

**KẾ HOẠCH**  
**Cung cấp điện năm 2023 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai**

Căn cứ Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 của Bộ trưởng 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;

Căn cứ Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối và Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18/11/2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30/11/2016 quy định hệ thống điện truyền tải và Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 quy định hệ thống điện phân phối;

Căn cứ Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09/9/2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện;

Sau khi xem xét Văn bản số 7577/SCT-KT&NL ngày 27/12/2022 của Sở Công Thương về việc báo cáo tình hình cung cấp điện năm 2022 và đề xuất ban hành Kế hoạch cung cấp điện năm 2023 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai; Kế hoạch số 7954/KH-PCĐN ngày 20/12/2022 của Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai về việc cung cấp điện năm 2023 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai và văn bản số 8164/PCĐN-KD ngày 27/12/2022 của Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai về việc cung cấp số liệu dự kiến kế hoạch sản lượng điện nhận 2023 phục vụ công tác lập kế hoạch cung cấp điện năm 2023;

Ủy ban nhân dân tỉnh Đồng Nai ban hành Kế hoạch cung cấp điện năm 2023 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai với nội dung cụ thể như sau:

**1. Dự báo nhu cầu sử dụng điện năm 2023**

Theo kế hoạch năm 2023, ước tổng sản lượng điện nhận là 16.058,701 triệu kWh (tương ứng với dự kiến kế hoạch điện thương phẩm 2023 là 15.600 triệu kWh, Tỷ lệ tổn thất điện năng là 2,84%).

**2. Về công tác điều hành nhằm đảm bảo cung cấp điện năm 2023**

Để đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, tin cậy góp phần đảm bảo cung cấp điện ổn định các khách hàng quan trọng, đặc thù và các sự kiện chính trị, văn hóa, xã hội diễn ra trên địa bàn; đảm bảo chất lượng cung cấp

điện phục vụ cho hoạt động sản xuất, thương mại dịch vụ và sinh hoạt góp phần phát triển kinh tế, xã hội tại địa phương. Công ty Điện lực Đồng Nai triển khai thực hiện các mục tiêu trọng tâm về công tác điều hành cung cấp điện năm 2023 như sau:

a) Đóng điện các công trình lưới điện 110kV: trạm biến áp 110kV Khu công nghiệp Giang Điền và đường dây đấu nối; trạm biến áp 110kV Khu công nghiệp Long Khánh và đường dây đấu nối; nhánh rẽ đấu nối trạm biến áp 110kV Khu công nghệ cao; khai thác lộ ra 110kV công trình trạm biến áp 220kV An Phước; lắp MBA 220/110kV – 250MVA Nhà máy thủy điện Trị An, quý 1 năm 2023 do EVN thực hiện; Trạm biến áp 220kV Tam Phước, quý 1/2023 do NPT thực hiện.

b) Tăng cường công tác bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện theo điều kiện vận hành của thiết bị (CBM - Condition Based Maintenance), lập phương thức vận hành lưới điện phân phối 110kV, 22kV hợp lý đảm bảo thực hiện đạt chỉ tiêu về độ tin cậy cung cấp điện Tổng công ty giao, không để xảy ra tình trạng vận hành quá tải các đường dây và máy biến áp 110kV.

c) Tăng cường công tác giám sát, kiểm tra thiết bị, đường dây kịp thời phát hiện và khắc phục khiếm khuyết nhằm ngăn chặn sự cố lưới điện và củng cố công tác HLATLĐ năm 2023; giảm thiểu thời gian gián đoạn cung cấp điện khách hàng, đẩy mạnh công tác thi công, đấu nối và sửa chữa lưới điện trên các đường dây trung thế 22kV đang mang điện bằng công tác hotline, vệ sinh sứ hotline, ứng dụng máy móc và công nghệ mới phục vụ công tác bảo dưỡng định kỳ, quản lý vận hành lưới điện 110kV, 22kV.

d) Đảm bảo tiến độ kết nối các thiết bị trên lưới trung thế (Recloser, LBS, RMU) phục vụ công tác thu thập và điều khiển xa tại các Điện lực cấp huyện; hoàn thiện cơ sở dữ liệu, triển khai hiệu quả các ứng dụng trên hệ thống SCADA/DMS phục vụ công tác vận hành trạm biến áp 110kV không người trực và điều khiển xa tại Trung tâm Điều khiển.

