

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 16/9 – 22/9

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 16/9 – 22/9;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 16/9 – 22/9 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 16/9 – 22/9 NĂM 2024

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 2/9 - 8/9 NĂM 2024.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

STT	Nội dung	Sản lượng (Mwh)
1	Sản lượng tuần	11.491,93

b. Công suất

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	102,2	05/09/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	47,5	02/09/2024

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 16/9 – 22/9 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 = 2,7 MW	A16.2 (Nhà Tàu) 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

+ Biểu đồ điện áp hằng 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
		C31+C32	35,0-35,6	00h00-06h00
3	Bảo Lâm E16.6	C31+C32	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,6	10h00-12h00; 16h00-20h00
			35,4-36,2	00h00-06h00
4	Chu Trinh E16.7	C31	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,4	10h00-12h00; 16h00-20h00
			22,0-23,0	00h00-24h00
		C41	22,0-23,0	00h00-24h00

2. Dự kiến phụ tải:

Ngày/ tháng/ năm	16/9/2024	17/9/2024	18/9/2024	19/9/2024	20/9/2024	21/9/2024	22/9/2024
Pmin dự kiến (MW)	55	56	56	56	56	56	56
Pmax dự kiến (MW)	97	97	97	98	98	98	102

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

4. Kết lưới hệ thống và phương án cấp điện:

- Theo nội dung kết lưới hệ thống và trạm trung gian quý III năm 2024 theo văn bản số 1882/PCCB-ĐĐ ngày 27 tháng 6 năm 2024.

Phụ lục II:

KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 16/9 – 22/9

I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 16/9 – 22/9

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	ĐLTP	- PD sau MC 378E16.1 đến DCL 378E16.1-7/51 đến DCL 378E16.1-7/51a	16/09 08:00	16/09 16:00	480	04 - C.TY CP UD GP & CN	- Đấu nối cáp từ DCL 378-7 E16.1 đến vị trí 378E16.1-7/8.			
2	ĐLTP	- PD sau MC 371E16.1 đến DCL 371E16.1-7/1	16/09 08:00	16/09 16:00	480	04 - C.TY CP UD GP & CN	- Đấu nối cáp từ DCL 371-7 E16.1 đến vị trí 371E16.1-7/1.			

3	ĐLTP	- PĐ sau LBS 473E16.1-1 Tủ R6.473E16.1 đến LBS 473E16.1-7/1 Tủ R8.473E16.1	18/09 08:00	18/09 11:00	180	04 - NPSC	- Tháo đầu Tplus của ngăn lộ LBS473-7 tủ R7.473E16.1, thí nghiệm (CBM) sợi cáp từ LBS 473-1 tủ R6.473E16.1 + Tháo các đầu Tplus của các ngăn lộ trong tủ R7.473E16.1, thí nghiệm định kỳ CBM tủ R7.473E16.1 + Tháo đầu Tplus của ngăn lộ LBS473-1 tủ R7.473E16.1, thí nghiệm (CBM) sợi cáp từ LBS 473-1 tủ R7.473E16.1	01 TBA: Lô 15		
4	ĐLTP	- PĐ sau LBS 473E16.1-1 Tủ R7.473E16.1 đến MC 474E16.1 Tủ R6.474E16.1 đến LBS 473E16.1-1 Tủ R9.473E16.1	18/09 14:00	18/09 17:00	180	04 - NPSC	- Tháo đầu Tplus của ngăn lộ LBS473-1 tủ R8.473E16.1, thí nghiệm (CBM) sợi cáp từ LBS 473-1 tủ R8.473E16 + Tháo đầu Tplus của ngăn lộ LBS473-7 tủ R8.473E16.1, thí nghiệm (CBM) sợi cáp từ LBS 473-7 tủ R8.473E16.1 + Tháo các đầu Tplus của các ngăn lộ trong tủ R8.473E16.1, thí nghiệm CBM tủ R8.473E16.1	01 TBA CS Quảng Trường		
5	ĐLHA	- PĐ sau MC 372E16.1 đến DCL 372E16.1-7/10a	18/09 08:00	18/09 14:00	360	05 - ĐLHA	- Đầu lèo VT 372E16.1/2, tách đường dây đầu nối mạch vòng từ 372E16.1 đến 374 E16.1 tại VT 372E16.1/2			
6	ĐLTP	- PĐ sau MC 374E16.1 đến DPT 374E16.1-7/17	18/09 08:00	18/09 14:00	360	06 - ĐLTP	- Tháo đường dây 35kV đầu nối mạch vòng từ 372E16.1 đến 374 E16.1 tại VT 372E16.1/2 - Kéo lại dây dẫn đầu vào DPT 374E16.1- 7/1 về phía xà Poctic.			

