

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 291

7 - 2023



✦ **HỆ THỐNG QUẢN LÝ THÍ NGHIỆM** ✦ **CÔNG ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM HOÀN THÀNH VƯỢT TIẾN ĐỘ KẾ HOẠCH 10.000 SÁNG KIẾN** ✦ **HÓA ĐƠN ĐIỆN ĐẾN KỲ THANH TOÁN, LÀM SAO ĐỂ GIẢM TẢI NỖ LO?** ✦ **BẢO VỆ QUYỀN LỢI VÀ PHÁT TRIỂN HỘI VIÊN LÀ MỘT TRONG NHỮNG NHIỆM VỤ TRỌNG TÂM CỦA VEEA**

NHIỆT ĐIỆN PHÚ MỸ VƯỢT KẾ HOẠCH SẢN XUẤT ĐIỆN 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2023

Chủ động trong công tác sản xuất điện và thực hiện chủ đề năm 2023

Cụ thể, sản lượng điện sản xuất của Nhiệt điện Phú Mỹ 6 tháng đầu năm 2023 là 5.455 triệu kWh, đạt 116,06% so với kế hoạch 6 tháng Tổng Công ty giao (4.865 triệu kWh). Dự kiến sản lượng điện sản xuất ước thực hiện năm 2023 là 10.803 triệu kWh, đạt 99,77% kế hoạch năm Tổng Công ty giao (10.828 triệu kWh).

Cùng với đó, Công ty đã lập kế hoạch và theo dõi chặt chẽ tình hình cung cấp khí, dự phòng đủ lượng dầu DO theo định mức để chủ động nguồn nhiên liệu, kiểm tra hệ thống thiết bị cung cấp nhiên liệu các tổ máy sẵn sàng đáp ứng mọi chế độ vận hành, thực hiện chuyển đổi nhiên liệu an toàn, tối ưu theo tình hình cấp khí và nhu cầu của Hệ thống điện.

Đồng thời, Công ty đã triển khai thực hiện Đề án nâng cao độ tin cậy và hiệu suất vận hành các nhà máy, đẩy mạnh phong trào sáng kiến cải tiến kỹ thuật, khai thác hiệu quả phần mềm quản lý kỹ thuật PMIS, nhật ký vận hành điện tử, áp dụng RCM vào công tác sửa chữa lớn, nâng cao hiệu quả công tác sửa chữa thường xuyên... Các phân xưởng đều tăng cường kỷ luật vận hành, thường xuyên kiểm tra, đánh giá tình trạng các thiết bị tại chỗ để phát hiện xử lý kịp thời các bất thường, đảm bảo các nhà máy luôn sẵn sàng đáp ứng tốt phương thức huy động, song song với nhiệm vụ đảm bảo an toàn và môi trường. Trong 6 tháng đầu năm, Công ty

Trước diễn biến thời tiết phức tạp và tình hình cung ứng điện của hệ thống trong 6 tháng đầu năm 2023 có nhiều khó khăn, Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ đã sớm có kế hoạch đảm bảo công tác sản xuất điện, theo dõi chặt chẽ tình hình cung cấp khí, dự phòng lượng dầu DO theo định mức, tăng cường kiểm soát công tác quản lý kỹ thuật, vận hành, nỗ lực sản xuất vượt chỉ tiêu sản lượng điện EVNGENCO3 giao.

đã có 20 sáng kiến cải tiến kỹ thuật được áp dụng vào thực tiễn.

Phát huy kết quả đã đạt được, Nhiệt điện Phú Mỹ đang nỗ lực thi đua sản xuất để hướng đến đạt mốc sản lượng điện tích lũy là 330 tỷ kWh dự kiến vào cuối tháng 8 năm 2023. Cũng theo kế hoạch trong năm 2023, Công ty sẽ thực hiện 5 công trình sửa chữa lớn các tổ máy của Nhà máy điện Phú Mỹ 2.1 mở rộng. Công ty đã và đang tiếp tục thực hiện nhiều giải pháp để vừa giữ vững sản xuất, vừa đảm bảo an toàn, chất lượng, tiến độ các công trình sửa chữa, đồng thời hoàn thành tốt chủ đề năm 2023 “Thực hành tiết kiệm, chống lãng phí”, đạt và vượt chỉ tiêu chi phí O&M được giao, tiết kiệm 10% chi phí vật liệu, dịch vụ mua ngoài và chi phí khác bằng tiền, tiết kiệm 20% chi

phí sửa chữa lớn so với dự toán. Công ty đã xây dựng kế hoạch và tổ chức triển khai thực hiện, kết quả 6 tháng đầu năm, tổng sản lượng điện tiết kiệm đạt 9,4 % so với cùng kỳ năm 2022.

Thực hiện nhiều công tác an sinh xã hội tại địa phương

Trong 6 tháng đầu năm 2023, Công ty tiếp tục quan tâm và tích cực ủng hộ công tác an sinh xã hội tại địa phương, nổi bật như: Hỗ trợ kinh phí lắp đặt hệ thống lọc nước RO và trao học bổng tại huyện Côn Đảo, tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu; tài trợ cho Ủy ban MTTQVN tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu xây dựng nhà Đại đoàn kết cho người nghèo, đóng góp Quỹ bảo trợ trẻ em và nhiều hoạt động hỗ trợ công tác an sinh xã hội khác tại địa phương, với số tổng tiền hơn 600 triệu đồng.

Bằng sự nỗ lực đồng lòng của tập thể CBCNV, Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ đã hoàn thành các nhiệm vụ chuyên môn, thực hiện hiệu quả công tác sản xuất điện cũng như đạt được những chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật được Tổng Công ty phát điện 3 giao trong 6 tháng đầu năm, nhất là cao điểm mùa khô vừa qua, góp phần cung ứng điện, giữ ổn định cho hệ thống. Tiếp nối với những kết quả đã đạt được đó, từ nay đến cuối năm 2023 tập thể cán bộ nhân viên, người lao động trong Công ty tiếp tục nêu cao tinh thần đoàn kết, chủ động, sáng tạo, đẩy mạnh các phong trào thi đua, nỗ lực hoàn thành và hoàn thành vượt mức các mục tiêu, kế hoạch đề ra.

Bảo Châu



HỆ THỐNG QUẢN LÝ THÍ NGHIỆM

Vũ Ngọc Trung

Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện

TÓM TẮT

Trong công cuộc chuyển đổi số và nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống điện quốc gia, với vai trò là một doanh nghiệp trực thuộc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và được giao thực hiện công tác bảo dưỡng thí nghiệm các thiết bị điện trên lưới điện, Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện (NPTS) xác định KHCN là chìa khóa cho phát triển bền vững, góp phần đẩy nhanh quá trình số hóa, chuyển đổi số tại doanh nghiệp. Trong thời gian qua NPTS đã triển khai nghiên cứu và ứng dụng nhiều đề tài, giải pháp khoa học công nghệ vào công tác quản lý vận hành, sửa chữa, thí nghiệm hiệu chỉnh, từ đó đã làm tăng tính ổn định, an toàn cho hệ thống lưới điện truyền tải, một trong những nhiệm vụ, giải pháp đó là đề tài nghiên cứu xây dựng Hệ thống quản lý thí nghiệm. Đề tài được nghiên cứu và triển khai nhằm mục đích số hóa toàn bộ công tác thí nghiệm thiết bị điện, tiến đến chuyển đổi số theo mục tiêu chung của EVNNPT. Qua đó tăng cường nâng cao công tác quản lý, điều hành hoạt động sản xuất của NPTS nói riêng và của các Công ty Truyền tải điện cũng như của EVNNPT nói chung.

Điểm mới và sáng tạo của đề tài đó chính là, Hệ thống quản lý thí nghiệm có khả năng quản lý toàn bộ công tác thí nghiệm thiết bị, danh mục thí nghiệm các thiết bị trên lưới truyền tải điện; số hóa số liệu thí nghiệm thiết bị trên lưới truyền tải điện, đặc biệt phần mềm tự tính toán đánh giá chất lượng thiết bị qua việc theo dõi xu hướng (tăng, giảm) số liệu của các lần thí nghiệm, đánh giá chất lượng thiết bị qua các tiêu chuẩn như: tiêu chuẩn chung, tiêu chuẩn IEC, tiêu chuẩn Quốc gia, tiêu chuẩn ngành,... cũng như thông báo thiết bị quá hạn thí nghiệm định kỳ, lập kế hoạch triển khai, lập kế hoạch đăng ký cắt điện, tổng hợp báo cáo công tác thí nghiệm định kỳ thiết bị trên lưới,...

Từ khóa: quản lý thí nghiệm; số hóa công tác thí nghiệm; đánh giá chất lượng thiết bị; danh mục thí nghiệm các thiết bị; thí nghiệm định kỳ

CHỮ VIẾT TẮT

Khoa học công nghệ: KHCN

Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia: EVNNPT

Hệ thống quản lý thí nghiệm: HTQLTN

Biên bản khảo sát hiện trường: BBKSHT

Truyền tải điện khu vực: TTĐKV

Trạm biến áp: TBA

Tập đoàn điện lực Việt nam: EVN

Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện: NPTS

Phương án thi công & biện pháp an toàn: PATC&BPAT

Truyền tải điện: TTĐ

Quản lý vận hành: QLVH

Thí nghiệm: TN

Kiểm định: KĐ

1. GIỚI THIỆU

Với sự phát triển của KHCN hiện nay, KHCN đã trở thành lực lượng sản xuất hiện đại và là nền tảng để doanh nghiệp phát triển, đặc biệt đối với KHCN trong lĩnh vực kỹ thuật, công nghệ thông tin được phát triển và ứng dụng mạnh mẽ, một trong đó là việc ứng dụng Hệ thống quản lý kỹ thuật dựa trên xây dựng phần mềm được nhiều doanh nghiệp áp dụng. Ngày nay hàng loạt Hệ thống quản lý kỹ thuật được xây dựng bằng phần mềm có chức năng hỗ trợ và tối ưu hóa hoạt động quản lý kỹ thuật được các doanh nghiệp xây dựng. Với những tính năng được tích hợp, những phần mềm này đã trở thành công cụ đắc lực để doanh nghiệp tiết kiệm thời gian, chi phí,

nâng cao năng suất làm việc, giảm bớt áp lực cho nhân viên đồng thời tạo ra thuận lợi lớn trong quá trình thực hiện các hoạt động chuyên môn nghiệp vụ. Các đơn vị trong ngành điện (EVN) cũng đang tìm cách xây dựng các Hệ thống quản lý kỹ thuật dựa trên xây dựng phần mềm để tạo lên nền tảng cho việc chuyển đổi số, quản trị và xử lý dữ liệu số, trí tuệ nhân tạo,.... Thông qua ứng dụng, xây dựng các Hệ thống phần mềm kỹ thuật vào quản lý vận hành, thí nghiệm bảo dưỡng thiết bị trên lưới điện, sẽ biết được tình trạng của các thiết bị điện mọi lúc, mọi nơi. Đây được coi là những ưu điểm vượt trội mà việc ứng dụng các Hệ thống phần mềm kỹ thuật mang lại cho công tác quản lý điều hành doanh nghiệp trong bối cảnh đẩy mạnh số hóa toàn cầu như hiện nay.

Hiện nay EVNNPT cũng đã triển khai một số ứng dụng, phần mềm trong công tác quản lý - điều hành sản xuất.

- Ứng dụng quản lý:
 - + Phần mềm quản lý kỹ thuật (PMIS)
 - + Phần mềm quản lý công văn (D-OFFICE)
 - + Phần mềm quản lý nhân sự (HRMS)
- Ứng dụng trong vận hành
 - + Hệ thống thông tin vận hành
 - + Hệ thống thu thập dữ liệu đo đếm
- Ứng dụng công nghệ số, IoT
 - + Hệ thống điều khiển bảo vệ trạm biến áp
 - + Thiết bị giám sát dầu online
 - + Thiết bị giám sát bản thể MBA
 - + Thiết bị giám sát nhiệt động đường dây (DLR)
 - + Hệ thống thu thập thông tin, giám sát, cảnh báo sét
 - + Ứng dụng máy bay không người lái kiểm tra đường dây
 - + Hệ thống định vị sự cố

Và EVNNPT cũng đang triển khai xây dựng phần mềm “Phương pháp sửa chữa bảo dưỡng theo tình trạng vận hành thiết bị (CBM)”, một trong số dữ liệu đầu vào để đánh giá tình trạng thiết bị điện đang vận hành trên lưới điện theo CBM là các số liệu thí nghiệm của thiết bị. Trong lĩnh vực hoạt động Dịch vụ thí nghiệm thiết bị điện EVNNPT chưa có công cụ, ứng dụng phần mềm nào để quản lý các hoạt động về công tác thí nghiệm thiết bị điện. Do đó đối với hoạt động thí nghiệm bảo dưỡng thiết bị điện cần phải xây dựng một hệ thống quản lý và thực hiện số hóa mọi hoạt động trong công tác thí nghiệm, để tạo điều kiện cho việc tự động theo dõi, lập danh mục thiết bị thí nghiệm, lập kế hoạch thực hiện; tự động phân tích, đánh giá chất lượng thiết bị điện qua số liệu thí nghiệm; tự động tổng hợp báo cáo về công tác thí nghiệm;... và tạo cơ sở dữ liệu cho CBM, nên việc đặt ra các mục tiêu nghiên cứu xây dựng Hệ thống quản lý thí nghiệm để quản lý mọi hoạt động nêu trên là hết sức cần thiết.

Mục tiêu khi nghiên cứu xây dựng phần mềm HTQLTN:

Mục tiêu chung: Số hóa công tác thí nghiệm, tiến đến chuyển đổi số theo mục tiêu chung của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), nhằm tăng cường nâng cao công tác quản lý, điều hành hoạt động sản xuất của Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện (NPTS) và các Công ty Truyền tải điện (PTCs) cũng như Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia.

Mục tiêu cụ thể:

- Quản lý, theo dõi danh mục thiết bị thí nghiệm hàng năm

- Tự động đưa ra những thiết bị điện sắp đến hạn, quá hạn thí nghiệm

- Hỗ trợ việc lập kế hoạch điện đăng ký cắt triển khai thực hiện thí nghiệm (theo tuần, tháng, quý, năm)

- Xây dựng tích hợp form (mẫu) biên bản thí nghiệm, báo cáo tổng hợp về công tác thí nghiệm trên phần mềm HTQLTN

- Số hóa, lưu dữ, quản lý số liệu thí nghiệm

- Tự động so sánh đánh giá kết quả số liệu thí nghiệm theo các tiêu chuẩn quy định

- Tự động vẽ biểu đồ theo dõi xu hướng thay đổi số liệu thí nghiệm của thiết bị qua các lần thí nghiệm

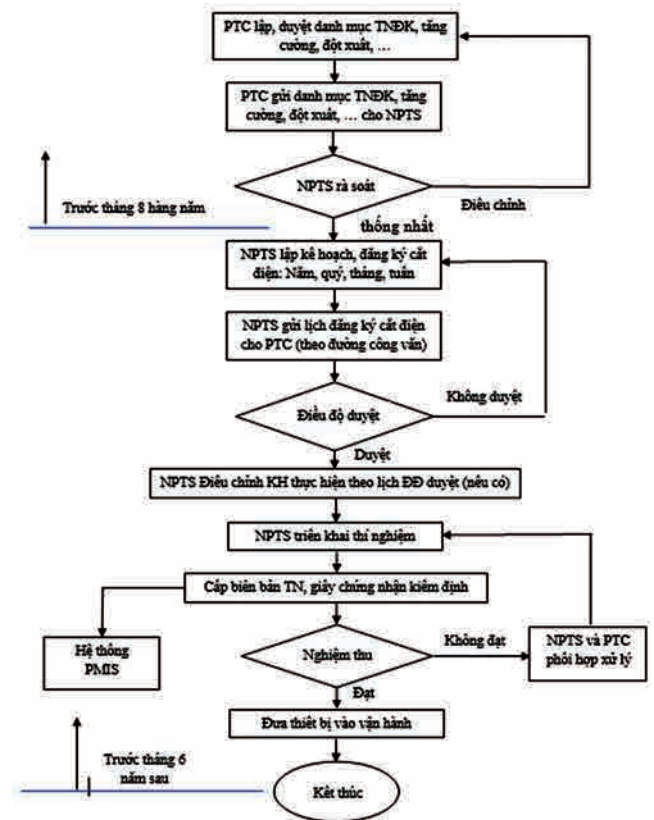
- Thực hiện ký số biên bản thí nghiệm, giấy chứng nhận kiểm định trên HTQLTN

- Thực hiện trình duyệt ký (ký số) phương án thi công và biện pháp an toàn; ký số biên bản khảo sát hiện trường trên phần mềm HTQLTN

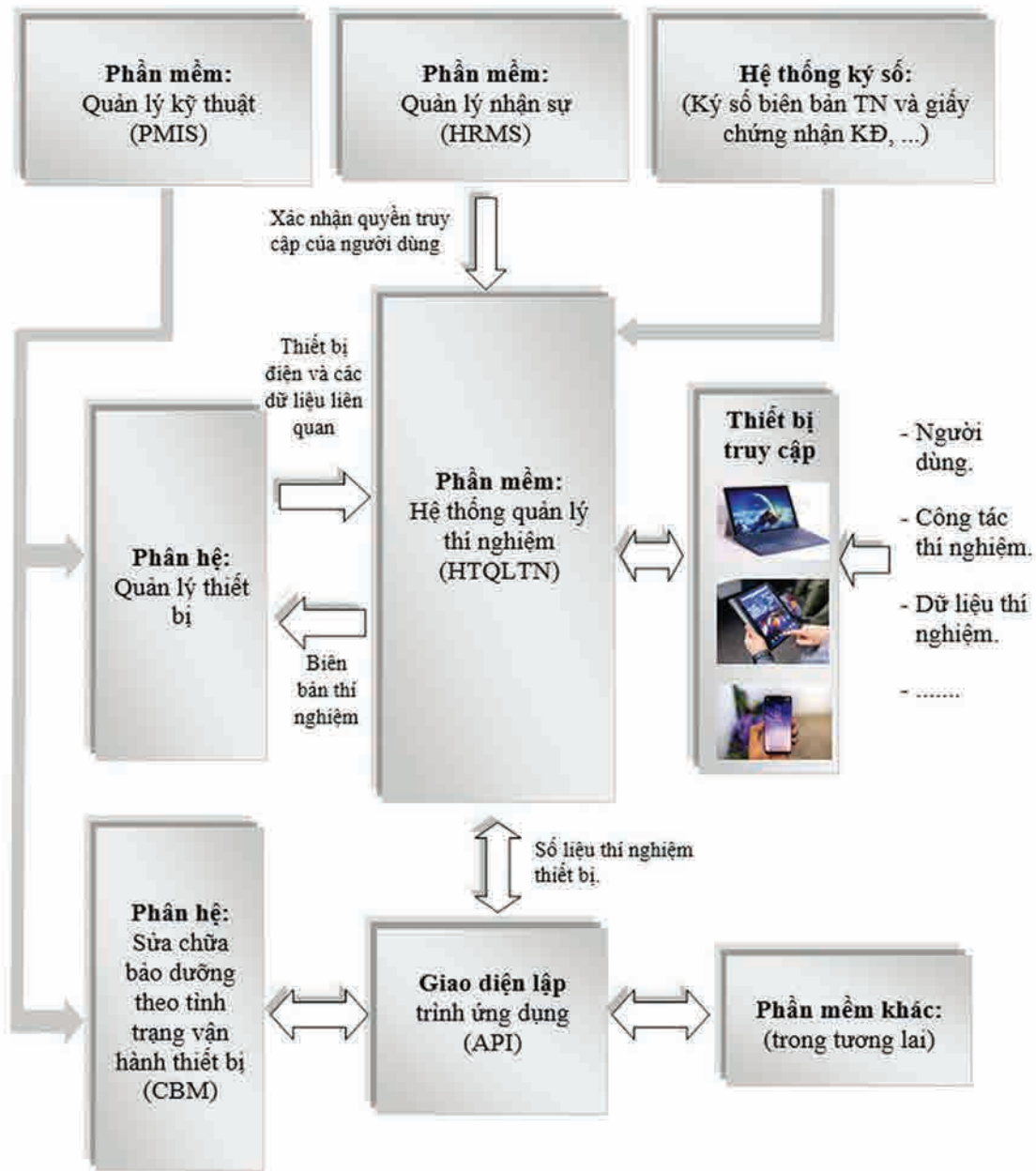
- Tổng hợp đưa ra các báo cáo về công tác thí nghiệm

2. CƠ SỞ LÝ THUYẾT/PHƯƠNG PHÁP NGHIÊN CỨU

Tìm hiểu quy định về công tác thí nghiệm thiết kế, khảo sát thiết bị trên lưới truyền tải điện, nghiên cứu đề xuất, xây dựng mô hình HTQLTN đáp ứng nhu cầu quản lý, tác nghiệp cho công tác thí nghiệm.



