

V/v Kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 13/11 – 19/11 và 20/11 – 26/11

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 13/11 – 19/11 và 20/11 – 26/11;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 13/11 – 19/11 và 20/11 – 26/11 năm 2023. 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 (đề 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 13/11 – 19/11 VÀ 20/11 – 26/11.

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 30/10 - 5/11 NĂM 2023.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

| STT | Nội dung | Sản lượng (Mwh) |
|------------|-----------------|------------------------|
| 1 | Sản lượng tuần | 11.262,99 |

b. Công suất

| STT | Nội dung | P (MW) | Thời gian |
|------------|----------------------------|---------------|------------------|
| 1 | Công suất lớn nhất (Pmax) | 107,6 | 05/11/2023 |
| 2 | Công suất thủy điện (Pmax) | 42,6 | 02/11/2023 |

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 13/11 – 19/11 NĂM 2023

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 = 1,9 MW | A16.1 (Thoong Gót 2) Pmax = 1 MW | A16.2 (Nhà Tầu) Pmax = 2,5 MW |
| A16.3 (Thoong Gót) Pmax = 1,1 MW | A16.4 (Nam Quang) Pmax = 0,4 MW | A16.5 (Bản Hoàng) Pmax = 0,13 MW | A16.6 (Thân Giáp) Pmax = 2,5 MW |
| A16.7 (Kh.Luông) Pmax = 0 MW | A16.8 (Tiên Thành) Pmax = 7,5 MW | A16.9 (Bạch Đằng) Pmax = 2,5 MW | A16.36 (Bình Long) Pmax = 2 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) | 1.800.000 | 1.500.000 |
| Công suất (MW/ngày) | 110 | 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 IV năm 2023 theo văn bản số 2721/PCCB-ĐĐ và được cập nhật theo văn bản số 2819/PCCB-ĐĐ:

Phụ lục II:**KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN CHO TUẦN TỪ 13/11 – 19/11 VÀ 20/11 – 26/11 NĂM 2023****I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN 13/11 – 19/11 NĂM 2023**

| 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 DPT 372E16.3-7/233/1 đến DCL 372E16.3-7/233/89/4 | 14/11 7:00 | 14/11 08:00 | 60 | 03- CTy Long Khánh | - Tách lèo vị trí 372E16.3/233/32 | 14 TBA thuộc xã Vinh Quý, Cô Ngân, TT Thanh Nhật | 845 | 0,341 |
| 2 | ĐLHL | - PD sau DPT 372E16.3-7/233/1 đến vị trí lèo 372E16.3/233/32 | 14/11 7:00 | 14/11 12:00 | 300 | 10 - C.ty Long Khánh + 15 - ĐLHL | - Dựng cột mới, lắp xà sứ VT 372E16.3/233/19 - Tăng chụp VT 372E16.3/233/11, căng dây lấy lại độ võng khoảng dây 233/10- 233/12; 233/19 - 233/20. - Bỏ sung đế CSV, chuyển CSV ra trước BU MC 372E16.3/233/5. - Thay dây CS, thanh dẫn, đấu nối lại dây thoát sét CSV và chống sét hạ thế TBA Lũng Đồn - Xử lý hành lang vị trí 372E16.3/233/3 đến 372E16.3/233/5. | 02 TBA Lũng Đồn, Sộc Nhuong | 144 | 0,290 |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|------|------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|--------------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| 3 | ĐLHL | - PĐ sau DPT 372E16.3-7/233/1 đến DCL 372E16.3-7/233/89/4 | 14/11 11:00 | 14/11 12:00 | 60 | 03- CTy Long Khánh | - Đấu lều VT 372E16.3/233/32 | 14 TBA thuộc xã Vinh Quý, Cô Ngân, TT Thanh Nhật | 845 | 0,341 |
| 4 | ĐLHL | - PĐ sau LBS 372E16.3/232 đến DCL 372E16.3-7/236 đến MC 372E16.3/233/5 | 14/11 7:00 | 14/11 17:00 | 600 | 10 - C.ty Long Khánh + 3 - ĐLHL | - Dựng cột mới, lắp xà sứ VT 372E16.3/233a; 233/1a - Di chuyển DPT 372E16.3-7/233/1 và căng dây lấy lại độ võng khoảng dây 372E16.3/233 – 234; 372E16.3/233 - 233/2. - Thay đầu cốt kiểu úc bằng đầu cốt lường kim TBA Hạ Lang 3. | TBA Hạ Lang 3, Hạ Lang 6, Huyện Đội | 291 | 1,174 |
| 5 | ĐLTK | - PĐ sau DCL 379 E16.3-7/110/1 | 15/11 8:00 | 15/11 10:00 | 120 | 6 - ĐLTK + 3- XNDV | - Thí nghiệm định kỳ CBM TBA NIKKO 3600kVA; - Thí nghiệm định kỳ CBM TBA NIKKO 400kVA. | 2 TBA thuộc Nhà máy NIKKO | 2 | 0,002 |
| 6 | ĐLBL | - PĐ sau DCL 377E16.6-7/148/3/41 đến DCL 377E16.6-7/240/126 | 16/11 8:30 | 16/11 10:30 | 120 | 04 - ĐLBL | - Đấu lại lều tại VT 377E16.6/240/148 - Thay đầu cốt kiểu úc bằng đầu cốt lường kim tại VT 377E16.6/240/176 | 03 TBA xóm Xum Hậu, Bản Diêm, Lũng Quang | 144 | 0,116 |
| Cộng | | | | | 1.260 | | | | 2.271 | 2,264 |

