

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY
TRUYỀN TẢI ĐIỆN QUỐC GIA

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

V/v báo cáo tình hình vận hành
lưới điện truyền tải tháng 01/2026

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 01 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 01/2026

I. TÌNH HÌNH VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN TRUYỀN TẢI

Trong tháng 01/2026, lưới điện truyền tải cơ bản vận hành an toàn, tin cậy và đảm bảo cung cấp điện. Lưới điện truyền tải xảy ra 02 sự cố (01 sự cố lưới điện 500kV, 01 sự cố lưới 220kV), giảm 03 sự cố so với tháng 12/2025. Trong 02 sự cố có 01 sự cố do nguyên nhân khác (do điều) và 01 sự cố do thiết bị nhất thứ.

II. ĐÁNH GIÁ THỰC HIỆN CÁC TIÊU CHUẨN VẬN HÀNH

1. Vận hành tần số

Trong tháng 01/2026, lưới điện truyền tải không xảy ra sự cố ảnh hưởng đến tần số hệ thống.

2. Vận hành điện áp

Trong tháng 01/2026 điện áp lưới 500kV và 220kV cơ bản đảm vận hành trong giới hạn cho phép, có xuất hiện điện áp cao như sau:

Lưới điện 500kV xuất hiện điện áp cao tại 8 trạm biến áp (TBA): (i) khu vực miền Bắc xuất hiện tại TBA 500kV Thanh Hóa, Vũng Áng, điện áp cao nhất 536,9 kV tại TBA 500kV Thanh Hóa lúc 03h00' ngày 02/01/2026; (ii) khu vực miền Trung điện áp vận hành ổn định trong giới hạn cho phép; (iii) khu vực miền Nam xuất hiện tại TBA 500kV Chơn Thành, Đức Hòa, Long Phú, Ô Môn, Phú Lâm và Phú Mỹ, điện áp cao nhất là 529,3kV tại Long Phú lúc 04h00' ngày 12/01/2026.

Lưới điện 220kV ổn định trong giới hạn cho phép, có xuất hiện điện áp cao tại các TBA Thanh Hóa, Nông Cống, Ba Chè, Hà Tĩnh và Phú Lâm, điện áp cao nhất 244,2kV lúc 03h00 ngày 02/01/2026 tại TBA Thanh Hóa.

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, 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 01/2026 trong bảng sau:

STT	Đơn vị	Tháng 01	Lũy kế	Kế hoạch năm	Thực hiện kế hoạch (%)
1. SAIDI-T công tác (phút)					
1	EVNNPT	22	22	776	2.8
2	PTC1	19	19	776	2.4
3	PTC2	17	17	776	2.2

4	PTC3	19	19	776	2.4
5	PTC4	29	29	776	3.7
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	0.04	0.04	0.88	4.5
2	PTC1	0.02	0.02	0.88	2.3
3	PTC2	0.05	0.05	0.88	5.7
4	PTC3	0.05	0.05	0.88	5.7
5	PTC4	0.05	0.05	0.88	5.7

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

Tỷ lệ điện dùng để truyền tải thực hiện tháng 01/2026 là 2,42% (0,531 tỷ kWh) tăng 0,04% so với cùng kỳ 2025 (2,38%), cao hơn 0,02% so với chỉ tiêu kế hoạch (2,40%). Trong đó, Tỷ lệ điện dùng để truyền tải lưới 500kV là 2,17% (0,248 tỷ kWh) tăng 0,3% so với cùng kỳ 2025 (1,87%), Tỷ lệ điện dùng để truyền tải lưới 220kV là 1,12% (0,283 tỷ kWh) giảm 0,04% so với cùng kỳ 2025 (1,16%).

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 ĐĐ/MBA	Khu vực	Số mạch ĐĐ, số MBA/thời gian đầy, quá tải (số thiết bị/giờ)			
				>90-100%	>100-110%	>110%	Tổng
				500kV	Đường dây	41	Miền Bắc
		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	7/41.0	0/0.0	0/0.0	7/41.0
		19	Miền Trung	1/1.0	0/0.0	0/0.0	1/1.0
		23	Miền Nam	1/3.0	0/0.0	0/0.0	1/3.0
220kV	Đường dây	223	Miền Bắc	23/156.0	2/7.0	0/0.0	23/163.0
		154	Miền Trung	7/49.0	0/0.0	0/0.0	7/49.0
		184	Miền Nam	1/7.0	0/0.0	0/0.0	1/7.0
	MBA	168	Miền Bắc	13/125.0	1/3.0	0/0.0	13/128.0
		78	Miền Trung	3/46.0	1/1.0	0/0.0	3/47.0
		122	Miền Nam	2/41.0	1/1.0	0/0.0	2/42.0

a) Khu vực miền Bắc

- Lưới điện 500kV

Đường dây:

- 01/41 ĐD vận hành mang tải mức cảnh báo (từ 90% - 100% tải định mức): 580 Sơn La - 574 T500 Hoà Bình.

Máy biến áp:

- 7/31 MBA vận hành mang tải mức cảnh báo (từ 90% - 100% tải định mức) gồm: AT1, AT2 Phố Nối, AT1, AT2 Hiệp Hòa, AT1 Thường Tín, AT1 Vũng Áng do tải cao; AT1 Hoà Bình do thủy điện phát cao.

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

- *Lưới điện 220kV*

Đường dây:

- 23/223 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; 274 Tuyên Quang - 274 Phú Bình; 273 Hiệp Hoà - 271 Phú Bình; 273 Phú Bình - 271 Lưu Xá; 271, 272 Vĩnh Yên - 275 Sóc Sơn; 286, 256 NB Hải Dương - 272 Gia Lộc; 280 TĐ Hoà Bình - 271 Sơn Tây; 273 Chèm - 271 Tây Hồ; 274 Chèm - 272 Vân Trì; 277 Thường Tín - 272 Phủ Lý; 275 Hưng Đông - 275 Hà Tĩnh; 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): 286, 256 NB Hải Dương - 272 Gia Lộc; 272 Tuyên Quang - 276 Yên Bái.

Máy biến áp

- 13/168 MBA vận hành tải cao trên 80% và cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức gồm: AT2, AT3 Bắc Ninh 2; AT5 Chèm; AT5 Hà Đông; AT1 Nghĩa Lộ; AT1 Phủ Lý; AT2 Quang Châu; AT4 Thành Công; AT2 Tuyên Quang; AT1, AT2 Việt Trì; AT3 Nho Quan; AT4 Thường Tín do nguồn thủy điện phát cao và phụ tải cao.

- 01/168 MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): AT1 Phủ Lý.

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): AT2 Di Linh 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

- 7/154 ĐD thường xuyên vận hành mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức: (i) lưới PTC2 gồm 273 Đông Hà - 280 Quảng Trị; 272 Quảng Trị - 274 Huế; (ii) lưới PTC3 gồm các ĐD do NLTT và các nhà máy thủy điện phát cao như 271 Quy Nhơn - 271 Tuy Hòa; 272 Đức Trọng - 276 Di Linh; 273 Hàm Thuận - 272 Phan Thiết; 274 NMD Sinh Khôi An Khê - 271 Pleiku; 276 Pleiku 2 - 272 Chư Sê.

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

Máy biến áp

- 03/78 MBA vận hành mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức gồm: AT1 Tam Kỳ; AT1, AT2 Tháp Chàm.

- 01/78 MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): AT1 Tam Kỳ.

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

- 02/184 ĐD vận hành mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức: NMD Đá Bạc (271) - Châu Đức (274); Hiệp Bình Phước (273) - Hóc Môn (274) do tải cao.

- 01/184 ĐD vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% đến 110% định mức): Hiệp Bình Phước (273) - Hóc Môn (274).

Máy biến áp

- 03/122 MBA vận hành tải mức cảnh báo (từ 90% - 100%) định mức: AT1 Long Bình; AT1, AT2 Uyên Hưng do tải cao.

- 01/122 MBA vận hành chế độ khẩn cấp (từ 100% - 110%) định mức: AT1 Yên Hưng do tải cao.

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 01/2026, lưới điện truyền tải do EVNNPT quản lý vận hành xảy ra 01 sự cố hư hỏng thiết bị:

- Ngày 26/01/2026, xảy ra hư hỏng pha B MBA AT2 TBA 500kV Đà Nẵng trong quá trình đóng điện khôi phục vận hành. Sơ bộ nhận định nguyên nhân là do suy giảm cách điện dẫn đến phóng điện tại sứ xuyên pha B phía 500kV MBA AT2 (điểm phóng điện từ điểm flange extension của sứ xuyên pha B phía 500kV đến ụ TI chân sứ). Hiện EVNNPT/PTC2 đang điều động MBA dự phòng để thay thế, dự kiến đóng điện lại MBA AT2 vào ngày 12/3/2026.

IV. CÁC CHỈ SỐ THỰC HIỆN

1. Thông 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)
1	Trạm 220kV Phù Lý	AT1	12/01/2026	106.00	1.00
2	Trạm 220kV Phù Lý	AT1	12/01/2026	106.00	1.00
3	Trạm 220kV Phù Lý	AT1	12/01/2026	101.01	1.00

Đường dây:

STT	Đường dây	Xuất hiện ngày	Mức quá tải %	Thời gian quá tải (giờ)
1	272 Tuyên Quang - 276 Yên Bái	10/01/2026	106.47	1.00
2	286, 256 ND Hải Dương - 272 Gia Lộc	11/01/2026	110.74	1.00
3	272 Tuyên Quang - 276 Yên Bái	12/01/2026	100.09	1.00

b. PTC2

Trạm biến áp:

STT	Trạm biến áp	MBA	Ngày	Mức quá tải MAX (%)	Thời gian quá tải (giờ)
1	Trạm 220kV Tam Kỳ	AT1	02/01/2026	103.73	1.00

Đường dây:

STT	Đường dây	Xuất hiện	Mức quá	Thời gian quá
-----	-----------	-----------	---------	---------------

		ngày	tải %	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)
	Không xuất hiện			

d. PTC4

Trạm biến áp:

STT	Trạm biến áp	MBA	Ngày	Mức quá tải MAX (%)	Thời gian quá tải (giờ)
1	Trạm 220kV Uyên Hưng	AT1	07/01/26 15:00	101.01	1
1	Trạm 220kV Uyên Hưng	AT1	10/12/25 15:00	102.88	1
2	Trạm 220kV Uyên Hưng	AT1	24/12/25 07:00	104.75	1

Đường dây:

STT	Đường dây	Xuất hiện ngày	Mức quá tải %	Thời gian quá tải (giờ)
1	220kV Hiệp Bình Phước (273) - Hóc Môn (274)	31/01/26 13:00	102.02	1

