

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành ngày 11/6/2021

Căn cứ Thông tư 39/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 11/6/2021 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 điện trạm Huỳnh Phẩm 4	8:00	16:00	Khắc phục khuyết tật lưới điện hạ áp, khuyết tật HTĐDDN, chỉnh 2 trụ hạ áp nghiêng trạm Huỳnh Phẩm 4	Áp Huỳnh Phẩm - xã Thạnh Quới, huyện Mỹ Xuyên	15	120
2	Cắt điện phân đoạn Sa Lon 1	8:00	16:00	Thay giáp núu dừng dây ACX nhánh Sa Lon 1 theo phân bổ tại các trụ: 475ST76/8, 475ST76/8/1, 475ST76/8/6, 475ST76/8/16,	Áp Đại Nghĩa Thắng - xã Đại Tâm, huyện Mỹ Xuyên	100	800

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				
				475ST76/8/21 kết hợp vệ sinh công nghiệp, bảo dưỡng phân đoạn Sa Lon 2 và trạm Sa Lon 1			
3	Cắt điện phân đoạn Áp 5 - Xẻo Cạy	7:30	15:30	Tăng cường công suất trạm Áp 5 - Xẻo Cạy từ 1x37,5kVA lên 2x25kVA, thay cáp xuất hạ thế từ CV50mm2 lên CV 70mm2, tăng cường cặp đôi dây hạ thế dài 55m	Khóm 5 - Phường 1, thị xã Ngã Năm	100	800
4	Cắt điện phân đoạn Nhà Thờ 18	7:30	16:30	Phát quang dọc tuyến lưới điện, lộ khu vực Áp 18 theo yêu cầu của địa phương phục vụ nông thôn mới kết hợp thực hiện điều hòa dung lượng trạm Cocksanen 1 từ 25kVA lên 37,5kVA, cây trạm tách lưới trạm Cocksanen 2 theo phương án đã được duyệt số 584 ngày 29/4/2021	Áp 18 - xã Tân Long, thị xã Ngã Năm	150	1.350
5	Cắt điện trạm Triệu Âu tấp hướng về đường Võ Đình Sâm	7:30	15:30	Dựng 08 trụ hạ thế, sang dây lưới, dây nhánh qua trụ mới dựng, nhỏ trụ thu hồi (hoàn tất Công trình di dời trụ mở rộng hẻm - Dự án LIA) hoàn tất	Đường Cầu Đen - Phường 8, thành phố Sóc Trăng	20	160

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				
6	Cắt điện trạm Vĩnh Tân 6	8:00	16:00	Lắp kẹp ngừng cáp ABC, xử lý khuyết tật lưới hạ áp trạm Vĩnh Tân 6	Xã Vĩnh Tân, thị xã Vĩnh Châu	15	120
7	Cắt điện phân đoạn Tân Thời Lèn Buối	8:00	16:00	Điều hòa dung lượng trạm Lèn Buối 1 từ 160kVA thành 250kVA	Áp Lèn Buối - xã Lạc Hòa, thị xã Vĩnh Châu	200	1.600
8	Cắt điện phân đoạn Cà Lăng A2	8:00	14:00	Thay MBA Hanaka trạm Vĩnh Tân 3K2	Phường 1, thị xã Vĩnh Châu	200	1.200
9	Cắt điện trạm Hòa Khanh B1	8:00	16:00	Dựng trụ 14m (03 trụ) nhánh Hòa Khanh B4 (công trình ứng vốn tỉnh)	Áp Hòa Khanh - xã Thạnh Quới, huyện Mỹ Xuyên	15	120
10	Cắt điện phân đoạn Hòa Khanh	14:00	16:00	Đầu nối trung thế nhánh Hòa Khanh B4 vào nhánh Hòa Khanh tại trụ 475ST/197/75/20 (công trình ứng vốn tỉnh)	Áp Hòa Khanh - xã Thạnh Quới, huyện Mỹ Xuyên	300	600
11	Cắt điện trạm UB xã Song Phụng	13:00	16:00	Thay MCCB, thay hệ thống đo đếm trạm, thay cáp xuất hạ thế, đóng điện nghiệm thu trạm UBND xã Song Phụng	Áp Phụng Tường 1 - xã Song Phụng, huyện Long Phú	15	45
12	Cắt điện trạm Kinh Sáu Rỗ 2	8:30	16:30	Thay 01 trụ hạ áp 7,5m, xử lý khuyết tật đường dây hạ áp, phát quang dọc đường dây trạm Kinh Sáu Rỗ 2	Áp 15 - xã Vĩnh Lợi, huyện Thạnh Trị	15	120

4. Điện mua các nhà máy ≤ 30 MW (Nhà máy nhiệt điện Mía đường):

- Sản lượng dự kiến mua của Nhà máy nhiệt điện Mía đường: 0 kWh.

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

Nơi nhận:

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

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Chí Nhơn