

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,  
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối  
tháng 1

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 tháng của các đơn vị trực thuộc Công ty Điện lực Cao Bằng.

Công ty Điện lực Cao Bằng lập:

- 1: Kế hoạch vận hành tháng 01;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 01/01 – 31/01 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 THÁNG 01 NĂM 2024.**

**I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TỪ 21/11 đến 20/12 NĂM 2023.**

**1.1. Tình hình sản xuất**

**a. Sản lượng**

<b>STT</b>	<b>Nội dung</b>	<b>Sản lượng (kwh)</b>
1	Điện nhận E16.1	18.430.904
2	Điện nhận E16.3	9.125.550
3	Điện nhận E16.6	5.201.560
4	Điện nhận E16.7	5.836.042
5	Tổng nhận thủy điện	5.878.995
6	Tổng nhận 110 kV (Gang thép)	7.982.386
7	Tổng B13, B22 nhận từ B16	1.930.670
8	Điện nhận B16	51.021.571
9	Tổng B13, B22 giao cho B16	160.874
10	Điện phát thủy điện T8	447.174
11	Điện nhận ngày cao nhất (19/12/2023)	1.790.758
12	Điện nhận ngày thấp nhất (22/12/2023)	1.523.696

### b. Công suất

STT	Nội dung	Công suất
1	Công suất lớn nhất (Pmax) (18h00 ngày 17/12/2023)	124,6 MW
2	Công suất nhỏ nhất (Pmin) (04h00 ngày 10/12/2023)	43,4 MW
3	Công suất trung bình lớn nhất (Ptbmax)	112,8 MW
4	Công suất trung bình nhỏ nhất (Ptbmin)	50,1 MW
5	Ptb min / Ptb max	0,444

### c. Tình hình mang tải

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Đ/d 110kV mang tải $\geq 80\%$		
2	MBA 110kV mang tải $\geq 80\%$		

### 1.2. Tình hình sự cố đường dây và trạm từ 21/11 đến 20/12.

#### 1.2.1. Sự cố trên lưới trung, cao áp.

Số TT	Tên lộ	T.số sự cố	Dạng s.cố		Sự cố										Ghi chú	
			TQ	KD	Đổ cột	Vỡ sứ	Tụt lèo	Đứt dây	Cây đổ	C. Sét	Cáp ngầm	Đầu cột	MĐ Quá 5'	Khác		
1	Lưới 110 kV															
2	Trạm 110kV															
3	Lưới 35 kV	9	5	4	0	1	0	0	0.	0	0	0	0	0	3	0

4	Lưới 22 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0
<b>Tổng cộng</b>		<b>9</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>
<b>Sự cố MBA</b>															

### 1.2.1.1. Sự cố thoáng qua trên lưới trung áp

STT	Vị trí và thiết bị bị sự cố (đường dây, trạm, máy cắt...)	Điện lực bị sự cố	Thời gian xuất hiện sự cố	Thời gian khôi phục đóng điện	Tổng thời gian mất điện do sự cố (phút)	Tóm tắt nguyên nhân
<i>1</i>	<i>5</i>	<i>2</i>	<i>10</i>	<i>13</i>	<i>17</i>	<i>6</i>
1	MC 372E16.3 nhảy	ĐL. Quảng Hòa	03/12/2023 20:35:00	03/12/2023 20:37:00	2	Đơn vị kiểm tra phát hiện VT 372E16.3/68 sứ đứng pha C có vết phóng điện trên bề mặt sứ
2	MC 372E16.1/143 nhảy	ĐL. Hà Quảng	07/12/2023 11:31:00	07/12/2023 11:35:00	4	Đơn vị kiểm tra phát hiện tại vị trí 372E16.1/230 bị phóng điện bề mặt sứ đứng pha C.
3	MC 376E16.3 nhảy	ĐL. Hạ Lang	12/12/2023 13:20:00	12/12/2023 13:22:00	2	Khoảng cột từ 372E16.3/233/80 -81 do nổ mìn đá bắn lên đường dây

