

V/v báo cáo tình hình vận hành
lưới điện truyền tải tháng 02/2026

Kính gửi:

- Cục Điện lực;
- Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia.

Thực hiện quy định của Bộ Công Thương tại Thông tư số 05/2025/TT-BCT ban hành ngày 01/02/2025 về việc “Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng”, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia kính báo cáo Cục Điện lực, Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia tình hình vận hành lưới điện truyền tải tháng 02 năm 2026 như phụ lục đính kèm.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- EVN (để báo cáo);
- TGD (để báo cáo);
- Các ban: KH, ĐTXD;
- PTC1, 2, 3, 4;
- Lưu: VT, KTAT.

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

Lưu Việt Tiến

PHỤ LỤC

TÌNH HÌNH VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN TRUYỀN TẢI THÁNG 02/2026

I. TÌNH HÌNH VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN TRUYỀN TẢI

Trong tháng 02/2026, lưới điện truyền tải vận hành an toàn, tin cậy và đảm bảo cung cấp điện. Lưới điện truyền tải xảy ra 01 sự cố lưới 220kV, giảm 01 sự cố so với tháng 01/2026. Nguyên nhân sự cố là vi phạm hàng lang tuyến do dây rong rọc của người dân bị đứt văng lên dây dẫn.

II. ĐÁNH GIÁ THỰC HIỆN CÁC TIÊU CHUẨN VẬN HÀNH

1. Vận hành tần số

Trong tháng 02/2026, lưới điện truyền tải không xảy ra sự cố ảnh hưởng đến tần số hệ thống.

2. Vận hành điện áp

Trong tháng 02/2026 điện áp lưới 500kV và 220kV cơ bản đảm bảo vận hành trong giới hạn cho phép, trong dịp Tết Nguyên đán có xuất hiện điện áp cao như sau:

Lưới điện 500kV xuất hiện điện áp cao tại 22 trạm biến áp (TBA): (i) khu vực miền Bắc xuất hiện tại 9 TBA 500kV Đông Anh, Hiệp Hòa, Phố Nôi, Quảng Ninh, Thường Tín, Nho Quan, Thanh Hóa, Hà Tĩnh, Vũng Áng, điện áp cao nhất 536,9 kV tại TBA 500kV Thanh Hóa lúc 03h00' ngày 17/02/2026; (ii) khu vực miền Trung điện áp vận hành ổn định trong giới hạn cho phép; (iii) khu vực miền Nam xuất hiện tại 13 TBA 500kV Cầu Bông, Chơn Thành, Đức Hòa, Long Phú, Long Thành, Mỹ Tho, Nhà Bè, Phú Lâm, Ô Môn, Phú Mỹ, Sông Mỹ, Tân Định, Tân Uyên, điện áp cao nhất là 534,8 kV tại Phú Mỹ lúc 04h00' ngày 20/02/2026.

Lưới điện 220kV ổn định trong giới hạn cho phép, tuy nhiên trong dịp Tết Nguyên đán có xuất hiện điện áp cao tại 34 TBA trong đó: (i) khu vực miền Bắc 8 TBA Thanh Hóa, Nông Cống, Ba Chè, Phủ Lý, Thường Tín, Long Biên, Thái Nguyên, Yên Bái, điện áp cao nhất 245,4 kV lúc 04h00 ngày 17/02/2026 tại TBA 220kV Thái Nguyên; (ii) khu vực miền Trung điện áp ổn định trong giới hạn cho phép; (iii) khu vực miền Nam 26 TBA Bến Cát, Bình Chánh, Bình Hòa, Cần Thơ 2, Cát Lái, Đức Hòa, Hóc Môn, Mỹ Xuân, Nhà Bè, Phước Long, Sóc Trăng, Tao Đàn, Tây Ninh 2, Thốt Nốt, Thủ Đức, Nhơn Trạch, Uyên Hưng, Vĩnh Long, Cầu Bông, thanh cái 220kV TBA 500kV Đức Hòa, Long Phú, Long Thành, Phú Lâm, Sông Mỹ, Tân Định, Tân Uyên, điện áp cao nhất 246,4 KV tại TBA Phú Lâm lúc 4h00 ngày 20/02/2026.

Hiện EVNNPT đang triển khai các dự án để đảm bảo vận hành điện áp: (i) dự án lắp kháng bù ngang 500kV để tối ưu dung lượng bù sau khi có đường dây 500kV mạch 3 (hiện đã hoàn thành đóng điện 5/9 kháng của dự án), tiến độ hoàn thành toàn bộ dự án năm 2026; (ii) dự án lắp 900MVar tụ bù ngang lưới điện miền Bắc, phân đầu hoàn thành trước 30/4/2026.

3. Độ tin cậy của lưới điện truyền tải

Kết quả thực hiện các chỉ tiêu độ tin cậy lưới điện truyền tải (SAIDI-T; SAIDI-T sự cố; SAIFI-T) tháng 02/2026 trong bảng sau:

STT	Đơn vị	Tháng 02	Lũy kế	Kế hoạch năm	Thực hiện kế hoạch (%)
1. SAIDI-T công tác (phút)					
1	EVNNPT	14	56.00	776	7.2
2	PTC1	17	46.00	776	5.9
3	PTC2	8	82.00	776	10.6
4	PTC3	4	19.00	776	2.4
5	PTC4	16	75.00	776	9.7
2. SAIDI-T sự cố (phút)					
1	EVNNPT	0.00	0.00	13.12	0.0
2	PTC1	0.00	0.00	13.12	0.0
3	PTC2	0.00	0.00	13.12	0.0
4	PTC3	0.00	0.00	13.12	0.0
5	PTC4	0.00	0.00	13.12	0.0
3. SAIFI-T (lần)					
1	EVNNPT	0.02	0.08	0.88	9.1
2	PTC1	0.01	0.04	0.88	4.5
3	PTC2	0.05	0.27	0.88	30.7
4	PTC3	0.01	0.05	0.88	5.7
5	PTC4	0.03	0.11	0.88	12.5

4. Tỷ lệ điện dùng để truyền tải của lưới điện truyền tải

Tỷ lệ điện dùng để truyền tải thực hiện tháng 02/2026 là 2,34% (0,405 tỷ kWh) tăng 0,01% so với cùng kỳ 2025 (2,33%), thấp hơn 0,06% so với chỉ tiêu kế hoạch (2,40%). Trong đó, tỷ lệ điện dùng để truyền tải lưới 500kV là 2,12% (0,193 tỷ kWh, tương ứng chiếm tỷ trọng ~ 47,7%) tăng 0,15% so với cùng kỳ 2025 (1,97%), tỷ lệ điện dùng để truyền tải lưới 220kV là 1,10% (0,212 tỷ kWh, tương ứng chiếm tỷ trọng ~ 52,3%) giảm 0,05% so với cùng kỳ 2025 (1,15%).

III. TÌNH HÌNH QUÁ TẢI, SỰ CỐ THIẾT BỊ VÀ NGUYÊN NHÂN, ĐỀ XUẤT CÁC BIỆN PHÁP ĐỂ ĐẢM BẢO VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN AN TOÀN, TIN CẬY VÀ HIỆU QUẢ

1. Tình hình vận hành mang tải

Cấp điện áp	Thiết bị	Tổng số mạch ĐD/MBA	Khu vực	Số mạch ĐD, số MBA/thời gian đầy, quá tải			
				(số thiết bị/giờ)			
				>90-100%	>100-110%	>110%	Tổng
500kV	Đường dây	41	Miền Bắc	0/0.0	0/0.0	0/0.0	0/0.0
		40	Miền Trung	0/0.0	0/0.0	0/0.0	0/0.0
		46	Miền Nam	0/0.0	0/0.0	0/0.0	0/0.0
	MBA	31	Miền Bắc	4/11.0	0/0.0	0/0.0	4/11.0
		19	Miền Trung	1/19.0	0/0.0	0/0.0	1/19.0
		23	Miền Nam	1/6.0	0/0.0	0/0.0	1/6.0

220kV	Đường dây	223	Miền Bắc	9/81.0	2/4.0	0/0.0	9/85.0
		154	Miền Trung	5/36.7	1/2.0	0/0.0	5/36.7
		184	Miền Nam	3/4.0	0/0.0	0/0.0	3/4.0
	MBA	168	Miền Bắc	7/28.0	0/0.0	0/0.0	7/28.0
		78	Miền Trung	2/14.0	0/0.0	0/0.0	2/14.0
		122	Miền Nam	7/38.0	0/0.0	0/0.0	7/38.0

a) Khu vực miền Bắc

- *Lưới điện 500kV*

Đường dây:

- ĐD vận hành mang tải mức cảnh báo (từ 90% - 100% tải định mức): không xuất hiện.

Máy biến áp:

- 4/31 MBA vận hành mang tải mức cảnh báo (từ 90% - 100% tải định mức) gồm: AT1, AT2 Hiệp Hòa, AT1 Thường Tín, AT1 Vũng Áng do tải cao.

- MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): không xuất hiện.

- *Lưới điện 220kV*

Đường dây:

- 9/223 ĐD vận hành mang tải mức cảnh báo (từ 90% - 100% tải định mức) gồm: 272 Tuyên Quang - 276 Yên Bái; T500 Việt Trì - Việt Trì 2 mạch; 273 Hiệp Hoà - 271 Phú Bình; 271, 272 Vĩnh Yên - 275 Sóc Sơn; 273 Vân Trì - 276 Sóc Sơn; Hưng Đông - Hà Tĩnh 2 mạch; 285 Phả Lại - 273, 274 Bắc Giang do nguồn điện phát cao và phụ tải cao.

- 02/223 ĐD vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): 271, 272 Vĩnh Yên - 275 Sóc Sơn; 273 Vân Trì - 276 Sóc Sơn.

Máy biến áp

- 07/168 MBA vận hành tải cao trên 80% và cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức gồm: AT5 Hà Đông; AT1 Nghĩa Lộ; AT1, AT2 Thanh Nghị; AT2 Tràng Bạch; AT3 Nho Quan; AT4 Thường Tín do nguồn thủy điện phát cao và phụ tải cao.

- MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): không xuất hiện.

b) Khu vực miền Trung:

- *Lưới điện 500kV*

Đường dây

- ĐD vận hành mang tải mức cảnh báo (từ 90% - 100% tải định mức): không xuất hiện.

Máy biến áp

- 01/19 MBA vận hành mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức): AT1 Vĩnh Tân do nguồn điện phát cao.

- MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): không xuất hiện.

- *Lưới điện 220kV*

Đường dây

- 5/154 ĐD thường xuyên vận hành mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức: (i) lưới PTC2 không xuất hiện; (ii) lưới PTC3 gồm các ĐD do NLTT và các nhà máy thủy điện phát cao như 271 Quy Nhơn - 271 Tuy Hòa; 271 Đa Nhim - 271 Đức Trọng; 272 Đức Trọng - 276 Di Linh; 273 Hàm Thuận - 272 Phan Thiết; 274 NMĐ Sinh Khôi An Khê - 271 Pleiku.

- 01/154 ĐD vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): 272 Phan Thiết - 273 Hàm Thuận.

Máy biến áp

- 02/78 MBA vận hành mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức gồm: AT1, AT2 Tháp Chàm.

- MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): không xuất hiện.

c) Khu vực miền Nam:

- *Lưới điện 500kV*

Đường dây

- ĐD vận hành mang tải mức cảnh báo (từ 90% - 100% tải định mức): không xuất hiện.

Máy biến áp

- 01/23 MBA vận hành mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức: AT2 Duyên Hải.

- MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): không xuất hiện.

- *Lưới điện 220kV*

Đường dây

- 03/184 ĐD vận hành mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức: Mỹ Tho 2 (274) - Mỹ Tho 500 (275); NMĐ Đá Bạc (271) - Châu Đức (274); Rạch Giá (272) - Ô Môn 2 (279, 259) do tải cao.

- ĐD vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): không xuất hiện.

Máy biến áp

- 7/122 MBA vận hành tải mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức: AT1, AT2 An Phước; AT2 Cần Đước; AT2 Giá Rai; AT1 Mỏ Cày; AT1, AT2 Uyên Hưng do tải cao.

- MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% - 110%) định mức: không xuất hiện.

Để đảm bảo vận hành, EVNNPT đang triển khai các dự án đầu tư xây dựng mới, dự án nâng cấp, cải tạo theo kế hoạch giao để giảm vận hành đầy quá tải theo kế hoạch EVN giao; phối hợp chặt chẽ với các đơn vị vận hành hệ thống điện để báo cáo, đề xuất các giải pháp về phương thức vận hành để hạn chế đầy tải, quá tải.

2. Sự cố thiết bị

Trong tháng 02/2026, lưới điện truyền tải do EVNNPT quản lý vận hành không xảy ra sự cố hư hỏng thiết bị.

IV. CÁC CHỈ SỐ THỰC HIỆN

1. Thống kê tình trạng quá tải của các thiết bị trên lưới

a. PTC1

Trạm biến áp:

STT	Trạm biến áp	MBA	Ngày	Mức quá tải MAX (%)	Thời gian quá tải (giờ)
	Không xuất hiện				

Đường dây:

STT	Đường dây	Xuất hiện ngày	Mức quá tải %	Thời gian quá tải (giờ)
1	271, 272 Vĩnh Yên - 275 Sóc Sơn	03/02/2026	102.86	1.00
2	271, 272 Vĩnh Yên - 275 Sóc Sơn	04/02/2026	102.86	1.00
3	273 Vân Trì - 276 Sóc Sơn	05/02/2026	104.51	1.00
4	273 Vân Trì - 276 Sóc Sơn	05/02/2026	102.69	1.00

b. PTC2

Trạm biến áp:

STT	Trạm biến áp	MBA	Ngày	Mức quá tải MAX (%)	Thời gian quá tải (giờ)
	Không xuất hiện				

Đường dây:

STT	Đường dây	Xuất hiện ngày	Mức quá tải %	Thời gian quá tải (giờ)
	Không xuất hiện			

c. PTC3

Trạm biến áp:

STT	Trạm biến áp	MBA	Ngày	Mức quá tải MAX (%)	Thời gian quá tải (giờ)
	Không xuất hiện				

Đường dây:

STT	Đường dây	Xuất hiện ngày	Mức quá tải %	Thời gian quá tải (giờ)
1	272 Phan Thiết – 273 Hàm Thuận	03/2	103,3	0,33
2	272 Phan Thiết – 273 Hàm Thuận	08/2	105,1	0,58

d. PTC4**Trạm biến áp:**

STT	Trạm biến áp	MBA	Ngày	Mức quá tải MAX (%)	Thời gian quá tải (giờ)
	Không xuất hiện				

Đường dây:

STT	Đường dây	Xuất hiện ngày	Mức quá tải %	Thời gian quá tải (giờ)
	Không xuất hiện			

2. Thống kê tình hình cắt điện trong lưới điện truyền tải**a. PTC1**

STT	Tên thiết bị, ĐD	Thời gian bắt đầu		Thời gian kết thúc		Theo KH	Không theo KH
		Ngày	Giờ	Ngày	Giờ		
1	Tách ĐD 582 Hà Tĩnh - 572 T500 Nghi Sơn; MC 581, 582, TBD502, KH502 T500 Hà Tĩnh; MC 562, 572 T500 Nghi Sơn	07/02	6.00	08/02	23.00	x	
2	Tách ĐD 564, 574 T500 Vũng Áng - 573 T500 Quảng Trị	04/02	6.00	06/02	18.00	x	
3	Tách ĐD 571 Hà Tĩnh - 571 Vũng Áng; MC 571, 572 T500 Hà Tĩnh; MC 571, 561 T500 Vũng Áng	24/02	6.00	26/02	18.00	x	
4	Tách ĐD 573 T500 Nghi Sơn - 580 Hà Tĩnh; MC 580, 581 T500 Hà Tĩnh; MC 563, 573 T500 Nghi Sơn	27/02	7.00	28/02	18.00	x	
5	Tách ĐD 572 NMTĐ Hòa Bình MR - 572 Hòa Bình; MC 571, 572 T500 Hòa Bình; TC C52; MC 571; MC 572 T500HB	24/02	6.00	27/02	6.00	x	
6	Tách ĐD 275 Tây Hà Nội (T500THN) - 272 Chèm (E1.6); đêm cắt, sáng trả	01/02	22.00	03/02	5.00	x	
7	Tách ĐD 272 Tây Hà Nội (T500THN) - 271 Chèm (E1.6); đêm cắt, sáng trả	05/02	22.00	07/02	5.00	x	

8	Tách ĐD 273 Vân Trì (E1.23) - 276 Sóc Sơn (E1.19)	06/02	5.00	06/02	18.00	x	
9	Tách ĐD 274 E1.6 (220kV Chèm) - 272 E1.23 (220kV Vân Trì)	08/02	5.00	08/02	18.00	x	
10	Tách ĐD 271 T500 Thường Tín - 273, 274 E28.15 (220kV Yên Mỹ)	09/02	5.00	09/02	18.00	x	
11	Tách ĐD 278 T500 Thường Tín - 274 E28.10 (220kV Kim Động)	11/02	5.00	11/02	17.00	x	
12	Tách ĐD 272 T500 Đông Anh - 271 E27.15 (220kV Bắc Ninh 3)	25/02	5.00	25/02	17.00	x	
13	Tách ĐD 220kV 271,272 Vĩnh Yên (E25.2) - 275 Sóc Sơn (E1.19);	28/02	5.00	28/02	18.00	x	
14	Tách ĐD 171 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 171 E27.26 (Hoàn Sơn) và MC 171 E27.10	01/02	9.00	01/02	17.00	x	
15	Tách ĐD 181 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 171 E27.28 (Tân Chi), MC 181 E27.10	02/02	9.00	02/02	17.00	x	
16	Tách ĐD 174 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 172 E27.1 (Tiên Sơn), MC 174 E27.10	03/02	9.00	03/02	17.00	x	
17	Tách ĐD 271 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 271 E1.45 (Long Biên), MC 271 E27.10	04/02	9.00	04/02	17.00	x	
18	Tách ĐD 273 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 272 T500PN (T500 Phố Nối), MC 273 E27.10	05/02	9.00	04/02	17.00	x	
19	Tách ĐD 273 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 272 T500PN (T500 Phố Nối), MC 273 E27.10	06/02	9.00	04/02	17.00	x	
20	Tách ĐD 175 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 172 E27.8 (Phù Chấn), MC 175 E27.10	07/02	9.00	07/02	17.00	x	
21	Tách ĐD 176 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 171 E27.8 (Phù Chấn), MC 176 E27.10	08/02	9.00	08/02	17.00	x	
22	Tách MC&ĐD 180 E1.3-171 E1.57 Minh Khai	04/02	8.00	04/02	16.00	x	
23	Tách MC&ĐD 181 E1.3-172 E1.57 Minh Khai	05/02	8.00	05/02	16.00	x	
24	Tách MC&ĐD 182 E1.3-172 E1.77 Lĩnh Nam	06/02	8.00	06/02	16.00	x	