2. Thông 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 MBA AT1, MC 571, 574, 231, TC C51 T500 Đông Anh.	09/01	6.00	09/01	20.00	x	
2	Tách MBA AT2, MC 572, 573, 232, TC C53 T500 Đông Anh	25/01	7.00	26/01	17.00	x	
3	Tách ĐD 576 Phố Nối - 581 Thường Tín; MC 561, 581 T500 Thường Tín	13/1	8.00	13/1	23.00	x	
4	Tách ĐD 575 Phố Nối - 582 Thường Tín; MC 562, 582 T500 Thường Tín	14/1	8.00	14/1	23.00	x	
5	Tách ĐD 572 Thường Tín - 571 Tây Hà Nội; MC 562, 572 T500 Thường Tín	15/1	8.00	15/1	23.00	x	
6	Tách: MBA AT2, MC530, MC532, MC232 (T500TT).	21/1	8.00	22/1	8.00	x	

7	Tách MBA AT2; MC 577; MC 571; TC C51 T500 Tây Hà Nội	15/01	5.00	15/01	17.00	x	
8	Tách ĐD 575 Quảng Ninh - 572 Phố Nôi; MC 572; 562; K502 T500 Phố Nôi; MC 565; 575 T500 Quảng Ninh (sáng tách chiều trả)	05/01	5.00	07/01	17.00	x	
9	Tách ĐD 572 NĐ Thăng Long - 571 Phố Nôi; MC 571; 561; K501 T500PN (sáng tách chiều trả)	08/01	5.00	09/01	17.00	x	
10	Tách ĐD 574 NĐ Thăng Long - 576 Quảng Ninh; MC 576; 566 T500 Quảng Ninh (sáng tách chiều trả)	13/01	5.00	14/01	17.00	x	
11	Tách ĐD 574 Quảng Ninh - 583 Hiệp Hòa; MC 564; 574; K504 T500 Quảng Ninh; MC 583. 584 T500 Hiệp Hòa (sáng tách chiều trả)	19/01	5.00	21/01	17.00	x	
12	Tách ĐD 573 Quảng Ninh - 586 Hiệp Hòa; MC 573; 563; K503 T500 Quảng Ninh; MC 585; 586; K506 T500 Hiệp Hòa (sáng tách chiều trả)	22/01	5.00	24/01	17.00	x	
13	Tách ĐD 571 Quảng Ninh - 571 NĐ Mông Dương; MC 571; 561 T500 Quảng Ninh (sáng tách chiều trả)	27/01	5.00	29/01	17.00	x	
14	Tách MBA AT1; ngăn lộ 573; 574; 231 T500HH (500kV Hiệp Hòa)	11/01	0.00	11/01	15.00	x	
15	Tách MBA AT2; ngăn lộ 575; 576; 232 T500HH (500kV Hiệp Hòa)	18/01	0.00	18/01	15.00	x	
16	Tách ĐD 275 T500 Hà Tĩnh - 275 Hưng Đông	19/01	6.00	19/01	18.00	x	
17	Tách ĐD 174 T500 Hà Tĩnh - 171 E18.13 Hà Tĩnh	20/01	6.00	20/01	18.00	x	
18	Tách ĐD 172 T500 Hà Tĩnh - 172 E18.1 Thạch Linh	21/01	6.00	21/01	18.00	x	
19	Tách đường dây 220kV Vũng Áng - Hà Tĩnh 2 (272A18.10VA-278T500HT)	19/01	5.00	20/01	19.00	x	
20	Tách đường dây 220kV Vũng Áng - Hà Tĩnh 1 (271A18.10VA-271T500HT)	21/01	5.00	22/01	19.00	x	
21	Tách MBA AT3; MC 233; MC 133 T500NQ	21/01	0.00	21/01	23.59	x	
22	Tách MBA AT4; MC 234; MC 134 T500NQ	22/01	0.00	22/01	23.59	x	
23	Tách ĐD 276 Ninh Bình (E23.1) – 272 Vũ Thư (E11.20)	06/01	5.00	07/01	18.00	x	
24	Tách ĐD 273, 274 Nam Định (E3,7) – 271 Vũ Thư (E11.20)	09/01	5.00	09/01	18.00	x	
25	Tách ĐD 276 Nho Quan (T500NQ)-271 Thanh Nghị (E24.15) (Sáng cắt chiều trả)	15/01	6.00	16/01	17.00	x	
26	Tách ĐD 272 Ba Chè (E9.2)-272 Thanh Nghị (E24.15) (Sáng cắt chiều trả)	20/01	6.00	21/01	17.00	x	

27	Tách ĐD274 Ninh Bình (E23.1) – 271 Bim Sơn (E9.20) (Sáng cắt chiều trả)	25/01	6.00	26/01	17.00	x	
28	Tách MBA AT1, MC231, MC131, MC431 E15.40 Tương Dương.	06/01	7.00	06/01	19.00	x	
29	Tách đường dây 276 E15.40 Tương Dương - 271 A15.0 NMTĐ Bản Vẽ, MC276 E15.40 Tương Dương	07/01	7.00	07/01	19.00	x	
30	Tách đường dây 171 E15.40 Tương Dương - 173 NMTĐ Xoong Con, MC171 E15.40 Tương Dương	08/01	7.00	08/01	19.00	x	
31	Tách ngăn lộ 173 E15.40 Tương Dương, MC173 E15.40 Tương Dương	09/01	7.00	09/01	19.00	x	
32	Tách MBA AT2, MC 132, MC232, MC 432 E15.10 Đô Lương	09/01	6.00	09/01	18.00	x	
33	Tách ĐD 171 E15.10- ĐD 171 E15.4, MC 171 E15.10 Đô Lương, MC 171 E15.4.	10/01	6.00	10/01	18.00	x	
34	Tách ĐD 172 E15.10- ĐD 171 E15.11, MC 172 E15.10 Đô Lương, MC 171 E15.11.	11/01	6.00	11/01	18.00	x	
35	Tách đường dây 171 E15.30 Quỳnh Lưu - 171 E15.2 Nghĩa Đàn, MC171 E15.30 Quỳnh Lưu	17/01	7.00	17/01	18.00	x	
36	Tách MBA AT1, MC 231, 131, 431 E15.30 Quỳnh Lưu	18/01	7.00	18/01	18.00	x	
37	Tách MBA AT1 E15.10, MC 231, MC131 E15.10 Đô Lương	18/01	6.00	18/01	18.00	x	
38	Tách MBA AT2, MC 232, 132 E15.30 Quỳnh Lưu	19/01	7.00	19/01	18.00	x	
39	Tách ĐD 271 E15.10- ĐD 272 E15.1, MC 2 đầu	19/01	6.00	19/01	18.00	x	
40	Tách ĐD 272 E15.10- ĐD 273 E15.1, MC 2 đầu	20/01	6.00	20/01	18.00	x	
41	Tách ĐD 273 E15.10- ĐD 272, 274 A15.20, MC 2 đầu	21/01	6.00	21/01	18.00	x	
42	Tách ĐD 274 E15.10- ĐD 275 E15.40, MC 2 đầu	22/01	6.00	22/01	18.00	x	
43	Tách ĐD 220kV 272 Vân Trì (E1.23) - 274 Chèm (E1.6)	03/01	5.00	03/01	18.00	x	
44	Tách ĐD 220kV 273 Vân Trì (E1.23) - 276 Sóc Sơn (E1.19)	04/01	5.00	04/01	18.00	x	
45	Tách ĐD 220kV 273 Chèm (E1.6) - 271 Tây Hồ (E1.40)	07/01	5.00	07/01	18.00	x	
46	Tách MBA T1, MC 131, 431 E1.11 (220kV Thành Công)	04/01	22.00	05/01	6.00	x	
47	Tách MBA T2, MC 132, 432 E1.11 (220kV Thành Công)	09/01	22.00	10/01	8.00	x	

48	Tách MBA T3, MC 133, 433, TC C43 E1.11 (220kV Thành Công)	11/01	22.00	12/01	8.00	x	
49	Tách MBA AT5, MC 235, MC 135, TC C22, TC C11 E1.11 (220kV Thành Công)	16/01	22h00	17/01	12h00	x	
50	Tách MBA T1, MC 131, 331, 431 E1.4 (220kV Hà Đông)	06/01	8.00	08/01	22.00	x	
51	Tách MBA T2, MC 132, 332 E1.4 (220kV Hà Đông)	13/01	8.00	14/01	22.00	x	
52	Tách MBA T6, MC 136, 436 E1.4 (220kV Hà Đông)	21/01	8.00	22/01	17.00	x	
53	Tách đường dây 276E9.50 (220kV Nông Cống) - 271 Trạm cắt Nậm Sum; MC 2 đầu	05/01	6.00	05/01	16.00	x	
54	Tách đường dây 274T500THO (500kV Thanh Hóa) -274E9.50 (220kV Nông Cống)	06/01	7.00	06/01	16.00	x	
55	Tách đường dây 273T500THO (500kV Thanh Hóa) -273E9.50 (220kV Nông Cống)	07/01	16.00	07/01	19.00	x	
56	Tách đường dây 271T500THO (500kV Thanh Hóa) -276E9.2 (220kVBa Chè)	08/01	7.00	08/01	16.00	x	
57	Tách đường dây 272T500THO (500kV Thanh Hóa) -273E9.2 (220kVBa Chè)	09/01	7.00	09/01	16.00	x	
58	Tách MBA AT1, tách MC 231, 131, 431 E9.10 (220kV Nghi Sơn)	15/01	6.00	15/01	23.00	x	
59	Tách đ/d 171 E29.5 (Than Uyên 220kV) - 173 A29.57 (TĐ Nậm Mít Luông); MC 171 E29.5 (220kV Than Uyên).	05/01	6.00	05/01	18.00	x	
60	Tách đ/d 172 E29.5 (220kV Than Uyên) - 173 A29.36 (TĐ Phiêng Lú); MC 172 E29.5 (220kV Than Uyên).	06/01	6.00	06/01	18.00	x	
61	Tách đ/d 173 E29.5 (220kV Than Uyên) - 173 A29.11 (TĐ Hua Chăng); MC 173 E29.5 (220kV Than Uyên).	07/01	6.00	07/01	18.00	x	
62	Tách đ/d 174 E29.5 (220kV Than Uyên) - 172 A20.16 (TĐ Nậm Khoa 3); MC 174 E29.5 (220kV Than Uyên).	08/01	6.00	08/01	18.00	x	
63	Tách đ/d 175 E29.5 (220kV Than Uyên) - 171 A20.55 (TĐ Nậm Xây Nội 2); MC 175 E29.5 (220kV Than Uyên).	09/01	6.00	09/01	18.00	x	
64	Tách đ/d 176 E29.5 (220kV Than Uyên) - 171 E29.2 (Than Uyên); MC 176 E29.5 (220kV Than Uyên).	10/01	6.00	10/01	18.00	x	
65	Tách MBA AT1; TC C21; MC 271; 273; 131; 431 E29.5 (220kV Than Uyên).	11/01	0.01	12/01	23.59	x	

