

Ninh Thuận, ngày 03 tháng 3 năm 2021

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 04/3/2021**

I. Tình hình nguồn, lưới:

1. Kết lưới 110kV:

- Các điểm thường mở trên lưới: MC 172 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 471/PA-PCNT ngày 26/02/2021 của Công ty Điện lực Ninh Thuận. Thay đổi so với phương án:

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

+ Phụ tải sau RES 476TC-7/114 thuộc tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 476TC qua LBF 476TC-7/114/A04 (giảm tải tuyến 478TC).

+ Phụ tải tuyến 476TC sang nhận điện tuyến 477TC qua LBS 476TC/477TC/01/02 (giảm tải MBA T2 trạm 110kV Tháp Chàm).

+ Phụ tải sau LBS 473NS/69B thuộc tuyến 473NS sang nhận điện tuyến 472NS qua LBS 472NS/473NS/149/19 (giảm tải tuyến 473NS).

+ Phụ tải sau REC 478NP/61 thuộc tuyến 478NP sang nhận điện tuyến 472TC qua LBS 472TC/478NP/41/95 (giảm tải MBA T2 trạm 110kV Ninh Phước).

+ Phụ tải sau LBS 471NS/33 thuộc tuyến 471NS sang nhận điện tuyến 472NS qua LBS 471NS/472NS/44 (giảm tải MBA T1 trạm 110kV Ninh Sơn).

+ Phụ tải sau LBS 473TC/168/B01 thuộc tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 476NP qua LBS 472TC/473TC/195/A20.

- Đóng điện chuyển tải Bình Thuận phân đoạn từ 477.5 đến 477.8 từ tuyến 477NP thông qua REC 477NP/318.

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

Stt	Nguồn điện	P_{\max} (MW)	A (kWh)
1	Nhà máy TĐ Sông Ông	8,0	108.787
2	Nhà máy TĐ Thượng Sông Ông	6,85	73.009
3	Nhà máy TĐ Thượng Sông Ông 1	6,60	79.530
4	Nguồn điện mặt trời mái nhà	267	1.180.000

4. Các mạch vòng liên kết: Không

5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty: $P_{\max}= 103\text{MW}$; $A= 1.105.000$ kWh.

II. Biểu đồ phụ tải các tuyến 22kV: Theo Phụ lục 1 (đính kèm).

III. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa trên lưới, danh mục thao tác thiết bị: Theo Phụ lục 2 (đính kèm).

IV. Các vấn đề lưu ý: Phòng Điều độ theo dõi công suất có nguồn phát ngược lớn trên các tuyến 22kV (478TC, 471TC, 477TC, 472TC, 472NS, 473NH, 471NT1, 471NH) và công suất tổng của các TBA 110kV (T2 Tháp Chàm; T1, T2 Ninh Phước; T1, T2 Ninh Sơn) để kịp thời xử lý./.