25	Tách MC&ĐD 183 E1.3-171 E1.77 Lĩnh Nam	07/02	8.00	07/02	16.00	x	
26	Tách ĐD 273 E11.20 (220kV Vũ Thư) - 271 E11.1 (220kV Thái Bình), MC 273E11.20 (220kV Vũ Thư), 271E11.1 (220kV Thái Bình)	05/02	6.00	05/02	24.00	x	
27	Tách ĐD 274 E11.20 (220kV Vũ Thư) - 276 E11.1 (220kV Thái Bình), MC 274 E11.20 (220kV Vũ Thư), 276 E11.1 (220kV Thái Bình)	09/02	6.00	09/02	24.00	x	
28	Tách ĐD 272 E11.1 (220kV Thái Bình) - 273 E28.20 (220kV Phố Cao), MC 272 E11.1 (220kV Thái Bình), 273 E28.20 (220kV Phố Cao)	04/02	5.00	04/02	18.00	x	
29	Tách ĐD 273 E11.1 (220kV Thái Bình) - 274 E28.20 (220kV Phố Cao), MC 273 E11.1 (220kV Thái Bình), 274 E28.20 (220kV Phố Cao)	05/02	5.00	05/02	18.00	x	
30	Tách ĐD 272 E24.15 (220kV Thanh Nghị) – 272 E9.2 (220kV Ba Chè)	02/02	5.00	03/02	17.00	x	
31	Tách ĐD 274 T500 Nho Quan - 271 E23.1 (220kV Ninh Bình)	05/02	5.00	06/02	17.00	x	
32	Tách ĐD 274 E23.1 (220kV Ninh Bình) - 271 E9.20 (220kV Bim Sơn)	09/02	5.00	10/02	17.00	x	
33	Tách ĐD 273 T500 Nho Quan - 272 E23.1 (220kV Ninh Bình)	26/02	5.00	27/02	17.00	x	
34	Tách ĐD 177 E24.4 - 173 Đồng Văn E24.3; MC177, MC100 E24.4 (220kV Phủ Lý)	01/02	7.00	01/02	17.00	x	
35	Tách ĐD 171 Phủ Lý (E24.4) - 171 Kim Bảng (E24.16), MC171 E24.4	01/02	22.00	02/02	6.00	x	
36	Tách ĐD 172 Phủ Lý (E24.4) - 171 Đồng Văn 4 (E24.14), MC172 E24.4	08/02	22.00	09/02	6.00	x	
37	Tách ĐD 175 E9.20 (220kV Bim Sơn) - 172 E9.24 (110kV XM Long Sơn)	11/02	7.00	11/02	16.00	x	
38	Tách ĐD 271 E9.50 (220kV Nông Cống) - 271 E9.10 (220kV Nghi Sơn), MC 271 E9.50 (220kV Nông Cống) - 271 E9.10 (220kV Nghi Sơn)	10/02	6.00	10/02	16.00	x	
39	Tách ĐD 271 T500THO (500kV Thanh Hóa) -276 E9.2 (220kVBa Chè), MC 271 T500THO (500kV Thanh Hóa), 276 E9.2 (220kVBa Chè)	04/02	7.00	04/02	16.00	x	
40	Tách ĐD 272 T500THO (500kV Thanh Hóa) -273 E9.2 (220kVBa Chè), MC 272 T500THO (500kV Thanh Hóa), 273 E9.2 (220kVBa Chè)	05/02	7.00	05/02	16.00	x	

41	Tách ĐD 171 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn) - 172E9.28 (110kV Luyện Kim 1), MC 171 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	06/02	7.00	06/02	16.00	x	
42	Tách ĐD 172 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn) - 171E9.28 (110kV Luyện Kim 1), MC 172 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	07/02	7.00	07/02	16.00	x	
43	Tách ĐD 173 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn) - 171E9.59 (110kV Luyện Kim 2), MC 173 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	08/02	7.00	08/02	16.00	x	
44	Tách ĐD 174 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn) - 172E9.59 (110kV Luyện Kim 2), MC 174 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	09/02	7.00	09/02	16.00	x	
45	Tách MBA AT2, TD42, MC 232, 132, 432, TCC19, C29 E15.50 (220kV Nam Cẩm).	03/02	6.00	03/02	20.00	x	
46	Tách ĐD 271 E15.50 (220kV Nam Cẩm) - 271 E15.1 (220kV (220kV Hưng Đông)); MC 271 E15.50, 271 E15.1.	04/02	6.00	04/02	15.00	x	
47	Tách ĐD 276 E15.50 (220kV Nam Cẩm) - 276 E15.1 (220kV (220kV Hưng Đông)); MC 276 E15.50, 276 E15.1, C29 E15.50, TC C21, C22 E15.50.	05/02	6.00	05/02	20.00	x	
48	Tách ĐD 171 E15.50 (220kV Nam Cẩm) - 171 E15.58 (Nghi Lộc); MC 171 E15.50, 171 E15.58; C19 E15.50; C11, C12 E15.50	07/02	7.00	07/02	17.00	x	
49	Tách ĐD 172 E15.50 (220kV Nam Cẩm) - 171 E15.13 (Diễn Châu); MC 171 E15.50; C19 E15.50; C11, C12 E15.50.	08/02	7.00	08/02	17.00	x	
50	Tách ĐD 173 E15.50 (220kV Nam Cẩm) - 172 E15.56 (T110kV Nam Cẩm); MC 173 E15.50; C19 E15.50; TC C11, C12 E15.50.	09/02	7.00	09/02	17.00	x	
51	Tách ĐD 280 A100 (TĐ Hoà Bình) - 271 E1.35 (220kV Sơn Tây); MC 271 E1.35 (220kV Sơn Tây)	04/02	6.00	04/02	15.00	x	
52	Tách ĐD 272 E1.35 (220kV Sơn Tây) - 271 E25.10 (220kV Vĩnh Tường); MC 272 E1.35 (220kV Sơn Tây)	05/02	6.00	05/02	15.00	x	
53	Tách ĐD 220kV 274 E14.6 (220kV Tuyên Quang) - 274 E6.16 (220kV Phú Bình); MC 274 E14.6, MC 274 E6.16. Sáng tách chiều trả	01/02	5.00	02/02	17.00	x	
54	Tách ĐD 220kV 286 T500 Lào Cai - 278 E12.3 (220kV Yên Bái); MC 286 T500 Lào Cai, MC 278 E12.3. Sáng tách chiều trả	06/02	5.00	08/02	17.00	x	
55	Tách ĐD 220kV 271 E4.4 (220kV Việt Trì) - 273 E4.20 (220kV Phú Thọ 2);	08/02	5.00	09/02	17.00	x	

	MC 271 E4.4, MC 273 E4.20. Sáng tách chiều trả						
56	Tách ĐD 220kV 274 E4.4 (220kV Việt Trì) - 271 E4.15 (220kV Phú Thọ); MC 274 E4.4 và MC 271 E4.15. Sáng tách chiều trả	11/02	5.00	12/02	17.00	x	
57	Tách ĐD 220kV 287 T500LC - 271 E22.40 (220kV Bắc Quang); MC 287 T500LC và MC 271 E22.40. Sáng tách chiều trả	26/02	5.00	28/02	17.00	x	
58	Tách ĐD 178 E12.30 (220kV Nghĩa Lộ) - 171 Bảo Hưng; MC 178 E12.30	07/02	22.00	08/02	8.00	x	
59	Tách 02 Đ/d 274 E2.20 (220kV Đình Vũ) - 273 E2.40 (220kV Dương Kinh) và 275 E2.20 (220kV Đình Vũ) - 274 E2.40 (220kV Dương Kinh); MC 274; 275 E2.20; MC 273; 274 E2.40	02/02	5.00	04/02	17.00	x	
60	Tách ĐD 276 E2.1 (220kV Đồng Hòa) - 272 E2.40 (220kV Dương Kinh); MC 2 đầu ĐD	05/02	6.00	05/02	16.00	x	
61	Tách ĐD 277 E2.1 (220kV Đồng Hòa) - 271 E2.40 (220kV Dương Kinh); MC 2 đầu ĐD	06/02	6.00	06/02	16.00	x	
62	Tách ĐD 172 T500 Phó Nối - 171 E28.19 (Như Quỳnh); MC 172 T500 Phó Nối	01/02	8.00	01/02	17.00	x	
63	Tách ĐD 220kV 274 E1.19 (220kV Sóc Sơn) - 276 T500HH; ngăn lộ 2 đầu TBA.	04/02	5.00	04/02	23.00	x	
64	Tách MBA AT2, ngăn lộ 232, 132 E22.4 (220kV Hà Giang)	04/02	6.00	04/02	17.00	x	
65	Tách MBA AT1, ngăn lộ 231, 131, 431 E22.4 (220kV Hà Giang)	05/02	0.00	05/02	23.00	x	
66	Tách ĐD 220kV 274 E14.6 (220kV Tuyên Quang) - 274 E6.16 (220kV Phú Bình), ngăn lộ 2 đầu TBA	07/02	5.00	08/02	17.00	x	
67	Tách ĐD 175 E7.15 (220kV Quang Châu) - 172 E27.21 (110kV TP. Bắc Ninh)	11/02	8.00	11/02	15.00	x	
68	Tách MBA AT1, ngăn lộ 231, 131, 431 E6.20 (220kV Lưư Xá)	25/02	5.00	26/02	23.00	x	
69	Tách ĐD 220kV 271 E6.20 (220kV Lưư Xá) - 273 E6.16 (220kV Phú Bình), MC 2 đầu ĐD	26/02	5.00	26/02	15.00	x	

