

Ninh Thuận, ngày 26 tháng 02 năm 2021

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 01/3/2021**

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 290/PA-PCNT ngày 12/02/2020 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 sau LBS 476TC/37/A125 thuộc tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 471TC qua LTD 471TC-7/140/01 (giảm tải tuyến 478TC).

+ Phụ tải từ sau LBF 476TC-7/31 đến LBS 476TC/37/A125 thuộc tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 476TC qua LBF 476TC-7/31 (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 REC 476NH/121/05 thuộc tuyến 476NH sang nhận điện tuyến 471NH qua LBS 476NH/471NH/121/79 (giảm tải tuyến 476NH).

+ 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 471TC/192 thuộc tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 475TC qua LBS 471TC/261 (giảm tải tuyến 471TC).

- Đóng điện chuyển tải Bình Thuận phân đoạn từ 477.5 đến 477.8 từ tuyến 477NP thông qua LBS 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	107.961
2	Nhà máy TĐ Thượng Sông Ông	6,85	72.465
3	Nhà máy TĐ Thượng Sông Ông 1	6,60	89.530
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: $P_{\max} = 101\text{MW}$; $A = 1.108.000$ 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 01/3/2021

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	16,3	9,1	-4,3	-19,1	-25,1	-31,5	-35,9	-35,8	-27,7	-16,1	-1,9	24,5	14,2	
471TC	1,4	0	-2,6	-7,6	-10,1	-12,6	-14,2	-14,3	-13,8	-11,2	-7,5	2,6	-2,5	
473TC	4,2	3,7	2,9	0,8	0	0	-1,2	-1,8	-1,2	0	1,6	6,6	3,7	
475TC	4,7	3,6	2	-2,5	-4,9	-6,1	-8	-8,3	-7	-4,6	-1,5	7,1	2,7	
477TC	5	4	1,5	-3,9	-6,4	-8,5	-11	-12	-9,8	-6,8	-2,2	9,2	3,1	
432TC	7,9	1	-11,9	-21,5	-26	-30,3	-32,8	-32,2	-27,6	-20,7	-9	11,6	5,4	
472TC	3,9	3	-2,1	-8,6	-11,6	-12,8	-15,2	-15,7	-14,8	-12,3	-8	6,6	-0,5	
474TC	2,7	2,2	0	-3,2	-4,5	-6	-7,4	-7,7	-6,9	-5,2	-2,9	4,4	0	
476TC (cô lập)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
478TC	0	0	-2,5	-5,6	-7,2	-9,1	-9,7	-9,9	-8,6	-7	-4,7	0,6	-1,9	
431NH	13,2	9,5	1	-9,5	-14,7	-19,3	-22,1	-21,2	-17,9	-10,6	-0,9	14,9	9,6	
471NH	2,4	1,7	-1,1	-5,5	-7,9	-9,6	-10,6	-11,3	-10,5	-8	-5	3,3	-0,9	
473NH	5,4	4,5	0,8	-5,1	-9,3	-12,2	-14,3	-14,8	-13	-9,1	-4,3	7,2	1,1	
432NH	11,8	8,6	1,1	-8,4	-13	-17,5	-20	-19,1	-16,1	-9,5	-0,4	13,3	8,5	
472NH	5,1	4,5	2	-2,5	-5,3	-7,1	-8,5	-9	-7,9	-5,4	-2,2	7,8	2,2	
474NH	5,4	5	3,8	1,2	0,2	-0,3	-2	-2,3	-1,3	0,1	2,2	8,7	4,8	
476NH	6,2	5,8	5,2	1,8	-0,3	-2,2	-4,7	-4,6	-2,7	-5	-2,4	7,3	1	
431NP	7	3,8	-4	-11,3	-16,6	-19,9	-20,5	-19,9	-15,1	-11,2	-4,1	8,5	3,8	
471NP	0,2	-0,3	-3,5	-7,4	-10,4	-11,5	-13,3	-13,7	-12,9	-10,9	-7,8	0,5	-3,6	
475NP	4,2	3,8	2,4	0,7	-2,5	-3,5	-4,6	-3,1	-2	-1,2	0,5	5,4	2,3	
477NP	7,3	5,3	1,7	-2,9	-7	-8,8	-10,1	-9,5	-8,2	-4,1	-1,6	8,1	3,4	

