

An Giang, ngày 31 tháng 08 năm 2025

## KẾ HOẠCH Vận hành lưới điện tỉnh An Giang tháng 09/2025

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

Căn cứ Công văn số 6629/EVN SPC ngày 28/08/2021 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc kế hoạch cung cấp điện;

Căn cứ Phương thức 2756/SSO-PT ngày 27/8/2025 của Trung tâm Điều độ HTĐ miền Nam (SSO) về việc vận hành hệ thống điện miền Nam tháng 09/2025.

Công ty Điện lực An Giang (PCAG) lập kế hoạch vận hành lưới điện tỉnh An Giang tháng 09/2025 như sau:

### I. TÌNH HÌNH VẬN HÀNH THÁNG 08/2025

Trong tháng 08/2025, PCAG đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định và tin cậy cho khách hàng trên địa bàn tỉnh An Giang.

Sản lượng điện nhận tháng 08/2025 đạt 597,1 triệu kWh (đã bao gồm điện nhận từ năng lượng mặt trời), cao hơn 5,48% so với cùng kỳ năm 2024. Sản lượng bình quân ngày là 19,2 triệu kWh, sản lượng ngày cao nhất đạt 20,5 triệu kWh (ngày 20/8/2025) và công suất ngày cao nhất là 1013 MW (ngày 4/8/2025).

Stt	Sản lượng điện nhận - Công suất	HTĐ	Tháng 8		So sánh cùng kỳ (%)
			Năm 2025	Năm 2024	
1	Sản lượng điện nhận	A tháng (kWh)	597.147.942	566.131.647	5,48
		A ngày tb (kWh)	19.262.837	18.262.311	5,48
		A ngày max (kWh)	20.486.178	19.312.539	6,08
		A ngày min (kWh)	17.286.575	16.716.881	3,41
2	Công suất	P max (MW)	1.013	950	6,63
		P min (MW)	472	441	7,03

### 1. Các chỉ tiêu kỹ thuật – vận hành

#### 1.1. Tình hình mất điện

Mất điện do sự cố nguồn: Không.

#### 1.2. Tình hình vận hành hệ thống điện

- Về đường dây 110kV

+ Đường dây 110kV 174 Rạch Giá 2 - 171 Giồng Riềng thường xuyên vận hành trên 90% trong khoảng thời gian từ 19h00 – 21h30 từ ngày 01/8 đến 05/8/2025.

### - Về trạm 110kV

+ Các MBA T2 Giồng Riềng, T1 An Châu, T2 An Châu, T1 Minh Phong, T2 An Biên, T2 Long Xuyên, T2 Minh Phong, T2 Rạch Giá đầy tải ngắn hạn >80% do chuyển tải phục vụ công tác.

+ MBA T1 Tri Tôn, T1 Hà Tiên, T2 Hòn Đất, T2 Kiên Lương 2: một số ngày nắng tốt, công suất phát ngược từ lưới 22kV lên lưới 110kV trong khoảng thời gian từ 10:00 - 14:00.

### 1.3. Độ tin cậy cung cấp điện (phân phối)

Tháng 8 và lũy kế 8 tháng: Thực hiện đạt 03 chỉ tiêu MAIFI, SAIDI và SAIFI.

Thực hiện/Kế hoạch	Năm 2025 (Phân phối)			Năm 2024 (Phân phối)			So sánh thực hiện năm 2025/năm 2024 (Phân phối)		
	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
	MAIFI	SAIDI (phút)	SAIFI	MAIFI	SAIDI (phút)	SAIFI	MAIFI [%]	SAIDI (phút) [%]	SAIFI [%]
T/h Tháng 8	0,029	19,66	0,142	0,115	17,85	0,166	-75%	10%	-15%
Lũy kế 8 tháng	0,588	124,12	1,125	1,029	131,45	1,317	-43%	-6%	-15%
Thực hiện 8T/năm	25%	52%	50%	42%	52%	56%			
Kế hoạch năm	2,33	241	2,24	2,43	253	2,37			

### 1.4. Về sự cố lưới điện

#### 1.4.1. Sự cố lưới 22kV:

##### 1.4.1.1. Tháng 8/2025:

Tháng 8/2025 xảy ra 34 vụ sự cố, tăng 06 vụ so với cùng kỳ năm 2024. Trong đó sự cố KD là 18 vụ, giảm 2 vụ; sự cố TQ là 16 vụ, tăng 8 vụ so với cùng kỳ; sự cố TBA 00 vụ, bằng so với cùng kỳ năm 2024.

