

## PHỤ LỤC IV

### Phương án cung cấp điện khi Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam (a2) ra lệnh sa thải phụ tải khi xảy ra thiếu nguồn

(Ban hành kèm Kế hoạch cung cấp điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh tại Quyết định số /QĐ-UBND ngày /12/2023 của UBND tỉnh)

#### A. NGUYÊN TẮC SA THẢI PHỤ TẢI

- Khi hệ thống điện mất cân đối cung cầu, nguồn cung có nguy cơ không đáp ứng được nhu cầu phụ tải Điều độ viên A2 sẽ ra lệnh cắt tiết giảm theo các tình huống cụ thể, chi tiết. Trong đó thực hiện tiết giảm khẩn cấp tại các TBA 110kV theo danh sách các phát tuyến đã được phê duyệt tại văn số 1617/EVN-KTSX+KD+A0 ngày 04/04/2023 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

- Khi có lệnh tiết giảm phụ tải từ Điều độ viên A2 đương ca, Điều độ viên đương ca PCBP khẩn trương thực hiện hoặc ra lệnh các đơn vị liên quan thực hiện cắt tiết giảm theo các tình huống cụ thể được nêu trong phương án này.

- Ưu tiên cấp điện, hạn chế thực hiện tiết giảm đối với khách hàng quan trọng đã được UBND tỉnh phê duyệt.

#### B. TÌNH HÌNH VẬN HÀNH NGUỒN ĐIỆN HIỆN HỮU TẠI PCBP

##### I. TÌNH HÌNH NGUỒN ĐIỆN

Lưới điện phân phối tỉnh Bình Phước hiện hữu nhận nguồn từ 11 TBA 110kV với tổng công suất đặt 752MW; Công suất vận hành thực tế Max khoảng 554MW. Ngoài ra lưới điện PCBP còn nhận nguồn từ 04 Nhà máy Thủy điện nhỏ, cụ thể như sau:

**1/ TBA 110/22kV Đồng Xoài** nhận điện từ đường dây 110kV Phước Long – VeDan 2 - Đồng Xoài – Đồng Phú - Phú Giáo, tại trạm có 02 MBA chính:

**1.1/ MBA T1 110/22kV - 40MVA** đang cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475 Đồng Xoài → Pmax ~ 34,3MW.

**1.2/ MBA T2 110/22kV - 40MVA** đang cấp điện cho 04 phát tuyến 22kV: 472, 474, 476, 478 Đồng Xoài → Pmax ~35,6MW.

**2/ TBA 110/22kV Phước Long** nhận điện từ đường dây 110kV Thác Mơ – Phước Long – VeDan 2 - Đồng Xoài, tại trạm có 02 MBA chính:

**2.1/ MBA T1 110/22kV - 40MVA** đang cấp điện cho 02 phát tuyến 22kV: 473, 477 Phước Long → Pmax ~ 34,1MW.

**2.2/ MBA T2 110/22kV - 40MVA** đang cấp điện cho 02 phát tuyến 22kV: 472, 474, Phước Long → Pmax ~ 27,7MW.

**3/ TBA 110/22kV Bù Đăng** nhận điện từ đường dây 110kV Thác Mơ – Bù Gia Mập - Bù Đăng – Đăk R'Lập, tại trạm có 02 MBA chính:

**3.1/ MBA T1 110/22kV - 25MVA** đang cấp điện cho 04 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475, 477 Bù Đẳng → Pmax ~ 8,4MW.

**3.2/ MBA T2 110/22kV - 25MVA** đang cấp điện cho 01 phát tuyến 22kV: 472 Bù Đẳng → Pmax ~ 17,6MW.

**4/ TBA 110/22kV Lộc Ninh** đang nhận điện từ các đường dây 110kV sau:

- Đường dây 110kV Thác Mơ – Lộc Ninh.
- Đường dây 110kV Bù Đốp – Lộc Ninh.
- 02 Đường dây 110kV Bình Long 2 – Lộc Ninh.
- Tại trạm có 02 MBA chính:

**4.1/ MBA T1 110/22kV – 25MVA** đang cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475 Lộc Ninh → Pmax ~ 21MW.

**4.2/ MBA T2 110/22kV – 25MVA** đang cấp điện cho 02 phát tuyến 22kV: 472, 474 Lộc Ninh → Pmax ~ 19,5MW.

**5/ TBA 110/22kV Chơn Thành** nhận điện từ đường dây 110kV Bình Long 2 – Xi măng Bình Phước - Chơn Thành – Viễn Đông, tại trạm có 02 MBA chính:

**5.1/ MBA T1 110/22kV – 40MVA** đang cấp điện cho 06 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475, 477, 479, 481 Chơn Thành → Pmax ~ 30,7MW.

**5.2/ MBA T2 110/22kV – 40MVA** đang cấp điện cho 04 phát tuyến 22kV: 472, 474, 476, 478 Chơn Thành → Pmax ~ 34,4MW.

**6/ TBA 110/22kV Bình Long** nhận điện từ các đường dây 110kV sau: Bình Long 2 – Bình Long – Xi Măng Tây Ninh; Tây Ninh 2 – Bình Long; Tại trạm có 02 MBA chính:

**6.1/ MBA T1 110/22kV - 40MVA** đang cấp điện cho 04 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475, 477 Bình Long → Pmax ~ 32,6MW.

**6.2/ MBA T2 110/22kV - 40MVA** đang cấp điện cho 04 phát tuyến 22kV: 472, 474, 476, 478 Bình Long → Pmax ~ 32MW.

**7/ TBA 110/22kV – T2 40MVA Bù Đốp** nhận điện từ đường dây 110kV Cần Đơn – Bù Đốp - Lộc Ninh, cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV: 472, 474, 478 Bù Đốp → Pmax ~ 33MW.

**8/ TBA 110/22kV – T1 63MVA Đồng Phú** nhận điện từ đường dây 110kV Thác Mơ – Phước Long – VeĐan 2 - Đồng xoài – Đồng Phú – Phú Giáo, cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475, 477, 479 Đồng Phú → Pmax ~ 53,6MW.

**9/ TBA 110/22kV Minh Hưng** nhận điện từ đường dây 110kV Bình Long 2 – Minh Hưng – Becamex - Dầu Tiếng, tại trạm có 02 MBA chính:

**9.1/ MBA T1 110/22kV - 63MVA** đang cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475, 477, 479 Minh Hưng →  $P_{max} \sim 48MW$ .

**9.2/ MBA T2 110/22kV - 63MVA** đang cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV: 472, 474, 476, 478, 480 Minh Hưng →  $P_{max} \sim 40.6MW$ .