4	MC 372E16.1/143 nhảy	ĐL. Hà Quảng	16/12/2023 01:20:00	16/12/2023 01:24:00	4	Đơn vị kiểm tra phát hiện tại vị trí 372E16.1/154/39 bị phóng điện bề mặt sứ đứng pha B
5	MC 372E16.1 nhảy	ĐL. Hòa An	16/12/2023 05:56:00	16/12/2023 05:58:00	2	Đơn vị kiểm tra xác định nguyên nhân do gió lốc cuốn cành cây bay vào đường dây khoảng cột 372 E16.1/65 làm ngắn mạch gây nhảy MC 372 E16.1

### 1.2.1.2. Sự cố kéo dài trên lưới trung áp từ 21/11 đến 20/12.

STT	Vị trí và thiết bị bị sự cố (đường dây, trạm, máy cắt...)	Điện lực bị sự cố	Thời gian bắt đầu	Thời gian kết thúc	Thời gian mất điện do sự cố (phút)	Nguyên nhân sự cố
1	2	3	4	5	6	7
1	MC 377E16.6/169 nhảy	ĐL. Bảo Lạc	21/11/2023 06:50:00	21/11/2023 11:48:00	298	Khu vực xã Hưng Đạo có gió lốc cuốn cành cây ngoài hành lang bay vào ĐZ 35kV tại VT 377E16.6/265 gây ngắn mạch làm nhảy MC

2	MC 372E16.1/106/207/54 nhảy	ĐL. Bảo Lạc	30/11/2023 11:15:00	30/11/2023 15:23:00	248	Phát hiện tại VT 377E16.6/240/146 do sương muối nặng độ ẩm cao gây phóng điện bề mặt sứ làm vỡ sứ đỡ 35kV dây dẫn chạm xà gây nhảy máy cắt.
3	MC 372E16.1/106/190 nhảy	ĐL. Hà Quảng	02/12/2023 07:32:00	02/12/2023 13:20:00	348	Phát hiện tại hiện tại chân cột VT 372E16.1/106/207/34 có cành cây do gió to cành cây bay vào đường dây gây ngắn mạch làm nhảy máy cắt.
4	MC 371E16.3 nhảy	ĐL. Quảng Hòa	08/12/2023 15:20:00	08/12/2023 19:10:00	230	Đơn vị kiểm tra bằng mắt sau MC 371E16.3 đến trước DCL 371E16.3-1/12a. Nhóm công tác kiểm tra phát hiện tại cột 371E16.3/12/34 có cành cây mắc trên đường dây ngắn mạch 2 pha.

### 1.2.2 Sự cố thiết bị trạm biến áp trung gian, Trạm cắt phân đoạn, trạm 110kV

#### 1.2.3 Sự cố đường dây 110kV:

STT		ĐV QLVH	Thời gian Bắt đầu	Thời gian Kết thúc	Thời gian sự cố	Nguyên nhân

#### 1.2.4 Sự cố TBA phân phối:

STT	Tên TBA	ĐV QLVH	Thời gian Bắt đầu	Thời gian Kết thúc	Thời gian sự cố (Phút)	Nguyên nhân
1						

### 1.2.5 Cắt điện đột xuất:

#### 1.2.5.1 Cắt điện đột xuất đường dây 110kV:

STT	PD cắt điện	Thời gian Bắt đầu	Thời gian Kết thúc	Mục đích
1				
2				
3				

#### 1.2.5.2 Cắt điện đột xuất đường dây trung áp từ 21/11 đến 20/12.

STT	PD cắt điện	Thời gian bắt đầu	Thời gian kết thúc	Mục đích
1	PD sau DCL 371E16.3-7/207/1	3/12/2023 10:40	3/12/2023 12:40	ĐQH xử lý DCL đỉnh TBA PX Điện giải ắc quy (400kVA)
2	PD sau DCL 371E16.3-7/207/1	5/12/2023 14:00	5/12/2023 16:30	ĐQH thay DCL đỉnh TBA PX Điện giải ắc quy (400kVA) theo yêu cầu của khách hàng
3	PD sau DCL 375E16.7-7/1 đến DCL 375E16.7-7/45 đến DCL 371-7 Niken	7/12/2023 4:58	7/12/2023 9:53	ĐTP xử lý DCL-7/45/1 bị phóng điện