Lũy kế 8 tháng năm 2025, xảy ra 224 vụ sự cố, giảm 67 vụ so với cùng kỳ năm 2024. Trong đó sự cố KD là 134 vụ, giảm 102 vụ; sự cố TQ là 90 vụ, tăng 37 vụ; sự cố TBA 00 vụ, giảm 02 vụ so với cùng kỳ.

#### 1.4.2. Sự cố lưới 110kV:

Tháng 08/2025 xảy ra 01 vụ (01KD) ĐZ110kV 171 Kiên Bình -172 Hòn Đất.

Lũy kế 08 tháng 2025, xảy ra 04 vụ sự cố, tăng 01 vụ so với cùng kỳ năm 2024. Trong đó sự cố KD là 03 vụ, tăng 01 vụ so với cùng kỳ; sự cố TQ là 00 vụ, bằng vụ so với cùng kỳ, sự cố TBA 01 vụ, bằng so với vụ so với cùng kỳ.

## 2. Tình hình điện áp thấp, mang tải cao, đầy/quá tải

- Điện áp thấp: Không.

- Đường dây 22kV mang tải cao (>300A): 472 An Châu, 473, 475 Long Xuyên,

478 Long Xuyên, 482 Long Xuyên, 476 Phú Quốc, 477 Phú Quốc.

- Đường dây 22kV đầy tải ngắn hạn >80%: 471 Phú Quốc.

### 3. Tình hình huy động công suất nguồn điện mặt trời mái nhà

Thực hiện huy động công suất tối đa nguồn điện mặt trời mái nhà theo phân bổ hàng tuần của Tổng công ty, cụ thể:

- Ngày 01/08/2025: huy động công suất tối đa
- Ngày 02/08/2025: từ 11:00 - 12:30: huy động 141,07MW/395MW
- Ngày 03/08/2025: từ 07:00 - 16:00: huy động 93,48MW/395MW
- Ngày 04/08/2025 - 08/08/2025: từ 10:30 - 12:30: huy động 331.01MW/395MW
- Ngày 09/08/2025: từ 09:30 - 12:30: huy động 281,14MW/395MW
- Ngày 10/08/2025: từ 07:00 - 16:00: huy động 142,26MW/395MW
- Ngày 11/08/2025 - 15/08/2025: từ 10:00 - 14:00: huy động 140,0MW/395MW
- Ngày 16/08/2025: từ 11:30 - 12:30: huy động 87,24MW/395MW
- Ngày 17/08/2025: từ 09:00 - 13:30: huy động 125,30MW/395MW
- Ngày 18/08/2025 - 22/08/2025: từ 09:30 - 13:30: huy động 146,22MW/395MW
- Ngày 23/08/2025: từ 10:00 - 13:30: huy động 155,84MW/395MW
- Ngày 24/08/2025: từ 09:00 - 13:00: huy động 135,51MW/395MW
- Ngày 25/08/2025 - 29/08/2025: từ 09:30 - 14:00: huy động 153,66MW/395MW
- Ngày 30/08/2025: từ 07:00 - 11:30: huy động 92,00MW/395MW
- Ngày 31/08/2025: từ 09:00 - 12:30: huy động 108,15MW/395MW

## II. KẾ HOẠCH VẬN HÀNH THÁNG 09/2025

### 1. Dự kiến sản lượng điện nhận, công suất

- Sản lượng điện nhận dự kiến: 609 triệu kWh. Dự kiến tăng trưởng 4,7% so với tháng 7/2025.

- Công suất lớn nhất trong tháng: Pmax ~ 1023 MW.

- Công suất nhỏ nhất trong tháng: Pmin ~ 441 MW.

