp và ép lèo hạ áp tại trụ 53/13 tuyến 474SD	Đầu nối lưới điện trung, hạ áp	5	Tổ 8 và tổ 11 ấp Tân Thành xã Châu Thành	Cắt CB, 3 FCO và tháo 3 hotline trạm biến áp 250kVA TT Châu Thành E trụ 53/13 tuyến 474SD	110	0,3841	0,0018	0,0214	0,0001	0,171	600	
4	04-10-26	13h30	04-10-26	17h00	ĐL Thái Bình	Công ty TNHH Phước Mai	Trạm biến áp 250kVA Khu Phố 1-2 trụ 53/8A tuyến 474SD	Trạm biến áp 250kVA Khu Phố 1-2 trụ 53/8A tuyến 474SD	Kéo dây đầu nối nhánh rẽ hạ áp và ép lèo hạ áp tại trụ 53/8A tuyến 474SD	Đầu nối lưới điện trung, hạ áp	5	Tổ 6 ấp Tân Thành xã Châu Thành	Cắt CB, 3 FCO và tháo 3 hotline trạm biến áp 250kVA Khu Phố 1-2 trụ 53/8A tuyến 474SD	214	0,7472	0,0036	0,0417	0,0002	0,171	600	

5	04-10-26	13h30	04-10-26	17h00	ĐL Thái Bình	Công ty TNHH Phước Mai	Trạm biến áp 250kVA UB huyện Châu Thành trụ 53/3/1 tuyến 474SD	Trạm biến áp 250kVA UB huyện Châu Thành trụ 53/3/1 tuyến 474SD	Kéo dây đầu nối nhánh rẽ hạ áp và ép lều hạ áp tại trụ 53/3/1 tuyến 474SD	Đầu nối lưới điện trung, hạ áp	6	Tổ 1 và tổ 4 ấp Tân Thành xã Châu Thành	Cắt CB, 3 FCO và tháo 3 hotline trạm biến áp 250kVA UB huyện Châu Thành trụ 53/3/1; Cắt CB trạm biến áp 250kVA Khu Phố 1-1 trụ 53/3/1/1 tuyến 474SD	122	0,4260	0,0020	0,0238	0,0001	0,206	720	
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)
1	04-10-26	06h00	04-10-26	18h00	XNLTĐTN	- Công ty TNHH MTV Xây lắp Điện 2 - XNLTĐTN (Tổ TTLĐ Bến Cầu)	- Đường dây 110kV 172 Cù Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng - Toàn trạm 110kV KCN Trảng Bàng	- Đường dây 110kV 172 Cù Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng - Toàn trạm 110kV KCN Trảng Bàng	- Thi công lắp đặt xà phụ dây dẫn tại trụ 102B và lắp xà chống sét từ 102B/1; 102B/2. - Kiểm tra, vệ sinh và bảo dưỡng thiết bị ngăn 172 trạm 110kV KCN Trảng Bàng.	ĐTXD, bảo dưỡng thiết bị	0	- Đường dây 110kV 172 Cù Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng - Toàn trạm 110kV KCN Trảng Bàng	- Cắt điện cô lập đường dây 172 Cù Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng - Cắt điện toàn trạm 110kV KCN Trảng Bàng	Ban QLDA Điện lực Miền Nam đề nghị hủy kế hoạch công tác (Theo văn bản số 11436/ADLMN-QLCTĐ1 ngày 29/9/2026).					

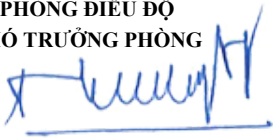
IX. CÁC VẤN ĐỀ LƯU Ý:

- 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-CDS (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