

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 04/03 – 10/03

Kính gửi: Các Đơn vị trực thuộc Công ty Điện lực Cao Bằng.

Căn cứ thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối; Thông tư số 39/2022/TT-BCT ngày 30 tháng 12 năm 2022 của Bộ trưởng Bộ Công Thương;

Căn cứ thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải;

Căn cứ thông tư số 40/2014/TT-BCT ngày 05 tháng 12 năm 2014 về quy định quy trình điều độ hệ thống điện quốc gia;

Căn cứ Quyết định số 86/QĐ-ĐTĐL ngày 09/9/2020 của Cục Điều tiết Điện lực - Bộ Công thương, về việc Ban hành quy trình lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện và nhà máy điện trong hệ thống điện quốc gia;

Căn cứ tình hình vận hành lưới điện, sơ đồ kết dây tại thời điểm hiện tại và đăng ký kế hoạch cắt điện công tác tuần của các đơn vị trực thuộc Công ty Điện lực Cao Bằng.

Công ty Điện lực Cao Bằng lập:

- 1: Kế hoạch vận hành tuần từ 04/03 – 10/03.
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 04/03 – 10/03 năm 2024. Chi tiết theo phụ lục đính kèm.

Dựa trên Kế hoạch vận hành, kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế, các đơn vị xây dựng kế hoạch kết hợp tối đa công việc trên lưới hạ thế trên cùng phân đoạn và cùng thời điểm.

Căn cứ Kế hoạch vận hành, kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác đã được duyệt, các đơn vị phải lập đầy đủ phương án tổ chức thi công, biện pháp an toàn và chuẩn bị đầy đủ phiếu công tác cho tất cả các công việc theo quy

định. Các công trình đấu nối vào lưới điện phải có đầy đủ các biên bản nghiệm thu, biên bản thí nghiệm thực hiện theo văn bản số 653/QĐ-PCCB ngày 21/6/2022 của Công ty Điện lực Cao Bằng.

Yêu cầu các đơn vị nghiêm túc triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Sở Công Thương (đề b/c);
- Ban Giám đốc Công ty;
- Cổng thông tin <https://pccaobang.vn>;
- Phòng: KD, KT, AT, QLĐT;
- Lưu: VT, ĐĐ.

GIÁM ĐỐC

Vũ Xuân Linh

Phụ lục I:

KẾ HOẠCH VẬN HÀNH TUẦN TỪ 04/03 – 10/03 NĂM 2024

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 19/02 – 25/02 NĂM 2024.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

STT	Nội dung	Sản lượng (Mwh)
1	Sản lượng tuần	11.121,72

b. Công suất

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	124,7	25/02/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	38,8	24/02/2024

2. Tình hình mang tải

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Đ/d 110kV mang tải $\geq 80\%$		
2	MBA 110kV mang tải $\geq 80\%$		

II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH TUẦN 04/03 – 10/03 NĂM 2024

1. Dự kiến về nguồn.

+ Nguồn lưới 110kV theo kết dây:

STT	Tên TBA 110kV	Tên đường dây cấp điện
1	E16.1 và E16.3	- Các đường dây 110KV: 174E16.2 - 171E16.1; 179E16.2 - 172E16.1 khép vòng qua MC 112 E16.1; - Đường dây 174E16.1 – 172E16.3; MC 174E16.1 cắt. - Đường dây 171E16.3 – 173 A13.5 cấp điện thanh cái C11 và C12 E16.3 qua MC 112 E16.3
2	E16.6	- Đường dây 171 E16.5 (220kV Bảo Lâm)
3	E16.7 và E16.4	- Các đường dây 172;173 E16.2 (220kV Cao Bằng)

+ Dự báo các nhà máy thủy điện nhỏ khai thác theo nước về:

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

+ Biểu đồ điện áp hàng ngày:

STT	Tên trạm 110 kV	Tên thanh cái	Dải điện áp vận hành (kV)	Khoảng thời gian duy trì
1	Cao Bằng E16.1	C31 + C32	36,0 ÷ 36,6	00h00 ÷ 06h00
			36,6 ÷ 37,2	06h00 ÷ 10h00; 20h00 ÷ 24h00
			37,0 ÷ 37,6	10h00 ÷ 16h00
			37,4 ÷ 38,0	16h00 ÷ 20h00
		C41+C42	22,0 ÷ 22,6	00h00 ÷ 24h00
2	Quảng Uyên E16.3	C31+C32	36,0 ÷ 36,6	00h00 ÷ 06h00
			36,4 ÷ 37,0	06h00 ÷ 10h00; 20h00 ÷ 24h00
			36,8 ÷ 37,4	10h00 ÷ 16h00
			37,0 ÷ 37,6	16h00 ÷ 20h00
3	Bảo Lâm E16.6	C31	36,0 ÷ 36,6	00h00 ÷ 06h00
			36,4 ÷ 37,0	06h00 ÷ 10h00; 20h00 ÷ 24h00
			36,8 ÷ 37,4	10h00 ÷ 16h00
			37,2 ÷ 37,8	16h00 ÷ 20h00
4	Chu Trinh E16.7	C31	35,4 ÷ 36,0	00h00 ÷ 06h00
			36,2 ÷ 36,8	06h00 ÷ 10h00; 20h00 ÷ 24h00
			36,4 ÷ 37,0	10h00 ÷ 16h00
			36,6 ÷ 37,2	16h00 ÷ 20h00
		C41	22,0 ÷ 22,6	00h00 ÷ 24h00

