

KẾ HOẠCH

Cung ứng điện năm 2025 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 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối;

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

Căn cứ Thông tư số 39/2022/TT-BCT ngày 30 tháng 12 năm 2022 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải, Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối và Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 ngày 11 tháng 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải và Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối;

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

Căn cứ Thông tư số 12/2024/TT-BCT ngày 01 tháng 8 năm 2024 Sửa đổi, bổ sung một số Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương liên quan đến điều độ, vận hành hệ thống điện quốc gia và thị trường điện;

Căn cứ Quyết định số 3047/QĐ-BCT ngày 15 tháng 11 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025;

Căn cứ Quyết định số 3300/QĐ-BCT ngày 15 tháng 12 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc phê duyệt điều chỉnh Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025;

Sau khi xem xét Công văn số 7310/SCT-KTQLNL ngày 20 tháng 12 năm 2024 của Sở Công Thương về việc báo cáo tình hình cung cấp điện năm 2024 và đề xuất ban hành Kế hoạch cung ứng điện năm 2025 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai; Kế hoạch số 9075/KH-PCĐN ngày 10 tháng 12 năm 2024 của Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai về việc cung cấp điện năm 2025 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai;

Ủy ban nhân dân tỉnh Đồng Nai ban hành Kế hoạch cung ứng điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai với nội dung cụ thể như sau:

1. Dự báo nhu cầu sử dụng điện năm 2025

- Sản lượng điện nhận hệ thống: 17 tỷ 009 triệu kWh
- Sản lượng điện nhận điện mặt trời mái nhà: 770,000 triệu kWh
- Sản lượng điện thương phẩm: 16 tỷ 530 triệu kWh, tăng 2,78%
- Sản lượng điện tiết kiệm: 2,1% so với điện thương phẩm
- Tổn thất điện năng: 2,75%

2. Dự kiến công suất phụ tải, điện thương phẩm hàng tháng năm 2025

Năm 2025	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6
Điện thương phẩm (MWh)	1,262,157	1,157,100	1,398,256	1,421,062	1,487,404	1,395,711
Pmax phụ tải (MW)	2.299	2.385	2.441	2.546	2.519	2.479
P trung bình (MW)	1.696	1.721	1.879	1.973	1.999	1.938
Năm 2025	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12
Điện thương phẩm (MWh)	1,398,722	1,445,205	1,324,962	1,434,680	1,386,602	1,418,134
Pmax phụ tải (MW)	2.424	2.458	2.433	2.429	2.479	2.506
P trung bình (MW)	1.880	1.942	1.840	1.928	1.925	1.906

3. Mục tiêu trọng tâm về công tác điều hành cung cấp điện năm 2025

Để đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, tin cậy, chất lượng cung cấp điện phục vụ cho hoạt động sản xuất và sinh hoạt nhân dân 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 2025 như sau:

- Lập Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa và Kế hoạch vận hành hệ thống điện phân phối theo năm, tháng, tuần, công bố trên trang thông tin điện tử theo quy định Thông tư số 39/2015/TT-BCT. Đồng thời thông báo kế hoạch vận hành năm tới của lưới điện 110kV, các tổ máy phát điện đầu nối vào lưới điện phân phối cho Khách hàng sử dụng lưới điện phân phối có trạm điện riêng, Đơn vị phân

phối và bán lẻ điện và các đơn vị liên quan để phối hợp thực hiện.

- Đảm bảo đóng điện các công trình lưới điện 110kV: TBA 110kV KCN Giang Điền (40MVA) và đường dây đấu nối; Lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước; Lắp máy 3 TBA 110kV Tam An (63MVA); Lắp máy 2 TBA 110kV KCN Long Khánh (63MVA); Lắp máy 2 TBA 110kV Sân bay Long Thành; Phân pha 2x240mm² đường dây 110kV Trị An – Thanh Phú.

- Thường xuyên theo dõi thông số vận hành lưới điện; tăng cường công tác giám sát, kiểm tra thiết bị, đường dây lưới điện phân phối 110kV, 22kV kịp thời phát hiện khắc phục khiếm khuyết, ngăn chặn sự cố, tăng cường công tác bảo vệ hành lang an toàn lưới điện năm 2025.

- Đẩy mạnh công tác thi công 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 nhằm giảm thiểu thời gian gián đoạn cấp điện khách hàng, tăng bộ chỉ số độ tin cậy cung cấp điện.

- 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 thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ; Công văn số 6117/SCT-KT&NL ngày 03/10/2023 của Sở Công thương về việc triển khai Kế hoạch số 231/KH-UBND ngày 27/9/2023 của UBND tỉnh về việc tăng cường tiết kiệm điện trên địa bàn tỉnh Đồng Nai giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo.

4. Các kịch bản điều hành, phương án thực hiện cung cấp điện năm 2024

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

- Tổ chức thực hiện kế hoạch cung cấp điện theo năm, tháng, tuần dựa trên kế hoạch cung cấp điện năm 2025 đã được UBND tỉnh phê duyệt, đảm bảo vận hành lưới điện phân phối 110kV, 22kV an toàn, ổn định, đảm bảo cấp điện phục vụ sản xuất, kinh doanh phát triển kinh tế, xã hội và đời sống sinh hoạt của nhân dân trên địa bàn.

