

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 300
11 - 2024



◆ EVN VÀ PEWG ĐẨY MẠNH HỢP TÁC NHẪM THÚC ĐẨY MỤC TIÊU CHUYỂN DỊCH NĂNG LƯỢNG ◆ HOÀN THÀNH SỚM DỰ ÁN THAY THỂ CÁCH ĐIỆN ĐƯỜNG DÂY 500KV SƠN LA - HÒA BÌNH ◆ ỨNG DỤNG TRÍ TUỆ NHÂN TẠO TRONG PHÂN TÍCH PHÓNG ĐIỆN CỤC BỘ



VÌ SAO NÊN SỬ DỤNG QUẠT KHI BẬT ĐIỀU HÒA?

BẬT QUẠT SONG SONG VỚI ĐIỀU HÒA NHIỆT ĐỘ GIÚP:



Đẩy luồng khí lạnh lan tỏa khắp phòng, giúp việc làm mát trở nên nhanh hơn.



Để điều hòa ở nhiệt độ từ 26-28 độ C kết hợp sử dụng quạt có thể tiết kiệm điện khoảng 2 - 3% điện năng.



Đẩy mùi khó chịu của điều hòa, mang lại không khí trong lành cho căn phòng.

MỘT SỐ LOẠI QUẠT CÓ THỂ SỬ DỤNG KHI BẬT ĐIỀU HÒA:



Quạt trần:
Hiệu quả nhất trong việc giúp lưu thông không khí trong phòng.



Quạt phun sương:
Giúp tăng độ ẩm trong phòng, vừa giúp cho việc làm mát nhanh hơn.



Quạt cây hay quạt bàn:
Tiêu thụ ít điện năng nhưng do quạt khá thấp nên chỉ làm mát được ở một khu vực nhất định, không thể đẩy không khí mát ra xa.



EVN

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

EVN VÀ PEWG ĐẨY MẠNH HỢP TÁC NHẪM THÚC ĐẨY MỤC TIÊU CHUYỂN DỊCH NĂNG LƯỢNG

Chiều 13/11, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An đã có buổi tiếp và làm việc với Nhóm công tác Điện và Năng lượng (PEWG) thuộc Diễn đàn doanh nghiệp Việt Nam (VBF) về các nội dung hợp tác trong lĩnh vực chuyển dịch năng lượng và các đề xuất hỗ trợ của PEWG đối với EVN.



Đoàn công tác của Nhóm công tác Điện và Năng lượng (bên phải) thuộc Diễn đàn doanh nghiệp Việt Nam đến làm việc tại EVN



Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN - ông Đặng Hoàng An (giữa) trong buổi tiếp và làm việc với đoàn công tác của Nhóm công tác Điện và Năng lượng (PEWG) thuộc Diễn đàn doanh nghiệp Việt Nam

Đoàn công tác của PEWG do ông John Rockhold làm Trưởng đoàn, cùng các thành viên Ban lãnh đạo, các chuyên gia đến từ các tổ chức thương mại quốc tế hiện là thành viên của PEWG (AusCham, BritCham, KoCham, AmCham, EuroCham, ThaiCham và các tổ chức khác).

Về phía EVN, còn có Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh cùng đại diện của các ban chuyên môn Tập đoàn.

Tại buổi làm việc, hai bên đã cùng thảo luận một số nội dung chiến lược trọng tâm, bao gồm: Định hướng phát triển nguồn năng lượng phân tán (điện mặt trời mái nhà); điện gió ngoài khơi; triển khai cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA); cập nhật Dự thảo Luật Điện lực (sửa đổi); và các phương án sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

PEWG nhấn mạnh tầm quan trọng đối với sự tham gia của khu vực tư nhân vào cơ sở hạ tầng điện và các chính sách khuyến khích đầu tư vào năng lượng tái tạo, đặc biệt là điện gió và điện mặt trời, nhằm tăng cường an ninh năng lượng quốc gia cho Việt Nam.

Phát biểu tại buổi làm việc, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An nhấn mạnh: “Một trong những mục tiêu chiến lược của EVN là cân bằng giữa phát triển các nguồn năng lượng tái tạo và duy trì các nguồn điện truyền thống nhằm đảm bảo chế độ làm việc của hệ thống, cung cấp điện an toàn, liên tục; đảm bảo tính kinh tế, kỹ thuật, môi trường. Để thực hiện mục tiêu này, sự hợp tác từ khu vực tư nhân và hỗ trợ từ cộng đồng quốc tế trong việc chia sẻ công nghệ, kinh nghiệm và nguồn vốn đóng vai trò then chốt để EVN tiếp tục cải thiện hiệu quả năng lượng, tối ưu hóa chi phí vận hành và thực hiện lộ trình phát triển năng lượng tái tạo phù hợp. Chính phủ Việt Nam hiện đang nỗ lực tạo điều kiện thuận lợi hơn nữa để mở rộng sự tham gia của khu vực tư nhân trong phát triển hạ tầng điện quốc gia.”

Bên cạnh đó, lãnh đạo EVN cũng nêu rõ những thách thức hiện nay của Việt Nam không chỉ dừng lại ở việc đáp ứng đủ nguồn cung để đảm bảo phát triển kinh tế, ổn định đời sống nhân dân, thu hút đầu tư quốc tế, mà còn thực hiện chuyển đổi năng lượng theo hướng xanh, bền vững nhằm thực hiện mục tiêu đạt phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050.

PEWG cũng bày tỏ cam kết hỗ trợ EVN trong việc xây dựng các mô hình hợp tác công - tư và chia sẻ kinh nghiệm quốc tế về chuyển đổi năng lượng, qua đó giúp EVN đạt được các mục tiêu bền vững và nâng cao hiệu quả trong quản lý lưới điện.

Hai bên thống nhất sẽ tiếp tục phát triển mối quan hệ hợp tác tốt đẹp và nỗ lực hiện thực hóa các nội dung hợp tác trong thời gian tới.

Nguyệt Hà

Tham dự buổi làm việc về phía UBND tỉnh Lai Châu có ông Lê Văn Lương - Chủ tịch UBND tỉnh, ông Giàng A Tính - Phó Chủ tịch UBND tỉnh, lãnh đạo các sở, ngành, địa phương liên quan.

Về phía EVNNPT có ông Phạm Lê Phú - Tổng Giám đốc, ông Nguyễn Ngọc Tân - Phó Tổng Giám đốc, lãnh đạo Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB), Ban QLDA Truyền tải điện, Công ty Truyền tải điện 1, lãnh đạo các ban chuyên môn của EVNNPT.



Buổi làm việc giữa UBND tỉnh Lai Châu và EVNNPT vào sáng ngày 1/11/2024

Vướng chủ trương đầu tư

Hiện nay, trên địa bàn tỉnh Lai Châu, EVNNPT đang triển khai nhiều dự án truyền tải nhằm đảm bảo cung cấp điện cho tỉnh Lai Châu và giải tỏa công suất nguồn thủy điện trên địa bàn tỉnh. Cụ thể:

Trạm biến áp 220kV Phong Thổ có quy mô 2 máy biến áp với tổng công suất 500MVA và 8 ngăn xuất tuyến 110kV đấu nối vào các nhà máy thủy điện. Địa điểm thực hiện dự án tại bản Cung Mù Thìn, xã Lán Nhì Thàng và bản Nậm Cung, xã Mường So, huyện Phong Thổ, tỉnh Lai Châu. Vị trí đã được UBND tỉnh Lai Châu thỏa thuận tại Văn bản số 947/UBND-KTC ngày 15/5/2020. Theo kế hoạch, dự án đóng điện quý II/2025.

Trạm biến áp 220kV Pắc Ma có quy mô 2 máy biến áp với tổng công suất 500MVA và 6 ngăn xuất tuyến 110kV đấu nối vào các nhà máy thủy điện. Địa điểm thực hiện dự án tại xã Mường Tè, huyện Mường Tè, tỉnh Lai Châu. Theo kế hoạch, dự án đóng điện quý II/2025.

Đường dây 220kV Phong Thổ - Than Uyên có quy mô dự án 2x88 km. Tuyến đường dây đi qua các huyện Phong Thổ, Tam Đường, Tân Uyên, Than Uyên và thành phố Lai Châu. Theo kế hoạch dự án đóng điện quý IV/2025.

Đường dây 220kV Than Uyên - TBA 500kV Lào Cai có quy mô dự án: 2x73,5 km. Dự án đi qua địa phận huyện Than Uyên, tỉnh Lai Châu và các huyện Văn Bàn, Bảo Thắng, tỉnh Lào Cai. Theo kế hoạch dự án đóng điện năm 2027.

Đường dây 220kV Pắc Ma - Mường Tè có quy mô dự án 2x31 km. Dự án đi qua địa phận huyện Mường Tè, tỉnh Lai Châu. Theo kế hoạch dự án đóng điện quý II/2025.

Dự án Lắp máy biến áp 220kV thứ 3 Trạm biến áp 220kV Mường Tè có quy mô công suất 1x250 MVA, không bổ sung thêm ngăn xuất tuyến 110 kV. Dự án thực hiện tại TBA 220kV Mường Tè hiện hữu, tại xã Vàng San, huyện Mường Tè, tỉnh Lai Châu. Theo kế hoạch dự án đóng điện năm 2025.

GỠ VƯỚNG MẮC CÁC DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN TỈNH LAI CHÂU

Bình Nguyên

Ngày 1/11/2024, tại Lai Châu, UBND tỉnh Lai Châu đã có buổi làm việc với Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) nhằm tháo gỡ vướng mắc các dự án truyền tải trên địa bàn tỉnh.



Ông Nguyễn Hữu Trung - Trưởng Ban Quản lý đầu tư EVNNPT báo cáo tại cuộc họp



Tổng Giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú đề nghị tỉnh Lai Châu sớm phê duyệt chủ trương đầu tư các dự án

triển hạ tầng kinh tế - xã hội, trong đó có công trình năng lượng, hệ thống đường dây truyền tải điện và trạm biến áp... Để đảm bảo tiến độ các dự án, EVNNPT kiến nghị UBND tỉnh sớm xem xét, chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư các dự án trên làm cơ sở để EVNNPT triển khai các bước tiếp theo.

Chung sức cùng EVNNPT để đảm bảo an ninh năng lượng của đất nước

Tại buổi làm việc, Tổng Giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú cho biết: Thời gian qua, EVNNPT đảm bảo vận hành an toàn, liên tục, ổn định lưới điện truyền tải trên địa bàn tỉnh. Song song với đó, EVNNPT triển khai đầu tư đường dây và trạm biến áp phục vụ phát triển kinh tế xã hội của tỉnh. Hiện nay, trên địa bàn tỉnh Lai Châu phát triển nhiều nhà máy thủy điện. Các dự án trên được triển khai nhằm giải tỏa công suất các nguồn thủy điện trên địa bàn tỉnh Lai Châu và khu vực lân cận lên lưới điện quốc gia. Tăng cường liên kết hệ thống điện khu vực, nâng cao độ an toàn, tin cậy và ổn định khi vận hành hệ thống điện khu vực và quốc gia, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, tăng thu ngân sách cho tỉnh.

Chính vì vậy, thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ và Bộ Công

Dự án Lắp máy biến áp thứ 3 Trạm biến áp 220kV Than Uyên quy mô dự án lắp đặt bổ sung 1 máy biến áp 220/110/22 kV-250 MVA, mở rộng hàng rào TBA 220kV Than Uyên. Phía 220kV lắp đặt 01 ngăn lộ tổng máy biến áp, 2 ngăn xuất tuyến 220kV, hoàn thiện sơ đồ hai thanh cái và thanh cái vòng. Phía 110kV lắp đặt 01 ngăn lộ tổng máy biến áp. Tiến

độ theo kế hoạch dự kiến đóng điện trong năm 2025.

Tại buổi làm việc, đại diện EVNNPT cho biết: Theo Điều 79 Luật Đất đai quy định nhà nước thu hồi đất trong trường hợp thật cần thiết để thực hiện dự án phát triển kinh tế - xã hội vì lợi ích quốc gia, công cộng nhằm phát huy nguồn lực đất đai, nâng cao hiệu quả sử dụng đất, phát

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Một số hình ảnh tại buổi làm việc:



Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu - Lê Văn Lương khẳng định tỉnh Lai Châu sẽ vào cuộc quyết liệt để đảm bảo tiến độ dự án



Ông Nguyễn Ngọc Tân - Phó Tổng Giám đốc EVNNPT phát biểu tại buổi làm việc



Ông Hoàng Văn Tuyên - Giám đốc NPMB báo cáo tại buổi làm việc



Ông Lê Tuấn Anh - Phó Giám đốc Ban QLDA Truyền tải điện phát biểu tại buổi làm việc

Thương về triển khai các giải pháp đảm bảo cung ứng điện trong thời gian tới, lãnh đạo EVNNPT đề nghị UBND tỉnh Lai Châu quan tâm chỉ đạo các sở, ngành, địa phương liên quan đẩy nhanh thủ tục chủ trương đầu tư, đẩy nhanh tiến độ giải phóng mặt bằng, thủ tục chuyển đổi mục đích rừng để các dự án hoàn thành đáp ứng được tiến độ, yêu cầu đặt ra.

Tổng giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú cũng yêu cầu các đơn vị trực thuộc ngay sau buổi làm việc này sẽ phối hợp chặt chẽ với các sở, ngành, UBND các huyện của tỉnh Lai Châu trong việc hoàn thiện các nội dung theo đúng yêu cầu và quy định của pháp luật, đảm bảo tính pháp lý, tuân thủ đúng các bước, quy trình. Sau khi hai bên thống nhất các nội dung, đề nghị tỉnh Lai Châu đẩy nhanh việc thực hiện các dự án lưới điện truyền tải để kịp thời giải tỏa công suất các dự án nguồn điện trên địa bàn tỉnh Lai Châu.

Tại buổi làm việc, lãnh đạo các sở, ngành, địa phương của tỉnh Lai Châu cùng các đơn vị của EVNNPT cùng thảo luận, thống nhất các giải pháp để tháo gỡ khó khăn vướng mắc.

Phát biểu tại buổi làm việc, Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu - Lê Văn Lương cảm ơn sự quan tâm, hỗ trợ của EVNNPT trong thực hiện các mục tiêu, nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo quốc phòng, an ninh trên địa bàn tỉnh trong thời gian qua. Lãnh đạo tỉnh Lai Châu cho biết: Lai Châu là một trong những địa phương có tiềm năng về thủy điện, hiện tại tỉnh đã có những dự án thủy điện tương đối lớn. Giữa địa phương với ngành Điện đã xác định trách nhiệm trong công tác phối hợp thực hiện các dự án điện trên địa bàn tỉnh.

Về các nội dung vướng mắc liên quan đến các dự án tuyến tải điện, tại các buổi làm việc trước đó hai bên đã tổ chức họp, đến nay những vướng mắc đang được tháo gỡ. Trong đó Dự án TBA 220kV Pắc Ma và Phong Thổ đang hoàn thiện các thủ tục cuối cùng để phê duyệt chủ trương đầu tư trong tháng 11/2024. Đối với các dự án khác, UBND tỉnh giao Sở Kế hoạch và Đầu tư và Sở Công Thương, UBND các huyện phối hợp thống nhất tham mưu UBND tỉnh, tổng hợp các nội dung, bàn phương án, để cùng thực hiện.

"Tỉnh Lai Châu xác định đây là công trình vì mục tiêu an ninh năng lượng quốc gia, trong đó Lai Châu là tỉnh trực tiếp được hưởng lợi. Chính vì vậy tỉnh sẽ có trách nhiệm cao nhất với EVNNPT để sớm hoàn thành các dự án. Trong quá trình triển khai, nếu có khó khăn vướng mắc EVNNPT chủ động đề xuất để giao cơ quan chuyên môn nghiên cứu, đề xuất phương án nhằm đáp ứng tiến độ dự án", Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu nhấn mạnh.

ĐIỆN LỰC MIỀN NAM: HƯỚNG DẪN CÁCH TÍNH HÓA ĐƠN TIỀN ĐIỆN TRONG THÁNG ĐIỀU CHỈNH GIÁ

Hồng Hoa

Trong tháng điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân (11/10/2024), hóa đơn tiền điện của các hộ gia đình sẽ được tính như thế nào, có đảm bảo quyền lợi cho khách hàng sử dụng điện? Cùng tìm hiểu về cách tính giá điện trong tháng điều chỉnh giá đối với khách hàng sử dụng điện tại 21 tỉnh, thành phố phía Nam.



QUYỀN LỢI KHÁCH HÀNG
ĐƯỢC ĐẢM BẢO KHI THAY ĐỔI GIÁ ĐIỆN



HÓA ĐƠN TIỀN ĐIỆN
GỒM CÁC THÔNG SỐ TÍNH TOÁN SAU:

- A** Điện năng tiêu thụ theo chỉ số cũ và mới;
- B** Tiền điện, tổng sản lượng điện trước khi điều chỉnh giá;
- C** Tiền điện, sản lượng điện sau khi điều chỉnh giá.

Với mức tiêu thụ này, khách hàng trả lằng thêm **28,466đ** (Chưa bao gồm thuế GTGT)

Khách hàng có thể tham khảo cách tính Hóa đơn tiền điện qua công cụ "Tính hóa đơn tiền điện" của EVNSPC bằng cách:

Truy cập trang web: cskh.evnspsc.vn hoặc trên ứng dụng: 

→ Thông tin hỗ trợ
→ Tính hóa đơn tiền điện

SẢN LƯỢNG ĐIỆN TIÊU THỤ CỦA HỘ GIA ĐÌNH/THÁNG



Khi có bất cứ nhu cầu về điện, hãy gọi cho chúng tôi.
19001006
19009000

Cũng theo EVNSPC, thực hiện Quyết định số 1046/QĐ-EVN ngày 11/10/2024 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) về việc điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân và Quyết định số 2699/QĐ-BCT ngày 11/10/2024 của Bộ Công Thương quy định về giá bán điện, 21 Công ty Điện lực thuộc EVNSPC đã tập trung bố trí lực lượng chốt chỉ số công tơ đo đếm điện đối với khách hàng ngoài mục đích sinh hoạt ngay trong ngày 11/10/2024; đồng thời, thông báo chỉ số chốt đến khách hàng trong vòng 24h theo thỏa thuận trong Hợp đồng mua bán điện. Với những khách hàng này, giá điện cũ được tính từ ngày ghi điện trong tháng 10 đến ngày 10/10/2024; giá điện mới được tính từ thời điểm chốt chỉ số trở đi.



CBCNV EVNSPC niêm yết giá bán lẻ điện theo Quyết định số 2699/QĐ-BCT để người dân dễ nắm bắt

Đối với khách hàng ký hợp đồng mua điện phục vụ mục đích sinh hoạt, sản lượng điện để tính giá cũ và giá mới như sau:

1. Căn cứ tính tiền:

- Lượng điện thực tế khách hàng sử dụng trong kỳ ghi chỉ số (GCS)
- Số ngày sử dụng điện thực tế (số ngày giữa hai kỳ GCS)
- Biểu giá bán điện

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

2. Cách tính sản lượng điện theo giá cũ và giá mới:

$$\text{Sản lượng điện tính giá cũ} = \frac{S}{T} \times N_c \text{ (kWh)}$$

Trong đó: S- Sản lượng điện tiêu thụ trong tháng tính tiền (kWh)

T- Số ngày tính tiền (tính từ ngày GCS của tháng trước liền kề đến ngày GCS của tháng tính tiền) (ngày)

Nc- Số ngày tính giá cũ (tính từ ngày GCS của tháng trước liền kề đến ngày thực hiện giá mới) (ngày)

Sản lượng điện tính giá mới = S - Sản lượng điện tính giá cũ (kWh).

3. Xác định mức điện sinh hoạt bậc thang:

$$M_{tci} = \frac{M_{qci}}{T} \times N_c \times h \text{ (kWh)}$$

$$M_{tmi} = \frac{M_{qmi}}{T} \times N_m \times h \text{ (kWh)}$$

Trong đó:

Mtci- Mức bậc thang cũ thứ i để tính tiền (kWh)

Mtmi- Mức bậc thang mới thứ i để tính tiền (kWh)

Mqci- Mức bậc thang thứ i quy định theo biểu giá cũ (kWh)

Mqmi- Mức bậc thang thứ i quy định theo biểu giá mới (kWh)

T- Số ngày sử dụng điện thực tế

Nc- Số ngày tính giá cũ (tính từ ngày GCS của tháng trước liền kề đến ngày thực hiện giá mới) (ngày)

Nm- Số ngày tính giá mới (tính từ ngày thực hiện giá mới đến ngày GCS của tháng tính tiền) (ngày)

h- Số hộ dùng chung.

Chú ý: Làm tròn giá trị Mtci/Mtmi theo phương pháp làm tròn số học.

* Ví dụ cụ thể:

Khách hàng sinh hoạt (định mức 01 hộ), sử dụng điện từ ngày 1/10/2024 đến ngày 31/10/2024.

- Điện tiêu thụ: 366 kWh.

- Số ngày hưởng định mức: 31.

- Số ngày sử dụng điện: 31.

- Số ngày hưởng theo giá cũ: 10.

- Số ngày hưởng theo giá mới: 21.

- Sản lượng hưởng theo giá cũ = ((10/31) * 366) = 118 kWh.

- Sản lượng hưởng theo giá mới = 366 - 118 = 248 kWh.

- Tiền điện: 118kWh * Bậc thang giá cũ + 248kWh * Bậc thang giá mới.

Chi tiết như sau:

	Tiền điện trước khi đổi giá			Tiền điện sau khi đổi giá			Tổng định mức theo giá cũ và giá mới
	Đơn giá (đồng/kWh)	Sản lượng (kWh)	Thành tiền (đồng)	Đơn giá (đồng/kWh)	Sản lượng (kWh)	Thành tiền (đồng)	
Bậc 1	1.086	16	28.896	1.893	34	64.362	50
Bậc 2	1.866	16	29.856	1.956	34	66.504	50
Bậc 3	2.167	32	69.344	2.271	68	154.428	100
Bậc 4	2.729	32	87.328	2.860	68	194.480	100
Bậc 5	3.050	22	67.100	3.179	44	140.668	66
Tổng		118	282.524		248	620.442	
Tổng điện năng tiêu thụ : 366kWh							
Tổng tiền điện chưa thuế : 902.966 đồng							
Thuế GTGT : 72.237 đồng							
Tổng cộng tiền thanh toán : 975.203 đồng							

Ngoài ra, khách hàng sử dụng điện tại 21 tỉnh, thành phố phía Nam có thể tự tính tiền điện theo đường link của website Trung tâm Chăm sóc khách hàng EVNSPC: <https://cskh.evnspsc.vn/ThongTinHoTro/TinhHoaDonTienDien>

Khách hàng cũng có thể cài đặt App EVNSPC CSKH để kiểm tra hóa đơn tiền điện, chỉ số điện năng tiêu thụ, thanh toán tiền điện trực tuyến cũng như các dịch vụ điện một cách dễ dàng, thuận lợi.

Mọi thắc mắc về hóa đơn tiền điện cũng như các dịch vụ điện khác, khách hàng vui lòng kết nối đến các kênh chăm sóc khách hàng của EVNSPC như: Tổng đài 19001006 hoặc 19009000 (hoạt động 24/7); App EVNSPC CSKH; trang Web <https://cskh.evnspsc.vn/>; Email: cskh@evnspsc.vn.



CBCNV EVNSPC hướng dẫn các chủ nhà trọ thực hiện giá bán điện theo đúng quy định

NGÀNH ĐIỆN TP. HỒ CHÍ MINH CÓ THÊM 28 KỸ SƯ CHUYÊN NGHIỆP ASEAN

Trong khuôn khổ Hội nghị Liên đoàn các tổ chức Kỹ sư ASEAN lần thứ 42 (CAFEO-42) được tổ chức tại Malaysia từ ngày 22-24/10/2024, Tổng Công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh (EVNHCMC) có 06 kỹ sư đại diện tham gia nhận chứng chỉ Kỹ sư chuyên nghiệp ASEAN.



6 kỹ sư EVNHCMC nhận chứng chỉ Kỹ sư chuyên nghiệp ASEAN

Tại hội nghị CAFEO-42, các kỹ sư chuyên nghiệp của EVNHCMC nói riêng và các kỹ sư chuyên nghiệp ASEAN nói chung đã có cơ hội tiếp cận, trao đổi và chia sẻ các chủ đề về đổi mới, sáng tạo và hội nhập công nghệ trong bối cảnh phát triển

nguồn năng lượng bền vững - một trong những chủ đề nổi trội tại các quốc gia trong khu vực.

Bên cạnh những hoạt động trao đổi chuyên môn, đoàn công tác của EVNHCMC cũng đã được tham quan nhiều gian hàng triển lãm công nghệ

mới tiên tiến. Các gian hàng này trưng bày những hạ tầng chuyển đổi năng lượng xanh với công suất lớn, các giải pháp giám sát và phân tích địa hình bằng máy bay không người lái, cũng như các mô hình giải pháp cung cấp điện tử khâu phát điện, truyền tải cho

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Ông Trần Khiêm Tuấn - Chủ tịch Hội Điện Lực TPHCM (đứng giữa) cùng Đoàn kỹ sư EVNHCMC tham dự Lễ vinh danh và trao Chứng chỉ Kỹ sư chuyên nghiệp ASEAN năm 2024.

đến phân phối tại nhiều quốc gia trên thế giới.

Đặc biệt, trong khuôn khổ hội nghị, nữ kỹ sư Nguyễn Ngọc Lệ Quyên - Công ty Điện lực Học Môn (EVNHCMC) đã đại diện cho Việt Nam trình bày tham luận về “Văn hóa số và chuyển đổi số tại Tổng Công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh”. Bài tham luận đã nêu rõ những kết quả đạt được trong việc đổi mới tư duy, thống nhất nhận thức về văn hóa doanh nghiệp gắn liền với các thành tựu nổi bật trong chuyển đổi số, hướng tới mục tiêu EVNHCMC trở thành doanh nghiệp số toàn diện, sáng tạo, có văn hóa mạnh, tiên phong đổi mới để đồng hành cùng sự phát triển và hội nhập của đất nước.

Trong số các kỹ sư Việt Nam đã được Đăng bạ Kỹ sư ASEAN năm 2024, có 28 kỹ sư thuộc EVNHCMC. Tính đến nay, tổng số kỹ sư ASEAN của EVNHCMC là 262 người. Từ năm 2017, việc đào tạo và bồi dưỡng theo tiêu chí Kỹ sư chuyên nghiệp ASEAN đã trở thành một trong các nhiệm vụ quan trọng trong chiến lược phát triển nguồn nhân lực chất lượng cao



Kỹ sư Nguyễn Ngọc Lệ Quyên trình bày tham luận trong khuôn khổ Hội nghị

của EVNHCMC. Sau khi được đăng bạ thành công, các kỹ sư ASEAN sẽ được VUSTA, Hội Điện Lực Việt Nam, Hội Điện Lực TP.HCM và EVNHCMC tạo điều kiện để tham gia các diễn đàn, hội nghị quốc tế, học tập và chia sẻ kinh nghiệm với các công ty điện lực

quốc tế, đồng thời được cử đi đào tạo nâng cao trình độ (thạc sĩ, tiến sĩ). Ngoài ra, họ còn được ưu tiên tiếp cận công nghệ mới và tham gia vào các dự án khoa học công nghệ, chuyển giao công nghệ của EVNHCMC.

Duy Đoàn

THẮT CHẶT QUAN HỆ HỢP TÁC VIỆT - TRUNG TRONG LĨNH VỰC ĐIỆN NĂNG



EVN làm việc với Công ty Quốc tế Lan Thương - Mê Kông (LMI) và Công ty Lưới điện Vân Nam Trung Quốc (YNPG)

Sáng 14/11, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tổ chức cuộc họp với Công ty Quốc tế Lan Thương - Mê Kông (LMI) và Công ty Lưới điện Vân Nam Trung Quốc (YNPG) trao đổi về các nội dung trong hợp đồng mua bán điện cho năm 2025 và kế hoạch hợp tác trong giai đoạn 2026-2030.



Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải chủ trì phiên làm việc với Công ty Quốc tế Lan Thương - Mê Kông (LMI) và Công ty Lưới điện Vân Nam Trung Quốc (YNPG).

chính và các bước hợp tác cần thiết để tối ưu hóa hiệu quả mua bán điện xuyên biên giới.

Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải nhấn mạnh rằng mối quan hệ hợp tác chặt chẽ với LMI và YNPG góp phần nâng cao khả năng đáp ứng nhu cầu điện năng ngày càng tăng cao tại Việt Nam, đồng thời là một phần quan trọng trong chiến lược tăng cường hợp tác quốc tế của Tập đoàn.

Cuộc họp giúp hai bên hiểu rõ hơn về nhu cầu, mục tiêu và định hướng phát triển điện năng của từng quốc gia. Cả EVN và các đối tác Trung Quốc đều cam kết duy trì các cuộc họp định kỳ để theo dõi tiến độ và cập nhật các kế hoạch hợp tác, nhằm hướng tới phát triển bền vững và đảm bảo lợi ích cho cả hai quốc gia.

Lãnh đạo EVN bày tỏ sự tin tưởng vào mối quan hệ bền vững giữa các bên, đồng thời hy vọng tiếp tục nhận được sự hỗ trợ, chia sẻ kinh nghiệm trong công tác kỹ thuật và vận hành lưới điện một cách hiệu quả.

Lãnh đạo các bên cũng nhất trí duy trì các cuộc họp định kỳ nhằm trao đổi, phân tích, đánh giá và xây dựng kế hoạch triển khai trong thời gian sắp tới.

Về phía đoàn công tác Trung Quốc có ông Cheng Jun - Phó Tổng Giám đốc Công ty Quốc tế Lan Thương - Mê Kông (LMI) và bà Zhang Hong, Phó Tổng Giám đốc Công ty Lưới điện Vân Nam Trung Quốc (YNPG), cùng đoàn lãnh đạo cấp cao của hai Công ty.

Về phía EVN có Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải chủ trì buổi họp cùng đại diện các ban chuyên môn của Tập đoàn.

Tại phiên họp, hai bên đã trao đổi làm việc về Hợp đồng mua bán điện trong năm 2025 và giai đoạn 2026 - 2030, thảo luận chi tiết về các kế hoạch hợp tác trong lĩnh vực cung cấp và truyền tải điện giữa Việt Nam và Trung Quốc.

Bên cạnh việc xác định các mục tiêu cụ thể cho năm 2025, hai bên cũng đặt ra lộ trình dài hạn cho giai đoạn 2026-2030, trong đó chú trọng đến các giải pháp kỹ thuật, cơ chế tài

Nguyệt Hà

EVNGENCO1 ĐÃ ĐẠT SẢN LƯỢNG ĐIỆN GẦN 2,9 TỶ KWH TRONG THÁNG 10

Trong tháng 10/2024, sản lượng điện của Tổng Công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) đã đạt gần 2,9 tỷ kWh, tương đương 109,1% kế hoạch.

Trong tháng 11/2024, EVNGENCO1 được giao chỉ tiêu sản xuất 2,714 tỷ kWh điện nhằm đáp ứng nhu cầu tiêu thụ điện của cả nước. Trước đó, trong tháng 10/2024, sản lượng điện của EVNGENCO1 đã đạt 2,899 tỷ kWh, tương đương 109,1% kế hoạch, cho thấy sự nỗ lực duy trì sản xuất vượt chỉ tiêu trong bối cảnh phụ tải hệ thống điện tăng cao so với cùng kỳ và so với kế hoạch của Bộ Công Thương.

Nhằm đảm bảo sản xuất điện ổn định, EVNGENCO1 đã triển khai công tác cung ứng than hiệu quả, cung cấp đủ nguồn nhiên liệu cho hoạt động của các nhà máy điện và duy trì dự trữ than ở mức an toàn. Bên cạnh đó, lượng nước về tại các hồ thủy điện thuộc EVNGENCO1 có tần suất khả quan, giúp đảm bảo vận hành ổn

định. Đơn vị đã phối hợp cùng Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) để lập kế hoạch huy động nước từ các hồ chứa phù hợp, vừa đáp ứng nhu cầu sản xuất điện vừa cung cấp đủ nước cho hạ du, đồng thời tích nước để đảm bảo cho nhu cầu vận hành vào cuối năm.

Trong lĩnh vực đầu tư xây dựng, EVNGENCO1 tiếp tục triển khai các dự án theo đúng tiến độ. Tính đến hết tháng 10/2024, khối lượng thực hiện đầu tư xây dựng đạt 99,6% và giá trị giải ngân đạt 99,4% kế hoạch năm 2024 do EVN giao, cho thấy tiến độ đầu tư được đảm bảo với tỷ lệ giải ngân cao.

Công tác phòng chống thiên tai và cứu hộ cứu nạn cũng được EVNGENCO1 chủ động thực hiện. Nhằm ứng phó hiệu quả trong mùa mưa bão, Tổng công ty đã đưa ra các biện pháp kịp thời, giúp giảm thiểu tối đa thiệt hại do thiên tai gây ra và đảm bảo cung cấp điện ổn định, an toàn cho các khu vực dân sinh. Đồng thời, EVNGENCO1 tích cực triển khai công tác chuyển đổi số và công nghệ thông tin với mục tiêu trở thành

doanh nghiệp số vào năm 2025. Đặc biệt, công tác bảo vệ môi trường được chú trọng thông qua việc đẩy mạnh các biện pháp tiêu thụ tro xỉ, góp phần giảm thiểu tác động đến môi trường.

Trong tháng 10, EVNGENCO1 đã tổ chức thành công Hội nghị đối thoại định kỳ, đạt được sự đồng thuận cao giữa người lao động và ban lãnh đạo. Hội nghị này là sự kiện quan trọng nhằm đảm bảo quyền lợi cho người lao động, được tổ chức hàng năm để lắng nghe, giải quyết các ý kiến, nguyện vọng của cán bộ, công nhân viên.

Ngoài các hoạt động sản xuất, công tác an sinh xã hội cũng được EVNGENCO1 tích cực triển khai, hỗ trợ các đối tượng khó khăn thông qua các dự án xây dựng trường học, nhà tình nghĩa, nhà đại đoàn kết. Đặc biệt, EVNGENCO1 đã chú trọng đầu tư vào lĩnh vực giáo dục, hỗ trợ sửa chữa Trường tiểu học Hải Hà (Thanh Hóa), Trường tiểu học Ka Đơn và Trường THCS Pró (Lâm Đồng), góp phần nâng cao chất lượng cơ sở vật chất và điều kiện học tập tại các địa phương khó khăn.

Trong tháng 11/2024, EVNGENCO1 sẽ dốc sức hoàn thành mục tiêu sản lượng 2,714 tỷ kWh điện. Các nhà máy nhiệt điện duy trì vận hành liên tục, thực hiện các nhiệm vụ trong chương trình nâng cao độ tin cậy và vận hành giai đoạn 2024 - 2025 theo chỉ đạo của EVN. Trong khi đó, các nhà máy thủy điện sẽ phối hợp cùng NSMO điều tiết hồ chứa, đảm bảo tích nước an toàn vào cuối năm. Công tác bảo dưỡng sửa chữa cũng được thực hiện đều đặn, duy trì bền vững hoạt động sản xuất của toàn Tổng công ty, hướng tới mục tiêu phát triển ổn định và bền vững trong dài hạn.



Tháng 10/2024, EVNGENCO1 đã đạt sản lượng điện gần 2,9 tỷ kWh

Hải Triều

LỄ KÝ KẾT THỎA THUẬN HỢP TÁC GIỮA HIỆP HỘI AN NINH MẠNG QUỐC GIA VÀ EVNGENCO2



Lễ ký kết thỏa thuận hợp tác diễn ra dưới sự chứng kiến của lãnh đạo EVN, EVNGENCO2 và NCA. Ảnh: Minh Lương

Ngày 11/11, tại Hà Nội đã diễn ra Lễ ký kết thỏa thuận hợp tác giữa Hiệp hội An ninh mạng Quốc gia (NCA) và Tổng Công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2).

Về phía Hiệp hội An ninh mạng Quốc gia có sự tham gia của: Thiếu tướng Lê Minh Mạnh, Cục phó Cục An ninh mạng và Phòng chống tội phạm sử dụng công nghệ cao - Bộ Công an, Ủy viên Ban chấp hành Hiệp hội; ông Nguyễn Vũ Hoàng An, Tổng thư ký Hiệp hội An ninh mạng Quốc gia.

Về phía EVN có Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An, Phó Chủ tịch Hiệp hội An ninh mạng Quốc gia; Thành viên HĐQT EVN Đinh Thế Phúc; Phó Tổng Giám đốc EVN Võ Quang Lâm, cùng lãnh đạo các ban chuyên môn thuộc EVN.

Về phía Tổng Công ty Phát điện 2 có Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2

Trần Phú Thái, Thành viên HĐQT Trần Lý, Phó TGD thực hiện nhiệm vụ, quyền hạn Tổng Giám đốc Trần Văn Dư, các Phó Tổng Giám đốc và đại diện các Ban chức năng của Tổng Công ty cùng lãnh đạo các đơn vị thành viên.

Sự hợp tác này sẽ không chỉ nâng cao năng lực bảo vệ hệ thống và dữ liệu quan trọng của EVNGENCO2 mà còn góp phần xây dựng một hệ thống năng lượng quốc gia an toàn, bảo mật và bền vững. Đây cũng là một phần trong chiến lược dài hạn nhằm nâng cao chất lượng dịch vụ và bảo vệ hệ thống lưới điện quốc gia trước các nguy cơ từ không gian mạng của Tập đoàn Điện lực Việt Nam nói chung.

Theo Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 Trần Phú Thái, EVNGENCO2 đã và đang nỗ lực không ngừng để nâng cao khả năng bảo mật các hệ thống công nghệ thông tin. Với sự hợp tác này, EVNGENCO2 đề nghị Hiệp hội An ninh mạng Quốc gia tiếp tục hỗ

trợ trong những hoạt động thiết yếu như: đào tạo, nâng cao nhận thức cho cán bộ về an ninh mạng; tư vấn và chuẩn hóa các hệ thống an toàn thông tin theo đúng cấp độ quy định... trước những thách thức an ninh mạng ngày càng phức tạp.

Phát biểu tại buổi lễ, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An cũng đánh giá sự hợp tác giữa NCA và EVNGENCO2 không chỉ mang lại lợi ích trực tiếp cho EVNGENCO2 mà còn là hình mẫu, tiền đề quan trọng để các đơn vị khác trong EVN học hỏi và áp dụng.

Ngành năng lượng hiện nay đang đối mặt với những thách thức lớn về an ninh mạng do các hệ thống năng lượng, từ sản xuất điện đến quản lý lưới điện và điều khiển ngày càng phụ thuộc vào công nghệ thông tin, kết nối mạng. EVN ý thức sâu sắc rằng bảo mật an ninh mạng là một nhiệm vụ chiến lược trong lộ trình chuyển đổi số của doanh nghiệp.

Thanh Hương - Minh Lương

EVNHCMC CAM KẾT ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN CHO CÁC QUẬN, HUYỆN TP. HỒ CHÍ MINH

Tại các Hội nghị Ngành điện gắn kết với cấp ủy, chính quyền địa phương năm 2024, lãnh đạo Tổng Công ty Điện lực TP.HCM luôn nhấn mạnh: Tổng Công ty Điện lực TP.HCM sẽ tập trung mọi nguồn lực, kết hợp với ứng dụng các công nghệ hiện đại để đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục phục vụ cho sự phát triển kinh tế của từng địa phương nói riêng và toàn Thành phố nói chung.



Đồng chí Phạm Quốc Bảo - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNHCMC phát biểu tại Hội nghị làm việc với quận ủy Quận 10



Đồng chí Phạm Quốc Bảo - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNHCMC phát biểu tại Hội nghị làm việc với Thành ủy Thành phố Thủ Đức

Hiện nay, TP.Thủ Đức đang được nhận điện và cung cấp điện từ 04 trạm biến áp 220kV, 18 trạm biếp áp 110kV. Lưới điện trung thế được chuẩn hóa với cấp điện áp vận hành 22kV theo cấu trúc thiết kế mạch vòng, vận hành hở, bao gồm 135 tuyến dây trung thế với tổng chiều dài 1.347,49 km. Trong thời gian qua, Công ty Điện lực Thủ Đức luôn thực hiện tốt nhiệm vụ cung cấp điện,

bảo đảm cung ứng điện đầy đủ, an toàn, ổn định cho phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo quốc phòng - an ninh của thành phố Thủ Đức.

Trên địa bàn quận Phú Nhuận, Công ty Điện lực Gia Định cũng đã đảm bảo cung cấp điện ổn định trên địa bàn. Tổng sản lượng điện thương phẩm năm 2023 đạt 1.841,41 triệu kWh, vượt 110,33% so với kế hoạch đề ra. Tổng thất

điện năng, đạt mức 3,31% trong năm 2023, thấp hơn chỉ tiêu Tổng công ty giao. Độ tin cậy cung cấp điện cũng được cải thiện đáng kể, chỉ số SAIFI (tần suất mất điện) và SAIDI (thời gian mất điện) năm 2023 đều giảm so với năm 2022. Đơn vị đã thay hoàn tất 100% công tơ có chức năng đo xa, giúp nâng cao tính minh bạch và thuận tiện cho khách hàng. Thực hiện hoàn tất các công trình ngầm hóa lưới điện kết hợp chỉnh trang, làm gọn dây thông tin trên địa bàn quận Phú Nhuận, góp phần nâng cao mỹ quan đô thị và đảm bảo an toàn vận hành lưới điện.

Từ đầu năm đến nay, Công ty Điện lực Phú Thọ - đơn vị phục vụ cung cấp điện cho địa bàn quận 10 và quận 11 - cũng đã cung cấp điện ổn định, an toàn đáp ứng đủ cho sự phát triển kinh tế, an sinh xã hội trên địa bàn quản lý. Sản lượng điện thương phẩm đến tháng 9/2024 đạt 842,67 triệu kWh, tăng 7,43% so với cùng kỳ. Chỉ số Saifi thực hiện đến tháng 9 là 0,116 lần. Chỉ số Saidi thực hiện đạt 4,769 phút. Công ty đã đảm bảo an toàn, tuyệt đối cho con người và tài sản, không để xảy ra tai nạn lao động, không vi phạm pháp luật về bảo vệ môi trường, không để tồn tại điểm vi phạm hành lang an toàn lưới điện cao áp.

Tại các Hội nghị Ngành điện gặp kết với cấp ủy, chính quyền địa phương năm 2024, lãnh đạo nhiều quận, huyện đã đánh giá cao các mặt công tác của ngành điện, trong đó, đặc biệt khen ngợi nỗ lực của ngành điện trong việc đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục phục vụ sinh hoạt của người dân, doanh nghiệp trên địa bàn, góp phần đảm bảo an ninh trật tự và phát triển kinh tế địa phương. Ông Dương Anh Đức, Bí thư Quận ủy Quận 1, đánh giá cao Công ty Điện lực Sài Gòn nói riêng và Tổng Công ty Điện lực TP.HCM nói chung đã quan tâm giải quyết kịp thời, nhanh chóng các kiến nghị của người dân trên địa bàn về dịch vụ khách hàng. Đồng thời, phối hợp, hỗ trợ địa phương đảm bảo cung cấp điện đầy đủ, ổn định cho phát triển kinh tế - xã hội trên địa bàn có rất nhiều cơ quan, ban ngành; tổ chức và doanh nghiệp trong nước cũng như quốc tế. Bí thư Thành ủy Thủ Đức Nguyễn Hữu Hiệp cũng đã cảm ơn sự phối hợp đồng bộ, nhanh chóng giữa ngành Điện với thành phố Thủ Đức trong thời gian qua và mong rằng trong thời gian sắp tới, ngành điện Thành phố sẽ tiếp tục phối hợp với địa phương trong các mặt công tác, đồng thời hỗ trợ nhiều hơn nữa trong công tác an sinh xã hội. Ông Huỳnh Đăng Linh, Phó Bí thư Thường trực Quận ủy Phú Nhuận cũng đánh giá cao sự phối hợp đồng bộ, nhanh chóng giữa ngành Điện với Quận trong thời gian qua đã quan tâm giải quyết các kiến nghị của người dân về dịch vụ khách hàng, phối hợp, hỗ trợ địa phương đảm bảo cung cấp điện đầy đủ, ổn định cho phát triển kinh tế - xã hội trên địa bàn.

Cũng tại đây, lãnh đạo Tổng Công ty Điện lực TP.HCM luôn cam kết, sẽ tập trung mọi nguồn lực, kết hợp với ứng dụng các công nghệ hiện đại để đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục phục vụ cho sự phát triển kinh tế của từng địa phương nói riêng và toàn Thành phố nói chung. Ngành điện luôn chung tay cùng với các địa phương, kịp thời nắm bắt các nhu cầu, tâm tư nguyện vọng và giải quyết thỏa đáng các nhu cầu của người dân trong phạm vi trách nhiệm, góp phần ổn định tình hình chính trị - xã hội, phát triển sản xuất của địa phương. Thông qua sự giám sát của chính quyền địa phương và người dân sở tại sẽ giúp ngành điện cải thiện, nâng cao chất lượng cung cấp điện được liên tục, ổn định phục vụ đời sống của người dân ngày càng hoàn thiện hơn, từng bước tạo dựng hình ảnh thân thiện, chuyên nghiệp của nhân viên điện lực TP.HCM trong lòng người dân.

Duy Đoàn

CÔNG TY ĐIỆN LỰC HẢI DƯƠNG **TIẾT KIỆM GẦN 45 TRIỆU KWH ĐIỆN**

Trong 9 tháng năm 2024, Hải Dương tiết kiệm được 44,75 triệu kWh điện. Đơn vị áp dụng các biện pháp quản lý và sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, phù hợp.

Theo lãnh đạo Công ty TNHH một thành viên Điện lực Hải Dương, trong 9 tháng năm 2024, đơn vị tiết kiệm được 44,75 triệu kWh điện. Có được kết quả này, đơn vị đã tăng cường phối hợp chính quyền địa phương tuyên truyền, vận động người dân, các cơ quan, đơn vị hành chính sự nghiệp và các doanh nghiệp thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025 và các năm tiếp theo.



Công ty Điện lực Hải Dương vận động khách hàng sử dụng tiết kiệm hiệu quả. Ảnh: CTV

Điện lực Hải Dương yêu cầu các đơn vị trực thuộc vận động các cơ sở kinh doanh dịch vụ nhà hàng, khách sạn, đơn vị quản lý chiếu sáng công cộng... áp dụng các biện pháp quản lý và sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, phù hợp. Điện lực cấp huyện làm việc với khách hàng lớn là các doanh nghiệp, cơ sở sản xuất có mức tiêu thụ điện trên 1 triệu kWh/năm thực hiện tốt công tác tiết kiệm điện theo đúng cam kết...

Thời gian qua, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Hải Dương đang đẩy nhanh chuyển đổi số nhằm nâng cao chất lượng phục vụ khách hàng. Đặc biệt, từ tháng 7/2024, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Hải Dương thực hiện chuẩn hóa thông tin với mục tiêu trong năm 2024 toàn bộ thông tin về khách hàng sử dụng điện thuộc đơn vị quản lý được rà soát, cập nhật và chuẩn hóa trên Hệ thống thông tin khách hàng với Cơ sở dữ liệu quốc gia về dân cư. Tới đây, ngoài 2 cách tiếp cận với dịch vụ điện là qua ứng dụng EVNNPC CSKH và Cổng dịch vụ công trực tuyến, khách hàng còn có thêm 1 kênh tra cứu, sử dụng các dịch vụ về điện trên hệ thống VNeID.

Quốc Chiêu

EVNGENCO3 ĐẢM BẢO NHIỆM VỤ CUNG ỨNG ĐIỆN 9 THÁNG ĐẦU NĂM 2024

Đảm bảo sản xuất điện, chăm lo người lao động

Sản lượng điện sản xuất tháng 9 năm 2024 của EVNGENCO3 đạt 1,61 tỷ kWh, lũy kế 9 tháng đạt 19,1 tỷ kWh, tương đương 66% kế hoạch Đại hội đồng cổ đông giao năm 2024.

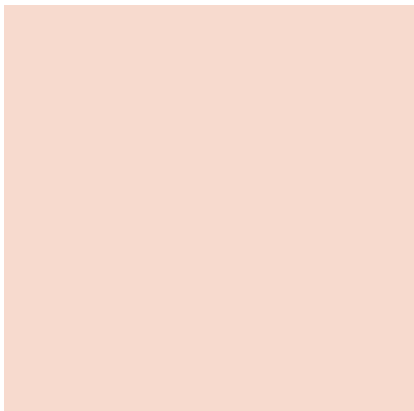
Trong 9 tháng đầu năm 2024, Hệ thống ưu tiên huy động nguồn năng lượng tái tạo, các nhà máy điện BOT, điều tiết nước các hồ thủy điện trong mùa khô, đặc biệt trong tình hình thời tiết, mưa bão diễn biến phức tạp, khó lường... Trước những khó khăn này, EVNGENCO3 đã triển khai nhiều giải pháp để đảm bảo cung ứng điện như: thực hiện đề án nâng cao độ tin cậy và hiệu suất vận hành các nhà máy điện, giảm suất tiêu hao nhiên liệu, suất hao điện tự dùng; thường xuyên kiểm tra, phát hiện, chẩn đoán, xử lý kịp thời các bất thường thiết bị; cử đoàn công tác đến các nhà máy hỗ trợ kỹ thuật, thăm hỏi, động viên công nhân vận hành, sửa chữa trong các giai đoạn cao điểm... Đảm bảo các tổ máy luôn sẵn sàng khởi động, vận hành an toàn, tin cậy, ổn định, đáp ứng yêu cầu của hệ thống điện.

Tổng Công ty đã tiếp nhận và thực hiện quản lý vận hành, sửa chữa bảo dưỡng Nhà máy điện Phú Mỹ 3 theo hợp đồng dịch vụ cho EVN từ ngày 01/3/2024 và triển khai các công tác liên quan để chuẩn bị tiếp nhận quản lý vận hành, bảo dưỡng sửa chữa Nhà máy điện BOT Phú Mỹ 2.2.

Hưởng ứng Tháng Công nhân, Tháng hành động về ATVSLĐ và hướng tới kỷ niệm 70 năm ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam, EVNGENCO3 đã tổ chức Hội thi "An toàn vệ sinh viên giỏi" lần thứ III - năm 2024 và biểu dương 38 Người lao động ngành Điện tiêu biểu, 17 An toàn vệ sinh viên giỏi, tiêu biểu cấp TCT năm 2024; biểu dương 11 cá nhân đạt danh hiệu "Người lao động



Nhà máy Nhiệt điện Phú Mỹ 4



tiêu biểu" cấp Tổng Công ty; khen thưởng 15 tấm gương phụ nữ 2 giỏi; Tổ chức các hoạt động thể thao, giải chạy bộ tại Quy Nhơn, Buôn Ma Thuột cho CBCNV Tổng Công ty, xây dựng và đưa vào sử dụng nhà thi đấu đa năng tại Trung tâm Điện lực Vinh Tân nhằm tăng cường rèn luyện thể thao nâng cao sức khỏe cho người lao động, giao lưu, gắn kết giữa các đơn vị.

Đặc biệt trong đợt mưa bão số 3 vừa qua, các nhà máy điện thuộc Tổng Công ty nằm trong vùng bão, lũ luôn đảm bảo an toàn cho các công trình

và đã phối hợp vận hành, điều tiết nước giảm lũ hiệu quả. Ngay sau đó, Tổng Công ty đã vận động CNVCLĐ đóng góp 01 ngày lương ủng hộ đồng bào các tỉnh phía Bắc, tổ chức đoàn đến thăm hỏi, động viên, hỗ trợ CBCNV có gia đình bị thiệt hại do bão số 3 hơn 300 triệu đồng, đóng góp hơn 3,4 tỷ đồng cho các tỉnh Yên Bái, Quảng Ninh, Ninh Bình để đồng hành cùng địa phương khắc phục hậu quả thiên tai, giúp người dân sớm ổn định cuộc sống.

Hướng đến nguồn năng lượng xanh, sạch, đảm bảo môi trường và trách nhiệm với cộng đồng

Hướng đến nguồn năng lượng xanh, sạch vẫn là kim chỉ nam trong công tác đầu tư xây dựng trong năm 2024 của EVNGENCO3. Tổng Công ty đã xúc tiến nhiều hoạt động hợp tác, tìm kiếm cơ hội đầu tư các dự án điện gió trên bờ và ngoài khơi, dự án chuyển đổi Nhà máy nhiệt điện Ninh Bình sang công nghệ điện linh hoạt ICE, các dự án điện mặt trời nổi trên các lòng hồ thủy điện Buôn Kuốp, Srêpôk,...



Nhà máy Nhiệt điện Vinh Tân 2 duy trì công tác đảm bảo môi trường xanh - sạch - đẹp



Vận hành viên Nhà máy Srépốc 3 (Công ty Thủy điện Buôn Kuốp) trực vận hành sản xuất điện

Công tác bảo vệ môi trường tiếp tục được đảm bảo, các nhà máy tuân thủ đúng quy định. Kết quả quan trắc định kỳ khí thải, nước thải, nước làm mát và môi trường xung quanh các Nhà máy Nhiệt điện Mông Dương 1, Vinh Tân 2, Ninh Bình đều nằm trong giới hạn cho phép và thông số được truyền trực tiếp 24/7 về Sở TN&MT địa phương và bảng điện tử đặt trước cổng nhà máy để theo dõi, giám sát. Các nhà máy thủy điện Buôn Kuốp, Vinh Sơn - Sông Hinh, Thác Bà... đảm bảo an toàn hồ, đập, tham gia điều tiết nước hạ du trong mùa khô hiệu

quả và triển khai công tác phòng chống lụt bão, tìm kiếm cứu nạn năm 2024 theo các phương án kế hoạch phối hợp với địa phương.

Trong công tác an sinh xã hội, Tổng Công ty tiếp tục thực hiện nhiều hoạt động nhân ái, nghĩa tình, san sẻ với các địa phương nơi có đơn vị đứng chân như: hỗ trợ xây dựng, sửa chữa 08 căn nhà Đại đoàn kết, Mái ấm yêu thương tại các tỉnh Bình Thuận, Phú Yên, Bà Rịa - Vũng Tàu, Quảng Ninh, Kon Tum; thực hiện các công trình thanh niên Thắp sáng đường

quê tại Thành phố Thủ Đức, tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu; chăm lo cho các em học sinh có hoàn cảnh khó khăn, mồ côi cha mẹ do Covid-19; hỗ trợ khẩn cấp bồn trữ nước, can đựng nước và nước uống cho bà con miền Tây trước tình hình hạn hán xâm nhập mặn, trao tặng quà cho các gia đình chính sách, Mẹ VNAH, các em thiếu nhi, bệnh nhi vào các dịp lễ, Tết, hỗ trợ đồng bào khắc phục hậu quả do thiên tai... Tổng kinh phí an sinh xã hội 9 tháng đầu năm 2024 là hơn 09 tỷ đồng.

Nỗ lực hoàn thành kế hoạch năm

Trong tháng 10/2024, Tổng Công ty dự kiến sản lượng điện đạt 2,449 tỷ kWh, ước thực hiện trong năm 2024 là 25,707 kWh. Các nhà máy chuẩn bị đầy đủ nhiên liệu than, khí, dầu... cho sản xuất điện theo kế hoạch các tháng cuối năm 2024 và dự trù cho mùa khô năm 2025, đảm bảo các tổ máy luôn khả dụng ở mức cao nhất, kịp thời đáp ứng tốt yêu cầu cung ứng điện.

