

TỔNG CÔNG TY  
ĐIỆN LỰC MIỀN NAM  
CÔNG TY ĐIỆN LỰC SÓC TRĂNG

Số: 7918/PA-PCST

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM  
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Sóc Trăng, ngày 11 tháng 12 năm 2024



PHƯƠNG ÁN  
Cấp điện ứng phó với trường hợp  
hệ thống điện mất cân đối cung - cầu năm 2025

## I. CƠ SỞ THỰC HIỆN

- Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 07/9/2011 của Bộ Công Thương Quy định về việc lập và thực hiện kế hoạch cung ứng điện khi hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn điện;
- Văn bản 9089/EVNSPC-KD ngày 17/10/2024 của Tổng công ty Điện lực miền Nam, về việc xây dựng kế hoạch cung cấp điện năm 2025.

## II. MỤC ĐÍCH, PHẠM VI ÁP DỤNG

### 1. Mục tiêu:

- Đảm bảo cung cấp đủ điện ổn định cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng được UBND tỉnh phê duyệt, các sự kiện quan trọng diễn ra trong năm 2025 như: Hội nghị, Hội thảo, Lễ, Tết, ...
- Sẵn sàng các phương án để ứng phó với tình huống mất cân đối cung cầu hệ thống điện miền Nam.
- Hạn chế tối đa phạm vi và mức độ ảnh hưởng đến phát triển kinh tế - xã hội và đời sống của nhân dân, tránh tình trạng mất điện diện rộng, kéo dài do kiểm soát không tốt.
- Kiểm soát tốt phương án giảm tải, huy động nguồn phát riêng của khách hàng đối với khách hàng có đo ghi xa và sử dụng thông tin đo ghi xa để phục vụ cho công tác giám sát sử dụng điện khách hàng trong trường hợp mất cân đối cung - cầu điện hệ thống điện miền Nam.
- Đảm bảo tính công bằng, luân phiên ngừng cung cấp điện hợp lý trong trường



- Phối hợp tốt giữa các bộ phận trong đơn vị.
- Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng kịp thời, đúng quy định.

## **2. Phạm vi áp dụng:**

Phương án được xây dựng chỉ áp dụng trên lưới điện của Công ty Điện lực Sóc Trăng trong các tình huống mất cân đối cung cầu trên hệ thống điện miền Nam, kéo dài nhiều ngày hoặc trong ngắn hạn theo thông báo của EVN, EVN SPC và theo lệnh của Điều độ hệ thống điện miền Nam (A2).

## **III. PHƯƠNG ÁN CẤP ĐIỆN ỨNG PHÓ MẤT CÂN ĐỐI CUNG CẦU HỆ THỐNG ĐIỆN MIỀN NAM**

### **1. Phương án cấp điện đối với mất cân đối cung cầu kéo dài nhiều ngày:**

- Phương án tập trung vào việc điều tiết giảm nhóm khách hàng không có điện mặt trời mái nhà nối lưới trung thế và khách hàng có từ 02 phân kỳ ghi điện trở lên theo các nội dung về nhu cầu điện, khả năng tiết giảm, huy động nguồn phát điện riêng, theo mức thỏa thuận với khách hàng các mức giảm công suất, sản lượng với tỷ lệ cơ bản theo khách hàng ký từng tháng cụ thể:

<b>STT</b>	<b>Thông số thỏa thuận</b>	<b>Mức 1</b>	<b>Mức 2</b>
1	Công suất (MW)	50%	70%
2	Sản lượng (kWh)	10%	15%

- Huy động tối đa nguồn điện mặt trời, nguồn phát riêng của khách hàng (nếu có).

- Sử dụng thông tin đo ghi xa để phục vụ giám sát sử dụng điện của khách hàng trong trường hợp mất cân đối cung cầu điện hệ thống điện miền Nam, hệ thống điện Quốc gia khi thiếu nguồn.