70	Tách ĐD 220kV 271 E6.2 (220kV Thái Nguyên) - 272 E6.20 (220kV Lưu Xá); MC 2 đầu ĐD	27/02	5.00	27/02	15.00	x	
71	Tách ĐD 274 E22.4 (220kV Hà Giang) - 272 (274) A22.33 (TĐ Bắc Mê); ngăn lộ 274 E22.4 (220kV Hà Giang)	28/02	5.00	28/02	15.00	x	
72	Tách ĐD 220kV 272 E7.6 (220kV Bắc Giang) - 272 E6.25 (220kV Phú Bình 2); Ngăn lộ 2 đầu TBA	28/02	0.00	28/02	23.00	x	
73	Tách ĐD 220kV 285 A80II (NĐ Phả Lại) - 273 E7.6 (220kV Bắc Giang), ngăn lộ 273 E7.6 (220kV Bắc Giang)	08/02	22.00	09/02	10.00	x	
74	Tách C11, ĐD 173 T500 Thường Tín - 174 E10.4 (Tía), MC173 (T500TT)	02/02	8.00	02/02	23.00		x
75	Tách ĐD 171 E11.1 (220kV Thái Bình) - 174 E3.3 (Long Bôi); MC171 E11.1, TC C12 E11.1 (220kV Thái Bình)	02/02	22.00	03/02	8.00		x
76	Tách 02 ĐD 275 T500 Thường Tín - 274 E1.4 (220kV Hà Đông) và 276 T500 Thường Tín - 275 E1.4 (220kV Hà Đông), MC 275, 276 T500 TT và 274, 275 E1.4 (220kV Hà Đông)	3/2	7.00	5/2	24.00		x
77	Tách MBA AT1, MC 231; MC 131; MC431 E1.45 (220kV Long Biên)	03/02	22.00	04/02	10.00		x
78	Tách ĐD 172 E11.1 (220kV Thái Bình) - 173 E3.3 (Long Bôi); MC172 E11.1, TC C12 E11.1 (220kV Thái Bình)	03/02	22.00	04/02	8.00		x
79	Tách ĐD 173E9.50 (220kV Nông Cống) -172E9.17 (110kV Triệu Sơn)	04/02	6.00	04/02	20.00		x
80	Tách ĐD 174E9.50 (220kV Nông Cống) -171E9.19 (110kV Cổ Định)	05/02	6.00	05/02	20.00		x
81	Tách MBA AT2, MC 232; MC 132; MC432 E1.45 (220kV Long Biên)	05/02	22.00	06/02	10.00		x
82	Tách MBA AT1 (khi MC100 đang thay thế MC131), E11.1 (220kV Thái Bình)	06/02	4.00	06/02	7.00		x
83	Tách 02 ĐD 273 Tương Dương (E15.40) -274 Nậm Mô và 274 Tương Dương (E15.40) -273 Nậm Mô, MC 273, 274 E15.40 (220kV Tương Dương)	06/02	6.00	07/02	17.00		x
84	Tách ĐD 176E9.50 (220kV Nông Cống) -172E9.8 (110kV Nông Cống)	06/02	6.00	06/02	20.00		x
85	Tách ĐD 178 E11.1 (Thái Bình) -171 E11.6 (Shengli); MC178 E11.1 (220kV Thái Bình)	06/02	8.00	08/02	22.00		x
86	Tách MBA AT1, MC231, MC131, MC431 E24.4 (220kV Phú Lý)	06/02	23.00	07/02	6.00		x
87	Tách ĐD 177E9.50 (220kV Nông Cống) -171E9.29 (110kV Quảng Xương)	07/02	6.00	07/02	23.00		x

88	Tách ĐD 277 T500 Thường Tín - 272 E24.4 (220kV Phú Lý); MC277 T500 TT	07/02	6.00	08/02	22.00		x
89	Tách ĐD 174 E27.6 (220kV Bắc Ninh) - 171 E27.5 (T110 Quế Võ); MC174 E27.6 (220kV Bắc Ninh)	07/02	22.00	09/02	6.00		x
90	Tách MBA T3; MC 133, 433 E3.7 (220kV Nam Định)	07/02	23.00	08/02	16.00		x
91	Tách ĐD 178E9.50 (220kV Nông Cống) -171E9.61 (110kV Nam Thành Phố)	08/02	6.00	08/02	20.00		x
92	Tách ĐD 180E9.50 (220kV Nông Cống) -174E9.2 (220kV Ba Chè)	09/02	6.00	09/02	20.00		x
93	Tách ĐD 181E9.50 (220kV Nông Cống) -171E9.48 (110kV Đông Sơn)	10/02	6.00	10/02	20.00		x
94	Tách ĐD 273E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn) - 276E9.10 (220kV Nghi Sơn); tách TC C21E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	10/02	7.00	10/02	17.00		x
95	Tách MBA AT2, MC 232, 132, 432E9.50 (220kV Nông Cống)	11/02	6.00	11/02	20.00		x
96	Tách ĐD 180E9.50 (220kV Nông Cống) -174E9.2 (220kV Ba Chè), MC 180, C19 E9.50 (220kV Nông Cống)	09/02	6.00	09/02	20.00		x
97	Tách ĐD 181E9.50 (220kV Nông Cống) -171E9.48 (110kV Đông Sơn), MC 181, C19 E9.50 (220kV Nông Cống)	10/02	6.00	10/02	20.00		x
98	Tách ĐD 271E9.50 (220kV Nông Cống) - 271E9.10 (220kV Nghi Sơn), MC 271E9.50 (220kV Nông Cống), 271E9.10 (220kV Nghi Sơn)	10/02	6.00	10/02	16.00		x
99	Tách ĐD 274E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn) - 275E9.10 (220kV Nghi Sơn); tách Thanh Cái C22E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	11/02	7.00	11/02	17.00		x
100	Tách ĐD 275 E11.1 (220kV Thái Bình) - 272 A11.0 (NĐ Thái Bình)	27/02	22.00	28/02	0.00		x
101	Tách MBA T3 E1.6 (220kV Chèm)	24/02	6.00	07/03	20.00		x
102	Tách ĐD 271 A9.33 (TĐ Thành Sơn) - 271 T500 T500 Nho Quan	28/02	0.00	02/03	4.00		x
103	Tách ĐD 272 T500 Nho Quan – 271, 274 E19.10 (220kV Yên Thủy)	28/02	0.00	02/03	4.00		x
104	Tách ĐD 273 T500 Nho Quan - 272 E23.1 (220kV Ninh Bình)	28/02	0.00	02/03	4.00		x
105	Tách ĐD 274 T500 Nho Quan - 271 E23.1 (220kV Ninh Bình)	28/02	0.00	02/03	4.00		x

106	Tách ĐD 276 T500 Nho Quan – 271 E24.15 (220kV Thanh Nghị)	02/03	6.00	26/03	18.00		x
107	Tách ĐD 220kV 277 E12.3 (220kV Yên Bái) - 273 E22.40 (220kV Bắc Quang); MC 2 đầu ĐD; Sáng tách chiều trả	01/02	0.00	01/02	23.00		x
108	Tách ĐD 272 A29.10 (TĐ Huội Quảng) - 271 T500 Sơn La; MC 271 T500SL	01/2	5.00	01/2	18.00		x
109	Tách ĐD 172 E29.5 (220kV Than Uyên) -173 A29.36 (NMTĐ Phiêng lú); MC 172 E29.5. Tách lần lượt TC C11, C12 E29.5 (220kV Than Uyên).	01/02	6.00	01/02	18.00		x
110	Tách ĐD 171 E29.5 (220kV Than Uyên) -173 A29.53 (NMTĐ Nậm Mít Luông); MC 171 E29.5. Tách lần lượt TC C11, C12. E29.5 (220kV Than Uyên)	01/02	6.00	01/02	18.00		x
111	Tách ĐD 172 T500 Phố Nối - 171 E28.19 (Như Quỳnh); MC 171 T500 Phố Nối.	01/02	8.00	01/02	17.00		x
112	Tách ĐD 174 E16.5 (220kV Bảo Lâm) - 171 A16.17 (TĐ.Bảo Lạc B)	01/02	21.00	02/02	6.00		x
113	Tách ĐD 273, 274 Xuân Mai - 234, 254 Hòa Bình; MC 273 E10.5 (220kV Xuân Mai)	02/02	18.00	02/02	24.00		x
114	Tách MBA AT2; MC 272, 274, 132, 432 E10.5 (220kV Xuân Mai)	02/02	18.00	02/02	24.00		x
115	Tách ĐD 272 T500 Việt Trì – 272 E4.4 (220kV Việt Trì), sáng tách chiều trả, MC 272 T500 Việt Trì và MC 272 E4.4 (đi chung cột cùng phía ĐD 274 T500 Việt Trì – 273, 274 E25.2 Vĩnh Yên)	03/02	5.00	11/02	17.00		x
116	Tách ĐD 276 E2.1 (220kV Đồng Hòa) – 272 E2.40 (220kV Dương Kinh); MC 2 đầu.	05/02	6.00	05/02	16.00		x
117	Tách ĐD 277 E2.1 (220kV Đồng Hòa) – 271 E2.40 (220kV Dương Kinh); MC 2 đầu.	06/02	6.00	06/02	16.00		x
118	Tách MBA AT1, 231, 131, 431 E12.3 (220kV Yên Bái)	07/02	22.00	09/02	8.00		x
119	Tách C11 và ĐD 173 E20.3 (220kV Lào Cai) - 175 E20.2 Lào Cai; MC 173 E20.3	07/02	22.00	09/02	8.00		x
120	Tách MBA AT2; MC 272, 274, 132, 432 E10.5 (220kV Xuân Mai)	08/02	18.00	08/02	24.00		x

