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

Số: 11776/PCĐN-ĐĐ

V/v công bố công suất huy động nguồn ĐMTMN và Thủy điện nhỏ từ ngày 31/08/2026 đến ngày 06/09/2026

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

Đồng Nai, ngày 02 tháng 9 năm 2026

Kính gửi:

- Các Điện lực trực thuộc;
- Công ty TNHH TM-DV-SX Cát Nam;
- Công ty CPĐT KTTĐ Đắk U;
- Công ty CP Thủy điện ĐắkR'Tih;
- Công ty CP Phước Hòa;
- Chi nhánh Công ty CP Thái Tuyên.

Căn cứ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của 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 01/02/2025 của 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 công văn số 6872/EVNSPC-KT ngày 01/09/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc: "công bố công suất huy động nguồn ĐMTMN và TĐN".

Căn cứ văn bản số 7571/PCĐN-KD+KT ngày 10/06/2026 của Công ty Điện lực Đồng Nai về việc: "phân bổ công suất huy động nguồn điện mặt trời mái nhà đấu nối lưới trung áp cho các Điện lực".

Công ty Điện lực Đồng Nai yêu cầu các Điện lực trực thuộc và các Công ty/Nhà máy Thủy Điện nhỏ thực hiện các công việc sau:

I. Các Điện lực trực thuộc:

1. Linh hoạt thực hiện huy động công suất ĐMTMN theo công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN tránh quá tải lưới điện của NSMO như **phụ lục 1 đính kèm**. Thực hiện giám sát việc thi hành công suất phát các nguồn ĐMTMN; không được vượt tổng công suất phát đã được phân bổ của đơn vị. Các Điện lực vi phạm vượt phân bổ huy động công suất ĐMTMN 3 lần/năm sẽ bị xem xét trách nhiệm.

2. Sử dụng các công cụ hiện có (MDAS, …) để thực hiện giám sát, ghi nhận, tổng hợp số liệu các nguồn ĐMTMN trong địa bàn đơn vị quản lý không tuân thủ giảm công suất theo lệnh điều độ HTĐ và có văn bản báo cáo về Công ty.

3. Sử dụng công cụ Phân bổ công suất trên https://mdas.evnspc.vn/# để hỗ trợ công tác.

Chế độ báo cáo: Trước 09h ngày D, Phòng Điều độ tổng hợp số liệu, báo cáo kết quả thực hiện gửi NSMO kết quả thực hiện huy động thực tế của ngày D-1 đến địa chỉ email: baocao_ttd@nsmo.vn; binhnt@nsmo.vn; hungtq@nsmo.vn.

Các Điện lực căn cứ kết quả huy động công suất ĐMTMN tuần W-1 theo công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN tránh quá tải lưới điện của Tổng công ty Điện lực miền Nam theo **phụ lục 3 đính kèm** để linh hoạt thực hiện huy động theo phân bổ trong các ngày **từ ngày 31/08/2026 đến ngày 06/09/2026.**

II. Các Công ty/Nhà máy thủy Điện nhỏ.

1. Căn cứ đăng ký biểu đồ phát của các NMTĐ và tình hình phân bổ công suất phát của Tổng công ty Điện lực miền Nam, Công ty Điện lực Đồng Nai thông báo đến các Quý Công ty công suất phân bổ phát tối đa tuần **từ ngày 31/08/2026 đến ngày 06/09/2026** đối với các NMTĐ: Bù Cà Mau, Đắk U, Phước Hòa, Đắk Kar và Thống Nhất theo **phụ lục 2 đính kèm**.

2. Hàng ngày, trước 05h30, Trưởng ca vận hành của Nhà máy phải báo cáo cho Điều độ viên đương ca Công ty Điện lực Đồng Nai các thông số vận hành như biểu đồ công suất, tổng sản lượng, tình trạng vận hành thiết bị từ 01 đến 24 giờ của ngày hôm trước.

3. Các trường hợp thực hiện phát điện hòa lưới hoặc ngừng máy không đúng theo thời gian, công suất, sản lượng đã được thông báo *(Trừ trường hợp bất khả kháng)*, Điều độ Công ty Điện lực Đồng Nai sẽ không giải quyết cho các NMTĐ vận hành ngoài phương thức huy động của Công ty Điện lực Đồng Nai.