2. Dự kiến phụ tải:

STT	Max	Min
Sản lượng (KWh/ngày)	1.750.000	1.600.000
Công suất (MW/ngày)	130	50

3. Kết dây lưới điện trung thế

a. Trạm 110 kV:

TBA Nội dung	E16.1 Cao Bằng		E16.3 Quảng Uyên		E16.6 Bảo Lâm	E16.7 Chu Trinh
Công suất	T1: 63 MVA	T2: 40 MVA	T1: 25 MVA	T2: 16 MVA	T1: 25 MVA	T1: 25 MVA
Ngăn lộ cấp điện	- Cấp 06 lộ 22kV 471, 472; 473; 474; 476; 477 và 03 lộ 35kV 371; 373; 375	- Cấp 04 lộ 35kV 372; 374; 376; 378	- Cấp 05 lộ 35 kV: 371; 373; 375; 377; 379; 381.	- Cấp 03 lộ 35 kV: 372; 374; 376.	- Cấp 03 lộ 35 kV: 371; 373; 377.	- Cấp 03 lộ 35 kV: 371; 373; 375. - Cấp 02 lộ 22kV: 471; 473

b. Kết lưới hệ thống và trạm trung gian:

- Theo nội dung kết lưới hệ thống và trạm trung gian quý I năm 2024 theo văn bản số 3903/PCCB-ĐĐ ngày 28 tháng 12 năm 2023.

Phụ lục II:

KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN CHO TUẦN TỪ 04/03 – 10/03

I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN 04/03 – 10/03

S T T	Đơn vị quản lý & thao tác	Tên thiết bị, đường dây, PD cắt điện	Ngày giờ bắt đầu Tách	Ngày giờ dự kiến đóng điện	Thời gian mất điện (phút)	Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến	Nội dung công việc	Phạm vi mất điện	KH mất điện	Saidi PCCB (phút)
1	ĐL BLm	- PD sau MC 377E16.6/240/1 đến DPT 377E16.6-7/240/46	06/03 08:30	06/03 11:30	180	04 - HTX Tiền Phong + 04 - ĐLBL	- Đầu nối nhánh rẽ TBA Khau Pa tại VT 377E16.6/240/18; - ĐLBL: Bảo dưỡng, bổ xung sứ đỡ lèo, tăng cường lèo phụ DPT 377E16.6-7/240/3	11 TBA thuộc xã Hưng Đạo, xã Huy Giáp	560	0,678
Tổng					180				560	0,678

II: KẾ HOẠCH RỬA SỨ HOTLINES TỪ NGÀY 04/03 – 10/03

S T T	Đơn vị Quản lý & Thao tác	Tên thiết bị, đường dây, PD rửa sứ	Ngày giờ bắt đầu thực hiện	Ngày giờ dự kiến kết thúc	Thời gian thực hiện	Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến	Nội dung công việc

III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 11/03 – 17/03

S T T	Đơn vị quản lý & thao tác	Tên thiết bị, đường dây, PD cắt điện	Ngày giờ bắt đầu Tách	Ngày giờ dự kiến đóng điện	Thời gian mất điện (phút)	Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến	Nội dung công việc	Phạm vi mất điện	KH mất điện	Saidi PCCB (phút)
1	ĐL QH	- PD sau DCL 377E16.3-7/79/5	12/03 8:00	12/03 10:00	120	06 - Cty Cường Bách	- Lắp xà sứ, đấu nối nhánh rẽ TBA Tàu Thoong tại VT 377E16.3/79/7	01 TBA Bó Kiếng	92	0,075
2	ĐL TA	- PD sau DCL 373E16.7-7/224/1	16/03 7:30	16/03 10:00	150	05 - Cty Cường Bách	- Lắp xà VT đấu nối, lấy độ võng và đấu nối TBA Đông Khê 11 VT 373E16.7/224/2	03 TBA Đông Khê 7, 9 và Xuất Nhập Khẩu	285	0,289
Tổng					270				377	0,364