

KẾ HOẠCH
Vận hành hệ thống điện tuần 44 (từ ngày 31/10/2022 đến ngày 06/11/2022)

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 kế hoạch vận hành hệ thống điện tuần 44 (từ ngày 31/10/2022 đến ngày 06/11/2022) như sau:

I. TÌNH HÌNH PHỤ TẢI:

1. Thực hiện (từ ngày 17/10/2022 đến ngày 23/10/2022):

- Tổng sản lượng tuần: 33.205.820 (kWh)
- Sản lượng BQ ngày: 4.743.689 (kWh);
- Sản lượng ngày max: 4.948.829 (kWh);
- Sản lượng ngày min: 4.352.671 (kWh);
- Công suất ngày max: 225,6 (MW).

2. Dự kiến: Tuần 44

- Điện áp 22kV tại thanh cái các trạm 110kV: Từ 22,5kV đến 23,1kV;
- Tổng sản lượng tuần: 33.866.000 (kWh);
- Công suất ngày max: 230 (MW).

II. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA HỆ THỐNG ĐIỆN 110kV: Không.

III. KẾ HOẠCH CHUYỂN TẢI LƯỚI 22kV:

- Ngày **06/10/2022**: Chuyển nguồn sau phân đoạn ranh giới Lai Hòa nhận điện tuyến 472VC.

IV. DANH MỤC BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA HỆ THỐNG ĐIỆN VÀ VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN 22kV:

STT	Hạng mục thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Ghi chú
		Bắt đầu	Kết thúc			
I	Ngày 01/11/2022					
1	Cắt phân đoạn Chợ Trung Bình A	8:00	14:00	Điều hòa dung lượng trạm Chợ Trung Bình A từ 160 kVA thành 250kVA	Áp Chợ - xã Trung Bình, huyện Trần Đề	
II	Ngày 02/11/2022					
1	Cắt phân đoạn Rạch Su	8:00	14:00	Thay TI trạm Rạch Su 1 quá hạn, bảo trì bảo dưỡng trạm Rạch Su 1, Rạch Su 2 kết hợp phát quang hành lang an toàn lưới điện	Áp An Thường - xã An Thạnh 1, huyện Cù Lao Dung	
2	Cắt phân đoạn Vĩnh Thuận	7:30	15:00	Thực hiện công tác xử lý khuyết tật, bảo trì bảo dưỡng, ép lèo hạ thế 02 vị trí, thuộc đường dây hạ thế trạm Vĩnh Thuận 2, thay 03 bộ chằng trung thế, chỉnh 01 vị trí trụ trạm Vĩnh Thuận 2; 02 vị trí trụ trung thế nhánh Vĩnh Trung A bị nghiêng, kết hợp phát quang hành lang an toàn lưới điện	Áp Vĩnh Thuận, Vĩnh Trung - xã Vĩnh Quới, thị xã Ngã Năm	

STT	Hạng mục thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Ghi chú
		Bắt đầu	Kết thúc			
3	Cắt điện trạm Cái Quanh 3, Saintard	8:00	16:30	Di dời 01 trụ BTLT 7,5m làm chằng. Chính trụ nghiêng, tăng dây lưới võng thấp mất an toàn, ép lèo mối nối; Xử lý dây nhánh mất an toàn; Khắc phục vị trí nguy hiểm trạm Saintard và trạm Cái Quanh 3 Phát quang lưới điện hạ thế	Áp Cái Quanh - xã Tân Thạnh, huyện Long Phú	
III	Ngày 03/11/2022					
1	Cắt phân đoạn Rạch Trâm	8:00	10:00	Xử lý tiếp xúc cáp đồng bọc trung thế đầu dưới LBFCO phân đoạn Rạch Trâm 1 nóng đỏ kết hợp phát quang hành lang an toàn lưới điện	Áp An Trung - xã An Thạnh 1, huyện Cù Lao Dung	
2	Cắt điện trạm An Trung 2	10:30	12:30	Thay TI trạm An Trung 2 quá hạn	Áp An Trung - xã An Thạnh 1, huyện Cù Lao Dung	
3	Cắt điện trạm Trường Tiền	13:30	14:30	Thay TI trạm Trường Tiền quá hạn	Áp An Thường - xã An Thạnh 1, huyện Cù Lao Dung	
4	Cắt điện trạm Rạch Tàu	15:30	17:00	Thay TI trạm Rạch Tàu quá hạn	Áp An Lạc - xã An Thạnh Tây, huyện Cù Lao Dung	
5	Cắt điện trạm Phước Hòa 4	7:45	9:45	Thay TI trạm Phước Hòa 4 quá hạn	Áp Phước Hòa B, thị trấn Cù Lao Dung	