#### **a. Các Điện lực:**

Khi có thông báo kế hoạch cắt giảm công suất, sản lượng từ phòng Điều độ Công ty Điện lực Sóc Trăng, các Điện lực phân công nhân viên phụ trách thông báo cho khách hàng thực hiện cắt giảm theo từng mức công suất đã thỏa thuận.

- Triển khai dịch chuyển phụ tải theo chương trình DSM của Công ty, Tổng công ty để đảm bảo công suất nguồn của hệ thống các giờ cao điểm.

- Tổ chức kiểm soát việc thực hiện giảm công suất sử dụng điện của khách hàng theo thỏa thuận theo chương trình DR của Công ty và Tổng công ty ban hành.

**b. Phòng Kinh doanh Công ty:**

- Chủ trì triển khai thực hiện chương trình DSM/DR theo các văn bản chỉ đạo của Tổng công ty và các cơ quan có thẩm quyền.

- Chủ trì, triển khai cho các Điện lực liên lạc với các khách hàng lớn, yêu cầu thực hiện giảm công suất, sản lượng sử dụng điện theo thỏa thuận đã ký kết. Theo dõi việc triển khai thực hiện, hàng tuần tổng hợp báo cáo về Tổ điều hành cung cấp điện Công ty.

- Theo dõi tình hình thực hiện sản lượng ngày, đề xuất biện pháp để đảm bảo đạt kế hoạch.

- Phối hợp với đơn vị chức năng của Sở Công Thương, các Điện lực tổ chức kiểm tra, giám sát việc thực hiện tiết kiệm điện của khách hàng; giám sát các Điện lực thực hiện phương án giảm công suất, sản lượng.

**c. Phòng Điều độ Công ty:**

Trong trường hợp đã thực hiện dịch chuyển phụ tải DMS, cắt giảm công suất sử dụng điện các khách hàng lớn ứng với mức thỏa thuận cao nhất theo chương trình DR mà vẫn vượt sản lượng hoặc vượt công suất phân bổ, phải cắt giảm công suất: Điều độ viên đương ca (ĐĐV PCST) điều hành cắt giảm công suất tiếp theo các *phương án 10MW, 20MW, 30MW, 50MW, 70MW (đính kèm phụ lục 1, 2, 3, 4, 5)*. Khi thực hiện cắt giảm công suất cần lưu ý:

- Thực hiện chuyển nguồn giữ điện các khu vực khách hàng quan trọng trước khi tiến hành cắt giảm công suất.

- Không cắt các khu vực có lắp đặt nguồn năng lượng mặt trời mái nhà với công suất lớn.

- Trường hợp tại thời điểm cắt giảm công suất theo phương án mà công suất thực tế cắt thấp hơn công suất dự kiến trong phụ lục thì nâng lên mức cao hơn, đảm bảo đủ theo công suất phân bổ.

**a. Thực hiện cắt giảm khẩn cấp theo phân bổ công suất:**

Điều độ viên Công ty Điện lực Sóc Trăng (ĐĐV PCST) tiếp tục triển khai và thực hiện cắt giảm công suất theo phân bổ tại văn bản số 4374/EVNSPC-KT ngày 07/6/2023 của Tổng công ty Điện lực miền Nam, về việc ban hành phân bổ mức ngừng giảm cung cấp điện (*đính kèm phụ lục 6, 7*). Khi thực hiện cắt giảm công suất theo lệnh của Điều độ viên Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Nam cần lưu ý:

- Ưu tiên giữ điện các phụ tải quan trọng nhưng vẫn đảm bảo đủ công suất theo phân bổ.
- Không cắt các khu vực có lắp đặt nguồn năng lượng mặt trời mái nhà với công suất lớn.
- Trường hợp tại thời điểm cắt giảm công suất, công suất thực tế các xuất tuyến thấp hơn công suất dự kiến trong phụ lục thì nâng lên mức cao hơn, đảm bảo đủ theo công suất phân bổ.
- Trường hợp cắt giảm công suất theo danh sách xuất tuyến vượt công suất phân bổ thì chuyển nguồn một phần tải nhận điện điện tuyến khác, hoặc chọn mức thấp hơn nhưng vẫn đảm bảo đủ công suất cắt giảm theo phân bổ.