121	Tách ĐD 271, 272 Xuân Mai - 277 Hà Đông; MC 271 E10.5 (220kV Xuân Mai)	08/02	18.00	08/02	24.00		x
122	Tách 02 ĐD 274 E2.20 (220kV Đình Vũ) - 273 E2.40 (220kV Dương Kinh) và 275 E2.20 (220kV Đình Vũ) - 274 E2.40 (220kV Dương Kinh); MC 274; 275 E2.20; MC 273; 274 E2.40	02/02	5.00	04/02	17.00		x
123	Tách ĐD 272 E5.9 (220kV Trảng Bạch) - 276 NĐ A5.25 (NĐ Mạo Khê) Tách MC 200, 272 E5.9 (220kV Trảng Bạch)	05/02	6.00	07/02	6.00		x
124	Tách ĐD 271, 272 E4.20 (220kV Phú Thọ 2) - 271, 272 A17.55 (Suối Sập 2A); MC 271, 272 E4.20	12/02	4.00	13/02	21.00		x
125	Tách ĐD 177 E29.5 (220kV Than Uyên) - 178 E29.2 (T110 Than Uyên); MC 177 E29.5; Tách lần lượt TC C11, C12 E29.5 (220kV Than Uyên)	08/2	6.00	08/2	16.00		x
126	Tách ĐD 275 E2.9 (220kV Vật Cách) - 271 E2.35 (220kV Thủy Nguyên); MC 275 E2.9, 271 E2.35	09/02	6.00	11/02	6.00		x
127	Tách MBA AT2 E2.9 (220kV Vật Cách); MC 232, 132 E2.9	02/02	0.00	02/02	6.00		x
128	Tách MBA AT1 E28.15 (220kV Yên Mỹ); MC 271, 273, 131, 431 E28.15	02/02	6.00	02/02	17.00		x
129	Tách MBA AT2; MC 272, 274, 132 E28.15 (220kV Yên Mỹ)	05/02	6.00	05/02	17.00		x
130	Tách MBA AT4; MC 234, 134 T500 Phố Nối	08/02	6.00	08/02	17.00		x
131	Tách ĐD 178 E7.6 (220kV Bắc Giang) - 172 E7.14 (110kV Lục Nam); MC 178 E7.6 (220kV Bắc Giang)	04/02	5.00	05/02	2.00		x
132	Tách MBA AT1 E6.16 (220kV Phú Bình)	08/02	8.00	08/02	15.00		x
133	Tách ĐD 172 E6.20 (220kV Lưu Xá) - 172 E6.9 (110kV Gang Thép), ngăn lộ 172 E6.20 (220kV Lưu Xá)	04/02	6.00	04/02	16.00		x
134	Tách MBA AT2, ngăn lộ 232, 132 E22.4 (220kV Hà Giang)	04/02	6.00	04/02	17.00		x
135	Tách MBA AT1, ngăn lộ 231, 131, 431 E22.4 (220kV Hà Giang)	05/02	0.00	05/02	23.00		x
136	Tách ĐD 274 E14.6 (220kV Tuyên Quang) - 274 E6.16 (220kV Phú Bình); MC 2 đầu ĐD	07/02	5.00	08/02	17.00		x

137	Tách ĐD 285 A80II (NĐ Phả Lại) - 273 E7.6 (220kV Bắc Giang); MC 273 E7.6 (220kV Bắc Giang)	08/02	22.00	09/02	10.00		x
138	Tách ĐD 174 E4.4 (220kV Việt Trì) - 171 E4.17 (Thụy Vân); MC 174 E4.4	05/02	8.00	05/02	16.00		x
139	Tách ĐD 272 T500 Việt Trì – 272 E4.4 (220kV Việt Trì); MC 2 đầu ĐD (đang tách đến 02/02/2026 NPMB thay dây siêu nhiệt)	29/01	8.00	02/02	20.00		x
140	Tách ĐD 175 E25.2 (220kV Vĩnh Yên) - 171 E4.3 Vĩnh Yên; MC 175 E25.2	07/02	23.00	09/02	2.00		x
141	Tách ĐD 274 T500 Phố Nối – 273, 274 E8.9 (220kV Hải Dương); MC 274 T500 Phố Nối; MC 273, 274 E8.9; TC C22 T500 Phố Nối.	02/02	0.00	02/02	7.00		x
142	Tách ĐD 275 E2.9 (220kV Vật Cách) - 271 E2.35 (220kV Thủy Nguyên); MC 275 E2.9, 271 E2.35	09/02	6.00	11/02	6.00		x
143	Tách ĐD 273 A5.25 (NĐ Mạo Khê) – 274 E8.20 (220kV Hải Dương 2) (sáng cắt chiều trả); MC 274 E8.20	10/02	6.00	10/02	16.00		x
144	Tách ĐD 220kV 271 E6.25 (220kV Phú Bình 2) - 273 E6.2 (220kV Thái Nguyên); MC 2 đầu	12/02	0.00	13/02	23h00		x
145	Tách MBA AT1 E2.1 (220kV Đồng Hòa); MC 231, 131, 431 E2.1	23/02	22.00	24/02	7.00		x
146	Tách ĐD 271 E7.6 (220kV Bắc Giang) - 271 E13.10 (220kV Lạng Sơn); MC 2 đầu	26/02	6.00	22/03	16.00		x
147	Tách ĐD 272 E7.6 (220kV Bắc Giang) - 272 E6.25 (220kV Phú Bình 2); MC 272 E7.6 (Khi khôi phục sẽ là đường dây 271 E7.6 (220kV Bắc Giang) - 272 E6.25 (220kV Phú Bình 2)	26/02	7.00	28/02	23.00		x
148	Tách MBA AT2; MC 232, 132 E26.5 (220kV Bắc Kạn)	27/02	5.00	01/03	16.00		x

b. PTC2

***Trạm biến áp:**

STT	ĐỐI TƯỢNG CẮT ĐIỆN	THỜI GIAN				Theo kế hoạch	Không theo kế hoạch
		Bắt đầu		Kết thúc			
		Ngày	Giờ	Ngày	Giờ		
1	MBA AT2 Sông Tranh 2 220	01/02/26	07:24	01/02/26	18:18	x	
2	MBA AT1 Sông Tranh 2 220	02/02/26	07:19	02/02/26	16:28	x	
3	MBA T2 Hòa Khánh 220	07/02/26	08:18	07/02/26	11:33	x	
4	MBA T1 Hòa Khánh 220	08/02/26	08:25	08/02/26	12:14	x	
5	MBA AT1 Sơn Hà 220	08/02/26	07:17	08/02/26	11:08	x	
6	MBA AT2 Sơn Hà 220	08/02/26	13:44	08/02/26	16:10	x	

7	MBA AT1 Duy Xuyên 220	09/02/26	08:15	09/02/26	19:46	x	
8	MBA AT3 Đốc Sỏi 500	24/02/26	13:42	24/02/26	18:27	x	
9	MBA AT3 Thanh Mỹ 220	24/02/26	06:58	25/02/26	10:08	x	
10	MBA AT1 Lao Bảo 220	26/02/26	08:30	26/02/26	16:10	x	
11	MBA AT3 Huế 220	27/02/26	06:45	27/02/26	13:17	x	
12	MBA T3 Sơn Hà 220	28/02/26	09:46	28/02/26	16:59	x	

*** Đường dây:**

STT	ĐỐI TƯỢNG CẮT ĐIỆN	THỜI GIAN				Theo kế hoạch	Không theo kế hoạch
		Bắt đầu		Kết thúc			
		Ngày	Giờ	Ngày	Giờ		
1	ĐD 220 kV 271, 272 Đồng Hới – 273 Vũng Áng	03/02/26	08:35	03/02/26	15:49	x	
2	ĐD 220kV 271 NMTĐ Sông Tranh 2 - 272 Sông Tranh 2	03/02/26	08:48	03/02/26	12:53	x	
3	ĐD 220kV 274 Sông Tranh 2-273 Tam Kỳ	03/02/26	14:49	03/02/26	21:24	x	
4	ĐD 220kV 272 Đà Nẵng-271 Hải Châu và ĐD 220kV 273 Đà Nẵng - 272 Hòa Khánh	03/02/26	05:16	08/02/26	19:18	x	
5	ĐD 220kV 272 NMTĐ Sông Tranh 2 - 274 Tam Kỳ	04/02/26	06:30	04/02/26	17:24	x	
6	ĐD 500kV 572 Thanh Mỹ 500 - 583 Pleiku 2	05/02/26	06:17	05/02/26	17:06	x	
7	ĐD 220kV 271 Huế - 272-7 Sông Bồ	05/02/26	08:52	05/02/26	11:00	x	
8	ĐD 220kV 272 Nam Kong 3 - 275 Bờ Y	10/02/26	10:26	12/02/26	12:10	x	
9	ĐD 220kV 273 Bờ Y- 274 Pleiku 2	10/02/26	10:26	12/02/26	12:10	x	
10	ĐD 220kV 273 Pleiku 2-271 Xekaman 1	10/02/26	10:26	12/02/26	12:10	x	
11	ĐD 220kV 274 Bờ Y- 272 Xekaman 1	10/02/26	10:26	12/02/26	12:10	x	
12	ĐD 220kV 272 Tam Kỳ - 276 Đốc Sỏi	13/02/26	08:19	13/02/26	17:00	x	
13	ĐD 220kV 275 Thanh Mỹ 220 - 273 Hòa Khánh	26/02/26	06:30	26/02/26	15:45	x	
14	ĐD 220kV 272 Thanh Mỹ 220-273 Thanh Mỹ 500	28/02/26	08:16	28/02/26	10:50	x	
15	ĐD 220kV 276 Thanh Mỹ - 274 Hòa Khánh	28/02/26	11:33	28/02/26	17:22	x	

c. PTC3

STT	Đối tượng cắt điện	Thời gian				Theo kế hoạch	Không theo kế hoạch
		Bắt đầu		Kết thúc			
		Ngày	Giờ	Ngày	Giờ		
1	Cô lập MC 273, TI273 TBA 500kV Đắc Nông; ĐD 271 Đắc Hòa - 273 Đắc Nông	01/02/2026	06h08	01/02/2026	16h04	x	
2	Cô lập TC C22 trạm 500kV Di Linh	31/01/2026	22h00	01/02/2026	00h38	x	
3	Cô lập ĐD 584 Thuận Nam - 577 Vĩnh Tân (cắt điện hàng ngày)	01/02/2026	05h57	02/02/2026	17h00	x	
4	Cô lập ĐD 271 Tuy Hòa - 271 Quy Nhơn	02/02/2026	16h25	02/02/2026	18h35	x	
5	Cô lập MC 577, 567 trạm 500kV Vĩnh Tân	02/02/2026	06h40	02/02/2026	16h14	x	
6	Cô lập MC 578 (06:30 - 11:30 (Liên tục)); MC 568 (12:30 - 17:00 (Liên tục)) trạm 500kV Vĩnh Tân	03/02/2026	07h22	03/02/2026	17h22	x	
7	Cô lập MC 274, TI274 (dùng MC 200 thay thế 274) trạm 500kV Di Linh	03/02/2026	06h54	07/02/2026	06h00	x	
8	Cô lập MC 561, 581, KH591 Trạm 500kV Pleiku 2. (06:00- 18:00), TC C52 (06:00 - 12:00); ĐD 575 Đốc Sỏi - 581 Pleiku2.	03/02/2026	06h40	03/02/2026	17h57	x	
9	Cô lập MC 273, TC C21 (dùng MC 200 thay thế) TBA 220kV Ninh Phước.	03/02/2026	17h46	03/02/2026	20h29	x	
10	Cô lập MC 562, 582, KH592 Trạm 500kV Pleiku 2 (06:00-18h00); TC C52(06:00-12:00); ĐD 576 Đốc Sỏi - 582 Pleiku2	04/02/2026	06h37	04/02/2026	16h52	x	
11	Cô lập MC 173, DCL 173-7, TU 173 trạm 500kV Pleiku.	04/02/2026	19h07	04/02/2026	17h11	x	
12	Cô lập thanh cái C22; DCL 274-2 trạm 500kV Di Linh	04/02/2026	06h25	04/02/2026	19h07	x	
13	Cô lập TBD 502, MC T502 trạm 500kV Đắc Nông	04/02/2026	07h29	09/02/2026	16h45	x	
14	Cô lập thanh cái C21, DCL 274-1 trạm 500kV Di Linh	05/02/2026	06h50	05/02/2026	18h20	x	
15	Cô lập MC 200, TI200, DCL200-2A; thanh cái C22, C29 trạm 220kV Quy Nhơn.	05/02/2026	06h20	05/02/2026	16h14	x	

