

TỔNG CÔNG TY  
ĐIỆN LỰC TP HỒ CHÍ MINH  
CÔNG TY ĐIỆN LỰC THỦ ĐỨC

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM  
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: 708/PCTĐ-KTAT

Tam Bình, ngày 30 tháng 01 năm 2026

V/v đề nghị thực hiện cắt giảm tụ bù hạ  
thế trong dịp Tết Nguyên đán Bính  
Ngọ năm 2026

BQL KHU CNC TP.HCM	
ĐẾN	Số: 1389
	Ngày: 06/02/2026
Chuyên:	.....
Số và ký hiệu HS:	.....

Kính gửi:

- Ban Quản lý Khu công nghệ cao TPHCM;
- Ban Quản lý Khu công nghiệp Bình Chiểu;
- Công ty TNHH MTV Dịch vụ Công ích Quận 2;
- Công ty TNHH Sepzone Linh Trung (Việt Nam);
- Công ty TNHH MTV Tổng công ty Tân Cảng Sài Gòn.

Lời đầu tiên, Công ty Điện lực Thủ Đức trân trọng cảm ơn Quý khách hàng đã phối hợp, hỗ trợ Công ty Điện lực Thủ Đức hoàn thành công tác đảm bảo cung cấp điện liên tục, ổn định cho khu vực trong thời gian vừa qua.

Căn cứ Thông tư 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;

Căn cứ văn bản số 7958/EVN-KTAT+KDMBD ngày 12/12/2025 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc đảm bảo điện trong dịp Lễ Noel, Tết Dương lịch và Tết Nguyên đán Bính Ngọ năm 2026,

Trong dịp Tết Nguyên đán Ất Ngọ năm 2025 vừa qua, trên địa bàn Công ty Điện lực Thủ Đức quản lý xảy ra tình trạng điện áp tăng do hiện tượng quá bù, phát ngược công suất lên lưới điện truyền tải gây sự cố hư hỏng thiết bị điện, ảnh hưởng đến hoạt động sử dụng điện của khách hàng trên địa bàn.

Để tránh sự cố tái diễn, đảm bảo ổn định chất lượng điện áp trong dịp Tết Nguyên đán Bính Ngọ năm 2026 và tránh xảy ra hiện tượng quá bù gây thiệt hại tài sản của khách hàng, Công ty Điện lực Thủ Đức đề nghị Quý khách hàng hỗ trợ phối hợp làm việc với các doanh nghiệp hoạt động trong khu vực quản lý thực hiện cô lập toàn bộ tụ bù hạ thế trong suốt không có kế hoạch sản xuất kinh doanh thuộc kỳ nghỉ Tết Nguyên đán Bính Ngọ năm 2026.

Ngoài ra, để đảm bảo lưới điện vận hành ổn định cung cấp điện liên tục, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, Công ty Điện lực Thủ Đức đề nghị Quý khách hàng hỗ trợ khuyến cáo các doanh nghiệp hoạt động trong khu vực quản lý lập kế hoạch bảo trì bảo dưỡng thiết bị điện thuộc phạm vi quản lý trong năm 2026 (tham khảo phụ lục đính kèm).

Trân trọng./. *Jhe*

Nơi nhận:

- Như trên;
- Giám đốc (để báo cáo);
- Đội VHLĐ (để biết);
- Lưu: VT, KTAT, VNC. (4)



Nguyễn Thành

**PHỤ LỤC 1**  
**Hướng dẫn kiểm định, thí nghiệm và**  
**bảo dưỡng định kỳ thiết bị điện**

**I. Văn bản pháp lý:**

Căn cứ Thông tư 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc “Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng” có hiệu lực thi hành kể từ ngày 01 tháng 02 năm 2025, một số điều quy định về thí nghiệm và bảo dưỡng thiết bị điện như sau:

**Điều 23. Trách nhiệm tuân thủ các yêu cầu về đấu nối và phối hợp thực hiện đấu nối (Thông tư 05/2025)**

3. Trường hợp các thiết bị tại điểm đấu nối của Khách hàng sử dụng lưới điện không đáp ứng được các yêu cầu kỹ thuật và yêu cầu vận hành lưới điện, Đơn vị truyền tải điện, Đơn vị phân phối điện có trách nhiệm thông báo và phối hợp với khách hàng đưa ra biện pháp khắc phục. Khách hàng sử dụng lưới điện phải chịu mọi chi phí thực hiện các biện pháp khắc phục