Triển khai các công trình sửa chữa, bảo dưỡng còn lại theo kế hoạch trong năm 2024 nhằm đảm bảo tính khả dụng và sẵn sàng cao của các nhà máy trong mùa khô năm 2025. Đẩy mạnh phát triển dịch vụ sửa chữa trong và ngoài EVNGENCO3 đảm bảo uy tín, chất lượng, tiến độ. Các nhà máy điện than duy trì đảm bảo môi trường sản xuất, tích cực đẩy mạnh tiêu thụ, sử dụng tro, xỉ phục vụ san lấp, làm đường giao thông; đưa vào vận hành thử nghiệm và tiến tới vận hành chính thức dây chuyền phân tách tro xỉ tại Nhà máy Nhiệt điện Vinh Tân.

Tổng Công ty tích cực hưởng ứng các hoạt động hướng đến kỷ niệm 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam 21/12; nỗ lực phấn đấu hoàn thành các chỉ tiêu, kế hoạch EVN giao và Đại hội đồng cổ đông thông qua; đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ vào sản xuất kinh doanh, nâng cao hiệu quả công tác thị trường điện và thực hành tiết kiệm, chống lãng phí.

Tuần Triều

EVNFINANCE ĐẠT CHỨNG NHẬN HẠNG VÀNG VỀ BẢO VỆ KHÁCH HÀNG



Trải qua lộ trình nghiêm ngặt và đáp ứng các tiêu chí khắt khe, Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực (EVNFinance) đã xuất sắc trở thành doanh nghiệp thứ 2 tại Việt Nam đạt chứng nhận hạng Vàng về Bảo vệ khách hàng.

Ngày 23/10/2024, Inclusion Social Ratings (ISR) đã chính thức công bố việc EVNFinance đạt chứng nhận hạng Vàng (Client Protection Certificate - CPC) - hạng cao nhất trong tuân thủ và đáp ứng các tiêu chuẩn về Bảo vệ Khách hàng. Chứng nhận có thời hạn 3 năm kể từ ngày cấp và trong thời gian chứng chỉ có hiệu lực, ngoài việc phải tuân thủ tuyệt đối các tiêu chí, EVNFinance còn phải vượt qua đợt đánh giá giữa kỳ.

Các tiêu chí đánh giá của ISR bao gồm 7 tiêu chí: Sản phẩm phù hợp; Ngăn chặn nợ xấu quá mức; Tính minh bạch; Định giá có trách nhiệm; Tôn trọng khách hàng; Quyền riêng

tư & bảo mật dữ liệu và Cơ chế giải quyết khiếu nại. Trong thời gian qua, EVNFinance đã nỗ lực làm việc với ISR để chứng minh năng lực, chứng minh khả năng đáp ứng các Tiêu chuẩn về Bảo vệ khách hàng được nêu tại Tiêu chuẩn chung về quản trị hiệu quả tác động xã hội (Universal Standards for Social Performance Management) cũng như các quy định, hướng dẫn của Nhà nước Việt Nam. Bộ tiêu chí được áp dụng cho các sản phẩm tín dụng hướng tới các đối tượng khách hàng như khách hàng cá nhân, hộ kinh doanh, doanh nghiệp siêu nhỏ và các doanh nghiệp nhỏ và vừa.

Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2024 đã thông qua việc lựa chọn chiến lược phát triển EVNFinance theo hướng tích hợp các yếu tố phát triển bền vững vào hoạt động kinh doanh của EVNFinance. Hội đồng Quản trị EVNFinance đã giao Ủy ban Chiến lược xây dựng các kế hoạch hành động đồng bộ về môi trường - xã hội - quản trị (ESG) để bám sát mục tiêu trên.

Căn cứ kế hoạch hành động về môi trường - xã hội của EVNFinance

đã cam kết với các đối tác, EVNFinance cần thực hiện cam kết và đánh giá tuân thủ các tiêu chuẩn theo Lộ trình Bảo vệ Khách hàng (Client Protection Pathway) do CERISE và STPF xây dựng, tuân thủ theo Tiêu chuẩn chung về Quản trị Hiệu quả Tác động Xã hội (Universal Standards for Social Performance Management) đối với danh mục cho vay tín chấp và được giải ngân qua nền tảng số của EVNFinance.

Việc nhận được chứng nhận hạng Vàng từ ISR về Bảo vệ Khách hàng đã thể hiện khả năng đáp ứng và tuân thủ các tiêu chí nghiêm ngặt nhất để bảo vệ khách hàng như được nêu trong Tiêu chuẩn chung về Quản trị Hiệu quả Tác động Xã hội (Universal Standards for Social Performance Management), đồng thời tăng cường uy tín của EVNFinance trên lĩnh vực cho vay tiêu dùng.

Sự kiện cũng cho thấy EVNFinance đã thực hiện tốt vai trò của tổ chức tín dụng cung cấp sản phẩm tài chính kỹ thuật số đồng thời tuân thủ các tiêu chí nghiêm ngặt nhất để bảo vệ khách hàng như được nêu trong Tiêu chuẩn chung về Quản lý Hiệu suất Xã hội.

Inclusion Social Ratings (ISR) là tổ chức đánh giá, xếp hạng xã hội toàn cầu đầu tiên trên thế giới được thành lập năm 2015, có trụ sở tại Nam Phi và văn phòng tại nhiều quốc gia. ISR cung cấp xếp hạng ESG độc lập cũng như xếp hạng tác động và hiệu quả xã hội cho các tổ chức, doanh nghiệp thuộc khu vực công và tư nhân để giúp họ nâng cao tác động đến xã hội và môi trường cũng như cải thiện hiệu quả tài chính của mình. Đến nay, ISR đã thực hiện đánh giá tại nhiều quốc gia khác nhau như: Phi-lip-pin, Pê ru, Ấn Độ, Tanzania... EVNFinance là tổ chức tiên phong tại Việt Nam được ISR đánh giá và cấp chứng nhận tại Việt Nam.

Tạ Thuý

PV POWER KHÁNH THÀNH TRẠM SẠC XE ĐIỆN THÍ ĐIỂM ĐẦU TIÊN

Trước xu thế và nhu cầu đẩy mạnh việc sử dụng năng lượng sạch, PV Power đã phối hợp với đối tác EN Technologies (Hàn Quốc) để nghiên cứu và phát triển hệ thống trạm sạc tại Việt Nam. Theo đó, Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) đã chính thức khánh thành trạm sạc xe điện thí điểm đầu tiên vào ngày 30/10/2024, tại số 6 phố Huỳnh Thúc Kháng, Ba Đình, Hà Nội.



Lãnh đạo PV Power và các đối tác thực hiện nghi thức cắt băng khánh thành



Trạm sạc có công suất 120kW với hai cổng sạc CCS2 tương thích với đa số các dòng xe điện đang có hiện nay

Sau một thời gian nghiên cứu, lắp đặt và thử nghiệm theo đúng các quy chuẩn kỹ thuật và an toàn, Trạm sạc số 6 Huỳnh Thúc Kháng sẽ chính thức đi vào hoạt động thương mại từ ngày 1/11/2024.

Trạm sạc có công suất 120kW với hai cổng sạc CCS2 tương thích với đa số các dòng xe điện đang có hiện nay, sử dụng thanh toán nhanh chóng qua việc quét mã QR code qua ngân hàng của khách hàng, mở cửa phục vụ 24/24h, có trang bị số hotline hỗ trợ, hướng dẫn khách hàng.

Trong tuần đầu khai trương (từ ngày 1/11 - 8/11), PV Power sẽ miễn phí sạc xe điện cho khách hàng. Sau thời gian trên, đơn giá sạc xe điện sẽ áp dụng như sau: giá giờ cao điểm: 6.174 đồng/kWh; giá giờ thấp điểm: 2.830 đồng/kWh; giá giờ bình thường: 4.007 đồng/kWh (chưa bao gồm thuế GTGT).

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Ông Nguyễn Duy Giang - Phó Tổng Giám đốc PV Power phát biểu tại buổi lễ

PV Power được thành lập vào tháng 5/2007, hoạt động theo mô hình Công ty cổ phần với tỷ lệ sở hữu của Nhà nước thông qua Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam) tại PV Power là 79,94%. PV Power hiện đang quản lý 07 nhà máy điện gồm 04 nhà máy điện khí, 01 nhà máy điện than, 02 nhà máy thủy điện và một số dự án điện mặt trời với tổng công suất lắp đặt là 4.209,6 MW (chiếm khoảng 6% tổng công suất toàn hệ thống). Tính đến nay PV Power đã sản xuất và phát lên hệ thống điện trên 250 tỷ kWh.

Dự án trạm sạc xe điện thí điểm tại số 6 Huỳnh Thúc Kháng sẽ là tiền đề để PV Power nghiên cứu, triển khai mở rộng số lượng trạm sạc với quy mô dự kiến 1.000 trạm sạc trên toàn quốc.

Phát biểu tại buổi lễ, ông Nguyễn Duy Giang - Phó Tổng Giám đốc PV Power cho biết, trong thời gian tới, doanh nghiệp sẽ tiếp tục nghiên cứu và áp dụng các công nghệ tiên tiến để nâng cao hiệu quả và khả năng phục vụ của các trạm sạc. Đồng thời việc trạm sạc xe điện đi vào hoạt động sẽ là bước đi đầu tiên trong chiến lược dài hạn của PV Power nhằm thúc đẩy việc sử dụng năng lượng sạch, góp phần giảm thiểu ô nhiễm môi trường.

Sau khi cắt băng khánh thành trạm sạc, các đại biểu đã tham quan trạm sạc và tiến hành thử nghiệm sạc điện cho xe.

Hồng Anh

Nhằm tăng cường công tác quản lý vận hành hệ thống truyền tải điện an toàn, liên tục, PTC2 đã đẩy mạnh áp dụng khoa học công nghệ tiên tiến để từng bước tự động hóa công tác sản xuất, kinh doanh. Từng bước thích ứng với những thay đổi của cuộc cách mạng công nghiệp 4.0 đang tạo ra chuyển biến mạnh mẽ trong mọi lĩnh vực. Một trong những nội dung trọng tâm mà PTC2 triển khai thực hiện đó là phần đầu hoàn thành trạm biến áp không người trực. Để vận hành những trạm biến áp không người trực, PTC2 đã trình EVNNPT phê duyệt phương án xây dựng Trung tâm giám sát trạm biến áp không người trực.

Hiện nay PTC2 đang quản lý 19 trạm biến áp 220kV, trong đó các trạm có nhiều hệ thống điều khiển khác nhau của các hãng Toshiba (Nhật Bản), ABB, Sicampas (Thụy Sĩ - Thụy Điển), @Station (công nghệ của Công ty ATS Việt Nam), General Electric (Mỹ), Scada Zenon (hãng Copadata/Áo). Có thể nói để vận hành đồng bộ các thiết bị điều khiển của các hãng khác nhau là điều không dễ dàng.

Để điều khiển đồng bộ thiết bị khác nhau tại trạm biến áp không người trực, PTC2 đã trang bị hệ thống thông tin vận hành cho bộ phận trực ban của Trung tâm để thu thập dữ liệu từ các trạm biến áp của PTC2 phục vụ quản lý vận hành trạm biến áp không người trực. Trong đó PTC2 đặc biệt quan tâm khai thác triệt để các phần mềm hiện có nhằm đáp ứng đúng mục tiêu của dự án, đồng thời hoàn thiện sơ đồ cấp độ 4 về an toàn bảo mật thông tin để đảm bảo chức năng đường trục liên kết các trạm biến áp 220kV và 500kV trong hệ thống của PTC2 đang quản lý. Trang bị các thiết bị phục vụ việc chuyển sang phương thức vận hành không người trực cho các trạm biến áp 220kV hiện hữu thuộc phạm vi quản lý vận hành của PTC2. Xây dựng đường truyền dữ liệu kết nối các trạm biến áp không người trực với B02 và Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Trung (CSO).

Ông Nguyễn Văn Công - Trưởng phòng Điều độ PTC2 cho biết: Để vận hành Trung tâm giám sát trạm biến áp không người trực, PTC2 đã tổ chức cho các trực ban tham gia B02 học tập, trao đổi kinh nghiệm tại các đơn vị trong và ngoài ngành điện. Tiếp thu, làm chủ các hệ thống phần mềm điều khiển. Tham gia học tập trao đổi kinh nghiệm với CSO về giám sát thông số thiết bị tại Trung tâm với CSO, về hệ thống Remote Consol của A3, Remote destop kéo dài các TBA. Việc nâng cao chất lượng, năng lực của nhân viên vận hành của Trung tâm cũng là đáp ứng mục tiêu nâng cao năng lực của các đơn vị cũng như nâng cao chất lượng nguồn nhân lực của EVNNPT và PTC2.

Trung tâm giám sát trạm biến áp không người trực của PTC2 không chỉ trực tiếp điều hành các trạm

NHỮNG ƯU ĐIỂM VƯỢT TRỘI CỦA TRUNG TÂM GIÁM SÁT TRẠM BIẾN ÁP KHÔNG NGƯỜI TRỰC TẠI PTC2

Quang Thắng

Một số hình ảnh:



Ca trực tại Trung tâm giám sát trạm biến áp không người trực PTC2.



Ông Lê Đình Chiến - Giám đốc PTC2 có mặt tại Trung tâm để chỉ huy công tác phòng chống thiên tai.



Ông Lê Đình Chiến - Giám đốc PTC2 kiểm tra đường dây qua hệ thống camera được lắp trên đường dây tại Trung tâm.



Ông Nguyễn Đăng Thông - Chủ tịch Công đoàn PTC2 thăm hỏi đồng viên CBCNV của Trung tâm.

Cuối năm 2023, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã đưa Trung tâm giám sát trạm biến áp không người trực (B02) đi vào vận hành. Đây là một bước tiến trong quá trình chuyển đổi số mạnh mẽ trong công tác quản lý vận hành lưới truyền tải điện của PTC2.

biến áp không người trực mà còn tham gia giám sát dầu online, giám sát accu online, định vị sự cố, hệ thống ghi sự cố, giám sát các TBA từ tín hiệu SCADA, camera giám sát, hệ thống quản lý kỹ thuật PMIS, hệ thống thu thập quản lý dữ liệu công tơ của các trạm biến áp,...

Đối với các tuyến đường dây 220 - 500kV, Trung tâm giám sát trạm biến áp không người trực của PTC2 đã trực tiếp theo dõi toàn bộ các tuyến đường dây thông qua các camera được lắp đặt trên đường dây cũng như những ứng dụng các phần mềm trí tuệ nhân tạo AI đối với các tuyến đường dây 220 - 500kV do đơn vị quản lý.

Từ khi PTC2 đưa Trung tâm giám sát trạm biến áp không người trực vào vận hành cho đến nay hiệu quả mang lại vô cùng lớn. Qua đánh giá thực tế hoạt động của Trung tâm trong thời gian qua cho thấy năng lực của nhân viên vận hành đã được nâng cao, giảm tối đa nhân lực vận hành tại các trạm biến áp không người trực, giảm thời gian thao tác vận hành, đóng cắt thiết bị, rút ngắn thời gian bảo trì bảo dưỡng, xử lý sự cố trạm biến áp... cũng như theo dõi, giám sát tình hình vận hành của các tuyến đường dây 220 - 500kV, nhất là hỗ trợ các Truyền tải điện trong công tác kiểm tra đường dây từ xa, giám sát tình trạng cháy rừng, vi phạm hành lang tuyến của các phương tiện tại các điểm giao chéo...

Qua 10 tháng sản lượng điện truyền tải của PTC2 đạt 8,363 tỷ kWh, tăng so với cùng kỳ năm 2023 là 1,027 tỷ kWh. Theo tính toán, kế hoạch sản lượng năm 2024 PTC2 sẽ đạt 9,322 tỷ kWh, dự kiến vượt kế hoạch giao là 104,86%. Có được thành công này một phần do Trung tâm giám sát trạm biến áp không người trực của PTC2 đã hoạt động rất hiệu quả, góp phần cùng EVNNPT hoàn thành nhiệm vụ chính trị được giao.

PECC2 KÝ KẾT HỢP TÁC VỚI TRUNG TÂM TRÍ TUỆ MÔI TRƯỜNG - TRƯỜNG ĐẠI HỌC VINUNI

Sáng ngày 31/10/2024, tại Tòa nhà PECC2 Innovation Hub, Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2 (PECC2) và Trung tâm Trí tuệ Môi trường - Trường Đại học VinUni (CEI) đã tiến hành ký kết Biên bản ghi nhớ hợp tác (MOU) với mong muốn vận dụng ưu thế của hai bên về kiến thức, chuyên môn, mạng lưới nghề nghiệp để đem lại lợi ích chung trong các hoạt động tiềm năng phù hợp. Trong lễ ký MOU, hai bên cũng đã có các thảo luận nhằm đưa ra kế hoạch sơ bộ để tiến tới các hợp tác cụ thể giữa PECC2 và CEI cũng như VinUni.



Lễ ký kết hợp tác giữa PECC2 và CEI.



Sự kiện này nhằm thiết lập mối quan hệ hợp tác giữa PECC2 và CEI trong thời gian sắp tới.

Biên bản ghi nhớ này nhằm thiết lập mối quan hệ hợp tác giữa PECC2 và CEI trong việc phát triển nhân lực, giáo dục, hợp tác đào tạo và nghiên cứu. Theo đó, hai bên sẽ cùng thực hiện các dự án nghiên cứu khoa học liên quan đến lĩnh vực năng lượng tái tạo, môi trường, sạc xe điện, ứng dụng trí tuệ nhân tạo trong ngành năng lượng. PECC2 và CEI cũng sẽ chia sẻ kiến thức và kỹ thuật để đẩy mạnh các sáng kiến nghiên cứu và phát triển công nghệ bền vững.

Cũng trong sáng ngày 31/10, PECC2 đã có cơ hội giới thiệu và đưa đoàn công tác CEI do GS.TS. Laurent El Ghaoui - Hiệu phó phụ trách Nghiên cứu & Đổi mới sáng tạo của VinUni - dẫn đầu đến tham quan Trung tâm Vận hành Nhà máy điện từ xa (PECC2-OCC). Đây là Trung tâm Vận hành Nhà máy điện mặt trời điều khiển từ xa đầu tiên của Việt Nam. Trung tâm không chỉ thực hiện chức năng giám sát mà còn cho phép các kỹ sư vận hành dự báo tình trạng hoạt động của nhà máy, điều khiển từ xa, đóng mở các thiết bị, thay đổi các thông số vận hành và qua đó tối ưu chế độ vận hành, đảm bảo an toàn, giảm số lượng nhân công, tiết kiệm chi phí và đảm bảo hiệu quả vận hành Nhà máy.

Bên cạnh đó, đoàn công tác CEI cũng được đưa đi tham quan Trung tâm Năng lực số (PECC2-DCC). Tại đây, đoàn công tác đã có cơ hội

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



trải nghiệm môi trường thực tế ảo thông qua kính VR, kết hợp với thiết bị KAT Walk mini S để tham quan công trình được số hóa từ công nghệ Scan-to-BIM.

Cũng nhân dịp này, PECC2 cũng đã giới thiệu đến đoàn công tác CEI hệ thống BESS và Không gian tri thức PECC2. Kết thúc buổi tham quan, GS.TS. Laurent El Ghaoui đã gửi lời cảm ơn vì sự đón tiếp trọng thị của PECC2. Ông vui vẻ chia sẻ rằng tất cả những trải nghiệm mà PECC2 mang lại cho đoàn ngày hôm nay vô cùng thú vị và hữu ích. Chuyến tham quan này đã để lại trong ông nhiều ấn tượng tốt đẹp. Ông cũng bày tỏ tin tưởng về sự hợp tác với PECC2 trong tương lai.

PECC2 đã có cơ hội giới thiệu và đưa đoàn công tác CEI đến tham quan Trung tâm Vận hành Nhà máy điện từ xa (PECC2-OCC).

PV



Đoàn công tác CEI đã có cơ hội trải nghiệm môi trường thực tế ảo thông qua kính VR, kết hợp với thiết bị KAT Walk mini S để tham quan công trình được số hóa từ công nghệ Scan-to-BIM.



Đoàn công tác CEI và PECC2 chụp hình lưu niệm tại hệ thống BESS - PIH



Đoàn công tác CEI tham quan Không gian tri thức PECC2

HOÀN THÀNH SỚM DỰ ÁN THAY THỂ CÁCH ĐIỆN ĐƯỜNG DÂY 500KV SƠN LA - HÒA BÌNH

Vượt qua mọi khó khăn về địa hình hiểm trở và điều kiện thời tiết khắc nghiệt, các kỹ sư và công nhân của Truyền tải điện (TTĐ) Hòa Bình cùng sự hỗ trợ của 10 TTĐ trực thuộc Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ thay thế cách điện và phụ kiện cho 55 vị trí trên đường dây (ĐZ) 500kV Sơn La - Hòa Bình, xuyên suốt trong 3 ngày.

Theo đó, giúp đảm bảo an toàn cho lưới điện quốc gia mà còn góp phần nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho khu vực Tây Bắc.

Với tổng chiều dài 116,419km, đường dây 500kV Sơn La - Hòa Bình sau 14 năm vận hành đã xuất hiện nhiều dấu hiệu xuống cấp. Để đảm bảo an toàn và nâng cao hiệu quả truyền tải điện, Công ty Truyền tải điện 1 đã quyết định triển khai dự án thay thế cách điện quy mô lớn.

Với tinh thần đoàn kết, sáng tạo, các cán bộ công nhân viên của PTC1 đã vượt qua mọi khó khăn để hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ. Các giải pháp kỹ thuật hiện đại như sử dụng máy bay không người lái (UAV) và công nghệ Lidar đã được áp dụng để khảo sát và lập kế hoạch thi công. Nhờ đó, công việc được thực hiện nhanh chóng, chính xác và an toàn.

Công trình đối mặt với nhiều thách thức, đặc biệt là địa hình núi cao, sườn dốc, và thời tiết khắc nghiệt. Tuy nhiên, bằng sự quyết tâm cao và sự hỗ trợ của các công nghệ hiện đại như UAV, Lidar, các kỹ sư đã nhanh chóng khắc phục khó khăn. Tinh thần đoàn kết, sự phối hợp chặt chẽ giữa các đơn vị cũng là yếu tố quan trọng góp phần vào thành công của dự án.

Nhờ sự nỗ lực không ngừng nghỉ, dự án đã hoàn thành trước thời hạn, đảm bảo chất lượng và an toàn. Thành công này là kết quả của sự phối hợp chặt chẽ giữa lãnh đạo công ty, các đơn vị liên quan và toàn thể cán bộ công nhân viên.



Thi công trong điều kiện rất khó khăn do địa hình núi đá, cao. Vị trí cột 370 ĐZ 500kV Sơn La - Hòa Bình cao trên 400m so với mặt đường Quốc lộ.



Vận chuyển thiết bị, thi công xuyên tối để về đích sớm

Trưa ngày 7/11/2024, ông Phan Đông Minh, Phó Giám Đốc TTĐ Hòa Bình vui mừng cho biết toàn bộ khối lượng công trình đã thực hiện xong và trả lưới điện an toàn sớm hơn 1 ngày (thời gian thi công theo phương

án là 4 ngày). Dự án đối mặt với nhiều khó khăn như địa hình hiểm trở, thời tiết khắc nghiệt và yêu cầu kỹ thuật cao. Các công nhân đã phải làm việc trên những cột điện cao ngất, trong điều kiện khắc nghiệt, để thay thế các



Công đoàn EVNNPT, PTC1 Công đoàn CSTV TTĐ Hòa Bình thăm hỏi, tặng quà tại chân công trình



Thay sứ tại vị trí 354, ĐZ 500kV Sơn La - Hòa Bình

về tinh thần lẫn vật chất. Đây là sức mạnh tinh thần để CBCNV thi công trên công trường về đích sớm.

Việc hoàn thành dự án thay thế cách điện đường dây 500kV Sơn La - Hòa bình không chỉ là một thành công về kỹ thuật mà còn khẳng định năng lực và sự chuyên nghiệp của ngành Điện Lực Việt Nam nói chung và của những người lính TTĐ nói riêng. Anh Đinh Sỹ Chung, đội trưởng đội TTĐ Mai Châu, TTĐ Hòa Bình, PTC1 chia sẻ: Đây có lẽ là tiếp nối tinh thần xây dựng đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối trong mỗi CBCNV TTĐ của chúng tôi vừa tham gia.

Dự án này góp phần quan trọng vào việc đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia và thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội của khu vực Tây Bắc. Việc bảo trì, sửa chữa lưới điện là một công việc thường xuyên và quan trọng. Công ty Truyền tải điện 1 sẽ tiếp tục đầu tư và nâng cấp hệ thống lưới điện để đảm bảo cung cấp điện ổn định, tin cậy cho người dân và doanh nghiệp./.

Mạnh Hùng - Hải Triều

thiết bị cách điện. Tuy nhiên, với tinh thần đoàn kết và sự hỗ trợ của lãnh đạo công ty, các đơn vị đã vượt qua mọi khó khăn và hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ.

Ông Hoàng Xuân Khôi, Phó giám đốc PTC1, chia sẻ: “Thành công của dự án này là kết quả của sự nỗ lực không ngừng của toàn thể cán bộ công nhân viên. Chúng tôi đã làm việc hết mình để đảm bảo tiến độ

và chất lượng công trình, góp phần đảm bảo an toàn và ổn định lưới điện quốc gia.”

Trong thời gian thi công, CBCNV dọc tuyến trên công trường ngoài được các cấp lãnh đạo chuyên môn quan tâm chỉ đạo, còn có Công đoàn các cấp như: Công đoàn Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT); Công đoàn PTC1, Công đoàn CSTV TTĐ Hòa Bình thăm hỏi, động viên cả

NÂNG TẦM NĂNG LỰC, KHẲNG ĐỊNH VỊ THẾ: PTC1 TỔ CHỨC THÀNH CÔNG KỶ THI NÂNG BẬC NĂM 2024

Trong không khí làm việc hăng say và quyết tâm cao, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã khép lại kỳ thi nâng bậc năm 2024 với những kết quả đáng ghi nhận. Sự kiện này không chỉ đánh dấu một cột mốc quan trọng trong lộ trình phát triển của công ty mà còn khẳng định quyết tâm không ngừng nâng cao chất lượng đội ngũ nhân lực.

Kỳ thi, một hành trình đầy ý nghĩa

Diễn ra trong hai giai đoạn, kỳ thi đã thu hút sự tham gia của hơn 1484 cán bộ công nhân viên. Các thí sinh đã trải qua những bài kiểm tra kỹ lưỡng, từ lý thuyết chuyên sâu đến thực hành vận hành thiết bị, nhằm đánh giá toàn diện năng lực chuyên môn.

Kỳ thi nâng bậc được chia làm 2 đợt theo đặc điểm của lực lượng quản lý vận hành (QLVH). Đợt một thi nâng bậc cho lực lượng QLVH Trạm biến áp (TBA) được khai mạc tổ chức trong 4 ngày từ 28-31/11/2024 tại hiện trường đào tạo Thái Thụy, xã Thái Đô, huyện Thái Thụy, tỉnh Thái Bình thuộc Truyền tải điện (TTĐ) Ninh Bình quản lý. Theo Ban tổ chức cho biết: Tổng số CBCNV dự thi QLVH TBA có 153 người. Trong ngày khai mạc có 2 đơn vị tham gia thi, các ngày tiếp theo là 9 đơn vị TTĐ trực thuộc còn lại.

Kỳ thi nâng bậc dành cho lực lượng QLVH đường dây được diễn ra ngày 7/11/2024 tại hiện trường đào tạo Chí Linh, Tỉnh Hải Dương, thuộc TTĐ Đông Bắc 1 quản lý. Có 109 thí sinh, chức danh khác là 11 thí sinh, miễn thi có 10 thí sinh.