đ) Tiếp tục vận động, tuyên truyền nâng cao ý thức sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả cho từng nhóm đối tượng khách hàng theo chỉ đạo của Ủy ban nhân dân tỉnh tại văn bản 6561/UBND-KTN ngày 10/6/2020 về việc triển khai thực hiện Chỉ thị số 20/CT-UBND ngày 05/12/2017 của Thủ tướng Chính Phủ về việc tăng cường thực hiện tiết kiệm điện giai đoạn 2020-2025 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai.

### **3. Các kịch bản điều hành, phương án thực hiện cung cấp điện năm 2023**

a) Phương án điều hành trong điều kiện bình thường.

- Tổ chức thực hiện kế hoạch cung cấp điện theo tháng, tuần dựa trên kế hoạch cung cấp điện năm 2023 đã được Ủy ban nhân dân tỉnh phê duyệt,

đảm bảo vận hành lưới điện ổn định, an toàn, cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội và phục vụ đời sống sinh hoạt của người dân trên địa bàn.

- Xây dựng các phương án chuyển tải trong các trường hợp xảy ra mất điện 01 máy biến áp 110kV tại các trạm biến áp 110kV do sự cố, cắt điện kế hoạch; Đảm bảo cung cấp điện cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng và các sự kiện chính trị, văn hóa lớn, các kỳ nghỉ lễ, tết trong năm 2023.

- Thực hiện ký kết phụ lục Hợp đồng mua bán điện với các khách hàng có từ 02 phân kỳ ghi chỉ số trở lên để đăng ký chế độ sử dụng điện năm 2023 (nếu có sự thay đổi), thực hiện thỏa thuận với khách hàng về khả năng tiết giảm, huy động nguồn Diesel tại chỗ. Phương án tiết giảm nhu cầu điện tập trung vào các khách hàng sử dụng nhiều điện (sắt thép, xi – măng,...) với các mức giảm nhu cầu sử dụng điện trong trường hợp hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung - cầu hoặc hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn, với mức 1 là 10% và mức 2 là 15%.

- Xây dựng phương án giám sát chế độ sử dụng điện khách hàng qua hệ thống đo ghi từ xa, chương trình MDAS và phương án tiết giảm, huy động nguồn Diesel của khách hàng; tăng cường công tác tuyên truyền về kế hoạch cung cấp điện năm 2023.

- Lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện phân phối đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định các tháng mùa khô và cả năm 2023.

- Xây dựng kế hoạch, phối hợp với Sở Công Thương triển khai thực hiện công văn 6561/UBND-KTN ngày 10/6/2020 của Ủy ban nhân dân tỉnh Đồng Nai về việc triển khai thực hiện Chỉ thị số 20/CT-UBND ngày 05/12/2017 về việc tăng cường thực hiện tiết kiệm điện giai đoạn 2020 - 2025 trên địa bàn Tỉnh và kế hoạch tiết kiệm điện năm 2023 của Công ty đạt hiệu quả cao trên địa bàn.

- Thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện phi thương mại (Demand Respond - DR) theo Thông tư 23/2017/TT-BCT ngày 16/11/2017 và chương trình quản lý nhu cầu điện (DSM) nhằm giảm áp lực lên hệ thống điện quốc gia.

- Tăng cường công tác giám sát, vận hành các hệ thống điện mặt trời mái nhà đấu nối lưới trung áp thông qua chương trình đo ghi xa (IFC) và hệ thống phân tích dữ liệu (MDAS) đảm bảo công tác giám sát, huy động công suất các hệ thống điện mặt trời mái nhà theo thời gian và công suất phân bổ của Điều độ quốc gia, Tổng Công ty Điện lực miền Nam.

b) Phương án điều hành ứng phó với trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu hệ thống điện miền Nam ngắn hạn, thiếu sản lượng và công suất

từ 01% ÷ 10%.