**10/ TBA 110/22kV Becamex** nhận điện từ đường dây 110kV Bình Long 2 – Minh Hưng – Becamex - Dầu Tiếng, cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475, 477, 479 Minh Hưng →  $P_{max} \sim 43.7MW$ .

**11/ TBA 110/22kV Bù Gia Mập** nhận điện từ đường dây 110kV Thác Mơ – Bù Gia Mập - Bù Đăng – Đăk R’Lấp, cấp điện cho 04 phát tuyến 22kV: 471, 473, 475, 477 Bù Gia Mập →  $P_{max} \sim 7,3MW$ .

**12/ Nhà máy Thủy điện Bù Cà Mau - 04MW:** Cấp điện cho khu vực huyện Bù Gia Mập, nhà máy hòa vào lưới điện 22kV tại trụ 194 tuyến 475 Bù Gia Mập.

**13/ Nhà máy Thủy điện Đăk U – 2,4MW:** Cấp điện cho khu vực huyện Bù Gia Mập, nhà máy hòa vào lưới điện 22kV tại trụ 177 tuyến 471 Bù Gia Mập.

**14/ Nhà máy Thủy điện Phước Hòa – 15MW:** Cấp điện cho khu vực huyện Chơn Thành, nhà máy hòa vào lưới điện 22kV tuyến 481 Chơn Thành cấp điện về thanh cái C41 Chơn Thành.

**15/ Nhà máy Thủy điện Thống Nhất – 2,4MW:** Cấp điện cho khu vực huyện Bù Đăng, nhà máy hòa vào lưới điện 22kV tại trụ 85/324/61 tuyến 477 Bù Đăng.

## **II/ TÌNH TRẠNG KẾT LƯỚI 22kV VÀ KHU VỰC CUNG CẤP ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN TỈNH BÌNH PHƯỚC**

### **1/ TBA 110/22kV Đồng Xoài:**

#### **1.1/ MBA T1 – 40MVA Đồng Xoài cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 471 Đồng Xoài – Bù Đăng:** Cấp điện cho phường Tân Xuân, Tân Thiện, Tân Đồng TP Đồng Xoài, xã Đồng Tâm, Đồng Tiến huyện Đồng Phú.  $I_{max}$  hiện hữu  $\sim 300A$ . Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=18MW$ .

**b. Tuyến 473 Đồng Xoài – KCN Tân Thành:** Cấp điện cho phường Tân Bình, Tiến Thành, KCN Đồng Xoài 1, 2 TP Đồng Xoài.  $I_{max}$  hiện hữu  $\sim 350A$ . Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=3MW$ .

**c. Tuyến 475 Đồng Xoài – Tân Thành:** Cấp điện cho Trung tâm hành chính tỉnh, các phường Tân Bình, Tân Phú, Tiến Thành, xã Tân Thành TP Đồng Xoài.  $I_{max}$  hiện hữu  $\sim 320A$ . Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=11,9MW$ .

#### **1.2/ MBA T2 – 40MVA cấp điện cho 04 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 472 Đồng Xoài – KCN Bắc Đồng Phú:** Cấp điện cho một phần Phường Tân Bình, Tiến Thành TP Đồng Xoài.  $I_{max}$  hiện hữu  $\sim 200A$ . Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=2MW$ .

**b. Tuyến 474 Đồng Xoài – Tân Lập:** Không tải

**c. Tuyến 476 Đồng Xoài – Phú Riêng:** Cấp điện cho phường Tân Phú, Tân Xuân, Tân Đồng TP Đồng Xoài; Xã Thuận Phú, Thuận Lợi huyện Đồng Phú; Xã Phú Riêng, Phú Trung huyện Phú Riêng. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 420A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=18,6MW$ .

**d. Tuyến 478 Đồng Xoài – Tân Phước:** Cấp điện cho một phần phường Tân Xuân, Tân Thiện TP Đồng Xoài; xã Tân Phước và một phần xã Tân Hưng huyện Đồng Phú. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 260A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=22,4MW$ .

**2/ TBA 110/22kV – T1 40MVA + T2 40MVA Phước Long:**

**2.1/ MBA T1 – 40MVA Phước Long cấp điện cho 02 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 473 Phước Long – Đa Kia:** Cấp điện cho phường Phước Bình, Long Phước thị xã Phước Long. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 340A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=9,1MW$ .

**b. Tuyến 477 Phước Long – Phú Riêng:** Cấp điện cho các xã Long Hưng, Long Hà, Long Tân, Bù Nho và một phần xã Long Bình huyện Phú Riêng. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 400A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=15,9MW$ .

**2.2/ MBA T2 – 40MVA Phước Long cấp điện cho 02 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 472 Phước Long – Phước Tân:** Cấp điện cho một phần phường Thác Mơ, xã thị xã Phước Long. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 200A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=5MW$ .

**b. Tuyến 474 Phước Long – Bù Gia Mập:** Cấp điện cho phường Long Thủy, Sơn Giang, một phần phường Phước Bình, Thác Mơ, xã Long Giang, Phước Tín thị xã Phước Long. một phần xã Phú Trung huyện Phú Riêng và một phần xã Phước Tân huyện Bù Gia Mập. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 320A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=15MW$ .

**3/ Trạm 110/22kV Bù Đăng – MBA T1 25MVA + T2 25MVA.**

**3.1/ MBA T1 – 25MVA Bù Đăng cấp điện cho 04 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 471 Bù Đăng – Ethanol:** Cấp điện cho Nhà máy Ethanol Minh Hưng. I<sub>max</sub> hiện hữu 10A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

**b. Tuyến 473 Bù Đăng – Nghĩa Trung:** Cấp điện cho các xã Minh Hưng, Đức Liễu, Nghĩa Trung, Nghĩa Bình, Thống Nhất huyện Bù Đăng; Một phần xã Phú Trung huyện Phú Riêng. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 370A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=14,9MW$ .

**c. Tuyến 477 Bù Đăng.** Dự phòng

**3.2/ MBA T2 – 25MVA Bù Đăng cấp điện cho 01 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 472 Bù Đăng – Bom Bo:** Cấp điện cho các xã Bom Bo, Bình Minh, Đường 10, Đắc Nhau huyện Bù Đăng. I<sub>max</sub> hiện hữu 210A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=13,4MW$ .

**b. Tuyến 476 Bù Đăng – Đức Phong:** Cấp điện cho thị trấn Đức Phong và các xã Đồng Nai, Đoàn Kết, Phước Sơn, Thọ Sơn, Phú Sơn huyện Bù Đăng. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 200A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=10,4MW$ .