Thành phần ban coi thi ngoài các phòng chuyên môn (kỹ thuật, an toàn) thì Công ty triệu tập bổ sung các Phó giám đốc TTĐ phụ trách đường dây cùng tham gia với mục tiêu hiểu rõ hơn về năng lực của các thí sinh, từ đó có kế hoạch đào tạo, nâng cao chất lượng nhân lực tại đơn vị.



Khai mạc phần thi đường dây tại hiện trường đào tạo Chí Linh, Tỉnh Hải Dương



Thi phỏng vấn tại hiện trường đào tạo Thái Thụy, xã Thái Đô, huyện Thái Thụy, tỉnh Thái Bình

Điều đặc biệt của kỳ thi năm nay là việc áp dụng hình thức thi linh hoạt cho những thí sinh đã tham gia thi công dự án đường dây 500kV Quảng

Trạch - Phố Nối. Đây là một sáng kiến sáng tạo, giúp các thí sinh vừa làm vừa học, vừa làm vừa thi, tiết kiệm thời gian và nâng cao hiệu quả.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Phần thi thực hành, lấy độ võng đường dây



Phần thi thực hành nhóm công nhân nối dây điện cao áp



BTC thực hiện các phần thi tại hiện trường

Trong số 273 thí sinh thi nâng bậc thi khối QLVH đường dây có 109 thí sinh thì có 87 thí sinh đã được áp dụng linh hoạt thi phần thực hành tại hiện trường. Do đó, 87 thí sinh này

sẽ thi nốt phần thi lý thuyết tại trụ sở các Truyền tải điện từ ngày 04/11 đến 07/11, Công ty giám sát từ xa hoặc đột xuất kiểm tra tại điểm thi. Công ty tổ chức cho 22 thí sinh còn lại thi lý

thuyết và thực hành tại hiện trường đào tạo Chí Linh

Thành công không chỉ đến từ may mắn

Thành công của kỳ thi là kết quả của sự chuẩn bị kỹ lưỡng và đồng lòng của toàn thể cán bộ công nhân viên công ty. Ban tổ chức đã làm việc không ngừng nghỉ để xây dựng đề thi chất lượng, chuẩn bị cơ sở vật chất đầy đủ, tạo điều kiện tốt nhất cho các thí sinh.

Các đơn vị trực thuộc cũng đã tích cực triển khai các hoạt động đào tạo, bồi dưỡng, giúp cho 100% thí sinh đều được trang bị đầy đủ kiến thức và kỹ năng cần thiết.

Ông Lưu Bình Công, Phó phòng Tổ chức và Nhân sự PTC1, chia sẻ: “Kỳ thi không chỉ là một cuộc kiểm tra mà còn là một cơ hội để mỗi cá nhân đánh giá lại bản thân, từ đó có những định hướng phát triển phù hợp. Chúng tôi tự hào về sự cố gắng của toàn thể cán bộ công nhân viên và tin rằng kết quả của kỳ thi sẽ là động lực để mọi người tiếp tục phấn đấu.”

Thí sinh Trần Viết Hùng, đội TTĐ Kỳ Anh, TTĐ Hà Tĩnh, một thí sinh tham gia kỳ thi, bày tỏ: “Tôi cảm thấy rất vinh dự khi được tham gia kỳ thi này. Qua quá trình ôn luyện và làm bài, tôi đã học hỏi được rất nhiều điều bổ ích. Tôi xin gửi lời cảm ơn đến ban tổ chức và các đồng nghiệp đã luôn đồng hành cùng tôi.”

Hướng tới tương lai

Với những kết quả đạt được, PTC1 sẽ tiếp tục đầu tư vào công tác đào tạo, bồi dưỡng để xây dựng một đội ngũ nhân lực chất lượng cao, đáp ứng yêu cầu ngày càng cao của ngành điện lực.

Kỳ thi nâng bậc năm 2024 không chỉ là một sự kiện đánh dấu thành tích mà còn là một bước khởi đầu mới cho sự phát triển bền vững của PTC1. Với tinh thần đoàn kết, sáng tạo và không ngừng học hỏi, công ty tự tin sẽ vượt qua mọi thử thách và đạt được những thành công mới./.

Mạnh Hùng - Hải Triều

CHỦ TỊCH HĐQT EVN TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI LÃNH ĐẠO CÔNG TY TỰ ĐỘNG HÓA SIFANG BẮC KINH, TRUNG QUỐC



Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An (bên trái) tiếp và làm việc với đoàn công tác Sifang, Trung Quốc.

Chiều 18/11, tại Hà Nội, Chủ tịch Hội đồng Thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam (HĐTV EVN) - ông Đặng Hoàng An đã tiếp và làm việc với lãnh đạo Công ty Tự động hóa Sifang Bắc Kinh, Trung Quốc.

Đoàn công tác Sifang do ông Yang Yun – Phó Tổng giám đốc Sifang làm trưởng đoàn.

Ông Yang Yun bày tỏ sự vui mừng khi tới thăm và làm việc tại EVN để trao đổi về tiềm năng hợp tác trong thời gian tới.

Theo ông Yang Yun, Sifang được thành lập từ 1994, là công ty hàng đầu về cung cấp các giải pháp bảo vệ và tự động hóa bao gồm giải pháp

tích hợp cho thiết bị điện tử thông minh, tự động hóa trạm biến áp, ổn định lưới điện... và có năng lực tốt về trạm số, quản lý nguồn năng lượng phân tán, nhà máy điện ảo.

Sifang có các chi nhánh tại Philippines, Ấn Độ và Kynia, có sản phẩm xuất khẩu đến hơn 80 nước, hơn 1 triệu bộ bảo vệ IED và 10 nghìn hệ thống tự động hóa trạm đã được đưa vào hoạt động an toàn.

Tập trung vào IoT và lưới điện thông minh, Sifang hỗ trợ các doanh nghiệp trên toàn cầu đạt được hệ thống năng lượng hiệu quả, tin cậy và bền vững trong cả lĩnh vực truyền thống cũng như các nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới. Sifang mong muốn sẽ trở thành một trong

các đối tác tin cậy của EVN và các doanh nghiệp Việt Nam.

Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An rất hoan nghênh các doanh nghiệp của Trung Quốc cũng như các nước khác đã đến thăm và trao đổi cơ hội hợp tác với EVN. Có thể nói Trung Quốc đang có bước phát triển công nghệ rất vượt bậc. Chủ tịch HĐQT EVN cũng mong muốn Sifang tiếp tục có những chia sẻ, hỗ trợ EVN và cộng đồng doanh nghiệp ngành Điện Việt Nam tìm hiểu sâu hơn về công nghệ điều khiển, công nghệ thông tin, chuyển đổi số; tạo cơ hội tổ chức những buổi học tập, hội thảo chia sẻ thông tin, kinh nghiệm mà các doanh nghiệp Trung Quốc đang có những bước vượt trội.

Thanh Hương

TẠO THỊ TRƯỜNG VÀ CƠ HỘI CHO DOANH NGHIỆP SẢN XUẤT THIẾT BỊ ĐIỆN TRONG NƯỚC PHÁT TRIỂN

Cuối tháng 10 vừa qua, tại Hà Nội, Thứ trưởng Bộ Công Thương Trương Thanh Hoài cùng đoàn công tác của Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã có buổi làm việc với Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) về việc tham gia nội địa hoá dự án điện lực cho các doanh nghiệp sản xuất thiết bị điện trong nước.

Tham dự buổi làm việc còn có lãnh đạo của Cục Công nghiệp, Cục Điện lực, Vụ Khoa học Công nghệ và Môi trường của Bộ Công Thương.

Về phía EVN có ông Võ Hồng Lĩnh – Thành viên Hội đồng thành viên Tập đoàn, đại diện các Ban chuyên môn của Tập đoàn, lãnh đạo Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT).

Phía EEMC có ông Nguyễn Trọng Tiểu - Phó Chủ tịch Hội đồng quản trị Tổng công ty, ông Nguyễn Vũ Cường - Tổng Giám đốc Tổng công ty.

Báo cáo tại buổi làm việc, ông Nguyễn Vũ Cường - Tổng Giám đốc EEMC cho biết, hiện EEMC đã làm chủ thiết kế và công nghệ chế tạo các loại máy biến áp điện áp đến 110kV, 220kV và 500kV phục vụ cho hệ thống điện Việt Nam. Tổng công ty là đơn vị đầu tiên và duy nhất ở trong nước đã chế tạo thành công máy biến áp 500kV. Trong đó, máy



Thứ trưởng Bộ Công Thương Trương Thanh Hoài phát biểu tại buổi làm việc - Ảnh: Ng.Tuấn.

biến áp 500kV - 150MVA một pha đầu tiên được EEMC làm chủ công nghệ chế tạo, sản xuất thành công từ năm 2010, máy biến áp 3 pha 500kV – 467MVA đầu tiên sản xuất năm 2019 hiện đang được lắp đặt vận hành ổn định tại Nhà máy Thủy điện Sơn La.

Tới nay, EEMC đã chế tạo thành công 7 máy biến áp 500kV, trong đó có 6 máy biến áp 500kV 1 pha và 1 máy biến áp 500kV 3 pha; sửa chữa 8 máy biến áp 500kV cho Nhà máy Thủy điện Ialy và một số máy biến áp 500kV của các trạm biến áp 500kV Hòa Bình, Quảng Ninh,...

Theo Tổng Giám đốc EEMC Nguyễn Vũ Cường, bên cạnh công tác sản xuất chế tạo các dòng máy biến áp theo đơn đặt hàng, EEMC đang tập trung nguồn lực chế tạo tổ máy biến áp 500kV - 3x300MVA. Dự kiến đến tháng 12/2024, sẽ xuất xưởng máy biến áp một pha 500kV - 300MVA và trong quý I năm 2025 sẽ hoàn thành chế tạo tổ máy biến áp 500kV - 3x300 MVA.

Tổng Giám đốc EEMC Nguyễn Vũ Cường cho rằng, thành công trong việc chế tạo máy biến áp 500kV - 3x300MVA sẽ mở ra triển vọng để Tổng công ty có thể tiếp tục kế thừa,



Ông Nguyễn Vũ Cường - Tổng Giám đốc EEMC (đứng) báo cáo tại buổi làm việc - Ảnh: Ng.Tuấn.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

ứng dụng nghiên cứu phát triển sản phẩm mới như trạm GIS cách điện bằng khí sạch, dao cách ly, biến dòng điện, biến điện áp, kháng điện có điện áp đến 500kV,... góp phần nội địa hóa các thiết bị điện chính trên lưới điện 500kV tại Việt Nam.

Phát biểu tại buổi làm việc, Thứ trưởng Bộ Công Thương Trương Thanh Hoài hoan nghênh sự hỗ trợ, đồng hành của EVN, EVNNPT đã tạo mọi điều kiện cho Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh trong việc thúc đẩy sản xuất và sử dụng thiết bị điện trong nước, nhằm nâng cao năng lực sản xuất và giảm chi phí đầu tư cho ngành Điện Việt Nam. Thứ trưởng cũng đánh giá cao sự phát triển của EEMC trong giai đoạn vừa qua, nhất là trong việc làm chủ thiết kế và công nghệ chế tạo các loại máy biến áp điện, việc này đã góp phần làm giảm giá thành của các trang thiết bị điện đặc biệt là các máy biến áp điện áp 110kV, 220kV và cả máy biến áp 500kV.

Thứ trưởng Trương Thanh Hoài yêu cầu các chủ đầu tư, nhà thầu ưu tiên sử dụng thiết bị điện sản xuất trong nước trong các dự án đầu tư của mình. Khuyến khích EVN và các Tổng công ty Điện lực tạo cơ hội cho doanh nghiệp trong nước tham gia cung cấp thiết bị.

Thứ trưởng Bộ Công Thương Trương Thanh Hoài cho rằng, cần hoàn thiện cơ chế chính sách, đưa vào luật các quy định bắt buộc sử dụng thiết bị điện sản xuất trong nước trong các dự án đầu tư của Nhà nước và các chủ đầu tư, cũng như xây dựng các tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật phù hợp với khả năng sản xuất trong nước, tạo điều kiện cho các doanh nghiệp trong nước tham gia. Cùng với đó, tăng cường nghiên cứu và phát triển, trong đó ưu tiên các đề tài nghiên cứu khoa học và công nghệ tập trung vào lĩnh vực công nghiệp nặng, đặc biệt là sản xuất thiết bị điện. Tăng cường hợp tác giữa Bộ Công Thương, Bộ Khoa học và Công nghệ, EVN và các doanh nghiệp sản xuất thiết bị điện.

Tại buổi làm việc, đại diện của Cục Công nghiệp, Cục Điện lực, Vụ KHCN&MT của Bộ Công Thương cũng đã có những ý kiến đóng góp và thống nhất về tầm quan trọng của việc phát triển sản xuất thiết bị điện trong nước, nhằm góp phần nâng cao năng lực sản xuất, giảm chi phí đầu tư và tạo ra các sản phẩm có chất lượng tốt, đáp ứng nhu cầu của ngành Điện.

Ngọc Tuấn – Hùng Anh

EVN NẪM TRONG TOP 10 DOANH NGHIỆP NỢP NGÂN SÁCH LỚN NHẤT VIỆT NAM

Theo danh sách VNTAX 200 – Danh sách các doanh nghiệp nộp ngân sách lớn nhất Việt Nam vừa được CafeF công bố, Top 10 doanh nghiệp dẫn đầu đều có mức nộp ngân sách trên 20.000 tỷ đồng, trong đó có Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Theo CafeF, danh sách công bố năm 2024 được thống kê theo số liệu thực nộp trong niên độ tài chính (12 tháng) kết thúc vào các thời điểm trong khoảng thời gian từ 30/6/2023 đến 31/3/2024.

VNTAX 200 – Leading Group:
Top 200 doanh nghiệp nộp ngân sách lớn nhất Việt Nam

Danh sách 200 công ty lớn nhất được lựa chọn từ danh sách chung. Nếu một tập đoàn có nhiều đại diện thì chỉ duy nhất công ty mẹ được tính thống kê.

Đổi lưu cập nhật: 31/10/2024 | Tìm kiếm: | Đơn vị: Tỷ đồng

STT	TÊN DOANH NGHIỆP	TÊN GIỚI DỊCH	MÃ	HỘNGÃM SÁCH	CH TIẾT
1	 TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM Dầu khí	PETROVIETNAM / PVN	PVN	94,888	
2	 TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP - VIỄN THÔNG QUỐC GIA (VIỆTTEL) Công nghệ - Viễn thông	VIETTEL	VIETTEL	32,818.29	
3	 TẬP ĐOÀN XĂNG DẦU VIỆT NAM Xăng dầu	TẬP ĐOÀN XĂNG DẦU VIỆT NAM	PLX	33,396.8	
4	 TẬP ĐOÀN VINGROUP - CTCP Bán lẻ - Dịch vụ - Giải trí	VINGROUP	VC	30,903.8	
5	 TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP THAN - KHOÁNG SẢN VIỆT NAM Than	VINACOMIN / TKV	VINACOMIN	29,276	
6	 LIÊN DOANH VIỆT - NGA VIETSOVAPETRO Dầu khí	VIETSOVAPETRO	VIETSOVAPETRO	24,000	
7	 CÔNG TY Ô TÔ TOYOTA VIỆT NAM Ô tô	TOYOTA VN	TOYOTAVN	21,388.5	
8	 TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM - CÔNG TY TNHH MTV Điện năng	EVN	EVN	21,000	
9	 CÔNG TY CỔ PHẦN TẬP ĐOÀN THACO Ô tô	THACO GROUP	THA	21,000	
10	 CÔNG TY TNHH LỢC HÓA DẦU NGHI SƠN Dầu khí	NSRP	NSRP	20,000	

Top 10 doanh nghiệp dẫn đầu bao gồm 5 tập đoàn nhà nước, 3 doanh nghiệp FDI và 2 doanh nghiệp tư nhân.

Trong đó, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã nộp 21.000 tỷ đồng vào ngân sách nhà nước trong năm 2023.

Ba vị trí dẫn đầu Top 10 đều là các tập đoàn nhà nước gồm PVN, Viettel và Petrolimex. Tiếp đó là Tập đoàn Than Khoáng sản Việt Nam (Vinacomin) và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN).

Ba đại diện khối FDI là Toyota Vietnam cùng 2 liên doanh của PVN là Vietsovpetro và Lọc hóa dầu Nghi Sơn.

Trong khi đó, 2 đại diện của khối doanh nghiệp tư nhân là Vingroup và THACO.

Nhìn chung, các doanh nghiệp nộp ngân sách lớn nhất hiện tại đa số là những doanh nghiệp hoạt động trong những lĩnh vực như dầu khí – xăng dầu – năng lượng – khoáng sản (PVN, Petrolimex, Vinacomin, EVN, Vietsovpetro, NSRP), viễn thông (Viettel), ô tô (Vingroup, THACO, Thành Công Group, Toyota), Bia rượu – thuốc lá (Sabeco, Vinataba...), ngân hàng (Vietcombank, MB, BIDV...).

Bá Phương

EVNCPC TIẾP TỤC XÂY DỰNG 70 CĂN NHÀ TÌNH NGHĨA TẠI MIỀN TRUNG - TÂY NGUYÊN TRONG NĂM 2025

Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) vừa quyết định trích 4,9 tỷ đồng từ Quỹ phúc lợi để triển khai chương trình xây dựng 70 căn nhà tình nghĩa tại 13 tỉnh, thành khu vực miền Trung - Tây Nguyên trong năm 2025. Mỗi căn nhà được hỗ trợ kinh phí 70 triệu đồng, giúp các hộ nghèo, gia đình chính sách có nơi ở an toàn và kiên cố hơn.

Chia sẻ về chương trình, ông Ngô Tấn Cư - Tổng giám đốc EVNCPC, cho biết: “Người dân miền Trung - Tây Nguyên thường xuyên phải đối mặt với thiên tai, bão lũ, khiến nhu cầu về một chỗ ở an toàn trở nên cấp thiết, đặc biệt với các hộ nghèo, đồng bào vùng sâu, vùng xa và khu vực biên giới. Vì vậy, EVNCPC tiếp tục triển khai chương trình xây dựng nhà tình nghĩa để hỗ trợ bà con. Đây không chỉ là trách nhiệm mà còn là cam kết hàng năm của EVNCPC trong công tác an sinh xã hội. Hoạt động này cũng nhằm hưởng ứng lời kêu gọi của Thủ tướng Chính phủ về xóa bỏ nhà tạm, nhà dột nát trên cả nước, đồng thời chào mừng kỷ niệm 50 năm thành lập EVNCPC (07/10/1975 - 07/10/2025)”.

Không chỉ tập trung vào nhiệm vụ sản xuất kinh doanh điện năng, EVNCPC luôn coi công tác an sinh xã hội là trách nhiệm đối với cộng đồng. Từ năm 2019 đến 2024, EVNCPC đã hỗ trợ xây dựng 356 căn nhà tình nghĩa, góp phần cải thiện điều kiện sống cho nhiều hộ dân tại các vùng thường xuyên chịu ảnh hưởng bởi thiên tai, bão lũ.

Trong 10 tháng đầu năm 2024, EVNCPC đã dành hơn 22,3 tỷ đồng từ các nguồn quỹ sản xuất kinh doanh, phúc lợi, tương trợ và sự đóng góp của CBCNV cho các hoạt động an sinh xã hội. Cụ thể, EVNCPC đã hoàn thành xây dựng 70 căn nhà tình nghĩa với tổng kinh phí 4,2 tỷ đồng, chi 8,8 tỷ đồng để hỗ trợ người dân và đồng nghiệp khu vực phía Bắc bị ảnh hưởng bởi bão số 3 (Yagi) và hơn 9 tỷ đồng cho các hoạt động ý nghĩa như phụng dưỡng Mẹ Việt Nam Anh hùng, hỗ trợ gia đình chính sách, đồng bào nghèo, trao sinh kế, tặng quà, triển khai chương trình “Thắp sáng đường quê” và trao học bổng cho học sinh, sinh viên...

Các hoạt động này không chỉ thể hiện tinh thần trách nhiệm xã hội của EVNCPC mà còn là sự sẻ chia, giúp nhiều gia đình vượt qua khó khăn, ổn định cuộc sống.

Bình An



EVNCPC khánh thành bàn giao nhà tình nghĩa cho các gia đình có hoàn cảnh khó khăn tại các tỉnh miền Trung – Tây Nguyên.



EVNSPC: TIẾP TỤC ĐÓNG ĐIỆN, VẬN HÀNH NHIỀU CÔNG TRÌNH ĐIỆN 110KV TRỌNG ĐIỂM PHÍA NAM

V. Tâm – H. Hoa

Chỉ trong 10 ngày của tháng 11 (từ 07/11-17/11/2024), với sự điều hành quyết liệt của Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC), thêm 05 công trình lưới điện 110kV trọng điểm trên địa bàn các tỉnh: Bình Dương, Bà Rịa - Vũng Tàu, Đồng Nai, Đồng Tháp, Kiên Giang...đã đóng điện thành công, đưa vào vận hành, đáp ứng kịp thời tốc độ tăng trưởng nhu cầu tiêu thụ điện của các địa phương.



Lãnh đạo EVNSPC trực tiếp kiểm tra công tác đóng điện tại Trạm biến áp 110kV Khánh Bình – Bình Dương



Ngày 14/11/2024, EVNSPC đóng điện thành công Dự án “Lắp máy 2 Trạm biến áp 110kV Long Điền (An Ngãi)

10 ngày, đóng điện 5 công trình trọng điểm

Trong những tháng cuối năm 2024, với sự điều hành quyết liệt trong công tác đầu tư xây dựng, sâu sát tiến độ chi tiết từng dự án của lãnh đạo EVNSPC, hàng loạt công trình lưới điện trọng điểm đã được đóng điện thành công, đưa vào vận hành. Riêng từ ngày 7/11-17/11, EVNSPC đóng điện thành công thêm 5 dự án lưới điện.

Cụ thể, khuya ngày 17/11, EVNSPC và các đơn vị liên quan đã đóng điện thành công Dự án “Nâng Công suất đường dây 110kV Long Bình – Đồng Nai”. Công trình khi vào vận hành sẽ góp phần đảm bảo cung ứng điện cho sản xuất, kinh doanh và sinh hoạt của người dân trên địa bàn phường An Bình, Bình Đa và khu đô thị - thương mại - dịch vụ của thành phố Biên Hòa trong tương lai.

Ngày 17/11/2024, EVNSPC cũng đóng điện, đưa vào vận hành dự án “Mở rộng ngăn lộ 110kV Vĩnh Thuận” (tỉnh Kiên Giang) thuộc công trình Đường dây 110kV An Xuyên - Vĩnh Thuận. Công trình nhằm mục tiêu chuyển đầu nối hoàn thiện sơ đồ vận hành làm tiền đề đóng điện, vận hành “Đường dây 110kV An Xuyên – Vĩnh Thuận” trong thời gian tới.

Công trình Đường dây 110kV An Xuyên - Vĩnh Thuận với chiều dài 41,22km, tổng mức đầu tư là trên 107 tỷ đồng, đi qua thành phố Cà Mau,



Công trình “Trạm 110kV khu công nghiệp (KCN) Trường Xuân và đường dây đấu nối, tỉnh Đồng Tháp” đã đóng điện thành công lúc 17h46 ngày 15/11/2024



Công trình nâng công suất đường dây 110kV Long Bình – Đồng Nai đóng điện khuya ngày 17/11/2024

huyện Thới Bình (tỉnh Cà Mau) và huyện Vĩnh Thuận (tỉnh Kiên Giang). Dự án nhằm tạo mạch vòng liên kết 110kV giữa các Trạm biến áp 220kV Rạch Giá 2 và Cà Mau 2; góp phần tăng cường độ tin cậy lưới điện khu vực huyện An Biên, An Minh, Vĩnh Thuận, U Minh Thượng (tỉnh Kiên Giang); huyện Thới Bình, thành phố Cà Mau (tỉnh Cà Mau), đảm bảo tiêu chí N-1 cho lưới điện 110kV trong tương lai của những khu vực này. Theo kế hoạch, công trình Đường dây 110kV An Xuyên - Vĩnh Thuận sẽ hoàn thành trong năm 2024.

Trước đó, ngày 15/11/2024, EVNSPC đóng điện thành công công trình Trạm 110kV khu công nghiệp Trường Xuân và

đường dây đấu nối, tỉnh Đồng Tháp. Với tổng mức đầu tư gần 92 tỷ đồng, công trình được xây dựng theo tiêu chí phát triển lưới điện thông minh, được trang bị hệ thống thông tin liên lạc, giám sát và điều khiển từ xa SCADA, HMI, camera giám sát và hệ thống pin năng lượng mặt trời để hiện đại hóa công tác quản lý vận hành... Khi đưa vào vận hành, công trình sẽ đáp ứng nhu cầu phụ tải khu công nghiệp Trường Xuân và khu vực lân cận huyện Tháp Mười; nâng cao chất lượng điện áp, giảm tổn thất điện năng trên lưới điện phân phối khu vực; hỗ trợ cung cấp và giảm tải phụ tải cho máy biến áp 110kV Tháp Mười; đồng thời thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội huyện Tháp Mười nói riêng và tỉnh Đồng Tháp nói chung.

Ngày 14/11/2024, EVNSPC đã hoàn thành dự án Lắp máy 2 Trạm biến áp 110kV Long Điền (An Ngãi), tỉnh Bà Rịa Vũng Tàu. Công trình góp phần đảm bảo nhu cầu phụ tải khu vực dự án và các khu vực lân cận trong giai đoạn 2020-2025; giảm bán kính cấp điện trung thế, giảm tổn thất điện năng, cải thiện chất lượng điện năng và tăng cường độ tin cậy cung cấp điện; tăng độ linh hoạt trong vận hành cũng như từng bước nâng cấp lưới điện phân phối theo tiêu chuẩn N-1 nhờ vào việc chuyển tải qua lại giữa các trạm 110/22kV trong khu vực...

Ngày 07/11, Công ty Điện lực Bình Dương đóng điện thành công, đưa vào vận hành công trình Cải tạo, mở rộng, nâng quy mô công suất (T3) trạm 110kV Khánh Bình, vượt tiến độ so với kế hoạch đề ra. Khi đi vào vận hành, công trình góp phần đáp ứng nhu cầu phát triển phụ tải của khu vực thành phố Tân Uyên, Thủ Dầu Một và các khu vực lân cận trong giai đoạn 2022-2030; đảm bảo chất lượng điện năng cung cấp cho các khách hàng trọng điểm thuộc khu công nghiệp Nam Tân Uyên và Nam Tân Uyên mở rộng 2; tăng cường kết nối mạch vòng với các trạm 110kV Vĩnh Hiệp, trạm 110kV Bàu Bè, trạm 110kV Tân Uyên và trạm 110kV Khánh Vân... Đặc biệt, với việc đầu tư hạ tầng điện sẵn sàng, công trình sẽ góp phần thu hút vốn đầu tư từ các doanh nghiệp trong, ngoài nước, thúc đẩy kinh tế - xã hội của tỉnh Bình Dương phát triển.

