TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC MIỀN NAM
CÔNG TY ĐIỆN LỰC ĐỒNG THÁP

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập – Tự do – Hạnh phúc

Số: 7413/PT-PCĐT

Đồng Tháp, ngày 17 tháng 8 năm 2026

PHƯƠNG THỨC
Vận hành hệ thống phân phối điện tháng 9 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 7255/PCĐT-ĐĐ ngày 12 tháng 8 năm 2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp về việc bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tháng 9 năm 2026;

Công ty Điện lực Đồng Tháp đăng ký Phương thức vận hành hệ thống phân phối điện tháng 9 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 8/2026

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

Đơn vị	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Tổng nhận đầu nguồn	1.167,7	691,9	674.229.274,2
Tổng nguồn ĐMTMN trung, hạ thế	127,5	0	21.666.543,8
Tổng Thủy điện nhỏ + nguồn khác (trung, hạ thế)	0	0	0
Tổng tải tiêu thụ	1.178,4	678,2	695.895.818,0

2. Công trình mới lưới điện 110kV

- Ngày 28/8/2026: Dự kiến nghiệm thu đóng điện nâng công suất MBA T1 từ 40MVA lên 63MVA.

3. Tình hình vận hành lưới điện, TBA

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

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

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

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 131, 431 trạm Tam Nông	Mở
6	MC 131, 431 trạm An Long	Mở
7	MC 131, 431 trạm Tháp Mười	Mở
8	MC 171 trạm Cái Bè	Mở
9	MC 179 trạm Mỹ Tho 2	Mở
10	MC 112 trạm Long Giang	Mở
11	MC 172 trạm Chợ Gạo	Mở
12	MC 171 trạm Tân Hương	Mở

- Đưa MBA T1 Tam Nông ra dự phòng để vận hành kinh tế (21/7/2026);

- Đưa MBA T1 An Long ra dự phòng để vận hành kinh tế (28/6/2026);

- Đưa MBA T1 Tháp Mười ra dự phòng để vận hành kinh tế (03/7/2026).

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 479AH cấp điện PĐ 471-10.SĐ;

- Tuyến 471SH cấp điện PĐ 477-12.TH;
- Tuyến 477NM cấp điện tuyến 472NM;
- Tuyến 476AH cấp điện tuyến 471AH;
- Thanh cái C41 nhận điện C42 trạm 110kV Tam Nông;
- Thanh cái C41 nhận điện C42 trạm 110kV An Long;
- Thanh cái C41 nhận điện C42 trạm 110kV Tháp Mười;
- Tuyến 478AL cấp điện tuyến 477AL;
- Tuyến 475QT cấp điện 476QT;
- Tuyến 478TM cấp điện 471TM;
- Tuyến 472TM cấp điện 473TM;
- Tuyến 475TM cấp điện 480TM;
- Tuyến 474MTh cấp điện PĐ 475-10.MTh;
- Tuyến 473TM cấp điện PĐ 475-11.TM;
- Tuyến 475TM cấp điện qua MV 475TM-482CB Cầu Bằng Lăng;
- Tuyến 477TN cấp điện PĐ 478-10.TX (DS pha A PĐ 478-10.TX bị rớt cần);
- Tuyến 473MT cấp điện PĐ D30 đến D19;
- Tuyến 475MT cấp điện đến D356, DE5;
- Tuyến 477MT cấp điện đến D36;
- Tuyến 473CG cấp điện PĐ D52 đến D133-8, D354;
- Tuyến 473MTo cấp điện PĐ DE3 đến E12;
- Tuyến 472CG cấp điện PĐ D356 đến DC129;
- Tuyến 474CG cấp điện PĐ D11 đến D9;
- Tuyến 471MTo cấp điện PĐ L21-8 đến DL13 (giảm tải cho MBA T3 Cai Lậy);
- Tuyến 473MTo cấp điện PĐ D63 đến D62 (giảm tải cho MBA 471-MTo);
- Tuyến 475TM cấp điện đến LBS MV 475TM-482CB/311.D25, LBS MV 475TM-482CB/311.D25 (giảm tải cho MBA T2 Cái Bè);
- Tuyến 477CLa cấp điện PĐ F56 đến F14, F209 (giảm tải cho 475-CLa);
- Tuyến 472CLa cấp điện PĐ F27 đến H197;
- Tuyến 472 Thạnh Hóa cấp điện PĐ H20 đến H197, H121, H139 (xin nhận điện PC Tây Ninh để giảm tải cho tuyến 472CLa-475THu).

