

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 29/01 – 04/02

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 29/01 – 04/02.
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 29/01 – 04/02 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 (để 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 29/01 – 04/02 NĂM 2024

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 15/01 - 21/01 NĂM 2024.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

STT	Nội dung	Sản lượng (Mwh)
1	Sản lượng tuần	11.389,63

b. Công suất

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	116,9	21/01/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	41,6	19/01/2024

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 29/01 – 04/02 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 Tầu) 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 hằng 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)	1.950.000	1.600.000
Công suất (MW/ngày)	125	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 22/01 – 28/01; 29/01 – 04/02 VÀ 05/02 – 11/02

I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN 29/01 – 04/02

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 DCL 375E16.7-7/8 đến DCL 375E16.7-7/45 đến DLL 375;373E16.7/26 đến DCL 371-7 trạm Trung gian NiKen	30/01 8:00	30/01 11:30	210	08- ĐLTP	- Thay DPT 375E16.7-7/45/1 thu hồi DPT cũ	10 TBA thuộc xã Chu Trinh	83	0,117
2	ĐLTP	- PD sau DCL 375E16.7-7/45 đến DCL 375E16.7-7/52 đến DCL 372-7 trạm trung gian NiKen	30/01 13:30	30/01 14:30	60	08- ĐLTP	- Tách lèo vị trí 375E16.7/46 hướng về VT 46/1	09 TBA thuộc xã Chu Trinh, Hồng Nam	455	0,184
3	ĐLTP	- PD sau DCL 375E16.7-7/45 đến lèo VT 375E16.7/46 đến DCL 372-7 trạm trung gian NiKen	30/01 13:30	30/01 17:00	210	08- ĐLTP	- Thay DPT 375E16.7-7/46/1 thu hồi DPT cũ	03 TBA: Niken 1; 5; 6	3	0,004
4	ĐLTP	- PD sau DCL 375E16.7-7/45 đến DCL 375E16.7-7/52 đến DCL 372-7 trạm trung gian NiKen	30/01 16:00	30/01 17:00	60	02- ĐLTP	- Đấu lèo vị trí 375E16.7/46	09 TBA thuộc xã Chu Trinh, Hồng Nam	455	0,184
5	ĐLTP	- PD sau DCL 474E16.1- 7/19/5/6/CHQ	30/01 8:00	30/01 10:00	120	04- ĐLTP	- Kiểm định (TI), (TU) của hệ thống đo đếm mua bán điện cấp điện cho Cục hải quan tỉnh Cao Bằng.	01 TBA Cục Hải Quan	1	0,001
6	ĐLTP	- PD sau DCL 375E16.7-7/45/5/1	31/01 8:00	31/01 11:30	210	05- ĐLTP	- Tăng chụp, lắp xà nâng độ cao khoảng cách pha đất khoảng cột 375E16.7/45/5/11 - 45/5/12	01 TBA Niken	1	0,001
7	ĐLNB	- PD sau LBS 371E16.1/256/79	02/02 9:00	02/02 11:00	120	25 - Cty Long	- Di chuyển ĐZ 35kV từ VT 317E16.1/256/83/1 - TBA Chợ Phia	12 TBA thuộc xã	696	0,561

						Khánh	Đến:	Thành Công		
8	ĐL BLm	- PD sau MC 373E16.6 đến DCL 373E16.6-7/30 đến DLL 373;371E16.6/29 đến DCL 331-7 (TĐ Nam Quang) - PD sau MC 371E16.6 đến LBS 371E16.6/32 đến DLL 377;371E16.6/4.	02/02 15:00	02/02 16:00	60	04 - ĐL Bảo Lâm	- Sửa chữa, Bảo dưỡng DCL 373E16.6-7/1	19 TBA xã Nam Quang, Nam Cao, 01 TBA TD TĐ Mông Ân.	953	0,384
9	ĐLTA	- PD sau DCL 373E 16.7-7/218 đến DCL 373E16.7-7/234/16 đến DCL 373E16.7-7/239	03/02 7:30	03/02 08:30	60	08 - Cty Hà Minh 1168	- Tách lều VT 373E16.7/234/12 và VT 373E 16.7/225	18 TBA Khu vực TT Đông Khê	1707	0,688
1 0	ĐLTA	- PD từ sau lều VT 373E16.7/234/12 đến DCL 373E16.7-7/234/16	03/02 8:30	03/02 16:00	450	08 - Cty Hà Minh 1168	- Dựng cột, lắp phụ kiện và di chuyển lưới tại VT 373E16.7/234/14 (GPMB đường nội thị TT Đông Khê)	02 TBA Đông Khê 4, Đức Giang	106	0,321
1 1	ĐLTA	- PD từ sau DCL 373E16.7-7/218 đến trước lều VT 373E16.7/225	03/02 8:30	03/02 16:00	450	08 - Cty Hà Minh 1168	- Dựng cột, lắp phụ kiện và di chuyển lưới tại VT 373E16.7/220A và VT 373E 16.7/221 (GPMB đường nội thị TT Đông Khê)	04 TBA Đông Khê 5, Đông Khê 1, Lũng Buốt, Đông Khê 3	427	1,292
1 2	ĐLTA	- PD sau DCL 373E16.7-7/218 đến DCL 373E16.7-7/234/16 đến DCL 373E16.7-7/239	03/02 15:00	03/02 16:00	60	08 - Cty Hà Minh 1168	- Đẩu lều VT 373E16.7/234/12 và VT 373E16.7/225	18 TBA Khu vực TT Đông Khê	1707	0,688
Cộng					2.070				5.641	4,426