Hình 1: Sơ đồ phối hợp thực hiện công tác thí nghiệm giữa: Đơn vị thí nghiệm và các Đơn vị quản lý vận hành



Hình 2: Sơ đồ khối liên kết giữa HTQLTN các ứng dụng phần mềm hiện có của EVNNPT

3. KẾT QUẢ NGHIÊN CỨU

Các phân hệ của HTQLTN:

- ✓ Phân hệ Lập danh mục
- ✓ Phân hệ Lập kế hoạch
- ✓ Phân hệ Thực hiện thí nghiệm
- ✓ Phân hệ Báo cáo, Phân tích
- ✓ Phân hệ tiện ích: Trình duyệt, ký số PATC&BPAT; ký số BBKSHT
- ✓ Phân hệ Quản trị
- ✓ Phân hệ lập danh mục
- ✓ Phân hệ Thiết lập hệ thống

1) Chức năng của Phân hệ Lập danh mục

i. Thiết lập Danh mục thí nghiệm

Danh mục thiết bị thí nghiệm sẽ được tự động đồng bộ từ PMIS sang HTQLTN: bao gồm thiết bị điện, các thông số kỹ thuật của thiết bị và được quản lý theo cấu trúc: Công ty TTĐ → TTĐKV → TBA → Ngăn lộ → Thiết bị

Tại đây Đơn vị QLVH sẽ thiết lập danh mục thí nghiệm, bao gồm các thí nghiệm:

- Thí nghiệm định kỳ;
- Thí nghiệm tăng cường;
- Thí nghiệm đột suất;
- Thí nghiệm sau sửa chữa, đại tu, bảo dưỡng, ...;

Đối với Thiết bị TNDK người dùng chỉ phải thiết lập một lần, qua khai báo các thông tin: thiết bị, loại thí nghiệm, lần thí nghiệm và thời gian thí nghiệm gần nhất → sau đó HTQLTN tự động tính toán đưa ra danh mục thí nghiệm cho các năm tiếp theo.

ii. Duyệt danh mục thiết bị thí nghiệm

Sau khi thiết bị thí nghiệm được thiết lập trên HTQLTN, đơn vị QLVH thực hiện Duyệt danh mục để đưa vào thực hiện thí nghiệm trong năm. Việc duyệt danh mục thí nghiệm được thực hiện qua hai cấp: cấp Truyền tải điện khu vực và cấp Công ty Truyền tải điện.

Tại đây HTQLTN có tính năng lọc để người dùng biết được:

- Những thiết bị nào quá hạn thí nghiệm.
- Những thiết bị nào đến hạn thí nghiệm: thiết bị đến hạn thí nghiệm có tính năng lọc theo thời gian (có thể lọc theo thời gian mặc định hoặc theo tùy chỉnh người dùng).

iii. Gửi danh mục thiết bị sang đơn vị thí nghiệm

Sau khi đơn vị QLVH duyệt danh mục thiết bị thí nghiệm hàng năm, đơn vị QLVH sẽ thực hiện gửi danh mục thiết bị thí nghiệm cho đơn vị thí nghiệm để thực hiện thí nghiệm

iv. Xác nhận Danh mục thí nghiệm

Trên cơ sở danh mục thiết bị thí nghiệm hàng năm đơn vị QLVH gửi sang đơn vị thí nghiệm, đơn vị thí nghiệm thực hiện kiểm tra rà soát lại danh mục và thực hiện xác nhận để đưa vào lập kế hoạch thí nghiệm.

Trong trường hợp nếu danh mục thiết bị thí nghiệm thiết lập chưa đúng, đơn vị thí nghiệm có thể gửi nội dung trao đổi phản hồi với đơn vị QLVH để thống nhất, thiết lập lại danh mục.

2) Chức năng của Phân hệ Lập kế hoạch

i. Lập kế hoạch thí nghiệm

Trên cơ sở danh mục thiết bị thí nghiệm hàng năm đã thống nhất với đơn vị QLVH, đơn vị thí nghiệm tiến hành

lập kế hoạch để triển khai thực hiện thí nghiệm (lập kế hoạch theo tuần, tháng, quý, năm).

Kế hoạch thí nghiệm sẽ được xuất ra file Excel và gửi cho đơn vị QLVH theo đường công văn để đăng ký cắt điện với cơ quan Điều độ

ii. Điều chỉnh kế hoạch thí nghiệm

Sau khi lịch cắt điện đã được cơ quan Điều độ duyệt, đơn vị thí nghiệm có thể điều chỉnh cập nhật lại thời gian thí nghiệm, theo lịch cắt điện đã được đơn vị Điều độ duyệt

iii. Cảnh báo thiết bị thí nghiệm

HTQLTN cho phép kiểm soát những thiết bị quá hạn thí nghiệm bằng cách tổng hợp đưa ra:

- Danh mục thiết bị quá hạn thí nghiệm
- Danh mục thiết bị sắp đến hạn thí nghiệm

3) Chức năng của Phân hệ thực hiện thí nghiệm

i. Nhập số liệu thí nghiệm

Trên HTQLTN đã được tích hợp các form nhập số liệu thí nghiệm của các thiết bị nhất, nhị thứ. (trên HTQLTN đã tích hợp được 84 form nhập số liệu thí nghiệm)

Sau khi thí nghiệm xong, nhân viên thí nghiệm sẽ nhập số liệu vào form nhập số liệu trên HTQLTN

Tại đây:

- Form nhập số liệu thí nghiệm được tạo sẵn, theo danh mục thí nghiệm.

- HTQLTN sẽ tự động thực hiện:

+ Tự động đưa các thông số kỹ thuật thiết bị vào form biên bản thí nghiệm, giấy chứng nhận kiểm định (các thông số kỹ thuật này được đồng bộ từ PMIS sang).

+ Tự động đưa ra số biên bản thí nghiệm, số giấy chứng nhận kiểm định theo một định dạng nhất định.

- Nhân viên thí nghiệm thực hiện:

+ Nhập số liệu thí nghiệm, khiếm khuyết thiết bị trong quá trình thí nghiệm (nếu có),... vào Form nhập số liệu thí nghiệm trên HTQLTN.

+ Chọn thông tin chức danh của những người ký biên bản thí nghiệm, giấy chứng nhận kiểm định để thực hiện ký số.

Trên form nhập số liệu thí nghiệm cũng đã được thiết lập sẵn việc tự động tính toán, quy đổi số liệu thí nghiệm về điều kiện tiêu chuẩn để so sánh với số liệu thí nghiệm xuất xưởng và số liệu của lần thí nghiệm trước.

ii. Ký số biên bản thí nghiệm, giấy chứng nhận kiểm định

Sau khi nhân viên thí nghiệm thực hiện nhập xong số liệu thí nghiệm vào form nhập số liệu, sẽ thực hiện chuyển

trạng thái hoàn thành việc nhập số liệu, để thực hiện ký số biên bản thí nghiệm. *Trình tự thực hiện ký số biên bản thí nghiệm như sau: Trưởng nhóm công tác (trình ký) → Tổ trưởng (hoặc tổ phó) kiểm tra (ký nháy) → Đội trưởng (hoặc đội phó) kiểm tra (ký số) → Giám đốc (hoặc phó Giám đốc) - Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật (ký số, đóng dấu) → Lưu và ban hành biên bản thí nghiệm.*

iii. Nhập số liệu và file biên bản thí nghiệm quá khứ

HTQLTN có tính năng cập nhật số liệu thí nghiệm và file biên bản thí nghiệm quá khứ (bao gồm cả số liệu thí nghiệm xuất xưởng (FAT)), cụ thể:

- Đối với cập nhật số liệu thí nghiệm quá khứ: người dùng vào phần “nhập số liệu thí nghiệm” trên phần mềm và tiến hành cập nhật số liệu thí nghiệm trên biên bản thí nghiệm vào form đã được thiết lập sẵn trên HTQLTN.

- Đối với cập nhật file biên bản: người dùng vào phần

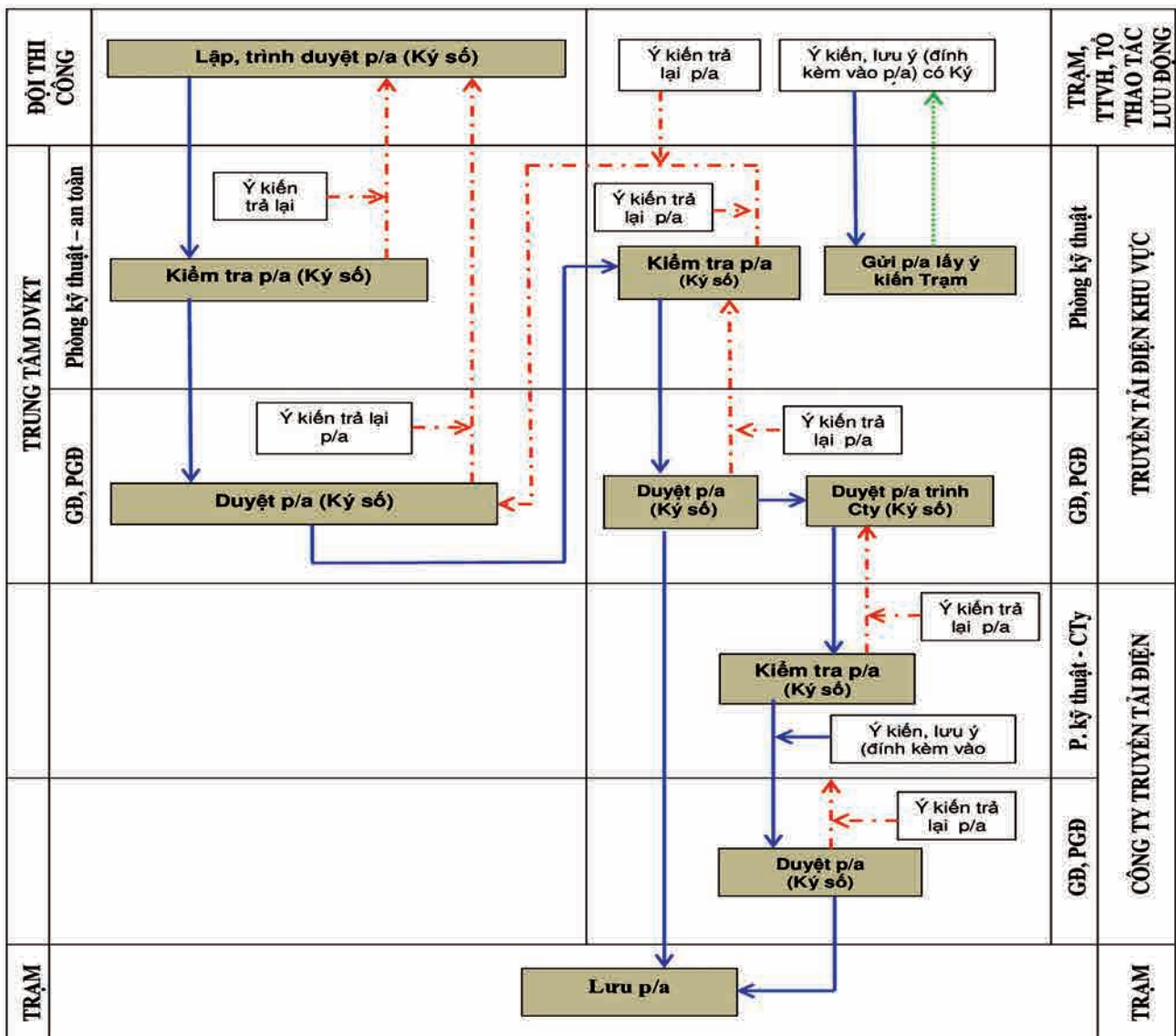
“nhập file biên bản” và thực hiện upload file biên bản thí nghiệm lên HTQLTN.

4) Chức năng của Phân hệ báo cáo, phân tích

i. Chức năng Báo cáo

HTQLTN thực hiện tổng hợp báo cáo theo from mẫu báo cáo được thiết lập sẵn trên phần mềm, bao gồm các báo cáo:

- Tổng hợp công tác thí nghiệm
- Tổng hợp khối lượng thí nghiệm
- Tổng hợp khối lượng thí nghiệm theo từng loại thí nghiệm
- Tổng hợp danh mục thiết bị chưa thí nghiệm
- Tổng hợp danh mục thiết bị đã thí nghiệm
- Tổng hợp danh mục thiết bị quá hạn thí nghiệm



Hình 3: Sơ đồ Trình duyệt, ký số PATC&BPAT xây dựng trên HTQLTN

- Tổng hợp danh mục thiết bị sắp đến hạn thí nghiệm
- Tổng hợp khiếm khuyết thiết bị phát hiện trong quá trình thí nghiệm

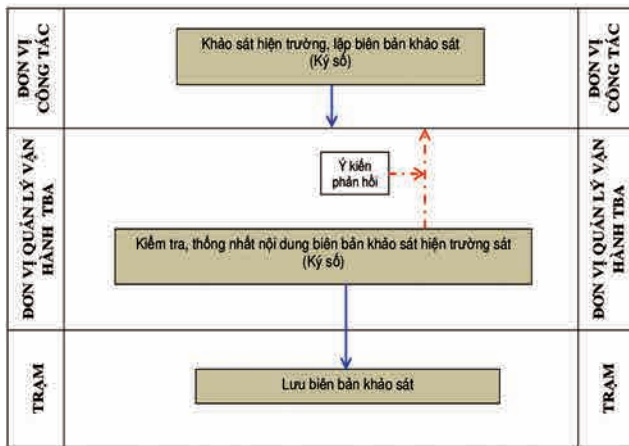
ii. Phân tích (vẽ biểu đồ) số liệu thí nghiệm

HTQLTN tự động vẽ biểu đồ số liệu qua các lần thí nghiệm, để biết được xu hướng biến đổi của số liệu thí nghiệm qua các lần thí nghiệm và so sánh số liệu thí nghiệm với các tiêu chuẩn,....

5) Chức năng của Phân hệ Tiện ích

i. Trình duyệt, ký số PATC&BPAT (hình 3)

ii. Ký số BBKSHT



Hình 4: Sơ đồ Ký số BBKSHT xây dựng trên HTQLTN

6) Chức năng của Phân hệ Danh mục

- Danh mục đơn vị quản lý
- Danh mục chức danh
- Danh mục thí nghiệm

7) Chức năng của Phân hệ Quản trị

- Quản lý người dùng
- Quản lý chức năng
- Phân quyền chức năng
- Phân quyền báo cáo

8) Chức năng của Phân hệ Thiết lập hệ thống

- Thiết lập thuộc tính mở rộng
- Thiết lập cấu trúc con
- Thiết lập báo cáo

4. KẾT LUẬN

- Những kết luận quan trọng:

+ Từ những kết quả thu được trong nghiên cứu thực hiện nhiệm vụ đề tài "Nghiên cứu xây dựng Hệ thống quản lý thí nghiệm", kết quả nghiên cứu đạt được, được ứng dụng vào công tác quản lý, thực hiện thí nghiệm các thiết bị trên

lưới điện truyền tải một cách thống nhất giữa các đơn vị quản lý vận hành và đơn vị thí nghiệm trong EVNNPT

+ Tự động lập, quản lý, theo dõi danh mục thiết bị thí nghiệm hàng năm trên lưới điện, lập kế hoạch thí nghiệm (tuần, tháng, quý, năm).

+ Chủ động Theo dõi những thiết bị sắp đến hạn, quá hạn thí nghiệm trên lưới điện để đưa vào kế hoạch thực hiện, đảm bảo các thiết bị được thí nghiệm đúng thời hạn.

+ Form mẫu biên bản thí nghiệm, các báo cáo tổng hợp được xây dựng tích hợp trên HTQLTN, do đó đảm bảo tính thống nhất về cấu trúc số liệu thí nghiệm, cũng như số liệu tổng hợp báo cáo về công tác thí nghiệm giữa các đơn vị quản lý vận hành và đơn vị thí nghiệm được chính xác.

+ Dữ liệu số liệu thí nghiệm được số hóa, tạo điều kiện cho việc tự động so sánh đánh giá tình trạng của các thiết bị điện vận hành trên lưới điện qua các số thí nghiệm. Việc số hóa dữ liệu thí nghiệm cũng là cơ sở để cung cấp dữ liệu cho Phương pháp sửa chữa bảo dưỡng theo tình trạng vận hành thiết bị (CBM), cũng như các ứng dụng khác được xây dựng trong tương lai (qua giao thức API (Application Programming Interface - phương thức trung gian kết nối các ứng dụng và thư viện khác nhau))

+ Thực hiện: ký số biên bản thí nghiệm, giấy chứng nhận kiểm định và phát hành quản lý biên bản thí nghiệm, giấy chứng nhận kiểm định, phương án thi công và biện pháp an toàn, biên bản khảo sát hiện trường trên HTQLTN (ký số bằng EVNCA của EVN và hệ thống chữ ký số của các nhà mạng như Viettel/Mobiphone/Vinaphone,...).