Stt	Sản lượng điện nhận- Công suất	HTĐ	Tháng 9		So sánh cùng kỳ (%)
			Năm 2025	Năm 2024	
1	Sản lượng điện nhận	A tháng (kWh)	610.306.507	572.435.202	6,62
		A ngày tb (kWh)	20.343.550	19.081.173	6,62
2	Công suất	P max (MW)	1.023	950,0	7,70
		P min (MW)	480	441	8,84

### 2. Kế hoạch huy động nguồn điện năng lượng mặt trời

- NMD mặt trời Bình Hòa 10MW: Huy động công suất phát tối đa theo phân bổ trên trang web: [www.thitruongdien.evn.vn](http://www.thitruongdien.evn.vn) của đơn vị Điều độ HTĐ quốc gia.

- Nguồn năng lượng mặt trời mái nhà: Thực hiện theo văn bản công bố công suất huy động tối đa nguồn năng lượng mặt trời mái nhà hàng tuần của Tổng công ty.

### 3. Kết dây cơ bản lưới điện 110kV

Stt	Trạm 110kV	Chỉ danh	Trạng thái	Ghi chú
1.	Long Xuyên	MC 171	Thường mở	MBA T1, T2 nguồn Long Xuyên 2
2.	An Châu	MC 421	Thường mở	Trạm nhận nguồn Long Xuyên 2 MBA T1 cấp C41, MBA T2 cấp C42
3.	Chợ Mới	MC 412	Thường mở	Trạm nhận nguồn Cao Lãnh 2 MBA T1 cấp C41, MBA T2 cấp C42
4.	Phú Châu	MC 421	Thường mở	Trạm nhận nguồn Châu Đốc 2 ĐZ 110kV cấp T2 Hồng Ngự
5.	Cái Dầu	MC 132	Thường mở	Trạm nhận nguồn Châu Đốc 2 MBA T1 cấp C41, C42
6.	Châu Đốc	MC 421	Thường mở	MBA T1 cấp C41, MBA T2 cấp C42
7.	Tri Tôn	MC 132	Thường mở	MBA T1 cấp C41, C42 MBA T2 vận hành kinh tế
8.	Thoại Sơn	MC 131	Thường mở	MBA T2 cấp C41, C42 MBA T1 vận hành kinh tế
9.	Phú Tân	MC 172	Thường mở	Trạm nhận nguồn Châu Đốc 2
10.	An Phú	MC 132	Thường mở	Trạm nhận nguồn Châu Đốc 2 MBA T1 cấp C41, C42
11.	Hòn Đất	MC 171	Thường mở	Trạm nhận nguồn Kiên Bình MBA T2 cấp C42
12.	Kiên Lương 2	MC 172	Thường mở	Trạm nhận nguồn Kiên Bình MBA T1 cấp C41, MBA T2 cấp C42
13.	Hà Tiên	MC 421	Thường mở	MBA T1 cấp C41, MBA T2 cấp C42
14.	Rạch Giá	MC 421	Thường mở	MBA T1 cấp C41, MBA T2 cấp C42

### 4. Kết dây cơ bản lưới điện 22kV (khác trạm 110kV)

Theo phụ lục đính kèm.

### 5. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới 110kV, 22kV

- Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện lưới 110kV tháng 09/2025:

Tên thiết bị, đường dây	Thời gian bắt đầu	Thời gian kết thúc	Nội dung công việc
- Trạm Kiên Lương 2: MBA T1, MBA T2, MC 112, MC 131, MC 171, MC T101, MC 132, MC 172, TC C11, TC C12, MC 431, MC 432 - Cô lập đường dây 175 Kiên	13/09/2025 06:00	13/09/2025 17:00	- Thay biến dòng 110kV ngăn 172, 112; Thay dây dẫn ACSR400 bằng dây 710, thay kẹp cực phía 110kV; Lắp card nguồn cho RTU, card trung tâm, card bus

