

V/v công bố công suất huy động  
nguồn ĐMTMN từ ngày 13/11/2023  
đến ngày 19/11/2023

Kính gửi: Các Công ty Điện lực thành viên

Thực hiện văn bản số: 3945/ĐĐQG-TTĐ ngày 09/11/2023 của Trung tâm Điều độ HTĐ Quốc gia (A0) về việc công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN từ ngày 13/11/2023 đến ngày 19/11/2023, Tổng công ty yêu cầu các Công ty Điện lực thành viên (PC) thực hiện các công việc sau:

1. Thực hiện huy động công suất ĐMTMN theo công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN tránh quá tải lưới điện của A0 như Phụ lục đính kèm;
2. Chế độ báo cáo:

Giao nhiệm vụ Ban Kỹ thuật tổng hợp số liệu, báo cáo kết quả thực hiện của Tổng công ty về EVN, Lãnh đạo Tổng công ty trước 08 giờ hàng ngày.

Tổng công ty yêu cầu các đơn vị khẩn trương thực hiện./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- HĐTV;
- TGD, các PTGD;
- Các Ban: TH, KT, KD, TT;
- Lưu: VT,KT.HĐ.

**KT.TỔNG GIÁM ĐỐC  
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC**

**Lâm Xuân Tuấn**

## PHỤ LỤC

### Bảng phân bổ công suất huy động tối đa nguồn điện mặt trời mái nhà

STT	Công ty Điện lực	Công suất huy động (MW) ngày, giờ:						
		13/11/2023	14/11/2023	15/11/2023	16/11/2023	17/11/2023	18/11/2023	19/11/2023
		11g00-12g00	11g00-12g00	11g00-12g00	11g00-12g00	11g00-12g00	11g00-12g00	8g30-14g30
1	Bình Phước	219.01	219.01	219.01	219.01	219.01	174.54	148.10
2	Bình Thuận	141.57	141.57	141.57	141.57	141.57	112.83	95.74
3	Lâm Đồng	122.65	122.65	122.65	122.65	122.65	97.75	82.94
4	Bình Dương	338.17	338.17	338.17	338.17	338.17	269.50	228.68
5	Tây Ninh	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	102.35	86.84
6	Long An	215.67	215.67	215.67	215.67	215.67	171.88	145.85
7	Đồng Tháp	78.16	78.16	78.16	78.16	78.16	62.29	52.85
8	Tiền Giang	26.87	26.87	26.87	26.87	26.87	21.41	18.17
9	Bến Tre	30.27	30.27	30.27	30.27	30.27	24.12	20.47
10	Vĩnh Long	21.79	21.79	21.79	21.79	21.79	17.37	14.74
11	Cần Thơ	34.55	34.55	34.55	34.55	34.55	27.54	23.37
12	An Giang	77.02	77.02	77.02	77.02	77.02	61.38	52.08
13	Kiên Giang	123.72	123.72	123.72	123.72	123.72	98.60	83.66
14	Cà Mau	45.11	45.11	45.11	45.11	45.11	35.95	30.50
15	Bà Rịa Vũng Tàu	117.03	117.03	117.03	117.03	117.03	93.26	79.14
16	Trà Vinh	17.04	17.04	17.04	17.04	17.04	13.58	11.52
17	Sóc Trăng	39.50	39.50	39.50	39.50	39.50	31.48	26.71
18	Ninh Thuận	164.78	164.78	164.78	164.78	164.78	131.32	111.43
19	Bạc Liêu	80.93	80.93	80.93	80.93	80.93	64.50	54.73
20	Hậu Giang	57.86	57.86	57.86	57.86	57.86	46.11	39.13
21	Đồng Nai	288.88	288.88	288.88	288.88	288.88	230.22	195.35
	<b>EVN SPC</b>	<b>2369</b>	<b>2369</b>	<b>2369</b>	<b>2369</b>	<b>2369</b>	<b>1888</b>	<b>1602</b>

V/v công bố công suất huy động của  
nguồn ĐMTMN từ ngày 13/11/2023 đến  
ngày 19/11/2023 tránh quá tải lưới điện

Kính gửi: Các Tổng Công ty Điện lực (TCTĐL).

