

PHƯƠNG THỨC
Vận hành hệ thống phân phối điện tháng 7 năm 2026

Căn cứ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc 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 trưởng Bộ Công Thương về việc Sửa đổi, bổ sung một số điều của 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, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương 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 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 Công văn số 748/SSO-PT ngày 16 tháng 4 năm 2026 của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam về việc thực hiện đăng ký Phương thức vận hành tháng;

Căn cứ Kế hoạch số 5023/KH-PCĐT ngày 11 tháng 6 năm 2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp về việc bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tháng 7 năm 2026;

Công ty Điện lực Đồng Tháp đăng ký Phương thức vận hành hệ thống phân phối điện tháng 7 năm 2026 tới Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam và thông báo đến các Đơn vị trực thuộc, bao gồm các nội dung như sau:

I. TÌNH HÌNH VẬN HÀNH HỆ THỐNG PHÂN PHỐI ĐIỆN THÁNG 6/2026

1. Công suất, sản lượng điện nhận ước đến cuối tháng

Đơn vị	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Tổng nhận đầu nguồn	1.144,5	652,1	646.264.908,2
Tổng nguồn ĐMTMN trung, hạ thế	126,8	0	26.466.812,4
Tổng Thủy điện nhỏ + nguồn khác (trung, hạ thế)	0	0	0
Tổng tải tiêu thụ	1.175,7	643,5	672.731.720,6

2. Công trình mới lưới điện 110kV

- Ngày 07/6/2026: Đóng điện nghiệm thu đưa vào vận hành MC 174 trạm 110kV Thanh Hưng sau khi thay;

- Dự kiến ngày 21/6/2026: Đóng điện nghiệm thu đưa vào vận hành 03 TUC11 trạm 110kV Trần Quốc Toàn sau khi thay.

3. Tình hình vận hành lưới điện, TBA

a) Đường dây 110kV vận hành đầy hoặc quá tải

- Ngày 06/06/2026: Đường dây 110kV 181 Mỹ Tho 2 - 172 Mỹ Tho vận hành với $I_{max} = 520,3/610A$ (85,3%) do phụ tải sản xuất tăng (Từ ngày 01/6 đến ngày 14/6, đường dây 181 Mỹ Tho 2 - 172 Mỹ Tho có 7 ngày vận hành lớn hơn 80% định mức).

b) TBA 110/22kV vận hành đầy hoặc quá tải

- Không.

c) Đường dây 22kV vận hành đầy hoặc quá tải

- Ngày 05/06/2026: Tuyến 475 Tân Hương vận hành với $I_{max} = 461/510A$ (90,3%) do phụ tải sản xuất tăng (Từ ngày 01/6 đến ngày 14/6, tuyến 475 Tân Hương có 9 ngày vận hành lớn hơn 80% định mức).

- Ngày 07/06/2026: Tuyến 471 Mỹ Tho 2 vận hành với $I_{max} = 462/510A$ (90,5%) do phụ tải sản xuất tăng (Từ ngày 01/6 đến ngày 14/6, tuyến 471 Mỹ Tho 2 có 11 ngày vận hành lớn hơn 80% định mức).

- Ngày 11/06/2026: Tuyến 478 Bình Đức vận hành với $I_{max} = 497/510A$ (97,4%) do phụ tải sản xuất tăng (Từ ngày 01/6 đến ngày 14/6, tuyến 478 Bình Đức có 13 ngày vận hành lớn hơn 80% định mức).

- Ngày 12/06/2026: Tuyến 473 Bình Đức vận hành với $I_{max} = 456/510A$ (89,5%) do phụ tải sản xuất tăng (Từ ngày 01/6 đến ngày 14/6, tuyến 473 Bình Đức có 6 ngày vận hành lớn hơn 80% định mức).

