

PHƯƠNG THỨC
Vận hành hệ thống phân phối điện tháng 6 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 3968/KH-PCĐT ngày 13 tháng 5 năm 2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp về việc bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tháng 6 năm 2026;

Công ty Điện lực Đồng Tháp đăng ký Phương thức vận hành hệ thống phân phối điện tháng 6 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 5/2026

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

Đơn vị	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Tổng nhận đầu nguồn	1.269,3	573,6	736.856.515,4
Tổng nguồn ĐMTMN trung, hạ thế	129,8	0	27.874.385,9
Tổng Thủy điện nhỏ + nguồn khác (trung, hạ thế)	0	0	0
Tổng tải tiêu thụ	1.271,9	673,7	764.730.901,3

2. Công trình mới lưới điện 110kV

- Dự kiến ngày 23/5/2026: Đóng điện nghiệm thu đưa vào vận hành khai thác tạm hạng mục hoàn thiện toàn tuyến hình thành đường dây 174 Vĩnh Hưng - 171 Tân Hồng và đường dây 172 Vĩnh Hưng - 173 Hồng Ngự thuộc công trình Đường dây 110kV Hồng Ngự - Vĩnh Hưng, tỉnh Đồng Tháp.

3. Tình hình vận hành lưới điện, TBA

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

- Đường dây 110kV 171 Trần Quốc Toản - 171 Láng Tượng vận hành với I_{max} trong tháng = 666/800A (83,3%) do cấp điện trạm Láng Tượng, An Long, Tam Nông, Trường Xuân, Tháp Mười.

- Đường dây 110kV 171 Cao Lãnh 2 - 173 Cao Lãnh vận hành với I_{max} trong tháng = 679/825A (82,3%) do cô lập đường dây 110kV 173 Cao Lãnh 2 - 171 Cao Lãnh để công tác.

- Đường dây 110kV 175 Cai Lậy – 172 Cái Bè vận hành với I_{max} trong tháng = 520/610A (85,23%). Phụ tải tăng cao do vào mùa vụ xay xát lúa gạo, tiếp tục theo dõi để giảm tải về trạm 110kV Tháp Mười, 220kV Cai Lậy.

- Đường dây 110kV 174 Cai Lậy – 171 Tân Thạnh vận hành với I_{max} trong tháng = 507/510A (99,49%). Đường dây này cấp điện cho phụ tải của PC Tây Ninh.

- Đường dây 110kV 181 Mỹ Tho 2 – 172 Mỹ Tho vận hành với I_{max} trong tháng = 535/610A (87,69%). Phụ tải tăng cao do sản xuất và nắng nóng.

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

- MBA T1 Gò Công vận hành với I_{max} trong tháng = 172/200A (86,26%), do sản xuất và nắng nóng.

- MBA T1 Cái Bè vận hành với I_{max} trong tuần = 285/316A (90,21%), do vào mùa xay xát lúa gạo, thường xuyên đổi phương thức vận hành để xử lý giảm tải cho MBA T1.

- MBA T2 Cái Bè vận hành với I_{max} trong tuần = 262/316A (83,13%), do vào mùa xay xát lúa gạo, thường xuyên đổi phương thức vận hành để xử lý giảm tải cho MBA T2.

- MBA T2 Mỹ Thuận vận hành với I_{max} trong tuần = 164/200A (81,80%), do vào mùa xay xát lúa gạo và nắng nóng.

- MBA T3 Cai Lậy vận hành với I_{max} trong tuần = 258/316A (81,70%), do vào mùa xay xát lúa gạo và nắng nóng.

- MBA T4 Cai Lậy vận hành với I_{max} trong tuần = 172/200A (86,30%), do phụ tải tưới tiêu kết hợp nắng nóng.

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

- Tuyến 477-CL vận hành với I_{max} trong tháng = 431/515A (83,7%) do phụ tải tăng.

- Tuyến 478-CL vận hành với I_{max} trong tháng = 345/431A (80,1%) do phụ tải tăng.

- Tuyến 472-CLa vận hành với I_{max} trong tuần = 492/510A (96,47%), phụ tải sản xuất tăng cao kết hợp nắng nóng, tiếp tục theo dõi để xử lý.

- Tuyến 474-CLa vận hành với I_{max} trong tháng = 454/510A (89%), phụ tải sản xuất, xay xát lúa gạo tăng cao tiếp tục theo dõi để xử lý.

- Tuyến 473-BĐ vận hành với I_{max} trong tuần = 435/510A (85,29%), phụ tải sản xuất tăng cao tiếp tục theo dõi để xử lý.

- Tuyến 478-BĐ vận hành với I_{max} trong tháng = 498/510A (97,64%), phụ tải tăng cao do nắng nóng và bơm tưới tiêu, kết hợp giảm tải cho tuyến 471-MTo đang vận hành quá tải, tiếp tục theo dõi để xử lý.