Căn cứ: (i) Công văn số 736/BCT-ĐTĐL ngày 05/02/2021 của Bộ Công Thương về việc một số vấn đề cấp bách trong vận hành và bảo đảm an toàn hệ thống điện (Công văn 736); (ii) Công văn số 5114/BCT-ĐTĐL ngày 23/08/2021 của Bộ Công Thương về việc nguyên tắc huy động nguồn khi xảy ra thừa nguồn, quá tải lưới điện; (iii) Công văn số 4200/EVN-TTĐ ngày 21/07/2021 về việc nguyên tắc huy động nguồn điện khi xảy ra thừa nguồn/ quá tải lưới điện, công văn 1575/ĐĐQG-TTĐ ngày 12/05/2023 về việc Báo cáo đề xuất bổ sung các nhà máy NLTT chuyển tiếp trong nguyên tắc huy động nguồn điện khi xảy ra thừa nguồn/vượt giới hạn truyền tải tại công văn số 4200/EVN-TTĐ ngày 21/07/2021; (iv) Báo cáo phương thức vận hành tuần 47-2023 (từ ngày 13/11/2023 đến ngày 19/11/2023) đã được Tập đoàn Điện lực Việt Nam phê duyệt.

Thực hiện chỉ đạo tại Công văn 736 về việc điều tiết công suất phát các nguồn điện đang phát điện lên lưới theo đúng các quy định hiện hành tại Luật Điện lực và các Thông tư, quy định hiện hành của Bộ Công Thương, đảm bảo tần số hệ thống điện nằm trong dải quy định, đảm bảo vận hành hệ thống điện tuyệt đối an toàn, ổn định và tin cậy, không để xảy ra sự cố trong trường hợp có nguy cơ công suất phát điện lên hệ thống vượt quá công suất phụ tải, Trung tâm Điều độ Hệ thống Điện Quốc gia (ĐĐQG) thông báo:

- Thời gian và công suất huy động tối đa theo bức xạ của điện mặt trời mái nhà để tránh quá tải lưới điện từ ngày 13/11/2023 đến ngày 19/11/2023 như Phụ lục đính kèm.
- Đề nghị các TCTĐL chỉ đạo các Công ty Điện lực nghiêm túc thực hiện huy động nguồn mặt trời mái nhà không cao hơn mức nêu trên. Trước 09h ngày D, gửi ĐĐQG kết quả thực hiện huy động thực tế của ngày D-1 để tổng hợp và lập/điều chỉnh kế hoạch vận hành.
- Trong trường hợp tình hình hệ thống có thay đổi, ĐĐQG sẽ thông báo kịp thời đến các TCTĐL.

Trân trọng./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- EVN (đề báo cáo);
- Ban Giám đốc (đề báo cáo);
- A1, A2, A3;
- ĐĐ, PT, NLTT;
- Lưu: VT, TTĐ.

**KT. GIÁM ĐỐC  
PHÓ GIÁM ĐỐC**

**Vũ Xuân Khu**

**Phụ lục: Công suất huy động tối đa theo bức xạ của nguồn điện mặt trời mái nhà tránh vượt công suất phụ tải dẫn đến quá tải lưới điện**  
(Đính kèm công văn số /ĐDQG-TTĐ ngày / /2023)

**Đơn vị: MW**

Loại hình nguồn	Thứ 2 đến thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật
RT_CPC	1,227	977	829
RT_HCMPC	103	82	70
RT_SPC	2,369	1,888	1,602
Chu kỳ công bố	Từ 11:00 đến 12:00	Từ 11:00 đến 12:00	Từ 08:30 đến 14:30
<b>Tổng công suất huy động tối đa theo bức xạ (MW)</b>	<b>3,699</b>	<b>2,947</b>	<b>2,501</b>
<b>Dự báo tổng công suất theo khả năng bức xạ (MW)</b>	<b>4,582</b>	<b>3,428</b>	<b>4,467</b>
<b>Tỷ lệ hấp thụ tối đa theo bức xạ</b>	<b>81%</b>	<b>86%</b>	<b>56%</b>

*Lưu ý: tỷ lệ hấp thụ trên được tính toán dựa trên tỷ lệ giữa Tổng công suất huy động tối đa theo khả năng bức xạ (đã tính toán đến các điều kiện của lưới và không xét các nguồn điện mặt trời mái nhà nối lưới hạ áp) và tổng công suất dự báo có thể phát được theo bức xạ chứ không tính theo tổng công suất đặt của các nguồn ĐMTMN.*