66	Tách đ/d 177 E29.5 (220kV Than Uyên) - 178 E29.2 (T110 Than Uyên); MC 177 E29.5 (220kV Than Uyên).	12/01	6.00	12/01	18.00	x	
67	Tách ĐD 273 A29.10 (TĐ Huội Quảng) - 271; 272 E29.5 (220kV Than Uyên); MC 271; 272 E29.5 (220kV Than Uyên)	13/01	6.00	13/01	11.00	x	
68	Tách ĐD 272 A29.0 (TĐ Bàn Chát) - 273 E29.5 (220kV Than Uyên); MC 273; 274 E29.5 (220kV Than Uyên)	13/01	12.00	13/01	18.00	x	
69	Tách MBA AT2; TC C22; MC 272; 274; 132 E29.5 (220kV Than Uyên).	14/01	0.01	15/01	23.59	x	
70	Tách MBA AT1; MC 231; MC 131; MC 431 E29.20 (220kV Mường Tè)	18/01	6.00	18/01	20.00	x	
71	Tách MBA AT2; MC 232; MC132 E29.20 (220kV Mường Tè)	25/01	6.00	25/01	20.00	x	
72	Tách MBA AT2; MC 232; 132; 432 E17.6 (220kV Sơn La)	10/01	22.00	11/01	8.00	x	
73	Tách ĐD 275 T500 Sơn La - 271; 272 E17.50 (220kV Mường La); MC 2 đầu	25/01	5.00	25/01	20.00	x	
74	Tách MBA AT1; MC231; 131; 431 E1.35 (220kV Sơn Tây)	13/01	6.00	13/01	17.00	x	
75	Tách MBA AT2; MC232; 132; 432 E1.35 (220kV Sơn Tây)	16/01	6.00	16/01	17.00	x	
76	Tách ĐD 272 E1.35 (220kV Sơn Tây) - 271 E25.10 (220kV Vĩnh Tường); MC 2 đầu ĐD	09/01	6.00	09/01	17.00	x	
77	Tách MBA AT3; MC 233; MC 133; TC C29 T500 Tây Hà Nội	17/01	7.00	17/01	20.00	x	
78	Tách MBA AT4; MC 234; MC 134; MC 434 T500 Tây Hà Nội	18/01	7.00	18/01	18.00	x	
79	Tách ĐD 276 A80 (NĐ Phả Lại) - 272 NĐ A5.25 (NĐ Mạo Khê) (sáng tách chiều trả)	08/01	5.00	09/01	17.00	x	
80	Tách ĐD 271 E5.30 (220kV KCN Hải Hà) - 271 A5.20 (NĐ Cẩm Phả) (sáng tách chiều trả)	12/01	5.00	14/01	17.00	x	
81	Tách ĐD 275 A80 (NĐ Phả Lại) - 271 NĐ A5.25 (NĐ Mạo Khê) (sáng tách chiều trả)	12/01	5.00	14/01	17.00	x	
82	Tách ĐD 274 A80 (NĐ Phả Lại) - 284 A8.25 (NĐ Hải Dương) (sáng tách chiều trả)	15/01	5.00	16/01	17.00	x	
83	Tách ĐD 272 E5.9 (220kV Trảng Bạch) - 276 NĐ A5.25 (NĐ Mạo Khê) (sáng tách chiều trả)	19/01	5.00	20/01	17.00	x	
84	Tách ĐD 273 A80 (NĐ Phả Lại) - 283 A8.25 (NĐ Hải Dương) (sáng tách chiều trả)	19/01	5.00	21/01	17.00	x	
85	Tách ĐD 271 E5.9 (220kV Trảng Bạch) - 275 NĐ A5.25 (NĐ Mạo Khê) (sáng	21/01	5.00	23/01	17.00	x	

	tách chiều trả)						
86	Tách ĐD 272 A80 (NĐ Phả Lại) - 271; 272 E8.9 (220kV Hải Dương) (sáng tách chiều trả)	22/01	5.00	23/01	17.00	x	
87	Tách ĐD 271 A80 (NĐ Phả Lại) - 273 T500 Phố Nối (sáng tách chiều trả)	26/01	5.00	28/01	17.00	x	
88	Tách MBA AT4; ngăn lộ 234; 134; 434 T500HH (500kV Hiệp Hòa)	08/01	6.00	08/01	20.00	x	
89	Tách ĐD 171 E7.15 (220kV Quang Châu) - 171 E7.26 (110kV Quang Châu 2)	13/01	5.00	13/01	17.00	x	
90	Tách ĐD 172 E7.15 (220kV Quang Châu) - 171 E27.18 (110kV Quế Võ 3)	14/01	5.00	14/01	17.00	x	
91	Tách ĐD 174 E7.15 (220kV Quang Châu) - 171 E7.18 (110kV Quang Châu)	15/01	5.00	15/01	17.00	x	
92	Tách ĐD 176 E7.15 (220kV Quang Châu) - 172 E7.7 (110kV Đình Trám)	16/01	5.00	16/01	17.00	x	
93	Tách ĐD 177 E7.15 (220kV Quang Châu) - 172 E7.18 (110kV Vân Trung)	17/01	5.00	17/01	17.00	x	
94	Tách ĐD 178 E7.15 (220kV Quang Châu) - 174 E7.18 (110kV Vân Trung)	19/01	5.00	19/01	17.00	x	
95	Tách MBA AT2; ngăn lộ 232; 132 E22.4 (220kV Hà Giang)	17/01	6.00	17/01	18.00	x	
96	Tách MBA AT1; ngăn lộ 231; 131; 431 E22.4 (220kV Hà Giang)	18/01	0.00	18/01	23.00	x	
97	Cắt MBA AT1; MC 231; MC 131; MC 431; MBA TD41 E7.15 (220kV Quang Châu)	18/01	5.00	18/01	17.00	x	
98	Tách ĐD 220kV 271 E6.25 (220kV Phú Bình 2) - 273 E6.2 (220kV Thái Nguyên); Ngăn lộ 2 đầu TBA	20/01	5.00	20/01	17.00	x	
99	Tách ĐD 220kV 272 E6.5 (220kV Bắc Kạn) - 275 E6.2 (220kV Thái Nguyên); Ngăn lộ 2 đầu TBA.	21/01	5.00	21/01	17.00	x	
100	Tách ĐD 173 E22.4 (220kV Hà Giang) - 174 E22.1 (110kV Hà Giang); Ngăn lộ 173 E22.4 (220kV Hà Giang)	24/01	0.00	25/01	23.00	x	
101	Tách ĐD 220kV 271 E6.20 (220kV Lưu Xá) - 273 E6.16 (220kV Phú Bình); ngăn lộ 2 đầu TBA	24/01	5.00	24/01	17.00	x	
102	Tách ĐD 220kV 271 E6.2 (220kV Thái Nguyên) - 272 E6.20 (220kV Lưu Xá); Ngăn lộ 2 đầu TBA	25/01	4.00	25/01	16.00	x	
103	Tách ĐD 220kV 274 E14.6 (220kV Tuyên Quang) - 274 E6.16 (220kV Phú Bình)	25/01	4.00	25/01	7.00	x	

104	Tách MBA T3; MC 133; MC 433 E1.19 (220kV Sóc Sơn)	27/01	8.00	27/01	18.00	x	
105	Tách ĐD 220kV 273 T500HH (500kV Hiệp Hòa) - 271 E6.16 (220kV Phú Bình); ngăn lộ 2 đầu TBA	02/01	5.00	16/01	20.00	x	
106	Tách ĐD 220kV 274 T500HH (500kV Hiệp Hòa) - 272 E6.16 (220kV Phú Bình); Máy cắt 2 đầu TBA	09/01	5.00	11/01	20.00	x	
107	Tách ĐD 220kV 272 E7.6 (220kV Bắc Giang) - 272 E6.25 (220kV Phú Bình 2); Ngăn lộ 2 đầu TBA	11/01	0.00	12/01	23.00	x	
108	Tách bảo vệ ĐD 220kV 272 E7.6 (220kV Bắc Giang) - 272 E6.25 (220kV Phú Bình 2)	12/01	22.00	12/01	23.50	x	
109	Tách ĐD 220kV 277 E12.3 (220kV Yên Bái) - 273 E22.40 (220kV Bắc Quang); MC 2 đầu ĐD; Sáng tách chiều trả	05/01	5.00	06/01	17.00	x	
110	Tách ĐD 220kV 271 E14.6 (220kV Tuyên Quang) - 275 E12.3(220kV Yên Bái); MC 2 đầu ĐD; Sáng tách chiều trả	07/01	5.00	08/01	17.00	x	
111	Tách ĐD 273 T500 Việt Trì - 272 E25.10 (220kV Vĩnh Tường); MC 2 đầu ĐD (Sáng tách chiều trả)	12/01	5.00	13/01	17.00	x	
112	Tách ĐD 220kV 272 E14.6 (220kV Tuyên Quang) - 276 E12.3(220kV Yên Bái); MC 2 đầu ĐD (Sáng tách chiều trả)	15/01	5.00	16/01	17.00	x	
113	Tách ĐD 272 T500 Việt Trì - 272 E4.4 (220kV Việt Trì); MC 2 đầu ĐD (Sáng tách chiều trả)	18/01	5.00	19/01	17.00	x	
114	Tách ĐD 271 T500 Việt Trì - 273 E4.4 (220kV Việt Trì); MC 2 đầu ĐD (Sáng tách chiều trả)	21/01	5.00	22/01	17.00	x	
115	Tách ĐD 174 E12.3 (220kV Yên Bái)- 171 E12.1 Yên Bái; MC 174 E12.3	10/01	6.00	10/01	12.00	x	
116	Tách ĐD 175 E20.23 (220kV Bảo Thắng) - 172 E20.23 (220kV Lào Cai) - 171; 172 E20.37 Gang Thép Lào Cai; MC 175 E20.23; MC 172 E20.3	11/01	6.00	11/01	18.00	x	
117	Tách MBA AT1 và ngăn lộ 231; 131; 431; TD41 E12.30 (220kV Nghĩa Lộ)	25/01	6.00	25/01	20.00	x	
118	Tách ĐD 271 E12.30 (220kV Nghĩa Lộ) - 276 A29.10 Huội Quảng; Tách MC 271 E12.30	26/01	8.00	26/01	16.00	x	
119	Tách ĐD 272 E12.30 (220kV Nghĩa Lộ) - 275 A29.10 Huội Quảng; Tách MC 272 E12.30	27/01	8.00	27/01	16.00	x	
120	Tách ĐD 172 E12.30 (220kV Nghĩa Lộ) - 171 E12.2 Nghĩa Lộ; Tách MC 172 E12.30	27/01	23.00	28/01	8.00	x	