**Điều 61. Kiểm tra và giám sát vận hành các thiết bị đấu nối (Thông tư 05/2025)**

1. Khách hàng sử dụng lưới điện phân phối có trách nhiệm vận hành thiết bị đảm bảo các yêu cầu kỹ thuật vận hành và yêu cầu kỹ thuật tại điểm đấu nối trong giới hạn quy định tại Thông tư này. Trường hợp thông số vận hành thiết bị điện của khách hàng không đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật vận hành và yêu cầu kỹ thuật tại điểm đấu nối, Đơn vị phân phối điện có quyền yêu cầu khách hàng tiến hành kiểm tra, thử nghiệm lại các thiết bị thuộc phạm vi quản lý của khách hàng để xác định nguyên nhân và thực hiện các biện pháp khắc phục

3. Khách hàng sử dụng lưới điện phân phối phải chịu chi phí thực hiện kiểm tra và thử nghiệm bổ sung trong trường hợp kết quả kiểm tra cho thấy thiết bị của khách hàng vi phạm các yêu cầu kỹ thuật vận hành và yêu cầu kỹ thuật tại điểm đấu nối (theo Khoản 3 Điều 61, Thông tư 05/2025)

**Điều 161. Trách nhiệm của Khách hàng sử dụng điện, lưới điện (Thông tư 05/2025)**

3. Quản lý, vận hành thiết bị điện, lưới điện thuộc phạm vi quản lý đảm bảo đáp ứng các yêu cầu vận hành và yêu cầu kỹ thuật theo quy định tại Thông tư này và các quy định khác có liên quan

Căn cứ Thông tư 02/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc “Quy định về bảo vệ công trình điện lực và an toàn trong lĩnh vực điện lực” có hiệu lực thi hành kể từ ngày 01 tháng 02 năm 2025:

**Điều 14. Chu kỳ kiểm định (Thông tư 02/2025)**

2. Kiểm định định kỳ được thực hiện trong quá trình sử dụng, vận hành thiết bị, dụng cụ điện;

a) Đối với các thiết bị điện trong dây chuyền đang vận hành không thể tách rời để kiểm định riêng lẻ, được kiểm định theo chu kỳ đại tu dây chuyền thiết bị;

b) Đối với thiết bị điện trên hệ thống điện quốc gia được chủ đầu tư áp dụng phương pháp sửa chữa bảo dưỡng hướng đến độ tin cậy theo tiêu chuẩn tương ứng, chủ đầu tư căn cứ kết quả phân tích, đánh giá tình trạng thiết bị để quyết định chu kỳ và hạng mục kiểm định, bảo đảm chu kỳ thực hiện không quá 72 (bảy mươi hai) tháng.

c) Đối với các thiết bị, dụng cụ điện không thuộc điểm a, điểm b khoản này, được kiểm định định kỳ theo quy định của nhà sản xuất, nhưng không quá 36 (ba mươi sáu) tháng.

## II. Nội dung thực hiện Kiểm định, thí nghiệm và bảo dưỡng định kỳ thiết bị điện:

### 1. Nhánh dây trung thế:

- Tổ chức khai quang cây xanh dọc nhánh dây trung thế đảm bảo hành lang an toàn lưới điện...

- **Cột điện:** Gia cố móng trụ; thay thế các trụ bị nứt, bể...

- **Đà:** Thay (son) lại đà sắt bị rỉ sét, kiểm tra bulông bắt đà...

- **Cách điện:** Vệ sinh sứ cách điện; thay các sứ bị nứt, bị bể, sứ bị ó vàng có nguy cơ phóng điện...

- **Dây dẫn:** Căng dây chùng đảm bảo độ võng, xiết lại các khóa đỡ dây tránh dây bị tuột ra khỏi vị trí; Thay dây dẫn có nhiều mối nối; Tăng cường bọc hóa các dây dẫn trần...

- **Mối nối dây dẫn:** Xử lý tiếp xúc các mối nối dây dẫn.

- **Trang bị nối đất:** Tái lập hệ thống tiếp địa bị đứt, mất; Thay dây dẫn nối đất bị tưa, đứt; Kiểm tra, đo đạc và xử lý hệ thống nối đất đảm bảo trị số nối đất đúng quy định.

- **Thiết bị đóng cắt trên đường dây:** Vệ sinh thiết bị (cách điện, mối nối...); Kiểm định định kỳ thiết bị theo quy định tại Điều 12 Thông tư 02; thay các thiết bị đóng cắt không đảm bảo vận hành, vận hành lâu năm.