16	Cô lập MC 171, TU171, DCL171-7, TC C11 TU C11 TBA 220kV Đắc Nông 2	05/02/2026	08h46	05/02/2026	14h56	x	
17	Cô lập MC 271 Trạm 220kV Đức Trọng; ĐD 271 Đức Trọng 2 - 271 Đa Nhim.	05/02/2026	17h43	06/02/2026	04h18	x	
18	Cô lập MC 563, 583, KH593, TBD593 Trạm 500kV Pleiku 2, TC C52 Trạm 500kV Pleiku 2(06:00-12:00); ĐD 572 Thạch Mỹ - 583 Pleiku 2.	05/02/2026	06h40	05/02/2026	17h30	x	
19	Cô lập MC 564, 584 Trạm 500kV Pleiku 2, TC C52 Trạm 500kV Pleiku 2(06:00-12:00); ĐD 571 Pleiku 3 - 584 Pleiku 2	06/02/2026	06h31	06/02/2026	14h18	x	
20	Cô lập MC 271, 273 TBA 220kV Chư Sê; ĐD ĐD 271 Chư Sê - 271 Ia le 1	06/02/2026	17h04	06/02/2026	20h56	x	
21	Cô lập MC 272 trạm 220kV Đức Trọng; MC 276 trạm 500kV Di Linh; ĐD 272 Đức Trọng - 276 Di Linh.	06/02/2026	17h10	06/02/2026	22h57	x	
22	Cô lập MBA AT1, MC 231, MC 131, TU 1AT1 trạm 220kV Tuy Hòa	06/02/2026	06h30	06/02/2026	17h29	x	
23	Cô lập TC C29 - TBA 220kV Vân Phong	06/02/2026	08h22	06/02/2026	11h29	x	
24	Cô lập MC 274, DCL 274-7, 274 -9, TC C29 trạm 500kV Di Linh; ĐD ĐD 274 Di Linh - 272 Đại Ninh.	07/02/2026	06h49	08/02/2026	18h11	x	
25	Cô lập Ngăn AT1, 272, 131, 431 trạm 220kV Krông Ana	07/02/2026	06h00	07/02/2026	14h45	x	
26	Cô lập ĐD 272 Srepok 4 - 272 Srepok 3.	07/02/2026	16h43	07/02/2026	20h25	x	
27	Cô lập MC 100 trạm 220kV Quy Nhơn.	07/02/2026	06h34	10/02/2026	08h22	x	
28	Cô lập ĐD 274 Sê San 3 - 272 Sê San 3A.	07/02/2026	8h30	07/02/2026	13h11	x	
29	Cô lập MC 563, 573 Trạm 500kV Pleiku 2; TC C51 (06:00-12:00); ĐD 573PK2 - 571EaSup.	07/02/2026	07h21	07/02/2026	16h05	x	
30	Cô lập ĐD 587_ThuanNam - 578 VinhTan (cắt điện hàng ngày)	07/02/2026	06h17	08/02/2026	14h45	x	
31	Cô lập TBD504, KH504 Trạm 500kV Pleiku2.	08/02/2026	07h28	08/02/2026	15h50	x	
32	Cô lập ĐD 576 Vĩnh Tân - 572 Tân Uyên.	08/02/2026	06h36	08/02/2026	06h42	x	

33	Cô lập thanh cái C21, MC 200 trạm 500kV Di Linh	08/02/2026	14h16	08/02/2026	16h19	x	
34	Cô lập thanh cái C22; Đóng điện nghiệm thu thiết bị ngăn 274	08/02/2026	17h06	08/02/2026	18h11	x	
35	Cô lập Ngăn lộ 274 trạm 500kV Đăk Nông; ĐD 274 Đăk Nông - 272 Buôn Tua Sarh.	08/02/2026	05h37	14/02/2026	10h39	x	
36	Cô lập MC 273, 200 TBA 220kV Quy Nhơn; ĐD 273 Quy Nhơn – 271 An Khê.	08/02/2026	17h04	08/02/2026	23h03	x	
37	Cô lập MBA AT2, MC 232, MC 132 trạm 220kV Đức Trọng.	09/02/2026	07h16	09/02/2026	16h36	x	
38	Cô lập ĐD 272 Ia Le 1 - 271 Cư Né1	09/02/2026	16h26	09/02/2026	21h57	x	
39	Cô lập ĐD 271 Buôn Kuop - 274 Srepok 3	10/02/2026	16h26	10/02/2026	23h23	x	
40	Cô lập ĐD 572 EaSup - 571Chơn Thành	10/02/2026	07h27	10/02/2026	14h18	x	
41	Cô lập MC 273, 274, 200 và thanh cái C29 trạm 500kV Pleiku2; ĐD 274 Pleiku 2 - 273 Bờ Y, 273 Pleiku 2 - 271 Xekaman 1.	10/02/2026	10h25	12/02/2026	8h31	x	
42	Cô lập MC 100/T220 Quy Nhơn	13/02/2026	07h34	13/02/2026	10h30	x	
43	Cô lập MBA AT1, MC 231, 131 trạm 220kV Krông Búk	25/02/2026	06h25	25/02/2026	16h41		x
44	Cô lập MBA AT2, MC 232, 132 trạm 220kV Krông B	26/02/2026	06h23	26/02/2026	15h34	x	
45	Cô lập MC 174, TU 174 trạm 220kV Krông Búk.	27/02/2026	21h00	28/02/2026	04h00	x	
46	Cô lập MC 172, TU 172 trạm 220kV Krông Búk.	27/02/2026	08h34	27/02/2026	12h41	x	
47	Cô lập MC 564, 575, K505, KH505 Trạm 500kV Pleiku; ĐD 575 Pleiku - 572EaNam.	27/02/2026	06h27	27/02/2026	19h00	x	
48	Cô lập MC T504 TBD504 TBA 500kV Đăk Nông	28/02/2026	06h00	28/02/2026	18h00	x	
49	Cô lập MC 571, 572, TI572, K502, TBD502, KH502, TC C52; ĐD 572/Đăk Nông -574/Cầu Bông	28/02/2026	06h00	28/02/2026	18h00	x	

d. PTC4

Trạm biến áp

STT	Máy biến áp, thiết bị ngừng cấp điện	Thời gian		Nội dung công tác	
		Bắt đầu	Kết thúc	Theo	Khôn

			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ	kế hoạch	g theo KH
I	Trạm biến áp	Thiết bị cô lập						
1	Trạm 500kV Duyên Hải	255	28-02	17:00	01-03	06:00	x	
2	Trạm 500kV Ô Môn	AT2	28-02	08:45	28-02	17:15	x	
3	Trạm 220kV Cát Lái	131	28-02	08:11	06-03	20:00	x	
4	Trạm 220kV Bình Hòa	C12	28-02	08:02	28-02	14:21	x	
5	Trạm 220kV Bình Hòa	132	28-02	08:02	06-03	22:00	x	
6	Trạm 220kV Châu Thành (Hậu Giang)	178	28-02	06:58	28-02	14:26	x	
7	Trạm 220kV Cát Lái	C21	28-02	06:00	28-02	11:00	x	
8	Trạm 220kV Hóc Môn	177	28-02	00:51	28-02	14:06	x	
9	Trạm 220kV Phước Long	176	26-02	09:00	26-02	16:05	x	
10	Trạm 500kV Mỹ Tho	232	26-02	07:52	26-02	17:43	x	
11	Trạm 220kV Bến Tre	C12	25-02	08:15	25-02	18:04	x	
12	Trạm 500kV Mỹ Tho	C29	24-02	08:23	24-02	12:06	x	
13	Trạm 220kV Bạc Liêu	131	14-02	07:20	14-02	11:50	x	
14	Trạm 220kV Bàu Đôn	212	13-02	08:30	13-02	15:00	x	
15	Trạm 220kV Mỹ Tho 2	132	13-02	06:15	13-02	11:50	x	
16	Trạm 220kV Sa Đéc	C12	11-02	08:25	12-02	13:00	x	
17	Trạm 220kV Tây Ninh	C11	11-02	08:00	11-02	13:10	x	
18	Trạm 220kV Bạc Liêu	173	11-02	07:45	11-02	11:30	x	
19	Trạm 500kV Mỹ Tho	563	10-02	08:00	10-02	11:23	x	
20	Trạm 220kV Trảng Bàng	174	09-02	08:32	09-02	13:32	x	
21	Trạm 220kV Giá Rai	173	09-02	07:43	09-02	13:03	x	
22	Trạm 500kV Mỹ Tho	341	09-02	07:10	09-02	12:08	x	
23	Trạm 500kV Duyên Hải	283	09-02	07:00	13-02	17:00	x	
24	Trạm 500kV Duyên Hải	582	09-02	07:00	11-02	17:00	x	
25	Trạm 500kV Chơn Thành	KH501	09-02	06:00	10-02	17:00	x	
26	Trạm 220kV Hóc Môn	C42	08-02	08:00	08-02	17:00	x	
27	Trạm 220kV Bình Chánh	AT1	08-02	08:00	08-02	17:00	x	
28	Trạm 500kV Chơn Thành	562	08-02	06:00	08-02	17:00	x	
29	Trạm 220kV Long Xuyên 2	T3	08-02	06:00	08-02	18:00	x	
30	Trạm 500kV Tân Uyên	562	08-02	06:00	08-02	18:00	x	
31	Trạm 220kV Mỹ Phước	132	08-02	06:00	08-02	16:00	x	
32	Trạm 500kV Mỹ Tho	562	05-02	13:10	05-02	16:19	x	
33	Trạm 220kV Bến Lức	132	05-02	08:31	05-02	12:00	x	
34	Trạm 220kV Cao Lãnh	112	04-02	09:15	04-02	14:15	x	
35	Trạm 500kV Tân Định	C29	04-02	09:01	04-02	10:00	x	
36	Trạm 220kV Long Bình	134	04-02	05:00	07-02	05:00	x	
37	Trạm 220kV Long Bình	100	01-02	22:05	02-02	06:05	x	
38	Trạm 220kV Sóc Trăng	C11	01-02	08:38	01-02	13:09	x	
39	Trạm 220kV Châu Đốc	112	01-02	07:00	01-02	17:00	x	