**b. Trường hợp sự cố khẩn cấp phải sa thải phụ tải do thiếu nguồn điện, để đảm bảo an toàn vận hành hệ thống điện, tránh nguy cơ sự cố mở rộng:**

- Điều độ PCST tiếp tục triển khai và thực hiện ngừng giảm cung cấp điện theo danh sách ngừng giảm cung cấp điện khẩn cấp đầu nguồn 110kV, trung áp được ban hành theo văn bản số 1617/EVN-KTSX+KD+A0 ngày 04/4/2023 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, về việc ban hành danh sách ngừng giảm mức cung cấp điện khẩn cấp đầu nguồn 110kV, trung áp như sau:

STT	MC trung áp	Trạm biến áp 110kV	Pmax
1	471	Đại Ngãi	1,4
2	476	Đại Ngãi	4,5
3	475	Mỹ Tú	5,0
4	473	Mỹ Xuyên	5,0
5	472	Sóc Trăng	7,3

STT	MC trung áp	Trạm biến áp 110kV	Pmax
6	471	Trần Đề	2,5
7	474	Trần Đề	10,0
8	479	Vĩnh Châu	11,0
9	472	Vĩnh Châu	13,0
10	473	Sóc Trăng	8,0

**\*Lưu ý:** Trường hợp PC Hậu Giang đã cắt tuyến 472LM, thì thay thế cắt MC 475TT bằng 473TT (giữ điện cấp cho khu vực thị xã Ngã Năm).

- Sau khi Điều độ viên Trung tâm hệ thống điện miền Nam (ĐĐV A2) lệnh cắt khẩn MC trung áp, ĐĐV PCST liên hệ ĐĐV A2 tìm hiểu nguyên nhân, dự kiến thời gian tái lập, báo Trục ban vận hành (TBVH) các Điện lực liên quan để thông báo khách hàng theo quy định, báo cáo lãnh đạo Công ty. Nếu thời gian mất điện kéo dài từ 60 phút trở lên, ĐĐV PCST điều hành cắt thêm công suất các khu vực khác theo **phụ lục 6 hoặc phụ lục 7**, tái lập các phụ tải quan trọng. Các Điện lực phải thông báo mất điện cho khách hàng theo quy định.

**c. Khi Role 81 (R81) tác động sa thải phụ tải các phát tuyến 22kV:**

- Sau khi R81 tác động, ĐĐV PCST liên hệ ĐĐV A2 tìm hiểu nguyên nhân, dự kiến thời gian tái lập, báo TBVH các Điện lực liên quan để thông báo khách hàng theo quy định, báo cáo lãnh đạo Công ty. Nếu thời gian mất điện kéo dài từ 60 phút trở lên, ĐĐV PCST điều hành cắt thêm công suất các khu vực khác theo **phụ lục 6 hoặc phụ lục 7** để tái lập các phụ tải quan trọng của các phát tuyến vừa bị R81 tác động. Các Điện lực phải thông báo mất điện cho khách hàng theo quy định.

**- Danh sách các mức cắt giảm theo tần số:**

STT	Tên đường dây	Mức tần số cắt (Hz)	Thứ tự sa thải
1	475 Mỹ Tú	49,0	Đợt 1
2	473 Phụng Hiệp	49,0	Đợt 1
3	473 Thạnh Trị	49,0	Đợt 1
4	472 Đại Ngãi	48,8	Đợt 2
5	473 Đại Ngãi	48,8	Đợt 2