- Ngày 12/06/2026: Tuyến 471 Gò Công vận hành với $I_{max} = 414/510A$

(81,1%) do phụ tải sản xuất tăng (Từ ngày 01/6 đến ngày 14/6, tuyến 471 Gò Công có 4 ngày vận hành lớn hơn 80% định mức).

d) Sơ đồ kết dây lưới điện 110kV

- Các điểm mở 110kV:

Stt	Điểm thay đổi	Trạng thái
1	MC 174 trạm Sa Đéc 2	Mở
2	MC 172 trạm Sa Đéc	Mở
3	MC 174 trạm An Long	Mở
4	MC 112 trạm Hồng Ngự	Mở
5	MC 171 trạm Cái Bè	Mở
6	MC 179 trạm Mỹ Tho 2	Mở
7	MC 112 trạm Long Giang	Mở
8	MC 172 trạm Chợ Gạo	Mở
9	MC 171 trạm Tân Hương	Mở

- Đưa MBA T1 Tam Nông ra dự phòng để vận hành kinh tế (09/6/2026);
- Trạm Sông Hậu nhận điện trạm 220kV Ô Môn 2;
- MBA T1 Thạnh Hưng nhận điện trạm 220kV Sa Đéc 2;
- MBA T1 Hồng Ngự, TBA Tân Hồng, TBA Vĩnh Hưng nhận điện trạm 220kV Cao Lãnh 2.

e) Sơ đồ kết dây lưới điện 22kV (những thay đổi so với sơ đồ kết dây cơ bản)

Thay đổi kết lưới để giảm tải MBA, cân bằng tải giữa 2 MBA, xử lý đầy tải lưới trung áp:

- Tuyến 479-AH cấp điện PD 471-10.SĐ;
- Tuyến 471-SH cấp điện PD 477-12.TH;
- Tuyến 480-SH cấp điện PD 472-14.TH;
- Tuyến 477-NM cấp điện tuyến 472-NM;
- Tuyến 471-TH cấp điện PD 478-11.TH;
- Tuyến 476-AH cấp điện tuyến 471-AH;
- Thanh cái C41 nhận điện C42 trạm 110kV Tam Nông;
- Tuyến 478-AL cấp điện tuyến 477-AL;
- Tuyến 475-QT cấp điện 476-QT;
- Tuyến 472-TX cấp điện tuyến 474-TM;

- Tuyển 478-TM cấp điện 471-TM;
- Tuyển 472-TM cấp điện 473-TM;
- Tuyển 475-TM cấp điện 480-TM;
- Tuyển 474-MTh cấp điện PĐ 475-10.MTh;
- Tuyển 474-MTh cấp điện PĐ 477-13.CL;
- Tuyển 473-TM cấp điện PĐ 475-11.TM;
- Tuyển 475-TM cấp điện đến PĐ G340-8;
- Tuyển 478-THo cấp điện PĐ 472-13.HN;
- Tuyển 480-THo cấp điện PĐ 471-11.HN;
- Tuyển 476-THo cấp điện PĐ 472-12.HN;
- Tuyển 474-THo cấp điện PĐ 473-11.HN;
- Tuyển 472-THo cấp điện PĐ 474-12.HN;
- Tuyển 475-HN cấp điện PĐ 479-12.HN;
- Tuyển 472-HN cấp điện PĐ 477-11.HN;
- Tuyển 475-CB cấp điện PĐ từ G40-8 đến G14, G262;
- Tuyển 473-MT cấp điện PĐ D30 đến D19;
- Tuyển 475-MT cấp điện đến D356, DE5;
- Tuyển 477-MT cấp điện đến D36;
- Tuyển 473-CG cấp điện PĐ D52 đến D133-8, D354;
- Tuyển 473-MTo cấp điện PĐ DE3 đến E12;
- Tuyển 472-CG cấp điện PĐ D356 đến DC129;
- Tuyển 474-CG cấp điện PĐ D11 đến D9;
- Tuyển 476-MTh cấp điện PĐ G66 đến G34;
- Tuyển 471-MTo cấp điện PĐ L21-8 đến DL13 (giảm tải cho MBA T3 Cai Lậy);
- Tuyển 473-MTo cấp điện PĐ D63 đến D62 (giảm tải cho MBA 471-MTo);
- Tuyển 475-TM cấp điện PĐ G340 đến G90, G23-8 (giảm tải cho MBA T2 Cái Bè);
- Tuyển 477-CLa cấp điện PĐ F56 đến F14, F209 (giảm tải cho 475-CLa);
- Tuyển 475-CLa cấp điện cho PC Tây Ninh qua ranh giới Hai Hạng 2-3MW;
- Tuyển 472-CLa cấp điện PĐ FH170 đến H112, H125 (giảm tải cho 475-CLa);
- Tuyển 475-THu cấp điện PĐ H39 đến H125, H121 (giảm tải cho 472-CLa).

f) Mất nguồn

- Không.

g) Tiết giảm, cắt điện đột xuất theo lệnh của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam

- Không.

h) Huy động công suất nguồn ĐMTMN

- Hàng tuần thực hiện huy động công suất của nguồn ĐMTMN theo phân bổ EVNSPC.

i) Nguồn ĐMTMN phát ngược

- Đường dây 22kV: 476-TM, 474-TX, 475-TN, 474-TN, 476-THo, 478-THo, 480-THo;

- Phía 110kV MBA: MBA T2 Tân Hồng;

- Đường dây 110kV: Không.

