

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 1/7 – 7/7

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 1/7 – 7/7;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 1/7 – 7/7 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 1/7 – 7/7 NĂM 2024

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 17/6 - 23/6 NĂM 2024.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

STT	Nội dung	Sản lượng (Mwh)
1	Sản lượng tuần	14.376,26

b. Công suất

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	125,3	23/6/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	50,1	22/6/2024

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 1/7 – 7/7 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 = 5,6 MW	A16.1 (Thoong Cốt 2) Pmax = 2,3 MW	A16.2 (Nhà Tầu) Pmax = 2 MW
A16.3 (Thoong Gót) Pmax = 1,6 MW	A16.4 (Nam Quang) Pmax = 0,8 MW	A16.5 (Bản Hoàng) Pmax = 0,6 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

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 III năm 2024 theo văn bản số /PCCB-ĐĐ ngày ... tháng ... năm 2024.

Phụ lục II:**KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 1/7 – 7/7****I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 1/7 – 7/7**

S T T	Đơn vị quản lý & thao tác	Tên thiết bị, đường dây, PĐ 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	- PĐ sau DCL 472E16.1-7/66 đến DPT 472E16.1-7/70 đến MC 472E16.1/69/0	04/07 15:30	04/07 17:00	90	04 - Cty TNHH Long Khánh	- Đấu nối nhánh rẽ TBA Xăng Dầu Cao Bằng tại vị trí 472E16.1/69d	02 TBA Tam Trung 1; Tam Trung 5	179	0,107
2	ĐL TP	- PĐ sau DPT 477E16.1-7/67/1/7/2MVSH đến 477-7 tủ R3.477E16.1	05/07 15:30	05/07 17:30	120	04- XNDV	- Thí nghiệm định kỳ và CBM Tủ R4.477E16.1			
3	ĐL TP	- PĐ sau 477-7 tủ R2.477E16.1 đến 477-1 tủ R4.477E16.1	05/07 8:30	05/07 10:30	120	04- XNDV	- Thí nghiệm định kỳ và CBM Tủ R3.477E16.1	02 TBA: Gia Cung; Gia Cung M2	101	0,081

4	ĐL TP	- PD sau DCL 477E16.1-7/15 đến DPT 477E16.1-7/31 đến MC 477E16.1/26c/1 đến DPT 477E16.1-7/26d/MVSH đến 477-1 tủ R2.477E16.1	6/07 7:30	6/07 13:00	330	04 - ĐLTP + 04 - XNDV+ 08 - CT Khánh Thành + 04 HTX Thanh Sơn	- Thí nghiệm CBM LBS 477E16.1/26a + Đấu nối TBA Lưu Thị Nhung VT 477E16.1/26 + Sửa chữa khiếm khuyết sau kiểm tra toàn diện nhánh rẽ TBA Nhà Cấp 3.1 + Hoàn thiện SCL năm 2024: Thay sứ, lắp kim thu sét, thay dây dẫn từ VT 477E16.1/16 - /30. + Thí nghiệm CBM sợi cáp DPT 477E16.1-7/26d/MVSH - Tủ R2.477E16.1	16 TBA khu vực phường Đề Thám, Sông Hiến	1871	4,116
Cộng					660				2151	4,304

II: KẾ HOẠCH RỬA SỨ HOTLINES TỪ NGÀY 1/7 – 7/7

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 24/6 – 30/6

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										
Cộng										

IV: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 8/7 – 14/7

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 BL	- PD sau DPT 377E16.6- 7/148/3/9 đến DPT 377E16.6-7/148/3/28 đến DCL 377E16.6-7/153/11	14/07 8:00	14/07 11:00	180	06 - CT TV&D VVTH N + 03 - XNDV + 04 - C.ty Long Khánh	- Thay DCL 377E16.6-7/148/3/21/1A - Đấu nối TBA Khau Pầu tại VT 377E16.6/1418/3/21/14A - Thí nghiệm CBM cấp lực mạch vòng TBA Bảo Lạc 7 - BVĐK Bảo Lạc - Thí nghiệm định kỳ CBM MC 377E16.6/148/3/10	12 TBA Tổ dân phố 3,4,6 TT Bảo Lạc, xã Phanh Thanh	737	0,884
Cộng					180				737	0,884

