

Số: 1928/ĐĐ

Tây Ninh, ngày 12 tháng 12 năm 2025

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
NGÀY 14 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 Dầu Tiếng DO1 (1,5 MW)	Nhà máy thủy điện Dầu Tiếng CS2 (1,5 MW)
1	Sản lượng (kWh)	35.277.906	1.007.611	26.400	36.000
2	Pmax (MW)	1707,0	558,1	1,100	1,500
3	Pmin (MW)	1156,3	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 14/12/2025, 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/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																						
1	14-12-25	07h00	14-12-25	17h00	Đội QLĐ Trảng Bàng	Đội QLĐ Trảng Bàng	Đường dây 22kV tuyến 476KCNTB	Trừ trừ 02 đến trừ 10/1 tuyến 476KCNTB	Thay hệ thống đo đếm trung áp trụ 10/1, phát quang hành lang	Sửa chữa thường xuyên	10	Khu phố Suối Sâu phường An Tịnh	Cắt MC 476KCNTB và đóng dao tiếp địa 476-76KCNTB	121	1,2421	0,0021	0,0674	0,0001	0,362	3,620	Xác nhận với TĐH Linh Trung trước khi đóng DTĐ của MC 22kV	
C. HOTLINE																						
	Không có																					

V. 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	13-12-25	07h00	14-12-25	17h00	XNLĐTN (CS1)	XNLĐTN (CS1)	- Đường dây 110kV 173 Tây Ninh 2 - 173 Bình Long (Ranh giới trụ 333).	- Đường dây 110kV 173 Tây Ninh 2 - 173 Bình Long (Ranh giới trụ 333).	- Vệ sinh sứ, kiểm tra siết lại các phụ kiện dây dẫn, dây chống sét và xử lý các tồn tại khiếm khuyết từ trụ 333 đến trụ 569 đường dây 110kV 173 Tây Ninh 2 - 173 Bình Long.	Vệ sinh sứ và bảo trì đường dây 110kV định kỳ.	0	- Đường dây 110kV 173 Tây Ninh 2 - 173 Bình Long (Ranh giới trụ 333).	- Cắt điện cô lập đường dây 110kV 173 Tây Ninh 2 - 173 Bình Long (Ranh giới trụ 333).	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	Cắt điện 02 ngày liên tục, không mất điện phụ tải.
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																					
Không có																					
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)
1	14-12-25	08h00	14-12-25	17h00	Đội QLĐ Bến Cầu	Đội QLĐ Bến Cầu	Đường dây 22kV Bến Cầu - TMTC trụ 19/T tuyến 471BC	Trụ 19/T Bến Cầu - TMTC đường dây 22kV tuyến 471BC	Thay thế dao cách ly (DS) tại trụ 19/T Bến Cầu - TMTC tuyến 471BC	Sửa chữa thường xuyên	180	Áp Thuận Đông xã Bến Cầu	- Cắt MC 471BC và và đóng dao tiếp địa 471-76BC - Cắt MC 472BC và và đóng dao tiếp địa 472-76BC	Kết hợp kế hoạch cắt điện 110kV thuộc Công trình phân pha dây dẫn.					
2	14-12-25	08h00	14-12-25	17h00	Đội QLĐ Bến Cầu	Đội QLĐ Bến Cầu	Đường dây 22kV từ trụ 19/N đến trụ 19/T Bến Cầu - TMTC tuyến 471BC	Từ trụ 19/N đến trụ 19/T đường dây 22kV Bến Cầu - TMTC tuyến 471BC	Vệ sinh bảo trì lưới điện từ trụ 19/N đến trụ 19/T Bến Cầu - TMTC tuyến 471BC	Sửa chữa thường xuyên	0	Áp Thuận Đông xã Bến Cầu	- Cắt MC 471BC và và đóng dao tiếp địa 471-76BC - Cắt MC 472BC và và đóng dao tiếp địa 472-76BC	Kết hợp kế hoạch cắt điện 110kV thuộc Công trình phân pha dây dẫn.					

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 LDCT 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