4. Công tác lưới điện 110kV

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
1	31/05-02/6/2026	Cô lập đường dây 110kV 171 An Long - 171 Hồng Ngự	Thi công lắp dựng trụ thép sắt ĐC2 và VT2 Lộ ra 3. Kéo dây hoàn thiện Lộ ra 02 từ ĐN2-ĐC2. Hoàn thiện cắt dừng, treo dây dẫn 02 mạch đoạn từ ĐC2 đến T51XDM. Thi công sang dây từ các trụ tạm sang các trụ thép sắt đã lắp dựng xong mạch đường dây 110kV 171 An Long - 171 Hồng Ngự. Thay chuỗi sứ cách điện trụ công ngăn 171 trạm Hồng Ngự, ngăn 171 trạm An Long
2	06/06/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Cao Lãnh 2 - 172 Thạnh Hưng	Tăng cường tiếp đất cáp ngầm tại trụ số 31+32
3	07/06/2026	Cô lập ngăn 174; OFF 87L ngăn 174 trạm 110kV Thạnh Hưng; Cô lập đường dây 110kV 174 Thạnh Hưng - 172 Hội An	Thay MC 174 TH. TNĐMN Kiểm tra thí nghiệm hiệu chỉnh khi thay máy cắt. Đóng điện nghiệm thu MC 174 TH sau khi thay mới.
4	07/06/2026	Cô lập MBA T1, cô lập ngăn MC 131, 431 trạm 110kV Gò Công Tây	XNLD Cao Thế kiểm tra, vệ sinh bảo dưỡng các thiết bị liên quan MBA T1, ngăn 131, 431 trạm 110kV Gò Công Tây

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		(chuyển thanh cái C41 nhận điện từ MBA T2)	
5	08/06/2026	Cô lập MC 171 trạm 110kV Tháp Mười; Cô lập đường dây 110kV 175 Cao Lãnh 2 - 171 Tháp Mười	Công ty CP XD TMDV Sang Phương Nam dựng trụ ghép BTLT 22m vị trí 41. Lắp đặt thiết bị phối hợp truyền cắt xa F85 Trạm Tháp Mười
6	09/06/2026	Cô lập MC 171, MC 112, TC C11, MC 131, MBA T1, MC 431 Tam Nông. Cô lập đường dây 110kV 172 Trường Xuân - 171 Tam Nông	Kiểm tra khắc phục DCL 112-1 trạm 110kV Tam Nông thường bật CB do rơ le quá nhiệt khi thao tác; xử lý rỉ dầu biến dòng chân sứ MBA T1, kết hợp kiểm tra vệ sinh thiết bị nhất thứ, nhị thứ. Lắp bổ sung dây thoát sét dọc thân trụ, từ trụ số 75 đến trụ số 85 đường dây 110kV 172 Trường Xuân - 171 Tam Nông
7	13-15/06/2026	Cô lập đường dây 110kV 179 Mỹ Tho 2 - 171 Bến Tre	Bảo trì đường dây 110kV 179 Mỹ Tho 2 - 171 Bến Tre (phối hợp công tác với PC Vĩnh Long)
8	14/06/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công	XNLĐCT bảo trì đường dây (Kết hợp công tác cùng Công ty Điện lực Tây Ninh)
9	20/06/2026	Cô lập TC C12, MC 112, MC 132, MBA T2 trạm 110kV Cao Lãnh	Nâng tiết diện dây dẫn và thay kẹp cực phù hợp cho dây dẫn AAC700 ngăn 172 Cao Lãnh. Vệ sinh thiết bị ngăn 132, 172, C12, 112 Cao Lãnh
10	20/06/2026	Cô lập MC 173 trạm 220kV Cao Lãnh; Cô lập đường dây 110kV 173 Cao Lãnh 2 - 171 Cao Lãnh	Xử lý nhiệt độ cao DCL 173-1. KTĐK ngăn MC 173, DCL 173-1,-2,-7, TU173. Lắp chống chim DCL 173-1, -2
11	20-21/06/2026	Cô lập ngăn 172 Cao Lãnh; Cô lập ngăn 172 Trần Quốc Toàn; Cô lập đường dây 172 Cao Lãnh - 172 Trần Quốc Toàn	Công ty Cổ phần Xây lắp và Thương mại công nghiệp Việt Nam xử lý tồn tại đường dây 110kV 172 Cao Lãnh – 172 Trần Quốc Toàn
12	21/06/2026	Cô lập MC 112, MC 131, MC 132, MC 171, MC 172, MBA T1, MBA T2,	Lắp dựng 03 bộ xà X1 và 01 bộ xà X0 tại trụ VT48 đường dây 110kV 172 Cao Lãnh – 172