121	Tách ĐD 171 E12.30 (220kV Nghĩa Lộ) - 173 A12.41 Chí Lư; Tách MC 171 E12.30	28/01	23.00	29/01	8.00	x
122	Tách ĐD 275 Quảng Ninh – 272 NĐ A5.20 (NĐ Cẩm Phả); MC 200, 275 T500QN	05/01	5.00	06/01	17.00	x
123	Tách Đ/d 275 E2.1 (220kV Đồng Hoà) - 278 E11.1 (220kV Thái Bình); MC 2 đầu ĐD	06/01	5.00	20/01	22.00	x
124	Tách ĐD 174 E4.4 (TBA 220kV Việt Trì) – 171 E4.17 (TBA 110kV Thụy Vân) và ngăn lộ 174, 100 E4.4 (220kV Việt Trì)	07/01	1.00	07/01	10.00	x
125	Tách ĐD 173 E16.2 (220kV Cao Bằng) - 171 E16.7 (110kV Chu Trinh); ngăn lộ 173 E16.2 (220kV Cao Bằng).	08/01	8.00	08/01	17.00	x
126	Tách ĐD 172 E4.4 (TBA 220kV Việt Trì) – 172 E25.17 (TBA 110kV Sông Lô) và ngăn lộ 172, 100 E4.4 (220kV Việt Trì)	08/01	12.00	08/01	23.00	x
127	Tách ĐD 176 E25.2 (220kV Vĩnh Yên) - 171 E25.6 Hội Hợp; MC 176 E25.2	09/01	4.00	09/01	19.00	x
128	Tách đ/d 174 E17.6 (220kV Sơn La) - 172 E17.2 (Sơn La); MC 174 E17.6 (220kV Sơn La)	09/01	5.00	09/01	15.00	x
129	Tách đ/d 175 E10.5 (220kV Xuân Mai) - 171 E19.2 (Luông Sơn); MC 175 E10.5 (220kV Xuân Mai)	09/01	6.00	10/01	6.00	x
130	Tách ĐD 175 E7.15 (220kV Quang Châu) - 172 E27.21 (110kV TP. Bắc Ninh)	09/01	8.00	09/01	15.00	x
131	Tách ĐD 171 E.4.4 (TBA 220kV Việt Trì) – 171 E4.18 (TBA 110kV Việt Trì 2) và ngăn lộ 171, 100 E4.4 (220kV Việt Trì)	09/01	12.00	09/01	23.00	x
132	Tách MBA AT1, ngăn 231, 131, 431 và Tách ngăn lộ 100 E4.4 (220kV Việt Trì)	10/01	1.00	10/01	23.00	x
133	Tách ĐD 175 E25.2 (220kV Vĩnh Yên) - 171 E4.3 Vĩnh Yên; MC 175 E25.2	10/01	4.00	10/01	19.00	x
134	Tách ĐD 272 A29.10 (TĐ Huội Quảng) - 271 T500 Sơn La; MC 271 T500SL	10/01	5.00	10/01	22.00	x
135	Tách đ/d 176 E17.6 (220kV Sơn La) - 173 E17.2 (Sơn La); MC 176 E17.6 (220kV Sơn La)	10/01	5.00	10/01	15.00	x
136	Tách Đ/d 273 E2.9 (220kV Vật Cách) – 275 E5.9 (220kV Trảng Bạch); MC 273 E2.9; MC 275 E5.9	10/01	6.00	12/01	6.00	x
137	Tách MBA AT2, ngăn 232, 132, 432 và ngăn lộ 100 E4.4 (220kV Việt Trì)	11/01	1.00	11/01	21.00	x

138	Tách ĐD 177 E25.2 (220kV Vĩnh Yên) - 173 E25.10 (220kV Vĩnh Tường); MC 2 đầu trạm	11/01	4.00	11/01	19.00		x
139	Tách ĐD 271 A29.10 (TĐ Huội Quảng) - 272 T500 Sơn La; MC 272 T500SL	11/01	5.00	11/01	22.00		x
140	Tách MBA AT2; MC 232, 132, 432 E17.6 (220kV Sơn La)	11/01	6.00	23/01	20.00		x
141	Tách ĐD 174 E4.4 (TBA 220kV Việt Trì) – 171 E4.17 (TBA 110kV Thụy Vân) và ngăn lộ 174, 100 E4.4 (220kV Việt Trì)	08/01	22.00	09/01	6.00		x
142	Tách ĐD 172 E4.4 (TBA 220kV Việt Trì) – 172 E25.17 (TBA 110kV Sông Lô) và ngăn lộ 172, 100 E4.4 (220kV Việt Trì)	09/01	22.00	10/01	6.00		x
143	Tách ĐD 275 E12.3 (220kV Yên Bái) - 271 E14.6 (220kV Tuyên Quang); MC 2 đầu ĐD	07/01	0.00	07/01	5.00		x
144	Tách MBA AT1, ngăn 231, 131, 431 E20.3 (220kV Lào Cai)	12/01	0.00	12/01	8.00		x
145	Tách MBA AT2 E2.9 (220kV Vật Cách); MC 232, 132 E2.9	12/01	22.00	13/01	6.00		x
146	Tách ĐD 273 T500 Việt Trì - 272 E25.10 (220kV Vĩnh Tường); MC 2 đầu ĐD	13/01	0.00	13/01	5.00		x
147	Tách ĐD 174 E28.1 (220kV Phó Nội) - 172 E28.13 (Minh Hải); MC 174, 100 E28.1	13/01	8.00	13/01	14.00		x
148	Tách ĐD 172 E2.9 (220kV Vật Cách) – 171 E2.18 (Cửu Long); MC 172 E2.9	14/01	1.00	16/01	7.00		x
149	Tách đ/d 178 E7.6 (220kV Bắc Giang) - 172 E7.14 (Lục Nam); MC 178 E7.6 (220kV Bắc Giang)	14/01	5.00	15/01	2.00		x
150	Tách Đ/d 273 E6.2 (220kV Thái Nguyên) - 271 E6.25 (220kV Phú Bình 2); MC 273 E6.2	15/01	22.00	16/01	23.00		x
151	Tách ĐD 172 E6.16 (220kV Phú Bình) - 172 E6.3 (110kV Gò Đầm), MC 172 E6.16 (220kV Phú Bình)	16/01	22.00	17/01	6.00		x
152	Tách ĐD 220kV 277 E12.3 (220kV Yên Bái) - 273 E22.40 (220kV Bắc Quang); MC 2 đầu ĐD (Sáng tách chiều trả)	17/01	5.00	18/01	17.00		x
153	Tách ĐD 272 T500 Lai Châu – 272 E29.20 (220kV Mường Tè); MC 2 đầu ĐD (Sáng tách chiều trả)	17/1	5.00	18/1	18.00		x
154	Tách ĐD 274 Quảng Ninh – 273 NĐ A5.20 (NĐ Cẩm Phả); MC 200, 274 T500 Quảng Ninh	17/01	7.00	17/01	17.00		x
155	Tách Đ/d 172 T500 Phó Nội - 171 E28.19 (Như Quỳnh); MC 172 T500 Phó Nội.	17/01	8.00	17/01	17.00		x

156	Tách ĐD 273 A29.10 (TĐ Huội Quảng) - 271, 272 E29.5 (220kV Than Uyên); MC 271; 272 E29.5	18/01	5.00	18/01	18.00		x
157	Tách đường dây 174 E29.5 (220kV Than Uyên) -172 A20.16 NMTĐ Nậm Khóa 3; MC 174 E29.5 (220kV Than Uyên).	18/1	6.00	18/1	18.00		x
158	Tách MBA AT2 và TC C22, MC 272, 274 E17.50 (220kV Mường La).	18/01	6.00	18/01	18.00		x
159	Tách đường dây 175 E29.5 (220kV Than Uyên) -172 A20.55 NMTĐ Nậm Xây Nội 2; MC 175 E29.5 (220kV Than Uyên).	18/1	6.00	18/1	18.00		x
160	Tách ĐD 273 E2.1 (220kV Đồng Hòa) - 271 E8.20 (220kV Hải Dương 2); MC 273 E2.1, 271 E8.20.	19/01	6.00	20/01	16.00		x
161	Tách ĐD 274 E2.1 (220kV Đồng Hòa) - 272 E8.20 (220kV Hải Dương 2); Tách MC 274 E2.1, 272 E8.20	21/01	6.00	22/01	16.00		x
162	Tách ĐD 274 A80 (NMNĐ Phả Lại) - 283 E8.30 (220kV NĐ Hải Dương).	23/01	6.00	23/01	16.00		x
163	Tách đ/d 174 E16.5 (220kV Bảo Lâm) - 171 A16.17 (TĐ Bảo Lạc B); MC 174 E16.5 (220kV Bảo Lâm)	23/01	5.00	23/01	15.00		x
164	Tách ĐD 274 E14.6 (220kV Tuyên Quang) - 274 E6.16 (220kV Phú Bình) ngăn lộ 2 đầu TBA	23/01	22.00	24/01	8.00		x
165	Tách đ/d 173 E29.5 (220kV Than Uyên) - 173 A29.11 (TĐ Hua Chăng); MC 173 E29.5 (220kV Than Uyên)	25/01	6.00	25/01	18.00		x
166	Tách đ/d 176 E29.5 (220kV Than Uyên) - 171 E29.2 (Than Uyên); MC 176 E29.5 (220kV Than Uyên)	25/01	6.00	25/01	18.00		x
167	Tách đ/d 175 E25.2 (220kV Vĩnh Yên) - 171 E4.3 (Vĩnh Yên); MC 175 E25.2	25/01	23.00	27/01	1.00		x
168	Tách MBA AT3, MC 233, 133, 433 T500 Quảng Ninh	26/01	22.00	27/01	8.00		x
169	Tách MBA AT4, MC234, MC134, MC434 T500 Tây Hà Nội	27/01	0.00	27/01	15.00		x
170	Tách ĐD 271 E28.10 (220kV Kim Động) - 271 E28.20 (220kV Phố Cao) MC 2 đầu ĐD	27/01	5.00	27/01	16.00		x
171	Tách Đ/d 271 E2.9 (220kV Vật Cách) - 271 E2.1 (220kV Đồng Hòa); MC 271, 200 E2.1; MC 271 E2.9	27/01	7.00	27/01	20.00		x
172	Tách MBA AT3, MC 233, MC133, TC C29 T500 Tây Hà Nội	28/01	0.00	28/01	15.00		x