**c. Tuyến 478 Bù Đăng.** Dự phòng

**4/ Trạm 110/22kV – 2x25MVA Lộc Ninh:**

**4.1/ MBA T1 – 25MVA Lộc Ninh cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 471 Lộc Ninh – Thác số 4:** Không tải

**b. Tuyến 473 Lộc Ninh – Hoa Lu:** Cấp điện cho thị trấn Lộc Ninh và các xã: Lộc An, Lộc Hòa, Lộc Tấn, Lộc Thiện, Lộc Thái, Lộc Thuận, Lộc Điền, Lộc Thành, Lộc Khánh huyện Lộc Ninh; Một phần huyện Snuol tỉnh Karatie Vương quốc Campuchia. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 375A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=21,5MW$ .

**c. Tuyến 475 Lộc Ninh – Tà Thiết:** Cấp điện cho xã Lộc Thịnh huyện Lộc Ninh, Một phần Tonle Cham thuộc Vương quốc Campuchia. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 190A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=11,7MW$ .

**4.2/ MBA T2 – 25MVA Lộc Ninh cấp điện cho 02 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 472 Lộc Ninh – Hưng Phước:** Cấp điện cho các xã: Lộc Thiện, Lộc Khánh, một phần thị trấn Lộc Ninh huyện Lộc Ninh. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 355A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=16,4MW$ .

**b. Tuyến 474 Lộc Ninh – Bình Long:** Cấp điện cho một phần xã Lộc Hưng huyện Lộc Ninh; Một phần xã Thanh Lương thị xã Bình Long. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 155A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=8,6MW$ .

**5/ Trạm 110/22kV Chơn Thành – 2x40MVA:**

**5.1/ MBA T1-40MVA Chơn Thành cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 471 Chơn Thành – KCN Becamex BP:** Không tải

**b. Tuyến 473 Chơn Thành – KCN Becamex BP:** Không tải

**c. Tuyến 475 Chơn Thành – Nha Bích:** Cấp điện cho một phần xã Thành Tâm huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 60A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=1,7MW$ .

**d. Tuyến 477 Chơn Thành – Minh Hòa:** Cấp điện cho một phần thị trấn Chơn Thành, xã Minh Long huyện Chơn Thành tỉnh Bình Phước; Xã Minh Hòa huyện Dầu Tiếng tỉnh Bình Dương. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 345A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=5,7MW$ .

**e. Tuyến 479 Chơn Thành – Khu Công nghiệp A:** Cấp điện cho một phần Khu công nghiệp Chơn Thành huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 430A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=3,6MW$ .

**f. Tuyến 481 Chơn Thành – TĐ Phước Hòa:** Kết nối lưới với Nhà máy Thủy điện Phước Hòa. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

## 5.2/ MBA T2-40MVA Chơn Thành cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV:

a. **Tuyến 472 Chơn Thành – Lai Uyên:** Cấp điện cho thị trấn Chơn Thành; xã Tân Quan, xã Minh Thành, xã Nha Bích, xã Minh Thắng và xã Minh Lập huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 280A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=5,4MW.

b. **Tuyến 474 Chơn Thành – Minh Hưng:** Cấp điện một phần thị trấn Chơn Thành, xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 180A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=7,1MW.

c. **Tuyến 476 Chơn Thành – Lai Uyên:** Không tải

d. **Tuyến 478 Chơn Thành – Lai Uyên:** Cấp điện cho một phần xã Thành Tâm huyện Chơn Thành tỉnh Bình Phước và xã Lai Uyên huyện Bến Cát tỉnh Bình Dương. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 340A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=0MW.

## 6/ Trạm 110/22kV – 2x40MVA Bình Long:

### 6.1/ MBA T1 – 40MVA Bình Long cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV:

a. **Tuyến 471 Bình Long – Tống Lê Chân:** Cấp điện cho xã Minh Đức, Minh Tâm, An Phú huyện Hớn Quản. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 135A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=7MW.

b. **Tuyến 473 Bình Long – Minh Hưng:** Cấp điện cho một phần TT.Chơn Thành, huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 247A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=0MW.

c. **Tuyến 475 Bình Long – Minh Hưng:** Cấp điện cho một phần xã Minh Hưng, huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 307A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=5,2MW.

d. **Tuyến 477 Bình Long – Lộc Ninh:** Cấp điện cho các xã Thanh Bình, Phước An huyện Hớn Quản và một phần phường An Lộc, Hưng Chiến thị xã Bình Long. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 260A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=7,7MW.

### 6.2/ MBA T2 – 40MVA Bình Long cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV:

a. **Tuyến 472 Bình Long – Chơn Thành:** Không tải.

b. **Tuyến 474 Bình Long – Chơn Thành:** Cấp điện cho một phần thị trấn Tân Khai, huyện Hớn Quản, tỉnh Bình Phước. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 40A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=0,5MW.

c. **Tuyến 476 Bình Long – Thác số 4:** Cấp điện cho một phần phường An Lộc, Phú Đức, Thanh Hòa, Thanh Lương thị xã Bình Long và một phần xã Phước An, Thanh Bình, Thanh An, An Khương, Tân Hưng, Tân Lợi huyện Hớn Quản. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 360A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu P<sub>NLMT</sub>=13.8MW.

d. **Tuyến 478 Bình Long – Cty MDF:** Cấp điện cho các xã Tân Quan, Tân Khai, Tân Hiệp huyện Hớn Quản và một phần xã Quang Minh huyện Chơn

Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 380A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=8,7MW$ .

**7/ Trạm 110/22kV Bù Đóp – MBA T2 40MVA, cấp điện cho 03 phát tuyến 22kV sau:**

**a. Tuyến 472 Bù Đóp – Hoàng Diệu:** Cấp điện cho các xã Thiện Hưng, Hưng Phước, Phước Thiện và một phần thị trấn Thanh Bình huyện Bù Đóp; Một phần huyện Keosima tỉnh Muldunkiri Vương quốc Campuchia. I<sub>max</sub> hiện hữu 300A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=15,0MW$ .

**b. Tuyến 474 Bù Đóp – Lộc Ninh:** Cấp điện cho các xã Thanh Hòa, Tân Tiên, Tân Thành huyện Bù Đóp; các xã Lộc Hiệp, Lộc Phú, Lộc Quang và một phần xã Lộc An huyện Lộc Ninh. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 350A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=20,6MW$ .

**c. Tuyến 478 Bù Đóp – Thanh Hòa:** Cấp điện cho xã Thanh Hòa huyện Bù Đóp; Một phần xã Bình Tân, Long Bình và các xã Đa Kia, Bình Thắng, Phước Minh huyện Bù Gia Mập và xã Bình Sơn huyện Phú Riềng. I<sub>max</sub> hiện hữu 310A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=17,1MW$ .