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		TC C11, TC C12, MC 431, MC 432, TC C41, TC C42 trạm 110kV Trần Quốc Toàn. Cô lập đường dây 110kV 171 Trần Quốc Toàn - 171 Láng Tượng	Trần Quốc Toàn. Nâng tiết diện dây dẫn và thay kẹp cực phù hợp cho dây dẫn AAC700 ngăn 171, 172, 112, 100-9 Trần Quốc Toàn. Vệ sinh thiết bị ngăn 171, 172, C11, C12, 112, 131, 132, 100-9 Trần Quốc Toàn. Thí nghiệm ATS AC, DC trạm 110kV Trần Quốc Toàn. Thay 3TUC11 trạm biến áp 110kV Trần Quốc Toàn. Đóng điện nghiệm thu 3TUC11 sau khi thay mới
13	21/06/2026	Cô lập MBA T1, thanh cái C11, C41, cô lập ngăn MC 171, MC 172, MC 131, MC 431 trạm 110kV Mỹ Tho; cô lập đường dây 110kV 171 Mỹ Tho – 172 Tân Hương; cô lập đường dây 172 Mỹ Tho – 181 Mỹ Tho 2	XNLD cao thế kết hợp bảo trì đường dây; vệ sinh bảo dưỡng thiết bị ngăn 171, 172, TC C11, 131, 431, MBA T1, TC C41 ; Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2: MC 171, 172, 131, 431, 471, 473, 475, 477, T401; DCL 171-7, 172-7, 131-1, TD41-1; TI 171, 172, 131, 431, 471, 473, 475, 477, T401; TU 171, 172, C11, C41; Chồng sét: 1711, 1712, 1721, 1722, 1T1, 4T1; MBA TD41; TBN 401; Đo điện trở nối đất Trạm; Cấp ngầm 171, 172, 431, TD41, T401.
14	22/06/2026	Cô lập MC 171, MC 172, TC C11, TC C12, MC 132, MBA T2, MC 432, TC C42 trạm 110kV Trường Xuân; Cô lập đường dây 110kV 172 Tháp Mười - 171 Trường Xuân; Cô lập đường dây 110kV 172 Trường Xuân - 171 Tam Nông	Cô lập toàn trạm 110kV Trường Xuân để kiểm tra xử lý: CB AC tự dừng bị bật khi có dao động điện áp lưới, sét ngoài khu vực trạm hoặc sự cố thoáng qua phát tuyến 22kV, 110kV; hệ thống ATS tủ AC, DC do cấp hàng chưa đầy chương trình PLC vào BCU; CPU HDMI bị lỗi; Xử lý chống sét CS1T2 không đo được dòng rò online pha A. Vệ sinh thiết bị