173	Tách ĐD 272 E28.10 (220kV Kim Động) - 272 E28.20 (220kV Phố Cao) MC 2 đầu ĐD	28/01	5.00	28/01	16.00		x
174	Tách ĐD 276 E8.20 (220kV Hải Dương 2) - 282 E8.30 (220kV NĐ Hải Dương); MC 276 E8.20; MC 282; 252 E8.30	29/01	6.00	29/01	16.00		x
175	Tách ĐD 275 E8.20 (220kV Hải Dương 2) - 281 E8.30 (220kV NĐ Hải Dương); MC 275 E8.20; MC 281, 251 E8.30	30/01	6.00	30/01	16.00		x
176	Tách MBA AT1 E2.35 (220kV Thủy Nguyên); MC 231, 131 E2.35	31/01	6.00	31/01	17.00		x
177	Tách ĐD 273 A80 (NĐ Phả Lại) - 283 E8.30 (220kV NĐ Hải Dương); MC 283; 253 E8.30	31/01	6.00	31/01	16.00		x
178	Tách ĐD 274 T500 Việt Trì – 273, 274 E25.2 (220kV Vĩnh Yên); MC 274 T500 Việt Trì và MC 273, 274 E25.2 (Tách liên tục)	26/01	5.00	11/02	20.00		x
179	Tách ĐD 272 T500 Việt Trì - 272 E4.4 (220kV Việt Trì); MC 272 T500 VT và MC 272 E4.4 (Tách liên tục) (ĐD đi chung cột cùng phía ĐD 274 T500 Việt Trì – 273, 274 E25.2 Vĩnh Yên)	26/01	5.00	02/02	20.00		x
180	Tách ĐD 272 T500 Việt Trì - 272 E4.4 (220kV Việt Trì); MC 272 T500 VT và MC 272 E4.4 (Sáng tách chiều trả) (ĐD 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
181	Tách đ/d 178 E2.9 (220kV Vật Cách) – 172 E2.38 (KCN An Dương); MC 178 E2.9	17/01	1.00	31/01	6.00		x
182	Tách đường dây 175 E15.10 (220kV Đô Lương) – 171 T110 Tân Kỳ; MC175, 100 E15.10 (220kV Đô Lương)	05/01	7.00	05/01	15.00		x
183	Tách đường dây 176 E15.10 (220kV Đô Lương) – 172 T110 Tân Kỳ; MC176, 100 E15.10 (220kV Đô Lương)	06/01	7.00	06/01	15.00		x
184	Tách MBA AT5, MC 235, MC 135, TC C22, TC C11 E1.11 (220kV Thành Công)	06/01	22.00	07/01	12.00		x
185	Tách ĐD 278 E2.1 (220kV Đông Hoà) - 277 E11.1 (220kV Thái Bình); Tách MC277, MC200, C29 E11.1 (220kV Thái Bình)	06/01	22.00	07/01	6.00		x
186	Tách MBA AT1 E11.15 (220kV Thái Thụy)	06/01	23.00	07/01	7.00		x
187	Tách MBA AT3, MC233, 133 và tách lần lượt TC C21, C22 E15.1 (220kV Hưng Đông)	09/01	7.00	09/01	17.00		x
188	Tách MBA AT1, MC 231, 131 E23.1 (220kV Ninh Bình)	10/01	23.00	11/01	6.00		x

189	Tách đường dây 181 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 171 E27.28 (Tân Chi) và MC 181 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2)	11/01	8.00	11/01	17.00		x
190	Tách đường dây 171 E9.2 (220kV Ba Chè) - 172E9.48 (T110 Đông Sơn)	09/01	7.00	09/01	16.00		x
191	Tách MBA AT2, MC232, MC132, MC432 E24.4 (220kV Phú Lý)	11/01	22.00	12/01	6.00		x
192	Tách ĐD 273 T500 Nho Quan - 272 E23.1 (220kV Ninh Bình), MC 273 T500 Nho Quan; 272 E23.1 (220kV Ninh Bình)	12/01	5.00	13/01	17.00		x
193	Tách MBA AT4, MC234, 134 E15.1 (220kV Hưng Đông)	12/01	6.00	12/01	13.00		x
194	Tách 275 T500 Thường Tín - 274 E1.4 (220kV Hà Đông), MC275 (T500TT).	12/01	8.00	14/01	23.00		x
195	Tách ĐD 178 E27.6 - 172 E27.28 (T110kV Tân Chi) - 171E27.32 (T110kV Thuận Thành 6) và MC 178 E27.6 (220kV Bắc Ninh)	15/01	8.00	15/01	15.00		x
196	Tách MBA AT2, MC 232 E23.1 (220kV Ninh Bình)	13/01	23.00	14/01	6.00		x
197	Tách đường dây 175 E27.6 - 172 E27.18 (T110kV Quế Võ 3) và MC 175 E27.6 (220kV Bắc Ninh)	13/01	8.00	13/01	15.00		x
198	Tách ĐD 277 E1.4 (220kV Hà Đông) - 271, 272 E10.5 Xuân Mai	13/01	22.00	14/01	7.00		x
199	Tách đường dây 176 E27.6 - 171 E27.29 (T110kV Đại Kim) và MC 176 E27.6 (220kV Bắc Ninh)	15/01	8.00	15/01	15.00		x
200	Tách đ/d 176 E3.7 (220kV Nam Định) - 171 E3.14 (Mỹ Lộc), MC 176 E3.7 (220kV Nam Định)	15/01	7,00	15/01	16,00		x
201	Tách đường dây 271 E1.23 (220kV Vân Trì) - 272 E1.40 (220kV Tây Hồ) và MC 271 E1.23 (220kV Vân Trì)	15/01	8.00	15/01	16.00		x
202	Tách ĐD 272 E24.15 (220kV Thanh Nghị) – 272 E9.2 (220kV Ba Chè), MC 272 E24.15 (220kV Thanh Nghị), 272 E9.2 (220kV Ba Chè)	16/01	5.00	17/01	17.00		x
203	Tách ĐD 179 Ninh Bình (E23.1) - 172 KCN X18 (E23.13)	16/01	7.30	16/01	16.30		x
204	Tách ĐD 277 T500 Thường Tín - 272 E24.4 (220kV Phú Lý); MC277 (T500TT).	16/01	8.00	17/01	23.00		x
205	Tách ĐD 220kV 271 E9.2 (220kV Ba Chè) - 271NMTĐ Đồng Văn; MC 271 E9.2 (220kV Ba Chè)	17/01	5.00	18/01	17.00		x

206	Tách ĐD 220kV 272 E9.20 (220kV Bim Sơn) - 271, 273 NMTĐ Hủa Na (sáng cắt, chiều trả)	17/01	5.00	18/01	17.00		x
207	Tách ĐD 276 T500 Nho Quan – 271 E24.15 (220kV Thanh Nghi), MC 276 T500 Nho Quan, 271 E24.15 (220kV Thanh Nghi) (sáng cắt, chiều trả)	18/01	5.00	19/01	17.00		x
208	Tách đường dây 172 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 172 E27.26 (Hoàn Sơn) và MC 172 E27.10	18/01	8.00	18/01	17.00		x
209	Cô lập đường dây 177 E27.6 - 171 E27.23 (T110kV Nam Sơn) và MC 177 E27.6 (220kV Bắc Ninh)	19/01	8.00	19/01	16.00		x
210	Tách đường dây 178 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 171 E27.31 (Tiên Du) và MC 178 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2)	19/01	9.00	19/01	17.00		x
211	Tách đường dây 273E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn) - 276E9.10 (220kV Nghi Sơn); tách TC C21E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	20/01	7.00	20/01	17.00		x
212	Cô lập ĐD 173 E27.6 (T220 Bắc Ninh) - 173 E27.17 (T110 Quế Võ 4) và MC173 E27.6 (220kV Bắc Ninh)	20/01	22.00	22/01	6.00		x
213	Tách đường dây 274E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn) - 275E9.10 (220kV Nghi Sơn); tách TC C22E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	21/01	7.00	21/01	17.00		x
214	Tách C21, MBA AT1, MC 231, 131, 431 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	22/01	7.00	22/01	17.00		x
215	Tách đường dây 173 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 171 E27.19 (Hanaka) và MC 173 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2)	22/01	9.00	22/01	17.00		x
216	Tách đ/d 176 E3.7 (220kV Nam Định) - 171 E3.14 (Mỹ Lộc), MC 176 E3.7 (220kV Nam Định)	24/01	22.00	25/01	7.00		x
217	Cô lập ĐD 174 E27.6 (T220 Bắc Ninh) - 171 E27.5 (T110 Quế Võ), MC174 E27.6 (220kV Bắc Ninh)	24/01	22.00	26/01	6.00		x
218	Tách ĐD 176 E9.20 (220kV Bim Sơn) - 174A37 (NB Ninh Bình), MC 176 E9.20 (220kV Bim Sơn)	25/01	7.00	25/01	17.00		x
219	Tách đường dây 177 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 171 E7.5 (Kính Nội) và MC 177 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2)	25/01	9.00	25/01	17.00		x
220	Tách MBA AT1, MC 231, 131, 431 E15.30 (220kV Quỳnh Lưu)	26/01	7.00	26/01	18.00		x
221	Tách C21, MBA AT1, MC 231, 131, 431 E9.60 (220kV KKT Nghi Sơn)	26/01	7.00	26/01	17.00		x

222	Tách MBA T1, MC 131, 331, 431 E1.4 (220kV Hà Đông)	26/01	20.00	27/01	14.00		x
223	Tách ĐD 220kV Vũng Áng - Hà Tĩnh 2 (272A18.10VA-278T500HT)	27/01	5.00	28/01	19.00		x
224	Tách MBA AT2, MC 232, 132 E15.30 (220kV Quỳnh Lưu)	27/01	7.00	27/01	18.00		x
225	Tách ĐD 277 T500 Thường Tín - 272 E24.4 (220kV Phú Lý); MC277 T500TT	27/1	8.00	28/1	23.00		x
226	Tách ĐD 271 E1.23 (220kV Vân Trì) - 272 E1.40 (220kV Tây Hồ) và MC 271 E1.23 (220kV Vân Trì)	27/01	8.00	27/01	16.00		x
227	Tách ĐD 178 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2) - 171 E27.31 (Tiên Du) và MC 178 E27.10 (220kV Bắc Ninh 2)	27/01	9.00	27/01	17.00		x
228	Tách MBA T2, MC 132, 332 E1.4 (220kV Hà Đông)	28/01	20.00	29/01	14.00		x
229	Tách ĐD 220kV Vũng Áng-Hà Tĩnh 1(271A18.10VA-271T500HT)	29/01	5.00	30/01	19.00		x
230	Tách ĐD 278 E2.1 (220kV Đồng Hòa) - 277 E11.1 (220kV Thái Bình); Tách MC277, MC200, Thanh cái C29 E11.1 (220kV Thái Bình)	29/01	8.00	29/01	16.00		x
231	Tách MBA AT1, MC231, 131, 100 E15.40 (220kV Tương Dương).	30/01	7.00	30/01	15.00		x
232	Tách đ/d 174 T500 Thường Tín - 173 E10.4 (Tía); MC174 (T500TT)	30/1	8.00	30/1	18.00		x
233	Tách MBA AT1, C21, MC271, 273, 131, 431 E3.7 (220kV Nam Định)	30/01	7.00	30/01	17.00		x
234	Tách MBA T2, MC 132, 432, C42, MC 423 E1.11 (220kV Thành Công)	31/01	0.00	31/01	8.00		x
235	Tách ĐD 273 E1.23 (220kV Vân Trì) - 276 E1.19 (220kV Sóc Sơn), MC 273 E1.23 (220kV Vân Trì); 276 E1.19 (220kV Sóc Sơn)	31/01	5.00	31/01	17.00		x
236	Tách đường dây 172E15.40 - 171 NMTĐ Khe Thơi, MC172, 100 E15.40 Tương Dương	31/01	7.00	31/01	15.00		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 Tam Kỳ 220	02/01/26	08:15	02/01/26	18:53	x	
2	MBA AT1 Dung Quất 220	03/01/26	08:03	03/01/26	15:23	x	
3	MBA AT3 Đốc Sỏi 500	04/01/26	09:26	04/01/26	19:40	x	
4	MBA AT2 Dung Quất 220	10/01/26	08:53	10/01/26	18:28	x	
5	MBA T5 Dung Quất 220	10/01/26	09:16	10/01/26	15:24	x	