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: 476TM, 474TX, 474TN, 475TN, 476TN, 477TN, 476THo, 478THo, 480THo;

- Ngăn 43X MBA 110kV: MBA T2 Tân Hồng.

4. Công tác lưới điện 110kV

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
1	03/8/2026	Cô lập ngăn 171 trạm 110kV Tam Nông	Thay Card board đo lường TMU ngăn MC 171
2	04/8/2026	Cô lập MC 171 trạm 110kV An Long, đường dây 110kV 171 An Long – 171 Hồng Ngự	Tổ TTLĐ Hồng Ngự thay động cơ DCL 171-7 trạm 110kV An Long; Đội QLVH đường dây 110kV căng lại dây bị chùng
3	08/8/2026	Cô lập đường dây 110kV 171 Cao Lãnh 2 - 173 Cao Lãnh	Công ty TTĐ4 kiểm tra, bảo dưỡng thiết bị TTĐK ngăn 171 trạm 220kV Cao Lãnh
4	10-14/8/2026	Cô lập: ngăn MC 131, MBA T1, MC 431, thanh cái C41 trạm 110kV Nha Mân	Thay 12 đầu cáp ngầm tại tủ hợp bộ các tuyến 471-NM, 473-NM, 475-NM, 477-NM
5	16/8/2026	Cô lập đường dây 110kV 171 Mỹ Tho - 172 Tân Hương	Kéo cáp quang đường dây 110kV 171 Mỹ Tho - 172 Tân Hương
6	16/8/2026	Cô lập đường dây 110kV 171 Gò Công – 171 Gò Công Tây	Công ty TNHH CN KTĐ An Đức Thịnh cải tạo đường dây trung thế 22kV có giao chéo đường dây 110kV 171 Gò Công – 171 Gò Công Tây (cô lập đường dây 110kV đảm bảo an toàn khi công tác cải tạo đường dây trung thế 22kV); XNLĐCT Đồng Tháp kết hợp bảo trì đường dây 110kV 171 Gò Công – 171 Gò Công Tây