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
15	22/06/2026	Cô lập MC 131, MBA T1, MC 431 trạm 110kV An Hòa	Vệ sinh thiết bị; Xử lý chân đế CS1T1 chạm đất trạm 110kV An Hòa; Thay thế chống sét van 22kV (03 cái) CS4T1 không đảm bảo vận hành, kết thúc công tác đóng điện nghiệm thu
16	23- 24/06/2026	Cô lập MC 171 trạm 110kV Hồng Ngự; Cô lập đường dây 110kV 171 An Long - 171 Hồng Ngự	Công ty TNHH Tùng Cửu Long: Xử lý tồn đọng công tác thay chuỗi sứ từ trụ 01 đến trụ 87 đường dây 110kV An Long - Hồng Ngự. Xử lý đầu cosse DCL 171-7 trạm 110kV Hồng Ngự tăng nhiệt độ bất thường, kiểm tra; vệ sinh các thiết bị liên quan ngăn 171 trạm 110kV Hồng Ngự
17	23/6/2026	Cô lập MC 132, MBA T2, MC 432 trạm 110kV Sa Đéc	Thay thế chống sét van 22kV (03 cái) CS4T2 không đảm bảo vận hành, kết thúc công tác đóng điện nghiệm thu. Kiểm tra, vệ sinh thiết bị liên quan ngăn MBA T2, 132, 432 trạm 110kV Sa Đéc
18	24/6/2026	Cô lập: MBA T2 trạm 110kV Sông Hậu	Công ty TNHH Tùng Cửu Long: Thay thế chống sét van 22kV (03 cái) CS4T2 không đảm bảo vận hành, kết thúc công tác đóng điện nghiệm thu. Kiểm tra, vệ sinh thiết bị liên quan ngăn MBA T2, 132, 432 trạm 110kV Sông Hậu.
19	25/6/2026	Cô lập đường dây 110kV 174 An Long - 172 Tam Nông	Điều chỉnh vị trí xà – trụ T57, T58 pha C công trình đường dây 110kV Tam Nông – An Long
20	25/6/2026	Cô lập MBA T1 trạm 110kV Cao Lãnh	Công ty TNHH Thương Mại Và Chế Tạo Máy Bảo Định thực hiện xử lý rịn dầu MBA T1
21	28/6/2026	Cô lập ngăn: 132, MBA T2, 432 trạm 110kV An Hòa	Vệ sinh thiết bị; Xử lý chân đế CS4T2 chạm đất

II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG PHÂN PHỐI ĐIỆN THÁNG 7/2026

1. Dự báo phụ tải

Đơn vị	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Tổng nhận đầu nguồn	1.250,8	630,4	680.064.000,0
Tổng nguồn ĐMTMN trung, hạ thế	0	0	26.528.568,3
Tổng Thủy điện nhỏ + nguồn khác (trung, hạ thế)	0	0	0
Tổng tải tiêu thụ	1.271,8	634,4	706.592.568,3

2. Đóng điện công trình mới lưới điện 110kV

- Không.

3. Công tác giảm TTĐN

- Thực hiện phương thức vận hành hợp lý và kinh tế lưới điện, MBA để giảm TTĐN;

- Thường xuyên theo dõi sát các thông số vận hành trên lưới điện; san chuyển tải, khai thác tải giữa các MBA 110kV hợp lý, vận hành lưới điện tối ưu;

- Theo dõi chương trình đo ghi thông số vận hành trạm 110kV (AppMeter), hệ thống SCADA; theo dõi tình trạng vận hành các rơ le F90 tại các trạm 110kV đảm bảo điện áp các thanh cái 22kV tại TBA 110kV theo quy định;

- Trường hợp TBA 110kV có 02 MBA 110kV nhưng tổng phụ tải thấp (tổng phụ tải < 70% định mức/01 MBA) thì tính toán để lựa chọn phương án vận hành kinh tế, giảm tổn thất điện năng MBA 110kV (có thể vận hành 01 MBA để cấp điện cho phụ tải) theo Công văn số 2594/EVNSPC-KT ngày 10/4/2026 của EVNSPC;

- Theo dõi và điều hành đóng, cắt các tụ bù trên lưới 22kV nhằm đảm bảo các phát tuyến vận hành hiệu quả, đặc biệt là các tuyến có $\cos\phi$ không đạt bị trừ điểm thi đua ghi nhận trên chương trình đo ghi thông số vận hành trạm 110kV (AppMeter);

- Theo dõi vận hành tối ưu hệ thống tụ bù thanh cái 22kV và trên lưới trung hạ áp, đảm bảo không thiếu bù hoặc dư bù phát ngược công suất phản kháng về nguồn vào các thời điểm thấp điểm hàng ngày và ngày nghỉ cuối tuần;

- Theo dõi, vận hành tụ bù không để công suất phản kháng tiêu thụ qua MBA 110kV lớn hơn 5MVar.

