CÔNG TY ĐIỆN LỰC TÂY NINH
PHÒNG ĐIỀU ĐỘ

Số: 3396/ĐĐ

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Tây Ninh, ngày 14 tháng 10 năm 2026

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN (CƠ SỞ 2)
NGÀY 18 THÁNG 10 NĂM 2026

I. ĐẢM BẢO CẤP ĐIỆN SỰ KIỆN:

- Thực hiện đảm bảo cung cấp điện phục vụ Tổ chức bầu cử Trưởng ấp, khu phố nhiệm kỳ 2026 - 2031.

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 Dầu Tiếng DO1 (1,5 MW)	Nhà máy thủy điện Dầu Tiếng CS2 (1,5 MW)
1	Sản lượng (kWh)	38.939.331	3.336.075	0	8.400
2	Pmax (MW)	1979,2	489,0	0,000	0,350
3	Pmin (MW)	1127,8	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 18/10/2026, 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, 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**																				
	Không có																				
B.	**LƯỚI ĐIỆN 22KV**																				
1	18-10-26	08h00	18-10-26	17h00	ĐL Dương Minh Châu	Công ty PouHung	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 7 Công ty PouHung tuyến 472HT	Trong nhà xưởng thuộc hệ thống điện nội bộ của Công ty Pouhung	Cắt điện bàn giao theo đề nghị của Công ty Pouhung: Bảo trì thiết bị trong nhà xưởng thuộc hệ thống điện nội bộ Công ty PouHung	Cắt điện bàn giao theo đề nghị của khách hàng	120	Trạm chuyên dùng khách hàng: Công ty PouHung	Cắt REC và DS tại trụ 7 Công ty PouHung tuyến 472HT	1	0,0096	0,0000	0,0005	0,0000	4,115	37.035	
2	18-10-26	08h00	18-10-26	17h00	ĐL Dương Minh Châu	Công ty PouHung	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 13B/11B/1 Công ty PouHung tuyến 476HT	Trong nhà xưởng thuộc hệ thống điện nội bộ của Công ty Pouhung	Cắt điện bàn giao theo đề nghị của Công ty Pouhung: Bảo trì thiết bị trong nhà xưởng thuộc hệ thống điện nội bộ Công ty PouHung	Cắt điện bàn giao theo đề nghị của khách hàng	140	Trạm chuyên dùng khách hàng: Công ty PouHung	Cắt REC và 3LTD trụ 13B/11B/1 Công ty PouHung tuyến 476HT	1	0,0096	0,0000	0,0005	0,0000	4,801	43.209	
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	09-10-26	06h00	24-10-26	18h00	XNLĐTN	- Công ty TNHH MTV Xây lắp Điện 2	- Đường dây 110kV 172 Củ Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng.	- Đường dây 110kV 172 Củ Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng.	- Thi công móng T32 (trùng tim) và lắp dựng cột T31-T37. - Thi công kéo dây dẫn phân pha cả cáp quang từ Cột cổng ngăn 172 Trạm 110kV KCN Trảng Bàng - 102B (T30). - Thu hồi trụ hiện hữu. - Thi công kéo mới dây dẫn phân pha 2 mạch từ 102B (T30) - T91HH. - Thay dây chống sét hiện hữu bằng dây cáp quang từ 102B (T30) - T91HH. - Hàn nối hộp cáp quang tại 91HH; 102B; CC 172 KCN Trảng Bàng. - Chỉnh định cài đặt rơle bảo vệ cho ngăn 172 Trạm 110kV KCN Trảng Bàng. - Đấu lèo mới tại T91HH (chuyển mạch ĐD hiện hữu sang mạch 171 Củ Chi 2) và nghiệm thu đóng điện vận hành đoạn Đường dây từ trụ T91HH đến cột cổng ngăn 172 TBA 110kV KCN Trảng Bàng.	Thi công công trình Cải tạo tuyến dây Trảng Bàng - Củ Chi từ 01 mạch lên 02 mạch, đoạn tiếp theo Quy hoạch điện lực TPHCM	0	Mất điện đường dây 110kV 172 Củ Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng.	Cắt điện, cô lập đường dây 172 Củ Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng.;	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Cắt điện 15 ngày liên tục
2	18-10-26	05h00	18-10-26	16h00	XNLĐTN (CS1)	Ban QLDA các công trình điện miền Nam	- Đường dây 110kV 178 Trảng Bàng 2 - 172 NMĐMT HTG. - Đường dây 110kV 179 Trảng Bàng 2 - 172 Phước Đông.	- Đường dây 110kV 178 Trảng Bàng 2 - 172 NMĐMT HTG. - Đường dây 110kV 179 Trảng Bàng 2 - 172 Phước Đông.	Đảm bảo an toàn điện cho Ban QLDA các công trình điện miền Nam thi công kéo rải, căng dây cho khoảng néo 92-95 thuộc Dự án: Đường dây 500kV Đức Hòa - Chơn Thành (Giao chéo tại khoảng trụ 19 - 20 của các đường dây 110kV 178 Trảng Bàng 2 - 172 NMĐMT HTG và 179 Trảng Bàng 2 - 172 Phước Đông).	Thi công Dự án: Đường dây 500kV Đức Hòa - Chơn Thành	0	- Đường dây 110kV 178 Trảng Bàng 2 - 172 NMĐMT HTG. - Đường dây 110kV 179 Trảng Bàng 2 - 172 Phước Đông.	- Cắt điện cô lập đường dây 110kV 178 Trảng Bàng 2 - 172 NMĐMT HTG. - Cắt điện cô lập đường dây 110kV 179 Trảng Bàng 2 - 172 Phước Đông.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Cắt điện hằng ngày từ 17/10 đến 23/10/26
B.	**LƯỚI ĐIỆN 22KV**																				
1	18-10-26	08h00	18-10-26	11h30	ĐL Dương Minh Châu	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Tây Ninh	Trạm 560kVA trụ 140/11T Công ty TNHH MTV Thanh Bảo Hân tuyến 471HT	Trạm 560kVA trụ 140/11T Công ty TNHH MTV Thanh Bảo Hân tuyến 471HT	Kiểm định MBA, LA, FCO trạm 560kVA trụ 140/11T Công ty TNHH MTV Thanh Bảo Hân tuyến 471HT	Thí nghiệm, sửa chữa bảo dưỡng trung, hạ áp	14	Trạm chuyên dùng khách hàng: Công ty TNHH MTV Thanh Bảo Hân tuyến 471HT	Cắt 3FCO và tháo 3hotline trạm 560kVA trụ 140/11T Công ty TNHH MTV Thanh Bảo Hân tuyến 471HT	1	0,0037	0,0000	0,0002	0,0000	0,480	1.680	

2	18-10-26	08h00	18-10-26	17h00	ĐL Thái Bình	ĐL Thái Bình	Đường dây 22kV trụ 151/8B/1 Công ty TNHH Bando Vina tuyến 472SD	Trụ 151/8B tuyến 472SD	Thay 3CT trung áp và công tơ 3 pha điện tử gián tiếp theo tờ trình nâng công suất HTĐĐ tại trụ 151/8B tuyến 472SD	Theo tờ trình nâng công suất HTĐĐ	3	Công ty TNHH Bando Vina	- Cắt REC và DS 3 pha trụ 151/8B/1 tuyến 472SD. - Cắt 3LBFCO và tháo 3 hotline trụ 151/8B tuyến 472SD.	1	0,0040	0,0000	0,0002	0,0000	0,103	411	
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