

Cao Bằng, ngày 11 tháng 7 năm 2024

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH NGÀY

Ngày 12 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 (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

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	73	73	73	73	73	73	72	70	72	75	76	74	76	78	80	84	85	86	86	86	87	83	85	86
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	85	85	88	91	92	93	91	90	91	84	86	90	95	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
3	Bảo Lâm E16.6	C31+C32	35,0-35,6	00h00-06h00
			35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,6	10h00-12h00; 16h00-20h00
4	Chu Trinh E16.7	C31	35,4-36,2	00h00-06h00
			35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,4	10h00-12h00; 16h00-20h00
		C41	22,0-23,0	00h00-24h00

III. Những lưu ý vận hành trong ngày:

- Đảm bảo cấp điện UBND tỉnh theo VB số 262/VP-HC

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	- PĐ sau DCL 372E16.1-7/419/8	14h00	16h00	- ĐHQ: Thay chuỗi sứ thủy tinh không đảm bảo vận hành các VT 372E16.1/419/45; /419/51; /419/52. Lắp CSV đường dây VT 372E16.1/419/46.		343 344


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

TRƯỞNG PHÒNG ĐIỀU ĐỘ


Bế Trường Giang