6	MBA AT1 Hải Châu 220	11/01/26	08:08	11/01/26	19:34	x	
7	MBA AT2 Đà Nẵng 500	23/01/26	10:59	26/01/26	11:30	x	
8	MBA AT2 Đà Nẵng 500	26/01/26	15:15	14/03/26	18:00	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 500kV 571 Quảng Trạch - 585 Vũng Áng	01/12/25	08:48	01/12/25	11:39	x	
2	ĐD 220kV 273 Quảng Ngãi - 271 Nước Long	07/01/26	09:45	07/01/26	12:51	x	
3	ĐD 220kV 271 Hải Châu - 272 Đà Nẵng	09/01/26	07:54	09/01/26	17:50	x	
4	ĐD 220kV 275 Quảng Ngãi - 273 Phù Mỹ	09/01/26	16:50	09/01/26	20:10	x	
5	ĐD 220kV 272 Hải Châu - 271 Hòa Khánh	10/01/26	07:56	10/01/26	19:57	x	
6	ĐD 220kV 272 Dốc Sỏi - 272 Dung Quất	11/01/26	05:33	28/01/26	18:58	x	
7	ĐD 220kV 273 Đà Nẵng - 272 Hòa Khánh	17/01/26	08:22	17/01/26	16:38	x	
8	ĐD 220kV 274 Quảng Ngãi - 274-7/NMTĐ Thượng Kon Tum và T220 Quảng Ngãi	17/01/26	08:11	17/01/26	11:48	x	
9	ĐD 500kV 575 Quảng Trạch - 584 Thanh Hóa; ĐD 500kV 576 Quảng Trạch - 585 Thanh Hóa	26/01/26	16:27	01/02/26	18:00	x	
10	ĐD 220kV 271 Dốc Sỏi - 271 Dung Quất	30/01/26	05:50	12/02/26	20:00	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 ĐD 584 Thuận Nam - 577 Vĩnh Tân.	03/01/2026	05h56	03/01/2026	16h51	x	
2	Cô lập ĐD 587 Thuận Nam - 578 Vĩnh Tân.	04/01/2026	06h09	04/01/2026	15h15	x	
3	Cô lập MBT T2, MC 232, 132 Trạm 220kV Bảo Lộc 2.	04/01/2026	06h24	04/01/2026	16h51	x	
4	Cô lập MBA AT2, MC 232, 132 TBA 220kV Phước An	05/01/2026	07h17	05/01/2026	16h45	x	
5	Cô lập TC C21 trạm 500kV Di Linh	05/01/2026	06h43	09/01/2026	23h55	x	

6	Cô lập MC 171, TU 171, TC C12 trạm 220kV Tuy Hòa.	06/01/2026	16h02	06/01/2026	20h35	x	
7	Cô lập MC 279 TU 279; (06h30 - 16h30 (Liên tục)); TC C21 (06h30 - 11h30 (Liên tục)); TC C22 (11h30 - 16h30 (Liên tục)) trạm 220kV Phước An.	06/01/2026	08h03	06/01/2026	16h28	x	
8	Cô lập MC 172, TU 172 trạm 220kV Tuy Hòa.	07/01/2026	06h12	07/01/2026	11h34	x	
9	Cô lập MC 175, TU 175, TC C19; (06h00 - 16h00 (Liên tục)); TC C11 (06h00 - 11h00 (Liên tục)); TC C12 (11h00 - 16h00 (Liên tục)) trạm 220kV Phước An.	07/01/2026	07h06	07/01/2026	16h22	x	
10	Cô lập MC 173, TU 173 trạm 220kV Tuy Hòa.	07/01/2026	15h48	07/01/2026	18h48	x	
11	Cô lập ĐD 274 T220 Phan Rí - 271 T220 Vĩnh Hào. Cô lập MC 274 T220 Phan Rí và MC 271 T220 Vĩnh Hào.	01/07/2026	18h20	01/07/2026	23h13	x	
12	Cô lập MC 176, TU 176, TC C19; (06h00 - 16h00 (Liên tục)); TC C11 (06h00 - 11h00 (Liên tục)); TC C12 (11h00 - 16h00 (Liên tục)) trạm 220kV Phước An.	08/01/2026	06h51	08/01/2026	16h21	x	
13	Cô lập MC 275 TBA 220kV Nha Trang; MC 277 TBA 220kV Tháp Chàm; ĐD 275 Nha Trang - 277 tháp chàm.	08/01/2026	06h35	08/01/2026	15h16	x	
14	Cô lập MC 272 TBA 220kV Vĩnh Hào 2; ĐD 272 Vĩnh Hào - 274 Vĩnh Tân.	08/01/2026	18h13	08/01/2026	22h08	x	
15	Cô lập ĐD 220kV273 Phù Mỹ - 275 Quảng Ngãi	09/01/2026	16h14	09/01/2026	21h28	x	
16	Cô lập MC 173, TU 173 TBA 220kV Phước An.	09/01/2026	06h38	09/01/2026	15h00	x	
17	Cô lập MC 171, DCL 171-7 trạm 500kV Pleiku.	09/01/2026	14h31	09/01/2026	16h19	x	
18	Cô lập thanh cái C22 trạm 500kV Di Linh.	10/01/2026	08h02	18/01/2026	15h55	x	
19	Cô lập MC 271 (dùng MC 200 thay thế) trạm 500kV Di Linh	10/01/2026	10h44	11/01/2026	10h05	x	
20	Cô lập MC 272 trạm 500kV Di Linh; ĐD 272	10/01/2026	11h52	11/01/2026	15h07	x	

	Di Linh - 275 Bảo Lộc						
21	Cô lập MC 276 (dùng MC 200 thay thế) trạm 500kV Di Linh	10/01/2026	08h02	10/01/2026	10h18	x	
22	Cô lập MC 174, TU 174 TBA 220kV Phước An.	10/01/2026	06h22	10/01/2026	16h00	x	
23	Cô lập MC 232 (không dùng MC 200 thay thế) trạm 500kV Di Linh	10/01/2026	12h46	11/01/2026	10h00	x	
24	MC 563, 573 trạm 500kV Pleiku2, ĐD 573 Pleiku2 - 571EaSup	11/01/2026	06h18	11/01/2026	12h40	x	
25	Cô lập MC 200 trạm 500kV Di Linh	11/01/2026	11h02	11/01/2026	15h07	x	
26	Cô lập MC 212, 276 (dùng 200 thay thế 276) trạm 500kV Di Linh	12/01/2026	10h15	13/01/2026	11h47	x	
27	Cô lập MC 271, 272 TC C24 trạm Krông Ana; MC 274 trạm Krông Búk; ĐD 271 Krông Ana - 274 Krông Búk.	12/01/2026	16h30	12/01/2026	22h45	x	
28	Cô lập MC 176, TU 176 trạm 220kV Quy Nhơn.	12/01/2026	15h51	12/01/2026	19h01	x	
29	Cô lập MC 275 (dùng MC 200 thay thế) trạm 500kV Di Linh	12/01/2026	06h29	12/01/2026	08h40	x	
30	Cô lập MBA AT1, MC 231, 131, 931 Trạm 220kV Đăk Nông 2.	13/01/2026	16h46	14/01/2026	04h50	x	
31	Cô lập MC 272 TBA 220kV Phước An; MC 272 TBA 220kV Quy Nhơn; ĐD CS2-PHUOCAN_272-CS2-QUYNHON_272	13/01/2026	16h22	13/01/2026	20h48	x	
32	Cô lập MC 232 (không dùng MC 200 thay thế, MC 200 đang thay cho MC 276) trạm 500kV Di Linh	13/01/2026	09h56	13/01/2026	11h45	x	
33	Cô lập MC 231 (không dùng MC 200 thay thế, MC 200 đang thay thế cho MC 275) trạm 500kV Di Linh	14/01/2026	13h46	15/01/2026	11h20	x	
34	Cô lập MC 275 (dùng MC 200 thay thế 275) trạm 500kV Di Linh	14/01/2026	13h33	15/01/2026	11h20	x	
35	Cô lập MBA AT2, MC 232, 132 Trạm 220kV Đăk Nông 2	14/01/2026	16h33	15/01/2026	02h14	x	
36	Cô lập TBD 504 trạm 500kV Pleiku2	14/01/2026	06h49	14/01/2026	17h35	x	
37	Cô lập MBA AT1 TBA 220kV Quy Nhơn	14/01/2026	06h43	14/01/2026	15h43	x	