Tên thiết bị, đường dây	Thời gian bắt đầu	Thời gian kết thúc	Nội dung công việc
Bình – 171 Kiên Lương 2			
- Trạm Long Xuyên: MC 172, MC 112, MC 132, MBA T2, DCL 100-9, MC 432, TC C12; - Cô lập đường dây 110kV 175 Long Xuyên 2 - 172 Long Xuyên	13/09/2025 06:00	13/09/2025 17:00	- Thay MC 132, TI 172, LA 172 trạm 110kV Long Xuyên; - Thí nghiệm định kỳ/CBM năm 2026; - Đường dây 110kV kiểm tra không điện
- Trạm 110KV Long Xuyên: MC 112, MC 131 + 132, MC 431 + 432, TC C12, C41, C42; - Cô lập đường dây 110kV 174 Châu Đốc 2 - 132 An Phú	14/09/2025 06:00	14/09/2025 17:00	- Thí nghiệm định kỳ/CBM năm 2026; - Đường dây 110kV kiểm tra không điện
- Trạm 110KV An Phú: MC 112, MC 131 + 132, MC 431 + 432, TC C12, C41, C42; - Cô lập đường dây 110kV 174 Châu Đốc 2 - 132 An Phú	20/09/2025 06:00	20/09/2025 17:00	- Thí nghiệm định kỳ/CBM năm 2026; - Đường dây 110kV kiểm tra không điện
- Trạm 110KV - Phú Châu: MC 171, MC 112, MC 131, MBA T1, DCL 100-9, MC 431, TC C11; - Cô lập đường dây 110kV 171 Phú Châu - 172 Hồng Ngự	27/09/2025 06:00	27/09/2025 17:00	- Thí nghiệm định kỳ/CBM năm 2026 - Đường dây 110kV kiểm tra không điện

- Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện lưới 22kV tháng 09/2025: Triển khai thi công các công trình ĐTXD, SCL.

## 6. Kế hoạch vận hành lưới 22kV, 110kV

Vận hành theo kết dây cơ bản lưới điện 22kV, 110kV như hiện nay, đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định và tin cậy cho khách hàng trên địa bàn; đảm bảo cấp điện cho Lễ Quốc khánh 02/9 và các sự kiện chính trị quan trọng của tỉnh.

Lắp đặt và đưa vào khai thác hệ thống HMI 22kV tại các TTĐK.

Chuẩn bị sẵn sàng các phương án cung cấp điện để đối phó kịp thời với diễn biến bất thường của thời tiết, thiên tai trong mùa mưa bão; nắm bắt tình hình tại địa phương để có phương án cung ứng điện kịp thời.

Tăng cường công tác quản lý vận hành, kiểm tra hành lang ATLDCA, phối hợp chặt chẽ với các cơ quan chức năng tại địa phương trong công tác tuyên truyền và xử lý; tăng cường công tác kiểm tra các vị trí xung yếu, các khu vực có nhiều cây cối, khu vực đông dân cư, khu vực có công trường xây dựng, khu vực có phụ tải tăng cao bất thường để có giải pháp phù hợp chi tiết triển khai tại từng khu vực nhằm giảm thiểu tối đa sự cố lưới điện, lưu ý đối với khu vực đặc khu Phú Quốc.

Thực hiện huy động công suất ĐMTMN theo công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN tránh quá tải lưới điện.

Đẩy nhanh tiến độ thực hiện các công trình cải tạo - nâng cấp, ĐTXD lưới điện đảm bảo hoàn thành công trình theo tiến độ được giao.

Thực hiện kế hoạch, phương án đảm bảo cung cấp điện năm 2025, phương án ứng phó mất cân đối cung cầu hệ thống điện, kế hoạch vận hành lưới điện tháng của PCAG, phương thức vận hành của SSO. Triển khai thực hiện đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định trong các tháng mùa mưa bão năm 2025./.