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
7	17-28/8/2026	Cô lập ngăn MC 131, MBA T1, MC 431 trạm 110kV Sa Đéc	Thi công công trình nâng cấp MBA T1 từ 40MVA lên 63MVA trạm 110kV Sa Đéc. Công tác xong đóng điện nghiệm thu đóng điện đưa vào vận hành MBA T1 dự kiến ngày 28/8/2026
8	18/8/2026	Cắt MC 171 trạm 110kV Cao Lãnh	Làm biện pháp an toàn cho Công ty TTĐ4 kiểm tra, bảo dưỡng thiết bị TTĐK ngăn 173 trạm 220kV Cao Lãnh
9	21/8/2026	Cô lập đường dây 172 Vĩnh Long 2 - 172 Nha Mân	Tăng cường dây chằng xuống trụ vertical trụ số 30
10	22/8/2026	Cắt MC 171 trạm 110kV Tháp Mười	Làm biện pháp an toàn cho Công ty TTĐ4 kiểm tra, bảo dưỡng thiết bị TTĐK ngăn 175 trạm 220kV Cao Lãnh
11	22/8/2026	Cô lập đường dây 110kV 175 Cao Lãnh 2 - 171 Tháp Mười	Làm biện pháp an toàn cho Công ty TTĐ4 kiểm tra, bảo dưỡng thiết bị TTĐK ngăn 175 trạm 220kV Cao Lãnh
12	22/8/2026	Cô lập thanh cái C44, ngăn MC 443 trạm 220kV Cai Lậy	Truyền tải điện Đồng Tháp kiểm định, KTĐK 3 năm: CSV4T4 MC434, TI434, MC472, TI472, MC474, TI474, MC443, TI443, Công ty Điện lực Đồng Tháp kết hợp công tác trên lưới 22kV
13	23/8/2026	Cô lập ngăn MBA T1, T2, thanh cái C11, C12, C41, C42, ngăn MC 172, 173, 112, 131, 132, 431, 432, 412 trạm 110kV Mỹ Thuận, cô lập đường dây 110kV 172 Mỹ Thuận – 174 Cao Lãnh 2, đường dây 110kV 171 Cái Bè – 173 Mỹ Thuận	XNLĐ cao thế Đồng Tháp phân pha dây dẫn đường dây từ DCL 174-7 lên trụ cổng ngăn 174 trạm 220 kV Cao Lãnh 2 đến trụ số 160, phân pha dây dẫn đường dây từ DCL 172-7 lên trụ cổng ngăn 172 trạm 110 kV Mỹ Thuận đến trụ số 04; Kiểm tra, vệ sinh các thiết bị liên quan ngăn MBA T1, T2, ngăn MC 172, 173, 112, 131, 132, 431, 432, 412, thanh cái C11, C12, C41, C42 trạm 110kV Mỹ Thuận

II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG PHÂN PHỐI ĐIỆN THÁNG 9/2026

1. Dự báo phụ tải

Đơn vị	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Tổng nhận đầu nguồn	1.164,0	537,3	647.252.428,9
Tổng nguồn ĐMTMN trung, hạ thế	123,7	0	19.627.097,0
Tổng Thủy điện nhỏ + nguồn khác (trung, hạ thế)	0	0	0
Tổng tải tiêu thụ	1.200,0	553,9	666.879.525,9

2. Đóng điện công trình mới lưới điện 110kV

- Ngày 06/9/2026: Dự kiến nghiệm thu đóng điện thay MC 173 trạm 110kV Sa Đéc.

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 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 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	04/9/2026	Cô lập ngăn MC 172 trạm 110kV An Long; Cô lập đường dây 110kV 172 Láng Tượng - 172 An Long	Kiểm tra, vệ sinh, đo điện trở tiếp xúc đầu cosse các thiết bị. Thay chuỗi polymer pha C bị rách tán cách điện
2	04/9/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Mỹ Tho 2 – 171 Tầm Vu 2	XNLĐCT Đồng Tháp bảo trì đường dây (phối hợp công tác với Cty TTĐ 4)
3	06/9/2026	Cô lập ngăn 172 trạm 110kV Mỹ Thuận; Cô lập đường dây 110 kV 172 Mỹ Thuận – 174 Cao Lãnh 2	XNLĐCT Đồng Tháp phân pha dây dẫn đường dây trụ cổng ngăn 172 trạm 110 kV Mỹ Thuận đến trụ số 04, phân pha dây dẫn đường dây trụ cổng ngăn 174 trạm 220 kV Cao Lãnh 2 đến trụ số 160
4	06/9/2026	Cô lập ngăn MC 173, cô lập 50BF của rơ le 87B trạm 110kV Sa Đéc. Cô lập đường dây 110kV	Công ty Cổ phần Kỹ thuật Thương mại và Tư vấn Thiên Phú thực hiện thay MC 173 trạm 110kV Sa Đéc (kết thúc