Trạm biến áp 110kV sân bay Long Thành: Sẽ vượt tiến độ 8 tháng

Thực hiện chủ trương “Điện đi trước 1 bước”, hàng năm EVNSPC dành hàng nghìn tỉ đồng để đầu tư các dự án lưới điện, đáp ứng kịp thời tốc độ tăng trưởng phụ tải của 21 tỉnh, thành phố phía Nam. Riêng trong 10 tháng đầu năm 2024, EVNSPC đã đóng điện thành công, đưa vào vận hành 25 công trình lưới điện 110kV trọng điểm. Từ nay đến cuối năm, EVNSPC đang tiếp tục thực hiện đồng bộ các giải pháp, đôn đốc các nhà thầu để đẩy nhanh tiến độ, đóng điện nhiều dự án trọng điểm, cấp bách.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Công trình các lộ ra 110kV Trạm Vĩnh Thuận đã đóng điện ngày 17/11



Trạm biến áp 110kV Sân bay Long Thành dự kiến sẽ hoàn thành giao đoạn 1 vào cuối tháng 11/2024

Điển hình, công trình Trạm biến áp (TBA) 110kV Sân bay Long Thành và đường dây đấu nối, được khởi công xây dựng tháng 6/2024, với tổng mức đầu tư là 119 tỷ đồng. Dự án có quy mô xây dựng TBA 110kV và đường dây đấu nối. Giai đoạn đầu, lắp đặt 01 máy biến áp với tổng dung lượng là 40MVA; phần đường dây gồm 2 mạch với tổng chiều dài 3,8km. Giai đoạn hai lắp máy biến áp thứ hai có dung lượng 40MVA (nâng tổng dung lượng của TBA 110kV Sân bay Long Thành lên 80MVA.

Khi đi vào vận hành, TBA 110kV Sân bay Long Thành đáp ứng kịp thời nhu cầu điện phục vụ thi công xây dựng các hạng mục chính của sân bay Long Thành; cung cấp điện an toàn tin cậy cho sân bay Long Thành khi đi vào hoạt động... Đồng thời, TBA 110kV Sân bay Long Thành còn góp phần giảm bán kính cấp điện 22kV, giảm tổn thất, đảm bảo chất lượng điện áp, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện khu vực lân cận, đảm bảo tiêu chí N-1 theo chủ trương của EVN và EVNSPC.

Xác định đây là công trình trọng điểm đặc biệt quan trọng, ngay khi triển khai xây dựng, EVNSPC, Công ty Điện lực Đồng Nai đã phối hợp chặt chẽ với Tổng công ty Cảng hàng không Việt Nam; điều hành quyết liệt các nhà thầu để đẩy nhanh tiến độ dự án. Hiện nay, EVNSPC đang yêu cầu các nhà thầu tập trung nguồn lực thi công khẩn trương, huy động thêm nhân vật lực, với mục tiêu đóng điện giai đoạn 1 của dự án vào cuối tháng 11/2024, vượt tiến độ 8 tháng so với kế hoạch.

Ngoài ra, từ nay đến cuối năm, EVNSPC cũng phấn đấu đóng điện nhiều công trình quan trọng như: Lộ ra 110kV trạm 220kV Tân Biên; Lộ ra 110kV TBA 220kV Vĩnh Châu; Trạm 110kV Mộc Bài và đường dây đấu nối; Đường dây 110kV Tịnh Biên - Hà Tiên; Đường dây 110kV An Xuyên - Vĩnh Thuận...

Công ty Thủy điện Quảng Trị (TĐQT) đã và đang nỗ lực ứng dụng các giải pháp công nghệ mới vào hoạt động sản xuất và quản lý. Năm 2024, đánh dấu một bước phát triển mới khi Công ty đăng ký 09 giải pháp sáng kiến đổi mới, trải rộng trong nhiều lĩnh vực từ cơ khí đến tài chính, kế toán, thiết bị điện và nổi bật là công nghệ thông tin, như: Sử dụng mã QR để quản lý thông tin thiết bị có Yêu cầu nghiêm ngặt về An toàn lao động; lắp đặt hộp bảo vệ con lăn và đế đỡ phụ đường ống áp lực hồ Nhà máy TĐQT; ứng dụng công nghệ thông tin số hóa vào Quản lý đất công trình, hành lang bảo vệ công trình, tìm kiếm, xác định hệ thống mốc công trình; ứng dụng công nghệ thông tin số hóa hệ thống đo đếm điện tự dùng Nhà máy TĐQT lên phần mềm;... Đặc biệt, Công ty chú trọng vào việc số hóa dữ liệu và ứng dụng công nghệ thông tin trong các hoạt động sản xuất, giúp cho quá trình quản lý và lưu trữ dữ liệu trở nên dễ dàng, nhanh chóng và chính xác.

Những sáng kiến như số hóa quy trình sản xuất, tự động hóa các khâu giám sát và vận hành thiết bị đã giúp công ty nâng cao hiệu quả sản xuất, đồng thời giảm thiểu sai sót và thời gian ngừng hoạt động. Bằng cách này, Công ty không chỉ tối ưu hóa chi phí vận hành mà còn đảm bảo an toàn, ổn định cho hệ thống thiết bị và hệ thống điện. Các sáng kiến này đã được trình lên cấp cơ sở để công nhận và đánh giá, góp phần không nhỏ vào công tác chuyển đổi số của Công ty cũng như của Tổng công ty Phát điện 2.

Ngày 18/10/2024, Công ty TĐQT đã vinh dự tiếp đón đoàn công tác của hãng GE Power – một trong những Tập đoàn hàng đầu thế giới trong lĩnh vực thiết bị điện và năng lượng. Cuộc gặp gỡ là cơ hội để hai bên trao đổi về các giải pháp công nghệ mới, nhằm hỗ trợ và giải quyết các thách thức mà công ty đang đối mặt trong quá trình vận hành thiết bị.

Trong buổi làm việc, đại diện hãng GE Power đã giới thiệu một số giải pháp công nghệ tiên tiến mà hãng đang triển khai trên toàn cầu. Những giải pháp này không chỉ giúp tối ưu hóa việc vận hành thiết bị mà còn nâng cao khả năng giám sát và quản lý từ xa, tạo điều kiện cho công ty kiểm soát hiệu quả hơn hệ thống máy móc và các thiết bị quan trọng trong nhà máy. Hãng GE Power cũng đã trực tiếp giải đáp các vấn đề kỹ thuật mà Công ty đang gặp phải, từ đó đề xuất những giải pháp khả thi để khắc phục các khó khăn trong vận hành thiết bị đã được lắp đặt.

Thông qua buổi làm việc, đội ngũ kỹ sư và cán bộ kỹ thuật của Công ty TĐQT đã được tiếp cận những công nghệ tiên tiến nhất, giúp họ không

CÔNG TY THỦY ĐIỆN QUẢNG TRỊ TĂNG CƯỜNG ỨNG DỤNG GIẢI PHÁP KHOA HỌC CÔNG NGHỆ TRONG CÔNG TÁC CHUYỂN ĐỔI SỐ NĂM 2024

Trong bối cảnh công nghệ không ngừng phát triển, các doanh nghiệp đang tận dụng KHCN để tối ưu hóa quy trình và nâng cao năng suất lao động. Đặc biệt, trong ngành Điện, việc ứng dụng công nghệ tiên tiến vào công tác chuyển đổi số không chỉ là xu hướng mà còn là yêu cầu cấp thiết nhằm đáp ứng nhu cầu ngày càng cao về chất lượng cung cấp điện.



Đại diện hãng GE Power trình bày về một số giải pháp và dịch vụ



Ông Nguyễn Chánh Trung - Tổ trưởng Tổ cơ khí Phân xưởng Sửa chữa trình bày giải pháp lĩnh vực Cơ khí



Lớp đào tạo Rơ-le bảo vệ trong nhà máy điện

ngừng học hỏi và nâng cao kiến thức. Việc hợp tác với các tập đoàn lớn như GE Power cho thấy Công ty luôn sẵn sàng cập nhật và áp dụng công nghệ mới nhằm đảm bảo hiệu quả sản xuất và sự an toàn trong vận hành thiết bị, góp phần quan trọng vào công tác chuyển đổi số tại nhà máy.

Từ ngày 11-14/11/2024, Công ty đã tổ chức khóa đào tạo chuyên sâu về thiết bị Rơ-le bảo vệ, một thiết bị quan trọng trong việc bảo vệ hệ thống điện và đảm bảo an toàn cho toàn bộ nhà máy. Đây là một phần trong chương trình định hướng khoa học công nghệ năm 2024 của Công ty, nhằm nâng cao kiến thức và kỹ năng cho đội ngũ cán bộ công nhân viên trong việc xử lý các sự cố và vận hành thiết bị.

Khóa đào tạo này không chỉ giúp CBCNV hiểu rõ về cách thức hoạt động và bảo trì thiết bị Rơ-le bảo vệ mà còn nâng cao kỹ năng xử lý sự cố và vận hành thiết bị một cách an toàn, hiệu quả. Nhờ có những kiến thức mới và kinh nghiệm thực tiễn từ khóa học, đội ngũ nhân viên có thể kịp thời phát hiện và khắc phục các sự cố kỹ thuật, đảm bảo Nhà máy luôn hoạt động ổn định và an toàn, hiệu quả.

Ngoài ra, khóa đào tạo còn cập nhật những kiến thức mới nhất trong lĩnh vực bảo vệ thiết bị điện, giúp Công ty nhanh chóng áp dụng các công nghệ hiện đại vào quá trình sản xuất. Việc tổ chức các chương trình đào tạo chuyên sâu là một phần quan trọng trong chiến lược phát triển của Công ty, nhằm nâng cao chất lượng đội ngũ nhân sự và chuẩn bị tốt cho công tác chuyển đổi số.

Với những nỗ lực không ngừng trong việc ứng dụng KHCN vào chuyển đổi số, Công ty TĐQT đã và đang khẳng định vị thế của mình trong ngành Điện. Việc đăng ký xét công nhận các sáng kiến đổi mới, hợp tác với các đối tác lớn như GE Power, và tổ chức các chương trình đào tạo chuyên sâu là minh chứng rõ ràng cho sự cam kết của Công ty trong việc hiện đại hóa quy trình sản xuất và vận hành.

Công ty TĐQT luôn quan tâm đến công tác chuyển đổi số, không chỉ nhằm nâng cao hiệu quả sản xuất mà còn hướng tới mục tiêu chung của Tổng công ty Phát điện 2. Bằng cách ứng dụng và cập nhật các công nghệ tiên tiến, Công ty mong muốn đóng góp tích cực vào hành trình chuyển đổi số ngành Điện, đảm bảo cung cấp nguồn điện ổn định, an toàn và hiệu quả, phục vụ nhu cầu phát triển của đất nước.

Trang Sinh

LÃNH ĐẠO TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC LÀM VIỆC VỚI TỈNH HÀ TĨNH VỀ CÔNG TÁC ĐẦU TƯ, XÂY DỰNG CÁC DỰ ÁN ĐIỆN



Các đại biểu tham dự buổi làm việc.

Hiện nay, Tổng công ty Điện lực miền Bắc đang triển khai xây dựng Dự án đường dây 110kV từ trạm biến áp (TBA) 500kV Hà Tĩnh - TBA 110kV Thạch Linh - Hồng Lĩnh (tỉnh Hà Tĩnh) với tổng mức đầu tư 279 tỷ đồng.

Đây là dự án có ý nghĩa hết sức quan trọng đối với việc đảm bảo cấp điện cho các khu vực thành phố Hà Tĩnh và các huyện: Can Lộc, Hồng Lĩnh, Nghi Xuân... Vì vậy, Tổng công ty Điện lực miền Bắc đã, đang chỉ đạo Công ty Điện lực Hà Tĩnh phối hợp chặt chẽ với các đơn vị liên quan kịp thời tháo gỡ các vướng mắc trong quá trình triển khai, phấn đấu hoàn thành Dự án trong quý IV/2025.

Được biết, khi Dự án đi vào vận hành sẽ giúp giảm quá tải cho

đường dây 110kV Thạch Linh - Can Lộc, đảm bảo N-1 đối với TBA 110kV Hồng Lĩnh khép vòng với TBA 220kV Hưng Đông; đảm bảo cấp điện cho khu công nghiệp (KCN) VSIP theo quy hoạch thực hiện tỉnh Hà Tĩnh giai đoạn 2021-2030, tầm nhìn đến 2050.

Tuy nhiên, trong quá trình triển khai Dự án, đoạn tuyến từ G16A - G17A (đoạn đi qua Quy hoạch phân khu xây dựng Khu công nghiệp Bắc Thạch Hà) hiện đang vướng mắc một số thủ tục về giải phóng mặt bằng, và trách nhiệm này thuộc về địa phương. Theo đó, nếu đoạn tuyến từ G16A - G17A không được thực hiện di dời và triển khai đồng bộ thì Dự án sẽ không đạt được mục đích nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho khu vực.

Sáng 21/11, lãnh đạo Tổng công ty Điện lực miền Bắc và lãnh đạo Công ty Điện lực Hà Tĩnh đã có buổi làm việc với UBND tỉnh Hà Tĩnh và các đơn vị liên quan về công tác đầu tư, xây dựng các dự án điện trên địa bàn tỉnh.

Để đảm bảo tính đồng bộ của Dự án, tại buổi làm việc, Tổng công ty Điện lực miền Bắc đã đề nghị UBND tỉnh Hà Tĩnh có ý kiến chỉ đạo các sở, ban, ngành, đơn vị thực hiện dịch chuyển đoạn tuyến từ G16A - G17A đồng bộ với Dự án "Đường dây 110kV từ TBA 500kV Hà Tĩnh - TBA 110kV Thạch Linh - Hồng Lĩnh" để đảm bảo cung cấp điện cho khu vực Hà Tĩnh trong thời gian tới.

Thông qua buổi làm việc, Lãnh đạo Tổng công ty Điện lực miền Bắc mong muốn tiếp tục nhận được sự quan tâm, tạo điều kiện của lãnh đạo UBND tỉnh Hà Tĩnh để Dự án trên được triển khai hiệu quả. Đồng thời, đề nghị các đơn vị liên quan kịp thời phối hợp với Tổng công ty Điện lực miền Bắc và Công ty Điện lực Hà Tĩnh giải quyết, tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai Dự án./

Phương Thảo



Ông Trần Bá Hữu - Phó chủ tịch UBND tỉnh Hà Tĩnh chủ trì buổi làm việc.



Ông Lương Minh Thành, Phó Tổng Giám đốc Tổng công ty Điện lực miền Bắc và ông Phạm Công Thành - Giám đốc Công ty Điện lực Hà Tĩnh tại buổi làm việc.

LÃNH ĐẠO GƯƠNG MẪU TRONG THỰC THI VĂN HÓA DOANH NGHIỆP TẠI NHỊỆT ĐIỆN CẦN THƠ

Văn hóa doanh nghiệp không chỉ là bản sắc mà còn là sức mạnh nền tảng giúp Công ty phát triển bền vững. Tại Nhiệt điện Cần Thơ, vai trò của Ban lãnh đạo là yếu tố quan trọng trong việc thực thi và lan tỏa văn hóa doanh nghiệp. Đặc biệt là sự gương mẫu của Đồng chí Huỳnh Thanh Phong- Bí thư Đảng bộ, Giám đốc Công ty là người lãnh đạo gương mẫu động lực thúc đẩy tinh thần đoàn kết, trách nhiệm và sáng tạo của tập thể CBCNV.



Đồng chí Huỳnh Thanh Phong tấm gương lãnh đạo gương mẫu trong thực thi VHDN.

Tầm nhìn và giá trị cốt lõi

Đồng chí Huỳnh Thanh Phong là lãnh đạo gương mẫu trong thực thi các giá trị cốt lõi và các chuẩn mực đạo đức của Công ty. Với nguyên tắc **“Lãnh đạo phải làm gương”** Đồng chí luôn ý thức cao về tầm quan trọng của việc thực thi văn hóa doanh nghiệp. Với sự chỉ đạo sâu sát của Đồng chí, CBCNV luôn được quán triệt để hiểu về các sứ mệnh, giá trị và tầm nhìn mà Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đang hướng tới. Ban lãnh đạo Công ty Nhiệt điện Cần Thơ luôn chú trọng tạo nên môi trường làm việc công bằng, minh bạch và hỗ trợ lẫn nhau. Đây là nền tảng để CBCNV tạo dựng niềm tin và sự đoàn kết vững chắc trong Công ty để thực hiện theo mục tiêu chung, định hướng các giá trị cốt lõi: **“Niềm tin - Chất lượng - Tiên phong - Trách nhiệm - Sáng tạo”**.

Đồng chí Huỳnh Thanh Phong đã có chỉ đạo tuyên truyền sâu rộng

các Tài liệu Văn hóa doanh nghiệp (VHDN) EVN/EVNGENCO2, Bộ quy tắc ứng xử Văn hóa Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đến từng CBCNV, bằng nhiều hình thức như: phổ biến bằng văn bản; cập nhật nội

dung trên trang điện tử Công ty. Trực tiếp chỉ đạo các đơn vị cấp dưới tham mưu lập các bảng tuyên truyền Giá trị cốt lõi Văn hóa EVN tại các lối đi, hành lang. Để VHDN EVN/EVNGENCO2 luôn đồng hành trong mọi hoạt động của Công ty cũng như từng CBCNV.

Tiên phong trong thực thi văn hóa doanh nghiệp

Để thực hiện tốt các nhiệm vụ trong việc thực thi Văn hóa doanh nghiệp EVN/EVNGENCO2. Đồng chí Huỳnh Thanh Phong giữ vị trí là Trưởng Ban chỉ đạo xây dựng và thực thi Văn hóa doanh nghiệp (BCĐ). Với sự dẫn dắt của Đồng chí, Ban chỉ đạo có nhiệm vụ hướng dẫn, chỉ đạo tổ chức, kiểm tra, đôn đốc việc thực hiện các công tác về Văn hóa doanh nghiệp của Công ty theo chỉ đạo của EVN/EVNGENCO2. Hằng năm, Ban chỉ đạo chủ trì xây dựng các nhiệm vụ VHDN trong năm theo kế hoạch của



Đồng chí Huỳnh Thanh Phong (thứ 6 từ bên trái) tham gia Lễ phát động Tết trồng cây năm 2023

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

EVNGENCO2, đồng thời phân công nhiệm vụ cho các đơn vị trong Công ty. Ban chỉ đạo và thực thi VHDN Công ty cũng luôn tiên phong trong việc xây dựng một môi trường làm việc tích cực và an toàn, luôn lắng nghe, tiếp thu ý kiến của nhân viên và sẵn lòng chia sẻ kiến thức, kinh nghiệm.

Trách nhiệm với cộng đồng- Lan tỏa giá trị nhân văn

Công ty Nhiệt điện Cần Thơ luôn giữ vững phương châm “*Sản xuất kinh doanh luôn gắn liền với bảo vệ môi trường*”. Đồng chí Huỳnh Thanh Phong đã chủ trương thực hiện chương trình “Tết trồng cây” giai đoạn 2021-2025 với mục tiêu trồng 500 cây sao trong khuôn viên Công ty, góp phần tạo môi trường xanh-sạch đẹp và giáo dục cho CBCNV tầm quan trọng của việc bảo vệ môi trường, bảo vệ cảnh quan làm việc. Hoạt động “Giờ Trái đất” hàng năm giúp nâng cao ý thức của CBCNV trong việc sử dụng hiệu quả các nguồn tài nguyên thiên nhiên.

Ban Lãnh đạo luôn khuyến khích nhân viên tham gia vào các hoạt động xã hội và các phong trào tình nguyện. Hằng năm, Công ty tổ chức trao quà Tết cho các hộ dân có hoàn cảnh khó khăn tại địa phương nơi các nhà máy của Công ty đứng chân, góp phần chia sẻ yêu thương và tạo động lực sống tích cực.

Đồng chí Huỳnh Thanh Phong luôn quan tâm, hỗ trợ các hoạt động của Đoàn thanh niên Công ty. Hằng năm, Đoàn cơ sở Công ty tổ chức các hoạt động vệ sinh môi trường, tham gia các hoạt động “Cải tạo điện”, “Thắp sáng đường quê”. Đặc biệt, nhân dịp kỷ niệm ngày truyền thống ngành Điện (21/12) CBCNV và Đoàn viên thanh niên luôn nhiệt tình tham gia “Tuần lễ hồng EVN”. Từ năm 2017-2023, Công ty đã đóng góp hơn 450 đơn vị máu cho bệnh viện Huyết học Tp. Cần Thơ. Đây cũng là những nét truyền thống quý báu của Công ty trong nhiều năm qua.

Phát huy tinh thần sáng tạo

Đồng chí Huỳnh Thanh Phong luôn khuyến khích tinh thần sáng tạo và chủ động của CBCNV trong việc đề xuất các giải pháp, sáng kiến để nâng cao năng suất lao động tại Công ty. Với sự động viên và hướng dẫn của cán bộ quản lý, CBCNV công ty luôn học hỏi, nâng cao kiến thức và tay nghề. Luôn tìm kiếm các giải pháp cải tiến công việc, tối ưu hóa quy trình để nâng cao hiệu quả sản xuất và giảm thiểu tác động môi trường. Từ năm 2022 đến năm 2024, Công ty có 07 sáng kiến được Tổng công ty công nhận, 15 giải pháp, sáng kiến được công nhận cấp Công ty. Trong năm 2024, có 02 sáng kiến đang trình Tổng công ty phê duyệt.

Văn hóa doanh nghiệp là sức mạnh tinh thần tạo nên một tập thể vững mạnh. Tại Nhiệt điện Cần Thơ, Cán bộ quản lý luôn gương mẫu, đồng hành và quan tâm đến CBCNV chính là chìa khóa để xây dựng một tập thể đoàn kết, hướng đến sự phát triển bền vững và thành công. Với nền tảng văn hóa doanh nghiệp vững chắc, Nhiệt điện Cần Thơ sẽ tiếp tục phát huy những giá trị tốt đẹp, góp phần vào sự phát triển của ngành điện và đất nước.

Kiều Anh

Bên cạnh đó, việc nâng cao nhận thức của người dân về sử dụng điện an toàn, tiết kiệm cũng đóng vai trò quan trọng. Công ty Điện lực Long An (PCLA) luôn phối hợp với cơ quan quản lý nhà nước, chính quyền địa phương tăng cường công tác kiểm tra, xử lý nghiêm các trường hợp vi phạm, nhằm đảm bảo mục tiêu xóa bỏ hoàn toàn tình trạng hộ cầu phụ, góp phần nâng cao chất lượng cuộc sống và thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội tại địa phương.

Thực trạng nhu cầu về điện tại các khu vực nông thôn

Hiện nay, nhiều khu vực nông thôn vẫn còn nhiều hộ dân phải dùng điện qua đường dây cầu phụ, dẫn đến nhiều bất cập như mất an toàn điện, chất lượng điện áp không ổn định, giá điện cao do phụ thuộc vào chủ hộ cấp điện.

Đặc biệt, các hộ dân tại các vùng ven thường gặp khó khăn trong việc tiếp cận nguồn điện trực tiếp từ lưới điện vì điều kiện địa lý, cơ sở hạ tầng chưa phát triển đồng bộ. Còn tồn tại tình trạng đường dây sau điện kể cũ kỹ, xuống cấp, tình trạng mất trộm điện, vi phạm an toàn điện xảy ra thường xuyên.

Theo thống kê, số lượng tổ điện kể cần xóa hộ cầu phụ vẫn còn lớn, tập trung tại các huyện như Đức Hòa (7.315 hộ); Bến Lức (2.628 hộ); Đức Huệ (2.048 hộ); Cần Đước (1.976 hộ); Tân Thạnh (630 hộ); Thạnh Hóa (528 hộ). Những hộ dân này phần lớn thuộc diện hộ nghèo có thu nhập thấp, sinh sống rải rác và không tập trung, gây khó khăn cho công tác ĐTXD.

Đầu tư phát triển lưới điện

Nhận thức được tầm quan trọng của việc ĐTXD nhất là ở các vùng nông thôn, đồng thời giải quyết các kiến nghị của cử tri qua các kỳ tiếp xúc HĐND các cấp. PCLA đã và đang đầu tư tập trung huy động nhiều nguồn vốn đầu tư, trong đó có nguồn từ Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) và các nguồn vốn vay khác. Mục tiêu hoàn thành cấp điện cho các hộ dân nông thôn, đặc biệt các hộ cầu phụ được tiếp cận trực tiếp đến nguồn lưới điện quốc gia.



Đầu tư xây dựng phần lưới điện trung thế

XÓA BỎ HỘ CÂU PHỤ TẠI LONG AN: “Thách thức - Giải pháp”

Tình trạng hộ câu phụ tại các vùng nông thôn trên địa bàn tỉnh Long An không chỉ gây ảnh hưởng đến chất lượng điện năng mà còn tiềm ẩn nhiều nguy hiểm, đe dọa tính mạng và tài sản của người dân. Để khắc phục tình trạng này, việc Đầu tư xây dựng hệ thống lưới điện (ĐTXD) ổn định là một trong những giải pháp cấp bách hiện nay.

Dù đã đạt được những thành quả đáng kể, song công tác ĐTXD vẫn đối mặt với nhiều thách thức như nguồn vốn còn nhiều hạn chế; tại các khu vực ven sông, đầm lầy, vùng ngập nước đòi hỏi chi phí đầu tư cao và cũng như thời gian thi công kéo dài; thủ tục xin phép, cấp phép và giải phóng mặt bằng còn gặp nhiều khó khăn và thách thức.

Kết quả đạt được và tác động đến đời sống người dân

Trong năm 2024, PCLA được EVNSPC phê duyệt cấp vốn ĐTXD lưới điện nông thôn là 529,87 tỷ đồng, tương ứng với 35 hạng mục công trình phân bổ đều trên địa bàn tỉnh Long An. Trong đó, tại huyện Tân Thạnh thực hiện đầu tư đường dây trung thế 19,17 km, đường dây hạ thế 29,34 km, dung lượng trạm biến áp 5.240 kVA với tổng mức đầu tư 46,013 tỷ đồng; Tại huyện Thạnh Hóa đường dây trung thế 18,5 km, đường dây hạ thế 14,54 km, dung lượng trạm biến áp 2.380 kVA với tổng mức đầu tư 36,738 tỷ đồng.

Đây là khu vực có dân cư tập trung đông, hiện không có lưới điện hạ thế, cấp điện cho người dân qua các nhánh rẽ vào nhà dân, bán kính cấp điện và khoảng cách từ điện kế về đến nơi sử dụng điện xa (trung bình khoảng 800 m có nơi lên đến hơn 1.200 m) dẫn đến tổn thất điện năng, có nơi điện áp trung bình khoảng 190V.



Hoàn chỉnh đấu nối phần đường dây hạ thế

Một vấn đề khác, dây dẫn sau điện kế của các hộ dân sinh hoạt trong khu vực này chưa đảm bảo an toàn, do vận hành lâu năm nên chất lượng xuống cấp, dây dẫn chằng chịt, trụ đỡ chưa đúng quy cách hướng do người dân tự do có khả năng ngã đổ vào mùa mưa bão.

Có một số nơi dây dẫn được treo trên cây xanh, không có sứ cách điện trong khi dây dẫn vận hành lâu năm bị

bong tróc vỏ thường xuyên xảy ra chạm chập, chưa đảm bảo an toàn về điện cho người dân có nguy cơ dẫn đến sự cố, gây nguy hiểm trực tiếp đến việc sinh hoạt hằng ngày của người dân trong khu vực.

Việc ĐTXD này có thể xóa 108 điện kế tổng với khoảng 571 hộ dân, dự kiến khoảng 56 hộ phát triển mới trong thời gian tới. Đồng thời đảm bảo được vấn đề an toàn điện, nâng cao chất lượng điện, dịch vụ khách hàng, đáp ứng nhu cầu sử dụng điện của người dân, cũng như đưa nguồn vào trung tâm phụ tải góp phần giảm tổn thất điện năng, nâng cao khả năng cấp điện ổn định và phát triển phụ tải trong thời gian tiếp theo.

Ông Nguyễn Hoàng Hải – Phó Giám đốc ĐXTD Công ty cho biết: “Trong thời gian qua, Công ty đã và đang không ngừng nỗ lực để đưa điện đến gần hơn với người dân, đặc biệt là tại các khu vực nông thôn, vùng sâu, vùng xa. Việc xóa hộ câu phụ không chỉ là một nhiệm vụ mà còn là trách nhiệm với xã hội, nhằm đảm bảo mọi người dân đều có thể tiếp cận trực tiếp với nguồn từ điện lưới quốc gia một cách an toàn và ổn định.

