

*Ninh Thuận, ngày 16 tháng 3 năm 2021*

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY  
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 17/3/2021**

**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 Phước: vận hành song song hai MBT T1 và MBT T2.
- Trạm 110kV Tháp Chàm: vận hành song song hai MBT T1 và MBT T2 từ 14 giờ 45 ngày 17/3/2021 đến 8 giờ 10 ngày 18/3/2021.
- Cắt điện cô lập ngăn lộ: 171, 172, 100-9, MBA T1, MBA T2, TC C42 tại trạm biến áp 110kV Ninh Hải từ 17 giờ 30 ngày 17/3/2021 đến 6 giờ ngày 18/3/2021.

**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 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	108.640
2	Nhà máy TĐ Thượng Sông Ông	6,85	65.052
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:

- Chuyển lưới điện tuyến 476TC về vận hành bình thường (khép vòng kín) từ 14 giờ 45 ngày 17/3/2021 đến 8 giờ 10 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện sau LBS 477TC/166/B01 thuộc tuyến 477TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín) từ 15 giờ 20 ngày 17/3/2021 đến 7 giờ 50 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện sau LBS 472NH/192 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 474NH (khép vòng kín) từ 15 giờ 30 ngày 17/3/2021 đến 7 giờ 40 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện sau REC 473TC/147 thuộc tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín) từ 15 giờ 40 ngày 17/3/2021 đến 7 giờ 30 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện sau REC 474NH/128 tuyến 474NH và sau LBS 472NH/192 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín) từ 15 giờ 50 ngày 17/3/2021 đến 7 giờ 20 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện sau REC 472NH/55 tuyến 472NH (trừ phụ tải sau LBS 472NH/192) sang nhận điện tuyến 474NH (khép vòng kín) từ 16 giờ 00 ngày 17/3/2021 đến 7 giờ 00 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện sau REC 472NH/55 tuyến 472NH (trừ phụ tải sau LBS 472NH/192) và tuyến 474NH (trừ phụ tải sau REC 474NH/128) sang nhận điện tuyến 477TC (khép vòng kín) từ 16 giờ 15 ngày 17/3/2021 đến 7 giờ 00 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 477TC (khép vòng kín) từ 16 giờ 30 ngày 17/3/2021 đến 6 giờ 20 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện tuyến 472NH (trừ phụ tải sau REC 472NH/55) sang nhận điện tuyến 471NH (khép vòng kín) từ 16 giờ 40 ngày 17/3/2021 đến 6 giờ 45 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện tuyến 476NH sang nhận điện tuyến 471NH (khép vòng kín) từ 16 giờ 50 ngày 17/3/2021 đến 6 giờ 10 ngày 18/3/2021.

- Chuyển lưới điện tuyến 471NH, 476NH và tuyến 472NH (trừ phụ tải sau REC 472NH/55) sang nhận điện tuyến 471TC (khép vòng kín) từ 17 giờ 00 ngày 17/3/2021 đến 6 giờ 10 ngày 18/3/2021.

- Chuyển thanh cái C41 trạm 110kV Ninh Hải sang nhận điện tuyến 471TC (khép vòng kín) từ 17 giờ 40 ngày 17/3/2021 đến 5 giờ 40 ngày 18/3/2021.

**5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty:**  $P_{\max} = 105\text{MW}$ ;  $A = 1.380.000$  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, các Điện lực lưu ý:

- 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.

- Thực hiện Văn bản số 644/PCNT-ĐĐ ngày 15/3/2021 về việc cắt giảm công suất ĐMTMN theo phân bổ từ ngày 15/3/2021 đến 21/3/2021 để đảm bảo hệ thống điện vận hành tuyệt đối an toàn.

- Theo dõi phụ tải các tuyến: 475TC, 476NP, 477TC và 471TC tăng cao do chuyển lưới điện vận hành theo “Phương thức Về việc chuyển tải thanh cái C41, C42 trạm 110kV Ninh Hải ngày 17, 18/03/2021”.

- Điện lực Thuận Bắc làm việc với Công ty TNHH MTV Xi Măng Luks tạm ngừng hoạt động sản xuất trong thời gian chuyển tải để cô lập MBA T1, T2 trạm 110kV Ninh Hải từ 17 giờ 30 ngày 17/3/2021 đến 6 giờ ngày 18/3/2021.