**8/ Trạm 110/22kV Đồng Phú – MBA T1 63MVA, cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV sau:**

**a. Tuyến 471 Đồng Phú:** Cấp điện một phần xã Tân Tiên, TT Tân Phú, xã Tân Hòa, Tân Lợi, một phần xã Tân Hưng huyện Đồng Phú. I<sub>max</sub> hiện hữu 350A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=22,7MW$ .

**b. Tuyến 473 Đồng Phú:** Cấp điện cho một phần xã Tân Tiên, xã Tân Lập huyện Đồng Phú. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 300A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=10,3MW$ .

**c. Tuyến 475 Đồng Phú:** Cấp điện cho một phần KCN Nam Đồng Phú. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 130A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=7,1MW$ .

**d. Tuyến 477 Đồng Phú:** Cấp điện cho một phần KCN Nam Đồng Phú. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 180A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=2MW$ .

**e. Tuyến 479 Đồng Phú:** Cấp điện một phần xã Tân Tiên, TT Tân Phú huyện Đồng Phú. I<sub>max</sub> hiện hữu 450A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=19,8MW$ .

**9/ Trạm 110/22kV – 2x63MVA Minh Hưng:**

**9.1/ MBA T1 – 63MVA Minh Hưng cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV:**

**a. Tuyến 471 Minh Hưng - Công ty MDF Dong Wha I:** Cấp điện cho một phần KCN Minh Hưng III xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 130A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

**b. Tuyến 473 Minh Hưng - Công ty MDF Dong Wha II:** Cấp điện cho một phần KCN Minh Hưng III xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 320A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0,5MW$ .

c. **Tuyến 475 Minh Hưng - KCN Minh Hưng-Sikico:** Cấp điện cho một phần KCN Minh Hưng-Sikico xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 150A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0,7MW$ .

d. **Tuyến 477 Minh Hưng - KCN Minh Hưng III:** Cấp điện cho một phần xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 360A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0,7MW$ .

f. **Tuyến 479 Minh Hưng – Công ty giấy Khôi Nguyên:** Cấp điện cho một phần xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 270A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

## 9.2/ MBA T2 – 63MVA Minh Hưng cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV:

a. **Tuyến 472 Minh Hưng - Công ty Gỗ Thuận An II:** Cấp điện cho Nhà máy gỗ Thuận An xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 190A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

b. **Tuyến 474 Minh Hưng - Công ty Gỗ Thuận An I:** Cấp điện cho Nhà máy gỗ Thuận An xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 195A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

c. **Tuyến 476 Minh Hưng – KCN Minh Hưng Hàn Quốc I:** Không tải

d. **Tuyến 478 Minh Hưng – Công ty MDF:** Cấp điện cho một phần KCN Minh Hưng III xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 230A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

f. **Tuyến 480 Minh Hưng – KCN Minh Hưng Hàn Quốc II:** Cấp điện cho một phần KCN Minh Hưng Hàn Quốc xã Minh Hưng huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 395A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

## 10/ Trạm 110/22kV – MBA T1 – 63MVA Becamex, cấp điện cho 05 phát tuyến 22kV:

a. **Tuyến 471 Becamex – Minh Lập:** Cấp điện cho một phần KCN Becamex và các xã Minh Thành, Nha Bích, Minh Thắng, Minh Lập huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 415A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=5.9MW$ .

b. **Tuyến 473 Becamex – Công ty Leoch:** Cấp điện cho một phần KCN Becamex. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 290A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

c. **Tuyến 475 Becamex – Công ty Ham:** Cấp điện cho một phần KCN Becamex. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 30A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

d. **Tuyến 477 Becamex – Công ty CP 1:** Cấp điện cho một phần KCN Becamex. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 70A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .

f. **Tuyến 479 Becamex – Công ty CP 2:** Cấp điện cho một phần KCN Becamex, một phần thị trấn Chơn Thành huyện Chơn Thành. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 210A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu  $P_{NLMT}=0MW$ .



**11/ Trạm 110/22kV Bù Gia Mập – MBA T1 40MVA, cấp điện cho 02 phát tuyến 22kV sau:**

**a. Tuyến 471 Bù Gia Mập – Đắc Ô:** Cấp điện cho một phần xã Phú Văn, một phần xã Phú Nghĩa, toàn bộ xã Đắc Ô và xã Bù Gia Mập huyện Bù Gia Mập. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 30A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu **P<sub>NLMT</sub>=4,5MW**.

**b. Tuyến 473 Bù Gia Mập – Phú Văn:** Cấp điện cho xã Phú Văn, xã Đức Hạnh huyện Bù Gia Mập. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 90A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu **P<sub>NLMT</sub>=3,5MW**.

**c. Tuyến 475 Bù Gia Mập – Phú Nghĩa:** Cấp điện cho một phần xã Phú Nghĩa huyện Bù Gia Mập. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 35A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu **P<sub>NLMT</sub>=1MW**.

**d. Tuyến 477 Bù Gia Mập – Công ty Thái Việt:** Cấp điện cho Công ty Cổ phần Thái Việt CORPORATION huyện Bù Gia Mập. I<sub>max</sub> hiện hữu ~ 20A. Công suất năng lượng mặt trời hiện hữu **P<sub>NLMT</sub>=0MW**.

**12/ Nhà máy Thủy điện:** Nhà máy thủy điện Phước Hòa, Thống Nhất, Bù Cà Mau và Đắc U: Không vận hành độc lập nên không thể huy động khi mất điện trên lưới điện quốc gia.