STT	Hạng mục thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Ghi chú
		Bắt đầu	Kết thúc			
6	Cắt điện trạm Phước Hòa 5	10:00	12:00	Thay TI trạm Phước Hòa 5 quá hạn	Ấp Phước Hòa B, thị trấn Cù Lao Dung	
7	Cắt điện trạm Rạch Già	13:00	15:00	Thay TI trạm Rạch Già quá hạn	Ấp An Lạc - xã An Thạnh Tây, huyện Cù Lao Dung	
8	Cắt điện trạm An Lạc	15:30	17:00	Thay TI trạm An Lạc quá hạn	Ấp An Lạc - xã An Thạnh Tây, huyện Cù Lao Dung	
9	Cắt phân đoạn Kênh Đường Trâu	7:30	14:00	Khắc phục khuyết tật đường dây trung thế nhánh Kênh Đường Trâu: Tháp đà U140-3m tại trụ 472LM/275/18/21/7/2-472LM/275/18/21/7/3, thay chằng hạ thế mục đứt tại trụ 472LM/275/18/21/7/3, sơn máy biến áp trạm Vĩnh Phong 1 bị rỉ sét	Ấp Vĩnh Phong - xã Vĩnh Quới, thị xã Ngã Năm	
10	Cắt điện trạm Bung Buổi 2	7:30	9:30	Thay TI định kỳ trạm: Bung Buổi 2	Ấp Bung Buổi - xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	
11	Cắt điện trạm Bung Buổi 3	9:30	11:30	Thay TI định kỳ trạm: Bung Buổi 3	Ấp Bung Buổi - xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	

STT	Hạng mục thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Ghi chú
		Bắt đầu	Kết thúc			
12	Cắt điện trạm Bung Triết 4	13:00	14:30	Thay TI định kỳ trạm: Bung Triết 4	Áp Bung Bưởi - xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	
13	Cắt điện trạm Bung Triết 5	14:40	16:30	Thay TI định kỳ trạm: Bung Triết 5	Áp Bung Triết- xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	
14	Cắt điện trạm Giồng Giữa	7:30	10:00	Thay TI định kỳ trạm: Giồng Giữa	Áp Giồng Giữa - thị trấn Lịch Hội Thượng, huyện Trần Đề	
15	Cắt điện trạm Giồng Giữa 1	10:15	11:30	Thay TI định kỳ trạm: Giồng Giữa 1	Áp Giồng Giữa - thị trấn Lịch Hội Thượng, huyện Trần Đề	
16	Cắt điện trạm Giồng Chùa	13:00	15:00	Thay TI định kỳ trạm: Giồng Chùa	Áp Giồng Chùa - thị trấn Trần Đề, huyện Trần Đề	
17	Cắt điện trạm Chợ Trung Bình	15:10	17:10	Thay TI định kỳ trạm: Chợ Trung Bình	Áp Giồng Chùa - thị trấn Trần Đề, huyện Trần Đề	
18	Cắt điện trạm Đại Ngãi 1	8:00	16:30	Kiểm tra khắc phục các dây đầu vào hộp phân phối trên lưới hạ áp đầu vào dây nhánh khách hàng, ép mối nối lèo hạ áp, xử lý dây nhánh mất an toàn, phát quang lưới điện hạ áp	Áp Ngãi Hội 1- thị trấn Đại Ngãi, huyện Long Phú	

V. ĐIỆN MUA NHÀ MÁY ≤ 30 MW: 0 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.KT, P.KD, P.KTTTTPC (để biết);
- P.ĐĐ (để theo dõi, cập nhật lên Web);
- Lưu: VT, ĐĐ.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Nhơn