**Phụ lục : Kết dây cơ bản lưới điện 22kV (khác trạm 110kV)**

Stt	Phát tuyến 1	Phát tuyến 2	Vị trí trụ	Thiết bị thường mở
1.	478 Long Xuyên	478 An Châu	478LX/110	LBS
2.	482 Long Xuyên	477 An Châu	482LX/137	MC
3.	480 Long Xuyên	479 Long Xuyên 2	472-480LX/56A	LBS
4.	473 Long Xuyên	473 Thới Thuận	472-473TT/14/23	MC
5.	475 Long Xuyên	472 Thới Thuận	472-473TT/14/19A	MC
6.	471 Long Xuyên 2	471 Thoại Sơn	473-471TS/215	LBS
7.	473 Long Xuyên 2	473 Thoại Sơn	473-471TS/214	LBS
8.	474 Thoại Sơn	477 Tri Tôn	474TS/415	LBS
9.	475 An Châu	473 Cái Dầu	473CD/202	MC
10.	481 An Châu	479 Tri Tôn	481AC/301	LBS
11.	471 Cái Dầu	472 Châu Đốc	471CD/189	LBS
12.	475 Cái Dầu	479 Tri Tôn	475CD/492	MC
13.	476 Cái Dầu	481 An Châu	481AC/323	LBS
14.	471 Tri Tôn	475 Tịnh Biên	471TT/318/220	DS
15.	478 Tri Tôn	481 Tịnh Biên	481TB/277	MC
16.	475 Châu Đốc	471 An Phú	475CĐ/79/32B/2A	LBS
17.	480 An Phú	472 Phú Châu	472PC/134	LBS
18.	482 An Phú	476 Phú Châu	472PC/118.157.3	LBS
19.	476 Phú Châu	475 Phú Tân	474PC/66.108	MC
20.	477 Phú Châu	480 Phú Tân	477PC/341	MC
21.	473 Phú Tân	471 Chợ Mới	475PT/346	LBS
22.	473 Phú Tân	472 Chợ Mới	482CM/121	MC
23.	479 Chợ Mới	472 Hội An	475TH/372	LBS
24.	472 Hội An	475 Thạnh Hưng	475TH/46	MC
25.	480 Hội An	482 Chợ Mới	480-482CM/264	DS
26.	482 Hội An	482 Thạnh Hưng	477TH/146	MC
27.	478 Châu Đốc	479 Tịnh Biên	471CĐ/179	MC
28.	471 Rạch Giá	476 Vĩnh Quang	471RG/86	DS
29.	475 Rạch Giá	476 Vĩnh Quang	475RG/97	DS
30.	475 Rạch Giá	480 Vĩnh Quang	475RG/81/1	LBS
31.	474 Rạch Giá	472 Vĩnh Quang	474RG/95	DS
32.	476 Rạch Giá	471 Chung Sư	471-473CS/90	LBS

<b>Stt</b>	<b>Phát tuyến 1</b>	<b>Phát tuyến 2</b>	<b>Vị trí trụ</b>	<b>Thiết bị thường mở</b>
33.	476 Rạch Giá	477 Chung Sư	471CS/3/88	DS
34.	478 Rạch Giá	473 Chung Sư	471-473CS-476-478RG/5P	LBS
35.	474 Vĩnh Quang	474 Hòn Đất	474HĐ/270	LBS
36.	471 Chung Sư	474 Rạch Giá	474RG/38D/78	LBS
37.	475 Chung Sư	475 Thạnh Đông	475CS/475TĐ/95	LBS
38.	477 Chung Sư	477 Thạnh Đông	477TĐ/477CS/112	LBS
39.	476 Minh Phong	477 Giồng Riềng	476MP/183	LBS
40.	478 Minh Phong	473 Chung Sư	478MP/185A	LBS
41.	480 Minh Phong	471 Chung Sư	478MP/471/2	LBS
42.	471 Minh Phong	472 An Biên	472AB/159	LBS
43.	477 Thạnh Đông	471 Giồng Riềng	472GR/131	LBS
44.	472 Thạnh Đông	478 Vĩnh Thạnh (PC Cần Thơ QLVH)	478VT/367 (Cần Thơ QLVH)	LBS
45.	477 Giồng Riềng	481 Gò Quao	481GQ/253	LBS
46.	479 Gò Quao	471 Vị Thanh (PC Cần Thơ QLVH)	471VT/390	MC
47.	478 An Biên	473 U Minh Thượng	478AB/39	MC
48.	472 An Biên	479 U Minh Thượng	472AB/138/5P	MC
49.	471 U MinhThượng	474 Vĩnh Thuận	471UMT/132	MC
50.	478 Vĩnh Thuận	476 An Xuyên (PC Cà Mau QLVH)	478VT/102	MC
51.	472 Hòn Đất	471 Kiên Lương 2	472HĐ/265	LBS
52.	477 Kiên Lương 2	480 Hà Tiên	477KL2/130	LBS
53.	475 Hà Tiên	471 Tri Tôn	475HT/343	LBS
54.	473 Phú Quốc	471 Nam Phú Quốc	482-480NPQ/242	LBS
55.	475 Phú Quốc	473 Nam Phú Quốc	482-480NPQ/246	LBS
56.	480 Phú Quốc	475 Nam Phú Quốc	472PQ/157/14	LBS