- Ý nghĩa quan trọng nhất:

+ Nghiên cứu xây dựng và ứng dụng HTQLTN vào quản lý vận hành, thí nghiệm bảo dưỡng thiết bị trên lưới điện, sẽ biết được tình trạng của các thiết bị vận hành trên lưới điện mọi lúc, mọi nơi giúp cho trong quản lý vận hành thiết bị điện trên lưới điện, nhanh chóng đưa ra các quyết định về công tác bảo trì, bảo dưỡng, sửa chữa, thay thế thiết bị,... đảm bảo cho lưới điện vận hành ổn định, an toàn. Đây được coi là những ưu điểm vượt trội mà việc ứng dụng các Hệ thống phần mềm kỹ thuật mang lại cho công tác quản lý điều hành doanh nghiệp trong bối cảnh đẩy mạnh số hóa toàn cầu như hiện nay. Việc nghiên cứu xây dựng HTQLTN cũng là một trong những nhiệm vụ trọng tâm chuyển đổi số của EVNNPT.

+ Việc ứng dụng đưa HTQLTN vào trong hoạt động sản xuất khắc phục được tồn tại trong công tác quản lý thí nghiệm các thiết bị trên lưới điện hiện nay chủ yếu được thực hiện bằng thủ công mất nhiều công sức, thời gian,... trong quá trình: lập duyệt danh mục thí nghiệm hàng năm; tạo lập trình ký và ban hành biên bản thí nghiệm; tổng hợp báo cáo công tác thí nghiệm; trình duyệt, ký Phương án tổ chức thi công và biện pháp an toàn; ký biên bản khảo sát hiện trường;...từ đó tăng năng suất lao động, tiết kiệm chi phí trong quản lý vận hành lưới điện.

MỘT SỐ GIẢI PHÁP SỬ DỤNG TRÍ TUỆ NHÂN TẠO ĐỂ PHÁT HIỆN CÁC NGUY CƠ MẤT AN TOÀN LƯỚI ĐIỆN THÔNG QUA HÌNH ẢNH/VIDEO THU THẬP TỪ DRONE/FLYCAM BAY

Lê Công Hiếu
Công ty Điện lực Quảng Trị

TÓM TẮT

Thừa kế những thành tựu của cuộc cách mạng khoa học lần thứ 4 và phát huy những kết quả đạt được trong công tác nghiên cứu ứng dụng Trí tuệ nhân tạo (AI) trong các lĩnh vực SXKD trong Tổng Công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) và tại Công ty Điện lực Quảng Trị. Cũng như các lĩnh vực khác, việc ứng dụng AI, IoT vào trong công tác quản lý kỹ thuật lưới điện là điều tất yếu để nâng cao năng suất lao động, tự động hoá trong công tác phát hiện các bất thường lưới điện bằng thị giác máy tính. Trong đó sử dụng các thiết bị bay như drone/flycam để thu thập hình ảnh/video từ lưới điện để từ đó phát hiện sớm các nguy cơ có thể gây ra sự cố lưới điện, làm gián đoạn thời gian cung cấp điện cho khách hàng, người dân.

Trong bài báo này chúng tôi muốn đề xuất một số giải pháp cụ thể thực hiện nhiệm vụ đó dựa trên hệ thống Drone/flycam bay, IoT trong lập trình bay tự động và AI sử dụng các mô hình học sâu để phát hiện các đối tượng có nguy cơ mất an toàn trên lưới điện thông qua hình ảnh/video thu thập về. Từ đó hệ thống tự động phát hiện và phân loại ra các đối tượng có nguy cơ làm mất an toàn lưới điện như: *sứ đứt vỡ, bắn, mất bát sứ, dây dẫn bị hư hỏng, cây cối, công trình nhà cửa vi phạm hành lang lưới điện...* mà chúng có thể làm ảnh hưởng (gián đoạn thời gian) cung cấp điện cho khách hàng, người dân.

Đối tượng và phương pháp nghiên cứu: các đối tượng quan tâm trên lưới điện trung thế và hạ thế (*sứ cách điện đứt vỡ, bắn, mất bát sứ, dây dẫn bị hư hỏng, cây cối, công trình nhà cửa vi phạm hành lang lưới điện...*); Các mô hình học sâu và các công cụ huấn luyện trong lĩnh vực thị giác máy tính để tự động phát hiện các đối tượng quan tâm trên hình ảnh/video thu thập về từ drone/flycam bay; Drone/flycam bay và camera lidar, Studio Camera; IoT điều khiển bay tự động;

Kết quả: Mô hình phát hiện các đối tượng có nguy cơ gây mất an toàn trên lưới điện cho độ chính xác kết quả đạt từ 50-97% tương ứng với các đối tượng được nghiên cứu.

Kết luận: Bài toán thị giác máy tính dùng để phát hiện đối tượng quan tâm là bài toán mang tính phổ quát cao, mang tính ứng dụng thực tiễn cao. Trong thời gian tới, sẽ có rất nhiều lĩnh vực ngành nghề ứng dụng thị giác máy tính để nâng cao tính tự động hóa trong công việc thông qua xử lý hình ảnh từ hiện trường/công việc thu thập về.

Từ khoá: Trí tuệ nhân tạo; Quản lý kỹ thuật lưới điện; IoT; drone/flycam; Lidar camera.

1. GIỚI THIỆU

Trong các năm qua, EVNCPC đã triển khai áp dụng nhiều hệ thống phần mềm phục vụ công tác quản lý, vận hành lưới điện, trong đó phần mềm Thu thập hiện trường, Kiểm tra hiện trường (KTHT) trung thế để số hóa công tác kiểm tra đường dây và trạm biến áp như quản lý giao việc, giám sát hành trình thực hiện công việc theo tọa độ vị trí, cập nhật kết quả thực hiện công việc kiểm tra tại hiện trường trên thiết bị thông minh (di động, máy tính bảng...), quản lý tồn tại theo hình ảnh, video, danh mục phân loại tồn tại theo từng loại thiết bị.

Ngoài ra các tồn tại, bất thường như vi phạm hành lang tuyến, hư hỏng cách điện/phụ kiện, hư hỏng dây dẫn được phát hiện trong quá trình kiểm tra tại hiện trường do công nhân thực hiện kiểm tra bằng mắt, ống nhòm thông qua hình ảnh từ flycam/drone bay chụp về, sau đó cập nhật hình ảnh tồn tại và kết quả theo danh mục phân loại tồn tại vào phần mềm KTHT.

Với phương pháp thủ công này thì mất rất nhiều thời gian trong việc phát hiện từ hình ảnh. Đối với video công việc đó càng lại khó khăn hơn. Vì vậy, qua nghiên cứu và thử nghiệm các mô hình AI vào bài toán thực tế

trong phát hiện các nguy cơ mất an toàn lưới điện từ hình ảnh/video thu thập được của drone bay phục vụ công tác Quản lý vận hành (QLVH) lưới điện.

Trong bài báo này sẽ tập trung đề cập một số vấn đề sau:

1. Giới thiệu một số kỹ thuật học sâu để phát hiện các đối tượng quan tâm trên lưới điện dựa trên video và hình ảnh thu thập về;
2. Đề xuất giải pháp sử dụng camera Lidar trong drone/flycam bay để xác định khoảng cách cây cối, công trình, nhà cửa vi phạm hành lang tuyến lưới điện;
3. Phương pháp trích xuất tự động tọa độ lưới điện từ phần mềm TTHT để tạo đường bay tự động, sử dụng lập trình bay cho các drone trên phần mềm hãng.

2. CƠ SỞ LÝ THUYẾT/PHƯƠNG PHÁP NGHIÊN CỨU

2.1. Đối tượng nghiên cứu:

Hình ảnh/video thu thập được từ các thiết bị bay drone/flycam thông qua các cán bộ quản lý bay giám sát đường dây lưới điện.

Nghiên cứu và phát hiện đặc trưng của các đối tượng trong hình ảnh bao gồm: các loại sứ 22kV, 110kV bình thường, vỡ, bắn, mất bát sứ...

2.2. Phương pháp nghiên cứu:

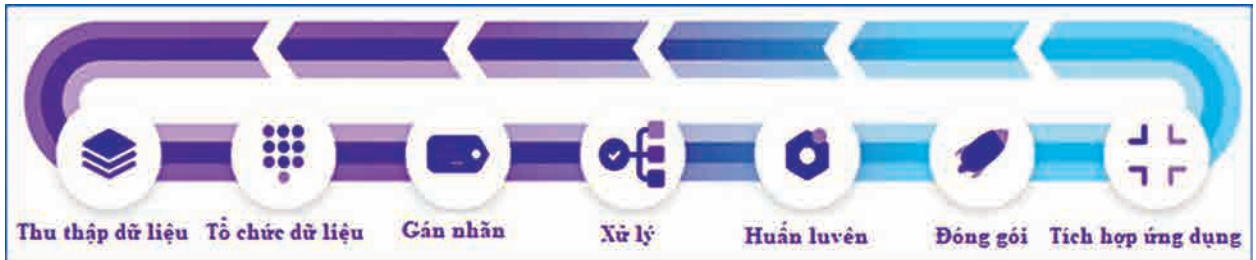
2.2.1. Mô hình nghiên cứu:

Ứng dụng mô hình trí tuệ nhân tạo Yolov5/6/7, các công cụ hỗ trợ khác (RoboAI để gán nhãn, Google Colab để huấn luyện) để phát hiện các tồn tại/bất thường về đường dây 110kV, 22kV thông qua hình ảnh và video thu thập được từ flycam/drone bay, cụ thể tập trung phát hiện các đối tượng:

- + Nhận diện sứ bình thường.
- + Nhận diện sứ nứt, vỡ.
- + Nhận diện sứ bám bẩn.

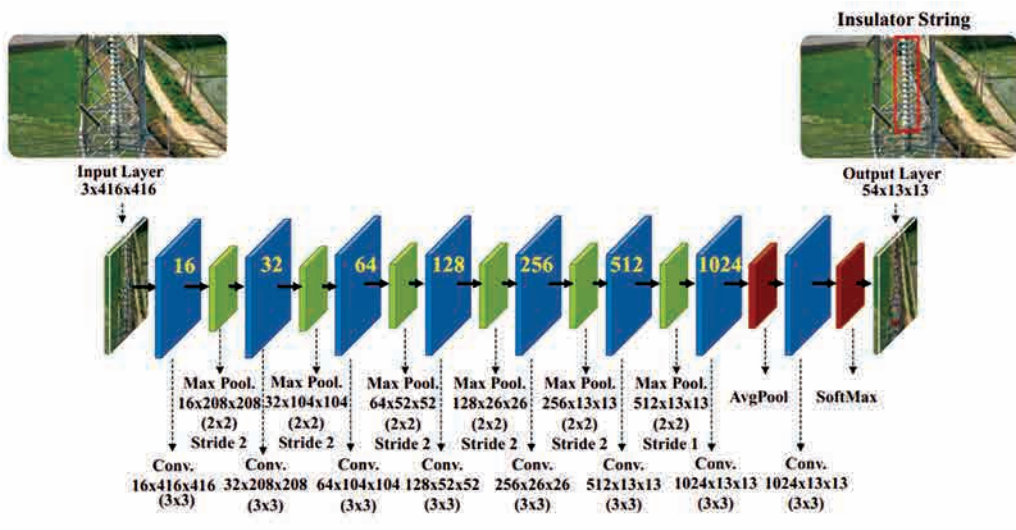
2.2.2. Phương tiện nghiên cứu:

- Dữ liệu: Thu thập dữ liệu từ 13 Công ty Điện lực tỉnh/thành phố từ Tổng Công ty Điện lực miền Trung.
- Sử dụng các công cụ RoboAI, LabelMe để gán nhãn;
- Sử dụng công cụ Google Colab huấn luyện.
- Công nghệ lập trình .NET 4.0, Bootstrap, JS, ASP.NET, các nền tảng Webservice, WEB API. Cơ sở dữ liệu SQL Server.



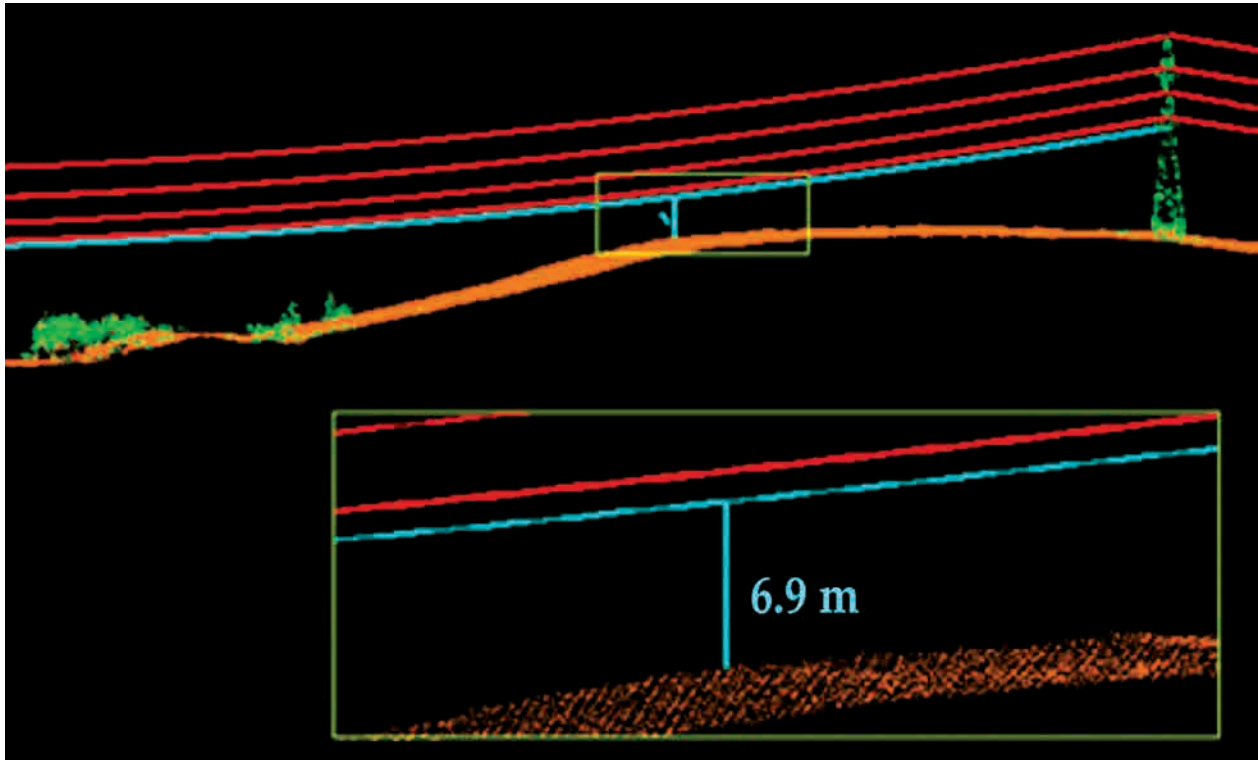
Hình 1 Mô hình tuần tự các bước thực hiện xây dựng bài toán

- Nghiên cứu và đề xuất 1 số mô hình kiến trúc học sâu giải quyết bài toán phát hiện các đối tượng (đặc tính) quan tâm trên lưới điện:



Hình 2 Mô hình tuần tự các bước thực hiện xây dựng bài toán

- Đối với hành lang tuyến: Đề xuất sử dụng drone bay có camera có đo được độ sâu (depth camera) của vật thể qua ảnh. Từ đó dùng các kỹ thuật xử lý ảnh và thuật toán để tính toán khoảng cách giữa các đối tượng quan tâm để xác định được phạm vi an toàn lưới điện có bị ảnh hưởng không. Một số dòng camera như LidarCamera, StudioCamera,

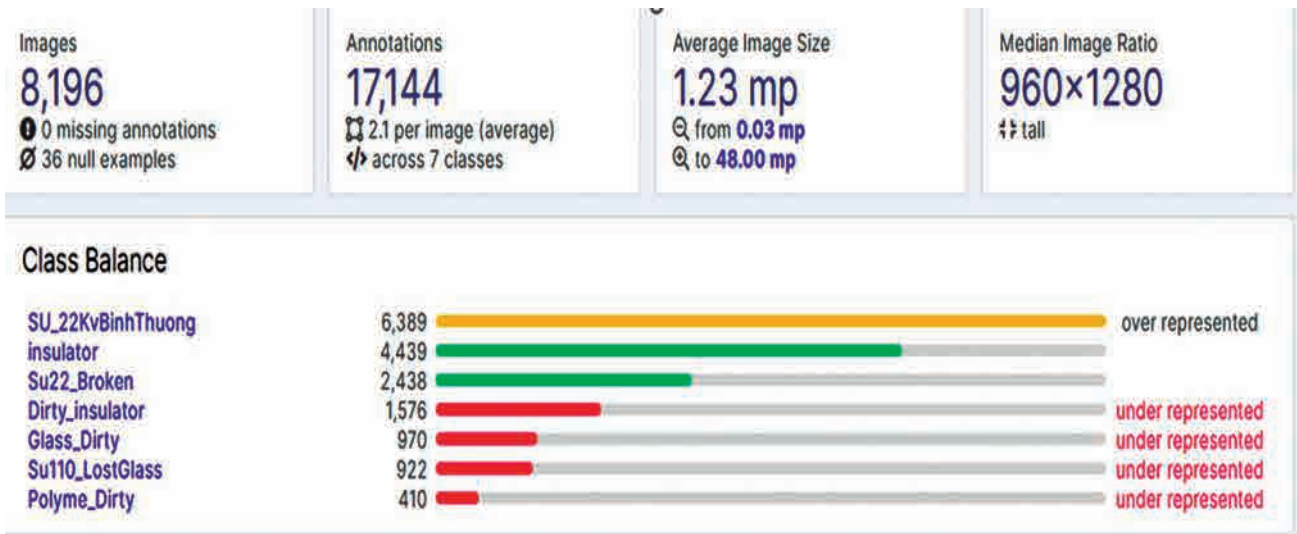


Hình 3. Mô hình phát hiện đối tượng quan tâm và có nguy cơ vi phạm hành lang tuyến

2.2.3. Tóm tắt các bước thực hiện:

+ **Bước 1:** Thu thập và làm sạch dữ liệu hình ảnh các loại sứ bình thường, bẩn, lỗi (vỡ, bể): **8.196** hình ảnh.