STT	Máy biến áp, thiết bị ngừng cấp điện		Thời gian				Nội dung công tác	
			Bắt đầu		Kết thúc		Theo kế hoạch	Không theo KH
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ		
40	Trạm 220kV Cao Lãnh	175	01-02	06:48	13-02	15:31	x	
41	Trạm 500kV Cầu Bông	574	28-02	07:05	28-02	17:15	x	
42	Trạm 220kV Long Xuyên 2	231	27-02	08:43	28-02	00:37	x	
43	Trạm 220kV Bến Tre	C12	27-02	07:14	27-02	16:56	x	
44	Trạm 220kV Sóc Trăng	C11	27-02	07:02	27-02	14:31	x	
45	Trạm 220kV Tân Thành	273	25-02	06:00	25-02	15:00	x	
46	Trạm 500kV Tân Uyên	C22	24-02	08:20	24-02	17:15	x	
47	Trạm 220kV Bến Tre	AT2	24-02	08:04	24-02	18:06	x	
48	Trạm 220kV Phước Long	273	23-02	06:57	23-02	15:52	x	
49	Trạm 220kV Tân Thành	177	12-02	09:00	12-02	14:02	x	
50	Trạm 500kV Tân Uyên	C51	12-02	08:40	12-02	15:22	x	
51	Trạm 220kV Tây Ninh	C21	12-02	08:15	12-02	12:18	x	
52	Trạm 220kV Tao Đàn	C21	12-02	07:54	12-02	11:48	x	
53	Trạm 220kV Thủ Đức	176	11-02	06:59	11-02	17:59	x	
54	Trạm 220kV Duyên Hải (Ngũ Lạc)	131	10-02	18:00	10-02	23:00	x	
55	Trạm 220kV Vĩnh Long	132	10-02	08:39	10-02	14:28	x	
56	Trạm 220kV Phước Long	C19	10-02	08:11	10-02	15:11	x	
57	Trạm 220kV Mỹ Xuân	176	10-02	06:35	10-02	11:48	x	
58	Trạm 220kV Long Thành	179	07-02	18:57	08-02	04:53	x	
59	Trạm 220kV Tao Đàn	433	07-02	08:00	07-02	17:00	x	
60	Trạm 220kV Long Thành	276	07-02	06:00	07-02	23:00	x	
61	Trạm 500kV Long Thành	AT1	07-02	05:58	07-02	17:14	x	
62	Trạm 500kV Tân Định	C56	07-02	05:42	07-02	17:14	x	
63	Trạm 220kV Long Bình	434	07-02	05:01	09-02	05:00	x	
64	Trạm 500kV Duyên Hải	562	06-02	09:00	06-02	14:00	x	
65	Trạm 220kV Tân Thành	171	06-02	08:00	06-02	17:00	x	
66	Trạm 220kV Trảng Bàng	179	06-02	08:00	06-02	17:00	x	
67	Trạm 500kV Mỹ Tho	C22	06-02	07:00	06-02	23:00	x	
68	Trạm 500kV Mỹ Tho	561	06-02	07:00	06-02	12:00	x	
69	Trạm 500kV Tân Uyên	136	06-02	06:00	06-02	17:15	x	
70	Trạm 500kV Cầu Bông	532	06-02	06:00	06-02	18:30	x	
71	Trạm 220kV Tân Thành	C12	05-02	11:55	05-02	19:18	x	
72	Trạm 220kV Ô Môn 2	174	05-02	10:47	05-02	13:05	x	
73	Trạm 220kV Thuận An	C12	05-02	06:16	05-02	14:50	x	
74	Trạm 220kV Hóc Môn	AT2	04-02	21:53	05-02	00:08	x	
75	Trạm 220kV Trà Nóc	C12	04-02	11:10	04-02	14:16	x	
76	Trạm 500kV Sông Máy	K594	03-02	09:00	03-02	16:11	x	
77	Trạm 220kV Trà Nóc	C12	03-02	07:34	03-02	17:00	x	
78	Trạm 220kV Hóc Môn	175	03-02	07:30	03-02	13:30	x	

STT	Máy biến áp, thiết bị ngừng cấp điện		Thời gian				Nội dung công tác	
			Bắt đầu		Kết thúc		Theo kế hoạch	Không theo KH
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ		
79	Trạm 220kV Bến Cát	200	03-02	06:25	03-02	15:23	x	
80	Trạm 220kV Mỹ Xuân	177	01-02	09:42	01-02	18:00	x	
81	Trạm 220kV Thủ Đức	AT1	01-02	08:15	01-02	15:00	x	
82	Trạm 500kV Sông Máy	584	01-02	07:49	01-02	17:00	x	
83	Trạm 220kV Hóc Môn	172	01-02	06:25	01-02	13:05	x	
84	Trạm 220kV Uyên Hưng	AT1	01-02	06:00	01-02	18:00	x	
85	Trạm 500kV Tân Uyên	AT1	01-02	01:00	02-02	00:45	x	

Đường dây:

II	Đường dây						
1	220kV TTĐL Long Phú (282) - Cần Thơ (271)	26-02	07:52	26-02	15:29	x	
2	500kV Phú Mỹ (564,574) - Long Thành (562, 572)	26-02	07:05	26-02	17:24	x	
3	220kV TTĐL Long Phú (281) - Cần Thơ (272)	25-02	07:06	25-02	15:10	x	
4	220kV NMD Cà Mau (275,255) - Ô Môn (283,253)	25-02	06:34	26-02	16:22	x	
5	574 Pleiku2 - 572 Chơn Thành	18-02	05:26	21-02	12:34:00		x
6	500kV Mỹ Tho (566, 586) - Ô Môn (565, 575)	17-02	10:05:00	17-02	20:31:00		x
7	220kV Cai Lậy (278) - Vĩnh Long (275)	17-02	09:48	22-02	09:47		x
8	220kV Long An (271) - Mỹ Tho 500 (277)	17-02	09:45	22-02	09:45		x
9	220kV Mỹ Tho 500 (271) - Cai Lậy (272)	17-02	09:43	22-02	09:46		x
10	220kV Sông Máy (278) - Uyên Hưng (274)	17-02	09:37	22-02	09:30		x
11	220kV Trảng Bàng (271)-Củ Chi (273)	17-02	09:36	22-02	10:02		x
12	220kV Tao Đàn (271) - Tân Cảng (273)	17-02	09:36	22-02	10:05		x
13	220kV Cầu Bông (277) - Đức Hòa (275)	17-02	09:34	22-02	09:56		x
14	220 kV NMD Cà Mau (276,256) - Rạch Giá (277) mạch 2	17-02	09:34	22-02	09:37		x
15	220kV Châu Thành HG (273) - Sóc Trăng (274)	17-02	09:30	22-02	09:36		x
16	220kV Ô Môn 2 (284,254) - Châu Thành HG (272)	17-02	09:28	22-02	09:34		x
17	220kV TTĐL Long Phú (282) - Cần Thơ (271)	17-02	09:25	22-02	09:43		x
18	220kV Cầu Bông (281) - Bình Tân (274)	17-02	09:24	22-02	09:54		x

