

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành ngày 19/03/2022

Căn cứ Thông tư 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 Quy định hệ thống điện phân phối, Công ty Điện lực Sóc Trăng thông báo phương thức vận hành ngày 19/03/2022 như sau:

- 1. Kế hoạch công tác lưới điện 110kV:** Không.
- 2. Kế hoạch chuyển tải phía 22kV:** Không.
- 3. Kế hoạch công tác lưới điện trung thế 22kV và lưới điện hạ thế:**

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
1	Cắt phân đoạn T1 Đầu Giông	8:00	15:00	Bảo trì trạm, bảo dưỡng phân đoạn, xử lý khuyết tật, phát quang ĐD trung hạ thế	Áp Đầu Giông - thị trấn Trần Đề, huyện Trần Đề	20	140
2	Cắt phân đoạn Mù U 1	8:00	16:00	Đầu nối đường dây trung thế nhánh xây dựng mới Mù U 4, Mù U3, Mù U5; Thu hồi trạm cũ, đóng điện trạm mới, sang dây nhánh khách hàng, tách lưới	Áp Bình Danh - xã An Thạnh 2, huyện Cù Lao Dung	50	400

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
3	Cắt phân đoạn Minh Di 3	8:00	15:00	Cấy mới trạm Minh Di 3A dung lượng 1x25kVA	Áp Minh Di - xã Hòa Tú 2, huyện Mỹ Xuyên	10	70
4	Cắt phân đoạn Đầu Giồng 10; Đầu Giồng 6	8:00	15:00	Bảo trì trạm, bảo dưỡng phân đoạn, xử lý khuyết tật, phát quang đường dây trung hạ thế	Áp Đầu Giồng - thị trấn Trần Đề, huyện Trần Đề	250	1.750
5	Cắt điện trạm Vòng Xoay Ngã Năm	8:00	14:00	Đầu nối lưới hạ thế, sang đường dây hạ thế trạm Vòng Xoay Ngã Năm qua trụ mới, thu hồi trụ hạ thế hiện hữu	Khóm 3 - Phường 1, thị xã Ngã Năm	100	600
6	Cắt phân đoạn và trạm Tỉnh Lộ 937	8:20	10:30	Tách lưới hạ thế hiện hữu trạm Tỉnh Lộ 937 dài khoảng 500m sang trạm Vòng Xoay Ngã Năm	Khóm 3 - Phường 1, thị xã Ngã Năm	30	65
7	Cắt phân đoạn Tân Qui B	8:00	9:30	Đầu nối kẹp hotline vào cáp bọc trung thế phục vụ công tác sang tải trung thế từ pha A qua pha B nhánh Tân Thạnh - Long Phú	Áp Tân Qui A- xã Tân Hưng, huyện Long Phú	10	15
8	Cắt điện trạm Phú Hữu 1; Tháo kẹp hotline FCO trạm Phú Hữu 1	8:00	10:30	San tải cân pha trung áp trạm Phú Hữu 1 từ pha C chuyển sang đầu nối pha B, thực hiện tháo, lắp kẹp hotline FCO trạm Phú Hữu 1	Áp Phú Hữu - xã Phú Hữu, huyện Long Phú	90	225
9	Cắt điện phân đoạn Bảy Nhuận	8:00	17:00	Khắc phục khuyết tật trạm Bảy Nhuận 2: ép lèo hạ thế, kéo chập dây hạ thế	xã Vĩnh Hiệp	5	45

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
10	Cắt điện trạm Tú Điềm; phân đoạn Tú Điềm 3	8:00	16:00	Thực hiện giải pháp phòng chống sự cố lắp nắp chụp sứ đứng từ trụ 471TĐ/111/2/4 đến trụ 471TĐ/111/2/12; Sửa lại bộ dây chằng trụ 471TĐ/111/2/17 và trụ 471TĐ/111/2/17/39; Căng lại dây khoảng trụ 471TĐ/111/2/17/39- trụ 471TĐ/111/2/17/40 (vượt tỉnh lộ 934B)	Áp Tú Điềm - xã Đại Ân 2 và áp Bung Bưởi - xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	15	120

4. Điện mua các nhà máy điện ≤ 30 MW: 100.000 kWh.

Công ty yêu cầu các đơn vị triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Các Điện lực trực thuộc (để thực hiện);
- ĐCT (để thực hiện);
- P.ĐĐ (để thực hiện; cập nhật lên Web);
- P.KT, P.KD, P.KTTTTPC (để biết);
- Lưu: VT, ĐĐ.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Nhơn