38	Cô lập MBA AT2 TBA 220kV Quy Nhơn	15/01/2026	06h48	15/01/2026	14h41	x	
39	Cô lập MC 200 TBA 220kV Ninh Phước	15/01/2026	08h11	16/01/2026	16h36	x	
40	Cô lập TBD 593 trạm 500kV Pleiku2	15/01/2026	07h00	16/01/2026	18h08	x	
41	Cô lập MC 175 trạm 220kV Phước An	15/01/2026	13h03	15/01/2026	16h58	x	
42	Cô lập TC C52, MC 581, 582, 583, 584, K594 trạm 500kV Pleiku 2.	16/01/2026	14h10	16/01/2026	18h08	x	
43	Cô lập TC C51, MC 531, 532, 573, 574, K501 trạm 500kV Pleiku 2.	16/01/2026	07h09	16/01/2026	11h58	x	
44	Cô lập Kháng điện KH506, K506 trạm 500kV Vĩnh Tân	16/01/2026	08h24	16/01/2026	16h42	x	
45	Cô lập đột xuất TI174/T220 Tuy Hòa.	16/01/2026	02h43	16/01/2026	04h58		x
46	Cô lập ĐD 573 Thuận Nam - 575 Vân Phong	17/01/2026	14h48	17/01/2026	16h35	x	
47	Cô lập MBA AT1, MC 231, 531, 561 TBA 500kV Pleiku 2.	17/01/2026	06h57	17/01/2026	16h40	x	
48	Cô lập MC 273 274 200; ĐD 273 Di Linh - 271 Đại Ninh; ĐD 274 Di Linh - 272 Đại Ninh	17/01/2026	18h20	18/01/2026	15h55	x	
49	Cô lập MC 173 TBA 220kV Tháp Chàm	18/01/2026	18h00	18/01/2026	20h09	x	
50	Cô lập KH504, MC K504 Trạm 500kV Pleiku 2	18/01/2026	06h36	18/01/2026	16h54	x	
51	Cô lập MC 563, 573; ĐD 573 Pleiku 2 - 571 Ea súp	24/01/2026	18h05	24/01/2026	22h00	x	
52	Cô lập Đột xuất TC C51 ngăn MC 531 575 T500 Vĩnh Tân	24/01/2026	17h44	25/01/2026	01h54		x
53	Cô lập thanh cái C51 (Phiếu thao tác trạm lập và duyệt) Trạm 500kV Pleiku 2	25/01/2026	07h50	25/01/2026	14h54	x	
54	Cô lập MC 564, 574, TBD504 Trạm 500kV Pleiku 2; ĐD 574 Pleiku 2 - 572 Chơn Thành	25/01/2026	06h58	25/01/2026	17h09	x	
55	Cô lập KH591 trạm 500kV Pleiku2	26/01/2026	08h15	26/01/2026	11h46	x	
56	Cô lập đột xuất DCL 174-7 và 174-2 tại TBA 220kV Tháp Chàm 2 để xử lý phát nhiệt; (26/01/2026 18h00 - 26/01/2026 21h00 (Liên tục)).	26/01/2026	18h26	26/01/2026	19h40		x
57	Cô lập MC 273, TI 273 (Dùng MC 200 thay thế MC 273) trạm 500kV Di	26/01/2026	06h49	30/01/2026	06h00	x	

	Linh						
58	Cô lập MC 276 TI276 TC C29 lần lượt TC C21 C22 trạm 500kV Đăk Nông; ĐD 273/Đông Nai 3 - 276/T500 Đăk Nông	26/01/2026	06h27	26/01/2026	12h38	x	
59	Cô lập MBA AT2, MC 342, 232, 532, 562 trạm 500kV Pleiku 2.	26/01/2026	07h48	26/01/2026	17h15	x	
60	Thực hiện dùng MC 100 thay thế MC 171	27/01/2026	16h00	27/01/2026	16h30	x	
61	Cô lập TC C21, DCL 273-1 trạm 500kV Di Linh	27/01/2026	06h14	27/01/2026	19h35	x	
62	Cô lập MC 200, 273, TC C29 Trạm 500kV Pleiku; ĐD 273 Pleiku 274 SeSan3A.	27/01/2026	06h40	27/01/2026	20h09	x	
63	Cô lập MBA 220kV AT4; MC234, 134, 434, TD44 trạm 500kV Pleiku.	27/01/2026	16h00	27/01/2026	23h04	x	
64	Cô lập MC 573 574; KH504 TBD504 trạm 500kV Di Linh; ĐD 571 EaNam - 574 Di Linh	27/01/2026	05h42	04/02/2026	22h00	x	
65	Cô lập TI ngắn 100 trạm 220kV Quy Nhơn	27/01/2026	08h46	27/01/2026	14h15	x	
66	Thực hiện dùng MC 100 thay thế MC 131 trạm 220kV Quy Nhơn	27/01/2026	14h15	27/01/2026	15h54	x	
67	Cô lập KH592 trạm 500kV Pleiku2	27/01/2026	06h36	27/01/2026	15h04	x	
68	Cô lập MC 180, 181 Hàm Tân 2	28/01/2026	09h24	29/01/2026	23h00	x	
69	Cô lập TC C22; DCL 273-2 Trạm 500kV Di Linh	28/01/2026	06h20	28/01/2026	22h02	x	
70	Cô lập MC 271, 272, TC C22, C24 trạm 220kV An Khê; ĐD 271 An Khê - 272_NMĐG Hưng Hải	28/01/2026	16h36	29/01/2026	05h58	x	
71	Cô lập MBA 220kV AT3; MC233 ,133 trạm 500kV Pleiku.	28/01/2026	16h26	29/01/2026	20h12	x	
72	Cô lập MC 279 trạm 500kV Đăk Nông; ĐD 273/ Đòng Nai 4 - 279/T500 Đăk Nông.	28/01/2026	06h42	28/01/2026	15h09	x	
73	Cô lập C29, MC200, TI200 trạm 500kV Đăk Nông.	28/01/2026	06h57	29/01/2026	20h00	x	
74	Cô lập KH593 trạm 500kV Pleiku2	28/01/2026	06h49	28/01/2026	18h00	x	
75	Cô lập KH594 trạm 500kV Pleiku2	29/01/2026	06h10	29/01/2026	16h30	x	
76	Đóng/cắt có điện máy cắt kháng K501 tại TBA	29/01/2026	15h30	29/01/2026	18h00	x	

	500kV Di Linh (thông qua bộ PSD04) ít nhất 5 lần để cài đặt chỉnh định bộ PSD04 máy cắt K501.						
77	Cô lập Kháng KH501, MC K501 tại TBA 500kV Di Linh	29/01/2026	06h06	29/01/2026	15h02	x	
78	Cô lập MC 274, 272, TC C23 trạm 220kV An Khê; ĐD 272 An Khê-277 Phước An.	29/01/2026	16h40	30/01/2026	06h00	x	
79	Cô lập ĐD 274 BUONTUASRAH – 273 BUONKUOP	29/01/2026	16h32	29/01/2026	22h15	x	
80	Cô lập MC 100, TI100, Thanh cái C11 Trạm 500kV Pleiku	30/01/2026	06h20	30/01/2026	17h23	x	
81	Cô lập ĐD 274 Tuy Hòa - 275 Vạn Ninh.	30/01/2026	05h48	30/01/2026	13h30	x	
82	Cô lập TC C29; DCL 273-9 trạm 500kV Di Linh	30/01/2026	06h43	01/02/2026	02h00	x	
83	Cô lập DCL 273-7 Trạm 500kV Di Linh; ĐD 220kV 273/Di Linh - 271/Đại Ninh	30/01/2026	06h43	01/02/2026	02h00	x	
84	Cô lập MC 278, TI 278, TC C29 lần lượt TC C21 C22 Trạm 500kV Đăk Nông; ĐD 278 T500 Đăk Nông - 274 Đồng Nai 4.	30/01/2026	06h37	30/01/2026	15h30	x	
85	Cô lập KH501 trạm 500kV Pleiku2	30/01/2026	06h46	30/01/2026	16h15	x	
86	Cô lập ĐD 275 Tuy Hòa - 276 Vạn Ninh	31/01/2026	05h19	31/01/2026	14h00	x	
87	Cô lập MC 200, 271, thanh cái C29 trạm 500kV Pleiku; ĐD 271 Pleiku – 274 NMSK An Khê	31/01/2026	16h00	01/02/2026	06h00	x	
88	Cô lập TC C21 trạm 500kV Di Linh	31/01/2026	22h00	31/01/2026	23h59	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 kế hoạch	Không theo KH
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ		
I	Trạm biến áp	Thiết bị cô lập						
1	Trạm 500kV Cầu Bông	532	30/01	07:00	30/01	17:00	x	
2	Trạm 220kV Tây Ninh	232	30/01	06:00	30/01	15:00	x	
3	Trạm 500kV Mỹ Tho	574	28/01	09:02	28/01	14:00	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		
4	Trạm 220kV Thủ Đức	C12	28/01	08:52	28/01	16:56	x	
5	Trạm 500kV Long Phú	255	28/01	08:26	28/01	16:54	x	
6	Trạm 500kV Đức Hòa	233	27/01	08:07	27/01	11:40	x	
7	Trạm 220kV Trảng Bàng	131	27/01	08:00	27/01	15:00	x	
8	Trạm 220 kV Cai lậy	174	27/01	04:00	27/01	15:26	x	
9	Trạm 500kV Mỹ Tho	532	25/01	08:40	25/01	14:31	x	
10	Trạm 220kV Long Bình	AT3	25/01	07:20	25/01	19:02	x	
11	Trạm 500kV Chợ Thành	TBD502	25/01	07:05	25/01	16:20	x	
12	Trạm 220kV Trảng Bàng	178	18/01	04:59	18/01	17:21	x	
13	Trạm 220kV Mỹ Xuân	131	17/01	08:00	17/01	18:00	x	
14	Trạm 500kV Phú Lâm	179	17/01	08:00	17/01	11:50	x	
15	Trạm 220kV Ô Môn 2	171	17/01	07:37	17/01	14:45	x	
16	Trạm 220 kV Cai lậy	174	17/01	05:39	17/01	15:30	x	
17	Trạm 500kV Cầu Bông	C12	16/01	23:37	17/01	05:10	x	
18	Trạm 220kV Uyên Hưng	C11	16/01	23:20	17/01	02:20	x	
19	Trạm 220kV Ô Môn 2	233	16/01	07:00	16/01	17:00	x	
20	Trạm 220kV Vĩnh Châu	212	16/01	06:40	16/01	14:06	x	
21	Trạm 220kV Cát Lái	273	15/01	09:34	18/01	21:42	x	
22	Trạm 220kV Tân Thành	C12	15/01	09:08	15/01	16:53	x	
23	Trạm 220kV Cát Lái	C21	15/01	08:58	15/01	10:37	x	
24	Trạm 500kV Sông Hậu	562	15/01	08:19	26/01	12:00	x	
25	Trạm 220kV Bến Lức	276	15/01	08:16	15/01	15:53	x	
26	Trạm 500kV Long Phú	571	15/01	08:00	15/01	16:56	x	
27	Trạm 220kV Ô Môn 2	AT4	15/01	07:50	15/01	15:37	x	
28	Trạm 500kV Long Phú	256	14/01	08:33	14/01	21:33	x	
29	Trạm 220kV Tây Ninh	C22	12/01	08:06	12/01	17:06	x	
30	Trạm 220kV Kiên Bình	C12	10/01	09:00	10/01	15:55	x	
31	Trạm 220kV Tây Ninh	C12	10/01	08:36	10/01	14:05	x	
32	Trạm 220kV Thủ Đức	177	10/01	08:34	10/01	16:11	x	
33	Trạm 220kV Nhà Bè	276	10/01	06:05	10/01	14:29	x	
34	Trạm 500kV Sông Mỹ	C52	09/01	20:38	10/01	05:05	x	
35	Trạm 500kV Phú Mỹ	566	09/01	09:44	09/01	13:47		x
36	Trạm 220kV Bạc Liêu	112	09/01	08:29	09/01	12:22	x	
37	Trạm 220kV Cà Mau	C12	09/01	07:56	09/01	17:07	x	
38	Trạm 500kV Phú Lâm	171	07/01	08:46	07/01	15:30	x	
39	Trạm 500kV Đức Hòa	C29	07/01	08:07	07/01	14:14	x	
40	Trạm 220kV Bàu Đôn	C12	07/01	06:34	07/01	21:34	x	
41	Trạm 220kV Bàu Đôn	C19	06/01	06:34	07/01	21:30	x	
42	Trạm 220kV Tp Nhon Trạch	132	04/01	08:48	04/01	16:49	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		
43	Trạm 500kV Sông Máy	433	04/01	08:06	04/01	15:21	x	
44	Trạm 220 kV Cai Lậy	231	04/01	06:51	04/01	14:15	x	
45	Trạm 500kV Long Thành	232	02/01	08:50	02/01	18:00	x	
46	Trạm 220kV Trảng Bàng	179	01/01	07:30	01/01	17:20	x	
47	Trạm 220kV Rạch Giá	173	31/01	22:20	01/02	23:15	x	
48	Trạm 220kV Long Thành	178	31/01	17:55	02/02	04:45	x	
49	Trạm 220kV Long Bình	180	31/01	09:16	31/01	13:00	x	
50	Trạm 220kV Mỏ Cày	AT1	31/01	08:13	31/01	17:30	x	
51	Trạm 220kV Ô Môn 2	Thanh cái C11	31/01	07:46	31/01	16:15	x	
52	Trạm 220kV Cần Thơ 2	C12	31/01	06:18	31/01	16:49	x	
53	Trạm 220kV Thủ Đức	C12	27/01	08:53	27/01	17:00	x	
54	Trạm 220kV Trà Nóc	176	27/01	06:27	27/01	15:10	x	
55	Trạm 220kV Bến Cát	100	27/01	06:00	27/01	18:00	x	
56	Trạm 220kV Cát Lái	132	27/01	06:00	02/02	23:00	x	
57	Trạm 220kV Long Bình	112	27/01	06:00	31/01	17:00	x	
58	Trạm 500kV Sông Máy	C11	26/01	21:20	27/01	01:30	x	
59	Trạm 220kV Bạc Liêu	177	26/01	10:50	26/01	11:56	x	
60	Trạm 220kV Bình Hòa	131	26/01	08:00	01/02	23:58	x	
61	Trạm 220kV Bạc Liêu	176	26/01	07:05	26/01	10:00	x	
62	Trạm 220kV Rạch Giá	172	26/01	06:40	28/01	20:09	x	
63	Trạm 500kV Phú Lâm	134	21/01	21:20	22/01	01:12	x	
64	Trạm 220kV Bình Chánh	AT2	18/01	08:41	18/01	17:00	x	
65	Trạm 500kV Cầu Bông	C22	18/01	08:28	18/01	17:00	x	
66	Trạm 220kV Cần Thơ 2	212	18/01	08:10	18/01	16:42	x	
67	Trạm 220kV Long Thành	172	18/01	04:30	19/01	03:51	x	
68	Trạm 220kV Rạch Giá	174	13/01	07:10	15/01	18:55	x	
69	Trạm 500kV Tân Uyên	532	13/01	06:34	13/01	15:59	x	
70	Trạm 220kV Hóc Môn	T102	12/01	13:11	12/01	17:11	x	
71	Trạm 220kV Hóc Môn	C19	12/01	08:09	12/01	12:09	x	
72	Trạm 220kV Hóc Môn	173	11/01	08:50	11/01	18:11	x	
73	Trạm 220kV Thủ Đức	178	11/01	08:30	11/01	16:31	x	
74	Trạm 220kV Nhà Bè	C22	11/01	08:25	11/01	17:45	x	
75	Trạm 500kV Tân Định	444	11/01	07:30	11/01	17:45	x	
76	Trạm 220kV Long Bình	173	11/01	06:00	11/01	19:00	x	
77	Trạm 220kV Bình Long	175	11/01	05:50	11/01	12:44	x	
78	Trạm 500kV Nhà Bè	236	10/01	09:58	10/01	17:07	x	
79	Trạm 220kV Châu Đức	272	07/01	17:41	08/01	21:20	x	
80	Trạm 500kV Nhà Bè	537	07/01	09:00	07/01	12:15	x	
81	Trạm 500kV Duyên Hải	565	07/01	08:18	07/01	15:02	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		
82	Trạm 220kV Long Bình	173	07/01	05:00	11/01	05:00	x	
83	Trạm 220kV Mỹ Xuân	C22	06/01	08:19	06/01	18:30	x	
84	Trạm 220kV Long Khánh	AT2	06/01	06:16	31/03	17:16	x	
85	Trạm 220kV Ô Môn 2	C11	03/01	07:55	03/01	13:05	x	
86	Trạm 220kV Long Xuyên 2	232	03/01	07:15	03/01	16:50	x	

