

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 13/5 – 19/5

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 13/5 – 19/5;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 13/5 – 19/5 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 13/5 – 19/5 NĂM 2024

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 29/04 - 05/05 NĂM 2024.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

STT	Nội dung	Sản lượng (Mwh)
1	Sản lượng tuần	12.241,6

b. Công suất

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	114,2	05/05/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	31,9	04/05/2024

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 TỪ 13/5 – 19/5 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; 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	E16.6	- Đường dây 172A16.6 (TĐ Mông Ân)
3	E16.4 và E16.7	- 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 Cót 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:

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 II năm 2024 theo văn bản số 818/PCCB-ĐĐ ngày 27 tháng 3 năm 2024.

Phụ lục II:**KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 13/5 – 19/5****I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 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)
1	ĐLHL	- PD sau DCL 372E16.3-7/410 đến LBS 372E16.3/508	14/05 9:00	14/05 11:00	120	06 - CTy Nguyễn Lương + 08 - ĐLHL	- Đấu nối TBA Mã Đình Đức VT 372E16.3/461 và TBA CT TNHH Công Tăng VT 372E16.3/470 - Xử lý hành lang các VT 372E16.3/459 - /461 và từ VT 372E16.3/469 - /473	12 TBA thuộc xã Minh Long	671	0,541
2	ĐLTP	- PD sau DCL 374E16.1-7/39/61	14/5 15:00	14/05 17:00	120	10 - ĐLTP	- Thay sứ VT 374E16.1/39/101/2. + Xử lý đầu cốt má trên FCO, bổ xung dầu các TBA Chuông Cá; Nậm Tàn; Khuổi Chót.	13 TBA khu vực xã Minh Khai, Quang Trong	955	0,770
3	ĐLBL	- PD sau DCL 377E16.6-7/192 đến DPT 377E16.6-7/220	17/05 8:30	17/05 10:00	90	04 – CT CP MT Vượng Thành	- Đấu nối TBA VINFAST Việt Khanh 1 tại VT 377E16.6/193	07 TBA thuộc xã Hồng Trị	283	0,171

4	ĐLTA	- PĐ sau DCL 373E16E16.7-7/303 đến DCL 373E16.7-7/304 đến DPT 375E13.9-7/31 (ĐL Tràng Định LS)	18/05 8:00	18/05 12:00	240	07 - CTCPUD & CNVN	- Lắp đặt LBS ranh giới Lạng Sơn - Cao Bằng VT 373E16.7/304			
5	ĐLTP	- PĐ sau DPT 474E16.1-7/7/2 đến DPT 474E16.1-7/7/14/R3	18/05 08:00	18/05 11:00	180	05 - Cty CP Ứng dụng GP & CN	- Sửa chữa, bảo dưỡng DPT 474E16.1-7/7/27 + Lắp đặt LBS tại vị trí 474E16.1/7/3	06 TBA thuộc phường Đề Thám	85	0,103
Cộng					750				1.994	1,586

II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 13/5 – 19/5

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
Tổng							

III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN BỔ SUNG TỪ NGÀY 6/5 – 12/5

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 - ĐV công tác dự kiến	Nội dung công việc	Phạm vi mất điện	KH mất điện	Saidi PCCB (phút)
1	ĐLBL	- PD sau DCL 377E16.6-7/137/30/1	08/05 8:30	08/05 16:00	450	04 - ĐLBL	- Thay MBA Khau Trang bị chảy dầu, thay xà đỡ MBA, thay dây từ FCO đến cọc sứ cao thế	01 TBA Xóm Khau Trang	79	0,239
2	ĐLHL	- PD sau DCL 372E16.3-7/240 đến DCL 372E16.3-7/255	10/05 16:00	10/05 18:00	120	08- ĐLHL	- Lấy lại độ võng khoảng dây 372E16.3/250/7 - /250/8 không đảm bảo KC pha đất do cây đổ vào ĐZ (sự cố ngày 04/05/2024) - Xử lý hành lang khoảng dây 372E16.3/243 - /243/2	04 TBA Hạ Lạng 2, 5, Sộc Quân, Bơm nước Sộc Quân	528	0,426
Cộng					570				607	0,665

IV: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 20/5 – 26/5

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)
1	ĐL TP	- PD sau DCL 375E16.7-7/52 đến DCL 375E16.7-7/130	23/05 8:00	23/05 11:00	180	04 - ĐLTP + 04- XNDV	- Xử lý khiếm khuyết các TBA Khu Sung, Cốc Phia, Pàn Kèng + Thí nghiệm CBM MC 375E16.7/129	10 TBA khu vực xã Quang Trung	562	0,684
2	ĐL TP	- PD sau DCL 374E16.1-7/39/1 đến DCL 374E16.1-7/39/19	24/05 8:00	24/05 10:30	150	04 - ĐLTP + 04- XNDV	- Thực hiện thí nghiệm CBM MC 374E16.1/39/2; + Bảo dưỡng DCL 374E16.1-7/39/7/1 - Tách nhánh rẽ Mỏ Nà Rựa ra khỏi vận hành	11 TBA khu vực xã Lê Chung	387	0,392
Cộng					330				949	1,076