4	PD sau DCL 473E16.1-7/9/1a đến lều Vt 473E16.1/9/6 đến LBS 473E16.1/9/6/1a	15/12/2023 10:39	15/12/2023 11:46	ĐTP bậ lại cổ sứ VT 473E16.1/9/3
---	--	------------------	------------------	----------------------------------

### 1.3. Tình hình cắt điện sửa chữa.

Lần cắt điện				
DZ 110kV	Trạm 110kV	DZ 35kV	DZ 22kV	NM T.Điện
0	0	76	12	0

### 1.4. Tình hình đưa thiết bị mới vào vận hành trong tháng 12:

TT	Nội dung	Số lượng (TBA)	Tổng dung lượng (KVA)
1	Trạm BA khách hàng	7	800
2	Trạm BA Công trình ĐTXD	0	0
	Tổng cộng	7	800

## II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH THÁNG 1 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 (Nà Lòa) Pmax = 1,9 MW	A16.1 (Thoong Gót 2) Pmax = 1 MW	A16.2 (Nà Tàu) 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 hàng 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)	1.900.000	1.600.000
Công suất (MW/ngày)	132	50

### 3. Kết dây lưới điện trung thế

#### a. Trạm 110 kV:

<b>TBA</b> <b>Nội dung</b>	<b>E16.1 Cao Bằng</b>		<b>E16.3 Quảng Uyên</b>		<b>E16.6 Bảo Lâm</b>	<b>E16.7 Chu Trinh</b>
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

##### 1: Trạm biến áp E16.1 Cao Bằng

<b>S TT</b>	<b>Tên Đd – cấp từ MC</b>	<b>Cấp đến</b>	<b>Thường mở</b>	<b>Khu vực cấp điện</b>
1	371E16.1 từ MC 371	- MC 371E16.1/61 - LBS 371E16.1/179/44/33	- DCL 378E16.1-7/51A/1/4/1 - DCL 378E16.1-7/51A/5/1	- Thành phố, Nguyên Bình
2	372E16.1 từ MC 372	- MC 372E16.1/440 - LBS 372 E16.1/106/86/9/66 - MC 372E16.1/106/207/54	- LBS 372E16.1/289/48/15	- Hòa An, Hà Quảng
3	373E16.1 từ MC 373	- MC 373;379E16.3/105 - DLL 379;373E16.1-7/94 - DCL 375E16.7-7/46/1 - DCL 375E16.7-7/45		- Thành phố

4	374E16.1 từ MC 374	- DCL 373E16.7-7/84/1 - MC 373E16.7/111/145		- Thành Phố, Thạch An
5	375E16.1 từ MC 375		- MC 375E16.1	
6	376E16.1 từ MC 376		- MC 376E16.1	
7	378E16.1 từ MC 378	- DCL 378E16.1-7/51A - MC 371E16.1/61 - LBS 372 E16.1/106/86/9/66 - LBS 371E16.1/179/44/33 - MC 371E16.1/317A	- LBS 371E16.1/196/1	- Nguyên Bình
8	471E16.1 từ MC 471	- LBS 471E16.1/41a - MC 471E16.1/41/71B - LBS 471E16.1/85/1 - LBS 471E16.1/41/100A		- Trung tâm Hòa An
9	472E16.1 từ MC 472	- MC 471 E16.1/41/71B - MC 477 E16.1/26c/1 - MC 472 E16.1/69/9a - DCL 472E16.1-7/69/3/4 - LBS 472 E16.1/99	- DCL 472E16.1-7/89 - DCL 472E16.1-7/91/1a - DCL 472E16.1-7/91/6 - DCL 472E16.1-7/69/2/1	- Phường Sông Bằng, Hợp Giang, Ngọc Xuân - TP Cao Bằng
10	473E16.1 từ MC 473	- LBS 473E16.1/9/6/1a - LBS 473E16.1/9/18 từ R3.473 - LBS 473-7 từ R4.473 - MC 474 từ R6.474 - MC 474E16.1/19/2b	- DCL 473E16.1-7/9/18	- Trung tâm hành chính tỉnh Cao Bằng
11	474E16.1 từ MC 474	- MC 474 từ R6.474 - LBS 473-7/1 từ R3.473 - MC 474E16.1/19/2b		- Phường Đề Thám, Tân Giang – TP Cao Bằng