7	ĐLTP	- PD sau MC 373E16.1 đến lều VT 373E16.1/10	18/09 08:00	18/09 14:00	360	06 - ĐLTP	- Sửa chữa dao cách ly 373E16.1-7/1. - Tháo đường dây đầu nối mạch vòng từ 372E16.1 đến 374 E16.1 tại VT 373E16.1/1			
8	ĐLTP	- PD sau MC 373E16.1 đến DCL 373E16.1-7/25	18/09 14:00	18/09 15:30	90	06 - ĐLTP	- Đầu lều VT 373E16.1/10 khi sửa chữa lớn TBA 110kV E16.1 thực hiện xong.	02 TBA: Nước Nà Cáp; Tại Chức 3	156	0,094
9	ĐLTP	- PD sau LBS 473E16.1/13/R1 đến LBS 473E16.1-1 Tủ R2.473E16.1	19/09 08:00	19/09 11:00	180	04 - NPSC	- Tháo đầu Tplus của ngăn lộ MC 473 tủ R1.473E16.1, thí nghiệm (CBM) sợi cáp từ LBS 473E16.1/13/R1 + Tháo các đầu Tplus của các ngăn lộ trong tủ R1.473E16.1, thí nghiệm định kỳ CBM tủ R1.473E16.1, lắp lại đầu Tplus sau khi thí nghiệm xong			
1 0	ĐLTP	- PD sau LBS 474E16.1-7/2 Tủ R11.474E16.1	19/09 14:00	19/09 17:00	180	04 - NPSC	- Tháo đầu Tplus của ngăn lộ LBS474-7/1 tủ R14.474E16.1, thí nghiệm (CBM) sợi cáp từ LBS 474-7/1 tủ R14.474E16.1 + Tháo các đầu Tplus của các ngăn lộ trong tủ R14.474E16.1, thí nghiệm định kỳ CBM tủ R14.474E16.1, lắp lại đầu Tplus sau khi thí nghiệm xong.	02 TBA: KM4,2; TT Thanh Niên		
1 1	ĐLHQ	- PD sau DCL 372E16.1-7/265 đến DCL 372E16.1-7/289/6, DCL 372E16.1-7/290.	19/09 07:00	19/09 07:45	45	08 - NPSC	- Tách lều 372E16.1/268	10 TBA thuộc TT Xuân Hòa	721	0,218

1 2	ĐLHQ	- PĐ sau lèo 372E16.1/268	19/09 07:00	19/09 15:00	480	08 - NPSC	- Sửa chữa phân đoạn từ 372E16.1/268/1 - /268/23: + Thay DCL 372E16.1-7/268/1, thay 03 chụp sắt, 08 bộ xa, thay kim, sứ tại 33 vị trí, thay thanh cái 03 TBA	05 TBA thuộc TT Xuân Hòa	221	0,713
1 3	ĐLHQ	- PĐ sau DCL 372E16.1-7/265 đến DCL 372E16.1-7/289/6, DCL 372E16.1-7/290.	19/09 14:15	19/09 15:00	45	08 - NPSC	- Đẩu lèo 372E16.1/268	10 TBA thuộc TT Xuân Hòa	721	0,218
1 4	ĐLQH	- PĐ sau MC 379E16.3 đến DCL 379E16.3-7/49 - PĐ sau MC 376E16.3 đến DCL 379E16.3-7/15C đến DLL 373,376E16.3/1x/1, đến DLL 374,376E16.3/15a	20/09 7:30	20/09 10:30	180	06 - ĐLQH	- Sửa chữa, bảo dưỡng DCL vị trí 379E16.3-7/1; 376E16.3-7/1 (2 lộ đi chung cột)	12 TBA khu vực xã Phúc Sen	839	1,015
1 5	ĐLTP	- PĐ sau LBS 474E16.1-7/2 Tủ R1.474E16.1	20/09 08:00	20/09 11:00	180	04 - NPSC	- Tháo đầu Tplus của ngăn lộ LBS474-7 tủ R15.474E16.1, thí nghiệm (CBM) sợi cáp từ LBS 474-7 tủ R15.474E16.1 + Tháo các đầu Tplus của các ngăn lộ trong tủ R15.474E16.1, thí nghiệm định kỳ CBM tủ R15.474E16.1, lắp lại đầu Tplus sau khi thí nghiệm xong.	02 TBA; Khau Hân; Khau Hân 1,1		
1 6	ĐLHQ	- PĐ sau MC 372E16.1/106/101 đến DCL 372E16.1-7/106/169.	20/09 07:15	20/09 07:45	30	08 - NPSC	- Tách lèo 372E16.1/106/135	15 TBA thuộc xã Đa Thông, TT Thông Nông, Lương Thông.	1406	0,284