### 2. Trạm biến áp:

#### a) Máy biến áp:

- Vệ sinh sứ cách điện máy biến áp;

- Kiểm định định kỳ tại Điều 12 Thông tư 02;

- Kiểm tra và bổ sung dầu máy biến thế;

- Xử lý tiếp xúc các mối nối máy biến áp: tại đầu cực máy biến áp; vỏ máy biến áp với hệ thống tiếp địa trạm biến áp;

- Xử lý rỉ sét vỏ máy biến áp.

b) **Tủ hạ áp:** Thay mới các tủ cầu dao hạ áp bị rỉ sét, hư hỏng; Xử lý tiếp xúc các mối nối tại các đầu cực cầu dao hạ áp, máy cắt hạ áp...

c) **Thiết bị đóng cắt trạm biến áp:** Vệ sinh thiết bị (cách điện, mối nối...); kiểm định định kỳ theo quy định tại Điều 12 Thông tư 02; thay các thiết bị đóng cắt không đảm bảo vận hành, vận hành lâu năm...

d) **Hệ thống chống sét:** Kiểm tra và kiểm định định kỳ theo quy định tại Điều 6 Thông tư 33 thiết bị chống sét (LA); Kiểm tra, đo đạc và xử lý hệ thống nối đất chống sét đảm bảo trị số nối đất đúng quy định.

e) **Trang bị nối đất:** Tái lập hệ thống tiếp địa bị đứt, mất; Thay dây dẫn nối đất bị tưa, đứt; Kiểm tra, đo đạc và xử lý hệ thống nối đất đảm bảo trị số nối đất đúng quy định.

## **h) Kết cấu xây dựng trạm:**

- **Trạm biến áp ngoài trời:** Tổ chức vệ sinh công nghiệp trạm biến áp; khai quang cây xanh xung quanh trạm biến thế; Kiểm tra và xử lý các tồn tại rào trạm, hệ thống biển báo an toàn trạm điện; kết cấu nền móng trạm biến áp...

- **Trạm biến áp đặt trong phòng:** Tổ chức vệ sinh công nghiệp trạm biến áp; Kiểm tra và xử lý các tồn tại cửa cửa ra vào, hệ thống thông gió, hệ thống lưới chống động vật xâm nhập, hệ thống đèn chiếu sáng, hệ thống mái che, kết cấu của phòng trạm, mương cáp điện, hệ thống biển báo an toàn trạm điện, sơ đồ nguyên lý trạm điện...

## **3. Hệ thống máy cắt (tủ đóng cắt trung thế)**

- **Kiểm tra vận hành máy cắt:** thực hiện đóng cắt 3 lần bằng tay hoặc nút bấm tại tủ điều khiển không có bất thường.

- **Đo điện trở cách điện:** theo hướng dẫn của nhà sản xuất, trường hợp không có hướng dẫn của nhà sản xuất thì tham khảo đánh giá: Mạch chính: đảm bảo giá trị điện trở cách điện giữa sơ cấp với đất, giữa các pha và giữa các cực (khi máy cắt ở trạng thái cắt) không thấp hơn 1000 M $\Omega$ ; Mạch điều khiển: đảm bảo giá trị điện trở cách điện của mạch điều khiển và đất không thấp hơn 2 M $\Omega$

- **Đo điện trở tiếp xúc 1 chiều:** Điện trở tiếp xúc tiếp điểm chính: Giá trị điện trở tiếp xúc của mạch chính đảm bảo theo yêu cầu kỹ thuật của nhà sản xuất. Trường hợp không có hướng dẫn của nhà sản xuất, giá trị điện trở tiếp giữa các pha không được lệch quá 50%

- **Đo thời gian đóng cắt:** Đo và kiểm tra thời gian đóng, mở của máy cắt đảm bảo các thông số của nhà chế tạo; Độ không đồng thời đóng và cắt của 3 pha không được vượt quá yêu cầu của nhà chế tạo

- **Kiểm tra điện môi:** Điện áp thử nghiệm tuân thủ theo hướng dẫn của nhà sản xuất

- **Phân tích khí SF<sub>6</sub>:** Thực hiện đo độ ẩm và độ tinh khiết khí SF<sub>6</sub> trong máy cắt điện sau 24 h kể từ khi máy cắt được nạp đầy khí SF<sub>6</sub>. Độ ẩm của khí SF<sub>6</sub> đối với từng ngăn khí phải đảm bảo không quá thông số kỹ thuật của nhà sản xuất. Nếu không có yêu cầu cụ thể của nhà sản xuất thì có thể áp dụng các tiêu chuẩn IEC tương ứng cho MC mới hoặc trong vận hành, sửa chữa như IEC 60376, IEC 60480, IEC 62271...để đánh giá. Kiểm tra khí bị phân hủy trong khí SF<sub>6</sub>, đo hàm lượng khí SO<sub>2</sub> đảm không vượt quá yêu cầu của nhà sản xuất, nếu không có yêu cầu của nhà sản thì sử dụng tiêu chuẩn IEC tương ứng như IEC 60480, IEC 62271...để đánh giá.