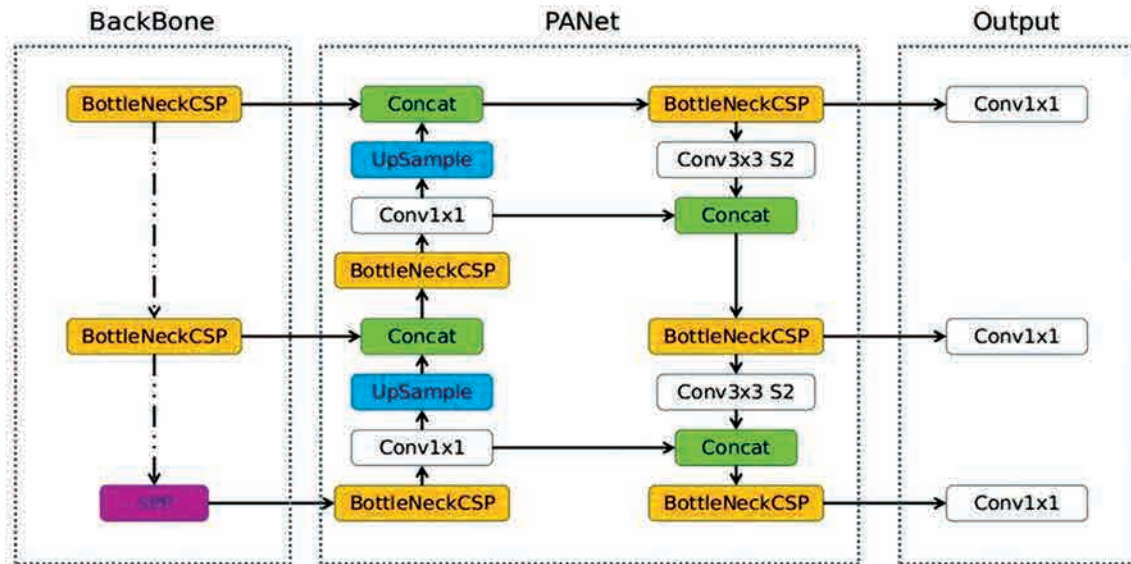
+ **Bước 2:** Thực hiện gán nhãn các loại: **17.144** nhãn tương ứng với 7 loại nhãn.



Hình 4. Tổng hợp gán nhãn bằng RoboAI

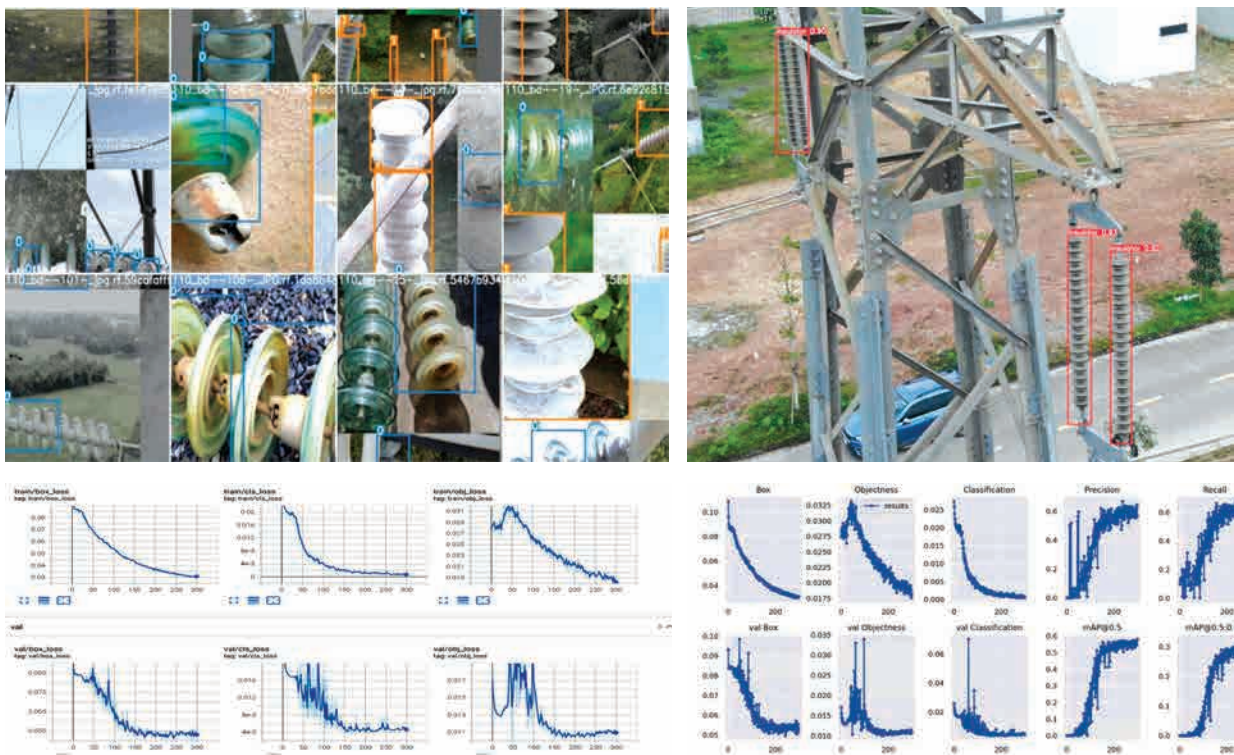
+ **Bước 3:** Nghiên cứu mô hình Yolov5, xây dựng mô hình huấn luyện

Trong công đoạn này ngoài việc nghiên cứu mô hình Yolov5, chúng tôi tiếp tục áp dụng một số công cụ của Google Colab để thực hiện huấn luyện online giúp tốc độ xử lý máy chủ của google tốt hơn.



Hình 5. Kiến trúc tổng quan của YOLOv5

+ **Bước 4:** Thực hiện huấn luyện mô hình AI và kết quả thực hiện (kết quả chi tiết trong phụ lục kèm theo).



Một số kết quả trong quá trình huấn luyện.

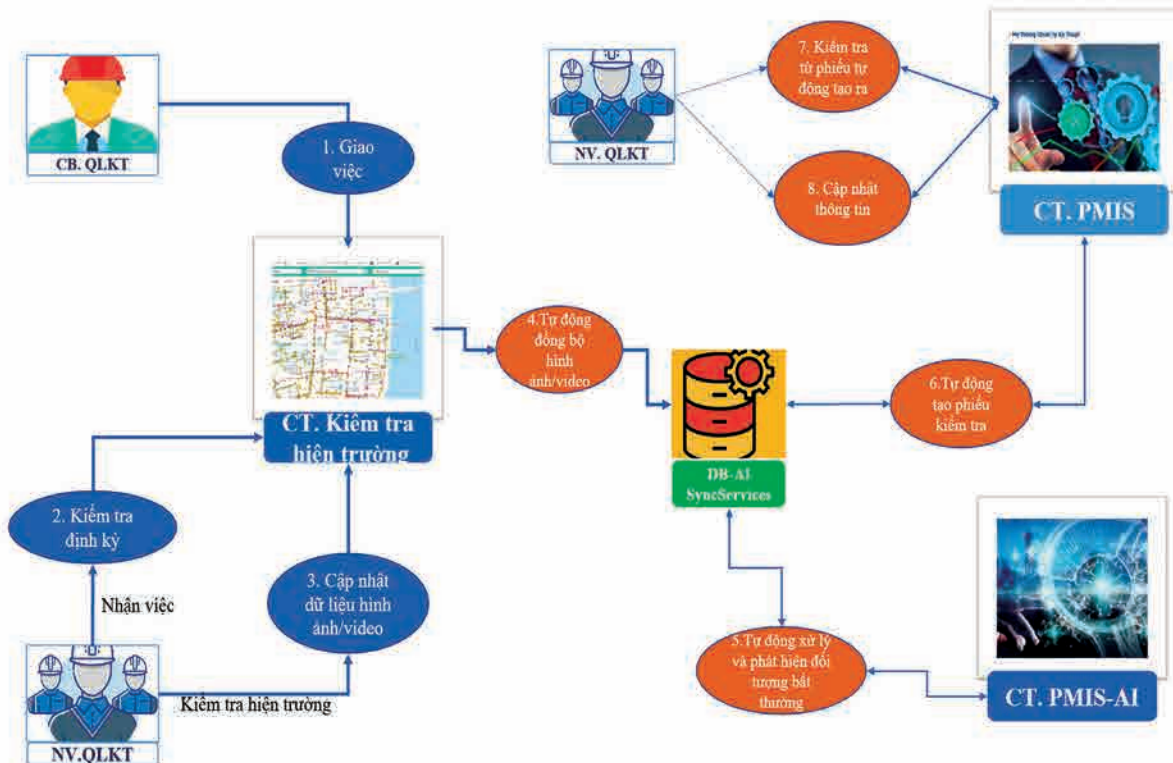
+ **Kết quả mô hình:** cho độ chính xác mô hình huấn luyện đạt từ 75-95% đối với từng nhãn khác nhau.

+ **Bước 5:** Tích hợp vào chương trình Kiểm tra hiện trường và PMIS:

Sau khi có được mô hình huấn luyện từ Bước 4, chúng tôi tiến hành:

1. Thiết kế CSDL PMIS-AI để lưu trữ kết quả xử lý đầu ra từ mô hình AI.

2. Xây dựng Agent Kết nối phần mềm Kiểm tra hiện trường để tự động lấy dữ liệu từ chương trình về, sau đó thông qua mô hình PMIS-AI tự động xử lý để từ đó cho ra kết quả lưu vào CSDL PMIS-AI để tự động đẩy qua phần mềm PMIS bằng Agent đồng bộ qua.



Hình 6. Mô hình kết nối của hệ thống PMIS-AI với KTHT, PMIS

3. KẾT LUẬN

Với việc xây dựng và ứng dụng mô hình học sâu vào trong bài toán phát hiện đối tượng quan tâm trên hình ảnh đã mang lại độ chính xác từ 50%- 97% (tương ứng với các đối tượng khác nhau) là một kết quả rất khả quan và mang tính thực tiễn cao. Mặc dù số lượng mẫu để gán nhãn không nhiều nhưng sử dụng công cụ gán nhãn RoboAI đem lại năng suất gán nhãn và kết quả huấn luyện cho độ chính xác cao.

Với việc nghiên cứu và thực hiện giải pháp này đã giúp cho đơn vị ứng dụng vào thực tiễn mang tính tự động hoá cao trong việc thay thế con người sử dụng mắt thường để phát hiện. Việc sử dụng máy để quét qua các khung ảnh từ video thu thập về giúp cho hiệu suất phát hiện nhanh và chính xác hơn.

Để nâng cao hơn nữa hiệu quả thực tiễn, nhóm tác giả chúng tôi tiếp tục thực hiện các công tác huấn luyện để phát hiện các đối tượng mới có nguy cơ mất an toàn lưới điện như hành lang tuyến bị vi phạm (cây cối, công trình, nhà cửa), cột nghiêng, xà sứ nghiêng, các vật dụng vướng vào đường dây... dựa vào các loại camera lidar, AI và IOT điều khiển.

4. TÀI LIỆU THAM KHẢO

- [1] Eliezer Yudkowsky, 2008. "Artificial Intelligence as a Positive and Negative factor in global risk". In Global Catastrophic Risks.
- [2] Stuart Russell, Peter Norvig, 11 December 2009. "Artificial Intelligence - A modern approach". The Pearson Higher Education's website.
- [3] Andrew Ng, 2018. "Machine learning yearning - Technical Strategy for AI engineers, In the Era of Deep Learning". From Deeplearning.ai website.
- [4] Bài báo "Advanced Power Line Diagnostics Using Point Cloud Data-Possible Applications and Limits"
- [5] Bài báo "Combining RGB and Depth Images for Robust Object Detection using Convolutional Neural Networks"
- [6] Bài báo "Measurement of Power Line Sagging Using Sensor Data of a Power Line Inspection Robot"
- [7] <https://github.com>.
- [8] <https://pypi.org/project/face-recognition/>, <https://pypi.org/project/dlib/>
- [9] Các trang web, blog của các chuyên gia thông qua google, internet: <https://miai.vn/>, <https://viblo.asia/>, <https://ongxuanhong.wordpress.com/>.

CÔNG ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM HOÀN THÀNH VƯỢT TIẾN ĐỘ KẾ HOẠCH 10.000 SÁNG KIẾN

Tính đến ngày 14/7/2023, với 10.244 sáng kiến của đoàn viên, người lao động đăng ký thành công vào Chương trình “1 triệu sáng kiến” của Tổng Liên đoàn lao động Việt Nam, Công đoàn Điện lực Việt Nam vừa hoàn thành sớm hơn 1 tháng về “Kế hoạch 10.000 sáng kiến trong CNVCLĐ Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam”, cũng như vượt tiến độ triển khai chương trình của Tổng Liên đoàn phát động.

Theo ông Uông Quang Huy, Phó Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam (ĐLVN), kế hoạch 10.000 sáng kiến trong CNVCLĐ Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam nhằm hưởng ứng Chương trình 1 triệu sáng kiến của Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam, được chia làm 2 giai đoạn.

Giai đoạn 1 (từ ngày 14/2/2022 đến ngày 31/5/2022), đã có **2.400 sáng kiến** của cán bộ, đoàn viên, người lao động EVN được đăng ký thành công vào Chương trình 1 triệu sáng kiến. Với kết quả này, kết thúc giai đoạn 1, Công đoàn Điện lực Việt Nam hoàn thành mục tiêu đề ra và nằm trong nhóm 3 đơn vị đứng đầu của Khối thi đua Công đoàn các tập đoàn, tổng công ty.

Trong giai đoạn 2, Công đoàn Điện lực Việt Nam đã có 2 đợt phát động thi đua đặc biệt, với chỉ tiêu đăng ký thành công **7.600 sáng kiến** để hoàn thành 10.000 sáng kiến trong toàn tập đoàn.

Cụ thể, ngày 15/6/2022, Tổng giám đốc và Ban Thường vụ Công đoàn Điện lực Việt Nam phát động Chỉ thị liên tịch số 3220/CTLT-EVN-CĐ về phong trào thi đua thực hiện thắng lợi mục tiêu “10 nghìn sáng kiến” trong CNVCLĐ Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam. Sau 1 năm ban hành chỉ thị, đã đạt mốc **9.000 sáng kiến** (90% kế hoạch đã đề ra).

Tiếp đó, Công đoàn ĐLVN tiếp tục phát động đợt nước rút cao điểm với mục tiêu hoàn thành toàn bộ kế hoạch 10.000 sáng kiến vào ngày 31/7/2023 (trước 30 ngày), thiết thực chào mừng Đại hội VI Công đoàn Điện lực Việt Nam, nhiệm kỳ 2023 - 2028.



Phong trào sáng kiến, sáng tạo trong các đơn vị của EVN luôn được quan tâm, tạo điều kiện (Ảnh minh họa)

Với kết quả tính đến cuối ngày 14/7/2023, Công đoàn Điện lực Việt Nam đã **cán đích sớm hơn 1 tháng** so với thời điểm kết thúc toàn bộ Chương trình 1 triệu sáng kiến của Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam (vào ngày 01/9/2023).

Cũng theo ông Uông Quang Huy, việc hoàn thành sớm kế hoạch 10.000 sáng kiến trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam có ý nghĩa thiết thực chào mừng Đại hội Công đoàn các cấp và Đại hội VI Công đoàn Điện lực Việt Nam, đồng thời khẳng định tinh thần đoàn kết, trách nhiệm, ý chí tự lực, tự cường, vai trò tiên phong, sáng tạo, vượt khó của giai cấp công nhân, đoàn viên và người lao động ngành Điện quyết tâm chiến thắng đại dịch COVID-19, phục hồi và phát triển kinh tế - xã hội, hiện thực hóa khát vọng xây dựng đất nước hùng cường, lớn mạnh.

Trong quá trình thực hiện kế hoạch, nhiều đơn vị đã có sự chỉ đạo quyết liệt, có nhiều sáng kiến được cập nhật, đạt và vượt kế hoạch như: Công đoàn Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội; Công đoàn Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia; Công đoàn Tổng công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh; Công đoàn Tổng công ty Phát điện 1; Công đoàn Tổng công ty Điện lực miền Trung; Công đoàn Tổng công ty Điện lực miền Bắc; các công đoàn cơ sở: Thủy điện Sơn La, Thủy điện Trị An, Ban QLDA Điện 1...

Công đoàn Điện lực Việt Nam sẽ có kế hoạch đánh giá, tổng kết và xét chọn khen thưởng cho các cá nhân và tập thể tham gia chương trình vào dịp tháng 9/2023 chào mừng Đại hội VI Công đoàn Điện lực Việt Nam, nhiệm kỳ 2023-2028.

T.Huyền - V.Lương

EVN LÀM VIỆC VỚI EVNNPT VỀ TRIỂN KHAI DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV MẠCH 3 QUẢNG TRẠCH - PHỐ NỔI



Tổng giám đốc EVN Trần Đình Nhân chủ trì buổi làm việc với EVNNPT về dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối

Chiều ngày 8/7, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Trần Đình Nhân đã chủ trì cuộc họp với Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) về tình hình triển khai dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối

Với tính chất quan trọng của dự án này, trong thời gian qua EVNNPT đã rất chủ động triển khai các thủ tục đầu tư dự án trình các cấp có thẩm quyền, đồng thời EVNNPT cũng làm việc với chính quyền các địa phương có đường dây đi qua.

Cũng theo báo cáo của EVNNPT, tổng công ty đã thành lập Ban Chỉ đạo xây dựng dự án Đường dây 500kV cung đoạn Quảng Trạch - Phố Nối để chỉ đạo, đôn đốc triển khai thực hiện các dự án thành phần đúng tiến độ.

Xác định rõ công tác tư vấn giai đoạn rất quan trọng, EVNNPT đã đề nghị người đứng đầu các đơn vị tư vấn trực tiếp chỉ đạo huy động tối đa nhân lực của đơn vị, bố trí đủ thời gian để hoàn thành các thủ tục, hồ sơ các giai đoạn của các dự án đảm bảo chất lượng, tiến độ theo đúng quy định.

Lãnh đạo EVNNPT cũng cho biết, EVNNPT sẽ khẩn trương tổ chức họp với người đứng đầu các đơn vị tư vấn để quán triệt tinh thần đáp ứng mục tiêu tiến độ dự án theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, Bộ trưởng Bộ Công Thương. EVNNPT cũng sẽ đăng ký làm việc với Bí thư Tỉnh ủy và Chủ tịch UBND các tỉnh có đường dây đi qua để gấp rút triển khai dự án.



Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương phát biểu tại cuộc họp



Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng báo cáo tại cuộc họp và khẳng định sẽ huy động tối đa nguồn lực, quyết tâm hoàn thành dự án đúng tiến độ

Tại cuộc họp, Tổng giám đốc EVN Trần Đình Nhân và Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương đều đánh giá cao EVNNPT đã chủ động thực hiện các thủ tục đầu tư dự án để trình các cấp có thẩm quyền. Với tiến độ hoàn thành dự án trong tháng 6/2024 là rất cấp bách, vì vậy lãnh đạo EVN đề nghị EVNNPT tập trung mọi nguồn lực cho dự án này và đặt dự án này là nhiệm vụ ưu tiên số 1 trong thời gian tới.

Lãnh đạo EVN cũng khẳng định, sẽ ưu tiên dành nguồn lực, giải quyết thủ tục EVNNPT trình trong thời gian nhanh nhất. EVN cũng sẽ thành lập Ban chỉ đạo cấp Tập đoàn Điện lực Việt Nam để tập trung giải quyết công việc nhanh nhất.

Tổng giám đốc EVN Trần Đình Nhân yêu cầu EVNNPT hoàn chỉnh lại các báo cáo, xây dựng các mốc tiến độ chi tiết cụ thể từ nay đến tháng 6/2024 và các cơ chế, chính sách cần sự hỗ trợ của Thủ tướng Chính phủ, các bộ, ngành, địa phương để EVN báo cáo Thủ tướng và các bộ, ngành.

Đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối gồm 4 cung đoạn: Quảng Trạch - Quỳnh Lưu, Quỳnh Lưu - Thanh Hoá, Thanh Hoá - Nam Định 1; Nam Định 1 - Phố Nối. Các dự án có tính chất đặc biệt quan trọng, giúp nâng cao năng lực truyền tải giữa miền Trung và miền Bắc.

Ngọc Diệp

HƠN 94% KHÁCH HÀNG CỦA EVN THANH TOÁN TIỀN ĐIỆN KHÔNG DÙNG TIỀN MẶT

6 tháng đầu năm 2023, đã có 94,2% khách hàng của EVN thanh toán không tiền mặt, tương ứng so với số tiền điện thanh toán đạt hơn 98%. Kết quả này là sự nỗ lực của EVN trong việc tuyên truyền, vận động, tạo nhiều thuận lợi để khách hàng dễ dàng sử dụng các hình thức thanh toán hiện đại.

Cụ thể, theo thống kê tỷ lệ khách hàng thanh toán không tiền mặt của EVN tới hết quý 2/2023 đã tăng khoảng 1,5% so với kết quả cuối năm 2022 (đạt 92,7%).

Một số đơn vị thuộc EVN có kết quả thực hiện rất tốt như: Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội có khoảng 99,9% khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt; Tổng công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh cũng trên 99,8%; Tổng công ty Điện lực miền Trung gần 99,3%...

HƠN 94% KHÁCH HÀNG CỦA EVN THANH TOÁN TIỀN ĐIỆN KHÔNG DÙNG TIỀN MẶT

MỘT SỐ HÌNH THỨC THANH TOÁN KHÔNG DÙNG TIỀN MẶT:

- Ủy nhiệm thu, ủy nhiệm chi
- Ví điện tử
- Trích nợ tự động
- Internet, SMS & Mobile banking
- Thẻ ngân hàng...

LỢI ÍCH CỦA KHÁCH HÀNG:

- Thao tác mọi lúc mọi nơi với thanh toán trực tuyến
- Thanh toán chính xác tới số lẻ tiền
- Thực hiện nhanh chóng
- Tiết kiệm thời gian, chi phí đi lại
- An toàn; tránh rủi ro rơi, mất tiền mặt

EVN TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Hiện nay, theo thống kê của EVN, một số hình thức thanh toán hiện đại rất được khách hàng sử dụng điện ưa chuộng như: Ủy nhiệm thu, ủy nhiệm chi (hơn 43% tỷ lệ tiền điện được EVN thu theo hình thức này), ví điện tử (hơn 22%), trích nợ tự động (hơn 14%)...

Khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt còn được các nhà cung cấp dịch vụ mang lại nhiều tiện ích khác như: Thanh toán mọi lúc, mọi nơi với các phương thức thanh toán trực tuyến; thanh toán chính xác tới số lẻ tiền; thực hiện nhanh chóng; tiết kiệm thời gian, chi phí đi lại. Đặc biệt, thanh toán không dùng tiền mặt đảm bảo yếu tố an toàn; tránh rủi ro rơi, mất tiền mặt... Đối với hình thức thanh toán trích nợ tự động, khách hàng không cần phải nhớ lịch thanh toán hóa đơn hằng kỳ; không lo bị ngừng cung cấp điện và mất phí đóng lại điện do quên thanh toán tiền điện.

Nhằm tiếp tục thu hút khách hàng tham gia thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt, các đơn vị trong EVN tích cực hợp tác cùng các ngân hàng, ví điện tử, tổ chức thanh toán trung gian tổ chức nhiều chương trình ưu đãi, khuyến mại cho khách hàng. EVN cũng phối hợp cùng đối tác chú trọng phát triển nền tảng hạ tầng công nghệ thanh toán, quy trình dịch vụ ngày càng hoàn thiện, tạo ra những trải nghiệm tốt cho khách hàng.

M.Hạnh

EVNHANOI ĐA DẠNG HÓA CÁC KÊNH CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG

Đặt mục tiêu hướng tới sự hài lòng của khách hàng sử dụng điện, Tổng công ty Điện lực TP. Hà Nội (EVNHANOI) những năm gần đây đã có sự thay đổi rất căn bản về hình thức, chất lượng dịch vụ, đáp ứng được những kỳ vọng về dịch vụ điện ngày càng đa dạng, tiện ích.



Hệ sinh thái chăm sóc khách hàng của EVNHANOI

Nhờ đón đầu công nghệ, ứng dụng hiệu quả tổng đài điện thoại, ngành điện đã thực hiện kết nối website với các phần mềm chăm sóc khách hàng. Bên cạnh đó là việc sử dụng chatbot - ứng dụng trí tuệ nhân tạo vào tư vấn, phục vụ khách hàng và hệ thống định danh cuộc gọi Voice Brandname... nên việc tiếp cận, phục vụ khách hàng đã đạt hiệu quả cao.

EVNHANOI cũng sử dụng những kênh truyền thông hiện đại như: Mạng xã hội Zalo, Fanpage Facebook, Email, ứng dụng CSKH trên điện thoại di động thông minh với các hệ điều hành Android, iOS... cập nhật thông tin tới khách hàng.

Giờ đây, chỉ cần “1 chạm” ngay trên thiết bị di động thông minh, khách hàng có thể tra cứu, quản lý

Để người dùng sử dụng tiện ích trên ngày càng hiệu quả hơn, EVNHANOI đã tích cực ứng dụng công nghệ thông tin vào hoạt động, đáp ứng nhu cầu về phát triển dịch vụ điện điện tử cũng như yêu cầu công nghệ số trong thời kỳ công nghiệp 4.0.

Việc mạnh dạn ứng dụng những công nghệ hiện đại đã giúp EVNHANOI nâng cao độ tin cậy cung ứng điện. Đồng thời, giúp khách hàng dễ tiếp cận, dễ tham gia, dễ giám sát các dịch vụ điện. Nhờ đó, EVNHANOI liên tiếp “ghi điểm” trong mắt khách hàng trong việc cấp điện ổn định, liên tục, thanh toán tiền điện tiện lợi, hình ảnh kinh doanh ngày càng chuyên nghiệp...



Khách hàng được hướng dẫn sử dụng App EVNHANOI dễ dàng và tiện ích

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

mọi thông tin về điện. Đặc biệt, có thể chủ động theo dõi chỉ số điện năng tiêu thụ hàng ngày, đặt ngưỡng cảnh báo sử dụng điện, tự tính hóa đơn tiền điện...qua các kênh giao dịch trực tuyến như: App EVNHANOI, website EVNHANOI (evnhanoi.vn), trang EVNHANOI trên ứng dụng Zalo, chatbot trả lời tự động tích hợp trên nền tảng Facebook messenger, dịch vụ nhắn tin truy vấn các thông tin về điện qua đầu số 8088, Cổng dịch vụ công Quốc gia (<http://dichvucong.gov.vn>).

Với lợi thế là trung tâm chính trị, kinh tế, văn hóa, khoa học hàng đầu của cả nước cùng hạ tầng viễn thông được đầu tư đồng bộ, đầy đủ, hiện đại và sự nhạy bén về công nghệ của người dân, tính đến thời điểm hiện tại, công tác chuyển đổi số KD&DVKH của EVNHANOI đã mang lại nhiều kết quả đáng khích lệ: Tỷ lệ dịch vụ điện trực tuyến mức độ 4 được cung cấp tới khách hàng đạt 100%; Tỷ lệ hồ sơ công việc trong lĩnh vực KD&DVKH được xử lý trên môi trường mạng theo phương thức điện tử đạt 100%; Số hóa hồ sơ, hợp đồng mua bán điện sinh hoạt với khách hàng mới bằng phương thức cung cấp hợp đồng mua bán điện điện tử đạt 100%, khách hàng thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đạt 100%. Trong 6 tháng đầu năm 2023, tổng số yêu cầu về dịch vụ điện của khách hàng được tiếp nhận qua Website EVNHANOI là 38.914 yêu cầu, tăng 64,76% so với cùng kỳ năm 2022. Lũy kế từ thời điểm thực hiện đến hiện tại đã có 2.267.178 khách hàng tham gia sử dụng ít nhất 1 dịch vụ (Email/App EVNHANOI/Epoin/Zalo) trong hệ sinh thái EVNHANOI đạt 80,38%.

Với cam kết lấy khách hàng làm trung tâm cho mọi hoạt động, EVNHANOI sẽ phấn đấu, nỗ lực để phục vụ khách hàng sử dụng điện ngày càng tốt hơn. Nếu có thắc mắc trong quá trình sử dụng điện, khách hàng hãy thông báo ngay cho Trung tâm Chăm sóc khách hàng của EVNHANOI (Tổng đài 19001288 phục vụ 24/7) để được hỗ trợ, tư vấn và giải đáp.

Thùy Anh

Từ đầu năm đến nay, đặc biệt là trong quý II/2023, tình hình nguồn cung ứng điện của miền Bắc phải đối mặt với nhiều khó khăn do thời tiết chuyển sang mùa khô, các đợt nắng nóng xuất hiện sớm hơn so với cùng kỳ năm ngoái.

Cùng với đó, tình hình thủy văn bị hạn hán, nước ở các hồ thủy điện lớn miền Bắc gặp nhiều khó khăn do lưu lượng nước về các hồ thấp thường xuyên cận kề mực nước chết, đồng thời một số Nhà máy nhiệt điện vận hành cầm chừng do tình trạng thiếu than nên xảy ra tình trạng thiếu nguồn ở miền Bắc trong các tháng 5 và 6.

Trước những khó khăn trên, Tổng công ty Điện lực miền Bắc đã nỗ lực giữ vững vận hành hệ thống điện để quản lý kỹ thuật và cung ứng điện cho 27 tỉnh, thành khu vực phía Bắc.

Cụ thể, điện thương phẩm tháng 6/2023 toàn Tổng công ty đạt 7,9046 tỷ kWh, tăng 2,72% so với cùng kỳ năm trước, trong đó thành phần công nghiệp xây dựng chiếm 56,02% (giảm 9,22%); thành phần quản lý tiêu dùng chiếm 35,63% (tăng 26,05%); thành phần thương nghiệp dịch vụ chiếm 3,73% (tăng 18,96%); thành phần nông lâm ngư nghiệp chiếm 1,76% (tăng 3,93%); thành phần hoạt động khác chiếm 2,86% (tăng 12,31%).

Lũy kế 6 tháng đầu năm 2023, tổng sản lượng điện thương phẩm của EVNNPC đạt 41,55 tỷ kWh, tăng 2,38% so với cùng kỳ năm 2022 và đạt 46,48% kế hoạch EVN giao.

6 tháng đầu năm 2023, các chỉ tiêu về công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng đều đạt kế hoạch của EVN giao. Đặc biệt trong các tháng 5,6/2023 Tổng công ty đã yêu cầu các Đơn vị thực hiện chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR) trên phần mềm DRMS theo đúng quy định của EVN. Tính đến hết tháng 6/2023, Tổng công ty đã có 20.250 khách hàng tham gia Chương trình, công suất tiết giảm được 6.704 MW, điện năng tiết giảm được 52.337 MWh.



Sửa chữa bảo dưỡng máy biến áp

EVNNPC NỖ LỰC GIỮ VỮNG VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2023



Điện lực Na Hang (PC Tuyên Quang) sửa chữa khiếm khuyết trên đường dây

Tính từ đầu năm đến hết tháng 6/2023, tổng số khách hàng đã ký hợp đồng, thỏa thuận DR với các đơn vị trong EVNNPC là 2.304/2.346 khách hàng có sản lượng tiêu thụ điện trên 3 triệu kWh, đạt 98,21%; 1.366/1.393 khách hàng có sản lượng tiêu thụ điện dưới 3 triệu kWh, đạt tỷ lệ 98,06%.

Tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không sử dụng tiền mặt tính đến hết tháng 06/2023 đạt 86,19% vượt 6,92% so với chỉ tiêu EVN giao

năm 2023; doanh thu qua kênh thanh toán không tiền mặt đạt 96,09%.

Trong tháng 6/2023, Trung tâm chăm sóc khách hàng đã tiếp nhận 1.892.171 yêu cầu của khách hàng qua tất cả các kênh, tăng 309% so với cùng kỳ 2022. Tổng số lượt tiếp nhận thực hiện các cuộc gọi trong 6 tháng 2023 là 5.802.135 yêu cầu của khách hàng, trong đó các kênh được quan tâm nhiều nhất tập trung là: chatbot, cổng dịch vụ công quốc gia, app chăm sóc khách hàng, trả lời tự động

với 3.588.443 yêu cầu, chiếm 61,85%; tiếp nhận qua tổng đài điện thoại với tổng số 880.724 cuộc gọi đến, chiếm 15,79%, tăng 162.665 cuộc gọi so với cùng kỳ năm 2022.

Về công tác đầu tư xây dựng các dự án 110kV, trong 6 tháng đầu năm 2023, các đơn vị đã khởi công 21/21 và đóng điện 17/17, đạt 100% tiến độ theo kế hoạch được giao 6 tháng.

Trong 6 tháng cuối năm, EVNNPC sẽ tiếp tục thực hiện nâng cao chất lượng quản lý vận hành lưới điện, kiểm tra định kỳ lưới điện; Tăng cường kiểm tra đột xuất hiện trường, kiểm tra tình trạng kỹ thuật - vận hành lưới điện vào trước và trong các đợt nắng nóng, mùa mưa bão. EVNNPC quyết tâm thực hiện tốt kỷ luật an toàn, tăng cường kiểm tra phát hiện ngăn chặn các vị trí lưới điện có nguy cơ gây mất an toàn, các điểm, vị trí có nguy cơ vi phạm hành lang lưới điện; thực hiện nghiêm quy định của Tổng công ty về việc phổ biến, kiểm tra đầu giờ các tổ nhóm công tác trước khi ra hiện trường.

Song song, Tổng công ty tăng cường các biện pháp tuyên truyền, kết hợp với chính quyền thực hiện phạt hành chính, thực hiện tốt công tác phát quang hành lang tuyến theo quy định, cấm biển cảnh báo phòng ngừa vi phạm tái diễn; Ứng dụng công nghệ thông tin trong quản lý kinh doanh và chăm sóc khách hàng, triển khai nâng cấp, phát triển các phần mềm chăm sóc khách hàng theo hướng đa kênh, liền mạch, tăng tỷ lệ tự động hoá. Đặc biệt, Tổng công ty sẽ tập trung tuyên truyền tiết kiệm điện theo Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo.

Bình An

HOÀN THÀNH DỰ ÁN XÂY DỰNG HIỆN TRƯỜNG ĐÀO TẠO, THỰC HÀNH TRẠM BIẾN ÁP

Ngày 7/7/2023, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã tổ chức gắn biển hoàn thành công trình xây dựng hiện trường đào tạo trạm biến áp (TBA), tại xã Thái Đô, huyện Thái Thụy, tỉnh Thái Bình. Công trình vinh dự được gắn biển chào mừng kỷ niệm 15 năm thành lập EVNNPT (1/7/2008 - 1/7/2023).

Đây là mô hình trạm biến áp thu nhỏ, mô phỏng lại toàn bộ quá trình hoạt động, vận hành của một trạm biến áp, điều này giúp các học viên cũng như CBCNV quản lý vận hành trạm biến áp tiếp cận các tình huống thực tế trong vận hành, nhằm nâng cao trình độ chuyên môn, tay nghề, kỹ năng vận hành, xử lý sự cố, khiếm khuyết, cũng như các kỹ năng sửa chữa, thí nghiệm và hiệu chỉnh thiết bị cho CBCNV, tiến tới đáp ứng đầy đủ các tiêu chí khung năng lực trong Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia.

Tại buổi lễ ông Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC1 cho biết: Từ những vật tư, thiết bị tồn kho, thu hồi của các dự án đầu tư xây dựng, sửa chữa lớn trong công ty, nhằm tiết giảm tối đa chi phí cũng như giảm giá trị tồn kho, đảm bảo thực hiện đúng chủ đề năm 2023 của Tổng công ty “Thực hành tiết kiệm, chống lãng phí”, PTC1 đã giao nhiệm vụ cho các phòng chức năng cùng các Truyền tải điện khu vực phối hợp kiểm tra rà soát, chuẩn xác lại khối lượng vật tư thiết bị bàn giao cho Truyền tải điện Ninh Bình để triển khai thi công lắp đặt.

Ông Vũ Văn Lộc - Giám đốc Truyền tải điện Ninh Bình chia sẻ: Công tác tổ hợp, thi công lắp đặt thiết bị nhất, nhiệm vụ diễn ra hết sức khó khăn, phức tạp do các vật tư, thiết bị tồn kho, thu hồi tận dụng lại không đồng bộ về kích thước, chủng loại, thông số kỹ thuật,... (Quá trình thi công phải căn cứ vào vật tư, thiết bị thu hồi thực tế tại hiện trường để điều chỉnh thiết kế cho phù hợp, nhằm đảm bảo đồng bộ, chính xác các hạng mục xây dựng, thi công lắp đặt, đấu nối và hiệu chỉnh thiết bị....).



