

Ninh Thuận, ngày 13 tháng 11 năm 2020

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 14/11/2020**

I. Tình hình nguồn, lưới:

1. Kết lưới 110kV:

- Các điểm thường mở trên lưới: MC 171 trạm 110kV Ninh Thuận 1 thường mở.

- Trạm 110kV Ninh Hải, trạm 110kV Ninh Phước: Vận hành song song hai MBT T1 và MBT T2.

2. Kết lưới 22kV:

- Kết lưới cơ bản toàn Công ty thực hiện theo Phương án số 290/PA-PCNT ngày 12/02/2020 của Công ty Điện lực Ninh Thuận. Thay đổi so với phương án:

+ Phụ tải sau LBS 471TC/261 thuộc tuyến 471TC vẫn đang nhận điện tuyến 475TC (do LBS 475TC/242 chưa lắp đặt).

+ Phụ tải sau LBS 475TC/39/B15 sang nhận điện tuyến 472TC qua LBS 475TC/39/B29, DS 475TC/472TC-2/39.

- Đóng điện chuyển tải Bình Thuận phân đoạn từ 477.5 đến 477.8 từ tuyến 477NP thông qua LBS 477NP/318 phục vụ thi công Nhà máy nhiệt điện Vĩnh Tân.

3. Kế hoạch huy động nguồn điện thuộc quyền điều khiển:

Stt	Tên nhà máy	P_{max} (MW)	A (kWh)
1	Sông Ông	8,0	173.533
2	Thượng Sông Ông	7,15	144.062
3	Nguồn mặt trời áp mái	46,35	231.750

4. Các mạch vòng liên kết: Không

5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty: $P_{max} = 98$ MW; $A = 2.200.000$ kWh.

II. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa trên lưới: Đính kèm

III. Danh mục thao tác vận hành thiết bị:

Stt	Thiết bị, đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Phạm vi ảnh hưởng mất điện
1	Cắt LBF 478NP-7/147/34/39	7h30	11h00	Khách hàng: Công ty cổ phần BP Solar

IV. Các vấn đề lưu ý: Không.

Nơi nhận:

- Ban Giám đốc (báo cáo);
- Các đơn vị trực thuộc Công ty;
- Website Công ty ĐLNT (công bố);
- Lưu: ĐĐ (Q.01).

TL. GIÁM ĐỐC
KT. TRƯỞNG PHÒNG ĐIỀU ĐỘ
PHÓ PHÒNG

Bùi Thế Tài