- Điện lực Ninh Hải đóng các tụ bù trung áp sau khi chuyển lưới: TB-MỸ HÒA, TBQ-MỸ TƯỜNG, TB-KHÁNH TƯỜNG, TBT-MỸ TÂN, TBT-KHÁNH HỘI, TBT-ĐÔNG HẢI và TB-ĐÁ CHÔNG.

- Phòng Điều độ giữ điện thanh cái C42 trạm 110kV Ninh Hải, C41 trạm 110kV Tháp Chàm ở ngưỡng điện áp cao từ 22,9 đến 23,1kV để không sụt áp ở cuối tuyến 477TC, 471TC, 476NP (đã chuyển lưới).

**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 17/3/2021**

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)	
<b>431TC</b>	17,9	9,4	-3,8	-14	-13,5	-24,1	-35,7	-15,3	-13,8	-8,2	7,4	25,7	17	
471TC	1,6	0	-2,8	-7,1	-9,8	-10,9	-10,5	-12	-7,4	-6,6	-5,2	11,5	4,6	
473TC	4,9	4,2	2,9	1,4	0	0	0	0	0	1,8	3,4	4,8	3,5	
475TC	5,3	4,1	2	-2	-5	-4,8	-5,7	-7,6	-4	-1,2	1,2	9,6	5,7	
477TC	5,6	5	1,2	-1,2	-6,3	-9,1	-10,5	-11,4	0	5,8	3,8	15	9,8	
<b>432TC</b>	10,1	0	-11,8	-21,4	-23,8	-20,8	-22,1	-20,5	-18,3	-10	-3,1	11,4	6,9	
472TC	4,5	3	-2,5	-7,5	-11,2	-13,5	-13,9	-15,1	-13,9	-10,3	-5,2	6,3	1,9	
474TC	2,9	1,6	0	-2,6	-4,8	-5,8	-7,5	-7,1	-4,9	-4	-1,2	4,4	2,2	
476TC	/	/	/	/	/	/	/	/	/	-5,8	-3	2,3	0	
478TC	2,5	0	-3	-5,6	-7,9	-9,9	0	0	0	0	-3,6	0,7	-1,3	
<b>431NH</b>	13,7	5,8	-2,9	-8,8	-13,6	-17,3	-17,3	-12,6	12,3	-6,7	3,3	15,3	0	
471NH	2,8	1,5	-2,3	-5,3	-5,4	-9,9	-5,7	-6,2	-4,5	-5,7	-1,8	0	0	
473NH	5,6	4,9	-0,6	-5,4	-2,6	-3,3	-8,6	-6,5	-12	-5,8	-0,2	0	0	
<b>432NH</b>	12,2	5,4	-2,5	-7,8	-11,9	-15,4	-15,8	-10,9	11,7	-6	2,9	13,8	0	
472NH	5,4	4,9	1,6	-1,7	-1,8	-2,9	-5,5	-4	-5,8	-2	2	0	0	
474NH	6,4	5,8	4,1	2,2	0,8	2,1	-0,4	0,2	3,6	2,9	5,3	0	0	
476NH	6,3	1,5	0,5	-1,5	-1,3	-5,8	-5,8	-5,6	-4,7	-2,2	0,8	0	0	
<b>431NP</b>	7,5	1,9	-4	-12,3	-16,6	-20,2	-20,5	-17,8	-15,6	-9,4	0	8,8	5,3	
471NP	0,3	-0,5	-3,8	-7	-10,5	-12,7	-13,8	-13,8	-12,4	-10,2	-6,3	0,5	-1,8	
475NP	4,7	4	2	0,3	-2,8	-3,2	-4,5	-3,3	-1,9	-0,8	0,8	5,1	2,6	
477NP	6,9	4,7	0,4	-2	-7	-9,4	-9,9	-9,1	-7,6	-5,1	-0,8	8,2	3,3	
<b>432NP</b>	8	2	-4,4	-13,2	-17,8	-21,6	-22	-19,1	-16,7	-10,1	0	9,4	5,6	