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		172 Sa Đéc 2 - 173 Sa Đéc	công tác đóng điện nghiệm thu MC 173 trạm 110kV Sa Đéc)
5	07/9/2026	Cô lập toàn trạm 110kV Tân Hồng	Thay MCCB Q3 tủ DC; Kiểm tra, vệ sinh, đo tiếp xúc đầu cosse các thiết bị trạm 110kV Tân Hồng
6	08/9/2026	Cô lập đường dây 110kV 171 Sa Đéc 2 - 171 Sa Đéc	Gia cố mối lèo trụ số 1, 4 và trụ số 15
7	09/9/2026	Cô lập ngăn MC 131, MBA T1, MC 431, TC C41 trạm 110kV Tam Nông	Kiểm tra, vệ sinh, đo điện trở tiếp xúc đầu cosse các thiết bị. Kiểm tra liên kết tiếp địa vỏ máy, tiếp địa chống sét van, tiếp địa các sứ, tiếp địa vỏ cáp ngầm, lắp bổ sung tiếp địa
8	10-11/9/2026	Cô lập ngăn MC 172, TC C12, MC 132, MBA T2, MC 432; TC C42 trạm 110kV Sa Đéc. Cô lập đường dây 110kV 172 Sa Đéc - 171 Nha Mân	Công ty Cổ phần Kỹ thuật Thương mại và Tư vấn Thiên Phú thực hiện thay MC 172, 132, cải tạo rơ le 90 MBA T2, thay các rơ le trên thanh cái C42, kết thúc công tác, đóng điện nghiệm thu các thiết bị thay mới. XNLĐ CT kiểm tra vệ sinh các thiết bị liên quan
9	10/9/2026	Cô lập đường dây 172 Hồng Ngự - 171 Phú Châu	Tăng cường dây thoát sét thân trụ
10	11/9/2026	Cô lập ngăn MC 131, MBA T1, MC 431 trạm 110kV Cao Lãnh	Xử lý rịn dầu MBA T1
11	11/9/2026	Cô lập đường dây 172 Hồng Ngự - 171 Phú Châu	Tăng cường dây thoát sét thân trụ
12	12/9/2026	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, thay đồng hồ khí SF6 MC 173. Gia cố mối nối, mối lèo đường dây
13	13/9/2026	Cô lập ngăn 172 trạm 110kV Mỹ Thuận, cô lập	XNLĐCT Đồng Tháp phân pha dây dẫn đường dây trụ

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		đường dây 110 kV 172 Mỹ Thuận – 174 Cao Lãnh 2	cổng ngăn 172 trạm 110 kV Mỹ Thuận đến trụ số 04, phân pha dây dẫn đường dây trụ cổng ngăn 174 trạm 220 kV Cao Lãnh 2 đến trụ số 160
14	16-18/9/2026	Cô lập ngăn MC 131, MBA T1, MC 431 TC C41 trạm 110kV Sa Đéc	Công ty Cổ phần Kỹ thuật Thương mại và Tư vấn Thiên Phú thực hiện ghép tủ hộp bộ ngăn 479, thay các rơ le trên thanh cái C41, đóng điện nghiệm thu các thiết bị thay mới; XNLĐ CT kiểm tra vệ sinh các thiết bị liên quan
15	17/9/2026	Cô lập ngăn MC 131, MBA T1, MC 431 trạm 110kV An Long	Kiểm tra tình trạng các hộp che rơ le 63, 96, 26O, 26W của MBA T1. Kiểm tra, vệ sinh, đo điện trở tiếp xúc đầu cosse các thiết bị: 131, TI131, CSV1T1, T1, tủ hợp bộ 431 và cáp ngầm 431
16	19/9/2026	Cô lập đường dây 110kV 174 Cai Lậy – 171 Tân Thạnh	XNLĐCT Đồng Tháp bảo trì đường dây (phối hợp công tác với Cty TTĐ 4)
17	20/9/2026	Cô lập toàn bộ các thiết bị trạm 110kV Sa Đéc	Công ty Cổ phần Kỹ thuật Thương mại và Tư vấn Thiên Phú thực hiện mạch auto trip, mạch vận hành song song 02 MBA, mạch 2/3 của trạm 110kV Sa Đéc 2. XNLĐ CT kiểm tra vệ sinh các thiết bị liên quan
18	20/9/2026	Cô lập ngăn 172 trạm 110kV Mỹ Thuận, cô lập đường dây 110 kV 172 Mỹ Thuận – 174 Cao Lãnh 2	XNLĐCT Đồng Tháp phân pha dây dẫn đường dây trụ cổng ngăn 172 trạm 110 kV Mỹ Thuận đến trụ số 04, phân pha dây dẫn đường dây trụ cổng ngăn 174 trạm 220 kV Cao Lãnh 2 đến trụ số 160
19	20/9/2026	Cô lập MBA T1, T2, thanh cái C11, C12, C41, C42, ngăn MC 171, 172, 112, 131, 132, 431, 432, 421 trạm 110kV	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