### III. THỐNG KÊ PHỤ TẢI

#### 1. Công suất tải và năng lượng mặt trời theo TBA 110kV:

STT	Tên TBA 110kV	Công suất năng lượng mặt trời (MW)	Công suất phụ tải (MW)	So sánh (MW)
1	Đồng Phú	54,1	53,6	0,5
2	Đồng Xoài	81,9	70	11,9
3	Chơn Thành	24,3	65,1	-40,8
4	Minh Hưng	2	88,6	-86,6
5	Bình Long	39	64,6	-25,6
6	Lộc Ninh	62	40,3	21,7
7	Bù Đốp	52,8	33	19,8
8	Phước Long	45	61,8	-16,8
9	Bù Đăng	38,7	26	12,7
10	Becamex	5,9	43,7	-37,8
11	Bù Gia Mập	9	7,3	1,7
<b>Tổng</b>		<b>414,7</b>	<b>554,0</b>	<b>-139,3</b>

#### 2. Công suất tải và năng lượng mặt trời theo các phát tuyến 22kV:

STT	Trạm biến áp	Tuyến	CÔNG SUẤT (MW)	
			TẢI	NLMT
1	TBA110kV Bình Long	471BL	4,9	7,0
2		473BL	8,9	0
3		475BL	11	5,2
4		477BL	9,3	7,7
5		474BL	1,5	0,5
6		476BL	12,9	10,0
7		478BL	13,6	8,7
8	TBA110kV Bù Đẳng	471BĐ	0,4	0
9		473BĐ	13,3	14,9
10		472BĐ	7,5	13,4
11	TBA110kV Bù Đốp	476BĐ	7,2	10,4
12		472BĐO	10,8	15,0
13		474BĐO	12,5	20,6
14	TBA110kV Chơn Thành	478BĐO	11,1	17,1
15		475CT	2,2	1,7
16		477CT	12,4	5,7
17		479CT	15,4	3,6
18		472CT	10	5,4
19		474CT	6,5	7,1
20	478CT	12,2	-	
21	TBA110kV Đồng Phú	471ĐP	9,7	22,7
22		473ĐP	11,5	10,3
23		475ĐP	5,0	7,2
24		477ĐP	6,0	2,0
25		479ĐP	10,4	19,8
26	TBA110kV Đồng Xoài	471ĐX	10,0	18,1
27		473ĐX	12,3	3,0
28		475ĐX	10,6	11,9
29		472ĐX	6,1	2,0
30		476ĐX	14,0	18,6
32		478ĐX	6,0	20,4
33	TBA110kV Lộc Ninh	473LN	13,4	21,5
34		475LN	6,8	11,7
35		472LN	12,7	16,4
36		474LN	5,6	8,6
37	TBA110kV Minh Hưng	471MH	4,7	-
38		473MH	11,5	0,5
39		475MH	5,4	0,8
40		477MH	12,9	0,7
41		479MH	9,7	0,7

42		472MH	6,8	-
43		474MH	7	-
44		478MH	8,3	-
45		480MH	14,2	-
46	TBA110kV Phước Long	473PL	13,0	9,1
47		477PL	14,2	15,9
45		472PL	7,1	5,0
46		474PL	16,0	15
47	TBA110kV Becamex	471BCM	14,9	5,9
48		473BCM	10,4	-
49		475BCM	1,1	-
50		477BCM	2,5	-
51		479BCM	7,5	-
52	TBA110kV Bù Gia Mập	471BGM	1,1	4,5
53		473BGM	3,3	3,5
54		475BGM	1,3	1
55		477BGM	0,8	-

**C/DANH SÁCH PHÁT TUYỂN NGỪNG GIẢM MỨC CUNG CẤP ĐIỆN KHẨN CẤP ĐẦU NGUỒN 110KV, TRUNG ÁP PCBP ĐÃ ĐĂNG KÝ VỚI ĐIỀU ĐỘ QUỐC GIA VÀ ĐIỀU ĐỘ MIỀN NAM.**

STT	Cắt MC 110kV/MC trung áp	Mất điện trạm 110kV	Tỉnh	Pmax (MW)
1	474 Lộc Ninh	TBA 110kV Lộc Ninh	Bình Phước	6.0
2	477 Bình Long	TBA 110kV Bình Long	Bình Phước	9.0
3	473 Phước Long	TBA 110kV Phước Long	Bình Phước	13.0
4	474 Phước Long	TBA 110kV Phước Long	Bình Phước	16.0
5	478 Bù Đốp	TBA 110kV Bù Đốp	Bình Phước	7.0
6	472 Chơn Thành	TBA 110kV Chơn Thành	Bình Phước	10.0
7	474 Chơn Thành	TBA 110kV Chơn Thành	Bình Phước	5.0
8	478 Chơn Thành	TBA 110kV Chơn Thành	Bình Phước	14.0
9	472 Bù Đăng	TBA 110kV Bù Đăng	Bình Phước	9.0
<b>Tổng</b>				<b>89.0</b>

- Khi xảy ra tình trạng mất cân đối cung cầu khẩn cấp A2 sẽ thực hiện hoặc ra lệnh Điều độ viên đương ca PCBP thực hiện cắt khẩn cấp các phát tuyến theo danh sách như trên.

- Khi nhận được lệnh tiết giảm khẩn cấp từ Điều độ viên đương ca A2, Điều độ viên đương ca PCBP căn cứ vào danh sách các phát tuyến nêu trên để thực hiện cắt tiết giảm khẩn cấp không được chậm trễ.

**D/PHƯƠNG ÁN TIẾT GIẢM PHỤ TẢI TRONG TRƯỜNG HỢP CÓ HOẶC KHÔNG CÓ NGUỒN NLMTMN VÀ NGUỒN TĐ NHỎ PHÁT HÒA VÀO HỆ THỐNG ĐIỆN.**

- Căn cứ tình hình vận hành thực tế của hệ thống điện miền Nam, Điều độ viên đương ca A2 sẽ ra lệnh tiết giảm cho các PC theo tình huống cụ thể tùy theo mức độ đáp ứng của hệ thống (mức độ cắt tiết giảm nhiều hay ít phụ thuộc vào khả năng phát của các nguồn NLMTMN, nguồn TĐN phát hòa vào lưới điện).

- Điều độ viên đương ca PCBP căn cứ tình hình vận hành thực tế tại đơn vị sẽ tham mưu, đề xuất Điều độ viên A2 khả năng phát của các nguồn NLMTMN, nguồn các NMTĐ nhỏ trên địa bàn để A2 quyết định điều hành.

- Khi A2 đã quyết định ra lệnh PCBP thực hiện cắt tiết giảm theo số liệu cụ thể thì Điều độ viên đương ca PCBP sẽ căn cứ vào các tình huống cụ thể trong phương án này để triển khai thực hiện.

