

Ninh Thuận, ngày 04 tháng 11 năm 2020

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 05/11/2020**

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	166.503
2	Thượng Sông Ông	6,85	131.200
3	Nguồn mặt trời áp mái	46,35	231.750

4. Các mạch vòng liên kết:

- Chuyển tải sau LBF 471NT1-7/64/A01 thuộc tuyến 471NT1 sang nhận điện qua LBF 471NT1-7/37/A11 từ 7 giờ 30 đến 12 giờ 30.

- Chuyển tải tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 477NT1 (khép vòng kín) từ 13 giờ 30 đến 15 giờ 30.

- Chuyển tải tuyến 471NT1 sang nhận điện tuyến 478NP (khép vòng kín) từ 15 giờ 30 đến 17 giờ 30.

5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty: $P_{\max} = 100 \text{ MW}$; $A = 2.220.000 \text{ kWh}$.

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

III. Danh mục thao tác vận hành thiết bị: Không

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 FCO trạm PHƯỚC ĐỨC 1	7h30	17h30	Mặt bắc đường 21 Tháng 8: Từ số nhà 404 đến số nhà 444 - khu phố 2 - phường Phước Mỹ
2	Cắt LBF 471NT1-7/64/A01	7h30	12h30	Các khách hàng: Lê Văn Hải, Nguyễn Văn Nam, Lê Minh Lâm và Cty TNHH MTV khai thác công trình Thủy Lợi Ninh Thuận mất điện 2 lần + Lần 1: Từ 7 giờ 30 đến 8 giờ + Lần 2: Từ 12 giờ đến 12 giờ 30
3	Đóng LBF 471NT1-7/37/A11	8h00	12h00	
4	- Cắt: REC 471NT1/38, LTD 471NT1-1/38	8h00	12h00	Một phần thôn Sơn Hải 2 - xã Phước Dinh
5	Đóng: LTD 477NT1-1/119, LBS 477NT1/119	13h30	15h30	Không mất điện khách hàng
6	Cắt: MC 473 trạm 110kV Ninh Thuận 1, DS 473NT1-7/01	14h00	15h00	
7	- Sa thải phụ tải từ DS 473NT1-7/01 đến DS 473NT1-1/92 - Cắt DS 473NT1-1/92	14h00	15h00	Các khách hàng: Nguyễn Văn Thê, Mai Đức Xuân, Công ty TNHH MTV năng lượng Gelex Ninh Thuận và Công ty CP Địa Chất - Khoáng Sản Việt Nam
8	Đóng: LTD 471NT1-1/37/B94, LBS 471NT1/37/B94	15h00	17h00	Không mất điện khách hàng
9	Cắt: MC 471 trạm 110kV Ninh Thuận 1, DS 471NT1-7/01	15h30	16h30	
10	- Sa thải phụ tải từ DS 471NT1-7/01 đến DS 471NT1-1/36 - Cắt DS 471NT1-1/36	15h30	16h30	Các khách hàng: Công ty TNHH Thương mại Kỹ thuật Sao Việt, Công ty TNHH Giải Pháp Điều Khiển và Tự Động Hóa và Công ty TNHH MTV Thương Mại Tổng Hợp Cas
11	Cắt FCO và tháo hotline trạm TÂN LẬP 2	7h45	12h00	Một phần thôn Tân Lập 2 - xã Lương Sơn

Stt	Thiết bị, đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Phạm vi ảnh hưởng mất điện
12	Cắt FCO trạm TÂN LẬP 5	13h45	17h00	Một phần thôn Tân Lập 1 - xã Lương Sơn
13	- Cắt: REC 476NH/121/05, LTD 476NH-2/121/05	7h30	17h30	Xã Bắc Phong
14	Cắt FCO trạm BA THÁP 4	7h30	17h30	

IV. Các vấn đề lưu ý:

Phòng Điều độ, Điện lực Ninh Phước, Điện lực Thuận Nam lưu ý theo dõi phụ tải các tuyến:

- Phụ tải tuyến 477NT1 tăng cao do nhận phụ tải tuyến 473NT1 từ 13 giờ 30 đến 15 giờ 30.

- Phụ tải tuyến 478NP tăng cao do nhận phụ tải tuyến 471NT1 từ 15 giờ đến 17 giờ.

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