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
TRƯỞNG PHÒNG ĐIỀU ĐỘ**



Lê Vĩnh Tân

PHỤ LỤC 1: BIỂU ĐỒ PHỤ TẢI DỰ KIẾN CÁC TUYẾN 22kV NGÀY 04/3/2021

Giờ	1h – 7h		8h	9h	10h	11h	12h	13h	14h	15h	16h	17h – 24h		Lưu ý trong vận hành
	Pmax (MW)	Pmin (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	Pmax (MW)	Pmin (MW)	
431TC	19,1	10,8	-1,2	-13,1	-20,6	-22,7	-26,4	-28,1	-20,2	-9,4	2	26,8	17,3	
471TC	1,8	0	-2,6	-6,8	-10,4	-12	-13,4	-14,2	-11,7	-9,8	-6,3	2,6	-2	
473TC	4,9	4,2	3,6	1,9	2,1	0,6	1,9	0	0,6	1,4	3	7	4,8	
475TC	6,1	4,9	2,8	-1,1	-2,3	-4	-2,7	-6	-3,5	-2,8	0	7,9	3,9	
477TC	5,9	5,1	1,6	-2,6	-5,5	-3,4	-7,9	-9,1	-7,3	-5,6	-1,7	9,6	3,6	
432TC	9,4	2,3	-10,2	-19,3	-24,5	-26,8	-29,6	-30,4	-24,7	-18,7	-7,6	12,1	5,6	
472TC	4,9	4,2	-1,3	-7,6	-10,2	-12,1	-12,6	-12,8	-12,1	-11	-6,1	6,8	-0,3	
474TC	2,9	2,6	0	-2,8	-4,1	-5,4	-6,6	-5,7	-2,8	-4,5	-2,3	4,6	0	
476TC (cô lập)	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
478TC	0	0	-2,9	-5,7	-7	-8,9	-8,1	-10,5	-8,2	-6,6	-4,9	0,7	-1,9	
431NH	11,8	8,2	-1,7	-9,6	-14	-18,7	-20,6	-16,4	-10	-6,7	1,6	15	9,5	
471NH	2,7	1,8	-1,4	-5,3	-6,8	-9	-9,1	-11,1	-8,9	-6,6	-4,1	3,4	-1,1	
473NH	5,8	5,4	0	-4,3	-8,3	-8,7	-11,9	-14,8	-5,9	-6,8	-3,8	7,4	0,9	
432NH	10,6	7,3	-1,5	-8,7	-12,7	-15,7	-17,4	-14,7	-9,7	-6,2	0,8	13,5	8,6	
472NH	5,5	5,2	1,8	-1,1	-4,3	-4,9	-7,4	-8,1	-5,7	-3,2	-1,4	7,8	2	
474NH	6,5	5,6	4,4	1,9	1,3	1,1	1,7	-0,7	1,3	1,5	3,4	8,7	5,6	
476NH	2,2	1,8	1,3	-1,1	-4,4	-5,2	-7,6	-8,4	-5,8	-4,1	-1,4	7,3	1,3	
431NP	7,4	3	-2,5	-9	-14	-19,6	-20,7	-17,8	-15,7	-11,2	-4,4	8,4	3	
471NP	0,3	-0,3	-3,4	-6,8	-8,7	-8,4	-13,4	-13,5	-11,9	-10,7	-7,9	0,5	-3,9	
475NP	4,3	3,8	2,7	0,4	-0,3	-2,3	-3,6	-3,4	-1,9	-0,5	1	5	2,4	
477NP	7,6	5,5	1,8	-1,8	-5,3	-7,8	-10,4	-9,5	-8,3	-5,8	-2,2	8,2	1,7	

432NP	7,9	3,2	-2,7	-9,7	-15	-20,9	-22,2	-19,1	-16,7	-12	-4,8	9	3,2	
476NP	3,5	2,4	-0,6	-4,8	-6,5	-8,3	-10,3	-10,4	-9	-7,5	-4,1	5,2	0,1	
478NP	0,5	0	0	-0,6	-1,2	-1,3	-3	-3,1	-2,9	-2,4	-1,7	0,7	-0,6	
431NT1	8,6	3,4	-4,5	-8,4	-15,5	-20,8	-22	-18,3	-17	-13,2	-5,4	9,3	4,3	
471NT1	2	1	-1,2	-6,3	-8,5	-11,1	-12,6	-12,7	-11,5	-9,1	-6,2	2,2	-1,4	
473NT1	5	4	1,3	-3,8	-5,9	-9,1	-10,7	-11	-9,7	-7,6	0	5,4	0,4	
477NT1	1,6	1,3	1	1,2	1,7	1,5	1,4	1,6	1,5	1	-2,9	3,1	1,4	
431NS	0,6	-10,4	-4,5	-11,3	-20,5	-18,8	-10,2	-13,1	-6,3	-2,6	-1,1	2	-8,3	
471NS	0,3	0,1	0	0	0	-0,3	0	0,1	0	0	0	0,4	0,2	
473NS	0,2	0	0	-0,4	-0,7	-0,8	-0,9	-0,7	-0,9	-0,6	-0,4	0,3	0	
475NS	2,7	2	-0,4	-1,4	-3,7	-4,4	-0,9	-3,6	-3,7	0,4	0,2	3	1,8	
477NS (cô lập)	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
432NS	2,6	0	-8,7	-10,3	-17,3	-18,1	-14,8	-11,7	-11,3	-7,2	0	7,1	0,5	
472NS	-0,6	-2,9	-4,1	-8,6	-11,2	-12,1	-14,8	-11,7	-11,3	-7,2	0	7,1	-3,3	

PHỤ LỤC 2: BẢNG TỔNG HỢP KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA LƯỚI ĐIỆN NGÀY 04/3/2021