4. Vận hành nguồn ĐMTMN

- Thực hiện huy động nguồn ĐMTMN theo phân bổ EVNSPC;
- Theo dõi sản lượng ĐMTMN phát ngược qua các điểm đo 47X, 43X để kịp thời cảnh báo đến Điện lực triển khai thực hiện các giải pháp nhằm không để xảy ra tình trạng phát ngược công suất lên lưới điện 110kV;
- Thường xuyên theo dõi tình hình vận hành lưới điện, tính toán để thay đổi kết lưới trung thế để tận dụng tối đa công suất phát của các dự án ĐMTMN để hạn chế công suất phát ngược từ lưới điện trung hạ áp lên lưới điện 110kV theo Công văn số 6322/EVNSPC-KT ngày 31/7/2024;
- Hàng tháng tổng hợp, báo cáo TBA/Đường dây không còn khả năng đấu nối ĐMTMN và công bố công khai trên Website của Công ty để khách hàng được biết.

5. Kế hoạch công tác lưới điện

a) Lưới điện 110kV

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
1	05/7/2026	Cô lập đường dây 110kV 171 Mỹ Tho - 172 Tân Hương	XNLD cao thế kéo cáp quang đường dây 110kV 171 Mỹ Tho - 172 Tân Hương
2	08/7/2026	Cô lập MBA T2, thanh cái C12, ngăn MC 172, 112, 132, 432 trạm 110kV Chợ Gạo; Cô lập đường dây 110kV 172 Chợ Gạo – 172 Gò Công Tây (chuyển thanh cái C42 sang nhận từ MBA T1)	Công ty TNĐ miền Nam thí nghiệm, hiệu chỉnh, nghiệm thu các tín hiệu SCADA của DCL 172-2 trạm 110kV Chợ Gạo; Đơn vị thi công thực hiện thay thế DCL 172-2 trạm 110kV Chợ Gạo, kết thúc công tác đóng điện nghiệm thu DCL 172-2 trạm 110kV Chợ Gạo; XNLD cao thế kiểm tra, vệ sinh các thiết bị liên quan MBA T2, C12, 172, 112, 132, 432 trạm 110kV Chợ Gạo
3	12/7/2026	Cô lập: MBA T1, T2, thanh cái C11, C12, C41, C42, cô lập ngăn MC 171, 172, 112, 131, 132, 431, 432, 421 trạm 110kV Gò Công Tây;	XNLD cao thế kiểm tra, vệ sinh các thiết bị liên quan MBA T1, MBA T2, 171, 172, 112, 131, 132, 431, 432; bảo trì đường dây, kiểm tra, vệ sinh cáp ngầm ngăn tụ bù T401,

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		Cô lập đường dây 110kV 171 Gò Công Tây - 171 Gò Công; Cô lập đường dây 110kV 172 Gò Công Tây - 172 Chợ Gạo	kiểm tra bộ đếm sét 1T1, kiểm tra biến điện áp TU 172, kiểm tra rơ le mức dầu 33 OLTC MBA T1 trạm 110kV Gò Công Tây; Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2: rơ le 87B, kiểm tra hệ thống ATS trạm 110kV Gò Công Tây
4	16/7/2026	Cô lập MC 131, MBA T1, MC 431 trạm 110kV Láng Tượng	Kiểm tra tìm nguyên nhân và xử lý rịn dầu rơ le 96 máy biến áp T1 trạm 110kV Láng Tượng
5	17/7/2026	Cô lập MC 132, MBA T2, MC 432 trạm 110kV Tân Hồng	Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 3 MBA T2 trạm 110kV Tân Hồng. XNLD Cao Thế lắp tiếp địa vỏ cáp ngầm 432 trạm 110kV Tân Hồng để đáp ứng yêu cầu đo PD online
6	19/7/2026	Cô lập: MBA T1, T2, thanh cái C11, C12, C41, C42, ngăn MC 171, 172, 112, 131, 132, 431, 432, 421 trạm 110kV Bình Đức; Cô lập đường dây 110kV 171 Bình Đức - 180 Mỹ Tho 2, đường dây 110kV 172 Bình Đức - 171 Chợ Gạo	XNLD Cao Thế kiểm tra, vệ sinh các thiết bị liên quan MBA T1, MBA T2, 171, 172, 112, 131, 132, 431, 432; bảo trì đường dây, kiểm tra bộ đếm sét 4T1; Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2: MC 171, MC 112, TI 171, TI 112, TU 171, TU C11, kiểm tra hệ thống ATS trạm 110kV Bình Đức (kết hợp công tác với TTĐ Đồng Tháp)
7	21/7/2026	Cô lập MC 131, MBA T1, MC 431 trạm 110kV Tam Nông	Xử lý rịn dầu tại hộp đấu dây biến dòng chân sứ pha B MBA T1 phía 110kV trạm 110kV Tam Nông
8	25/7/2026	Cô lập MBA T2, thanh cái C12, C42, ngăn MC 172, 112, 132, 432 trạm 110kV Cái Bè; Cô lập đường dây 110kV 175 Cai Lậy - 172 Cái Bè	XNLD Cao Thế kiểm tra bộ đếm sét 1T2, kiểm tra rơ le mức dầu 33 OLTC MBA T2, bảo trì đường dây

