

Cao Bằng, ngày 26 tháng 6 năm 2024

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH NGÀY**  
Ngày 27 tháng 6 năm 2024

**I- Phương thức kết dây cơ bản trong ngày:**

**A/Đường dây 110KV:**

Các ĐZ 174E16.2 - 171E16.1, 179E16.2 - 172E16.1 cấp điện trạm E16.1 thường xuyên được khép vòng qua MC 112 E16.1;

Các ĐZ 174E16.1 – 172E16.3, 171E16.3 – 171 E16.15, 172 E16.15 – 172 E13.9 cấp điện trạm E16.3 thường xuyên được khép vòng tại MC 112E16.3;

Các ĐZ 172E16.2 - 171E16.4, 172E16.4 - 172E16.7, 173E16.2 - 171E16.7 cấp điện các trạm E16.4, E16.7 thường xuyên được khép vòng qua MC 112 E16.4, DCL 112-1, 112-2 E16.7;

Các ĐZ 171E16.5 – 171A16.16, 171E16.6 – 172A16.16 cấp điện trạm E16.6.

**B/Trạm 110KV:**

- Trạm 110kV E16.1: MBA T1 cấp điện C31, các lộ 35kV: 371, 373, 375 và C41, C42, các lộ 22kV: 471, 473, 477, 472, 474, 476. MBA T2 cấp điện C32, các lộ 35kV: 372, 374, 376, 378.
- Trạm 110kV E16.3: MBA T1 cấp điện C31, các lộ 35kV: 371, 373, 375, 377, 379, 381. MBA T2 cấp điện C32, các lộ 35kV: 372, 374, 376, 382.
- Trạm 110kV E16.6: MBA T1 cấp điện C31, các lộ 35kV: 371, 373, 377.
- Trạm 110kV E16.7: MBA T1 cấp điện C31, các lộ 35kV: 371, 373, 375 và C41, các lộ 22kV: 471, 473.

**C/Đường dây trung áp:**

**D/ Các nhà máy thủy điện nhỏ - công suất dự kiến:**

TĐ Suối Cùn (T8) Pmax = 0 MW	A16.0 (Nà Lò) Pmax = 5,7 MW	A16.1 (Thoong Cót 2) Pmax = 2,7MW	A16.2 (Nà Tầu) Pmax = 6 MW
A16.3 (Thoong Gót) Pmax = 1,6 MW	A16.4 (Nam Quang) Pmax = 0,8 MW	A16.5 (Bản Hoàng) Pmax = 0,3 MW	A16.6 (Thân Giáp) Pmax = 5 MW
A16.7 (K.Luông) Pmax = 0 MW	A16.8 (Tiên Thành) Pmax = 15 MW	A16.9 (Bạch Đằng) Pmax = 5 MW	A16.36 (Bình Long) Pmax = 6 MW



### E/ Dự báo công suất toàn tỉnh

<b>Giờ</b>	0h30	1h	1h30	2h	2h30	3h	3h30	4h	4h30	5h	5h30	6h	6h30	7h	7h30	8h	8h30	9h	9h30	10h	10h30	11h	11h30	12h
<b>CS</b>	72	72	71	70	70	70	71	70	71	72	71	71	76	79	84	86	85	86	83	82	85	80	85	83
<b>Giờ</b>	12h30	13h	13h30	14h	14h30	15h	15h30	16h	16h30	17h	17h30	18h	18h30	19h	19h30	20h	20h30	21h	21h30	22h	22h30	23h	23h30	24h
<b>CS</b>	84	87	87	89	88	89	91	92	93	86	89	92	101	108	101	98	90	87	85	80	78	75	72	71

### II. Biểu đồ điện áp vận hành ngày

Stt	Tên trạm 110 kV	Tên thanh cái trung áp	Dải điện áp vận hành tối ưu (kV)	Khoảng thời gian duy trì
1	Cao Bằng E16.1	C31	35,4-36,2	00h00-06h00
		C32	35,0-35,6	00h00-06h00
		C31+C32	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,8	10h00-12h00; 16h00-20h00
		C41+C42	22,0-23,0	00h00-24h00
2	Quảng Uyên E16.3	C31	35,4-36,2	00h00-06h00
		C32	35,0-35,6	00h00-06h00
		C31+C32	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,6	10h00-12h00; 16h00-20h00
		C31+C32	35,0-35,6	00h00-06h00
3	Bảo Lâm E16.6	C31+C32	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,6	10h00-12h00; 16h00-20h00
			35,4-36,2	00h00-06h00
4	Chu Trinh E16.7	C31	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,4	10h00-12h00; 16h00-20h00
			22,0-23,0	00h00-24h00
		C41	22,0-23,0	00h00-24h00

### III. Những lưu ý vận hành trong ngày:

- Đảm bảo cấp điện kỳ thi THPT theo PA số 1453/PA-PCCB



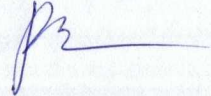
**IV-Kế hoạch sửa chữa, bảo dưỡng trong ngày:**

Stt	Tên thiết bị tách ra sửa chữa	Thời gian dự kiến		Nội dung công tác	Phương thức thực hiện	Số phiếu thao tác
		Bắt đầu	Kết thúc			
1	Cô lập đ/d 172 E16.2 (220kV Cao Bằng) - 171 E16.4 (GT Cao Bằng)	07h00	12h00	- ĐCT: Thay sứ VT 09 và 15; Lau sứ từ VT 09-11	- Thực hiện theo phương thức A1	
2	- PD sau DCL 375E16.7-7/8 đến DCL 375E16.7-7/45 đến DLL 375;373E16.7-7/26 đến DPT 375E16.7-7/46/1	07h30	13h00	- ĐTP: Kiểm tra tụ bù 375E16.7/39; Kiểm tra, sửa chữa DPT 375E16.7-7/45/1. - Nhà máy NiKen thực hiện bảo dưỡng MBA, sửa chữa các thiết bị thuộc các TBA trong nhà máy		321 322

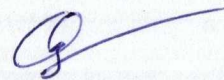
**V. Công trình mới đấu nối vào lưới điện:**

Stt	Tên công trình	Thông số MBA		Thông số ĐZ		Thiết bị khác		Tài sản	
		C.suất kVA	Điện áp kV	Chiều dài kM	Loại dây dẫn	Tên TB	C.điện áp	CTĐL	KH

NGƯỜI LẬP

  
Đoàn Ngọc Hoàng

P.TRƯỞNG PHÒNG ĐIỀU ĐỘ

  
Hà Vũ Quang