476NP	3,5	2,4	-1,1	-5,1	-7,6	-9,5	-9,5	-8,7	-10,3	-6,8	-2,8	14,1	8,7	
478NP	0,4	0	-0,6	-1,4	-2,1	-2,6	-2,9	-3	-2,7	-2,2	-1,2	0,7	-0,2	
<b>431NT1</b>	9,2	1,9	-1,1	-4,5	-7,8	-10,8	-11,1	-10,3	-8,4	-4,6	2,3	9,6	7,3	
471NT1	2	1	-3	-0,8	-1,1	-1,9	-2,3	-1,2	-1,6	-1,3	0	2,1	1	
473NT1	5,6	4,1	-0,4	-4,3	-6,5	-9,3	-10,6	-9,3	-9,7	-6,6	-2,7	5,7	2,2	
477NT1	1,7	1,4	1	1,3	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,3	1,3	3,1	1,4	
<b>431NS</b>	0	-13,2	-4,6	-14,1	-13,5	-9,6	-9,6	-7,2	-4,1	-2,9	0,5	-0,2	-10	
471NS	0	0	0	0	-0,1	0	-0,2	-0,3	-0,2	0	0	0,5	0,1	
473NS	0	0	0	-0,4	-0,7	-0,4	-0,8	-0,6	-0,8	0	-0,3	0,3	0	
475NS	1,7	0	-0,3	-3,5	-4,9	-2	-1,9	-6,3	-4,6	-0,5	-1,7	2,8	0,7	
477NS	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	Cô lập
<b>432NS</b>	5,9	-4,1	-7,9	-9,5	-11,6	-15,1	-17,5	-13,7	-4,7	-3,9	0	6,7	0	
472NS	6,4	1,9	-1,2	-9,5	-11,6	-15,1	-17,5	-13,7	-4,7	-3,9	0	6,7	-5,8	

## PHỤ LỤC 2: BẢNG TỔNG HỢP KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA LƯỚI ĐIỆN NGÀY 17/3/2021

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								
07:00	17:00	Đội QLVH LĐCT	Tổ QLVH ĐD 220/110 kV	Phát quang hành lang an toàn lưới điện cao thế (xe Ford 85T-1337)	Đường dây 110kV 172 Mỹ Sơn - 172 Tháp Chàm: Từ trụ 100 đến trụ 101, từ trụ 104 đến trụ 110, từ trụ 112 đến trụ 115 và từ trụ 145 đến trụ 148		Không cắt điện lưới		
14:45	18/3/2021 08:10	Đội QLVH LĐCT	Tổ QLVH ĐD 220/110 kV	<b>Chuyển lưới điện tuyến 476TC về vận hành bình thường (khép vòng kín)</b>			Đóng: MC 421 trạm 110kV Tháp Chàm, MC 476 trạm 110kV Tháp Chàm		
15:00	18/3/2021 7:50	PRTC	Đội/PRTC			Cắt: LBS 476TC/477TC/01/02, LTD 476TC/477TC-1/01/02			
15:20	18/3/2021 7:50	PRTC	Đội/PRTC	<b>Chuyển lưới điện sau LBS 477TC/166/B01 thuộc tuyến 477TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín)</b>			Đóng: DS 477TC/475TC-1/166/B01/18, LBS 477TC/475TC/166/B01/18		
15:30	18/3/2021 7:40	PRTC	Đội/PRTC			Cắt: LBS 477TC/166/B01, DS 477TC-1/166			
15:30	18/3/2021 7:40	NH	Đội/NH	<b>Chuyển lưới điện sau LBS 472NH/192 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 474NH (khép vòng kín)</b>			Đóng: LTD 472NH/474NH-7/277/A14/01, LBS 472NH/274		
15:40	18/3/2021 7:30	NH	Đội/NH			Cắt: LBS 472NH/192, LTD 472NH-2/192			
15:40	18/3/2021 7:30	PRTC	Đội/PRTC	<b>Chuyển lưới điện sau REC 473TC/147 thuộc tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín)</b>			Đóng: LTD 473TC-7/168/B01, LBS 473TC/168/B01		
15:50	18/3/2021 7:20	NP	Đội/NP			Cắt: REC 473TC/147, LTD 473TC-7/147			