**E/PHƯƠNG ÁN CẮT TIẾT GIẢM THEO CÁC TÌNH HUỐNG CỤ THỂ.**

**Tình huống 1: Cắt giảm 5% tổng công suất trên toàn tỉnh ~ 27,7MW:**

T T	Phương án	Phân đoạn, nhánh rẽ	Phát tuyến	Công suất (MW)	Tổng công suất (MW)
1	<b>1</b>	NR. Tân Khai trụ 59D	478 Bình Long	3,0	28,0
2		PD 106	476 Bù Đăng	5,0	
3		PD 91B/19	472 Chơn Thành	10	
4		NR. Thuận Hải trụ 95	476 Đồng Xoài	3,0	
5	<b>1</b>	NR. Lộc Quang trụ 246	474 Bù Đốp	2,0	28,0
6		NR. Long Tân trụ 153	477 Phước Long	2,0	
7		NR. Thuận Tiến trụ 201B	476 Đồng Xoài	3,0	
1	<b>2</b>	NR. Thanh Tuấn trụ 93	474 Lộc Ninh	3,0	28,0
2		PD 90 NR.Long Hà trụ 143	477 Phước Long	3,0	
3		NR. Lộc Khánh trụ 51	472 Lộc Ninh	6,0	
4		MC 471 Bình Long	471 Bình Long	3,5	
5		NR Lộc Thành trụ 20	473 Lộc Ninh	2,0	

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
6		PD 39 NR. Bom Bo trụ 46	472 Bù Đẳng	3,5	
7		PD 353	473 Bù Đẳng	2,0	
8		MC 474 Chơn Thành	474 Chơn Thành	5	
1	<b>3</b>	NR. Tân Hưng trụ 208B	471 Đồng Phú	6,0	28,0
2		PD 353	473 Bù Đẳng	2,0	
3		PD 246	474 Phước Long	3,0	
4		NR. Suối Minh trụ 38A	473 Phước Long	3,5	
5		PD 91B/162	472 Chơn Thành	4,0	
6		NR. Nông trường 8 trụ 16B	472 Phước Long	2,5	
7		NR. 322 trụ 19B	471 Đồng Xoài	2	
8		PD 253/89	471 Lộc Ninh	5,0	
1	<b>4</b>	NR. Phước Bình trụ 58B	472 Phước Long	4,0	28,0
2		PD 353	473 Bù Đẳng	2,0	
3		MC 475 Lộc Ninh	475 Lộc Ninh	3,5	
4		MC 478 Đồng Xoài	478 Đồng Xoài	6,0	
5		NR. Tân Quan trụ 67D	478 Bình Long	2,5	
6		NR. Phú Riêng Đỏ trụ 298	477 Phước Long	1,5	
7		PD 39 NR. Bom Bo trụ 46	472 Bù Đẳng	3,5	
8		PD 198 đến PD 397	473 Phước Long	5,0	
1	<b>5</b>	PD 195	474 Phước Long	4,0	28,0
2		NR. Long Hưng trụ 92	477 Phước Long	2,0	

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
3		NR Lộc Thành trụ 20	473 Lộc Ninh	2,0	
4		NR. Minh Lập 251 trụ 91B/251	472 Chơn Thành	4,5	
5		PD 198 đến PD 397	473 Phước Long	5,0	
6		PD 16 NR. Đoàn Kết trụ 85	477 Bù Đăng	2,0	
7		PD 326 NR.Sao Bông trụ 265	473 Bù Đăng	2,0	
8		NR Phú Văn trụ 219B	473 Bù Gia Mập	1,5	
9		PD 46A/109	475 Đồng Xoài	5,0	
1		<b>6</b>	NR. Long Hà trụ 143	477 Phước Long	
2	PD 161		473 Bù Đăng	6,0	
3	NR. Long Tân trụ 153		477 Phước Long	2,0	
4	NR. Thuận Tiến trụ 201B		476 Đồng Xoài	3,0	
5	NR. Trừ Văn Thố trụ 245		471 Lộc Ninh	3,0	
6	NR. Hưng Chiến trụ 258		474 Lộc Ninh	3,5	
7	PD 46A/109		475 Đồng Xoài	5,0	

**Tình huống 2: Cắt giảm 10% công suất trên toàn tỉnh ~ 55,4MW:**

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
1	<b>1</b>	NR. Bình Thắng trụ 216	473 Phước Long	3,5	56,0
2		NR Thôn 2 trụ 595	471 Bù Gia Mập	2,0	
3		NR. Tân Khai trụ 59D	478 Bình Long	3,0	
4		PD 91B/19	472 Chơn Thành	10,0	

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>		
5		NR. Thuận Tiến trụ 201B	476 Đồng Xoài	3,0			
6		NR. Thuận Hải trụ 95	476 Đồng Xoài	3,0			
7		NR. Lộc Quang trụ 246	474 Bù Đốp	3,0			
8		NR. Thanh Tuấn trụ 93	474 Lộc Ninh	3,0			
9		PD 90 NR. Long Hà trụ 143	477 Phước Long	3,0			
10		NR. Lộc Khánh trụ 51	472 Lộc Ninh	6,0			
11		NR. Cao Su Thuận Phú trụ 133	476 Đồng Xoài	3,0			
12		PD 39 NR. Bom Bo trụ 46	472 Bù Đăng	3,5			
13		Tuyến 472 Chơn Thành	472 Chơn Thành	10			
1		<b>2</b>	NR. Tân Hưng trụ 208B	471 Đồng Phú		6,0	56,0
2			PD 353	473 Bù Đăng		2,0	
3			PD 246	474 Phước Long		3,0	
4			NR Hưng Chiến trụ 258	474 Lộc Ninh		3,0	
5	NR. Suối Minh trụ 38A		473 Phước Long	3,0			
6	PD 91B/162		472 Chơn Thành	4,0			
7	NR. Nông trường 8 trụ 16B		472 Phước Long	2,5			
8	NR. Lộc An trụ 245		473 Lộc Ninh	2,0			
9	NR. Phước Bình trụ 58B		472 Phước Long	3,5			
10	MC 475 Lộc Ninh		475 Lộc Ninh	3,5			
11	MC 478 Đồng Xoài		478 Đồng Xoài	6,0			
12	NR. Tân Quan trụ 67D		478 Bình Long	2,0			
13	PD 16 NR Đoàn Kết trụ 85		477 Bù Đăng	2,0			
14	NR. Phú Riêng Đỏ trụ 298		477 Phước Long	1,5			
15	Tuyến 475 Bình Long		475 Bình Long	12			
1	<b>3</b>	PD 195	474 Phước Long	4,0	56,0		