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- MC 477E16.1/38</li> <li>- LBS 472-7 tủ R4 472E16.1</li> <li>- DPT 474E16.1-7/53</li> <li>- LBS 474E16.1/48/1a</li> </ul>		
12	476E16.1 từ MC 476	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LBS 473E16.1/9/6/1a</li> <li>- LBS 471E16.1/41a</li> <li>- LBS 471E16.1/85/1</li> <li>- LBS 471E16.1/41/100A</li> </ul>		- Hòa An
13	477E16.1 từ MC 477	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LBS 473E16.1/9/18</li> <li>- MC 477E16.1/26c/1</li> <li>- MC 477E16.1/38</li> <li>- MC 472E16.1/69/9a</li> <li>- MC 477 E16.1/53</li> <li>- DCL 472E16.1-7/69/3/4</li> </ul>		- Phường Sông Hiến, Hợp Giang – TP Cao Bằng

## 2: Trạm biến áp E16.3 Quảng Uyên

S TT	Tên Đd – cấp từ MC	Cấp đến	Thường mở	Khu vực cấp điện
1	371E16.3 từ MC 371	<ul style="list-style-type: none"> <li>- DLL 371;373 E16.3/11/1L</li> <li>- DPT 371E16.3-7/97a/1</li> <li>- LBS 375 E16.3/165/13</li> <li>- DCL 371E16.3-7/185/10</li> </ul>	- LBS 371E16.3/186	- Quảng Hòa
2	372E16.3 từ MC 372	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LBS 372;373E16.3/74</li> <li>- DCL 372E16.3-7/199/28/1</li> <li>- LBS 376 E16.3/233/6/3</li> <li>- LBS 372E16.3/508</li> </ul>		- Quảng Hòa, Hạ Lang
3	373E16.3 từ MC 373	<ul style="list-style-type: none"> <li>- DLL 371;373 E16.3/11/1L</li> <li>- MC 373E16.3/1x/1a</li> <li>- LBS 372;373E16.3/74</li> </ul>		- Quảng Hòa, Trùng Khánh

		- LBS 373E16.3/180/63a - LBS 372E16.3/508		
4	374E16.3 từ MC 374	- LBS 374;376E16.3/7		- Thị trấn Quảng Uyên
5	375E16.3 từ MC 375	- LBS 377;375E16.3/20 - LBS 377E16.3/120/12 - LBS 375E16.3/165/13 - LBS 375E16.3/166/57/TA		- Thị trấn Hòa Thuận
6	376E16.3 từ MC 376	- MC 376;379E16.3/6 - MC 373E16.3/1x/1a - LBS 374;376E16.3/7 - DCL 372E16.3-7/199/28/1 - LBS 376E16.3/233/6/3 - DPT 371E16.3-7/97a/1		- Quảng Hòa
7	377E16.3 từ MC 377	- LBS 377;375E16.3/20 - LBS 377E16.3/120/12		- Thị trấn Quảng Uyên
8	379E16.3 từ MC 379	- MC 376;379E16.3/6 - MC 373;379E16.3/105 - DLL 379;373E16.1-7/94 - LBS 372E16.1/440 - LBS 373E16.3/180/63a		- Quảng Hòa, Trùng Khánh

### 3: Trạm biến áp E16.6 Bảo Lâm

STT	Tên Đd – cấp từ MC	Cấp đến	Thường mở	Khu vực cấp điện
1	371E16.6 từ MC 371	- LBS 371;377E16.6/5 - DLL 373;371E16.6-7/47 - LBS 373;371E16.6/29	- LBS 371E16.3/186	- TT Pác Mầu - Bảo Lâm

2	373E16.6 từ MC 373	- DLL 373;371E16.6-7/47 - LBS 373;371E16.6/29 - MC 373 E16.6/117		- Bảo Lâm và 1 phần Hà Giang
3	377E16.6 từ MC 377	- LBS 371;377E16.6/5 - MC 371E16.1/317a - MC 372E16.1/106/207/54	- DCL 377E16.6-7/240/126 - DCL 377E16.6-7/153/11 - DCL 377E16.6-7/140/6	- Bảo Lâm, Bảo Lạc