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								
15:50	18/3/2021 7:20	PRTC	Đội/ PRTC	<b>Chuyển lưới điện sau REC 474NH/128 tuyến 474NH và sau LBS 472NH/192 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín)</b>			Đóng: LTD 473TC/474NH-2/229, LBS 473TC/474NH/229		
16:00	18/3/2021 7:10	NH	Đội/ NH				Cắt: REC 474NH/128, LTD 474NH-2/126		
16:00	18/3/2021 7:00	NH	Đội/NH	<b>Chuyển lưới điện sau REC 472NH/55 tuyến 472NH (trừ phụ tải sau LBS 472NH/192) sang nhận điện tuyến 474NH (khép vòng kín)</b>			Đóng: DS 472NH/474NH- 2/191/25/12, LBS 472NH/474NH//191/25/12		
16:15	18/3/2021 6:45	NH	Đội/NH				Cắt: REC 472NH/55, LTD 472NH-2/55		
16:15	18/3/2021 7:00	PRTC	Đội/ PRTC	<b>Chuyển lưới điện sau REC 472NH/55 tuyến 472NH (trừ phụ tải sau LBS 472NH/192) và tuyến 474NH (trừ phụ tải sau REC 474NH/128) sang nhận điện tuyến 477TC (khép vòng kín)</b>			Đóng:LTD 472NH/477TC-1/196, LBS 472NH/477TC/196		
16:30	18/3/2021 6:45	NH	Đội/ NH				Cắt: MC 474 trạm 110kV Ninh Hải, LTD 474NH- 7/02A		
16:30	18/3/2021 6:20	NH	Đội/NH	<b>Chuyển lưới điện tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 477TC (khép vòng kín)</b>			Cắt: LBS 473NH/188/66, ATM trạm TÔM HẠNH - Đóng: DS 473NH/472NH- 7/188/68, LBS 473NH/188/66, ATM trạm TÔM HẠNH		
16:40	18/3/2021 6:10	NH	Đội/NH				Cắt: MC 473 trạm 110kV Ninh Hải, DS 473NH-7/01		

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								
16:40	18/3/2021 6:45	NH	Đội/NH	<b>Chuyển lưới điện tuyến 472NH (trừ phụ tải sau REC 472NH/55) sang nhận điện tuyến 471NH (khép vòng kín)</b>			Đóng: DS 471NH/472NH-2/30/01, LBS 471NH/472NH/30/01		
16:50	18/3/2021 6:30	NH	Đội/NH				Cắt: MC 472 trạm 110kV Ninh Hải, LTD 472NH-7/02A		
16:50	18/3/2021 6:10	TB	Đội/TB	<b>Chuyển lưới điện tuyến 476NH sang nhận điện tuyến 471NH (khép vòng kín)</b>			Đóng: LTD 476NH-2/121/05, LBS 476NH/121/05		
17:00	18/3/2021 6:00	TB	Đội/TB				Cắt: MC 476 trạm 110kV Ninh Hải, LTD 476NH-7/01		
17:00	18/3/2021 7:00	PRTC	Đội/PRTC	<b>Chuyển lưới điện tuyến 471NH, 476NH và tuyến 472NH (trừ phụ tải sau REC 472NH/55) sang nhận điện tuyến 471TC (khép vòng kín)</b>			Đóng: DS 471NH/471TC-1/156, LBS 471NH/471TC/156		
17:10	18/3/2021 6:45	NH	Đội/NH				Cắt: MC 471 trạm 110kV Ninh Hải		
17:40	18/3/2021 5:40	Đội QLVH LĐCT	Tổ QLVH ĐD 220/110 kV	<b>Chuyển thanh cái C41 trạm 110kV Ninh Hải sang nhận điện tuyến 471TC (khép vòng kín)</b>			Xác nhận MC 431 trạm 110kV Ninh Hải đang ngoài vị trí vận hành		
17:45	18/3/2021 5:30	Đội QLVH LĐCT	Tổ QLVH ĐD 220/110 kV				Đóng MC 471 trạm 110kV Ninh Hải		
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: 476TC, 478TC	Các xã: Nhon Sơn, Mỹ Sơn và Phước Trung	Không cắt điện lưới		