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
2		NR Lộc Thành trụ 20	473 Lộc Ninh	2,0	
3		NR. Minh Lập 251 trụ 91B/251	475 Chơn Thành	2,5	
4		PD 97	478 Đồng Xoài	3,0	
5		PD 198 đến PD 397	473 Phước Long	5,0	
6		PD 326 NR.Sao Bông trụ 265	473 Bù Đăng	2,0	
7		NR. Long Hà trụ 143	477 Phước Long	4,5	
8		PD 161	473 Bù Đăng	6,0	
9		NR. Thuận Tiến trụ 201B	476 Đồng Xoài	2,0	
10		NR. Trừ Văn Thố trụ 245	471 Lộc Ninh	3,0	
11		NR. Hưng Chiến trụ 258	474 Lộc Ninh	3,0	
12		PD 253/89	471 Lộc Ninh	5,0	
13		Tuyến 475 Bình Long	475 Bình Long	12	
14		PD 16 NR. Đoàn Kết trụ 85	477 Bù Đăng	2,0	
1		<b>4</b>	NR Bù Gia Mập trụ 550	471 Bù Gia Mập	
2	MC 473 Đồng Phú		473 Đồng Phú	11,5	
3	PD 206		474 Bù Đốp	6,5	
4	NR Bù Núi trụ 188		473 Lộc Ninh	2,0	
5	MC 473 Phước Long		473 Phước Long	13,0	
6	NR Phú Riêng Đỏ trụ 298		477 Phước Long	1,5	
7	PD 353		473 Bù Đăng	2,0	
8	NR. Thuận Tiến trụ 201B		476 Đồng Xoài	3,0	
9	PD 253/89		471 Lộc Ninh	5,0	
10	NR Long Hà trụ 143		477 Phước Long	4,5	
11	NR.Thanh Tuấn trụ 93		474 Lộc Ninh	3,0	

**Tình huống 3: Cắt giảm 15% công suất trên toàn tỉnh ~ 83,1MW:**



<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
1	<b>1</b>	PĐ 161	473 Bù Đẳng	6,0	83,0
2		MC 479 Minh Hưng	479 Minh Hưng	10,0	
3		MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú	11,5	
4		PĐ 206	474 Bù Đốp	6,5	
5		PĐ 107	472 Phước Long	6,0	
6		PĐ 201B/26	472 Chơn Thành	9,0	
7		MC 473 Phước Long	473 Phước Long	13,0	
8		PĐ 353	473 Bù Đẳng	2,0	
9		PĐ 91B/19	472 Chơn Thành	10	
10		MC 472 Bù Đẳng	472 Bù Đẳng	9,0	
1	<b>2</b>	PĐ 107	472 Phước Long	6,0	84,0
2		MC 477 Chơn Thành	477 Chơn Thành	11,0	
3		MC 476 Minh Hưng	476 Minh Hưng	13,0	
4		MC 478 Bù Đốp	478 Bù Đốp	7,0	
5		MC 479 Minh Hưng	479 Minh Hưng	10,0	
6		PĐ 106	477 Bù Đẳng	5,0	
7		PĐ 90 NR.Long Hà trụ 143	477 Phước Long	5,0	
8		PĐ 91B/162	472 Chơn Thành	4,0	
9		NR. Trừ Văn Thố trụ 245	471 Lộc Ninh	3,0	
10		NR. Cao su Thuận Phú trụ 133	476 Đồng Xoài	3,0	
11		MC 479 Đồng Phú	479 Đồng Phú	13,0	
12		MC 474 Lộc Ninh	474 Lộc Ninh	4,0	

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
1	<b>3</b>	MC 480 Minh Hưng	480 Minh Hưng	12,5	84,0
2		MC 475 Bình Long	475 Bình Long	13,0	
3		PĐ 14AB/1	473 Đồng Xoài	15,0	
4		MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú	11,5	
5		NR. Phước Bình trụ 58B	472 Phước Long	5,5	
6		NR. Trừ Văn Thố trụ 245	471 Lộc Ninh	3,0	
7		NR. Bình Thắng trụ 216	473 Phước Long	4,0	
8		MC 475 Lộc Ninh	475 Lộc Ninh	3,5	
9		MC 478 Đồng Xoài	478 Đồng Xoài	6,0	
10		MC 473 Lộc Ninh	473 Lộc Ninh	10,0	

**Tình huống 4: Cắt giảm 20% công suất trên toàn tỉnh ~ 111MW:**

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
1	<b>1</b>	MC 477 Chơn Thành	477 Chơn Thành	11,0	111,0
2		MC 476 Bù Đốp	474 Bù Đốp	11,0	
3		MC 480 Minh Hưng	480 Minh Hưng	12,5	
4		MC 475 Bình Long	475 Bình Long	13,0	
5		PĐ 39 NR. Bom Bo trụ 46	472 Bù Đăng	3,5	
6		MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú	11,5	
7		MC 476 Minh Hưng	476 Minh Hưng	13,0	
8		PĐ 161	473 Bù Đăng	6,0	
9		PĐ 14AB/1	473 Đồng Xoài	15,0	
10		PĐ 90 NR.Long Hà trụ 143	477 Phước Long	5,0	

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
11		NR. Lộc Khánh trụ 51	472 Lộc Ninh	6,0	
12		PD 39 NR. Bom Bo trụ 46	472 Bù Đăng	3,5	
1	<b>2</b>	MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú	11,5	111,0
2		MC 477 Chơn Thành	477 Chơn Thành	11,0	
3		MC 473 Phước Long	473 Phước Long	13	
4		MC 475 Bình Long	475 Bình Long	13,0	
5		PD 206	474 Bù Đốp	6,5	
6		PD 151 đến PD 449	478 Bù Đốp	5,0	
7		PD 91B/19	472 Chơn Thành	10,0	
8		PD 81	473 Lộc Ninh	8,0	
9		NR. Long Hà trụ 143	477 Phước Long	4,5	
10		PD 353	473 Bù Đăng	2,0	
11		NR. Bình Thắng trụ 216	473 Phước Long	3,5	
12		PD 14AB/1	473 Đồng Xoài	15,0	
13		PD 253/89	471 Lộc Ninh	5,0	
14		NR. Trừ Văn Thố trụ 245	471 Lộc Ninh	3,0	
1	<b>3</b>	MC 479 Minh Hưng	479 Minh Hưng	10,0	
2		MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú	11,5	
3		MC 476 Bù Đốp	474 Bù Đốp	11,0	
4		MC 480 Minh Hưng	480 Minh Hưng	12,5	
5		MC 475 Bình Long	475 Bình Long	13,0	
6		MC 473 Phước Long	473 Phước Long	13,0	
7		PD 91B/19	472 Chơn	10	

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
			Thành		111,0
8		PĐ 107	472 Phước Long	6,0	
9		NR. Thuận Hải trụ 95	476 Đồng Xoài	3,0	
10		NR. Lộc Khánh trụ 51	472 Lộc Ninh	6,0	
11		PĐ 14AB/1	473 Đồng Xoài	15,0	