Hiện nay, công tác ĐTXD phục vụ xóa hộ câu phụ đã và đang được triển khai đồng bộ trên nhiều địa bàn, tập trung vào việc xây dựng và nâng cấp các hệ thống điện tại các khu vực còn gặp nhiều khó khăn. Trong thời tới, chúng tôi sẽ tiếp tục phối hợp chặt chẽ với các cơ quan ban ngành, địa phương và huy động mọi nguồn lực để hoàn thành mục tiêu đã đề ra, không ngừng nâng cao chất lượng dịch vụ, bảo đảm an toàn điện và giảm thiểu tổn thất điện năng”, ông Hải cho biết thêm.

Việc ĐTXD để xóa hộ câu phụ tại các vùng nông thôn trên địa bàn tỉnh Long An là một trong những nhiệm vụ cấp thiết và quan trọng. Nhiệm vụ này không chỉ cải thiện đời sống của người dân mà còn thúc đẩy sự phát triển kinh tế - xã hội của địa phương, giúp Long An từng bước đạt được các mục tiêu xây dựng nông thôn mới.

Trong những năm tiếp theo, Công ty Điện lực Long An cũng tiếp tục triển khai khảo sát, lập kế hoạch đầu tư, cải tạo xây dựng lưới điện trên địa bàn tỉnh để xuất EVNSPC bố trí vốn đầu tư lưới điện, xóa hộ câu phụ, cung cấp điện an toàn liên tục với chất lượng điện năng tốt nhất cho người dân./

Võ Danh

PHỐI HỢP CHẶT CHẼ, THÁO GỖ VƯỚNG MẮC CÁC DỰ ÁN LƯỚI ĐIỆN TRỌNG ĐIỂM TRÊN ĐỊA BÀN BẮC GIANG

Ngày 12/11/2024, tại Bắc Giang, ông Nguyễn Văn Gấu - Ủy viên BCH Trung ương Đảng, Bí thư Tỉnh ủy Bắc Giang chủ trì cuộc họp với Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) về việc tháo gỡ khó khăn vướng mắc trong đầu tư xây dựng các dự án lưới điện nhằm đảm bảo cung cấp điện cho tỉnh.



Ông Nguyễn Văn Gấu - Ủy viên BCH Trung ương Đảng, Bí thư Tỉnh ủy Bắc Giang phát biểu chỉ đạo tại cuộc họp



Ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐTV EVNNPT báo cáo tại buổi làm việc

Tham dự cuộc họp có ông Mai Sơn - Quyền Chủ tịch UBND tỉnh Bắc Giang, bà Lâm Thị Hương Thành - Phó Chủ tịch thường trực HĐND tỉnh, ông Phan Thế Tuấn - Phó Chủ tịch UBND tỉnh, lãnh đạo các sở, ngành địa phương liên quan tỉnh Bắc Giang.

Về phía EVNNPC có bà Đỗ Nguyệt Ánh - Chủ tịch HĐTV EVNNPC, các Thành viên Hội đồng thành viên, Phó Tổng giám đốc, lãnh đạo Công ty Điện lực Bắc Giang.

Về phía EVNNPT có ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐTV EVNNPT,

ông Đỗ Đức Hùng - Thành viên HĐTV EVNNPT, các Phó Tổng giám đốc EVNNPT: Bùi Văn Kiên, Trương Hữu Thành, Nguyễn Ngọc Tân, lãnh đạo các đơn vị trực thuộc, các Ban chuyên môn của EVNNPT.

Nhiều dự án đang gặp vướng mắc

Lưới điện khu vực Bắc Giang được cấp điện từ 3 trạm biến áp (1 TBA 500kV và 2 TBA 220kV) với tổng công suất 3.300 MVA, kết nối các trạm 500kV và 220kV trong khu vực, cung cấp điện cho phụ tải các khu công nghiệp, sinh hoạt của nhân dân và phát triển kinh tế khu vực Bắc Giang.

Cùng với đó là nhiều tuyến đường dây 500kV và 220kV tương đương khoảng gần 600 km đường dây.

Các máy biến áp tại các trạm biến áp và các tuyến đường dây đang vận hành an toàn, tin cậy, đảm bảo cung cấp điện ổn định cho phát triển kinh tế xã hội cho tỉnh Bắc Giang. Tuy nhiên, vào lúc cao điểm, một số máy biến áp và đường dây vận hành trong tình trạng đầy tải.

Để đảm bảo cung cấp điện cho tỉnh Bắc Giang trong giai đoạn hiện nay và những năm tới, EVNNPT đang thực hiện 07 dự án lưới điện truyền tải 500-220kV trong đó có 03 dự án đang thi công, 04 dự án đang thực hiện các công tác chuẩn bị đầu tư.

Cụ thể: Dự án cải tạo đường dây 220kV NĐ Phả Lại - Bắc Giang 1 mạch thành 2 mạch đã khởi công ngày 10/11/2023, tuy nhiên quá trình triển khai gặp nhiều vướng mắc liên quan đến hồ sơ, thủ tục xin giao đất, cho thuê đất hiện nay còn nhiều bất cập do đang trong giai đoạn chuyển tiếp của Luật Đất đai.

Dự án đường dây 220kV đấu nối NMNĐ An Khánh - Bắc Giang vào hệ thống điện quốc gia. Dự án chưa thể triển khai thi công do phải điều chỉnh cục bộ hướng tuyến để tránh chông lẩn quy hoạch khu dân cư và vi chỉnh một số vị trí nhằm tránh mỏ mả, công trình hạ tầng đường giao thông, kênh/mương thủy lợi; tránh chông lẩn vào khu vực quy hoạch hạ tầng giao thông theo đề nghị của địa phương.

Dự án Treo dây mạch 2 đường dây 220kV Bắc Giang - Lạng Sơn đang tổ chức thi công.

Dự án Trạm biến áp 220kV Lạng Giang và đường dây đầu nối có quy mô dự án 1x250MVA và 2x0,94 km. Dự án chưa được UBND tỉnh Bắc Giang phê duyệt chủ trương đầu tư. Dự án Trạm biến áp 220kV Yên Dũng và đầu nối có quy mô dự án 2x250MVA; 2x0,11 km. Hiện dự án cũng chưa được phê duyệt chủ trương đầu tư.

Dự án đường dây 500kV Hiệp Hòa - Thái Nguyên có quy mô 2x29,2km. Dự án hiện đang hoàn thiện chủ trương đầu tư theo góp ý của bộ, ngành, địa phương để báo cáo Bộ Kế hoạch & Đầu tư.

Dự án đường dây 220kV TBA 500kV Hiệp Hòa - Phú Bình 2, tiến độ dự kiến đóng điện năm 2028. Hiện nay dự án chưa có Quy hoạch sử dụng đất (QHSDĐ), vì vậy kiến nghị UBND tỉnh chỉ đạo và cho phép UBND huyện Hiệp Hòa trình bổ sung Quy hoạch kế hoạch sử dụng đất cho Dự án để đảm bảo tiến độ thực hiện Dự án.

Tại buổi làm việc, ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐQT EVNNPT cho biết đây là các dự án có ý nghĩa rất quan trọng để đảm bảo cung cấp điện cho tỉnh Bắc Giang. Chính vì vậy, EVNNPT đề nghị các Sở, Ban Ngành tỉnh Bắc Giang hỗ trợ EVNNPT xem xét đẩy nhanh tiến độ công tác chuẩn bị đầu tư đặc biệt là công tác chấp thuận chủ trương đầu tư các dự án các địa phương hỗ trợ tối đa cho EVNNPT trong công tác tham vấn cộng đồng và BTGPMB để hoàn thành công tác thỏa thuận và bàn giao mặt bằng các dự án.

Xây dựng kế hoạch, lộ trình cụ thể để các dự án đáp ứng được tiến độ

Tại cuộc họp, lãnh đạo HĐND, UBND cùng các Sở, Ngành, địa phương của tỉnh Bắc Giang cùng thảo luận, đề xuất những giải pháp để tháo gỡ khó khăn vướng mắc trong các dự án điện. Trong đó đều khẳng định điện đóng vai trò rất quan trọng trong việc thu hút đầu tư, phục vụ phát triển kinh tế xã hội của tỉnh. Tuy nhiên, vẫn còn khó khăn về thủ tục theo qui trình hiện nay của một số Sở Ngành địa phương cần có chủ trương tháo gỡ của Tỉnh ủy và UBND tỉnh.



Bí thư Tỉnh ủy Bắc Giang tặng quà lưu niệm cho đoàn công tác của EVNNPT, EVNNPC

Lãnh đạo HĐND, UBND tỉnh Bắc Giang nhấn mạnh: Để đảm bảo cung cấp điện cho tỉnh Bắc Giang trong những năm tới khối lượng đầu tư công việc rất nhiều, trong khi tiến độ chưa đáp ứng được yêu cầu vì vậy sau cuộc họp này EVNNPT, EVNNPC cùng làm việc với các cơ quan chức năng của tỉnh Bắc Giang để rà soát kỹ lưỡng từng mốc tiến độ của từng dự án. Những vướng mắc liên quan đến tình hình tỉnh phải gỡ ngay, những vướng mắc liên quan đến ngành Điện thì ngành Điện cũng cần rất ráo tháo gỡ.

Phát biểu chỉ đạo và kết luận tại cuộc họp, Bí thư Tỉnh ủy Bắc Giang Nguyễn Văn Gấu cảm ơn EVNNPT, EVNNPC trong thời gian qua đã quan tâm đầu tư lưới điện tỉnh Bắc Giang để phục vụ phát triển kinh tế xã hội của tỉnh, thu hút đầu tư nước ngoài vào tỉnh Bắc Giang. Trong những năm gần đây tỉnh Bắc Giang luôn duy trì tốc độ tăng trưởng kinh tế dẫn đầu cả nước. Hiện nay mới có 10 khu công nghiệp và từ nay đến năm 2030 sẽ có 29 khu công nghiệp và nhiều cụm công nghiệp được hoàn thành nên vai trò của điện rất quan trọng.

“Hiện nay hạ tầng điện tương đối ổn định, hoạt động hiệu quả. Tuy nhiên một số trạm biến áp, lưới điện cao áp, trung hạ áp có tình trạng vận hành đầy tải ở một số thời điểm. Chính vì vậy việc đầu tư các dự án điện trên địa bàn tỉnh là rất cần thiết để phục vụ phát triển kinh tế xã hội của tỉnh và đòi hỏi cả hệ thống chính trị của tỉnh Bắc Giang cùng vào cuộc”, Bí thư Tỉnh ủy Bắc Giang nhấn mạnh.

Lãnh đạo Tỉnh ủy Bắc Giang đề nghị EVNNPT, EVNNPC chỉ đạo các Ban QLDA chủ động phối hợp với các Sở, Ngành, địa phương của tỉnh Bắc Giang thường xuyên kiểm tra đôn đốc tiến độ các dự án. Chủ động phối hợp với các khu công nghiệp để đảm bảo đầu tư đồng bộ. Có kế hoạch bố trí đủ nguồn vốn để đảm bảo đầu tư xây dựng và cải tạo, nâng cấp lưới điện. Tăng cường công tác quản lý kỹ thuật, đảm bảo cung cấp điện an toàn ổn định phục vụ sự kiện chính trị, an ninh quốc phòng trên địa bàn.

Bí thư Tỉnh ủy Bắc Giang giao Ban Cán sự đảng UBND tỉnh chỉ đạo các cơ quan, ban ngành để tháo gỡ khó khăn vướng mắc, nếu khó khăn vướng mắc vượt thẩm quyền cần báo cáo ngay để Ban Thường vụ Tỉnh ủy hoặc HĐND tỉnh sẽ họp đột xuất. UBND tỉnh cần xây dựng lộ trình, kế hoạch cụ thể ngay trong tuần này.

UBND tỉnh lãnh đạo chỉ đạo UBND các huyện, thị xã, thành phố tích cực phối hợp với ngành Điện để triển khai giải phóng mặt bằng đảm bảo tiến độ để ra. UBND các huyện, thị xã, thành phố nếu làm chậm đầu tư phát triển điện là chậm đầu tư phát triển kinh tế xã hội của tỉnh và chịu trách nhiệm trước lãnh đạo tỉnh.

Bí thư Tỉnh ủy Bắc Giang nhấn mạnh tất cả các khó khăn vướng mắc, đề xuất kiến nghị của ngành Điện, UBND tỉnh tiếp thu để thực hiện với mục tiêu cao nhất là đẩy nhanh tiến độ các dự án đáp ứng nhu cầu điện của tỉnh Bắc Giang.

Lê Linh

ĐIỆN LỰC CHÍ LINH ĐẨY MẠNH CHUYỂN ĐỔI SỐ TRONG SẢN XUẤT KINH DOANH VÀ DỊCH VỤ KHÁCH HÀNG

Thực hiện chủ trương chuyển đổi số trong tất cả các quy trình hoạt động của ngành Điện. Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Dương xác định mục tiêu chuyển đổi số là hướng tới khách hàng, lấy khách hàng là trọng tâm phục vụ. Đây là bước chuyển mình mạnh mẽ từ kinh doanh cung cấp điện sang kinh doanh dịch vụ cung cấp điện, hướng tới phục vụ khách hàng thuận tiện nhất.

Khi chuyển đổi số xuất hiện ở mọi mặt đời sống xã hội thì với đơn vị kinh doanh phục vụ khách hàng thường xuyên, liên tục như ngành Điện lực cũng không nằm ngoài quỹ đạo đó. Theo đó thời gian qua, Điện lực Chí Linh đã đẩy mạnh chuyển đổi số để phục vụ khách hàng ngày càng nhanh hơn, chính xác hơn.

Để thực hiện tốt công tác chuyển đổi số vào sản xuất kinh doanh, Điện lực Chí Linh đã thành lập Tiểu ban Điều hành thực hiện chuyển đổi số; xây dựng và triển khai các kế hoạch, chương trình chuyển đổi số toàn diện từ công tác quản lý, điều hành đến các hoạt động chuyên môn.

Đến nay, Điện lực Chí Linh đã số hóa toàn bộ dữ liệu trên các lĩnh vực sản xuất kinh doanh và dịch vụ khách hàng, quản lý kỹ thuật, quản trị nội bộ; số hóa các quy trình nghiệp vụ liên quan đến tài chính, kế toán, kỹ thuật. Đồng thời, thực hiện phát hành số 100% đối với văn bản nội bộ, văn bản đi bằng phần mềm Doffice, trừ các loại văn bản bắt buộc ký bản giấy theo quy định về công tác Văn phòng của Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Dương.



Đội KDDV - Điện lực hướng dẫn khách hàng sử dụng App CSKH EVNNPC trên điện thoại thông minh.

Đẩy mạnh cung cấp dịch vụ điện trực tuyến qua hệ thống dịch vụ chăm sóc khách hàng như: Chatbot, SMS, Cổng thông tin điện tử EVNNPC và Cổng Dịch vụ công quốc gia. Bên cạnh đó, đơn vị đã ứng dụng các công nghệ mới, tự động hóa trong hoạt động sản xuất kinh doanh, quản lý và vận hành lưới điện. Ứng dụng mạch tự động hóa lưới điện trung áp DMS; triển khai dự án đa chia, đa nối, lắp đặt và khai thác sử dụng công nghệ 3G/GPRS qua công tơ điện tử.

Không dừng lại ở đó, Điện lực Chí Linh đã chú trọng ứng dụng mạnh mẽ CNTT như: Số hóa các dịch vụ điện, số hóa các Quy trình nghiệp vụ, triển khai việc tiếp nhận và giải quyết các dịch vụ ngay tại hiện trường bằng thiết bị di động, ký hợp đồng điện tử đối với khách hàng sinh hoạt và ngoài sinh hoạt, sử dụng các công cụ ứng dụng Zalo, Facebook, App CSKH các dịch vụ điện trên cổng dịch vụ công Quốc gia... Thực hiện việc tiếp nhận, cung cấp dịch vụ điện gián tiếp qua cổng thông tin điện tử và qua trung tâm hành chính công của Tỉnh/ Thành phố đảm bảo các số liệu về chỉ tiêu dịch vụ khách hàng chính xác, công khai, minh bạch, trung thực. Cập nhật dữ liệu đo đếm từ xa của các công tơ điện tử đầu nguồn các TBA chuyên dùng và công cộng cập nhật sản lượng điện tiêu



Đội KDDV - Điện lực sử dụng ứng dụng CMIS Mobile trong công tác treo tháo công tơ trực tiếp ngoài hiện trường

thụ của khách hàng để khách hàng quản lý việc sử dụng điện kịp thời đối với các khách hàng sử dụng công tơ điện tử đo xa.

Để đáp ứng được nhu cầu của khách hàng, Điện lực Chí Linh luôn tạo cho khách hàng một không gian số có thể tương tác đưa các yêu cầu và theo dõi việc thực hiện yêu cầu một cách trực tuyến, tức thời như công tác cấp điện, ký kết, quản lý Hợp đồng mua bán điện, công tác ghi chỉ số lập hóa đơn, công tác thu và theo dõi nợ.

Do đó, đến nay 100% Hợp đồng mua bán điện đã được chuyển đổi sang hợp đồng điện tử, khách hàng có thể dễ dàng nắm bắt được các thông tin trong hợp đồng như các điều khoản thỏa thuận, quyền lợi cũng như trách nhiệm của người sử dụng điện và thực hiện ký hợp đồng bằng mã OTP trên trang web CSKH. Hồ sơ khách hàng mua điện đã được quản lý trên hồ sơ điện tử, chỉ cần bất kỳ thông tin nào của khách hàng là có thể tra cứu được thông tin cần thiết trong bộ hợp đồng mua bán điện trên phần mềm quản lý cũng như trên Web CSKH. Không chỉ tạo điều kiện thuận lợi cho khách hàng khi đăng ký các dịch vụ điện, Điện lực Chí Linh còn cung cấp giải pháp thanh toán tiền điện mọi lúc, mọi nơi, an toàn và không cần giao dịch tiền mặt, thông qua việc thanh toán trực tuyến qua ngân hàng và các tổ chức trung gian như ViettelPay, VNPT, Vnpay, Zalopay, ViMo

MoMo.... thỏa thuận phối hợp với Ngân hàng Agribank phát hành thẻ thấu chi cho các khách hàng để thanh toán tiền điện, dịch vụ điện.

Việc đẩy mạnh chuyển đổi số trong kinh doanh và dịch vụ khách hàng không chỉ giúp nâng cao trải nghiệm khách hàng trong quá trình sử dụng điện mà còn giúp đơn vị thực hiện có hiệu quả chủ đề năm của ngành Điện “Thực hành tiết kiệm, chống lãng phí”. Thời gian tới, Điện lực Chí Linh sẽ tiếp tục triển khai có hiệu quả chương trình chuyển đổi số gắn với các hoạt động SXKD nhằm đảm bảo cung ứng điện, nâng cao hơn nữa chất lượng dịch vụ, góp phần tích cực hoàn thành nhiệm vụ chung của Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Dương và đóng góp thực hiện nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội trên địa bàn Thành phố Chí Linh./.

Phạm Hà - Trọng Tiến

CẢNH BÁO HIỆN TƯỢNG GIẢ MẠO VĂN BẢN, THƯƠNG HIỆU CỦA TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM (EVN) ĐỂ LỪA ĐẢO KHÁCH HÀNG

Tiếp nhận phản ánh từ khách hàng sử dụng điện về việc xuất hiện văn bản giả mạo thương hiệu, con dấu của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), Tập đoàn một lần nữa khuyến cáo quý khách hàng nâng cao tinh thần cảnh giác, không để kẻ gian lợi dụng.

Cụ thể, trong văn bản giả mạo này thể hiện nội dung hướng dẫn khách hàng về cách “thanh toán không dùng tiền mặt từ tháng 10/2024”.



Tập đoàn Điện lực Việt Nam khẳng định: Tập đoàn và các đơn vị thành viên không có bất kỳ đơn vị nào mang tên “Tập đoàn Điện lực Miền Bắc”.

EVN khuyến cáo quý khách hàng tuyệt đối không làm theo hướng dẫn trong văn bản giả mạo, không để kẻ gian đánh cắp thông tin cá nhân và trực lợi gây thiệt hại cho chính khách hàng và làm ảnh hưởng uy tín của Tập đoàn.

Thời gian qua, tình trạng giả mạo thương hiệu, nhãn hiệu EVN và các đơn vị thành viên đã diễn ra với nhiều thủ đoạn ngày càng tinh vi, phức tạp, do vậy EVN rất mong các quý khách hàng sử dụng điện và người dân nâng cao cảnh giác, tránh để bị hại hoặc bị lợi dụng vào mục đích xấu.

Thanh Hương

Nếu có yêu cầu về dịch vụ điện, hoặc cần hỗ trợ, khách hàng vui lòng liên hệ các tổng đài Chăm sóc khách hàng của EVN (theo từng khu vực) như sau:

- Tổng công ty Điện lực miền Bắc: 19006769
- Tổng công ty Điện lực miền Trung: 19001909
- Tổng công ty Điện lực miền Nam: 19001006
- Tổng công ty Điện lực Thành Phố Hà Nội: 19001288
- Tổng công ty Điện lực Thành Phố Hồ Chí Minh: 1900 545454

NGƯỜI TIÊU DÙNG NGÀY Càng QUAN TÂM LỰA CHỌN THIẾT BỊ TIẾT KIỆM ĐIỆN



Người tiêu dùng ngày càng quan tâm đến những thiết bị tiết kiệm điện

Theo khảo sát của Bộ Công Thương, đã có trên 85% người tiêu dùng quan tâm, sử dụng sản phẩm có dán nhãn năng lượng.

Xu thế tiêu dùng thiết bị tiết kiệm điện

Anh Phạm Văn Nhân (Đông Anh, Hà Nội) cho biết, để tiết kiệm điện gia đình mới lắp đặt 1 chiếc điều hòa nhiệt độ theo công nghệ biến tần (inverter) thay thế cho dòng điều hòa cũ.

"Các thiết bị đồ điện của gia đình tôi đang sử dụng chủ yếu được lắp đặt từ ngày về nhà mới cách đây đã 15 năm. Ngày đó công nghệ chưa phát triển nên các thiết bị điện chỉ đáp ứng được nhu cầu sử dụng, chưa ưu tiên tiết kiệm điện. Với các thiết bị điện đã và đang sử dụng, trung bình từ đầu năm đến nay, hàng tháng, gia đình tôi phải chi trả hơn 1 triệu đồng hóa đơn tiền điện. Nhận thấy việc duy trì sử dụng các thiết bị điện lạc hậu là một phần nguyên nhân gây tiêu tốn điện năng, gia đình tôi đang dần thay thế các thiết bị điện như: Đèn chiếu

sáng, điều hòa nhiệt độ công nghệ cũ sang các loại thiết bị tiết kiệm điện", anh Nhân cho biết.

Còn bà Nguyễn Thị Hoa, chủ cửa hàng bày bán các thiết bị điện tại đường Phương Canh, Nam Từ Liêm, Hà Nội chia sẻ: Thông qua các kênh thông tin truyền thông, qua tập huấn, tuyên truyền nên người dân dần thay đổi ý thức, thói quen trong sử dụng các thiết bị tiết kiệm điện. Những năm trước khi chọn mua các thiết bị tiết kiệm điện, khách hàng đều băn khoăn về giá sản phẩm cao hơn các sản phẩm không tiết kiệm điện cùng loại. Tuy nhiên, sau khi sử dụng nhận thấy rõ hiệu quả của các thiết bị tiết kiệm điện mang lại, họ thay đổi quan niệm mua sắm và cứ người nọ lại mách người kia. Bây giờ, cửa hàng của tôi chủ yếu bán các sản phẩm, thiết bị tiết kiệm điện để người dân có thể thoải mái lựa chọn mà không lo bị "ế" hàng như mấy năm trước.

Hiện nay, người tiêu dùng đang dần thay đổi thói quen sử dụng tiết kiệm điện và đặc biệt là hướng đến ưu tiên sử dụng các thiết bị tiết kiệm điện. Qua khảo sát tại một số siêu thị điện máy và cửa hàng kinh doanh các

thiết bị điện gia dụng, dễ dàng nhận thấy các sản phẩm tiết kiệm điện được người dân quan tâm tìm hiểu và lựa chọn.

Dễ dàng chọn lựa

Không mất quá nhiều thời gian, anh Nguyễn Mạnh Quyền, sống tại Nam Từ Liêm, Hà Nội đã chọn 1 máy điều hòa nhiệt độ công suất 9.000 BTU được dán nhãn năng lượng của

Chương trình dán nhãn năng lượng và quản lý hiệu suất năng lượng tối thiểu tại Việt Nam được bắt đầu triển khai từ năm 2011 theo hình thức tự nguyện và chính thức áp dụng bắt buộc 2 năm sau đó (năm 2013). Chương trình này được thực hiện thông qua việc xây dựng 50 bộ tiêu chuẩn quốc gia quy định hiệu suất năng lượng cho 19 chủng loại thiết bị tiêu thụ năng lượng, trong đó có 4 chủng loại chính: Sản phẩm gia dụng, các sản phẩm dùng trong khu công nghiệp, các sản phẩm dùng trong kinh doanh và các sản phẩm trong phương tiện giao thông.

Theo khảo sát của Bộ Công Thương đã có trên 85% người tiêu dùng quan tâm, sử dụng sản phẩm có dán nhãn năng lượng. Đặc biệt, người tiêu dùng đang có xu hướng và ngày càng yêu thích, mong muốn, thậm chí là sẵn sàng chi ra một khoản tiền không nhỏ để được sử dụng những sản phẩm chất lượng tốt, tiết kiệm năng lượng, hiệu suất cao.

Bộ Công Thương. Anh Quyền chia sẻ: “Việc chọn lựa những sản phẩm tiết kiệm năng lượng giờ đây thật dễ dàng, vì các sản phẩm đã được dán nhãn năng lượng và đã được kiểm định theo đúng tiêu chuẩn”.

Ông Đặng Hải Dũng, Phó Vụ trưởng Vụ Tiết kiệm năng lượng và Phát triển bền vững (Bộ Công Thương) cho biết: “Người tiêu dùng khi lựa chọn mua phương tiện, thiết bị chỉ cần nhìn vào nhãn năng lượng được dán trên bề mặt sản phẩm là có thể mua được những sản phẩm tiết kiệm năng lượng. Bên cạnh đó, nhãn năng lượng còn có thể trở thành hàng rào kỹ thuật để ngăn chặn các phương tiện, thiết bị lạc hậu, hiệu suất năng lượng thấp, đồng thời, tạo ra sức ép thúc đẩy các nhà sản xuất đưa ra thị trường các sản phẩm có hiệu suất cao, tiết kiệm năng lượng”.

Phân biệt nhãn năng lượng

Để việc tiết kiệm năng lượng thật sự hiệu quả, ngoài việc lựa chọn các sản phẩm có dán nhãn năng lượng, người tiêu dùng cần phân biệt rõ các loại nhãn năng lượng để chọn được sản phẩm có hiệu suất năng lượng cao, phù hợp với nhu cầu sử dụng.

“Hiện nay trên thị trường, có 3 loại nhãn năng lượng đó là nhãn năng lượng nhận biết, loại nhãn này cho biết mức năng lượng tiêu thụ tối thiểu mà doanh nghiệp đã đạt được để sản phẩm được phép lưu thông trên thị trường. Loại thứ 2 là nhãn năng lượng so sánh, càng nhiều sao càng tiết kiệm, giữa các mức sao sẽ có sự khác nhau về hiệu suất năng lượng, từ 1 sao đến 5 sao. Loại thứ 3 là nhãn hiệu suất năng lượng cao nhất, người tiêu dùng có thể dễ dàng nhận diện sản phẩm hiệu suất cao nhất và tra cứu thông tin từ mã QR dán trên sản phẩm, thiết bị”, ông Đặng Hải Dũng cho biết.

