

Số: 99 /QĐ-UBND

Đồng Nai, ngày 13 tháng 01 năm 2026

QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt Phương án cung cấp điện năm 2026
trên địa bàn tỉnh Đồng Nai

Căn cứ Luật Điện lực 30 tháng 11 năm 2024;

Căn cứ Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện;

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia;

Căn cứ Thông tư số 46/2025/TT-BCT ngày 06 tháng 8 năm 2025 của Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng và Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia;

Sau khi xem xét Công văn số 5422/SCT-QLNL ngày 30 tháng 12 năm 2025 của Sở Công Thương về việc báo cáo tình hình cung ứng điện năm 2025 và đề xuất ban hành Quyết định phê duyệt Phương án cung cấp điện năm 2026 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai; Kế hoạch số 7320/KH-PCĐN ngày 08 tháng 12 năm 2025 của Công ty Điện lực Đồng Nai về việc cung cấp điện năm 2026 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Phương án cung cấp điện năm 2026 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai với nội dung cụ thể như sau:

1. Dự kiến nhu cầu điện trên địa bàn tỉnh Đồng Nai:

- Sản lượng điện thương phẩm: 20 tỷ 815 triệu kWh (tăng 2,29 – 2,88%).
- Sản lượng điện tiết kiệm: 2,1% so với điện thương phẩm.
- Tồn thất điện năng: 3,1%.

2. Dự kiến công suất phụ tải, điện thương phẩm năm 2026:

Năm 2026	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6
Điện thương phẩm (MWh)	1,482	1,440	1,796	1,803	1,859	1,739
$P_{\max}$ phụ tải (MW)	3.052	3.090	3.272	3.416	3.450	3.276
Năm 2026	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12
Điện thương phẩm (MWh)	1,790	1,818	1,705	1,797	1,787	1,793
$P_{\max}$ phụ tải (MW)	3.249	3.453	3.149	3.199	3.153	3.115

3. Nguyên tắc thực hiện điều hòa, tiết giảm phụ tải điện:

3.1. Trường hợp hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn điện, Công ty Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm thực hiện các biện pháp để giảm thiểu ảnh hưởng của việc tiết giảm phụ tải điện tới hoạt động sản xuất và đời sống nhân dân, cụ thể như sau:

- Thực hiện các biện pháp tiết kiệm điện và quản lý nhu cầu phụ tải điện;

- Huy động tối đa nguồn phát từ các nhà máy thủy điện nhỏ, điện mặt trời mái nhà trên địa bàn tỉnh; thỏa thuận với khách hàng sử dụng điện có nguồn điện dự phòng tại chỗ để khai thác các nguồn điện này khi xảy ra thiếu điện;

- Thỏa thuận với khách hàng công nghiệp - xây dựng về phương thức tiết giảm điện luân phiên khi hệ thống thiếu điện năng hoặc điều chỉnh kế hoạch sản xuất kinh doanh để giảm công suất tiêu thụ điện tại các giờ cao điểm khi hệ thống thiếu công suất; bố trí kế hoạch sản xuất hợp lý, xây dựng và thực hiện các phương án giảm nhu cầu sử dụng điện phù hợp với khả năng cung cấp điện.

3.2. Trong trường hợp đã thực hiện các biện pháp tại mục 3.1 mà sản lượng điện, công suất tiêu thụ của Công ty Điện lực Đồng Nai vẫn có khả năng vượt mức sản lượng điện, công suất được phân bổ thì việc tiết giảm điện sẽ được thực hiện theo các nguyên tắc sau:

- Ưu tiên cung cấp điện các khách hàng được UBND tỉnh phê duyệt và các sự kiện chính trị, văn hóa, xã hội quan trọng diễn ra trên địa bàn tỉnh.

- Thực hiện tiết giảm phụ tải điện theo phương án được UBND tỉnh phê duyệt đảm bảo luân phiên, công bằng, không tiết giảm phụ tải điện 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 trên địa bàn tỉnh.

- Trong quá trình thực hiện điều hòa, tiết giảm phụ tải điện, Công ty Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm cập nhật điện năng, công suất khả dụng và tăng trưởng phụ tải thực tế trên địa bàn để kịp thời điều chỉnh kế hoạch cung

cấp điện (tháng, tuần) đảm bảo vận hành cung cấp điện tối đa khi điều kiện cho phép.

- Đảm bảo thông báo ngừng, giảm mức cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định tại Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương Quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện, thực hiện báo cáo đầy đủ, chính xác và kịp thời đến Ban Chỉ đạo bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp và điều hành cung cấp điện trên địa bàn tỉnh Đồng Nai và Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC).

4. Kịch bản điều hành cung cấp điện năm 2026:

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 phương án cung cấp điện năm 2026 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 vận hành 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 công tác kế hoạch; ưu tiên cấp điện các khách hàng được UBND tỉnh phê duyệt, các sự kiện chính trị, xã hội và các sự kiện khác theo yêu cầu của UBND tỉnh, các kỳ nghỉ lễ, tết năm 2026.

- 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 2026 (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 phương án cung cấp điện năm 2026.

- 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 cấp điện an toàn, ổn định các tháng cao điểm mùa khô và cả năm 2026.

- Tăng cường công tác giám sát, vận hành các hệ thống điện mặt trời mái nhà đấu nối lưới trung áp thông qua hệ thống phân tích dữ liệu (MDAS), hệ thống RMCS 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 Điện lực miền Nam.