Thời gian		Đơn vị quản lý vận hành	Đơn vị công tác	Nội dung công tác	Phạm vi công tác	Địa điểm công tác	Biện pháp an toàn	Phạm vi mất điện	Số lượng KH mất điện
Bắt đầu	Kết thúc								
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
07:00	17:00	Đội QL VH LĐCT	Tổ QL VH ĐD 220/110 kV	Kiểm tra định kỳ ngày đường dây, phát quang đường dây 110kV (xe Ford 85T-1337)	- Đường dây 110kV 172 Mỹ Sơn - 172 Tháp Chàm: Từ trụ 180 đến trụ 239; - Từ trụ T05 đến NMĐMT Mỹ Sơn; - Từ trụ công lộ 174 NMĐNT Mỹ Sơn - trụ công lộ 171 NMĐNT Mỹ Sơn 2 (khách hàng).		Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	PRTC	Đội/PRTC	Kiểm tra định kỳ đường dây và trạm biến áp	Đường dây và trạm biến áp thuộc tuyến: 471TC, 471NH	Các xã: Xuân Hải, Tân Hải và Hộ Hải	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	PRTC	Đội/PRTC	Phát quang đường dây trung hạ áp (xe Hino Công ty)	Tuyến 476TC: Từ 476TC/04 đến trụ 476TC/31/01	Xã Nhơn Sơn	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	PRTC	Đội/PRTC	Phát quang đường dây trung hạ áp (xe Hino)	Tuyến 477TC: Từ sau REC 477TC-7/166/A01	Phường Đài Sơn; xã Thành Hải	Không cắt điện lưới		
07:00	17:00	NH	Đội/NH	Phát quang lưới điện hạ áp	Lưới điện hạ áp các trạm: LÒ VỎI, VẤN SƠN 15, VĂN SƠN 4, KHÁNH NHƠN 3 và KHÁNH NHƠN 7	Phường Mỹ Bình; xã Nhơn Hải	Không cắt điện lưới		
07:00	22:00	NH	Đội/NH	Kiểm tra lưới điện và đo tải các trạm biến áp thuộc khu vực quản lý	Lưới điện hạ áp thuộc khu vực quản lý		Không cắt điện lưới		

07:30	17:00	NP	Đội/NP	Phát quang lưới điện trung hạ áp và gỡ rơm rạ bám trên trụ (Hino)	Từ trụ 472TC/196 đến trụ 472TC/257 và các nhánh rẽ	Xã An Hải	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	NP	Đội/NP	Thi công hệ thống nổi đất của LBS tại trụ 472TC/195/B02 (ĐTXD 2020)	Tại trụ 472TC/195/B02	Xã Phước Hải	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	TN	Đội/TN	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Hino ĐLTN)	Từ trụ 477NT1/95/01 đến trụ 477NT1/95/27, từ trụ 477NT1/95/12 đến trụ 477NT1/95/12/04 và từ trụ 477NT1/95/87 đến trụ 477NT1/95/142	Xã Phước Dinh	Khóa chức năng 79 tại REC 477NT1/95/01		
07:45	12:00	NS	Đội/NS	Lắp máng bọc dây dẫn và phát quang lưới điện trung áp nhánh rẽ tuyến 475NS (SCL)	Từ trụ 475NS/121/04 đến trạm TÂN MỸ và đến trụ 475NS/121/04/12	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBF 475NS-7/121/01	Một phần thôn Tân Mỹ; thôn Cho Mo - xã Mỹ Sơn	222
13:30	17:00	NS	Đội/NS	Phát quang lưới điện trung áp tuyến 475NS	Từ trụ 475NS/121/10 đến hết nhánh rẽ	Xã Mỹ Sơn	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	NS	Đội/NS	Son số trụ lưới điện hạ áp trạm SÔNG PHA 1 (SCTX)	Từ trụ SPha 1/A09/A01/B01/A01 đến hết nhánh rẽ	Xã Lâm Sơn	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	TB	Đội/TB	Phát quang đường dây hạ áp	Đường dây hạ áp các trạm: LÁNG ME, LÁNG ME 3, LÁNG ME 4, BẮC SƠN 1 và BÌNH NGHĨA 2	Xã Bắc Sơn	Không cắt điện lưới		