1 7	ĐLHQ	- PĐ sau MC 372E16.1/106/101 đến vị trí tách lều 372E16.1/106/135	20/09 07:15	20/09 15:00	465	08 - NPSC	- Sửa chữa phân đoạn từ 372E16.1/106/102 - /106/134 và nhánh rẽ: + Thay 13 bộ xà, 01 chụp sắt, thay kim, sứ tại 46 vị trí	04 TBA thuộc xa Đa Thông	318	0,994
1 8	ĐLHQ	- PĐ sau lều 372E16.1/106/135 đến DCL 372E16.1-7/106/169	21/09 07:00	21/09 15:00	360	08 - NPSC	- Sửa chữa phân đoạn từ 372E16.1/106/136 - /106/150 và nhánh rẽ: + Thay 01 DCL tại 372E16.1-7/106/149/2, thay 10 bộ xà, thay kim, sứ tại 51 vị trí, thay thanh cái 02 TBA	11 TBA thuộc xã Đa Thông, TT Thông Nông, Lương Thông.	1088	2,633
1 9	ĐLHQ	- PĐ sau MC 372E16.1/106/101 đến DCL 372E16.1-7/106/169.	21/09 14:15	21/09 15:00	45	08 - NPSC	- Đấu lều 372E16.1/106/135	15 TBA thuộc xã Đa Thông, TT Thông Nông, Lương Thông.	1406	0,425
2 0	ĐLHQ	- PĐ sau MC 372E16.1/106/86/9/1 đến LBS 372E16.1/106/86/9/66	22/09 07:00	22/09 07:45	45	08 - NPSC	- Tách lều 372E16.1/106/86/9/25	09 TBA thuộc xã Lương Can	597	0,181
2 1	ĐLHQ	- PĐ sau lều 372E16.1- 7/106/86/9/25 đến LBS 372E16.1/106/86/9/66	22/09 07:00	22/09 15:00	480	08 - NPSC	- Sửa chữa phân đoạn từ 372E16.1/106/86/9/26 - /86/9/38: + Thay DPT tại 372E16.1-7/106/86/9/26, dựng 01 cột BTLT, thay 07 bộ xà thay 12 khoảng dây, thay thanh cái 03 TBA	05 TBA thuộc xã Lương Can	422	1,362
Cộng					5.295				7.895	8,137

II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 16/9 – 22/9

S T T	Đơn vị Quản lý & Thao tác	Tên MC phía xuất tuyến, đường dây, nhánh rẽ...	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 rửa sứ Hotlines
Tổng							

III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN BỔ SUNG TỪ NGÀY 9/9 – 15/9

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	ĐLTA	- PD sau DCL 373E16.7-7/172/25/1	14/09 8:00	14/09 09:00	60	03 - CT TNHH Long Khánh	- Đấu nối TBA Khách hàng TBA Long Giang 2 tại VT 373E16.7/172/25/13	01 TBA Nà Tán	74	0,030
Cộng					60				74	0,030

IV: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 23/9 – 29/9

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)
Cộng										