Các đại biểu thực hiện nghi lễ cắt băng khánh thành



Ngay sau lễ cắt băng khánh thành các đại biểu đã thăm quan hiện trường đào tạo TBA

Trong suốt quá trình triển khai dự án, các đơn vị tham gia thi công tại công trường luôn nhận được sự quan tâm, động viên, chia sẻ từ phía lãnh đạo các cấp, điều đó đã khích lệ tinh thần, cũng như tiếp thêm sức mạnh để CBCVN đoàn kết hoàn thành nhiệm vụ được giao, đảm bảo dự án về đích đúng tiến độ.

Phát biểu tại Lễ gắn biển ông Phạm Lê Phú - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNNPT đã ghi nhận và biểu dương sự nỗ lực của PTC1 và Truyền tải điện Ninh Bình trong công tác xây dựng công trình hiện trường đào tạo trạm biến áp trong điều kiện hết sức khó khăn, từ việc cấp phép đến thiết kế, lựa chọn vật tư, thi công... cuối cùng công trình đã về đích ngoài mong đợi của các cấp lãnh đạo cũng như CBCNV trong EVNNPT nói chung và PTC1 nói riêng.

Tại lễ gắn biển một số tập thể và cá nhân xuất sắc hoàn thành nhiệm vụ trong công tác thi công công trình đã được nhận giấy khen của lãnh đạo, BCH Công đoàn EVNNPT.

Với thành công này, dự án xây dựng hiện trường đào tạo và thực hành trạm biến áp đã trở thành một biểu tượng đáng tự hào. Đây là công trình được Tổng công ty lựa chọn để gắn biển chào mừng kỷ niệm 15 năm thành lập Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia. Dấu mốc quan trọng này chắc chắn sẽ là điểm tựa quan

trọng để hướng tới thành lập Trung tâm đào tạo và thực hành trạm biến áp, ngoài việc đào tạo cho lực lượng quản lý vận hành trong nội bộ PTC1, còn hỗ trợ đào tạo cho các đơn vị bạn trong Tổng công ty cũng như trong ngành điện, nhằm phát huy hết công năng sử dụng hiện có.

Hải Triều



Hiện trường đào tạo TBA nhìn từ trên cao



EVN NPC TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

KÊU GỌI CHUNG TAY TIẾT KIỆM ĐIỆN

Kính gửi Quý khách hàng sử dụng điện

Do ảnh hưởng của diễn biến thời tiết phức tạp cùng với hiện tượng El Nino, tình trạng nắng nóng cục đoạn, hạn hán kéo dài đã làm cho lượng nước về các hồ thủy điện thấp hơn so với kế hoạch và dự báo việc thiếu hụt nghiêm trọng này sẽ tiếp tục tiếp diễn đến cuối mùa khô năm 2023, gây ảnh hưởng rất lớn đến nguồn cung cấp điện.

Trước tình hình đó, thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 07/5/2020 về tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2020-2025; Công điện số 397/CĐ-TTg ngày 13/5/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc chủ động triển khai các biện pháp cấp bách ứng phó với nguy cơ nắng nóng, hạn hán, thiếu nước, xâm nhập mặn. Ngành Điện mong muốn và rất cần sự đồng hành, chia sẻ từ Quý khách hàng, người dân về hoạt động tiết kiệm điện với các giải pháp như sau:

1. Chủ động ban hành quy định sử dụng điện tiết kiệm tại đơn vị, doanh nghiệp;
 2. Điều chỉnh kế hoạch sản xuất để giảm công suất sử dụng trong giờ cao điểm của hệ thống điện;
 3. Tắt các thiết bị điện khi không sử dụng, thực hiện các biện pháp tiết kiệm điện trong hộ gia đình
 4. Cài đặt nhiệt độ máy điều hòa ở nhiệt độ từ 26 độ C;
 5. Tiết giảm công suất hệ thống chiếu sáng tại các khu vực công cộng;
 6. Tắt toàn bộ hệ thống chiếu sáng trang trí, quảng cáo, bảng hiệu từ 22h00;
 7. Tắt hoặc giảm 50% công suất hệ thống chiếu sáng hành lang, bãi giữ xe, khuôn viên, các khu vực công cộng.
 8. Sử dụng hệ thống máy phát điện dự phòng;...
- Trân trọng.**

Khi có các nhu cầu về điện vui lòng liên hệ

Tổng đài CSKH: 19006769;

**Hoặc qua App/Zalo/Web CSKH EVNNPC
để được phục vụ và hỗ trợ.**



TỔNG GIÁM ĐỐC EVN TRẦN ĐÌNH NHÂN TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI LÃNH ĐẠO CÔNG TY CP TOYO (NHẬT BẢN)

Chiều 20/7, tại Hà Nội, ông Trần Đình Nhân - Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã tiếp và làm việc với ông Koshio Kasuhiki - Chủ tịch Công ty Cổ phần Toyo (Nhật Bản) trao đổi các khả năng hợp tác giữa hai bên.

Ông Koshio Kasuhiki - Chủ tịch Công ty Cổ phần Toyo (Toyo Group) chia sẻ, Toyo Group là doanh nghiệp có kinh nghiệm triển khai nhiều công trình, dự án tại Nhật Bản và nước ngoài. Tập đoàn Toyo rất mong muốn được hợp tác với EVN trong lĩnh vực phát triển năng lượng trong thời gian tới.

Tại buổi làm việc, Toyo Group đã trao đổi về ý tưởng của công ty trong việc sản xuất các viên nén biomass, kết hợp với nguồn nhiên liệu than để sản xuất điện và mong muốn được hợp tác với các nhà máy điện của EVN.

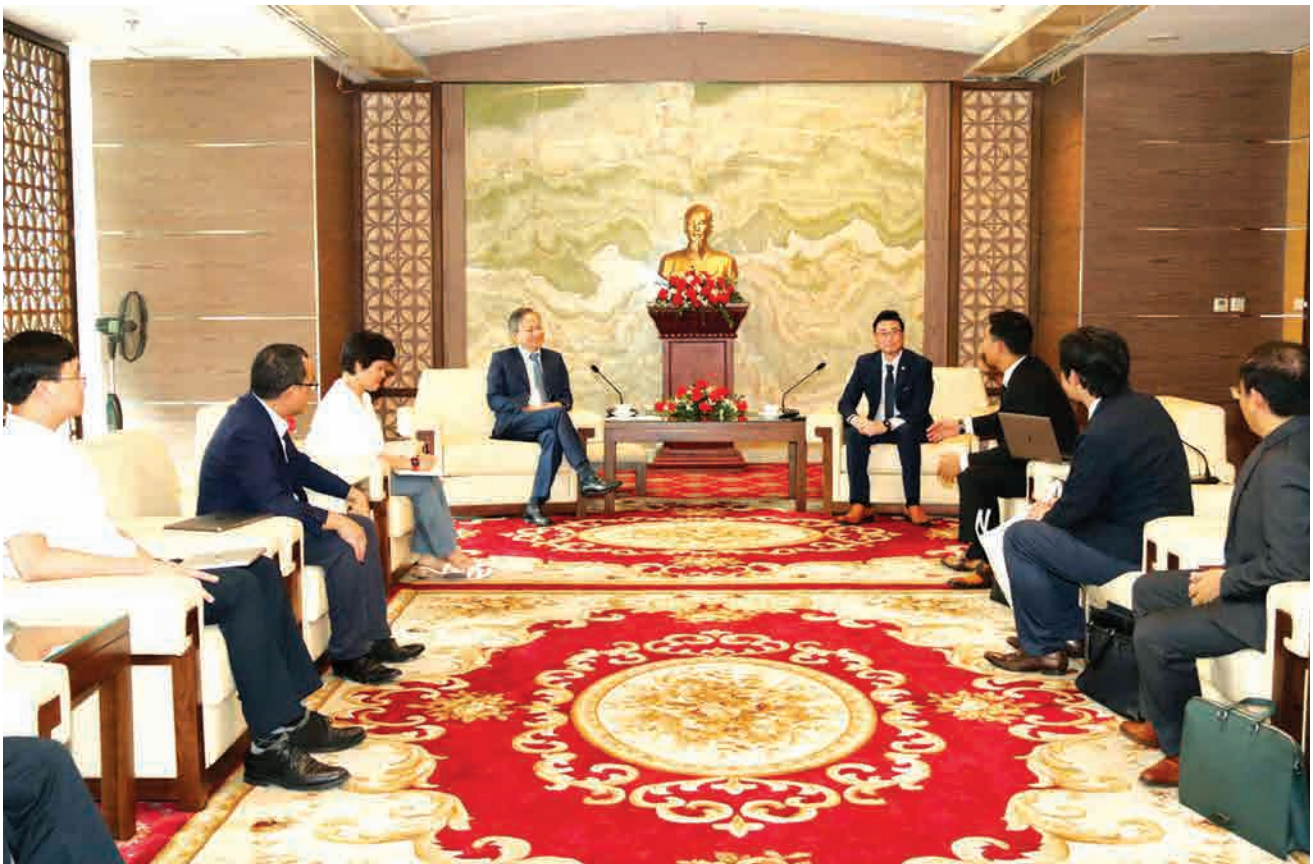
Đồng thời, Toyo Group cũng mong muốn được hợp tác với EVN trên các lĩnh vực như cung cấp dịch vụ kỹ thuật về vận hành nhà máy điện tại Việt Nam; cung cấp nhiên liệu như than đá, dầu mỏ, LNG... cho các nhà máy điện.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Trần Đình Nhân - Tổng giám đốc

EVN hoan nghênh ý tưởng của Toyo Group. Đồng thời, đề nghị lãnh đạo công ty tiếp tục nghiên cứu thêm về xu hướng phát triển của nhiệt điện than theo Quy hoạch điện VIII, tìm hiểu về các nhà máy điện của Việt Nam, nguồn nhiên liệu than, cũng như tính khả thi của ý tưởng để đảm bảo hiệu quả khi công ty đầu tư xây dựng nhà máy tại Việt Nam.

Lãnh đạo EVN và Toyo Group cũng thống nhất sẽ tiếp tục tìm hiểu, nghiên cứu về định hướng hợp tác trong tương lai.

Nghi Viên



Tổng giám đốc EVN Trần Đình Nhân tiếp lãnh đạo Công ty Cổ phần Toyo

PTC1 ĐẢM BẢO VẬN HÀNH AN TOÀN LƯỚI ĐIỆN TRUYỀN TẢI KHU VỰC PHÍA BẮC SAU CƠN BÃO SỐ 1

Ngay trước mùa mưa bão Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã chủ động xây dựng phương án ứng phó, thực hiện và chỉ đạo các đơn vị liên quan Ban chỉ huy PCTT&TKCN; xây dựng và tổ chức diễn tập phương án PCTT&TKCN; rà soát vật tư thiết bị hiện có phục vụ công tác PCTT, xây dựng phương án đảm bảo hệ thống thông tin liên lạc; kiểm tra rà soát lưới truyền tải điện cũng như các điểm xung yếu, kiểm tra giải tỏa cây cối trong và ngoài hành lang; lập kế hoạch cắt điện kịp thời xử lý các khiếm khuyết bất thường trên lưới truyền tải điện.

Chính vì vậy, khi cơn bão số 1 diễn ra, PTC1 đã có những phương án chỉ đạo các đơn vị thường xuyên cập nhật tình trạng di chuyển từ áp thấp nhiệt đới đến khi hình thành bão để chủ động có biện pháp ứng phó trên

Cơn bão số 1 (TALIM) được đánh giá có cường độ mạnh gây ảnh hưởng trên diện rộng. Trước tình hình đó, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã xây dựng các phương án để chủ động, sẵn sàng ứng phó, đảm bảo vận hành lưới điện truyền tải từ Hà Tĩnh trở ra phía Bắc được an toàn, ổn định.

lưới truyền tải điện. PTC1 đã có công điện chỉ đạo các đơn vị chuẩn bị công tác ứng phó. Trong đó tập trung kiểm tra hành lang các tuyến đường dây, trạm biến áp. Xử lý triệt để các vị trí có cây cao nguy hiểm, mái tôn, nhà bạt, vật bay gần hành lang, dây bị vướng lắc, các vị trí pha-đất thấp, trạm ngập úng....

Theo ông Hoàng Xuân Khôi - Phó Giám đốc PTC1: Đối với các vị trí xung yếu, PTC1 đã có những chuẩn bị nhân lực, vật tư, phương tiện... chủ động lập, duyệt để triển khai phương án sẵn sàng ứng phó với các tình huống sạt lở/sụt lún/nghiêng cột... nghiêm trọng với phương án dự phòng rủi ro cao nhất. Tổ chức thực hiện nạo, vét, khơi thông bổ sung để hướng dòng chảy ra xa khu vực đã bị sạt lở, phủ bạt khu vực sạt lở, sụt lún.... Đối với các trạm biến áp 220kV-500kV kiểm tra thiết bị, các tủ điều khiển, bảo vệ ngoài trời, hộp nối không để mưa hắt gây chạm chập... nếu có khiếm khuyết phải có biện pháp gia cố khắc phục ngay. Kiểm tra hệ thống thoát nước, hệ thống bơm chống úng... nhất là các trạm đã bị ngập úng trước đây (TBA 220kV Đồng Hòa, Phố Nối).

Đồng thời, các đơn vị trong PTC1 đã thực hiện công việc thi công sửa chữa cắt điện đường dây, trạm điện yêu cầu theo dõi chặt chẽ diễn biến bất thường của thời tiết để điều chỉnh công việc, biện pháp thi công đảm bảo tuyệt đối an toàn cho con người và thiết bị trên công trường. Đối với các đơn vị nằm trong khu vực bị ảnh hưởng như Đông Bắc và Tây Bắc, PTC1 yêu cầu các Đội tổ chức ứng trực 24/24, đảm bảo công tác ứng phó 4 tại chỗ, thông tin liên lạc, nắm bắt tình hình nhanh những bất thường trên lưới điện để kịp thời báo cáo về Công ty.



Đoàn công tác EVNNPT nghe báo cáo công tác ứng phó bão số 1 và hoàn lưu bão

Theo báo cáo của PTC1 sau cơn bão số 1 cho thấy đối với khu vực xung yếu khu vực đồi núi, các đơn vị chủ động kiểm tra, có biện pháp gia cố chằng néo tạm thời; tổ chức thực hiện nạo vét, khơi thông bổ sung để hướng dòng chảy ra xa khu vực đã bị sạt lở, phủ bạt khu vực sạt lở, sụt lún.

Đối với trạm biến áp khu vực trũng thấp, ngoài công tác kiểm tra tăng cường ứng trực, các TBA hiện nay đã 100% đã được nạo vét rãnh thoát nước trước mùa mưa bão, như: TBA 220kV Phố Nối, Hà Đông, Vật Cánh, Đĩnh Vũ, Nam Định.... Đặc biệt hơn hiện nay các trạm đã được thiết kế trang bị hệ thống máy bơm công suất lớn được kiểm tra thường xuyên và luôn sẵn sàng phục vụ chống ngập úng. Ngoài ra, các đơn vị cũng đã phối hợp với địa phương, cảnh sát PCCC&CNCH sẵn sàng hỗ trợ cũng như chủ động thuê sẵn các máy bơm chuẩn bị và thực hiện theo các phương án chuẩn bị sẵn.

Theo ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc PTC1, cho biết: Trong những năm qua, PTC1 đã có nhiều ứng dụng trong công tác quản lý vận hành nói chung và phòng chống thiên tai nói riêng. Việc ứng dụng khoa học công nghệ trong phòng chống thiên tai



Các vị trí xung yếu đường dây 220kV Mạo Khê - Trảng Bách được gia cố chằng néo cẩn thận

đang được PTC1 áp dụng triển khai đồng bộ như: Áp dụng flycam kiểm tra khiếm khuyết thiết bị trên đường dây truyền tải để kịp thời phát hiện

và xử lý, kiểm tra đánh giá tình hình trước và sau mưa bão; áp dụng hệ thống định vị sự cố, GIS, quan trắc sét để nhanh chóng phát hiện điểm sự cố, cô lập sửa chữa kịp thời không để sự cố kéo dài khi có các tình huống xảy ra trên lưới trong vận hành và khi có thiên tai xảy ra...

Ngoài ra, PTC1 dùng điện thoại vệ tinh liên lạc, ứng dụng tra cứu vật tư dự phòng, ứng dụng phần mềm phòng chống thiên tai.... Những ứng dụng này đã mang lại hiệu quả hết sức thiết thực và đã được chứng minh bằng việc phát hiện xử lý các hiện tượng bất thường, sự cố trên lưới hết sức kịp thời đảm bảo lưới truyền tải điện vận hành an toàn trong thời gian qua. Chính vì vậy, PTC1 đã luôn chủ động mọi biện pháp để đảm bảo lưới điện Truyền tải trên địa bàn quản lý được vận hành an toàn, ổn định trong suốt mùa mưa bão.

Mạnh Hùng



Truyền tải điện Đông Bắc 1 phối hợp với Chính quyền và Công an địa phương xử lý cây cao khu vực hành lang đường dây, nguy cơ phóng điện gây sự cố đường dây 500kV Quảng Ninh - Hiệp Hoà

THÚC ĐẨY HỢP TÁC GIỮA EVN VÀ ADB

Ngày 12/7, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh đã làm việc với đoàn công tác của Ngân hàng Phát triển châu Á (ADB) về dự án BESS (hệ thống pin lưu trữ năng lượng) thí điểm và một số nội dung hợp tác về chuyển dịch năng lượng.

Theo bà Hyunjung Lee - chuyên gia kinh tế, năng lượng cao cấp của ADB, trong xu thế chuyển dịch năng lượng hiện nay, ADB sẽ hỗ trợ các doanh nghiệp năng lượng bằng những cách thức như: Cung cấp nguồn vốn, hỗ trợ tư vấn kỹ thuật...

Tại Việt Nam, ADB cũng đã cung cấp hỗ trợ kỹ thuật cho Bộ Công Thương và EVN để nghiên cứu, đề xuất dự án BESS cũng như kiến nghị bổ sung các quy định nhằm triển khai lắp đặt và vận hành BESS.

Tại buổi làm việc, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh đánh giá cao những đóng góp từ ADB trong việc thực hiện các hỗ trợ kỹ thuật cho EVN trong thời gian qua.

Với sự hỗ trợ từ ADB, EVN đã trình Bộ Công Thương triển khai thí điểm dự án BESS với mục tiêu điều tần.

EVN cũng chia sẻ về nhu cầu, những khó khăn, thách thức trong phát triển dự án BESS. Hai bên thống nhất, ADB sẽ tiếp tục hỗ trợ, đồng hành cùng EVN báo cáo Chính phủ, Bộ Công Thương về cơ chế, chính sách hỗ trợ dự án BESS, đồng thời xây dựng các quy định, tiêu chuẩn kỹ thuật liên quan đến việc đấu nối, vận hành BESS trong hệ thống điện và thị trường điện.