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
9	27/7/2026	Cô lập đường dây 110kV 174 Mỹ Tho 2 - 172 Cai Lậy	XNLD Cao Thế kết hợp bảo trì đường dây (kết hợp công tác với TTĐ Đồng Tháp)

b) Lưới điện 22kV

- Định hướng theo Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tháng 7 năm 2026 theo Kế hoạch số 5023/KH-PCĐT ngày 11/6/2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp, các Điện lực điều chỉnh và bổ sung theo kế hoạch vận hành lưới điện tuần.

6. Triển khai thực hiện

- Triển khai thực hiện Phương án cung cấp điện trên địa bàn tỉnh Đồng Tháp năm 2026 theo Phương án số 4976/PA-PCĐT ngày 27/11/2025 của PCĐT;

- Khi công suất khả dụng các nguồn điện không đáp ứng được nhu cầu phụ tải do sự cố bất thường, sẽ thực hiện cắt tải điều chỉnh tần số do thiếu hụt nguồn theo Phương án cấp điện trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu trên hệ thống điện năm 2026 theo Phương án số 4916/PA-PCĐT ngày 25/11/2025 của PCĐT;

- Trường hợp bất khả kháng thiếu hụt nguồn điện và phải thực hiện điều tiết cắt giảm điện, căn cứ vào mức phân bổ công suất của EVNSPC, Công ty thực hiện phân bổ công suất tiết giảm để các Điện lực trực thuộc thực hiện;

- Triển khai thực hiện Phương thức vận hành hệ thống điện phân phối tỉnh Đồng Tháp năm 2026 theo Phương thức vận hành số 5412/PT-PCĐT ngày 09/12/2025 của PCĐT;

- Thường xuyên theo dõi công suất các phát tuyến; xử lý kịp thời tình trạng đầy tải MBA 110kV không để công suất lớn hơn 80% liên tục 2 giờ/01 ngày và bị 3 ngày liên tục;

- Theo dõi tiến độ các công trình SCL và ĐTXD, bố trí lịch cắt điện đảm bảo độ tin cậy;

- Triển khai thực hiện Phương án đảm bảo cung cấp điện phòng, chống và ứng phó với hạn hán, xâm nhập mặn trong mùa khô năm 2026 trên địa bàn tỉnh Đồng Tháp theo Phương án số 5713/PA-PCĐT ngày 18/12/2025 của PCĐT;

- Đảm bảo cấp điện cho tưới tiêu, chống hạn, nhiễm mặn năm 2026 theo Công văn số 1396/PCĐT-ĐĐ ngày 02/3/2026 của PCĐT;

- Triển khai thực hiện Phương án đảm bảo cấp điện an toàn trong mùa mưa bão năm 2026 theo Phương án số 1931/PA-PCĐT ngày 19/3/2026 của PCĐT;

Trên đây là Phương thức vận hành hệ thống phân phối điện tháng 7 năm 2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Sở Công Thương (thay báo cáo);
- Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Nam (để đăng ký Phương thức tháng);
- Ban Giám đốc (thay báo cáo);
- C2, C5, C6, C7, C9, C10, C12 (để biết);
- Văn phòng (gửi CV đến Sở Công Thương);
- Các Đơn vị trực thuộc (để thực hiện);
- Lưu: VT, ĐĐ.Sang.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Võ Thành Nam