Thời gian tới, Bộ Công Thương sẽ tiếp tục đẩy mạnh thực hiện Chương trình dán nhãn năng lượng, từng bước nâng mức hiệu suất năng lượng thiết bị, thúc đẩy doanh nghiệp đầu tư công nghệ để sản xuất sản phẩm chất lượng cao. Đồng thời đẩy mạnh công tác tuyên truyền, giúp người tiêu dùng quan tâm và dễ dàng nhận biết sản phẩm hiệu suất cao, tiết kiệm năng lượng.

Nhật Anh (Tổng hợp)

VỆ SINH PIN NĂNG LƯỢNG MẶT TRỜI SAO CHO HIỆU QUẢ

Tấm pin năng lượng mặt trời thường tự làm sạch thông qua những trận mưa nhỏ, tuy nhiên ở một số khu vực đặc biệt khô ráo hay nhiều nắng, bụi bẩn và các vật khác như: lá cây, phân chim,... thường sẽ tích tụ theo thời gian. Để tránh tình trạng ảnh hưởng đến hệ thống nhà bạn người dùng cần thường xuyên vệ sinh pin năng lượng mặt trời để đảm bảo hệ thống điện luôn được đảm bảo.

Làm sạch tấm pin mặt trời đem lại hiệu quả như nào?

Tấm pin giúp hấp thụ trực tiếp ánh sáng mặt trời và tạo ra nhiều năng lượng cho các thiết bị mặt trời thông minh, hiện đại.

Việc lau chùi, vệ sinh chúng rất là quan trọng vì những bụi bẩn, mảnh vụn hay thậm chí là phân chim, có thể tích tụ và chặn ánh sáng từ mặt trời chiếu vào, từ đó giảm nguồn năng lượng mà các tấm pin tạo ra cho ngôi nhà của bạn.



Theo thống kê từ các báo cáo của các nhà khoa học, khi chúng bị bẩn sẽ làm mất đi 25% hiệu quả năng lượng điện.

Pin năng lượng mặt trời cần được vệ sinh khi nào?

Không có khung thời gian tiêu chuẩn nào để làm sạch vì nó phụ thuộc phần lớn vào vị trí địa lý của khu vực bạn đang sống.

Thời gian trung bình mà người sở hữu cần phải làm sạch là từ một hay hai lần mỗi năm. Có thể đặt lịch kiểm tra các tấm pin theo mùa để xem đã đến lúc dọn dẹp các mảnh vụn trên thiết bị.

Nếu bạn đang sống gần xa lộ hay sân bay, tấm năng lượng mặt trời của bạn có thể bị dầu và các chất gây ô nhiễm bám vào, cần yêu cầu vệ sinh thường xuyên hơn.



Một số đơn vị áp dụng Robot để vệ sinh những tấm pin năng lượng mặt trời, thay thế sức lao động thủ công của con người

Nếu sống trong khí hậu lạnh giá, bạn cần phải thường xuyên vệ sinh các tấm pin để không bị tuyết bám vào. Nếu sống trong khí hậu nóng hay sa mạc, cần làm sạch bụi cát, bụi bẩn bám trên chúng sau bão hay gió mạnh.

Thời điểm thích hợp để làm sạch tấm pin

Sáng sớm là thời điểm tốt nhất để làm sạch tấm pin vì vào lúc đấy, sương đã bám qua đêm, làm dịu bụi bẩn phía trên. Từ đó sẽ giúp bạn sử dụng ít nước hơn và ít thời gian hơn trong việc làm sạch chúng.

Nếu bạn lau chùi tấm pin vào lúc mặt trời lên cao, sẽ khiến nước dễ bị bay hơi và để lại dấu vết bụi bẩn phía

trên, từ đó lãng phí thêm nhiều nước và thời gian rất nhiều.

Một số lưu ý khi vệ sinh tấm pin mặt trời

An toàn đầu tiên khi làm sạch là làm theo quy trình trong sách hướng dẫn, đó là cần tắt hệ thống năng lượng mặt trời trước khi bắt đầu vệ sinh.

Vì lý do an toàn, bạn nên vệ sinh các tấm pin của mình trên mặt đất. Nếu không thể vệ sinh từ mặt đất, đừng cố gắng leo lên mái nhà trừ khi bạn có thiết bị an toàn. Nếu không, hãy thuê đội ngũ chuyên gia có trình độ thích hợp để làm điều đó.

Không nên sử dụng các vật bằng kim loại hay các sản phẩm mài

mòn khắc nghiệt để loại bỏ các vết bẩn đông lại vì nó có thể làm trầy xước kính, tạo bóng che ánh sáng mặt trời, từ đó ảnh hưởng đến hiệu suất của hệ thống

Bạn nên tránh sử dụng chất tẩy rửa lên tấm pin vì chúng có thể làm vỡ kính của sản phẩm. Cũng không nên sử dụng bột chà xát, có nguy cơ làm trầy xước chúng

Đôi khi sẽ có trường hợp tấm pin bị một số vết bẩn như phân chim, vô cùng khó khăn để làm sạch. Tốt nhất là nên thuê một chuyên gia vệ sinh để tránh nguy cơ bị làm hỏng

Vậy làm sạch pin năng lượng mặt trời bằng cách nào?

Đầu tiên bạn nên mua bộ vệ sinh chuyên dụng, nó bao gồm xà bông lỏng, gạt nước, bàn chải nhỏ và trong một số trường hợp, có thể sử dụng bàn chải khác có tay cầm dài hơn.

Các vật dụng này tương tự như những gì bạn cần sử dụng để làm sạch xe hơi. Nếu không thể mua bộ vệ sinh được thiết kế đặc biệt để làm sạch tấm pin mặt trời, có thể thay thế bằng bộ vệ sinh xe hơi.

Trộn xà phòng với nước trong một cái xô, có thể tham khảo trên bao bì chai để pha trộn lượng vừa phải. Thông thường tỷ lệ này tương tự khi sử dụng vệ sinh xe hơi.

Nhúng bàn chải vào hỗn hợp xà phòng và nước rồi nhẹ nhàng lau chùi lên các bề mặt. Nếu bạn có các tấm pin được chia thành những cell nhỏ thì bạn có thể hoàn thành việc lau chùi với bàn chải cầm tay nhỏ.

Tuy nhiên nếu các tấm pin mặt trời của bạn khá lớn, khó có thể tiếp cận các tấm ở giữa, bạn có thể sử dụng bàn chải có tay cầm dài hơn.

Nên lau bằng giẻ lau trong khi chúng vẫn còn ướt. Đôi khi, giẻ lau được gắn ở mặt sau của bàn chải.

Lưu ý không nên để xà phòng khô trên các tấm pin mặt trời vì điều này sẽ chặn lượng ánh sáng mặt trời mà chúng có thể hấp thụ.

Nhật Anh (Tổng hợp)

CẢNH GIÁC VỚI CÁC “CHIÊU THỨC” MẠO DANH EVN ĐỂ LỪA ĐẢO

Thời gian gần đây, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) liên tục cảnh báo người dân, khách hàng sử dụng điện về việc các đối tượng xấu giả mạo nhân viên điện lực, công ty điện lực để lừa đảo, làm ảnh hưởng đến uy tín ngành Điện. EVN một lần nữa khuyến cáo người dân, khách hàng sử dụng điện cần hết sức tinh táo trước những thủ đoạn lừa đảo ngày càng tinh vi này.

Đủ mọi “chiêu trò”

Phản ánh đến đường dây nóng của các trung tâm chăm sóc khách hàng trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam thời gian gần đây, nhiều người dân thông báo về việc có những số điện thoại lạ, giả danh nhân viên điện lực với mục đích lừa đảo. Các đối tượng thường thông báo khách hàng đang thiếu nợ tiền điện hoặc chưa thanh toán tiền điện, nếu không nhanh chóng thanh toán sẽ bị cắt điện. Bên cạnh đó, các đối tượng còn gợi ý người dân, khách hàng truy cập

các đường link, app (ứng dụng) giả mạo. Không ít người đã bị chiếm đoạt tài khoản ngân hàng khi truy cập vào các website, app “rôm” này.

Mặc dù các cơ quan chức năng, báo chí đã nhiều lần cảnh báo về những hình thức lừa đảo này, vẫn có khách hàng “nhẹ dạ, cả tin” bị những đối tượng này lừa đảo.

Điển hình, ngày 6/11, Công an thành phố Sơn La đã tiếp nhận trình báo của anh T.A.T về việc nhận được cuộc gọi của một người tự xưng là

nhân viên điện lực yêu cầu tải app thanh toán tiền điện. Sau khi tải xong, đối tượng gửi mã QR code và yêu cầu anh ấn giữ 2 giây để lưu mã. Tiếp đó, anh T thực hiện nhập mã OTP và quét sinh trắc học theo “hướng dẫn”. Thực hiện xong, anh T ngay lập tức bị trừ tiền trong tài khoản ngân hàng với số tiền lên tới hơn 256 triệu đồng. Đó cũng là lúc anh nhận ra mình đã bị lừa.

Hay trường hợp của bà N.T.N, xã Dĩnh Trì, thành phố Bắc Giang, tỉnh Bắc Giang vừa trình báo bị đối tượng giả danh nhân viên điện lực lừa đảo và



Khi nhận được cuộc gọi nghi ngờ mạo danh nhân viên ngành Điện, khách hàng sử dụng điện hãy gọi đến tổng đài của các trung tâm chăm sóc khách hàng trong EVN để được tư vấn, hỗ trợ. Nguồn ảnh: EVNHANOI.

chiếm đoạt hơn 90 triệu đồng trong tài khoản ngân hàng. Theo bà N chia sẻ, ngày 10/11/2024, bà nhận được cuộc gọi từ số máy lạ xưng là nhân viên điện lực thành phố Bắc Giang. Người gọi thông báo rằng gia đình bà chưa thanh toán tiền điện, chưa có số liệu hiển thị trên phần mềm quản lý của cơ quan điện lực. Khi bà N khẳng định đã thanh toán đầy đủ thì đầu dây bên kia yêu cầu chụp ảnh giao dịch gửi qua Zalo để tiến hành xác minh thông tin. Sau đó, đối tượng đã hướng dẫn bà N cài ứng dụng khác trên điện thoại để thanh toán tiền điện tự động. Hoàn thành cài đặt ứng dụng, bà N cũng bấm vào đường link liên kết với tài khoản ngân hàng, thực hiện sinh trắc học. Ngay lúc này, đối tượng đã chiếm quyền điều khiển lấy được toàn bộ số tiền hơn 90 triệu đồng trong tài khoản ngân hàng.

Còn bà Tr.N.B (ngụ phường Thới An, quận 12, TPHCM) nhận được điện thoại từ 1 người xưng là nhân viên điện lực thông báo làm hồ sơ điện tử, cần lấy thông tin, giấy tờ tùy thân để cập nhật hồ sơ hợp đồng mua bán điện. Nếu khách hàng làm sớm sẽ được hoàn 15% tiền điện. Bà cho biết đã kết bạn Zalo, cài app từ một đường link do họ hướng dẫn thông qua video call. Khi thao tác thì màn hình hiện lên mã chuyển tiền QR, nhưng do tài khoản bà B không còn tiền nên không bị mất...

Thậm chí, mới đây còn xuất hiện văn bản giả mạo thương hiệu, con dấu của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) hướng dẫn khách hàng cách “chuyển tiền điện”; hoặc mạo danh Tập đoàn và các đơn vị thành viên của Tập đoàn lập các trang web kêu gọi góp vốn cho các dự án năng lượng... Hành vi của những đối tượng này gây nguy hiểm cho xã hội, xâm hại trực tiếp đến quyền sở hữu tài sản của công dân và ảnh hưởng đến uy tín của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Nâng cao tinh thần cảnh giác

Trao đổi về khung hình phạt dành cho các hành vi lừa đảo trên, Luật sư Nguyễn Minh Cường - Trưởng Văn phòng Luật sư Nguyễn Cường và cộng sự (Hà Nội) cho biết, theo quy

định của pháp luật, tùy vào mức độ vi phạm, hành vi lừa đảo thông qua việc mạo danh là nhân viên Điện lực, hay tổng đài ngành Điện để chiếm đoạt tài sản, có thể bị phạt hành chính hoặc truy cứu trách nhiệm hình sự.

Cụ thể, theo khoản 2 Điều 15 Nghị định 144/2021/NĐ-CP ngày 31/12/2021 của Chính phủ quy định về xử phạt hành chính (XPHC) trong lĩnh vực an ninh trật tự, hành vi dùng thủ đoạn gian lận hoặc lừa đảo nhằm chiếm đoạt tài sản của người khác có thể bị xử phạt hành chính với mức phạt tiền từ 3 triệu đồng đến 5 triệu đồng.

Hành vi gọi điện lừa đảo qua điện thoại có thể bị truy cứu trách nhiệm hình sự về Tội lừa đảo chiếm đoạt tài sản. Căn cứ Điều 174 Bộ luật Hình sự 2015, sửa đổi bổ sung năm 2017 quy định về Tội lừa đảo chiếm đoạt tài sản thì người phạm tội có thể bị xử phạt ít nhất là cải tạo không giam giữ đến 3 năm hoặc phạt tù từ 6 tháng đến 3 năm. Trường hợp tính chất nghiêm trọng hơn có thể bị phạt tù 2 - 7 năm khi thuộc một trong các trường hợp phạm tội có tổ chức, có tính chất chuyên nghiệp, lợi dụng chức vụ, quyền hạn hoặc lợi dụng danh nghĩa cơ quan, tổ chức; chiếm đoạt tài sản trị giá từ 50 đến dưới 200 triệu đồng. Phạt tù từ 7 - 15 năm nếu chiếm đoạt tài sản trị giá từ 200 đến dưới 500 triệu đồng hoặc lợi dụng thiên tai, dịch bệnh. Nặng nhất, người phạm tội còn có thể bị phạt tù từ 12 - 20 năm hoặc tù chung thân nếu chiếm đoạt tài sản trị giá 500 triệu đồng trở lên hoặc lợi dụng hoàn cảnh chiến tranh, tình trạng khẩn cấp.

Dưới góc độ pháp lý, Văn phòng luật sư Nguyễn Cường và cộng sự

khuyến cáo khách hàng của ngành Điện tiếp nhận thông tin từ các kênh chính thống đã được ngành Điện công bố; tuyệt đối không thanh toán tiền điện cho người lạ hoặc chuyển tiền vào tài khoản khi chưa xác minh thông tin. Đối với khách hàng đã bị kẻ xấu lừa đảo, cần nhanh chóng gửi đơn tố giác tội phạm đến cơ quan công an để nhờ hỗ trợ giải quyết, thu hồi lại tài sản bị chiếm đoạt.

Nhằm ngăn ngừa hiện tượng giả mạo trên, EVN cũng đưa ra khuyến cáo quý khách hàng tuyệt đối không làm theo hướng dẫn của đối tượng giả mạo, văn bản giả mạo, không để kẻ gian đánh cắp thông tin cá nhân và trực lợi gây thiệt hại cho chính khách hàng và làm ảnh hưởng uy tín của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

EVN khẳng định tất cả các giao dịch thu tiền điện hiện nay đều được thực hiện qua các kênh chính thống của các Tổng công ty Điện lực, tuyệt đối không sử dụng tài khoản cá nhân để thu tiền. Nhân viên Điện lực khi giao tiếp với khách hàng luôn tuân thủ nghiêm ngặt quy định về chăm sóc khách hàng.

Khách hàng nên lựa chọn các kênh thanh toán tiền điện an toàn như: Qua ngân hàng (thanh toán tự động, Internet banking hoặc Mobile banking); ví điện tử và cổng thanh toán trực tuyến (như Viettel Money, VNPT Money, Vnpay, Momo...).

Nếu nhận được cuộc gọi nghi ngờ là lừa đảo, khách hàng nên liên hệ ngay với Tổng đài chăm sóc khách hàng (theo từng khu vực) để xác minh thông tin và được hỗ trợ kịp thời.

T.Huyền

Các số điện thoại tổng đài Chăm sóc khách hàng ngành Điện:

- Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC): 19006769
- Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC): 19001909
- Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC): 19001006/19009000
- Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI): 19001288
- Tổng công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh (EVNHCMC): 1900545454

ỨNG DỤNG TRÍ TUỆ NHÂN TẠO TRONG PHÂN TÍCH PHÓNG ĐIỆN CỤC BỘ

ThS. Nguyễn Sĩ Huy Cường - ThS. Nguyễn Trọng Huy

Công ty Thí Nghiệm Điện miền Nam

TÓM TẮT

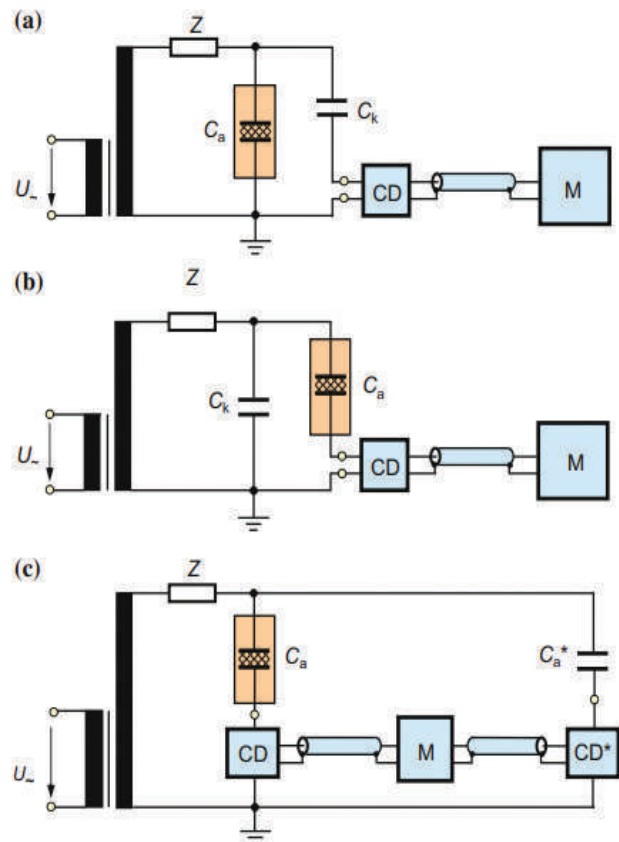
Phóng điện cục bộ (Partial Discharge - PD) là một hiện tượng thường xuyên xảy ra trên các thiết bị điện cao áp, tuy không dẫn đến hư hỏng cách điện ngay lập tức nhưng có thể gây phát nhiệt cục bộ, làm tăng tốc độ lão hoá của vật liệu. Việc phân tích và nhận định nguyên nhân gây ra hiện tượng phóng điện cục bộ là một chủ đề hiện đang nhận được rất nhiều sự quan tâm trong nhiều nghiên cứu trong và ngoài nước, bởi mỗi loại khiếm khuyết sẽ có ảnh hưởng đến suy giảm cách điện theo cách khác nhau. Tuy nhiên, vẫn chưa có một tài liệu nào hướng dẫn phân tích dạng sóng và đánh giá cụ thể. Bài viết này sẽ trình bày về một ứng dụng trí tuệ nhân tạo để phân tích dạng sóng PD, giúp người dùng phân tích đặc trưng và nhận dạng nguồn gốc gây ra PD một cách tự động mà không cần phụ thuộc vào chuyên môn của người phân tích.

1. PHÓNG ĐIỆN CỤC BỘ

Tại những khoảng trống hay bọt khí nằm trong điện môi thường xảy ra hiện tượng phóng điện cục bộ, do ở những vị trí này độ bền điện môi yếu hơn phần điện môi lân cận. Khi điện áp đặt lên nó cao hơn điện áp khởi phát PD (Partial Discharge Inception Voltage - PDIV), thì lúc đó phóng điện cục bộ bắt đầu xảy ra. Ngoài điều kiện trên, trong môi chất phải có dư hạt mang điện tự do để

có thể bắt đầu quá trình hình thành thác điện tử và kênh dẫn điện [1].

Để đo lường tín hiệu PD, cần phải có mạch đo lường phù hợp, đóng vai trò tạo đường dẫn để xung PD tần số cao lan truyền đến thiết bị đo, và việc này có thể được thực hiện bằng nguyên lý bộ lọc thông cao (High-pass filter). Dựa trên nguyên lý này, các mạch đo lường PD sử dụng tụ điện tương hỗ (Coupling capacitor) và thiết bị ghép nối (Coupling device) với đối tượng đo để bắt tín hiệu xung PD. Các mạch cơ bản để phát hiện và đo lường các lần phóng điện cục bộ theo tiêu chuẩn IEC 60270 được miêu tả trong hình 1 [2, 3]; ưu điểm và nhược điểm được so sánh trong bảng 1.



Hình 1: Mạch đo PD theo tiêu chuẩn IEC 60270 [2, 3]

Bảng 1: So sánh ưu và nhược điểm của các mạch đo PD

Sơ đồ đo PD	Ưu điểm	Nhược điểm
Hình 1 (a)	- Mạch đo và thiết bị đo được bảo vệ tốt - Không cần tách nối đất của đối tượng đo	- Có độ nhạy kém - Tụ tương hỗ Ck phải có giá trị điện dung lớn (ít nhất gấp 10 lần đối tượng đo)
Hình 1 (b)	- Có độ nhạy tốt	- Nguy hiểm cho thiết bị trong mạch đo - Cần tách nối đất của đối tượng đo
Hình 1 (c)	- Có độ nhạy cao nhất	- Mạch đo phức tạp - Nguy hiểm cho thiết bị trong mạch đo - Cần tách nối đất của đối tượng đo

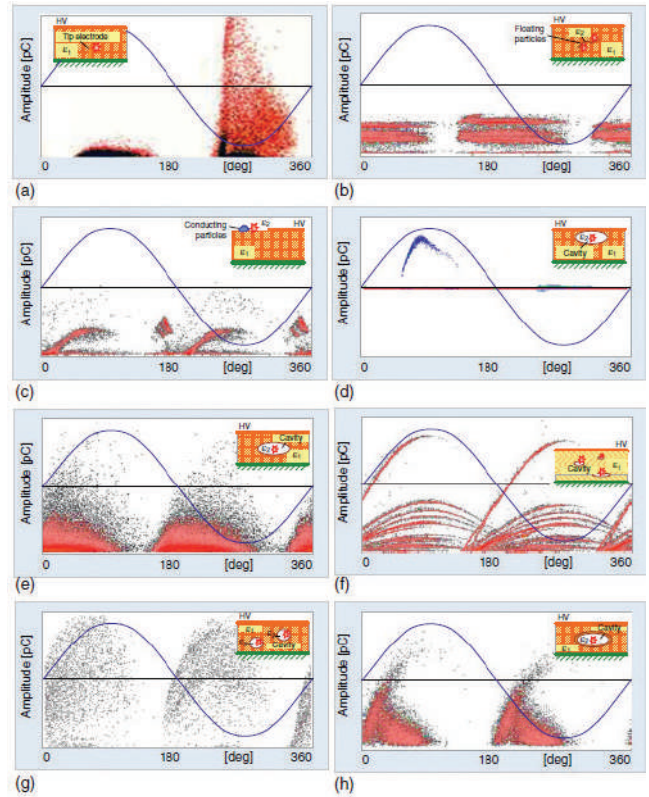
PHÂN TÍCH PHÓNG ĐIỆN CỤC BỘ

Khi phân tích tín hiệu PD, các chuyên gia thường sẽ dùng đến một số kỹ thuật như giản đồ phân giải góc pha (Phase-Resolved Pattern Diagram - PRPD) hay phân tích chuỗi xung PD (Pulse Sequence Analysis - PSA) [3]. Tuy vậy, việc phân tích là tương đối phức tạp và đòi hỏi nhiều kiến thức chuyên môn để có thể đưa ra nhận định đúng.

PRPD là một kỹ thuật được chấp nhận rộng rãi trên quốc tế để đánh giá tình trạng cách điện và dựa trên các giả định rằng hình dạng của mẫu PD chỉ phụ thuộc vào từng loại nguồn PD (thay vì cấu trúc của hệ thống cách điện) và các mẫu PD như vậy được đo bằng các kỹ thuật phát hiện PD khác nhau. Trong phương pháp này, biên độ của các xung PD sẽ được ghi nhận trên miền thời gian và phân nhóm trên miền góc pha 360°, ứng với từng chu kỳ điện tương ứng của nguồn áp cung cấp. Một số dạng PRPD điển hình được nêu trong hình 2, bao gồm: (a) Vật liệu dẫn điện được kết nối trực tiếp với điện cực kim loại; (b) Vật liệu dẫn điện không tiếp xúc với điện cực kim loại (điện cực thả trôi); (c) Các hạt dẫn điện nằm trên bề mặt của vật liệu cách điện (phóng điện bề mặt); (d) Vật liệu không dẫn điện (lỗ trống) tiếp xúc trực tiếp với điện cực; (e, f, g) Vật liệu không dẫn điện (lỗ trống) không tiếp xúc trực tiếp với điện cực khác nhau; và (h) Vật liệu không dẫn điện (lỗ trống) không tiếp xúc trực tiếp với điện cực có tương tác tại bề mặt.

Việc quan sát hình dạng nhóm xung trên giản đồ bằng mắt thường để nhận dạng nguồn gốc gây ra PD là một chọn lựa khả thi, nhưng sẽ đòi hỏi nhiều chuyên môn của kỹ sư phân tích. Thay vào đó, các thông số như phân bố xung theo chu kỳ (Pulse distribution), độ méo (Skewness), độ sắc (Kurtosis), số đỉnh (Peaks) và độ đối

xúng (Asymmetric) điện tích và pha của tần số phóng điện cục bộ cho phép phân tích so sánh chi tiết hơn bằng các phương pháp xử lý tín hiệu nâng cao với các yếu tố trí tuệ nhân tạo [4].



Hình 2: Giản đồ PRPD phân tích PD [3]

3. MẠNG NƠ-RON NHÂN TẠO DÙNG TRONG PHÂN TÍCH PD

Trí tuệ nhân tạo (Artificial Intelligence - AI) là một lĩnh vực của khoa học máy tính được ứng dụng khá phổ biến trong nhiều lĩnh vực kỹ thuật, bởi vì nó có thể thực hiện nhiều nhiệm vụ phức tạp và tốn thời gian thay thế con người. AI được sử dụng để phát triển một hệ thống chẩn đoán PD toàn diện, trong đó các thuật toán học máy có thể áp dụng, đặc biệt là mạng nơ-ron nhân tạo (Artificial Neuron Networks - ANN) [5].

Đầu tiên, để thành lập bài toán trí tuệ nhân tạo trong việc phân tích PD, cần thực hiện các công đoạn: (i) Tín hiệu PD được thu thập từ các cảm biến và gửi đến máy đo, trải qua quá trình lọc nhiễu để tạo dữ liệu thô cho hệ thống; (ii) Bước trích xuất đặc trưng, tách lọc các đặc điểm, tham số hoặc thông tin hữu ích làm dữ liệu đầu vào; (iii) Các biến đầu vào sẽ được xác định, để tạo cơ sở cho việc thành lập bài toán nhận dạng với dạng phân loại (Classification) hoặc phân cụm (Clustering). Nếu dữ liệu đầu vào là các sự kiện PD ghi nhận trên giản đồ PRPD như hình 2, chuyên gia phân tích có thể gắn nhãn cho dữ liệu mẫu để huấn luyện cho hệ thống. Do đó, trong nghiên cứu này, bài toán nhận dạng được lựa chọn là phân loại.

Sau khi đã thành lập được bài toán nhận dạng, phần còn lại là lựa chọn nền tảng để phát triển ứng dụng trí tuệ nhân tạo. Với lợi thế là mã nguồn mở, cùng kho thư viện lớn, ngôn ngữ Python có thể hoàn toàn đáp ứng tiêu chí để được chọn lựa làm nền tảng ứng dụng. Trong đó, thư viện Scikit-learn cung cấp rất nhiều thuật toán hữu dụng cho quá trình học máy, cùng những hướng dẫn chi tiết cho việc lựa chọn giải thuật phù hợp, nên có thể được ứng dụng để xây dựng hệ thống trí tuệ nhân tạo. Các vấn đề khác liên quan đến quản lý dữ liệu, tính toán và vẽ đồ thị, nghiên cứu có thể sử dụng các thư viện như Pandas, Numpy, Math và Matplotlib để thực hiện.