- 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), dịch chuyển phụ tải theo chỉ đạo, kế hoạch của Tổng công ty Điện lực miền Nam, 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, hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn điện (ngắn hạn):

- Để đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện, tránh nguy cơ rã lưới khi hệ thống điện Quốc gia ở chế độ khẩn cấp và cực kỳ khẩn cấp theo quy định tại Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của 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) quản lý và quy định, với các mức tần số cài đặt từ 49Hz đến 47,8Hz tương ứng mỗi mức 5, $10 \div 15\%$ công suất $P_{\max}$, 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 được UBND tỉnh phê duyệt.

+ Trường hợp 2: Cấp Điều độ Quốc gia (NSMO), miền Nam (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 Tập đoàn Điện lực Việt Nam (áp dụng khi không có thời gian trì hoãn), phụ tải khu vực tỉnh Đồng Nai bao gồm, Trụ sở chính: MBA T1 - Trạm 110kV Tân Phú (20,7MW), MBA T1 - Tân Hòa (51,9MW) và 11 xuất tuyến 22kV với tổng công suất $P_{\max}$ là 136MW và Cơ sở 2: 10 xuất tuyến 22kV với tổng công suất $P_{\max}$ là 84,8MW, 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 được UBND tỉnh phê duyệt.

+ Trường hợp 3: Cấp Điều độ Quốc gia (NSMO), miền Nam (SSO) yêu cầu lệnh cắt giảm tải khẩn cấp với các mức phân bổ ngừng giảm cung cấp điện theo công văn số 4374/EVN-SPC-KT ngày 7/6/2023 của EVNSPC (áp dụng khi có thời gian trì hoãn ≤ 30 phút), trong đó phân bổ theo 02 khung giờ từ 07h00 đến 16h00 hàng ngày và các khung giờ còn lại trong ngày, với công suất $P_{\max}$ lên đến 499MW, 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 ngừng giảm mức cung cấp điện khẩn cấp đầu nguồn ban hành theo công văn số 2674/PCĐN-ĐĐ ngày 27/8/2025.

- Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định tại

Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định 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, hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn điện (dài hạn):

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, hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn, 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 lập phương án cung cấp điện trong trường hợp hệ thống điện Quốc gia thiếu công suất, thiếu điện năng hoặc thiếu nguồn điện, Công ty Điện lực Đồng Nai thực hiện các biện pháp như sau:

- Thực hiện thỏa thuận Dịch chuyển phụ tải trong các khung giờ có công suất cao điểm hệ thống đối với các khách hàng thuộc diện sản xuất – công nghiệp:

- + Dịch chuyển sản xuất sang khung giờ khác, dự kiến giảm từ 5%-10% công suất so với kế hoạch sử dụng điện của khách hàng;

- + Số khách hàng tham gia: 886 khách hàng;

- + Công suất dịch chuyển ước tính: 103,1 MW – 109,9 MW.

- Thực hiện Chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR) đối với các khách hàng Thỏa thuận tham gia chương trình DR:

- + Số khách hàng tham gia: 1500 Khách hàng;

- + Công suất điều chỉnh loại 1 (trước 2 giờ) ước tính: 44MW; loại 2 (trước 24 giờ) ước tính 88,9MW;

- + Sản lượng điện điều chỉnh loại 1 (trước 2 giờ) ước tính 106,444 MWh – 212,887MWh/ngày.

- Thực hiện thỏa thuận với khách hàng từ 02 phân kỳ ghi điện trở lên các mức tự tiết giảm công suất, sản lượng với tỷ lệ như sau:

- + Số khách hàng thực hiện: 2.523 khách hàng;

- + Công suất giảm: từ 50-70% công suất lớn nhất, ước khoảng 542MW đến 864MW;

- + Sản lượng điện giảm: từ 10-15% sản lượng trung bình ngày, ước khoảng 3,026 MWh đến 4,468MWh.

- Thực hiện huy động các nguồn Diesel dự phòng tại chỗ.

- Tiết giảm phụ tải.

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 tuân thủ các nguyên tắc tại khoản 2, Điều 6, Phụ lục 1 của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025.

- Căn cứ vào mức sản lượng điện, công suất do Tổng công ty Điện lực miền Nam 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 10, Điều 11, Phụ lục 1 của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025.

- Đảm bảo thông báo ngừng, giảm mức cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định tại Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện.

- Báo cáo đầy đủ, kịp thời đến Ban Chỉ đạo bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp và điều hành cung cấp điện trên địa bàn tỉnh Đồng Nai và Tổng công ty Điện lực miền Nam.

Điều 2. Tổ chức thực hiện

1. Sở Công Thương là Trưởng ban Ban Chỉ đạo bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp và điều hành cung cấp điện trên địa bàn tỉnh Đồng Nai có trách nhiệm triển khai và đôn đốc Công ty Điện lực Đồng Nai thực hiện theo nội dung phương án cung cấp điện được UBND tỉnh Đồng Nai phê duyệt.

2. Công ty Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm tổ chức thực hiện theo nội dung phương án cung cấp điện được UBND tỉnh Đồng Nai phê duyệt; 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 cấp điện và đề xuất phương án xử lý gửi về Sở Công Thương để tham mưu UBND tỉnh xem xét, chỉ đạo.

Điều 3. Chánh Văn phòng UBND tỉnh, Giám đốc Sở Công Thương, Giám đốc Công ty Điện lực Đồng Nai và Thủ trưởng các đơn vị liên quan có trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Chủ tịch, các Phó Chủ tịch UBND tỉnh;
- Chánh, Phó Chánh Văn phòng UBND tỉnh;
- Tổng Công ty Điện lực miền Nam;
- Lưu: VT, KTN.

Ng.Tl

TM. ỦY BAN NHÂN DÂN

KT. CHỦ TỊCH

PHÓ CHỦ TỊCH



Nguyễn Kim Long