

Cao Bằng, ngày 05 tháng 7 năm 2024

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH NGÀY

Ngày 06 tháng 7 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 (Nhà Lò) Pmax = 5,7 MW	A16.1 (Thoong Cót 2) Pmax = 2,7MW	A16.2 (Nhà 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

Giờ	0h30	1h	1h30	2h	2h30	3h	3h30	4h	4h30	5h	5h30	6h	6h30	7h	7h30	8h	8h30	9h	9h30	10h	10h30	11h	11h30	12h
CS	74	73	70	71	71	70	70	70	70	72	72	71	74	78	79	81	82	84	82	79	80	78	84	87
Giờ	12h30	13h	13h30	14h	14h30	15h	15h30	16h	16h30	17h	17h30	18h	18h30	19h	19h30	20h	20h30	21h	21h30	22h	22h30	23h	23h30	24h
CS	83	85	84	87	88	89	87	86	89	76	79	85	94	103	92	98	95	94	92	89	87	80	77	76

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:

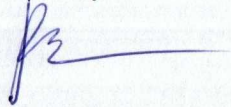
IV-Kế hoạch sửa chữa, bảo dưỡng trong ngày:

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	- Cắt DCL 373E16.7-7/304	05h00	07h00	- Phục vụ PC Lạng Sơn công tác	- MC 373E16.7/304 đang cắt. ĐTA cắt DCL 373E16.7-7/304	ĐTA viết PTT
2	- PĐ sau DCL 477E16.1-7/15 đến DPT 477E16.1-7/31 đến MC 477E16.1/26c/1 đến MC 477 tủ R2.477E16.1	07h30	13h00	- ĐTP: SCL từ VT 477E16.1/16-30; Đấu nối TBA Lưu Thị Nhung VT 477E16.1/26; Thí nghiệm CBM LBS 477E16.1/26a; Thí nghiệm CBM sợi cáp từ DPT 477E16.1-7/26d/MVSH - Tủ R2.477E16.1; Sửa chữa khiếm khuyết nhánh rẽ TBA Nà Cáp 3.1.	- Lưu ý: ĐL Thành phố đảm bảo đường dây 477E16.1 giữ nguyên trạng đồng vị pha.	329 330

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