Các giải pháp để xây dựng mạng nơ-ron nhân tạo dùng trong phân tích PD được liệt kê tóm tắt trong bảng 2.

Bảng 2: Giải pháp xây dựng mạng nơ-ron nhân tạo phân tích PD

STT	Thông tin	Nhận dạng	Giải pháp
1	Dữ liệu đầu vào	Kết quả đo PD	Xuất file dữ liệu từ máy đo
2	Trích xuất đặc trưng	Các tham số thống kê phân bố xung PD	Các thông số như phân bố xung theo chu kỳ, độ méo (Skewness), độ sắc (Kurtosis), số đỉnh (Peaks) và độ đối xứng (Asymmetric) diện tích và pha
3	Thành lập bài toán	Dữ liệu có gắn nhãn do chuyên gia phân tích PD cung cấp	Bài toán phân loại (Classification)
4	Hệ trí tuệ nhân tạo	Mạng nơ-ron nhiều lớp (ANN)	Ngôn ngữ Python, thư viện Scikit-learn
5	Quản lý dữ liệu	Dataframe	Thư viện Pandas
6	Tính toán và vẽ đồ thị		Thư viện tính toán: Numpy, math Thư viện vẽ đồ thị: Matplotlib

Trải qua quá trình thực nghiệm kéo dài 4 tháng liên tục tại phòng thí nghiệm và hiện trường, một tập dữ liệu bao gồm 814 mẫu tín hiệu PD đã được tổng hợp. Các dữ liệu đến từ phòng thí nghiệm vốn đã được gắn nhãn sẵn, do trong điều kiện mô phỏng thì người thí nghiệm đã biết

trước dạng PD là gì. Có 4 nhãn dán bao gồm: phóng điện vầng quang (Corona), phóng điện bên trong (Internal), phóng điện bề mặt (Surface) và điện cực thả trôi (Floating). Tập dữ liệu được chia thành 2 phần để huấn luyện và kiểm tra với tỉ lệ 80% - 20%. Cụ thể, số mẫu để huấn luyện là 651 mẫu, số mẫu để kiểm tra là 163 mẫu.

Ở bước huấn luyện mô hình, nhóm nghiên cứu huấn luyện trên phương pháp mạng nơ-ron nhiều lớp thông qua hàm MLPClassifier của thư viện Scikit-learn [6]. Cấu trúc và thông số của mạng được tinh chỉnh để đạt được kết quả huấn luyện tốt nhất. Trong quá trình nghiên cứu, mạng nơ-ron với bộ thông số có kết quả huấn luyện tốt nhất, độ chính xác là 99.34%.

```
In [38]: print(confusion_matrix(testY, grid_predictions))
print(classification_report(testY, grid_predictions))

[[21  0  0  0]
 [ 0 29  0  0]
 [ 0  0 25  0]
 [ 0  1  0 87]]

      precision    recall  f1-score   support

 0         1.00      1.00      1.00         21
 1         0.97      1.00      0.98         29
 2         1.00      1.00      1.00         25
 3         1.00      0.99      0.99         88

 accuracy          0.99         163
 macro avg         0.99      1.00      0.99         163
weighted avg         0.99      0.99      0.99         163

In [39]: from sklearn.metrics import confusion_matrix, accuracy_score, precision_score, recall_score
print(f"Confusion matrix: \n {confusion_matrix(testY, grid_predictions)}")
print(f"Accuracy: \t {accuracy_score(testY, grid_predictions):.2%}")
print(f"Precision: \t {precision_score(testY, grid_predictions, average='weighted'):.3f}")
print(f"Recall: \t {recall_score(testY, grid_predictions, average='weighted'):.3f}")

Confusion matrix:
[[21  0  0  0]
 [ 0 29  0  0]
 [ 0  0 25  0]
 [ 0  1  0 87]]
Accuracy:          99.39%
Precision:         0.994
Recall:            0.994
```

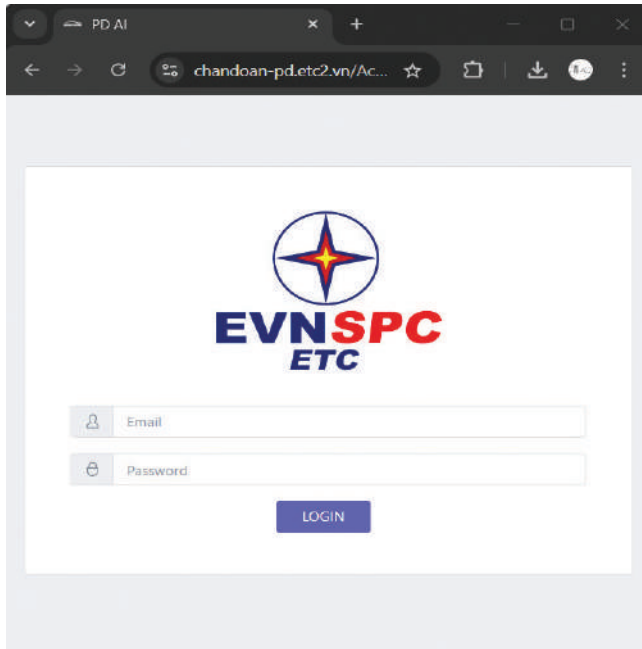
Hình 3: Kết quả kiểm tra huấn luyện

4 XÂY DỰNG ỨNG DỤNG TRÍ TUỆ NHÂN TẠO ĐỂ PHÂN TÍCH PHÓNG ĐIỆN CỤC BỘ

Thực hiện nhiệm vụ chuyển đổi số tại Tổng Công ty Điện Lực miền Nam (EVNSPC), một sản phẩm “Ứng dụng trí tuệ nhân tạo để phân tích dạng sóng PD” đã được xây dựng tại Công ty Thí Nghiệm Điện miền Nam (SPCETC). Nền tảng của ứng dụng là một mạng ANN nhiều lớp như đã nêu ở mục 3, lấy dữ liệu đầu vào là file chứa dữ liệu đo PD, bao gồm các thông số phân bố xung, phân bố biên độ, độ méo nhóm xung, độ nhọn nhóm xung, cho ra kết quả đầu ra là các dạng PD cơ bản như:

- Corona: phóng điện vầng quang
- Internal: phóng điện bên trong
- Surface: phóng điện bề mặt
- Floating: phóng điện do điện cực thả trôi

Giao diện ứng dụng phân tích PD trên nền tảng web như minh họa trong hình 4-5, được viết trên Django Framework [7]. Đây là một Web Framework bậc cao miễn phí, sử dụng mã nguồn mở được lập trình bằng ngôn ngữ Python.



Hình 4: Giao diện đăng nhập ứng dụng phân tích PD

Note:

qP:

Q:

Hqn(u+):

Hqn(u-):

Hn(u+):

Hn(u-):

Sample:

Hình 5: Giao diện nhập số liệu để phân tích PD

5 KẾT QUẢ THỰC TẾ

Với ứng dụng đã được xây dựng hoàn, nhóm nghiên cứu đã triển khai áp dụng thực tế nhằm kiểm chứng khả năng chẩn đoán PD của mạng nơ-ron. Một số trường hợp thực tế tương ứng với các mẫu PRPD thu thập được tại hiện trường sẽ được sử dụng để kiểm chứng, đánh giá khả năng phân tích PD của hệ trí tuệ nhân tạo.

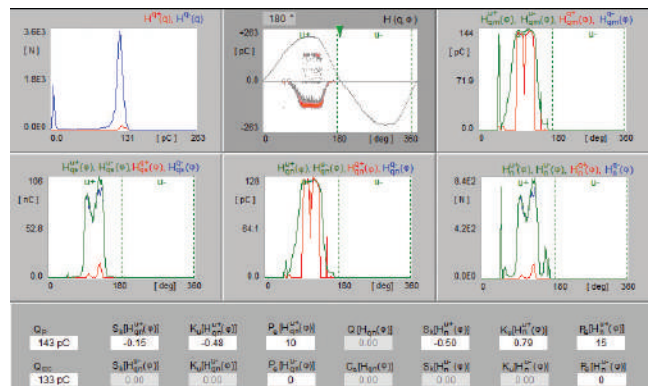
Các mẫu tín hiệu PD dạng phóng điện văng quang (Corona), phóng điện bên trong (Internal), phóng điện bề mặt (Surface) đo được tại hiện trường đã được sử dụng để kiểm tra khả năng phân tích PD của hệ trí tuệ nhân tạo.

Giản đồ PRPD của các mẫu tín hiệu này, cùng các thông số phân bố nhóm xung theo bán kỳ được thể hiện trong hình 6-8.

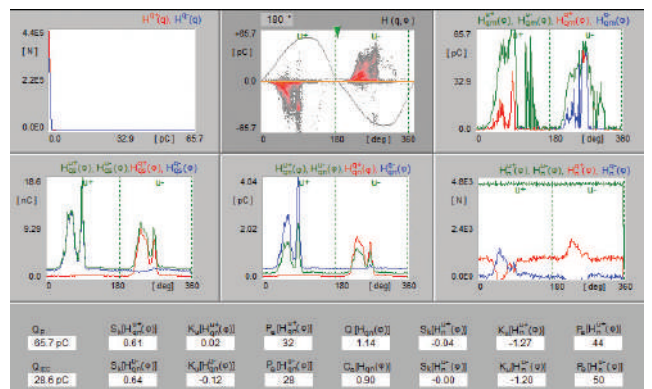
Về cơ bản, hiện tượng phóng điện văng quang có bản chất là xảy ra bất đối xứng theo chu kỳ điện. Do đó, số đỉnh xung sẽ lệch hẳn về phía 1 bán kỳ, dẫn đến hệ số đối xứng giữa 2 bán kỳ sẽ gần như là 0, và sự đồng dạng giữa 2 bán kỳ cũng sẽ là 0 như trong hình 6 thể hiện.

Hiện tượng phóng điện bên trong có bản chất là xảy ra đối xứng theo chu kỳ điện. Do đó, số đỉnh xung sẽ có sự đồng đều, dẫn đến hệ số đối xứng và sự đồng dạng giữa 2 bán kỳ sẽ gần như là 1, giống như các thông số thể hiện trong hình 7.

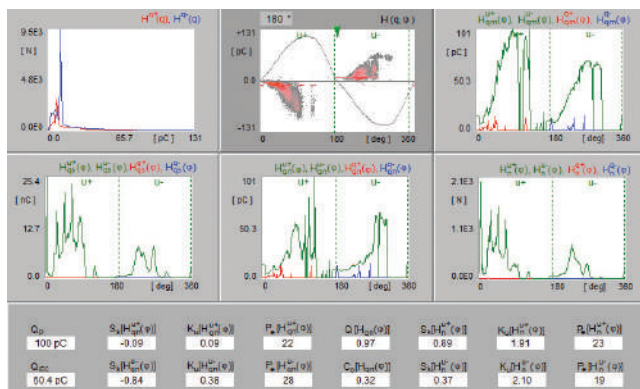
Hiện tượng phóng điện bề mặt có bản chất là xảy ra đối xứng theo chu kỳ điện, tuy nhiên sự phân bố nhóm xung giữa 2 bán kỳ sẽ không đồng đều. Dựa vào hình 8, sự khác biệt giữa giản đồ PRPD dạng này so với giản đồ PRPD dạng bên trong (hình 7) rất khó để có thể nhận thấy. Thực tế, số đỉnh xung giữa 2 bán kỳ vẫn có sự đồng đều, dẫn đến hệ số đối xứng là 0.97, rất gần với 1. Tuy nhiên, hệ số đồng dạng trong trường hợp này chỉ có 0.32, tức là vẫn có sự khác biệt trong nhóm xung giữa 2 bán kỳ, dù rằng khi quan sát trên PRPD thì rất khó có thể nhận ra đặc điểm này.



Hình 6: Các thông số đặc trưng của tín hiệu PD dạng Corona trong khảo sát

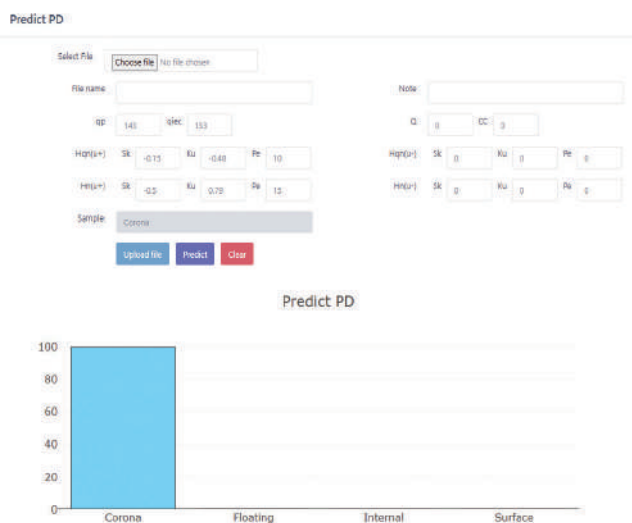


Hình 7: Các thông số đặc trưng của tín hiệu PD dạng Internal trong khảo sát

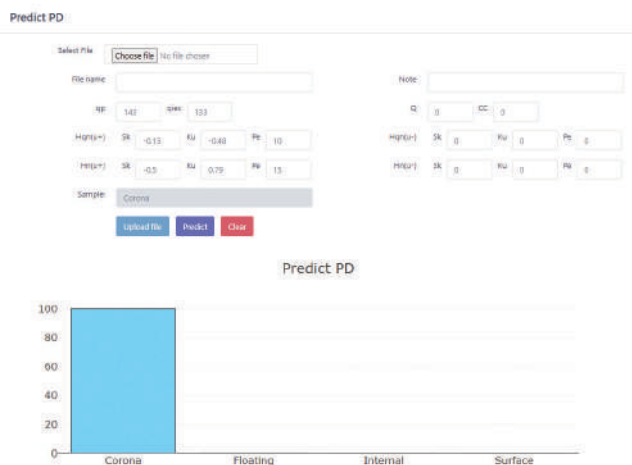


Hình 8: Các thông số đặc trưng của tín hiệu PD dạng Surface trong khảo sát

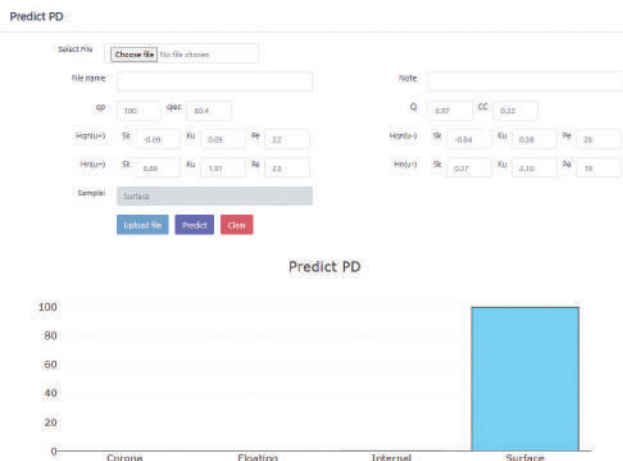
Kết quả phân tích dạng PD do hệ trí tuệ nhân tạo đưa ra cho các trường hợp này đều chính xác, như thể hiện trong hình ảnh trích xuất từ ứng dụng (hình 9-11). Như vậy, với dạng 3 dạng PD cơ bản bao gồm Corona, Internal và Surface, hệ trí tuệ nhân tạo đã đưa ra được kết quả phân tích rất chính xác.



Hình 9: Kết quả phân tích mẫu PD dạng Corona



Hình 10: Kết quả phân tích mẫu PD dạng Internal



Hình 11: Kết quả phân tích mẫu PD dạng Surface

6 KẾT LUẬN

Nghiên cứu này đã đề cập đến ứng dụng trí tuệ nhân tạo để phân tích dạng sóng PD được phát triển tại SPCECTC, có khả năng ứng dụng cao, giúp người dùng phân tích đặc trưng và nhận dạng nguồn gốc gây ra PD một cách tự động mà không cần phụ thuộc vào chuyên môn của người phân tích. Với kết quả huấn luyện và thử nghiệm có độ chính xác cao, mô hình này đã chứng minh được độ tin cậy, sẵn sàng để có thể ứng dụng rộng rãi trong công việc chẩn đoán kết quả đo PD.

Với phần mềm này, người kỹ sư thí nghiệm sẽ có thêm công cụ để hỗ trợ việc phân tích nguồn gốc gây ra tín hiệu PD, từ đó có được những nhận định chính xác hơn về tình trạng cách điện của thiết bị điện.

7 TÀI LIỆU THAM KHẢO CHÍNH

- [1] Nguyễn Sĩ Huy Cường, Thí nghiệm chẩn đoán phóng điện cục bộ cho biến điện áp khô, Luận văn cao học, Đại Học Bách Khoa TP HCM, 2017.
- [2] IEC 60270, High-voltage test techniques - Partial discharge measurements, 2015.
- [3] N. Pattanadech, R. Haller, S. Kornhuber, and M. Muhr, Partial Discharges (PD): Detection, Identification and Localization. Wiley-IEEE Press, 2023.
- [4] B. Schober and U. Schichler, "Application of machine learning for partial discharge classification under DC Voltage," Proceedings of the Nordic Insulation Symposium, no. 26, pp. 16-21, Aug. 2019.
- [5] H. Kumar, M. Shafiq, K. Kauhaniemi, and M. Elmusrati, "A review on the classification of partial discharges in medium-voltage cables: Detection, feature extraction, artificial intelligence-based classification, and Optimization Techniques," Energies, vol. 17, no. 5, p. 1142, 2024.
- [6] https://scikitlearn.org/stable/modules/generate_d/sklearn.neural_network.MLPClassifier.html.
- [7] <https://www.djangoproject.com/>.

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

Cơ quan ngôn luận của HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
Tạp chí xuất bản hàng tháng

TỔNG BIÊN TẬP:

Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP:

Dương Quang Thành Trần Quốc Lãm
Phạm Văn Bình Nguyễn Quốc Minh
Nguyễn Đức Cường Trần Đình Long
Lê Văn Doanh Chu Văn Tiến

THỦ KÝ TÒA SOẠN:

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Đăng Hoàng
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ

Tòa soạn:

- Phòng 3.15 tầng 3, tháp B, Tòa nhà Văn phòng - 11 Cửa Bắc, P. Trúc Bạch, Q. Ba Đình, Tp. Hà Nội
- Điện thoại: 0248.5882688
- Email: ts.dienvadoisong@gmail.com
- Website: dienvadoisong.vn

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Ảnh bìa: Hùng vĩ ĐD 500kV mạch 3

Trong số này

Số 300 tháng 11/2024

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- EVN và PEWG đẩy mạnh hợp tác nhằm thúc đẩy mục tiêu chuyển dịch năng lượng 1
- Điện lực miền Nam: Hướng dẫn cách tính hóa đơn tiền điện trong tháng điều chỉnh giá 5
- Ngành điện TP.Hồ Chí Minh có thêm 28 kỹ sư chuyên nghiệp ASEAN 7
- Thắt chặt quan hệ hợp tác Việt - Trung trong lĩnh vực điện năng 9
- EVNGENCO1 đã đạt sản lượng điện gần 2,9 tỷ kWh trong tháng 10..... 10
- EVNHCMC cam kết đảm bảo cung cấp điện cho các quận, huyện TP. Hồ Chí Minh..... 12
- EVNFINANCE đạt chứng nhận hạng vàng về bảo vệ khách hàng..... 16
- Những ưu điểm vượt trội của Trung tâm giám sát Trạm biến áp không người trực tại PTC2 19
- PECC2 ký kết hợp tác với Trung tâm trí tuệ môi trường - Trường đại học VINUNI 20
- Hoàn thành sớm dự án thay thế cách điện đường dây 500kV Sơn La - Hòa Bình 22
- Nâng tầm năng lực, khẳng định vị thế: PTC1 tổ chức thành công kỳ thi nâng bậc năm 2024..... 24
- Chủ tịch HĐTV EVN tiếp và làm việc với lãnh đạo công ty tự động hóa SIFANG Bắc Kinh, Trung Quốc 26
- EVNCPC tiếp tục xây dựng 70 căn nhà tình nghĩa tại miền Trung - Tây Nguyên trong năm 2025..... 29
- EVNSPC: Tiếp tục đóng điện, vận hành nhiều công trình điện 110kV trọng điểm phía Nam..... 30
- Công ty Thủy điện Quảng Trị tăng cường ứng dụng giải pháp khoa học công nghệ trong công tác chuyển đổi số năm 2024..... 33
- Lãnh đạo Tổng Công ty Điện lực miền Bắc làm việc với tỉnh Hà Tĩnh về công tác đầu tư, xây dựng các dự án điện..... 34
- Lãnh đạo gương mẫu trong thực thi văn hóa doanh nghiệp tại nhiệt điện cần thơ..... 35
- Phối hợp chặt chẽ, tháo gỡ vướng mắc các dự án lưới điện trọng điểm trên địa bàn Bắc Giang..... 38
- Điện lực Chí Linh đẩy mạnh chuyển đổi số trong sản xuất kinh doanh và dịch vụ khách hàng..... 40

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Cảnh báo hiện tượng giả mạo văn bản, thương hiệu của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) để lừa đảo khách hàng 41
- Người tiêu dùng ngày càng quan tâm lựa chọn thiết bị tiết kiệm điện 42
- Cảnh giác với các "chiêu thức" mạo danh evn để lừa đảo 45

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Ứng dụng trí tuệ nhân tạo trong phân tích phóng điện cục bộ 47

HÀNH LANG BẢO VỆ AN TOÀN ĐƯỜNG DÂY DẪN ĐIỆN TRÊN KHÔNG

GIỚI HẠN CHIỀU CAO

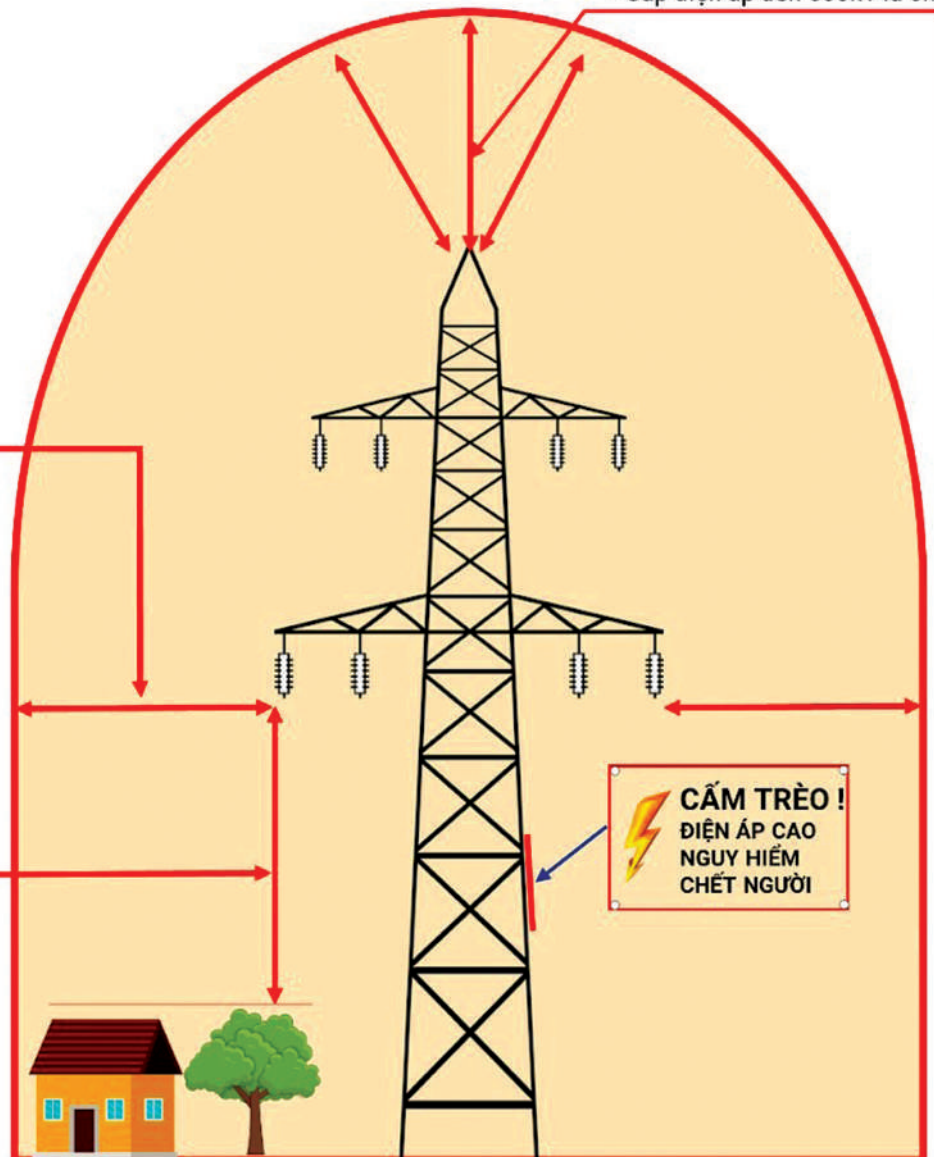
- Cấp điện áp đến 35kV là 2m
- Cấp điện áp đến 110kV là 3m
- Cấp điện áp đến 220kV là 4m
- Cấp điện áp đến 500kV là 6m

GIỚI HẠN CHIỀU RỘNG

- Cấp điện áp đến 22kV là 2m
- Cấp điện áp đến 35kV là 3m
- Cấp điện áp đến 110kV là 4m
- Cấp điện áp đến 220kV là 6m
- Cấp điện áp đến 500kV là 7m

KHOẢNG CÁCH AN TOÀN PHÒNG ĐIỆN

- Cấp điện áp đến 22kV là 2m
- Cấp điện áp đến 35kV là 3m
- Cấp điện áp đến 110kV là 4m
- Cấp điện áp đến 220kV là 6m



Chú thích:

CHIỀU DÀI hành lang được tính từ vị trí đường dây ra khỏi ranh giới bảo vệ của trạm này đến vị trí đường dây đi vào ranh giới bảo vệ của trạm kế tiếp.

CHIỀU RỘNG hành lang được giới hạn bởi hai mặt phẳng thẳng đứng về hai phía của đường dây, song song với đường dây, có khoảng cách từ dây ngoài cùng mỗi phía khi dây ở trạng thái tĩnh.

CHIỀU CAO hành lang được tính từ đáy móng cột đến điểm cao nhất của công trình công thêm khoảng cách an toàn theo chiều thẳng đứng.



TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

EEMC

“TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN”



Máy biến áp truyền tải 110 - 220kV
110 - 220kV transformer



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer

EEMC - NHÀ SẢN XUẤT ĐUY NHẤT TẠI ĐÔNG NAM Á THIẾT KẾ, CHẾ TẠO THÀNH CÔNG MÁY BIẾN ÁP 500KV
EEMC - THE ONLY MANUFACTURER IN SOUTHEAST ASIA SUCCESSFULLY DESIGNED, PRODUCED 500KV TRANSFORMER



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



Cung cấp, lắp đặt trọn bộ trạm biến áp
Supply and install complete substation

Thông tin liên hệ:

Địa chỉ: Số 189 đường Lâm Tiên, Thị trấn Đông Anh, huyện Đông Anh, TP. Hà Nội, Việt Nam
Hotline: (+84) 968 630 779
Fax: (+84) 243883 3113
Website: eemc.com.vn
Email: kinhdoanh@eemc.com.vn

Contact:

Add: No. 189 Lam Tien road, Donganh Town, Donganh District, Hanoi City, Vietnam
Hotline: 0968 630 779
Fax: (84,24) 3883 3113
Website: eemc.com.vn
Email: kinhdoanh@eemc.com.vn