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								
07:30	17:00	PRTC	Đội/PRTC	Phát quang đường dây trung hạ áp	Tuyến 478TC: Từ sau REC 476TC/115	Các xã: Nhơn Sơn, Mỹ Sơn và Phước Trung	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	PRTC	Đội/PRTC	Phát quang đường dây trung hạ áp (xe Hino)	Tuyến 475TC, 477TC: Từ trụ 475TC-477TC/10 đến trụ 475TC-477TC/80	Các phường: Đô Vinh, Bảo An và Phước Mỹ	Không cắt điện lưới		
08:10	09:45	PRTC	KD/PRTC	Thay TI định kỳ	Tại thùng đặt công tơ ĐO GHI LONG THUẬN	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBF 476TC-7/124	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại và Xây dựng Sơn Long Thuận (4 trạm)	4
10:10	11:50	PRTC	KD/PRTC	Thay TI định kỳ	Tại thùng đặt công tơ ĐO GHI BÊ TÔNG ĐÈO CẬU	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBF 476TC-7/31/67/25A	Khách hàng: Công ty CP Xây dựng Ninh Thuận (3 trạm)	3
07:30	11:30	PRTC	Công ty Trọng Đức Lâm Đồng	Thi công tháo, lắp lại đà đỡ FCO và thay đổi thứ tự pha trạm ĐÀI SƠN 12 (SCTX)	Tuyến 477TC: Tại trụ 477TC/166/A18/21	Phường Đài Sơn	Cắt FCO 477TC-7/166/A18	Một phần khu phố: 1, 2 - phường Đài Sơn	437
08:00	10:15	PRTC	KD/PRTC	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐÀI SƠN 7	Phường Đài Sơn	Cắt FCO trạm ĐÀI SƠN 7	Kết hợp công tác	
13:30	17:00	PRTC	Công ty Trọng Đức Lâm Đồng	Thi công cải tạo đường dây hạ áp trạm LƯƠNG CANG 7 (ĐT XD)	Hạ áp trạm LƯƠNG CANG 7: Từ trụ LCang 7/B01/A03 đến trụ LCang 7/B01/A06	Xã Nhơn Sơn	Cắt FCO trạm LƯƠNG CANG 7	Một phần thôn Lương Cang - xã Nhơn Sơn	208

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								
07:00	17:00	NH	Đội/NH	Vệ sinh cách điện đường dây và thiết bị bằng nước áp lực cao	Lưới điện tuyến 472NH: Từ trụ 472NH/70/04 đến trụ 472NH/70/64 và nhánh rẽ	Xã Tri Hải	Khóa chức năng 79 tại REC 472NH/70/03		
07:00	17:00	NH	Đội/NH	Phát quang lưới điện trung áp	Lưới điện trung áp tuyến 473NH: Từ trụ 473NH/179/01 đến trụ 473NH/179/60	Xã Nhơn Hải	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	NH	Công ty XLĐ 19 Tháng 5	- Dựng trụ BTLT trung áp. - Thay dây dẫn hạ áp trạm MỸ AN 1. (ĐT XD 2020)	Lưới điện hạ áp trạm MỸ AN 1	Phường Mỹ Đông	Cắt FCO trạm MỸ AN 1	Một phần khu phố 3 - phường Mỹ Hải; một phần khu phố 2 - phường Mỹ Đông	416
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/195/B01 đến trụ 472TC/195/B28 và các nhánh rẽ	Xã Phước 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 (ĐT XD 2020)	Tại trụ 472TC/195/B02	Xã Phước Hải	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	NP	Công ty Ngọc Bích	Thi công di dời đường dây hạ áp trạm TỪ TÂM 2 từ trụ hiện hữu sang trụ mới xây dựng	Từ trụ 472TC/195/B16 đến trụ 472TC/195/B22	Xã Phước Hải	Cắt FCO trạm TỪ TÂM 2	Một phần thôn Từ Tâm - xã Phước Hải	93
08:00	17:00	NP	Công ty TNHH Triệu Trí Chiến	Thu hồi đường dây trung áp và trạm biến áp PHƯỚC ĐÔNG 4.	Từ trụ 474TC/20/34/A02 đến trụ 474TC/23/34/A02/02	Xã Phước Hậu	Cắt: LBF 474TC-7/20/34/A02 và tháo kẹp hotline	Khách hàng: Công ty Cổ phần đầu tư Trung Nam Bộ	1