4. Đối với các khung giờ hạn chế công suất phát để không vượt quá nhu cầu phụ tải dẫn đến quá tải hoặc gây mất ổn định hệ thống điện, đề nghị các Quý Công ty chủ quản chỉ đạo Trưởng ca Nhà máy nghiêm túc thực hiện Văn bản số 2217/PCĐN-ĐĐ ngày 02/03/2026 của Công ty Điện lực Đồng Nai về việc: "chấn chỉnh công tác phối hợp huy động công suất các NMTĐ". Nếu các NMTĐ ngừng máy đột xuất, không phát công suất *(Do sửa chữa, hư hỏng, hết nước, ...)* đề nghị Quý Công ty chủ quản có thông báo ngay về Công ty Điện lực Đồng Nai *(Phòng Điều độ)*, các Điều độ viên đương ca căn cứ để linh động điều chỉnh huy động công suất phát cho các Nhà máy còn lại nhưng phải đảm bảo không vượt quá tổng công suất phân bổ NMTĐ nhỏ của Tổng Công ty Điện lực miền Nam.

5. Khi xảy ra sự cố lưới điện, thiếu nguồn trên hệ thống Quốc gia, Điều độ viên đương ca Công ty Điện lực Đồng Nai có thể huy động các NMTĐ: Bù Cà Mau, Đắk U, Phước Hòa, Đắk Kar và Thống Nhất phát hòa lưới ngoài phương thức huy động để đảm bảo lưới điện vận hành ổn định, an toàn.

6. Đề nghị các quý Công ty chủ quản các NMTĐ triển khai đến các cá nhân, tập thể vận hành Nhà máy thực hiện nghiêm lệnh Điều độ của Công ty Điện lực Đồng Nai.

7. Kết quả thực hiện huy động nguồn thủy điện nhỏ tuần W-1 theo **phụ lục 4 đính kèm.**

Yêu cầu các Điện lực trực thuộc và các Quý Công ty triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:
- Như trên;
- Giám đốc (báo cáo);
- Văn Phòng Công ty (công bố trên Website);
- Phòng Điều độ;
- Phòng Kỹ thuật;
- Phòng Kinh doanh;
- Phòng Tổ chức Nhân sự;
- Xí nghiệp Lưới điện cao thế Đồng Nai;
- Lưu: VT, ĐĐ.

KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC

M.S.C.N: 0300942001-067 - C.T.T.N.H.H - CÔNG TY ĐIỆN LỰC ĐỒNG NAI - CHI NHÁNH TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM TNHH - THÀNH PHỐ ĐỒNG NAI

Đỗ Hữu Hoàng

Phụ lục 1: Bảng phân bổ công suất huy động tối đa nguồn điện mặt trời mái nhà tuần W.

Ngày 31/08/2026 và từ ngày 03/09/2026 đến 06/09/2026: Huy động tối đa.

Công suất huy động nguồn điện mặt trời mái nhà (MW) ngày, giờ:								
Thứ		Thứ hai	Thứ ba	Thứ tư	Thứ năm	Thứ sáu	Thứ bảy	Chủ nhật
Ngày		31/08/2026	01/09/2026	02/09/2026	03/09/2026	04/09/2026	05/09/2026	06/09/2026
Khung giờ			10:00-12:30	08:30-14:00				
STT	**ĐIỆN LỰC**	**CÔNG SUẤT PHÂN BỔ (MW)**						
1	Đồng Xoài		31,43	30,42				
2	Phước Long		11,29	10,92				
3	Bù Đăng		20,91	20,24				
4	Phú Riềng		10,39	10,05				
5	Chơn Thành		20,98	20,31				
6	Bình Long		11,58	11,21				
7	Lộc Ninh		36,77	35,58				
8	Bù Đốp		30,46	29,47				
9	Đồng Phú		42,81	41,43				
10	Bù Gia Mập		4,29	4,15				
11	Hớn Quản		20,56	19,89				
12	Trấn Biên		1,57	1,52				
13	Dầu Giây		3,05	2,95				