- Tuyến 475-CB vận hành với I_{max} trong tuần = 489/510A (95,88%), phụ tải xay xát lúa gạo tăng cao, đã thay đổi phương thức vận hành để xử lý giảm tải.

- Tuyến 477-CB vận hành với I_{max} trong tuần = 503/510A (98,62%), phụ tải xay xát lúa gạo tăng cao, kết hợp giảm tải cho T4 Cai Lậy, đã thay đổi phương thức vận hành để xử lý giảm tải.

- Tuyến 482-CB vận hành với I_{max} trong tuần = 422/510A (82,74%), do phụ tải xay xát lúa gạo tăng cao kết hợp nắng nóng.

- Tuyến 476-MTh vận hành với I_{max} trong tháng = 450/510A (88,23%), phụ tải xay xát lúa gạo tăng cao, kết hợp chuyển tải giảm tải cho T2 Cái Bè, tiếp tục theo dõi để xử lý.

- Tuyến 471-MTo vận hành với I_{max} trong tuần = 543/510A (106,70%), do

năng nóng kết hợp tưới tiêu, ĐL Mỹ Tho sẽ thực hiện cắt lưới giảm tải cho tuyến 471-MTo trong ngày 15/05/2026.

- Tuyến 472-MTo vận hành với I_{max} trong tuần = 436/510A (85,49%), do phụ tải sản xuất tăng cao kết hợp năng nóng.

- Tuyến 471-GC vận hành với I_{max} trong tuần = 456/510A (89,41%), do phụ tải sản xuất tăng cao kết hợp năng nóng.

- Tuyến 475-THu vận hành với I_{max} trong tuần = 503/510A (98,62%), do phụ tải sản xuất tăng cao kết hợp năng nóng và do chuyển tải giảm tải cho tuyến 472-CLa.

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 112 trạm Thạnh Hưng	Mở
4	MC 175 Cao Lãnh 2	Mở
5	MC 171 Tháp Mười	Mở
6	MC 171 trạm Hồng Ngự	Mở
7	MC 171 trạm Cái Bè	Mở
8	MC 179 trạm Mỹ Tho 2	Mở
9	MC 112 trạm Long Giang	Mở
10	MC 172 trạm Chợ Gạo	Mở
11	MC 171 trạm Tân Hương	Mở

- Đưa MBA T1 Tam Nông ra dự phòng để vận hành kinh tế (29/4/2026);

- Trạm Sông Hậu nhận điện trạm 220kV Ô Môn 2;

- MBA T1 Thạnh Hưng nhận điện trạm 220kV Sa Đéc 2;

- TBA Tam Nông, Trường Xuân, Tháp Mười nhận điện từ đường dây 110kV 172 Tam Nông – 174 An Long;

- TBA Tân Hồng, TBA Hồng Ngự nhận điện trạm 220kV Châu Đốc 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 PĐ 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;
- Tuyến 478-TM cấp điện 471-TM;
- Tuyến 472-TM cấp điện 473-TM;
- Tuyến 475-TM cấp điện 480-TM;
- Tuyến 475-HN cấp điện PĐ 479-11.HN;
- Tuyến 474-MTh cấp điện PĐ 475-10.MTh;
- Tuyến 474-MTh cấp điện PĐ 477-13.CL;
- Tuyến 473-TM cấp điện PĐ 475-11.TM;
- Tuyến 475-TM cấp điện đến PĐ G340-8;
- Tuyến 478-THo cấp điện PĐ 472-13.HN;
- Tuyến 480-THo cấp điện PĐ 471-11.HN;
- Tuyến 472-THo cấp điện PĐ 474-12.HN;
- Tuyến 474-THo cấp điện PĐ 473-11.HN;
- Tuyến 476-THo cấp điện PĐ 472-12.HN;
- Tuyến 473-TN cấp điện đến trụ 82 tuyến 475-LT, tháo lều trụ 82 tuyến 475-LT;
- Tuyến 475-CB cấp điện PĐ từ G40-8 đến G14, G262;
- Tuyến 473-MT cấp điện PĐ D30 đến D19;
- Tuyến 475-MT cấp điện đến D356, DE5;
- Tuyến 477-MT cấp điện đến D36;
- Tuyến 473-CG cấp điện PĐ D52 đến D133-8, D354;
- Tuyến 473-MTo cấp điện PĐ DE3 đến E12;
- Tuyến 472-CG cấp điện PĐ D356 đến DC129;
- Tuyến 474-CG cấp điện PĐ D11 đến D9 và PĐ C275 đến C18 (giảm tải 478-CG);
- Tuyến 477-CG cấp điện PĐ C975 đến C204, C777 (giảm tải 478-CG);
- Tuyến 476-MTh cấp điện PĐ G66 đến G34 và PĐ từ G25 đến G55 (giảm tải cho MBA T2 Cái Bè);
- Tuyến 478-CB cấp điện PĐ G68 đến G263 (giảm tải cho MBA T1 Cái Bè);
- Tuyến 471-CLa cấp điện PĐ G18 đến G262 (giảm tải cho MBA T1 Cái