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		Bình Đức; Cô lập đường dây 110kV 171 Bình Đức - 180 Mỹ Tho 2, cô lập đường dây 110kV 172 Bình Đức - 171 Chợ Gạo	Đức; XNLĐ Cao Thế kiểm tra, vệ sinh các thiết bị liên quan MBA T1, MBA T2, 171, 172, 112, 131, 132, 431, 432
20	24/9/2026	Cô lập các ngăn MC 132, MBA T2, MC 432, TC C42 trạm 110kV Hồng Ngự	Kiểm tra, vệ sinh, đo tiếp xúc đầu cosse
21	26/9/2026	Cô lập thanh cái C43 trạm Cai Lậy	Truyền tải điện Đồng Tháp kiểm tra thí nghiệm liên quan ngăn MBA T3, thanh cái C43, PC Đồng Tháp phối hợp công tác lưới 22kV
22	27/9/2026	Cô lập ngăn 172 trạm 110kV Mỹ Thuận, cô lập đường dây 110 kV 172 Mỹ Thuận – 174 Cao Lãnh 2	XNLĐCT Đồng Tháp phân pha dây dẫn đường dây trụ cổng ngăn 172 trạm 110 kV Mỹ Thuận đến trụ số 04, phân pha dây dẫn đường dây trụ cổng ngăn 174 trạm 220 kV Cao Lãnh 2 đến trụ số 160
23	29-30/9/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 An Hoà - 176 Lấp Vò 2; đường dây 110kV 177 Lấp Vò 2 - 171 Thạnh Hưng	Lắp giàn giáo kéo dây vượt giao chéo ĐD 220kV Thốt Nốt - Lấp Vò. XNLĐCT thay sứ bể trụ 71, 72 và trụ 96 đường dây 110kV 176 Lấp Vò 2 – 172 An Hòa

b) Lưới điện 22kV

- Định hướng theo Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tháng 9 năm 2026 theo Kế hoạch số 7255/PCĐT-ĐĐ ngày 12/8/2026 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 cấp điện an toàn trong mùa mưa bão năm 2026 theo Phương án số 1931/PA-PCĐT ngày 19/3/2026 của PCĐT;

- Triển khai công tác tiếp nhận quyền điều khiển 110kV, hoàn thiện mô hình 01 Trung tâm Điều khiển xa;

- Chuẩn bị kế hoạch cung cấp điện năm 2027 trên địa bàn tỉnh Đồng Tháp;

- Chuẩn bị kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện năm 2027;

- Chuẩn bị phương án cấp điện trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu trên hệ thống điện năm 2027 trên địa bàn tỉnh Đồng Tháp;

- Đảm bảo cung cấp điện trong dịp kỷ niệm Cách mạng tháng Tám và Quốc khánh năm 2026 theo Công văn số 7327/PCĐT-ĐĐ ngày 14/08/2026 của PCĐT.

Trên đây là Phương thức vận hành hệ thống phân phối điện tháng 9 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

CÔNG TY ĐIỆN LỰC ĐỒNG THÁP

Võ Thành Nam