#### 4: Trạm biến áp E16.7 Chu Trinh

STT	Tên Đd – cấp từ MC	Cấp đến	Thường mở	Khu vực cấp điện
1	371E16.7 từ MC 371		- MC 371E16.7	
2	373E16.7 từ MC 373	- MC 375;373E16.7/26 - MC 373 E16.7-7/84/1 - MC 373E16.7/111/145 - MC 373E16.7/240 - LBS 375E16.3/166/57/T.An		- Thạch An
3	375E16.7 từ MC 375	- DCL 375E16.7-7/46/1 - DCL 375E16.7-7/45 - MC 375;373E16.7/26		- Nhà máy Niken Tấn Phát
4	471E16.7 từ MC 471	- DPT 374E16.1-7/53 - DCL 474E16.1-7/61 - LBS 472E16.1/104/1/17		- Phường Tân Giang – Thành Phố
5	473E16.7 từ MC 473	- DCL 474E16.1-7/61 - LBS 472E16.1/99 - LBS 472-7 tại tủ R-NC9 - LBS 472E16.1/104-1/17	- DCL 472E16.1-7/104-1/12	- Phường Tân Giang – Thành Phố



**Phụ lục II:**  
**KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN THÁNG 01 NĂM 2024**

<b>S T T</b>	<b>Đơn vị quản lý &amp; thao tác</b>	<b>Tên thiết bị, đường dây, PD cắt điện</b>	<b>Ngày giờ bắt đầu Tách</b>	<b>Ngày giờ dự kiến đóng điện</b>	<b>Thời gian mất điện (phút)</b>	<b>Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến</b>	<b>Nội dung công việc</b>	<b>Phạm vi mất điện</b>	<b>KH mất điện</b>	<b>Saidi PCC B (phút)</b>
1	ĐLTP	Tủ R2 - 474E16.1	18/1 08:00	18/01 09:30	90	04- ĐLTP	- Bỏ sung khí SF6 tại tủ RMU	01 TBA Đê Thám 2	72	0,044
2	ĐLTP	Tủ R-NC9 - 472E16.1	19/1 08:00	19/01 09:30	90	04- ĐLTP	- Bỏ sung khí SF6 tại tủ RMU	02 TBA Nà Cạn 9, Nà Cạn 10	323	0,196
3	ĐLTP	- PD sau DCL 375E16.7-7/1 đến DCL 375E16.7-7/45	20/01 7:00	20/01 12:00	300	04- ĐLTP	- Lắp tụ bù trung áp VT 375E16.7/36	10 TBA thuộc xã Chu Trinh	82	0,166
4	ĐLTP	- PD sau DCL 474E16.1-7/1 đến DPT 474E16.1-7/7/2 đến DCL 474-7/1 đến DCL 474-1 tại tủ RMU R15.474E16.1	21/01 8:00	21/01 11:00	180	04 - Cty Nguyễn Lương	- Lắp đặt thay thế bộ giám sát điều kiển truyền thông tại tủ RMU R1.474E16.1			

5	ĐLTP	- PD sau DCL 472E16.1-7/36/5 đến MC 471E16.1/41/72B	24/01 9:00	24/01 10:30	90	04 - ĐLTP	- Đấu nối TBA Ngọc Xuân 2.1 tại VT 472E16.1/36/14. - Bảo dưỡng DCL 472E16.1- 7/36/7/1	06 TBA phường Sông Bằng	796	0,484
6	ĐLTP	- PD sau DPT 477E16.1-7/51a/UBND	30/01 8:00	30/01 12:00	240	5- Cty Nguyễn Luong	- Thay thế tủ trung thế TBA UBND Thành Phố	TBA UBND Thành Phố	1	0,002
7	ĐLTP	- PD sau DCL 474-7 tại tủ RMU R9.474E16.1 đến DCL 474E16.1-7/21 đến DCL 474E16.1-7/19/1a	29/01 8:00	29/01 11:00	180	6 - Cty Nguyễn Luong	- Lắp đặt thay thế bộ giám sát điều khiển truyền thông và lắp ghép thêm ngăn tủ tại tủ RMU R10.474E16.1			
8	ĐLTP	- PD sau DCL 371E16.1-7/16/94 đến DCL 371E16.1-7/16/125/2	11/01 7:00	11/01 17:00	600	10 - Công ty CPXL Điện 4	- Thi công kéo dây 220kV giao chéo với đường dây 35kV khoảng cột 371E16.1/16/112 đến 16/114	02 TBA Khuổi Pát, Khuổi Hoa	124	0,503
9	ĐLTP	- PD sau DCL 373E16.1-7/44/2	22/01 9:00	22/01 10:00	60	04 - ĐLTP	- Thay MBA Ngũ Lão 3	04 TBA Thanh Tả, Cốc Bó, Anh Dương, Ngũ Lão 3	119	0,048
1 0	ĐLTP	- PD sau DPT 472E16.1-7/69/5/3b đến DPT 472E16.1-7/69/5/8	22/01 9:00	22/01 10:00	60	04 - ĐLTP	- Sửa chữa DPT 472E16.1-7/69/5/4	09 TBA phường Hợp Giang	88	0,036