- Lập lịch tiết giảm các trạm biến áp phân phối 22/0,4kV, nhánh rẽ và phân đoạn trên các tuyến đường dây trung áp 22kV đảm bảo công suất phân bổ cắt khẩn cấp theo tỷ lệ thiếu hụt của hệ thống điện từ 11MW ÷ 214MW tương ứng với mức thiếu hụt hệ thống quốc gia từ 100MW ÷ 2.500MW.

- Lập danh sách huy động nguồn Diesel của khách hàng, cắt khẩn cấp các tuyến, phân đoạn, nhánh rẽ đường dây trung áp 22kV khi xảy ra sự cố trên hệ thống điện tránh nguy cơ gây rã lưới và xây dựng phương án chuyển tải các khách hàng quan trọng trường hợp mất điện do rơ le F81 hoạt động hoặc cắt khẩn cấp phía 110kV.

c) Phương án điều hành ứng phó với trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, thiếu sản lượng và công suất trên 10%

Khi nhận được thông báo từ Tổng Công ty Điện lực miền Nam về tình trạng mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, đồng thời thực hiện phân bổ lại sản lượng, công suất với chiều hướng thấp hơn so với nhu cầu sử dụng điện thực tế trên địa bàn tỉnh. Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thực hiện báo cáo khẩn cho Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai và phối hợp với Sở Công Thương triển khai phương án điều hành cung cấp điện ứng phó với trường hợp mất cân đối cung – cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, cụ thể như sau:

- Thực hiện thông báo khẩn cấp cho các khách hàng sắt thép, xi măng, khách hàng có 02 phân kỳ trở lên tự giảm mức sử dụng điện theo cam kết trong phụ lục hợp đồng mua bán điện đã ký; khối lượng như sau: tổng cộng có 1.886 khách hàng 02 phân kỳ, sản xuất sắt thép là 20 khách hàng, xi măng là 3 khách hàng, tổng sản lượng điện đăng ký năm 2023 là 10 tỷ 401 triệu kWh, sản lượng bình quân ngày 34,520 triệu kWh, công suất sử dụng max là 2.299MW và công suất trung bình 1.316MW. Khả năng công suất và sản lượng thỏa thuận tiết giảm, với mức 1 (10%): công suất (119MW), sản lượng (2,015 triệu kWh / ngày); mức 2 (15%): công suất (180MW), sản lượng (3,176 triệu kWh / ngày); khả năng huy động các khách hàng có máy phát Diesel hỗ trợ hệ thống.

- Tổ chức lực lượng kiểm tra, giám sát việc thực hiện tiết giảm của khách hàng lớn, các khách hàng sắt thép, xi măng và huy động nguồn riêng, có biện pháp xử lý khi vi phạm thỏa thuận. Sử dụng thông tin đo ghi xa để phục vụ công tác giám sát sử dụng điện khách hàng.

- Trong trường hợp vẫn chưa thực hiện giảm đủ theo yêu cầu về sản lượng, công suất phân bổ, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thực hiện đồng bộ với phương án vận hành cung cấp điện trường hợp

xảy ra mất cân đối cung – cầu hệ thống điện miền Nam ngắn hạn.

- Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định, báo cáo đầy đủ kịp thời đến Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai và Tổng Công ty Điện lực miền Nam.

- Khi xảy ra trường hợp mất cân đối cung cầu hệ thống điện miền Nam, đề nghị Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai kịp thời thông báo cho các khách hàng trọng điểm biết để thực hiện tiết kiệm. Chủ động làm việc với các khách hàng có máy phát dự phòng Diesel để thực hiện phương án phát hỗ trợ kịp thời.

- Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thực hiện công tác tiết giảm điện phải đảm bảo luân phiên, công bằng, không thực hiện tiết giảm kéo dài đối với một khu vực hoặc một phụ tải điện, đáp ứng hợp lý nhu cầu điện cho sản xuất kinh doanh và sinh hoạt của nhân dân.

- Trong quá trình thực hiện phương án, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai phải đảm bảo điện cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng đã được Ủy ban nhân dân tỉnh phê duyệt, các sự kiện chính trị - xã hội quan trọng và các sự kiện khác theo chỉ đạo của Ủy ban nhân dân tỉnh, không làm ảnh hưởng đến an ninh chính trị, đời sống nhân dân trên địa bàn.

- Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai triển khai nội dung hướng dẫn cụ thể việc thực hiện Thông tư 23/2017/TT-BCT ngày 16/11/2017 của Bộ Công Thương về quy định nội dung, trình tự thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện đến các Điện lực địa phương để niêm yết, tuyên truyền đến khách hàng sử dụng điện trên địa bàn; chỉ đạo các điện lực địa phương chủ động đánh giá hiện trạng hệ thống điện, tốc độ phát triển phụ tải để xác định nhu cầu phụ tải cần tiết giảm trong chương trình điều chỉnh phụ tải điện, giảm áp lực đầu tư mới hoặc cải tạo hệ thống; chỉ đạo các điện lực địa phương có hướng dẫn cụ thể đối với các khách hàng chủ động đăng ký, tự nguyện tham gia chương trình điều chỉnh phụ tải điện: tính toán đường phụ tải cơ sở, sản lượng điện năng tiết giảm và chi phí khuyến khích cho khách hàng (nếu có).

- Trong trường hợp phải thực hiện tiết giảm điện đối với khách hàng sử dụng điện, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai phải thực hiện đúng theo Quy định về điều kiện, trình tự và thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện ban hành theo tại Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09/9/2020 của Bộ Công Thương quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện.

- Trong quá trình điều hòa, tiết giảm điện Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm thường xuyên theo dõi và cập nhật

các chỉ số điện năng, công suất sử dụng, được phân bổ và tăng trưởng phụ tải thực tế trên địa bàn để kịp thời xin điều chỉnh kế hoạch phù hợp.

- Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai hỗ trợ chi phí cho các khách hàng có nguồn Diesel khi phát hỗ trợ hệ thống lưới theo thỏa thuận.

- Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thường xuyên báo cáo về Sở Công Thương tình hình sử dụng điện trên địa bàn, để kịp thời tham mưu Ủy ban nhân dân tỉnh, đề xuất các giải pháp xử lý có hiệu quả.

#### **4. Tổ chức thực hiện**

a) Sở Công Thương là Trưởng ban Chỉ đạo Điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai có trách nhiệm triển khai và đôn đốc Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thực hiện đầy đủ các nội dung Kế hoạch cung cấp điện năm 2023 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai.

b) Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm triển khai thực hiện đầy đủ các nội dung Kế hoạch cung cấp điện năm 2023 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai; định kỳ và đột xuất báo cáo tình hình cung cấp điện về Ủy ban nhân dân tỉnh Đồng Nai và Sở Công Thương; kịp thời báo cáo khó khăn, vướng mắc trong công tác cung cấp điện và đề xuất phương án xử lý gửi về Sở Công Thương để tham mưu Ủy ban nhân dân tỉnh xem xét, xử lý.

Trên đây là kế hoạch cung cấp điện năm 2023 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai, Ủy ban nhân dân tỉnh đề nghị các đơn vị căn cứ triển khai thực hiện./.

#### **Nơi nhận:**

- Chủ tịch và các PCT UBND tỉnh;
- Sở Công Thương;
- Tổng Công ty Điện lực miền Nam;
- Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai;
- Chánh, Phó chánh Văn phòng KTN;
- Lưu: VT, KTN.

Vinh ktn kh dien 2023

**TM. ỦY BAN NHÂN DÂN**  
**KT. CHỦ TỊCH**  
**PHÓ CHỦ TỊCH**



**Nguyễn Thị Hoàng**