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								
07:00	17:00	TN	Công ty CP Tập đoàn ToJi	- Dựng giàn giáo tại điểm giao chéo lưới điện 22kV tuyến 471NP. - Kéo rải, căng dây dẫn, dây chống sét đường dây 110kV.	Khoảng trụ 471NP/50 ÷ 471NP/51	Xã Phước Ninh	Cắt: MC 471 trạm 110kV Ninh Phước, DS 471NP-7/01	Xã Phước Ninh	1.275
07:00	17:00	TN	Đội/TN	Lắp thiết bị phân đoạn recloser tại trụ 471NP/15, lắp LBS tại trụ 471NP/23 tuyến 471NP (ĐTĐXD - xe Hino)	Tại trụ: 471NP/15, 471NP/23	Xã Phước Ninh	Cắt: MC 471 trạm 110kV Ninh Phước, DS 471NP-7/01	Kết hợp công tác	
07:00	16:30	TN	Công ty cổ phần cơ khí & xây lắp Lâm Đồng.	Thi công tháp tụ lắp đà sứ từ trụ 471NP/02 đến trụ 471NP/35, thi công dựng trụ xen, lắp đà sứ, di dời trụ ra khỏi các hộ dân từ trụ 471NP/57 đến trụ 471NP/76 (ĐTĐXD 2021)	Từ trụ 471NP/02 đến trụ 471NP/35, từ trụ 471NP/57 đến trụ 471NP/76	Xã Phước Ninh	Cắt: MC 471 trạm 110kV Ninh Phước, DS 471NP-7/01	Kết hợp công tác	
07:00	16:30	TN	Công ty Hoàng Phát	Thi công di dời đường dây trung áp hạ áp & trạm biến áp từ trụ 471NP/32/23 đến trụ 471NP/32/26.	Từ trụ 471NP/32/23 đến trụ 471NP/32/26.	Xã Phước Ninh	Cắt LBF 471NP-7/32	Kết hợp công tác	

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								
07:00	16:30	TN	Công ty Ngọc Bích	Thi công lắp tiếp địa lắp lại trụ 471NP/18 , bắt đà và tháp đà trụ trạm Hiếu Thiện , sang nhánh dây hạ thế từ trụ 471NP/35 đến trụ 471NP/ 41 , sang nhánh rẽ và thu hồi trụ trụ cũ từ trụ 471NP/18 đến trụ 471NP/ 44 tuyến 471NP (ĐT XD 2020)	Từ trụ 471NP/18 đến trụ 471NP/44 tuyến 471NP	Xã Phước Ninh	Cắt: MC 471 trạm 110kV Ninh Phước, DS 471NP-7/01	Kết hợp công tác	
08:00	10:45	TN	KD/TN	Lắp dây nhị thứ Đo Ghi Trung áp (chuyển đo đếm Hạ áp thành Trung áp)	Tại trụ trạm MT.PHƯỚC NINH 3-2	Xã Phước Ninh	Cắt LBFCO trạm MT. PHƯỚC NINH 3-2	Theo yêu cầu khách hàng Công ty CP ĐMT Phước Ninh 3	1
10:50	14:50	TN	KD/TN	Lắp dây nhị thứ Đo Ghi Trung Áp (chuyển đo đếm Hạ áp thành Trung áp)	Tại trụ trạm MT.PHƯỚC NINH 4-1	Xã Phước Ninh	Cắt LBFCO trạm MT. PHƯỚC NINH 4-1	Theo yêu cầu khách hàng Công ty CP ĐMT Phước Ninh 4	1
15:00	18:00	TN	KD/TN	Lắp dây nhị thứ Đo Ghi Trung Áp (chuyển đo đếm Hạ áp thành Trung áp)	Tại trụ trạm MT.PHƯỚC NINH 3-1	Xã Phước Ninh	Cắt LBFCO trạm MT. PHƯỚC NINH 3-1	Theo yêu cầu khách hàng Công ty CP ĐMT Phước Ninh 3	1
07:00	16:30	TN	Công ty TNHH 79 Ninh Thuận	Di dời đường dây trung áp, hạ áp, trạm biến áp.	Đọc đường dây hạ áp trạm VỤ BÓN 6 & trụ trạm VỤ BÓN 6	Xã Phước Ninh	Cắt: MC 471 trạm 110kV Ninh Phước, DS 471NP-7/01	Kết hợp công tác	

