

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành hệ thống điện phân phối
tỉnh Đồng Nai năm 2026

Căn cứ Thông tư 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của 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;

Công ty Điện lực Đồng Nai thông báo phương thức vận hành hệ thống điện phân phối tỉnh Đồng Nai năm 2026 như sau:

1. Dự báo nhu cầu phụ tải năm 2026:

a. 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%

b. 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
Pmax 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
Pmax phụ tải (MW)	3.249	3.453	3.149	3.199	3.153	3.115

2. Kế hoạch đưa công trình mới vào vận hành năm 2026:

- Quý 1/2026: Tăng công suất MBA T1 trạm 110kV Giang Điền từ 40MVA lên 63MVA.
- Quý 1/2026: Cải tạo nâng tiết diện dây TBA 220kV Định Quán – Định Quán 2.
- Quý 1/2026: Xây dựng mới đoạn đường dây 110kV bốn mạch đấu chuyển tiếp trên đường dây Long Thành – Nhơn Trạch 5 và Long Thành – Hyosung.
- Quý 2/2026: Cải tạo, nâng công suất MBA TBA 110kV Đồng Xoài từ 2x40MVA lên 2x63MVA.

- Quý 2/2026: Lắp MBA T2 63MVA trạm 110kV Becamex.
- Quý 1/2026: Xây dựng mới mạch 2 đường dây 110kV Xuân Lộc – Xuân Trường.
- Quý 2/2026: Lộ ra 110kV từ trạm 220kV Chơn Thành (Lộ ra 2 mạch)
- Quý 2/2026: Trạm 110kV Đồng Xoài 2 và Lộ ra trạm 110kV Đồng Xoài 2.
- Quý 2/2026: Lắp máy 2 TBA 110kV Tân An 40MVA
- Quý 2/2026: Lắp máy 3 TBA 110kV An Phước.
- Quý 2/2026: Thi công xuất tuyến TBA 220kV Tp.Nhơn Trạch.
- Quý 2/2026: Thi công đường dây 4 mạch từ thanh cái 110kV trạm 220kV Long Khánh đầu nối chuyển tiếp trên đường dây 110kV Xuân Lộc – Cẩm Mỹ.
- Quý 3/2026: Thi công TBA 110kV Phước Tân và đường dây đầu nối.
- Quý 3/2026: Thi công TBA 110kV Bàu Cạn và đường dây đầu nối.
- Quý 3/2026: Trạm 110kV Đức Liễu và Lộ ra trạm 110kV Bù Đăng – 110kV Đức Liễu.
- Quý 4/2026: Thi công đường dây 4 mạch từ thanh cái 110kV trạm 220kV Thống Nhất đầu nối chuyển tiếp trên đường dây 110kV Sông Mây – Xuân Lộc (Lộ ra 110kV trạm 220kV Thống Nhất).
- Quý 4/2026: Cải tạo và nâng tiết diện đường dây 110kV mạch kép Long Thành – Mỹ Xuân.
- Quý 4/2026: Trạm 110kV Minh Hưng 3 và Lộ ra trạm 110kV Minh Hưng 3.
- Các công trình lưới điện trung áp theo kế hoạch đầu tư xây dựng đã được phê duyệt (*Theo phụ lục kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa năm 2026*) hoặc ngoài kế hoạch sẽ cập nhật theo phương thức vận hành tháng/tuần.

3. Sơ đồ kết dây cơ bản năm 2026:

a) Sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 110kV:

Theo Phương thức được Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam công bố kèm theo công văn số 3111/SSO-PT ngày 08/12/2025 của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam (SSO) về việc: “Phương thức vận hành hệ thống điện miền Nam năm 2026, có xét đến năm 2027”.

b) Sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện trung áp:

Theo thông báo số 7489/TB-PCĐN ngày 11/12/2025 của Công ty Điện lực Đồng Nai về việc thông báo sơ đồ kết dây cơ bản hệ thống điện Đồng Nai năm 2026 (*Đính kèm*). Trong trường hợp có sự thay đổi, Công ty Điện lực Đồng Nai sẽ cập nhật theo phương thức vận hành tháng/tuần/ngày hoặc các phương thức vận hành khác.

4. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa nguồn, lưới điện 110kV, lưới điện trung áp:

(Phụ lục kèm theo)

Các yêu cầu chung liên quan đến công tác bảo dưỡng, sửa chữa:

- Tuân thủ trình tự, thủ tục đăng ký, phê duyệt phương thức vận hành, lịch cắt điện theo Thông tư quy định quy trình điều độ HTĐ quốc gia và các quy định hiện hành.
- Tuân thủ kế hoạch cắt điện do các cấp điều độ phê duyệt.

- Thực hiện đồng bộ các giải pháp để nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, hạn chế mất điện nhiều lần khách hàng.

- Các nội dung công việc có thể thực hiện bằng công tác hotline thì bắt buộc phải thực hiện bằng hotline.

Công ty Điện lực Đồng Nai thông báo để các Đơn vị biết và thực hiện./.

Nơi nhận:

- UBND tỉnh (b/c);
- EVN SPC (b/cáo);
- Ban Giám đốc Công ty (thay b/cáo);
- Các Đội QLĐ (t/h);
- Các phòng, ban Công ty (p/h);
- TTTNĐ (p/h);
- Lưu: VT, ĐĐ.

**KT.GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Đỗ Văn Dương