Bè);

- Tuyến 474-CLa cấp điện PD FG26 đến G12 (giảm tải cho MBA T1 Cái Bè);

Bè);

- Tuyến 471-MTo cấp điện PD FL59 đến DL13 (giảm tải cho MBA T3 Cai Lậy);

- Tuyến 473-MTo cấp điện PD D63 đến D62 (giảm tải cho MBA 471-MTo);

- Tuyến 475-TM cấp điện PD G340 đến G90, G23-8 (giảm tải cho MBA T2

Cái Bè);

- Tuyến 477-CLa cấp điện PD F56 đến F14, F209 (giảm tải cho 475CLa).

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: 478-TH, 475-QT, 474-TX, 475-TN, 474-TN, 476-THo, 478-THo;

- Phía 110kV MBA: Không;

- Đường dây 110kV: Không.

4. Công tác lưới điện 110kV

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
1	04-06/05/2026	Cô lập đường dây 110kV 173 Cao Lãnh 2 - 171 Cao Lãnh	Làm biện pháp an toàn thi công hạng mục cấm bắc thăm đúng (PVD) tại Km25+770 đến Km25+800 thuộc Dự án ĐTXD công trình đường cao tốc Mỹ An – Cao Lãnh giai đoạn 1
2	06/05/2026	Cô lập MC 131, MBA T1, MC 431 trạm Nha Môn	Vệ sinh MC 131, MBA T1. Bổ sung khí SF6 MC 131
3	07-15/05/2026	Cô lập đường dây 110 kV 175 Cao Lãnh 2 - 171 Tháp Mười	Công ty CP XD TMDV Sang Phương Nam cải tạo cột BTLT khoảng trụ 16 - 116

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
4	10/05/2026	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
5	12/05/2026	Cô lập ngăn: 131, MBA T1, 431 trạm 110kV Láng Trượng	Vệ sinh thiết bị; CBM MBA T1; Xử lý quạt làm mát MBA T1 chạy liên tục
6	15-17/05/2026	Cô lập đường dây 110kV 175 Cao Lãnh 2 - 171 Tháp Mười	Gia hạn cô lập đường dây 110kV 175 Cao Lãnh 2 - 171 Tháp Mười để Công ty CP XD TMDV Sang Phương Nam cải tạo cột BTLT khoảng trụ 16-116
7	17/05/2026	Cô lập MC 171, MC 172, 132, MBA T2, TC C42 trạm 110kV Tân Hồng; Cô lập MC 175 Hồng Ngự, MC 173 Hồng Ngự; Cô lập đường dây 110kV 175 Hồng Ngự - 172 Tân Hồng; Cô lập đường dây 110kV 171 Tân Hồng-174 Vĩnh Hưng	Đấu lèo từ VT01 đến cột công ngăn 173 Hồng Ngự; Thi công đấu lèo, kết nối đường dây 110kV Hồng Ngự - Vĩnh Hưng vào ngăn 173 tại trụ công hai mạch ngăn 173, 175 trạm 110kV Hồng Ngự; Kiểm tra, vệ sinh các thiết bị trên C42 trạm 110kV Tân Hồng
8	17/05/2026	Cô lập MC 172, MC 171, MC 112, TC C11, TC C12, MC 131, MC 132, MBA T1, MBA T2, MC 431, MC 432, MC 421, TC C41, TC C42 trạm 110kV Tháp Mười; Cô lập đường dây 110kV 175 Cao Lãnh 2 - 171 Tháp Mười; Cô lập đường dây 110kV 172 Tháp Mười - 171 Trường Xuân	Thay dây AC700 ngăn 100-9, thay dây từ MC 171 đến thanh cái C11. Kiểm tra chế độ vận hành hệ thống ATS từ AC, DC. Vệ sinh thiết bị, xử lý điện trở tiếp xúc 171-7 trạm 110kV Tháp Mười
9	20-31/05/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Hồng Ngự - 171 Phú Châu	Thi công dựng trụ ĐC2, VT2 Lộ số 3; Kéo dây đoạn ĐC2-ĐN2; Hoàn thiện đường dây hiện hữu Hồng Ngự - Phú Châu và Hồng Ngự - An Long; Thu hồi tuyến tạm