Đường dây:

II	Đường dây						
1	220kV Trảng Bàng (271)-Củ Chi (273)	31/01	07:15	31/01	17:00	x	
2	220kV Cai Lậy (275) - Cao Lãnh (271)	30/01	06:00	02/02	18:00	x	
3	220kV Ô Môn 2 (275, 255) - Thốt Nốt (272)	16/01	05:30	16/01	17:30	x	
4	572 Sông Hậu - 572 Đức Hòa	15/01	07:30	26/01	21:31	x	
5	220kV Tân Thành (272) - Vũng Tàu (273)	15/01	06:30	15/01	17:26	x	
6	220kV Bàu Đồn (271) - Tây Ninh (272)	14/01	08:31	14/01	16:31	x	
7	220kV Mỹ Tho 2 (274) - Mỹ Tho 500 (275)	11/01	07:01	11/01	16:00	x	
8	220kV Tây Ninh (275) - Tân Biên (274)	09/01	07:35	09/01	16:02	x	
9	220kV Bàu Đồn (272) - Tây Ninh (271)	06/01	08:22	06/01	16:20	x	
10	220kV Tân Uyên (276) - Thủ Đức (273)	04/01	07:29	04/01	17:30	x	
11	220kV Cai Lậy (275) - Cao Lãnh (271)	02/01	08:05	10/01	20:20	x	
12	220kV Thủ Đức (271) - Hiệp Bình Phước (274)	31/01	06:16	31/01	17:15	x	
13	220kV NMD Phú Mỹ (258, 283) - Cần Đước (274)	27/01	07:00	09/02	23:00	x	
14	220kV Thốt Nốt (273) - Rạch Giá (271)	27/01	06:00	20/03	18:00	x	
15	220kV NMD Cà Mau (272,252) - Ô Môn (273,253)	26/01	05:00	04/02	17:00	x	
16	220kV Nhà Bè (277) - Tao Đàn (273)	18/01	08:00	18/01	16:09	x	
17	220kV Tân Uyên (277) - Thủ Đức (274)	18/01	06:50	18/01	17:01	x	
18	220kV Phú Mỹ (283,258) - Cần Đước (274)	17/01	06:17	17/01	15:55	x	
19	220kV NMD Cà Mau (284, 254) - Bạc Liêu (272)	13/01	05:50	13/01	18:00	x	
20	220kV Cầu Bông (279) - Hóc Môn (276)	11/01	07:30	11/01	15:46	x	
21	220kV Tân Uyên (275) - Thuận An (272)	06/01	08:46	06/01	17:10	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
500kV					
1	Trạm 500kV Chơn Thành	3	3.00	527.1	
2	Trạm 500kV Đức Hòa	4	4.00	526.3	
3	Trạm 500kV Long Phú	62	62.00	529.3	
4	Trạm 500kV Ô Môn	9	9.00	528.5	
5	Trạm 500kV Phú Lâm	12	12.00	526.6	
6	Trạm 500kV Phú Mỹ	9	9.00	525.9	
7	Trạm 500kV Thanh Hóa	185	190.20	536.9	
8	Trạm 500kV Vũng Áng	21	21.00	533.5	
220kV					
1	Trạm 220kV Ba chè	2	2.00	242.6	
2	Trạm 220kV Nông Cống	2	2.00	242.9	
3	Trạm 500kV Hà Tĩnh	2	2.00	242.5	
4	Trạm 500kV Phú Lâm	2	2.00	242.2	
5	Trạm 500kV Thanh Hóa	8	8.00	244.2	

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 01/2026	Tháng 12/2025		
1	EVNNPT	0	189000	0	-189000

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

Tỷ lệ điện dùng để truyền tải tháng 01/2026 theo cấp điện áp và theo từng Công ty Truyền tải điện so với cùng kỳ năm 2025:

Đơn vị	Tháng 1/2025			Tháng 1/2026			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)	A (%)	ΔA (tỷ kWh)	ΔA (%)			
TTĐ1	Chung	9.289,44	167,56	1,80%	11.411,09	221,69	1,94%	2.121,65	22,84%	54,132	0,14%	2,20%	-0,26%
	500kV	4.631,89	66,34	1,43%	5.548,40	90,00	1,62%	916,51	19,79%	23,659	0,19%	1,78%	-0,16%
	220kV	9.529,61	101,22	1,06%	11.704,57	131,69	1,13%	2.174,96	22,82%	30,473	0,07%	1,29%	-0,16%
TTĐ2	Chung	2.391,41	76,32	3,19%	2.908,72	82,81	2,85%	517,31	21,63%	6,491	-0,34%	2,52%	0,33%
	500kV	1.447,12	42,04	2,90%	1.866,89	48,04	2,57%	419,77	29,01%	6,001	-0,33%	2,42%	0,15%
	220kV	1.672,54	34,28	2,05%	1.893,08	34,77	1,84%	220,54	13,19%	0,490	-0,21%	1,64%	0,20%
TTĐ3	Chung	5.346,33	108,38	2,03%	6.162,14	127,05	2,06%	815,81	15,26%	18,669	0,03%	1,88%	0,18%
	500kV	4.208,13	55,99	1,33%	4.926,73	75,82	1,54%	718,60	17,08%	19,836	0,21%	1,35%	0,19%
	220kV	2.899,90	52,39	1,81%	3.239,13	51,22	1,58%	339,23	11,70%	-1,167	-0,23%	1,55%	0,03%
TTĐ4	Chung	8.205,34	87,00	1,06%	9.575,58	100,11	1,05%	1.370,25	16,70%	13,117	-0,01%	1,05%	0,00%
	500kV	5.791,28	29,37	0,51%	6.059,46	34,33	0,57%	268,18	4,63%	4,963	0,06%	0,55%	0,02%
	220kV	8.114,84	57,63	0,71%	9.518,46	65,79	0,69%	1.403,61	17,30%	8,154	-0,02%	0,70%	-0,01%
NPT	Chung	18.433,03	439,25	2,38%	21.967,00	531,662	2,42%	3.533,97	19,17%	92,409	0,04%	2,40%	0,02%
	500kV	10.335,37	193,73	1,87%	11.442,04	248,193	2,17%	1.106,67	10,71%	54,459	0,30%	1,98%	0,19%
	220kV	21.160,47	245,52	1,16%	25.224,16	283,469	1,12%	4.063,69	19,20%	37,950	-0,04%	1,19%	-0,07%

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