- Xây dựng các phương án chuyển tải trong các trường hợp xảy ra mất điện 01 MBA 110kV tại các TBA 110kV do sự cố, cắt điện công tác kế hoạch; ưu tiên cấp điện các khách hàng sử dụng điện quan trọng, phục vụ các sự kiện chính trị, xã hội và các sự kiện khác theo yêu cầu của UBND tỉnh Đồng Nai, các kỳ nghỉ lễ, tết năm 2025.

- Thực hiện ký kết phụ lục hợp đồng mua bán điện với khách hàng có từ 02 phân kỳ ghi điện, khách hàng có nguồn điện riêng (khách hàng có nguồn điện mặt trời mái nhà nối lưới trung thế) để đăng ký công suất, sản lượng, biểu đồ phụ tải năm 2025 (nếu có sự thay đổi), thực hiện thỏa thuận với khách hàng về các mức tự tiết giảm công suất, sản lượng với tỷ lệ đề xuất theo từng tháng khách hàng đăng ký, huy động nguồn phát riêng của khách hàng (kể cả khách hàng điện mặt trời mái nhà). Với các mức tự tiết giảm nhu cầu sử dụng điện trong trường

hợp hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung - cầu, hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn, với sản lượng mức 1 là 10% và mức 2 là 15%, công suất mức 1 là 50% và mức 2 là 70%.

- Xây dựng phương án giám sát chế độ sử dụng điện khách hàng qua hệ thống thu thập dữ liệu đo ghi xa và phương án tiết giảm công suất, sản lượng, huy động nguồn Diesel của khách hàng; Tăng cường công tác tuyên truyền về kế hoạch cung cấp điện năm 2025.

- Thực hiện công tác bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện (không cắt điện) theo điều kiện vận hành của thiết bị (CBM-Condition Based Maintenance); Lập phương thức vận hành, kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện phân phối 110kV, 22kV theo tháng, tuần, ngày đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định các tháng mùa khô và cả năm 2024.

- Tăng cường công tác giám sát, vận hành các hệ thống điện mặt trời mái nhà đầu nối lưới trung áp thông qua 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 Cấp Điều độ quốc gia, Tổng công ty.

- Thực hiện các biện pháp tiết kiệm điện và triển khai các chương trình Quản lý nhu cầu điện (DMS), chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR) theo chỉ đạo, kế hoạch của EVN, EVNSPC, tổ chức tuyên truyền trên các phương tiện thông tin đại chúng và các kênh thông tin hiệu quả khác.

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%.

Để đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện, tránh nguy cơ rã lưới khi HTĐ Quốc gia ở chế độ khẩn cấp và cực kỳ khẩn cấp theo quy định của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 và Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương:

- Trường hợp 1: Hệ thống rơ le tự động sa thải phụ tải theo tần số (F81) cài đặt các xuất tuyến trung áp 22kV, 110kV tác động, hệ thống do Cấp Điều độ miền Nam (SSO) quy định, với các mức tần số cài đặt từ 49Hz đến 47,8Hz tương ứng mỗi mức 5 ÷ 10% công suất Pmax, Công ty Điện lực Đồng Nai xây dựng, thực hiện phương án chuyển tải trong điều kiện vận hành của hệ thống điện và khả năng liên kết lưới khu vực để ưu tiên cấp điện các khách hàng sử dụng điện quan trọng.

- Trường hợp 2: Cấp Điều độ Quốc gia (NSMO) / (SSO) thực hiện lệnh sa thải phụ tải khẩn cấp theo Danh sách ngừng giảm mức cung cấp điện khẩn cấp đầu nguồn 110kV, trung áp ban hành theo công văn số 1617/EVN-KTSX+KD+A0 ngày 04/4/2023 của EVN, phụ tải khu vực tỉnh Đồng Nai bao gồm: MBA T1 - Trạm 110kV Tân Phú (20,7MW), MBA T1 - Tân Hòa (51,9MW) và 11 xuất tuyến đường dây 22kV với tổng công suất Pmax là

136MW, Công ty Điện lực Đồng Nai xây dựng, thực hiện phương án chuyển tải trong điều kiện vận hành của hệ thống điện và khả năng liên kết lưới khu vực để ưu tiên cấp điện các khách hàng sử dụng điện quan trọng.

- Trường hợp 3: Cấp Điều độ Quốc gia (NSMO) / (SSO) yêu cầu lệnh cắt giảm tải khẩn cấp với các mức phân bổ ngừng giảm cung cấp điện theo công văn số 4374/EVNSPC-KT ngày 07/6/2023 của EVNSPC, trong đó phân bổ theo 02 khung giờ từ 7h00 đến hết 16h00 hàng ngày và các khung giờ còn lại trong ngày, với công suất Pmax lên đến 814,6MW, Công ty Điện lực Đồng Nai xây dựng, thực hiện lệnh cắt giảm tải khẩn cấp các nhánh rẽ, phân đoạn, máy cắt xuất tuyến 22kV theo Danh sách cắt khẩn trung áp khi hệ thống điện quốc gia ở chế độ cực kỳ khẩn cấp, ban hành theo công văn số 9000/PCĐN-ĐĐ ngày 06/12/2024.

Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định tại thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09 tháng 9 năm 2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương Quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện.

c) Phương án điều hành ứng phó với trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn:

Khi nhận được thông báo từ EVNSPC về tình trạng mất cân đối cung - cầu hệ thống điện quốc gia, 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 Đồng Nai, Công ty Điện lực Đồng Nai thực hiện báo cáo khẩn cho Ban Chỉ đạo 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 quốc gia, hệ thống điện miền Nam dài hạn, như sau:

- Thực hiện nghiêm lệnh điều độ hệ thống điện từ các Cấp Điều độ Quốc gia (NSMO) / (SSO) trong trường hợp huy động nguồn điện mặt trời mái nhà, cắt giảm công suất phụ tải, xử lý sự cố;

- Đẩy mạnh các biện pháp tiết kiệm điện và triển khai các chương trình Quản lý nhu cầu điện (DMS), chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR) theo chỉ đạo, kế hoạch của EVN, EVNSPC, tổ chức tuyên truyền trên các phương tiện thông tin đại chúng và các kênh thông tin hiệu quả khác; Thực hiện động nguồn Diesel của khách hàng theo thỏa thuận để sẵn sàng ứng phó các tình huống cực đoan, đặc biệt giai đoạn cao điểm mùa khô.

- Thực hiện thông báo 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 1.978 khách hàng 02 phân kỳ, sản xuất sắt thép là 19 khách hàng, xi măng là 3 khách hàng, tổng sản lượng điện đăng ký năm 2025 là 11 tỷ 002 triệu kWh, công suất trung bình ngày 1.956MW, công suất sử dụng max 2.607MW. Khả năng công suất, sản lượng thỏa thuận tự tiết giảm, với mức 1 (10%): công suất 521MW, sản lượng 3,056 triệu kWh / ngày; mức 2 (15%): công suất 740MW, sản lượng 4,584 triệu kWh /

ngày;

- Tổ chức giám sát, kiểm tra việc thực hiện các mức tiết giảm điện vào các giờ cao điểm của hệ thống đối với các khách hàng sản xuất, khách hàng sắt thép, xi măng và huy động nguồn riêng, có biện pháp xử lý khi vi phạm thỏa thuận.

- Trong trường hợp đã thực hiện các phương án trên mà sản lượng điện, công suất tiêu thụ vẫn vượt mức sản lượng điện, công suất được phân bổ thì việc tiết giảm điện được thực hiện theo các nguyên tắc tại điều 9 Thông tư 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 của Bộ trưởng Bộ Công Thương.

- Căn cứ vào mức sản lượng điện, công suất do EVNSPC phân bổ theo tháng tới (M+1), tuần (W+2), Công ty Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm lập kế hoạch cung ứng điện tại địa phương trong tháng tới (M+1), tuần (W+2) trình UBND Tỉnh phê duyệt, thực hiện theo các điều 13, 14 Thông tư 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 của Bộ trưởng Bộ Công Thương.

- Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định tại thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09 tháng 9 năm 2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện; Báo cáo đầy đủ kịp thời đến Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai và EVNSPC.

5. Một số công tác thực hiện đồng thời:

- Khi xảy ra trường hợp mất cân đối cung cầu hệ thống điện miền Nam, đề nghị Công ty 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 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 Điện lực Đồng Nai phải đảm bảo điện cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng đã được UBND tỉnh phê duyệt, các sự kiện chính trị - xã hội quan trọng và các sự kiện khác theo chỉ đạo của UBND tỉnh, không làm ảnh hưởng đến an ninh chính trị, đời sống nhân dân trên địa bàn.

- Công ty Điện lực Đồng Nai triển khai nội dung hướng dẫn cụ thể việc thực hiện Thông tư 23/2017/TT-BCT ngày 16 tháng 11 năm 2017 của Bộ trưởng Bộ Công Thương 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 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 tháng 9 năm 2020 của Bộ trưởng 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 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 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 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 UBND tỉnh, đề xuất các giải pháp xử lý có hiệu quả.

6. 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 ứng điện năm 2025 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 ứng điện năm 2025 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai; định kỳ và đột xuất báo cáo tình hình cung cấp điện về UBND tỉnh Đồng Nai và Sở Công Thương; Kịp thời báo cáo khó khăn, vướng mắc trong công tác cung ứng điện và đề xuất phương án xử lý gửi về Sở Công Thương để tham mưu UBND tỉnh xem xét, xử lý.

Trên đây là kế hoạch cung ứng điện năm 2025 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 điện năm 2024

TM. ỦY BAN NHÂN DÂN

**KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH**



Dương Minh Dũng