CÔNG TY ĐIỆN LỰC TÂY NINH
PHÒNG ĐIỀU ĐỘ

Số: 3618/ĐĐ

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

Tây Ninh, ngày 29 tháng 10 năm 2026

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN (CƠ SỞ 2)
NGÀY 01 THÁNG 11 NĂM 2026

I. ĐẢM BẢO CẤP ĐIỆN SỰ KIỆN:

- Điện lực Tây Ninh thực hiện đảm bảo cung cấp điện phục vụ Chương trình toàn dân tập luyện Thể dục thể thao tại tỉnh Tây Ninh năm 2026 ngày 01/11/2026 tại Quảng trường Tô Quyền.

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)	38.068.582	3.396.696	0	9.360
2	Pmax (MW)	1886,0	483,4	0,000	0,390
3	Pmin (MW)	1120,0	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 01/11/2026, 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	01-11-26	05h30	01-11-26	06h00	ĐL Thái Bình	ĐL Thái Bình	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 128/1 đến trụ 128/99, từ trụ 59C đến trụ 128 tuyến 477SD	Từ trụ 128/1 đến trụ 128/99, từ trụ 59C đến trụ 128 tuyến 477SD	Chuyển điện khép vòng tuyến 477SD nhận điện tuyến 476SD về Recloser Xóm Ruộng trụ 59C tuyến 477SD	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	80	Không mất điện	- Đóng LBS trụ 128/98/1 Gò Nổi tuyến 477SD-476SD. - Cắt Recloser Xóm Ruộng và DS 3 pha trụ 59C tuyến 477SD.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	ĐL Thái Bình thực hiện giảm tải khách hàng là 150A, đảm bảo chuyển điện khoảng 80A.