432NP	7,5	4	-4,4	-12,1	-17,7	-21,3	-22	-21,3	-16,2	-12	-4,4	9,1	4	
476NP	3	2,5	-0,1	-4,8	-7,6	-9	-10,7	-11,2	-10,3	-7,9	-4,6	4,8	0	
478NP	0,2	0,2	-0,6	-1,6	-2,3	-2,6	-3,1	-3,1	-3	-2,5	-1,7	0,7	-1,2	
431NT1	8,3	3,4	-5,7	-11,8	-16,7	-21,1	-22,1	-21,5	-18,6	-13,4	-5,1	9,4	4,5	
471NT1	1,7	0,8	-2,7	-6,7	-9,4	-11,5	-12,6	-12,8	-11,6	-9,8	-6,4	2,1	0	
473NT1	5,2	4,5	0,6	-3,1	-6,5	-8,6	-10,8	-10,8	-9,9	-7,7	0	5,8	0,5	
477NT1	1,6	1,3	1	1,1	1,4	1,4	1,3	1,5	1,4	1,1	-2,5	3,1	1,4	
431NS	-1,2	-6,3	-5,9	-5,3	-21,5	-22,1	-7	-6,1	-6,8	-7,1	-1,3	1,7	-10,6	
471NS	0,2	0,1	0	0	-0,1	-0,3	-0,4	-0,3	-0,2	0	0	0,4	0,1	
473NS	0,2	0	0	-0,5	-0,7	-0,9	-1	-1	-1	-0,7	-0,4	0,2	0	
475NS	1,9	1,1	-1,3	-3,6	-4,8	-5,7	-6	-5,3	-4,8	-3,8	-2,3	2,9	0,5	
477NS (cô lập)	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
432NS	5,1	0	-8,5	-11,2	-20,1	-21,7	-17,7	-16,9	-14,1	-9,5	-2,7	6	0	
472NS	5,1	-2,4	-5,4	-5,3	-14,2	-16	-17,7	-16,9	-14,1	-9,5	-2,7	6	-6,1	

PHỤ LỤC 2: BẢNG TỔNG HỢP KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA LƯỚI ĐIỆN NGÀY 01/3/2021

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 QLVH LĐCT	Tổ QLVH ĐD 220/110 kV	Kiểm tra định kỳ ngày đường dây, phát quang đường dây 110kV (xe Ford 85T-1337)	- Đường dây 110kV 173 Đa Nhim - 171 Hạ Sông Pha: Từ trụ công lộ 173 NMTĐ Đa Nhim đến trụ T09A; - Đường dây 110kV 172 Hạ Sông Pha - 172 Ninh Sơn: Từ trụ T09 đến trụ công lộ 172 TBA 110kV Ninh Sơn; - Đường dây 110kV 175 Đa Nhim - 174 CMX: Từ trụ công lộ 175 NMTĐ Đa Nhim đến trụ 18.		Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	PRTC	Đội/PRTC	- Kiểm tra định kỳ ngày, đêm đường dây và trạm biến áp. - Kiểm tra nhiệt độ môi nổi.	Đường dây và trạm biến áp thuộc tuyến: 475TC, 473TC	Các phường: Phước Mỹ, Phú Hà, Mỹ Hương, Kinh Dinh và Tân Tài		Không cắt điện lưới	
07:30	17:00	PRTC	Đội/PRTC	Phát quang đường dây trung hạ áp (xe rô)	Tuyến 475TC: Từ sau LBF 475TC-7/39/A04; hạ áp trạm: ĐỘC LẬP 5, ĐỘC LẬP 6	Phường Đô Vinh		Không cắt điện lưới	
07:30	17:00	PRTC	Đội/PRTC	Phát quang đường dây hạ áp (xe Hino)	Dọc đường dây hạ áp trạm: PHƯỚC ĐỨC 6, LÊ ĐẠI HÀNH 2	Phường Phước Mỹ		Không cắt điện lưới	

07:00	17:00	NH	Đội/NH	Phát quang lưới điện hạ áp	Lưới điện hạ áp các trạm: YÊN NINH 1, THÀNH ĐÔNG, MỸ TÂN, MỸ PHONG và MỸ PHONG 2	Phường Mỹ Bình; xã Thanh 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 rom rạ bám trên trụ (Hino)	Từ trụ 478NP/93 đến trụ 478NP/145 và các nhánh rẽ	Thị trấn Phước Dân	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	NP	Đội/NP	Phát quang lưới điện trung hạ áp và gỡ rom rạ bám trên trụ (Hino PCNT)	Từ trụ 472TC/14 đến trụ 472TC/54 và các nhánh rẽ	Xã Phước Thuận; phường Bảo An	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	TN	Đội/TN	Phát quang HLATLĐ hạ áp tuyến 478NP (xe Hino ĐLTN)	Lưới hạ áp các trạm: VĂN LÂM 1, VĂN LÂM 4 và VĂN LÂM 5	Xã Phước Nam	Không cắt điện lưới		
08:00	17:00	NS	Đội/NS	Phát quang lưới điện trung hạ áp tuyến 475NS	Từ trụ 475NS/114 đến trụ 475NS/114/02, từ trụ 475NS/123 đến trụ 475NS/155	Xã: Quảng Sơn, Mỹ Sơn	Không cắt điện lưới		
08:00	17:00	NS	Đội/NS	Sơn lại số trụ lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm TÂN LẬP 4	Xã Lương Sơn	Không cắt điện lưới		

07:30	17:30	TB	Đội/TB	Lắp đặt tụ bù hạ áp	Tại các trụ: BRâu 1/A11, BRâu 3/A01/A15, BRâu 7/B14, BRâu 8/B08, AĐạt 14/B02/A07, LMe 4/A05 và LMe 5/A07	Xã Lợi Hải	Không cắt điện lưới		
-------	-------	----	--------	---------------------	---	------------	---------------------	--	--