**Tình huống 5: Cắt giảm 25% công suất trên toàn tỉnh ~ 138,5MW:**

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
1	<b>1</b>	MC 477 Chơn Thành	477 Chơn Thành	11,0	138,5
2		MC 476 Bù Đốp	474 Bù Đốp	11,0	
3		MC 475 Bình Long	475 Bình Long	13,0	
4		MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú	11,5	
5		MC 476 Minh Hưng	476 Minh Hưng	13,0	
6		MC 480 Minh Hưng	480 Minh Hưng	12,5	
7		MC 478 Đồng Xoài	478 Đồng Xoài	6,0	
8		PD 14AB/1	473 Đồng Xoài	15,0	
9		PD 90 NR.Long Hà trụ 143	477 Phước Long	5,0	
10		NR. Lộc Khánh trụ 51	472 Lộc Ninh	6,0	
11		PD 39 NR. Bom Bo trụ 46	472 Bù Đăng	3,5	
12		PD 81	473 Lộc Ninh	8,0	
13		NR. Hưng Chiến trụ 258	474 Lộc Ninh	3,0	
14		PD 91B/19	472 Chơn Thành	10	
15		PD 107	472 Phước Long	6,0	
16		NR. Phước Bình trụ 58B	472 Phước Long	4,0	
1	<b>2</b>	MC 475 Lộc Ninh	475 Lộc Ninh	3,5	138,5
2		MC 478 Đồng Xoài	478 Đồng Xoài	6,0	
3		MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú	11,5	
4		MC 476 Minh Hưng	476 Minh Hưng	13,0	
5		MC 473 Phước Long	473 Phước Long	13,0	
6		MC 477 Chơn Thành	477 Chơn Thành	11,0	

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>		
7		MC 480 Minh Hưng	480 Minh Hưng	12,5			
8		MC 473 Lộc Ninh	475 Lộc Ninh	11			
9		NR. Phước Bình trụ 58B	472 Phước Long	4,0			
10		PĐ 151 đến PĐ 449	478 Bù Đốp	5,0			
11		NR. Long Hà trụ 143	477 Phước Long	4,5			
12		NR. Hưng Chiến trụ 258	474 Lộc Ninh	3,0			
13		PĐ 161	473 Bù Đăng	6,0			
14		PĐ 206	474 Bù Đốp	6,5			
15		NR. Long Tân trụ 153	477 Phước Long	3,0			
16		PĐ 91B/19	472 Chơn Thành	10			
17		PĐ 107	472 Phước Long	6,0			
18		NR Tân Hưng trụ 208B	471 Đồng Phú	6,0			
19		NR. Thuận Hải trụ 95	476 Đồng Xoài	3,0			
1		<b>3</b>	MC 477 Chơn Thành	477 Chơn Thành		11,0	138,5
2			MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú		11,5	
3			MC 478 Đồng Xoài	478 Đồng Xoài		6,0	
4			MC 476 Minh Hưng	476 Minh Hưng		13,0	
5			MC 473 Phước Long	473 Phước Long		13,0	
6			MC 476 Bù Đốp	474 Bù Đốp		11,0	
7	MC 480 Minh Hưng		480 Minh Hưng	12,5			
8	PĐ 14AB/1		473 Đồng Xoài	15,0			
9	PĐ 91B/19		475 Chơn Thành	10			

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW )</b>	<b>Tổng công suất (MW )</b>
10		PĐ 161	473 Bù Đăng	6,0	
11		PĐ 107	472 Phước Long	6,0	
12		NR. Bình Thắng trụ 216	473 Phước Long	3,5	
13		PĐ 81	473 Lộc Ninh	8,0	
14		PĐ 151 đến PĐ 449	478 Bù Đốp	5,0	
15		PĐ 90 NR.Long Hà trụ 143	477 Phước Long	5,0	
16		PĐ 353	473 Bù Đăng	2,0	

**Tình huống 6: Cắt giảm 30% công suất trên toàn tỉnh ~ 166,0MW:**

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW)</b>	<b>Tổng công suất (MW)</b>
1	<b>1</b>	MC 477 Chơn Thành	477 Chơn Thành	11,0	166,0
2		MC 473 Đồng Phú	473 Đồng Phú	11,5	
3		MC 476 Minh Hưng	476 Minh Hưng	13,0	
4		MC 473 Phước Long	473 Phước Long	13,0	
5		MC 476 Bù Đốp	474 Bù Đốp	11,0	
6		MC 480 Minh Hưng	480 Minh Hưng	12,5	
7		MC 475 Bình Long	475 Bình Long	13,0	
8		MC 479 Minh Hưng	479 Minh Hưng	10,0	
9		MC 478 Đồng Xoài	478 Đồng Xoài	6,0	
10		MC 472 Bù Đăng	472 Bù Đăng	9,0	
11		NR.Thanh Tuấn trụ 93	474 Lộc Ninh	3,0	

<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW)</b>	<b>Tổng công suất (MW)</b>
12		PD 91B/19	472 Chơn Thành	10,0	
13		PD 107	472 Phước Long	6,0	
14		PD 14AB/1	473 Đồng Xoài	15,0	
15		PD 81	473 Lộc Ninh	8,0	
16		PD 151 đến PD 449	478 Bù Đốp	5,0	
17		PD 90 NR.Long Hà trụ 143	477 Phước Long	5,0	
18		NR. Phước Bình trụ 58B	472 Phước Long	4,0	
1		<b>2</b>	MC 474 Bù Đốp	474 Bù Đốp	
2	MC 480 Minh Hưng		480 Minh Hưng	12,5	
3	MC 475 Bình Long		475 Bình Long	13,0	
4	MC 478 Đồng Xoài		478 Đồng Xoài	6,0	
5	MC 477 Chơn Thành		477 Chơn Thành	11,0	
6	MC 473 Phước Long		473 Phước Long	13,0	
7	MC 473 Đồng Phú		473 Đồng Phú	11,5	
8	MC 471 Bình Long		471 Bình Long	3,5	
9	MC 479 Minh Hưng		479 Minh Hưng	10,0	
10	MC 476 Minh Hưng		476 Minh Hưng	13,0	
11	MC 472 Bù Đăng		472 Bù Đăng	9,0	
12	PD 107		472 Phước Long	6,0	
13	PD 14AB/1		473 Đồng Xoài	15,0	
14	PD 151 đến PD 449		478 Bù Đốp	5,0	



<b>T T</b>	<b>Phương án</b>	<b>Phân đoạn, nhánh rẽ</b>	<b>Phát tuyến</b>	<b>Công suất (MW)</b>	<b>Tổng công suất (MW)</b>
15		PĐ 161	473 Bù Đăng	6,0	
16		NR. Long Hà trụ 143	477 Phước Long	4,5	
17		PĐ 91B/19	472 Chơn Thành	10	
18		NR Tân Hưng trụ 208B	471 Đồng Phú	6	