2	01-11-26	17h00	01-11-26	17h30	ĐL Thái Bình	ĐL Thái Bình	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 128/1 đến trụ 128/99, từ trụ 59C đến trụ 128 tuyến 477SD	Từ trụ 128/1 đến trụ 128/99, từ trụ 59C đến trụ 128 tuyến 477SD	Chuyển điện khép vòng về kết lưới ban đầu	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	80	Không mất điện	- Đóng DS 3 pha và Recloser Xóm Ruộng trụ 59C tuyến 477SD. - Cắt LBS trụ 128/98/1 Gò Nổi tuyến 477SD-476SD.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
3	01-11-26	05h30	01-11-26	06h00	ĐL Thái Bình	ĐL Thái Bình	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 63 đến trụ 272, từ trụ 186/1 đến trụ 186/190 tuyến 473SD	Từ trụ 63 đến trụ 272, từ trụ 186/1 đến trụ 186/190 tuyến 473SD	Chuyển điện tuyến 473SD nhận điện tuyến 471SD về Recloser Bến Sỏi trụ 63 tuyến 473SD	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	100	Không mất điện	- Đóng Recloser Cầu Cây Ổi trụ 340B/164 tuyến 471SD-473SD. - Cắt Recloser Bến Sỏi và 3 LTD trụ 63 tuyến 473SD.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	ĐL Thái Bình thực hiện giảm tải khách hàng là 150A, đảm bảo chuyển điện khoảng 100A.
4	01-11-26	17h00	01-11-26	17h30	ĐL Thái Bình	ĐL Thái Bình	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 63 đến trụ 272, từ trụ 186/1 đến trụ 186/190 tuyến 473SD	Từ trụ 63 đến trụ 272, từ trụ 186/1 đến trụ 186/190 tuyến 473SD	Chuyển điện về kết lưới ban đầu	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	100	Không mất điện	- Đóng 3LTD và Recloser Bến Sỏi tuyến 473SD - Cắt Recloser Cầu Cây Ổi trụ 340B/164 tuyến 471SD-473SD.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
5	01-11-26	07h00	01-11-26	17h00	ĐL Thái Bình	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Tây Ninh	Cáp ngầm lộ ra tuyến 473SD, tuyến 477SD trạm 110/22kV Suối Dộp; LBS trụ 53B Khu Phố 1 tuyến 474SD-477SD và LBS trụ 75 Thị trấn tuyến 473SD-477SD	Cáp ngầm lộ ra tuyến 473SD, tuyến 477SD trạm 110/22kV Suối Dộp; LBS trụ 53B Khu Phố 1 tuyến 474SD-477SD và LBS trụ 75 Thị trấn tuyến 473SD-477SD	Thí nghiệm cáp ngầm lộ ra tuyến 473SD, tuyến 477SD trạm 110/22kV Suối Dộp; Thí nghiệm LBS và phụ kiện đi kèm tại trụ 53B tuyến 474SD-477SD, tại trụ 75 tuyến 473SD-477SD	Thí nghiệm, sửa chữa bảo dưỡng trung, hạ áp	30	Ấp Tân Thành xã Châu Thành	- Cắt MC 477SD và đóng DTĐ 477-76SD; Cắt MC 473SD và đóng DTĐ 473-76SD trạm 110/22kV Suối Dộp. - Cắt DS 3 pha trụ 1H tuyến 477SD và cắt DS 3 pha trụ 1F tuyến 473SD lộ ra trạm 110/22kV Suối Dộp. - Cắt Recloser và DS 3 pha trụ 59C Xóm Ruộng tuyến 477SD. - Cắt Recloser và 3 LTD trụ 63 Xóm Ruộng tuyến 473SD. - Cắt DS 3 pha trụ 53B Khu Phố 1 tuyến 477SD-474SD. - Cắt DS 3 pha trụ 53 Ngã 4 Huyện tuyến 473SD-474SD-477SD. - Cắt 3 LTD trụ 14 tuyến 473SD-478SD.	614	6,1012	0,0102	0,3418	0,0006	1,029	10.287	
6	01-11-26	07h00	01-11-26	11h30	ĐL Thái Bình	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Tây Ninh	Cáp ngầm lộ ra tuyến 475SD trạm 110/22kV Suối Dộp	Cáp ngầm lộ ra tuyến 475SD trạm 110/22kV Suối Dộp	Thí nghiệm cáp ngầm lộ ra tuyến 475SD trạm 110/22kV Suối Dộp	Thí nghiệm, sửa chữa bảo dưỡng trung, hạ áp	20	Ấp Tua Hai, Cầy Xiêng xã Châu Thành	- Cắt MC 475SD và đóng DTĐ 475-76SD trạm 110/22kV Suối Dộp. - Cắt DS 3 pha trụ 1G lộ ra trạm 110/22kV Suối Dộp tuyến 475SD. - Cắt REC và DS 3 pha Cầy xiêng trụ 80/3 tuyến 475SD.	1988	8,8894	0,0329	0,4980	0,0018	0,686	3.086	
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	25-10-26	07h30	23-11-26	17h00	XNLĐTN	Công ty TNHH Một thành viên Xây lắp điện 2	Đường dây 110kV 171 Trảng Bàng 2 - Trụ 16 XDM.	Đường dây 110kV 171 Trảng Bàng 2 - Trụ 16 XDM.	-Cải tạo nâng cột đoạn 4m các vị trí trụ: 7A, 8A, 9A, 10A, 12A, 13A, 14A, 15A. -Căn chỉnh dây dẫy hoàn thiện dây dẫn từ Trụ cổng ngăn 171 trạm 220kV Trảng Bàng 2 đến trụ 16XDM (121HH).	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	Đường dây 110kV 171 Trảng Bàng 2 - Trụ 16 XDM.	Cắt điện cô lập đường dây 110kV 171 Trảng Bàng 2 - Trụ 16 XDM.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Cắt điện 30 ngày liên tục
2	26-10-26	07h30	11-11-26	17h00	XNLĐTN	Công ty TNHH Một thành viên Xây lắp điện 2	Đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng.	Đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng.	-Dựng thanh cái giá cường mặt cắt điện từ vị trí trụ 01A đến vị trí trụ 15A. -Thu hồi dây ACSR240 hiện hữu và kéo dây 2xACSR-185 đoạn từ Trụ cổng ngăn 172 trạm 220kV Trảng Bàng 2 đến trụ cổng ngăn 171 trạm 110kV Trảng Bàng. -Thu hồi dây chống sét hiện hữu và kéo dây cáp quang OPGW-70 từ Trụ cổng ngăn 172 trạm 220kV Trảng Bàng 2 đến trụ cổng ngăn 171 trạm 110kV Trảng Bàng. -Cải đặt, chỉnh định lại trị số Relay bảo vệ ngăn 171 trạm 110kV Trảng Bàng. -Đóng điện nghiệm thu Đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng sau khi hoàn thành thay dây dẫn điện từ dây ACSR240 thành 2xACSR185 đoạn từ cột cổng ngăn 172 trạm 220kV Trảng Bàng 2 đến cột cổng ngăn 171 trạm 110kV 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	Đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng.	Cắt điện cô lập đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Cắt điện 17 ngày liên tục
B.	**LƯỚI ĐIỆN 22KV**																				
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	01-11-26	07h00	01-11-26	17h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Đường dây 22kV từ trụ A đến trụ 05 tuyến 473/475/477TB	Đường dây 22kV từ trụ A đến trụ 05 tuyến 473/475/477TB	Thí nghiệm cáp ngầm từ 05 đến trụ 08 tuyến 477TB; thu hồi trụ trung thế từ trụ 1A đến trụ 05 tuyến 473/475/477TB	Bảo trì và sửa chữa lưới điện trung, hạ áp	80	Khu phố Gia Huỳnh phường Trảng Bàng; khu phố Gia Lâm phường Gia Lộc	Cắt MC 473TB và đóng dao tiếp địa 473-76TB Cắt MC 475TB và đóng dao tiếp địa 475-76TB Cắt MC 477TB và đóng dao tiếp địa 477-76TB Cắt DS trụ 52C tuyến 473TB Cắt 3LTD trụ 6/1 tuyến 475TB Cắt DS trụ 17B tuyến 477TB	Do kế hoạch cắt điện trạm 110kV Trảng Bàng hủy nên chờ cắt điện 110kV sẽ kết hợp.					

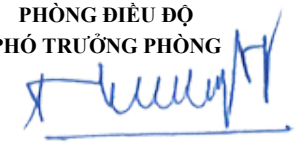
IX. CÁC VẤN ĐỀ LƯU Ý:

- 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