1 1	ĐL HQ	- PD sau DCL 372E16.1-7/106/86/10	10/01 8:30	10/01 09:30	60	04 - CTy Nguyễn Lương	- Đấu nối TBA Tấn Hậu VT 372E16.1/106/86/22	18 TBA Thuộc xã Thanh Long, Yên Sơn, Ngọc Động	1229	0,498
1 2	ĐL QH	- PD sau DCL 372E16.3-7/77 đến DCL 372E16.3-7/123	12/01 8:00	12/01 11:30	210	16 - ĐLQH	- Lắp kim thu sét, thay dây bạ phi kim, lắp nắp chụp cách điện sứ đứng từ VT 372E16.3/78 - 122 và nhánh rẽ sau DCL 372E16.3-7/101/1 - 101/37	07 TBA khu vực xã Độc Lập	905	1,284
1 3	ĐL QH	- PD sau DCL 373E16.3-7/38 đến DCL 373E16.3-7/65	16/01 8:00	16/01 11:30	210	16 - ĐLQH	- Lắp kim thu sét, thay dây bạ phi kim, lắp nắp chụp cách điện sứ đứng từ VT 373E16.3/154/1 - 154/15 và từ VT 373E16.3/60a/11 - 60a/25	05 TBA Quảng Hung 1, 2, Bản Làng, Nậm Phan, Nà Cườm	403	0,572
1 4	ĐL QH	- PD sau DCL 375E16.3-7/166/55 đến LBS 375E16.3/166/57/TA	16/01 9:00	16/01 10:30	90	04 - Cty Long Khánh	- Lắp xà sứ, đấu nối đường dây 35kV vào TBA XDTC 320kVA (thi công tuyến cao tốc Đồng Đăng - Trà Lĩnh) tại vị trí 375E16.3/166/63	07 TBA khu vực xã Tiên Thành	562	0,342
1 5	ĐLTK	- PD sau DPT 379E16.3-7/176/3	15/01 08:30	15/01 10:00	90	6 - C.ty Sơn Thủy + 03 - ĐLTK	- Đấu nối TBA Bản Làng 2: VT 379E16.3/176/22/3 - Kết hợp xử lý khiếm khuyết trên PD	15 TBA thuộc một phần thị trấn Trà Lĩnh	957	0,582

1 6	ĐLTK	- PD sau DPT 379E16.3-7/174/7 đến DCL 379E16.3-7/174/53i	19/01 08:30	19/01 09:30	60	6 - C.ty Son Thủy	- Đấu nối TBA cấp nước sạch Trà Lĩnh: VT 379E16.3/174/22	7 TBA thuộc xã Quang Hán	650	0,264
1 7	ĐLBL	- PD sau DCL 377E16.6-7/148/89/13	25/01 8:00	25/01 09:30	90	04 - ĐLBL	- Đấu nối nhánh rẽ TBA Lũng Pịa tại VT 377E16.6/148/89/15	01 TBA xóm Lũng Mần	75	0,046
1 8	ĐLBL	- PD sau DCL 377E16.6-7/148/3/31/1	30/01 8:00	30/01 09:30	90	04 - ĐLBL	- Đấu nối nhánh rẽ TBA Thiêng Quạ tại VT 377E16.6/148/3/31/41	07 TBA xã Cô Ba	518	0,315
<b>Cộng</b>					<b>2.790</b>				<b>6.904</b>	<b>5,381</b>