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								
07:00	16:30	TN	Công ty TNHH Yên Ninh	Khắc phục tồn tại về việc di dời đường dây trung áp, hạ áp, trạm biến áp THIÊN ĐỨC 2.	Dọc đường dây hạ áp trạm THIÊN ĐỨC 2, từ trụ 471NP/32/16 đến trụ 471NP/32/20	Xã Phước Ninh	Cắt LBF 471NP-7/32	Kết hợp công tác	
07:00	16:30	TN	Công ty TNHH Yên Ninh	Khắc phục tồn tại về việc di dời đường dây trung áp, hạ áp, trạm biến áp HIẾU THIÊN 3.	Dọc đường dây hạ áp trạm HIẾU THIÊN 3, từ trụ 471NP/24A/03 đến trụ 471NP/24A/11	Xã Phước Ninh	Cắt LBF 471NP-7/24A	Kết hợp công tác	
07:30	10:00	TN	Công ty Nam Đô Group	Đổi thứ tự pha trung thế phát tuyến trạm VĂN LÂM 9 dự định (ĐTXD)	Tại trụ 471NT1-473NT1/37/B166	Xã Phước Nam	- Kiểm tra LTD 471NT1-1/37/B94, DS 473NT1-1/37/B187: Đang mở - Cắt: REC 471NT1/37/B187, DS 471NT1-1/37/B187, DS 473NT1-1/93/A78	Một phần thôn Văn Lâm 3; các thôn: Tam Lang 1, 2; Phước Lập, Văn Lâm 1 và Văn Lâm 2 - xã Phước Nam	1.320
07:30	11:00	TN	Công ty Nam Đô Group	Tách lưới hạ áp trạm VĂN LÂM 4 sang trạm VĂN LÂM 9 dự định (ĐTXD)	Trụ: VLâm 4/C04, VLâm 4/B02	Xã Phước Nam	- Cắt FCO trạm VĂN LÂM 4 - Kiểm tra FCO trạm VĂN LÂM 9 (dự định) đang mở	Một phần thôn: Văn Lâm 1, Văn Lâm 2 - xã Phước Nam	310
07:30	11:00	TN	Công ty Nam Đô Group	Tách lưới hạ áp trạm PHƯỚC LẬP sang trạm PHƯỚC LẬP 3 (ĐTXD)	Trụ: PLập/B02, PLập/B04	Xã Phước Nam	Cắt FCO trạm: PHƯỚC LẬP, PHƯỚC LẬP 3	Một phần thôn Phước Lập - xã Phước Nam	342
07:40	12:00	NS	Đội/NS	Tăng công suất trạm biến áp từ 25kVA lên 37,5kVA, thay LA, FCO và thử nghiệm máy biến áp định kỳ (SCTX)	Tại trụ trạm TÂN LẬP 10	Xã Lương Sơn	- Cắt FCO trạm TÂN LẬP 10 - Cắt FCO 471NS-7/44/B26	Một phần thôn Tân Lập 1 - xã Lương Sơn	52

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								
08:30	11:30	NS	Đội/NS	Thu hồi máy cắt tụ bù trung áp tuyến 472NS (SCTX)	Tại trụ 473NS/70/98 (TBT-PHUỐC HÒA)	Xã Phước Hòa	Cắt LBFCO TBT-PHUỐC HÒA	Không mất điện khách hàng	
07:30	17:00	NS	Đội/NS	Phát quang lưới điện trung hạ áp tuyến 472NS	Từ trụ 472NS/55 đến trụ 472NS/68, từ trụ 472NS/88 đến trụ 472NS/148; lưới điện hạ áp các trạm: TÂN LẬP 2, TÂN LẬP 6, TÂN LẬP 7 và TÂN LẬP 10	Xã Lương Sơn	Không cắt điện lưới		
13:30	17:00	NS	Đội/NS	Cấp, dựng và đúc móng trụ đôi hạ áp trạm LA VANG 3 (dịch vụ)	Tại trụ LVang 3/C04/A08 dự định	Xã Quảng Sơn	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	NS	Đội/NS	Sơn số trụ lưới điện hạ áp	Lưới điện trạm HÒA SƠN 4	Xã Hòa Sơn	Không cắt điện lưới		
07:30	17:00	NS	Đội/NS	Thống kê khách hàng theo thứ tự từng pha và đề xuất vật tư để cân pha lưới điện hạ áp	Lưới điện trạm TRÀ GIANG 1	Xã Lương Sơn	Không cắt điện lưới		
07:30	18:00	TB	Đội/TB	Cân pha lưới điện hạ áp các trạm biến áp lệch tải tuyến 476NH	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp các trạm biến áp tuyến 476NH	Huyện Thuận Bắc	Không cắt điện lưới		