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
10	24/05/2026	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
11	31/05-01/6/2026	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 cổng ngăn 171 trạm Hồng Ngự, ngăn 171 trạm An Long

II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG PHÂN PHỐI ĐIỆN THÁNG 6/2026

1. Dự báo phụ tải

Đơn vị	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Tổng nhận đầu nguồn	1.220,1	614,9	669.070.429,0
Tổng nguồn ĐMTMN trung, hạ thế	124,8	0	26.227.757,0
Tổng Thủy điện nhỏ + nguồn khác (trung, hạ thế)	0	0	0
Tổng tải tiêu thụ	1.238,1	687,1	695.298.186,0

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 đảm bảo các phát tuyến vận hành hiệu quả, đặc biệt là các tuyến có cosφ 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 5MVA_r.

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	05/06/2026	Cô lập MC 171, MC 173, MC 175, TC C11, MC 131, MBA T1, MC 431 trạm 110kV Hồng Ngự	Lắp đèn chiếu sáng tại trụ đỡ TC C11 mới. Vệ sinh thiết bị ngăn: TC C11, 171, 173, 175, 131, T1, 431 trạm 110kV Hồng Ngự. Kiểm định CBM cấp lực ngăn 431

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
2	06- 07/06/2026	Cô lập ngăn 172 Cao Lãnh, Cô lập ngăn 172 Trần Quốc Toàn. Cô lập đường dây 110kV 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
3	06/06/2026	Cô lập ngăn 172 Cao Lãnh, TC C12, MC 112, MC 132, MBA T2 trạm 110kV Cao Lãnh. Cô lập ngăn 172 Trần Quốc Toàn	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
4	07/06/2026	Cô lập MBA T1, cô lập ngăn MC 131, 431 trạm 110kV Gò Công Tây (chuyển thanh cái C41 nhận điện từ MBA T2)	XNLD Cao Thế kiểm tra, vệ sinh bảo dưỡng các thiết bị liên quan MBA T1, ngăn 131, 431 trạm 110kV Gò Công Tây
5	07/06/2026	Cô lập MC 112, MC 131, MC 132, MC 171, MC 172, MBA T1, MBA T2, 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	Lắp dựng 03 bộ xà X1 và 01 bộ xà X0 tại trụ VT48 đường dây 172 Cao Lãnh – 172 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 110 kV Trần Quốc Toàn
6	08/06/2026	Cô lập MC 132, MBA T2, MC 432 trạm 110kV Sa Đéc	Kiểm tra và cài đặt lại các thông tin liên quan hiện thị nắp của F90 (C264 Schneider)
7	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

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
8	14/06/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công	XNLDCT bảo trì đường dây (Kết hợp công tác cùng Công ty Điện lực Tây Ninh)
9	14/06/2026	Cô lập ngăn: 171, 173, 112, C11, MBA T1, 431 trạm 110kV Sông Hậu; Cô lập đường dây 110kV 174 Sa Đéc 2 - 171 Sông Hậu; Cô lập đường dây 110kV 171 Ô Môn 2 - 173 Sông Hậu	Vệ sinh thiết bị ngăn thanh cái C11 trạm 110kV Sông Hậu
10	17/06/2026	Cô lập MC 171 An Long	Xử lý đầu cực pha B MC 171 AL phát nhiệt bất thường
11	21/06/2026	Cô lập MBA T1, thanh cái C11, C41; 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; Chống sét: 1711, 1712, 1721, 1722, 1T1, 4T1; MBA TD41; TBN 401; Đo điện trở nối đất trạm; Cấp ngầm 171, 172, 431, TD41, T401
12	21/06/2026	Cô lập ngăn: 131, MBA T1, 431 trạm 110kV An Hòa	Vệ sinh thiết bị; Xử lý chân đế CS1T1 chạm đất trạm 110kV An Hòa
13	23/06/2026	Cô lập toàn trạm 110kV Trường Xuân	Kiểm tra xử lý: CB AC tự dùng bị bật khi có dao động điện áp lưới, sét ngoài khu vực trạm hoặc sự cô 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
14	28/06/2026	Cô lập ngăn: 132, MBA T2, 432 trạm 110kV An Hòa	Vệ sinh thiết bị; Xử lý chân đế CS4T2 chạm đất

b) Lưới điện 22kV

- Định hướng theo Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tháng 6 năm 2026 theo Kế hoạch số 3968/KH-PCĐT ngày 13/5/2026 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;

- Đảm bảo cấp điện phục vụ Kỳ thi tốt nghiệp THPT năm 2026 theo Công

văn số 3940/ PCĐT-ĐĐ ngày 13/5/2026 của PCĐT.

Trên đây là Phương thức vận hành hệ thống phân phối điện tháng 6 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**

Nguyễn Phú Hải