ADB và EVN đã có mối quan hệ hợp tác gần 30 năm. Lãnh đạo EVN cũng mong muốn ADB có thể hỗ trợ EVN trong việc triển khai các chương trình hỗ trợ đào tạo, nâng cao năng lực, chia sẻ kinh nghiệm liên quan đến lĩnh vực năng lượng; các nội dung về hạ tầng cung cấp điện cho trạm sạc xe điện; DSM, DR,...

PV



Bà Hyunjung Lee - chuyên gia kinh tế, năng lượng cao cấp của ADB chia sẻ tại buổi làm việc



Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh (hàng đầu, ngồi giữa) và đại diện các ban chuyên môn EVN tiếp, làm việc với đoàn công tác ADB

VĂN HÓA DOANH NGHIỆP

NGÀY CÀNG ĐƯỢC THỂ HIỆN CHUYÊN NGHIỆP VÀ ĐỔI MỚI



Ông Đinh Khắc Long - Phó giám đốc TTTĐ Đông Bắc 1 khai mạc khóa đào tạo "Kỹ năng làm VHDN chuyên nghiệp và đổi mới"

Trong 2 ngày 11-12/7/2023, tại TP. Hạ Long, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã khai mạc tổ chức khóa đào tạo "Kỹ năng làm văn hóa doanh nghiệp chuyên nghiệp và đổi mới" Lớp số 2. Chương trình nằm trong Kế hoạch đào tạo về văn hóa doanh nghiệp (VHDN) năm 2023 của EVNNPT.

Khóa đào tạo có sự tham gia của 55 học viên, thành phần là Chuyên viên làm công tác VHDN, chuyên viên phụ trách công tác đào tạo của EVNNPT và các đơn vị trực thuộc. Tham gia trực tiếp giảng dạy hướng dẫn các học viên có giảng viên Lê Thanh Hải - Chủ tịch Công ty Cổ phần People One; TS. Nguyễn Thị Thu Trang thuộc đơn vị đã có bề dày phối hợp với EVNNPT nhiều khóa đào tạo.

Khai mạc khóa đào tạo, ông Đinh Khắc Long - Phó giám đốc TTTĐ Đông

Bắc 1 - trực thuộc PTC1 nhấn mạnh ý nghĩa của khóa đào tạo: Nhằm giúp học viên hiểu và nhận thức rõ hơn về ý nghĩa, tác động của công tác VHDN đến toàn thể hoạt động sản xuất kinh doanh (SXKD), công tác dịch vụ khách hàng (DVKH) của đơn vị. Hiểu và làm tốt công tác VHDN tại đơn vị là cách lồng ghép hiệu quả các hoạt động của đơn vị, từng bước cải thiện hiệu quả công việc, SXKD, đặc biệt là thúc đẩy nâng cao hiệu quả, nhận thức về công tác VHDN. Nâng cao kỹ năng cho cán bộ làm công tác VHDN là cách thay đổi nhận thức, tư duy và thái độ làm VHDN của đội ngũ làm và tuyên truyền VHDN, từ đó tạo ra hiệu quả thực thi tốt hơn, nâng cao tính ảnh hưởng, tính lan toả trong toàn đơn vị. Việc cải thiện chất lượng công tác VHDN sẽ giúp đơn vị cải thiện, xây dựng hình ảnh trong mối quan hệ với đồng nghiệp, xã hội, cộng đồng.

Chia sẻ tại khóa đào tạo, học viên Nguyễn Văn Tân - TTTĐ Ninh Bình bày tỏ: "Được tham gia khóa học giúp

chúng tôi được trang bị kiến thức nền tảng về quản trị VHDN, có khả năng tiếp cận toàn diện và chuyên nghiệp hơn từ đó nắm được các nội dung định hướng và yêu cầu EVN về công tác quản trị VHDN."

Khóa học đã được các giảng viên có kinh nghiệm giảng dạy, đội ngũ quản lý và trợ giảng chuyên nghiệp, giao tiếp tốt trong quá trình giảng dạy thu hút các học viên và chia sẻ các kinh nghiệm cũng như kỹ năng làm việc nhóm. Giảng viên hướng dẫn xen kẽ giữa lý thuyết và trao đổi kinh nghiệm thực tế, các hoạt động hỗ trợ thiết thực, thực hành thảo luận sát với các đặc thù của EVNNPT và đơn vị.

Trong nội dung khóa học, các học viên đã được nghe giảng viên trình bày 03 chuyên đề chính: Chuyên đề 1 - Tổng quan về quản trị thực thi VHDN (gồm 8 nội dung); Chuyên đề 2: Một số kiến thức VHDN cốt lõi (gồm 8 nội dung); Chuyên đề 3: Kỹ năng triển khai thực thi giá trị cốt lõi (gồm 8 nội dung); Các học viên được thực hành áp dụng các nội dung chuyên đề trên. Kết thúc khóa đào tạo các học viên làm bài kiểm tra trắc nghiệm online cuối khóa.

Với Phương pháp giảng dạy: Lấy người học làm trung tâm; chia nhóm, tương tác cao giữa các thành viên trong nhóm và các học viên với với giảng viên; Giảng viên tạo điều kiện cho các học viên trình bày ý kiến, chia sẻ kinh nghiệm của mình; tạo không khí học tập sôi nổi, hiệu quả.

Trong thời gian tới, công tác VHDN sẽ được tiếp tục phát huy, triển khai trên tinh thần "Chuyên nghiệp và đổi mới" đạt được kỳ vọng của Tổng Công ty truyền tải điện Quốc gia đã đặt ra./.

Mạnh Hùng

THÁNG 7 VỀ, PC HÀ TĨNH TRỌN TÌNH TRI ÂN

Với tấm lòng thành kính và biết ơn vô hạn những người đã hy sinh vì nền độc lập tự do của Tổ quốc, trong tháng 7/2023, Công ty Điện lực Hà Tĩnh (PC Hà Tĩnh) tổ chức nhiều hoạt động “đền ơn, đáp nghĩa”, tưởng nhớ, tri ân nhằm kế tục và phát huy đạo lý “uống nước nhớ nguồn”, đồng thời thể hiện tinh thần trách nhiệm của Công ty đối với cộng đồng, xã hội.

Đã trở thành truyền thống, mỗi dịp tháng 7 về, PC Hà Tĩnh thường tổ chức các hoạt động thăm hỏi, tri ân cho các gia đình chính sách, người có công với cách mạng; tặng quà hỗ trợ cho CBCNV là thương binh, bệnh binh đang công tác tại Công ty; tổ chức thăm hỏi, chăm sóc sức khỏe cho các mẹ VNAH mà Công ty nhận phụng dưỡng...

Đặc biệt, hưởng ứng chiến dịch “Nối mạch tri ân” do đoàn thanh niên EVN và EVNNPC phát động nhân kỷ niệm 73 năm Ngày truyền thống lực lượng thanh niên xung phong (15/7/1950 - 15/7/2023), Đoàn thanh niên Công ty và các đơn vị trực thuộc đã triển khai nhiều hoạt động thiết thực như sửa chữa đường dây điện, lắp mới bóng đèn, dọn dẹp nhà cửa, tổ chức nấu “bữa cơm nghĩa tình” và trao nhiều suất quà cho các hội viên Hội cựu thanh niên xung phong trên địa bàn.



Đoàn thanh niên Công ty phối hợp với các cơ sở đoàn bạn trao tặng 20 suất quà lực lượng thanh niên xung phong, thương binh, bệnh binh, tại xã Kỳ Hải - huyện Kỳ Anh.



... trao tặng quà cho cựu thanh niên xung phong thôn Kim Ngọc - xã Thạch Châu.



Chi đoàn Điện lực Lộc Hà phối hợp Đoàn thanh niên xã Thạch Châu - huyện Lộc Hà tổ chức “Bữa cơm nghĩa tình”...



Điện lực Hương Khê và Đội QLVHLD cao thế trao quà cho gia đình chính sách trên địa bàn huyện Hương Khê.



Đoàn thanh niên Điện lực Thạch Hà thực hiện chỉnh trang đường dây điện, lắp bóng đèn mới cho hộ gia đình chính sách, người có công với cách mạng.



Nằm trong các hoạt động thiết thực này, ông Nguyễn Tiến Long- Chủ tịch Công đoàn Công ty đã đến thăm hỏi, tặng quà cho mẹ VNAH Nguyễn Thị Em (101 tuổi) sống tại xã Cẩm Bình; huyện Cẩm Xuyên...



...và mẹ VNAH Võ Thị Ngoéc ở huyện Đức Thọ, tỉnh Hà Tĩnh.



Giám đốc Điện lực Cẩm Xuyên - ông Phạm Tuấn Anh thăm hỏi, tặng quà cho mẹ VNAH Nguyễn Thị Em.

Cùng với các hoạt động thăm hỏi, tặng quà, chăm lo đời sống, tinh thần cho gia đình chính sách, người có công, nhằm nêu cao truyền thống cách mạng, giữ gìn và phát huy các giá trị văn hóa, lịch sử tốt đẹp của dân tộc, trong dịp này, cán bộ, công nhân viên Công ty đã tổ chức nhiều đoàn tìm về các "địa chỉ đỏ".

Trong hành trình đó, tuổi trẻ PC Hà Tĩnh đã thực hiện nhiều công trình, phần việc, ý nghĩa, thiết thực như: dâng hương viếng đến thờ, nghĩa trang liệt sĩ; tổ chức dọn dẹp, sơn, sửa lại nghĩa trang Anh hùng liệt sỹ... Đây là hoạt động văn hóa mang ý nghĩa nhân văn sâu sắc, thể hiện tấm lòng thành kính, nhớ ơn đến các thế hệ cha anh đã ngã xuống vì quê hương, đất nước phồn vinh.



Điện lực Thạch Hà tổ chức nhiều đoàn viếng hương tại nghĩa trang Liệt sĩ huyện Thạch Hà và Khu di tích Ngã Ba đồng Lộc.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Cũng trong chuỗi sự kiện tháng 7 tri ân, Điện lực Can Lộc đã đảm bảo cấp điện liên tục, ổn định phục vụ chương trình nghệ thuật “Côi thiêng Đồng Lộc - nổi mạch ngàn năm” được tổ chức vào tối 22/7 tại Ngã ba Đồng Lộc, huyện Can Lộc.



Điện lực thị xã Hồng Lĩnh ra quân dọn vệ sinh khuôn viên nghĩa trang liệt sĩ thị xã Hồng Lĩnh và chỉnh trang lại hệ thống điện tại khu nghĩa trang.



Trong tháng 7/2023, PC Hà Tĩnh đã đảm bảo cung cấp điện ổn định cho lễ kỷ niệm 74 năm ngày truyền thống quân tình nguyện và chuyên gia Việt Nam tại Lào.



Đoàn công tác Điện lực Hương Sơn thăm viếng nghĩa trang Quốc gia Năm thuộc xã Sơn Châu, Hương Sơn, Hà Tĩnh.

Với những việc làm thiết thực, ý nghĩa, các hoạt động của PC Hà Tĩnh thể hiện đạo lý “Uống nước nhớ nguồn”, “Ăn quả nhớ kẻ trồng cây”, tri ân sâu sắc những công lao đóng góp to lớn của các Anh hùng liệt sỹ, thương bệnh binh, thân nhân liệt sỹ và người có công với cách mạng trong sự nghiệp đấu tranh giải phóng dân tộc, xây dựng và bảo vệ Tổ quốc. Thông qua các hoạt động này đã khơi dậy lòng tự hào, cổ vũ động viên thế hệ trẻ phát huy truyền thống dân tộc, nêu cao tinh thần xung kích trong thực hiện nhiệm vụ chính trị tại cơ quan, đơn vị, đóng góp sức lực, trí tuệ vào sự nghiệp xây dựng quê hương, đất nước.

Phương Thảo

PTC1 HOÀN THÀNH MỤC TIÊU QUẢN LÝ VẬN HÀNH TRONG 6 THÁNG ĐẦU NĂM

Nửa đầu năm 2023 ngành Điện nói chung và Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) nói riêng đã chịu nhiều áp lực, ảnh hưởng lớn từ những sự biến đổi khí hậu, khiến nắng nóng và khô hạn kéo dài. Ngoài ra tình hình cung ứng nhiên liệu (than, khí, dầu) cũng gặp nhiều khó khăn do thiếu hụt. Trong những đợt nắng nóng cao điểm của tháng 5 và tháng 6 lưới điện truyền tải thường vận hành trong tình trạng đầy tải và quá tải, tạo ra không ít những ảnh hưởng, thách thức đến các hoạt động sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng của Công ty Truyền tải điện 1.



Đảm bảo tình hình sản xuất kinh doanh và vận hành hệ thống truyền tải điện

tháng 6/2022 (9,61 tỷ kWh). Lũy kế đến tháng 6/2023, sản lượng đạt 51,25 tỷ kWh tăng 6,19% so với cùng kỳ năm 2022 (48,26 tỷ kWh) và bằng 48,79% so với KH năm 2023.

Dự kiến kết quả thực hiện cả năm 2023: Căn cứ kế hoạch phát các nhà máy, căn cứ kế hoạch điện thương phẩm năm 2023 của EVNNPC (tăng 6,57%), EVNHANOI (tăng 5,2%) so với năm 2022. Trong đó sản lượng điện của EVNNPC chiếm 75% sản lượng điện truyền tải của PTC1, do đó PTC1 ước thực hiện sản lượng năm 2023 là 105,18 tỷ kWh bằng 100,13% KH và tiếp tục theo dõi chặt chẽ đối

Trước những thách thức đặt ra như vậy, dưới sự chỉ đạo sát sao của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), đồng thời với tinh thần chủ động, trách nhiệm của lãnh đạo Công ty Truyền tải điện 1, cán bộ công nhân viên trong toàn công ty đã quyết tâm thực hiện các giải pháp đồng bộ nhằm đảm bảo vận hành an toàn, ổn định lưới truyền tải điện khu vực, đảm bảo được an ninh năng lượng quốc gia luôn được giữ vững.

Trong năm 2023 sản lượng Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia giao đơn vị là 105,044 tỷ kWh, tăng 5,15% so với kết quả thực hiện năm 2022 (99,986 tỷ kWh). Theo đó, PTC1 đã thực hiện tháng 6/2023, sản lượng đạt 9,48 tỷ kWh bằng 98,63% so với



Công nhân TTD Đông Bắc 2 thực hiện kiểm tra nhiệt độ tại Trạm để đưa ra những giải pháp phù hợp trong những đợt nắng nóng cao điểm

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

với sản lượng điện truyền tải từng tháng, phân tích, đánh giá, báo cáo EVNNPT kịp thời.

Đối với chỉ số tổn thất điện năng (TTĐN) năm 2023, PTC1 được giao thấp hơn so với kết quả thực hiện các năm 2022 và 2021. TTĐN lũy kế đến tháng 6/2023 đạt 1,95% cao hơn so với kế hoạch 0,07%. Tổn thất lưới 500 kV là 1,68% cao hơn KH 0,28%, tổn thất lưới 220 kV là 1,15% thấp hơn so với KH là 0,01%. So với cùng kỳ năm 2022 các chỉ tiêu tổn thất đều thấp hơn.

Thời tiết khu vực miền Bắc trong 06 tháng đầu năm có nhiều thời điểm cực đoan, nắng nóng kéo dài, dẫn tới xuất hiện nhiều cú sét đánh vào đường dây có cường độ lớn. Sự cố do sét tăng cao hơn 14 vụ so với năm 2022 (7 vụ) do đó suất sự cố kéo dài và thoát qua đường dây 500kV cao hơn kế hoạch. Các chỉ tiêu còn lại đạt so với kế hoạch. Trong thời gian tới, các Truyền tải điện tiếp tục tập trung thực hiện công tác quản lý kỹ thuật,

vận hành và thực hiện các giải pháp giảm thiểu sự cố. Lũy kế đến thời điểm hiện tại, trên lưới xảy ra 33 vụ sự cố gồm 26 vụ sự cố ĐZ, 07 vụ sự cố TBA, tăng 18 vụ so với cùng kỳ năm 2022 (tăng 17 vụ ĐZ và 01 vụ TBA).

Về công tác sửa chữa lớn, EVNNPT giao PTC1 kế hoạch vốn 2023 gồm 339 hạng mục/258,745 tỷ đồng. Trong đó: Phần các danh mục Tổng công ty phê duyệt: 136,685 tỷ đồng/76 hạng mục. Phần PTC1 phê duyệt theo phân cấp: 122,06 tỷ đồng/263 hạng mục. Qua 6 tháng đầu năm PTC1 đã thực hiện 240 hạng mục/116,622 tỷ đồng đạt 45% KH. Trong đó: Đã quyết toán 50 hạng mục. Đang quyết toán 90 hạng mục. Đang chờ cắt điện 22 hạng mục. Đang thi công 75 hạng mục. Đang chờ VTTB 65 hạng mục. Đang lựa chọn nhà thầu 37 hạng mục. Năm 2023, PTC1 được giao thực hiện 52 dự án. Trong đó 45 dự án giao theo số 05/QĐ-HĐTV ngày 16/01/2023

giá trị là 179,340 tỷ đồng. Đến thời điểm hiện tại, theo kế hoạch giao PTC1 thực hiện đạt 58,613 tỷ đồng/179,340 tỷ đồng đạt 32,7% kế hoạch.

Chuyển đổi số mang lại hiệu quả cao trong quản lý vận hành đường dây

Trong công tác chuyển đổi số PTC1 cũng đã đạt được nhiều kết quả cao như: Đơn vị đã rà soát 101 danh mục quy trình để số hóa, với 64 phần mềm dùng chung và dùng riêng đang quản lý; tiếp tục đánh giá hoàn thiện số hóa quy trình. Cập nhật đầy đủ dữ liệu và sử dụng hiệu quả các phần mềm dùng chung theo đúng quy định.

Đến nay, PTC1 đã áp dụng thử nghiệm rộng rãi tại tất cả TBA phần mềm QLVH TBA trong công ty (78), đang tiếp tục triển khai thử nghiệm hệ thống sau hiệu chỉnh. Đang phối hợp phòng VTCNTT và đối tác Thử nghiệm dựng mô hình 3D sân TBA phục vụ



Nhiều năm qua PTC1 đã luôn chú trọng vào việc ứng dụng khoa học kỹ thuật vào quản lý vận hành TBA.



CBCNV PTC1 sử dụng Flycam bay kiểm tra sự cố trên đường dây

công tác đào tạo, kết hợp UAV bay tự động kiểm tra phát nhiệt hầu như tất cả các mối nối, kiểm tra nhiệt độ bản thể, tình trạng bên ngoài thiết bị như TU, TI, CSV, các đồng hồ áp lực máy cắt... Đặc biệt là kiểm tra các thiết bị nội bộ MBA (tình trạng rỉ dầu mặt máy, các rơ le nội bộ như áp lực, các cảm biến,...) mà bình thường người vận hành khó thực hiện được trong quá trình vận hành.