II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 06/11 – 12/11

| 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 công việc | Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến | Nội dung công việc |
|-------------|---------------------------|------------------------------------|----------------------------|---------------------------|-------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
| 1 | ĐL HQ | - PD sau MC 371E16.3/123/39/35 | 13/11 8:00 | 13/11 16:00 | 480 | 04 - ĐLQH | - Rửa sứ Hotline từ 371E16.3/220 - 230 và VT 371E16.3/185/30 |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Tổng | | | | | | | |

III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 20/11 – 26/11 NĂM 2023

| 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 DCL 377E16.6-7/148/3/41 đến DCL 377E16.6-7/153/12 | 23/11 7:00 | 23/11 08:00 | 60 | 03 - ĐLBL | - Tách lều tại 02 VT 377E16.6/148/3/25 và VT 377E16.6.148/3/29 | 22 TBA Xã Phan Thanh, Cô Ba, Khánh Xuân | 1434 | 0,578 |
| 2 | ĐL BL | - PD sau lều VT 377E16.6/148/3/25 đến lều VT 377E16.6/148/3/29 | 23/11 7:00 | 23/11 13:00 | 360 | 08 - ĐLBL | - Lắp DCL 377E16.6-7/148/3/28 | 01 TBA Pác Pệt | 44 | 0,106 |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|------------|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|--------------|--------------|
| 3 | ĐL BL | - PĐ sau DPT 377E16.6-7/148/3/9 đến DCL 377E16.6-7/148/3/41 đến DCL 377E16.6-7/153/12 | 23/11 12:00 | 23/11 13:00 | 60 | 03 - ĐLBL | - Đấu lều tại 02 VT 377E16.6.148/3/25 và VT 377E16.6.148/3/29 | 22 TBA xã Phan Thanh, Cô Ba, Khánh Xuân | 1434 | 0,578 |
| 4 | ĐL BL | - PĐ sau DCL 377E16.6-7/148/11 đến DCL 377E16.6-7/140/6 | 24/11 7:00 | 24/11 08:00 | 60 | 03 - ĐLBL | - Tách lều tại VT 377E16.6/148/29 | 25 TBA xã Thượng hà, Cốc Pàng, Đức Hạnh | 1994 | 0,804 |
| 5 | ĐL BL | - PĐ sau lều VT 377E16.6/148/29 | 24/11 7:00 | 24/11 10:30 | 210 | 10 - ĐLBL | - Lắp DPT 377E16.6-7/148/41 - Kết hợp bổ sung sứ chuỗi 35kV pha A tại VT 377E16.6/148/100/60 và pha B, pha C tại VT 377E16.6/148/100/56/10 - Vệ sinh 5S hành lang PĐ cắt điện | 17 TBA Xã Cốc Pàng, Đức Hạnh | 1374 | 1,940 |
| 6 | ĐL BL | - PĐ sau DCL 377E16.6-7/148/11 đến DCL 377E16.6-7/140/6 | 24/11 09:30 | 24/11 10:30 | 60 | 03 - ĐLBL | - Đấu lều tại VT 377E16.6.148/29 | 25 TBA xã Thượng hà, Cốc Pàng, Đức Hạnh | 1994 | 0,804 |
| Cộng | | | | | 810 | | | | 8.274 | 4,810 |