II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 29/01 – 04/02

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
1	ĐLTP	- PD sau MC 474E16.1	01/02 8:00	01/02 16:00	480	4 - ĐLTP	- Rửa sứ Hotline các VT 474E16.1/7/1; 474E16.1/7/3; 474E16.1/7/5; 474E16.1/7/7; 474E16.1/7/9; 474E16.1/7/11; 474E16.1/7/13
2	ĐLTP	- PD sau MC 474E16.1/19/2b	02/02 8:00	02/02 16:00	480	4 - ĐLTP	- Rửa sứ Hotline các VT 474E16.1/19/3; 474E16.1/19/5; 474E16.1/19/7; 474E16.1/19/5/1; 474E16.1/19/5/3; 474E16.1/19/5/5

III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN BỔ SUNG TUẦN 22/01 – 28/01

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	ĐLHA	- PD sau DPT 471E16.1-7/105a/KG	27/01 8:00	27/01 17:00	540	06 - C.ty Nguyễn Luong	- Thay thế tủ cầu dao, kết hợp cầu chì ống tại TBA Khu Giữa bằng tủ RMU3 ngăn 24kV	01 TBA Khu Giữa	203	0,778
2	ĐLTP	- PD sau DPT 477E16.1-7/51a/UBND	28/01 8:00	28/01 17:00	540	04 - Cty Nguyễn Luong	- Thay thế tủ trung thế TBA UBND Thành Phố	01 TBA: TBA UB Thành Phố	1	0,001

3	ĐLTP	- PĐ sau DCL 472E16.1-7/102/3/NC9 đến DPT 472E16.1-7/104_1/4/N.Cạn 9	28/01 14:00	28/01 17:00	180	04- ĐLTP + 03 XNDV	- Bỏ xung khí SF6 tại tủ R-NC9 - 472E16.1 - Thí nghiệm CBM tủ RMU; CBM sợi cáp từ DCL 472E16.1-7/102/3/NC9 đến DCL 472E16.1-7/102/3/1; và CBM sợi cáp từ DCL 472E16.1-7/102/3/1 đến DCL 472-1 tủ R.NC9	02 TBA: Nhà Cạn 9, Nhà Cạn 10	323	0,391
4	ĐLTP	- PĐ sau DCL 473E16.1-7/9/1a đến DCL 473E16.1-7/9/17a đến DPT 473E16.1-7/9/6/1	29/01 7:00	29/01 08:00	60	04- Cty Nguyễn Lương	- Tách lều vị trí 3473E16.1/9/7a	05 TBA: ĐỀ Thám 1, 4; Bản Lãng 1, 3; Nhà Quác	684	0,276
5	ĐLTP	- PĐ sau DCL 473E16.1-7/9/1a đến lều VT 473E16.1/9/7a đến DPT 473E16.1-7/9/6/1	29/01 7:00	29/01 17:00	600	10- Cty Nguyễn Lương	- Dựng cột, thay dây từ VT 473E16.1/9/4 đến 473E16.1/9/6	01 TBA: Nhà Quác	114	0,460
6	ĐLTP	- PĐ sau DCL 473E16.1-7/9/1a đến DCL 473E16.1-7/9/17a đến DPT 473E16.1-7/9/6/1	29/01 16:00	29/01 17:00	60	04- Cty Nguyễn Lương	- Đẩu lều VT 473E16.1/9/7a	05 TBA: ĐỀ Thám 1, 4; Bản Lãng 1, 3; Nhà Quác	684	0,276
Cộng					1.980				2.009	2.182