STT	Tên đường dây	Mức tần số cắt (Hz)	Thứ tự sa thải
8	471 Thạnh Trị	48,6	Đợt 3
9	475 Sóc Trăng	48,6	Đợt 3
10	471 Trần Đề	48,6	Đợt 3
11	473 Trần Đề	48,6	Đợt 3
12	475 Trần Đề	48,6	Đợt 3
13	472 Trần Đề	48,6	Đợt 3
14	474 Trần Đề	48,6	Đợt 3
15	471 Đại Ngãi	48,6	Đợt 3
16	476 Đại Ngãi	48,6	Đợt 3
17	477 Cù Lao Dung	48,6	Đợt 3
18	473 Sóc Trăng	48,4	Đợt 4
19	479 Sóc Trăng	48,4	Đợt 4
20	474 Vĩnh Châu	48,4	Đợt 4
21	477 Vĩnh Châu	48,4	Đợt 4
22	479 Vĩnh Châu	48,4	Đợt 4
23	475 Thạnh Trị	48,4	Đợt 4
24	473 Cù Lao Dung	48,4	Đợt 4
25	473 KCN An Nghiệp	48,4	Đợt 4
26	473 Mỹ Tú	48,2	Đợt 5
27	472 Vĩnh Châu	48,2	Đợt 5
28	473 Mỹ Xuyên	48,2	Đợt 5
29	475 Mỹ Xuyên	48,2	Đợt 5
30	473 Bạc Liêu	48,2	Đợt 5
31	471 Sóc Trăng	48,0	Đợt 6
32	476 Sóc Trăng	48,0	Đợt 6
33	478 Sóc Trăng	48,0	Đợt 6
34	480 Sóc Trăng	48,0	Đợt 6
35	471 Mỹ Xuyên	48,0	Đợt 6
36	478 Đại Ngãi	48,0	Đợt 6
37	471 Cù Lao Dung	48,0	Đợt 6
38	471 KCN An Nghiệp	48,0	Đợt 6
39	472 Long Mỹ	48,0	Đợt 6
40	477 Sóc Trăng	47,8	Đợt 7
41	481 Sóc Trăng	47,8	Đợt 7
42	472 Sóc Trăng	47,8	Đợt 7
43	474 Sóc Trăng	47,8	Đợt 7
44	476 Vĩnh Châu	47,8	Đợt 7
45	475 KCN An Nghiệp	47,8	Đợt 7
46	477 KCN An Nghiệp	47,8	Đợt 7
47	479 KCN An Nghiệp	47,8	Đợt 7

- Điều độ Công ty Điện lực Sóc Trăng theo dõi, kiến nghị với các Công ty Điện lực Hậu Giang, Bạc Liêu, Vĩnh Long đối với các khu vực giao/nhận điện từ Công ty bạn, tránh mất điện nhiều lần trong ngày/tuần.

- Sau khi danh sách khách hàng sử dụng điện quan trọng năm 2025 đã được Ủy ban Nhân dân tỉnh Sóc Trăng phê duyệt, Điện lực lập phương án cấp điện cho các khách hàng quan trọng trên địa bàn.

#### IV. TỔ CHỨC THỰC HIỆN

1. Các đơn vị trực thuộc Công ty Điện lực Sóc Trăng thực hiện chức năng, nhiệm vụ của đơn vị theo sự điều hành của Tổ điều hành cung cấp điện; phối hợp với đơn vị chức năng của Sở Công thương để theo dõi, giám sát kế hoạch cung cấp điện năm 2025, đảm bảo cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân, chỉ thực hiện điều hòa cắt giảm phụ tải khi có xảy ra mất cân đối cung cầu hệ thống điện theo thông báo của Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Nam.

2. Các đơn vị thường xuyên theo dõi, giám sát việc thực hiện cung cấp điện của các Điện lực, cập nhật tình hình phụ tải, báo cáo định kỳ theo quy định về việc thực hiện cung cấp điện của Công ty./.

#### Nơi nhận:

- UBND tỉnh ST (để báo cáo);
- Sở Công Thương tỉnh ST (để báo cáo);
- EVN SPC (để báo cáo);
- Ban GD - PCST (để biết);
- P.ĐD, P.KD, các Điện lực (để thực hiện);
- Các phòng: KT, AT, KTTTPC, KHVT, TCNS, VP, VTCNTT (để biết);
- XNLĐCTST (để biết);
- Lưu: VT, ĐD.

**GIÁM ĐỐC**



**Võ Văn Tư**

12