

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,  
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối  
tuần từ 6/5 – 12/5

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 6/5 – 12/5;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 6/5 – 12/5 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, sửa chữa trên 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 (để b/c);
- Ban Giám đốc Công ty;
- Cổng thông tin <https://pccaobang.vn>;
- Phòng: KD, KT, AT, KHVT, QLĐT;
- Lưu: VT, ĐĐ.

**GIÁM ĐỐC**

**Vũ Xuân Linh**

**Phụ lục I:**

**KẾ HOẠCH VẬN HÀNH TUẦN TỪ 6/5 – 12/5 NĂM 2024**

**I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 22/04 - 28/04 NĂM 2024.**

**1. Tình hình sản xuất**

**a. Sản lượng**

<b>STT</b>	<b>Nội dung</b>	<b>Sản lượng (Mwh)</b>
1	Sản lượng tuần	11.940,7

**b. Công suất**

<b>STT</b>	<b>Nội dung</b>	<b>P (MW)</b>	<b>Thời gian</b>
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	114,5	28/04/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	43,3	23/04/2024

**2. Tình hình mang tải**

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

## II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH TUẦN 6/5 – 12/5 NĂM 2024

### 1. Dự kiến về nguồn.

+ Nguồn lưới 110kV theo kết dây:

STT	Tên TBA 110kV	Tên đường dây cấp điện
1	<b>E16.1 và E16.3</b>	- 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; Đường dây 171E16.3 – 172E13.9 Tràng Định; đường dây 171A16.10 – 174E16.3 cấp điện thanh cái C11 và C12 TBA E16.3 (MC 112 E16.3 đóng)
2	<b>E16.6</b>	- Đường dây 172A16.6 (TĐ Mông Ân)
3	<b>E16.4 và E16.7</b>	- Các đường dây 172E16.2 – 171E16.4; 172E16.4 – 172E16.7; 173E16.2 – 171E16.7 khép vòng qua MC 112E16.4

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

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

+ Biểu đồ điện áp hàng 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

## 2. Dự kiến phụ tải:

STT	Max	Min
Sản lượng (KWh/ngày)	1.850.000	1.600.000
Công suất (MW/ngày)	122	50

### 3. Kết dây lưới điện trung thế

a. Trạm 110 kV:

<b>TBA</b> <b>Nội dung</b>	<b>E16.1 Cao Bằng</b>		<b>E16.3 Quảng Uyên</b>		<b>E16.6 Bảo Lâm</b>	<b>E16.7 Chu Trinh</b>
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 II năm 2024 theo văn bản số 818/PCCB-ĐĐ ngày 27 tháng 3 năm 2024.

**Phụ lục II:**

**KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN CHO TUẦN 6/5 – 12/5**

**I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN 6/5 – 12/5**

<b>S T T</b>	<b>Đơn vị quản lý &amp; thao tác</b>	<b>Tên thiết bị, đường dây, PD cắt điện</b>	<b>Ngày giờ bắt đầu Tách</b>	<b>Ngày giờ dự kiến đóng điện</b>	<b>Thời gian mất điện (phút)</b>	<b>Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến</b>	<b>Nội dung công việc</b>	<b>Phạm vi mất điện</b>	<b>KH mất điện</b>	<b>Saidi PCCB (phút)</b>
1	QLCT	- PD sau DCL 371-1 đến DCL 371-7 Trạm biến áp E16.1	7/5 8:00	7/5 11:00	180	02 - QLCT + 02 - ETC	- Kiểm tra chức năng tự đóng lại ngăn lộ 371E16.1			
2	QLCT	- PD sau DCL 373-1 đến DCL 373-7 Trạm biến áp E16.1	8/5 8:00	8/5 11:00	180	02 - QLCT + 02 - ETC	- Kiểm tra chức năng tự đóng lại ngăn lộ 373E16.1			
<b>Cộng</b>					<b>360</b>					

**II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 6/5 – 12/5**

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

### III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN BỔ SUNG TỪ NGÀY 29/4 – 5/5

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)
<b>Cộng</b>										

### IV: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 13/5 – 19/5

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)
<b>Cộng</b>										