19	220kV NMĐ Cà Mau (275, 255) - Ô Môn 2 (283, 253)	17-02	09:16	22-02	09:33	x	
20	574 Pleiku2 - 572 Chơn Thành	17-02	05:45	17-02	18:23	x	
21	220kV Trảng Bàng (272)-Củ Chi (274)	10-02	07:49	10-02	16:25	x	
22	220kV NMĐ Cà Mau (274, 254) - Giá Rai (274)	10-02	06:27	10-02	14:15	x	
23	220kV Duyên Hải (271) - Duyên Hải (Ngũ Lạc) (275)	09-02	08:27	10-02	15:57	x	
24	500kV Phú Mỹ (563,573) - Sông Mây (572,562)	09-02	08:02	09-02	17:18	x	
25	573 Chơn Thành - 573 Cầu Bông	08-02	06:00	08-02	18:00	x	
26	220kV Cao Lãnh (274) - Thốt Nốt (276)	06-02	07:00	06-02	17:00	x	
27	220kV Giá Rai (275) - NMĐG Hòa Bình 5 (272)	05-02	06:21	06-02	18:21	x	
28	220kV NMĐ Cà Mau (278,258) - Cà Mau 2 (271)	04-02	08:07	04-02	16:53	x	
29	220kV Tân Uyên (279) - Long Thành 500kV (275)	25-02	06:32	25-02	15:30	x	
30	220kV NMĐ Nhơn Trạch (276) - NMĐ Nhơn Trạch 3 (271)	23-02	08:20	23-02	14:25	x	
31	220kV NMĐ Hàm Thuận (272) - Xuân Lộc (273)	12-02	07:03	12-02	17:14	x	
32	500kV Long Thành (561, 571) - Sông Mây (561, 571)	11-02	05:35	11-02	16:30	x	
33	574 Chơn Thành - 572 Cầu Bông	11-02	05:19	11-02	16:30	x	
34	572 Xuân Thiện EASUP - 571 Chơn Thành	10-02	07:29	10-02	17:48	x	
35	220kV Châu Đức (271) - Tân Thành (275)	07-02	18:00	08-02	05:00	x	
36	220kV Châu Đức (272) - Tân Thành (276)	06-02	18:00	07-02	05:00	x	
37	220kV Bạc Liêu (273) - Sóc Trăng (271)	06-02	07:00	06-02	17:00	x	
38	220kV Ô Môn 2 (271, 251) - Trà Nóc (272)	05-02	08:07	05-02	14:44	x	
39	220 kV NMĐ Cà Mau (273,253) - Rạch Giá (273)	05-02	06:18	08-02	23:18	x	
40	220kV Cần Thơ (276) - Ô Môn 2 (272,252)	03-02	08:10	03-02	15:20	x	

3. Thống kê các thanh cái trong lưới điện truyền tải có điện áp không đạt tiêu chuẩn theo quy định

STT	Tên TBA	Số lần	Tổng số thời gian	Điện áp cao nhất	Điện áp thấp nhất
Lưới 500kV					

	Miền Bắc				
1	Trạm 500kV Đông Anh	9	9.00	528.3	
2	Trạm 500kV Hà Tĩnh	3	3.00	528.0	
3	Trạm 500kV Hiệp Hòa	8	8.00	528.6	
4	Trạm 500kV Nho Quan	1	1.00	525.8	
5	Trạm 500kV Phố Nối	6	6.00	527.8	
6	Trạm 500kV Quảng Ninh	1	1.00	526.0	
7	Trạm 500kV Thanh Hóa	282	282.00	536.1	
8	Trạm 500kV Thường Tín	16	16.00	529.0	
9	Trạm 500kV Vũng Áng	21	21.00	529.8	
	Miền Nam				
1	Trạm 500kV Cầu Bông	48	48.00	531.9	
2	Trạm 500kV Chơn Thành	47	47.00	534.1	
3	Trạm 500kV Đức Hòa	48	48.00	532.3	
4	Trạm 500kV Long Phú	45	45.00	533.0	
5	Trạm 500kV Long Thành	32	32.00	531.6	
6	Trạm 500kV Mỹ Tho	23	23.00	530.2	
7	Trạm 500kV Nhà Bè	43	43.00	533.2	
8	Trạm 500kV Ô Môn	43	43.30	533.0	
9	Trạm 500kV Phú Lâm	62	62.00	534.0	
10	Trạm 500kV Phú Mỹ	66	66.00	534.8	
11	Trạm 500kV Sông Mỹ	9	9.00	531.7	
12	Trạm 500kV Tân Định	19	19.00	528.5	
13	Trạm 500kV Tân Uyên	22	22.00	529.3	
	Lưới 220kV				
	Miền Bắc				
1	Trạm 220kV Ba chè	3	3.00	242.6	
2	Trạm 220kV Long Biên	10	10.00	243.6	
3	Trạm 220kV Nông Cống	9	9.00	244.7	
4	Trạm 220kV Phú Lý	15	15.00	245.8	
5	Trạm 220kV Thái Nguyên	1	1.00	245.4	
6	Trạm 220kV Yên Bái	1	1.00	243.2	
7	Trạm 500kV Thanh Hóa	21	21.00	244.6	
8	Trạm 500kV Thường Tín	2	2.00	244.1	
	Miền Nam				
1	Trạm 220kV Bến Cát	2	2.00	242.4	
2	Trạm 220kV Bình Chánh	25	25.00	244.3	
3	Trạm 220kV Bình Hòa	2	2.00	242.4	
4	Trạm 220kV Cần Thơ 2	3	3.00	242.8	
5	Trạm 220kV Cát Lái	25	25.00	244.1	
6	Trạm 220kV Đức Hòa	44	44.00	245.7	
7	Trạm 220kV Hóc Môn	3	3.00	243.0	
8	Trạm 220kV Mỹ Xuân	2	2.00	242.4	
9	Trạm 220kV Nhà Bè	9	9.00	243.9	
10	Trạm 220kV Phước Long	4	4.00	242.6	

11	Trạm 220kV Sóc Trăng	4	4.00	243.2	
12	Trạm 220kV Tào Đàn	26	26.00	244.7	
13	Trạm 220kV Tây Ninh 2	1	1.00	242.2	
14	Trạm 220kV Thốt Nốt	3	3.00	243.0	
15	Trạm 220kV Thủ Đức	5	5.00	242.6	
16	Trạm 220kV Tp Nhon Trạch	8	8.00	242.8	
17	Trạm 220kV Uyên Hưng	2	2.00	242.4	
18	Trạm 220kV Vĩnh Long	3	3.00	242.5	
19	Trạm 500kV Cầu Bông	12	12.00	243.2	
20	Trạm 500kV Đức Hòa	44	44.00	246.4	
21	Trạm 500kV Long Phú	5	5.00	244.4	
22	Trạm 500kV Long Thành	5	5.00	243.0	
23	Trạm 500kV Phú Lâm	50	50.00	246.4	
24	Trạm 500kV Sông Mỹ	4	4.00	243.6	
25	Trạm 500kV Tân Định	1	1.00	242.1	
26	Trạm 500kV Tân Uyên	24	24.00	244.0	

4. Độ tin cậy của lưới điện truyền tải

TT	Đơn vị	Sản lượng điện năng không cung cấp được kWh)		Lũy kế năm 2026 (kWh)	Tăng, giảm so với tháng trước
		Tháng 02/2026	Tháng 01/2025		
1	EVNNPT	0	0	0	0

5. Tỷ lệ điện dùng để truyền tải từng cấp điện áp

Tỷ lệ điện dùng để truyền tải tháng 02/2026 theo cấp điện áp và theo từng Công ty Truyền tải điện so với cùng kỳ năm 2025:

Đơn vị	Tháng 2/2025			Tháng 2/2026			So sánh Δ^{26-25}				KH ΔA 2026 (%)	So sánh với KH2026	
	A (tỷ kWh)	ΔA (tỷ kWh)	ΔA (%)	A (tỷ kWh)	ΔA (tỷ kWh)	ΔA (%)	A (tỷ kWh)	ΔA (%)	ΔA (tỷ kWh)	ΔA (%)			
TTĐ1	Chung	9,07	0,16	1,82%	9,16	0,17	1,89%	0,09	0,94%	0,008	0,07%	2,17%	-0,28%
	500kV	4,40	0,07	1,58%	4,69	0,07	1,55%	0,29	6,59%	0,003	-0,03%	1,79%	-0,24%
	220kV	9,18	0,10	1,04%	9,11	0,10	1,10%	-0,08	-0,82%	0,005	0,06%	1,26%	-0,16%
TTĐ2	Chung	2,05	0,06	3,16%	2,39	0,07	2,73%	0,35	16,99%	0,001	-0,43%	2,67%	0,06%
	500kV	1,24	0,04	2,99%	1,61	0,04	2,75%	0,37	29,42%	0,007	-0,24%	2,64%	0,11%
	220kV	1,24	0,03	2,21%	1,25	0,02	1,70%	0,01	0,47%	-0,006	-0,51%	1,67%	0,03%
TTĐ3	Chung	4,89	0,09	1,91%	4,79	0,09	1,90%	-0,10	-2,08%	-0,002	-0,01%	1,93%	-0,03%
	500kV	3,83	0,05	1,34%	3,69	0,05	1,42%	-0,13	-3,48%	0,001	0,08%	1,36%	0,06%
	220kV	2,57	0,04	1,64%	2,53	0,04	1,52%	-0,04	-1,58%	-0,004	-0,12%	1,59%	-0,07%
TTĐ4	Chung	8,10	0,10	1,19%	7,43	0,07	1,01%	-0,68	-8,34%	-0,022	-0,18%	1,06%	-0,05%
	500kV	5,25	0,03	0,57%	4,72	0,02	0,50%	-0,53	-10,06%	-0,006	-0,07%	0,55%	-0,05%
	220kV	8,04	0,07	0,83%	7,32	0,05	0,70%	-0,72	-9,01%	-0,015	-0,13%	0,71%	-0,01%
NPT	Chung	18,00	0,42	2,33%	17,26	0,40	2,34%	-0,74	-4,10%	-0,015	0,01%	2,40%	-0,06%
	500kV	9,51	0,19	1,97%	9,11	0,19	2,12%	-0,40	-4,19%	0,005	0,15%	1,98%	0,14%
	220kV	20,14	0,23	1,15%	19,30	0,21	1,10%	-0,84	-4,15%	-0,020	-0,05%	1,19%	-0,09%

6. Danh sách các sự cố dẫn tới vi phạm các tiêu chuẩn vận hành trong tháng

a. Sự cố lưới điện thuộc EVNNPT: không xảy ra sự cố dẫn tới vi phạm các tiêu chuẩn vận hành lưới điện truyền tải.

b. Sự cố do đơn vị ngoài EVNNPT quản lý vận hành: không xảy ra sự cố dẫn tới vi phạm các tiêu chuẩn vận hành lưới điện truyền tải.

V. TÌNH HÌNH KẾT NỐI SCADA

Hiện tại số liệu thông kê từ trang quản lý sự cố của EVN <http://quanlysuco.evn.com.vn> đang bị lỗi không truy cập được.