Công suất huy động nguồn điện mặt trời mái nhà (MW) ngày, giờ:								
Thứ		Thứ hai	Thứ ba	Thứ tư	Thứ năm	Thứ sáu	Thứ bảy	Chủ nhật
Ngày		31/08/2026	01/09/2026	02/09/2026	03/09/2026	04/09/2026	05/09/2026	06/09/2026
Khung giờ			10:00-12:30	08:30-14:00				
14	Trị An		22,69	21,95				
15	Long Khánh		11,79	11,41				
16	Xuân Lộc		64,25	62,17				
17	Định Quán		40,98	39,66				
18	Long Thành		47,14	45,62				
19	Nhơn Trạch		25,89	25,05				
20	Cẩm Mỹ		14,62	14,15				
21	Trảng Bom		30,22	29,24				
22	Long Bình		41,67	40,32				
PC Đồng Nai			**548,39**	**534,28**				

Phụ lục 2: Bảng phân bổ công suất huy động tối đa nguồn Thủy điện nhỏ tuần W:

Từ 31/08/2026 đến ngày 06/09/2026: Huy động tối đa.

Công suất huy động tối đa nguồn Thủy điện nhỏ (MW) ngày, giờ:									
Thứ			Thứ hai	Thứ ba	Thứ tư	Thứ năm	Thứ sáu	Thứ bảy	Chủ nhật
Ngày			31/08/2026	01/09/2026	02/09/2026	03/09/2026	04/09/2026	05/09/2026	06/09/2026
Khung giờ									
STT	**Nhà máy Thủy điện nhỏ**	**Tổng Công suất đặt (MW)**	**CÔNG SUẤT PHÂN BỔ (MW)**						
1	Bù Cà Mau-P	12,50							
2	Đắk U-P	12,00							
3	Bù Đăng	4,00							
4	Phú Riềng	2,40							
5	Đắk Kar-P	2,40							
PC Đồng Nai		**33,30**							

Phụ lục 3: Kết quả huy động nguồn điện mặt trời mái nhà tuần W-1:

Từ 24/08/2026 đến ngày 30/08/2026: Huy động tối đa.

STT	ĐIỆN LỰC	Ngày	24/08/26	25/08/26	26/08/26	27/08/26	28/08/26	29/08/26	30/08/26
1	TRẤN BIÊN	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
2	DẦU GIÂY	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
3	TRỊ AN	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
4	LONG KHÁNH	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
5	XUÂN LỘC	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
6	ĐỊNH QUÁN	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
7	LONG THÀNH	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							

STT	ĐIỆN LỰC	Ngày	24/08/26	25/08/26	26/08/26	27/08/26	28/08/26	29/08/26	30/08/26
8	NHƠN TRẠCH	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
9	CẨM MỸ	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
10	TRẢNG BOM	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
11	LONG BÌNH	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
12	Đồng Xoài	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
13	Phước Long	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
14	Bù Đăng	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
15	Phú Riềng	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							

STT	ĐIỆN LỰC	Ngày	24/08/26	25/08/26	26/08/26	27/08/26	28/08/26	29/08/26	30/08/26
16	Chơn Thành	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
17	Bình Long	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
18	Lộc Ninh	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
19	Bù Đốp	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
20	Đồng Phú	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
21	Bù Gia Mập	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
22	Hớn Quản	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
23	**PC ĐỒNG NAI**	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							

Phụ lục 4: Kết quả thực hiện huy động nguồn Thủy điện nhỏ tuần W-1:

Từ 24/08/2026 đến ngày 30/08/2026: Huy động tối đa.

STT	Thủy điện nhỏ	Ngày	24/08/26	25/08/26	26/08/26	27/08/26	28/08/26	29/08/26	30/08/26
1	Bù Cà Mau-P	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
2	Đắk U-P	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
3	Đắk Kar-P	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
4	Phước Hòa-P	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
5	Thống Nhất-P	P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							
PC ĐỒNG NAI		P-Phân bổ							
		P-Thực hiện							
		Kết quả							