PTC1 đã triển khai ứng dụng tại 3 Đội TTĐ Phù Yên, Hà Nội 3 và Việt Trì. Tính đến tháng 6/2023, 3 Đội triển khai ứng dụng toàn diện đã thiết lập xong 100% đường bay tự động trên cung đoạn quản lý để triển khai kiểm tra định kỳ ngày bằng UAV qua phần mềm quản lý đường dây. Các Đội TTĐ còn lại (42 Đội) đã ứng dụng 100% số Đội triển khai thiết lập đường bay tự động để kiểm tra định kỳ ngày thông qua ứng dụng của hãng DJI, triển khai trên phần mềm thử nghiệm quản lý vận hành đường dây.

Cùng với đó PTC1 đã triển khai đẩy mạnh ứng dụng GIS, quan trắc

sét, định vị sự cố để khai thác có hiệu quả, phục vụ công tác quản lý vận hành lưới truyền tải điện. PTC1 đã có báo cáo số 3268/BC-PTC1 ngày 30/6/2023 về việc báo cáo đánh giá hiệu quả các ứng dụng khoa học công nghệ.

Nhằm nâng cao chất lượng quản lý vận hành đường dây Công ty đã tổ chức đào tạo hướng dẫn bay tự động trên mô hình 3D (quét LiDAR) tại đội TTĐ Hà Nội 3, mục tiêu tháng 8/2023 hoàn thành 100% các hạng mục cho 4 đội TTĐ ứng dụng toàn diện UAV của PTC1. Đã đào tạo đại diện 100% các đội TTĐ trong PTC1 bay UAV quét Lidar và vẽ đường bay tự động. Thực hiện nghiên cứu, ứng dụng đo đạc, kiểm tra hành lang đường dây, nghiệm thu đường dây mới trên mô hình 3D (đo độ võng), triển khai toàn bộ lưới điện của PTC1.

Trong 6 tháng cuối năm 2023 PTC1 sẽ từng bước tự động hóa công tác quản lý, vận hành các trạm biến áp thông qua việc đầu tư trang bị các thiết bị điều khiển từ xa, trang bị hệ

thống thông tin liên lạc thông suốt; nâng cao trình độ công nghệ thông tin để giảm dần biên chế vận hành trong các trạm biến áp.

Tập trung nghiên cứu ứng dụng công nghệ mới trên lưới điện để giảm tổn thất và nâng cao độ tin cậy cung cấp điện. Thực hiện ứng dụng thiết bị bay không người lái UAV có trang bị camera, camera nhiệt để bay kiểm tra đường dây thay thế cho công nhân vận hành. Ứng dụng thử nghiệm camera AI phân tích đưa ra cảnh báo vi phạm hành lang an toàn trên đường dây.

Trong 6 tháng cuối năm 2023 vẫn còn nhiều khó khăn, thách thức và những sự bất ổn của chính trị thế giới, diễn biến bất thường của thời tiết... sẽ ảnh hưởng đến công tác đầu tư xây dựng, quản lý vận hành và thực hiện các chỉ tiêu, nhiệm vụ kế hoạch 6 tháng cuối năm và cả năm 2023 của PTC1. Tuy nhiên với sự đồng lòng quyết tâm của toàn thể cán bộ công nhân viên, PTC1 sẽ hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ năm 2023./.

Quốc Chiêu

EPS SẴN SÀNG NGUỒN LỰC

CHO CAO ĐIỂM SỬA CHỮA LỚN NĂM 2023

Mục tiêu của Công ty Dịch vụ Sửa chữa các nhà máy điện EVNGENCO3 (EPS) đặt ra là quyết tâm hoàn thành khối lượng sửa chữa lớn năm 2023, đảm bảo an toàn, chất lượng, tiết kiệm, hiệu quả, vượt tiến độ kế hoạch, sớm đưa các tổ máy trở lại vận hành phát điện, góp phần hoàn thành nhiệm vụ cung ứng điện của Tổng Công ty Phát điện 3 - EVNGENCO3.

Sát cánh cùng các đơn vị phát điện trong Tổng Công ty Phát điện 3, Công ty Dịch vụ Sửa chữa các nhà máy điện EVNGENCO3 (EPS) đã thực hiện nhiều giải pháp đồng bộ, chủ động nguồn nhân lực, vật tư, thiết bị phục vụ công tác sửa chữa, bảo dưỡng định kỳ hệ thống thiết bị các nhà máy.

Các giải pháp công nghệ như: Nâng cao độ tin cậy RCM, giám sát từ xa các thông số vận hành theo thời gian thực RMS giúp các Phân xưởng sửa chữa EPS nhanh chóng phát hiện, khắc phục các sự cố, bất thường tại 3 Trung tâm điện lực Phú Mỹ, Vĩnh Tân, Mông Dương, góp phần giúp các đơn vị đảm bảo kế hoạch sản lượng điện 6 tháng mùa khô 2023 do EVNGENCO3 giao.

Theo kế hoạch, các tháng cuối năm 2023, Công ty EPS sẽ thực hiện 15 công trình sửa chữa lớn trong và ngoài GENCO3, cao điểm rơi vào tháng 12 khi cùng lúc diễn ra các công trình như Đại tu cụm Nhà máy Nhiệt điện Phú Mỹ 2.1 Mở rộng, Đại tu tổ máy S2 Nhà máy điện Vĩnh Tân 2... với số lượng nhân sự huy động có thể lên đến hơn 1500 người. Để đảm bảo an toàn, chất lượng, tiết kiệm, hiệu quả các công trình sửa chữa, ngay từ đầu năm 2023, EPS đã xây dựng sơ đồ nhân sự, lên kế hoạch chi tiết điều phối nguồn nhân sự sửa chữa đặc biệt là lực lượng chủ chốt tại ba cụm Phân xưởng sửa chữa Phú Mỹ, Vĩnh Tân, Mông Dương.

Công ty EPS đẩy mạnh công tác đào tạo phát triển nguồn nhân sự chất lượng cao, triển khai các khóa



6 tháng đầu năm 2023, EPS phối hợp với các đơn vị phát điện chủ động các giải pháp đảm bảo sản xuất điện hiệu quả mùa khô



PXSC Cơ - Nhiệt Vĩnh Tân rà soát công tác chuẩn bị đại tu tổ máy S2 Nhà máy điện Vĩnh Tân 2

học trong và ngoài nước tập trung vào các chuyên môn như sửa chữa bảo dưỡng tuabin, máy phát, thí nghiệm điện chuyên sâu, lực lượng chỉ huy nhóm, công nghệ Gia công - Phục hồi.

Bên cạnh việc huy động nhân sự nội bộ, EPS cũng xây dựng danh sách đối tác trong lĩnh vực cung cấp nhân sự bảo dưỡng nhà máy điện, hợp tác với các nhà chế tạo (GE, Doosan, MHPS...), hỗ trợ cung cấp chuyên gia kỹ thuật

cao trong công tác giám sát và đảm bảo chất lượng sửa chữa nhằm đáp ứng tốt nhất các yêu cầu của chủ đầu tư.



Công tác gia công vật tư dự phòng các công trình sửa chữa lớn giúp tiết kiệm chi phí mua sắm vật tư hơn 20 tỷ đồng

Công tác chuẩn bị vật tư, công cụ dụng cụ, gia công thiết bị thay thế cũng là một trong những yếu tố then chốt, có tác động trực tiếp đến chất lượng và tiến độ các công trình. Lãnh đạo Công ty chỉ đạo các Phân xưởng sửa chữa phối hợp với Phòng Kế hoạch - Vật tư, Phân xưởng gia công phục hồi thực hiện rà soát tiến độ giao hàng, chủ động tìm giải pháp đáp ứng mua sắm, gia công vật tư, thiết bị thay thế, dự phòng sử dụng trong các công trình để không ảnh hưởng đến tiến độ.

Tính đến thời điểm hiện tại, công tác chuẩn bị cho các công trình sửa chữa lớn năm 2023 gần như đã hoàn tất, sẵn sàng đáp ứng các yêu cầu về an toàn, tiến độ, chất lượng. Việc chủ động các nguồn lực nhằm đảm bảo chất lượng, tiết kiệm, hiệu quả các dự án sửa chữa tiếp tục khẳng định tính chuyên nghiệp của EPS trong lĩnh vực cung cấp dịch vụ bảo dưỡng, sửa chữa các nhà máy điện.

Bảo Châu

ĐƯỜNG DÂY 220KV MẠCH KÉP ĐƯỢC ĐẦU NỐI TBA 220KV BẮC QUANG GIÚP TĂNG CƯỜNG ĐẢM BẢO ĐIỆN CHO MIỀN BẮC

Ngày 30/7/2023, Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện thành công dự án Đường dây 220kV mạch kép đầu nối TBA 220kV Bắc Quang nhằm tăng cường đảm bảo điện cho miền Bắc.

Dự án Đường dây 220kV mạch kép đầu nối TBA 220kV Bắc Quang do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư, Ban QLDA các công trình điện miền Bắc quản lý điều hành dự án, Công ty Truyền tải điện 1 tiếp nhận vận hành. Đây là công trình năng lượng cấp I, nhóm B với tổng mức đầu tư gần 309 tỷ đồng.

Dự án được xây dựng trên địa bàn huyện Lục Yên (tỉnh Yên Bái) và huyện Bắc Quang (tỉnh Hà Giang), điểm đầu nằm ở giữa khoảng cột vị trí 148-149 đường dây 220kV Bảo Thắng - Yên Bái và điểm cuối thanh cái 220kV Trạm biến áp 220kV Bắc Quang. Dự án có chiều dài 43,3km, gồm 117 vị trí móng cột và 46 khoảng néo, sử dụng dây nhôm lõi thép ACSR-500/64.

Quá trình thực hiện, dự án đã gặp rất nhiều vướng mắc trong bồi thường giải phóng mặt bằng. Tuy nhiên, với sự quyết tâm và tích cực hỗ trợ từ chính quyền các cấp của tỉnh Hà Giang, Yên Bái, đến ngày 29/7/2023 những vướng mắc cuối cùng trong giải phóng mặt bằng đã được tháo gỡ. NPMB, Ban Quản lý xây dựng EVNNPT và các đơn vị tham gia dự án cũng đã thường xuyên bám sát chính quyền địa phương, tổ chức vận động người dân, đề ra biện pháp thi công hợp lý nên dự án hoàn thành đáp ứng được tiến độ.



Dự án Đường dây 220kV mạch kép đầu nối TBA 220kV Bắc Quang đã được đóng điện thành công

Dự án sau khi hoàn thành cũng giúp nâng cao độ tin cậy cho lưới điện cao áp của tỉnh Hà Giang trong chế độ vận hành bình thường cũng như chế độ sự cố N-1.

Việc hoàn thành dự án Đường dây 220kV mạch kép đầu nối TBA 220kV Bắc Quang vào thời điểm này có ý nghĩa quan trọng giúp giải tỏa công suất các nguồn thủy điện tỉnh Hà Giang và khu vực lên hệ thống điện quốc gia khi khu vực này đã bắt đầu vào mùa mưa. Đồng thời dự án giúp tăng cường mua thêm điện từ nước ngoài về Việt Nam nhằm đảm bảo cung cấp điện cho phát triển kinh tế xã hội các tỉnh miền Bắc.

PV

TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3: **NHIỀU HOẠT ĐỘNG TRI ÂN HƯỞNG VỀ NGUỒN**



Đoàn Thanh niên EVNGENCO3 thăm hỏi Mẹ Việt Nam anh hùng tại TP. Thủ Đức

Cụ thể, Đoàn Thanh niên Tổng Công ty Phát điện 3 đã đến dâng hương tại các nghĩa trang liệt sĩ, thăm, tặng quà cho 09 Bà mẹ Việt Nam Anh Hùng và 6 hộ gia đình chính sách, thương binh, cựu chiến binh trên địa bàn Thành phố Thủ Đức, Thành phố Hồ Chí Minh với tổng số tiền trao tặng 15 triệu đồng. Những phần quà tuy nhỏ nhưng là sự tri ân của cán bộ, đoàn viên, công nhân viên Tổng Công ty đến các thế hệ đi trước đã chiến đấu, hi sinh vì nền độc lập của nước nhà. Nhằm phát huy truyền thống xung kích của thanh niên, Đoàn Thanh niên GENCO3 còn đồng hành cùng Đoàn Khối, Thành đoàn Thủ Đức thực hiện các công trình thanh niên lắp đặt hệ thống đèn chiếu sáng dùng năng lượng mặt trời tại huyện Cần Giờ và phường Long Thạnh Mỹ, Thành phố Thủ Đức.



Nhiều công trình thanh niên được đoàn viên Tổng Công ty và các đơn vị thực hiện

Hướng đến kỷ niệm 76 năm ngày Thương binh, Liệt sĩ (27/7/1947 - 27/7/2023), Tổng Công ty Phát điện 3 (GENCO3) đã triển khai tổ chức nhiều hoạt động tri ân thể hiện đạo lý “Uống nước nhớ nguồn” và tích cực tham gia chiến dịch “Kỳ nghỉ Hồng năm 2023” do Đoàn Khối các cơ quan Trung ương tại Tp. Hồ Chí Minh phát động.

Cùng với đó, Tổng Công ty còn chỉ đạo tổ chức nhiều hoạt động nhân kỷ niệm 76 năm Ngày Thương binh liệt sĩ tại các địa điểm mà các đơn vị thành viên dừng chân. Công đoàn và Liên Chi đoàn Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ, Công ty EPS phối hợp với Thị đoàn Phú Mỹ tổ chức lễ viếng Đài Liệt sĩ thị xã Phú Mỹ, thành kính dâng hương, hoa và dành một phút mặc niệm tưởng nhớ đến sự hy sinh to lớn của các anh hùng liệt sĩ.



Đoàn viên thanh niên Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ, EPS dâng hương tại Đài Liệt sĩ thị xã Phú Mỹ

Ngay sau buổi lễ, đại diện Liên Chi đoàn Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ đã đến thăm và tặng quà cho 50 gia đình chính sách, có hoàn cảnh khó khăn trên địa bàn Thị xã Phú Mỹ, tổ chức đến sửa chữa điện nhà cho các gia đình khó khăn trong tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu với tổng trị giá là 25 triệu đồng.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Công ty EPS thăm hỏi, tặng quà cho các gia đình chính sách



Đoàn Thanh niên Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ sửa chữa điện cho các gia đình khó khăn

Công đoàn, Đoàn thanh niên Công ty EPS tổ chức thăm hỏi, tặng quà cho Mẹ VNAH Dương Thị Đành. Mẹ có chồng và con trai hy sinh trong kháng chiến chống Mỹ cứu nước. Mẹ sinh năm 1934, quê xã Phước Thái, huyện Long Thành, tỉnh Đồng Nai và đã được Chủ tịch nước phong tặng danh hiệu “Bà Mẹ Việt Nam Anh hùng” năm 2015. Tiếp nối, Đoàn cũng đến thăm hỏi và tặng quà cho 20 gia đình chính sách (Thương binh, bệnh binh, Thanh niên xung phong) tại xã Tóc Tiên và phường Hắc Dịch, Thị xã Phú Mỹ, BR-VT với tổng số tiền trao tặng là 10 triệu đồng.



Đại diện Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân trao quà cho các gia đình chính sách

Tại tỉnh Bình Thuận, Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân phối hợp với UBND xã Vĩnh Tân, huyện Tuy Phong tổ chức họp mặt Kỷ niệm 76 năm ngày Thương binh - Liệt sĩ 27/7 với sự tham dự của Lãnh đạo địa phương và các gia đình chính sách trên địa bàn. Đây là dịp để các đại biểu cùng ôn lại truyền thống đấu tranh anh dũng của các chiến sĩ, nhân dân địa phương qua các cuộc kháng chiến và để thể hệ sau bày tỏ lòng tri ân, cùng chung tay chăm lo gia đình có công với cách mạng. Đại diện Lãnh đạo Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đã trao tặng 80 phần quà, mỗi phần trị giá 500 ngàn đồng cho các gia đình chính sách trên địa bàn xã Vĩnh Tân.



Tặng quà cho các gia đình chính sách, gia đình có công với cách mạng tại buôn Tua Sria, xã Nam Kar, huyện Lắk

Công ty Thủy điện Buôn Kuốp đã đến thăm, tặng quà các gia đình chính sách, gia đình có công với cách mạng tại buôn Kết Nghĩa - buôn Tua Sria, xã Nam Kar, huyện Lắk, tỉnh Đắk Lắk. Tại đây, đại diện lãnh đạo Công ty đã ân cần hỏi thăm sức khỏe, bày tỏ tình cảm, lòng biết ơn sâu sắc với những đóng góp to lớn của các gia đình chính sách, gia đình có công với cách mạng trong sự nghiệp xây dựng và bảo vệ Tổ quốc. Đại diện lãnh đạo Công ty đã trao 10 phần quà cho 10 hộ gia đình tại buôn Kết Nghĩa với tổng giá trị gần 15 triệu đồng.



Đại diện lãnh đạo Công ty trao bằng tượng trưng kinh phí hỗ trợ mua giống cây ăn trái cho UBND xã Nam Ka

Cũng nhân dịp này, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp đã hỗ trợ 60 triệu đồng cho UBND xã Nam Ka mua giống cây ăn trái tặng người dân nhằm thực hiện chuyển đổi cơ cấu cây trồng, vật nuôi theo chủ trương của địa phương.

PV

Chuỗi ngày tri ân!

“Uống nước nhớ nguồn” - đó là truyền thống quý báu muôn đời của dân tộc ta. Hàng năm, tháng bảy về là dịp để chúng ta thể hiện lòng biết ơn đến những người Anh hùng, Liệt sỹ đã hy sinh cho đất nước được hòa bình.

“Chuỗi ngày tri ân” là thông điệp Truyền tải điện Quảng Ngãi muốn nhắn nhủ đến cán bộ công nhân viên trong toàn đơn vị thực hiện những việc làm ý nghĩa để “báo ơn” nhân dịp Kỷ niệm 76 năm Ngày Thương binh - Liệt sỹ (27/7/1947 - 27/7/2023). Những ngày này, mỗi CBCNV Truyền tải điện Quảng Ngãi nỗ lực hơn trong công việc của mình, nâng cao tinh thần trách nhiệm để hoàn thành tốt công việc được giao. Bên cạnh việc thực hiện tốt công tác quản lý vận hành lưới điện được an toàn, liên tục ổn định để góp phần phát triển kinh tế xã hội, giữ vững an ninh quốc phòng, đơn vị đồng thời tổ chức các hoạt động thăm hỏi, động viên các gia đình chính sách, người có công với cách mạng; dâng hương tưởng nhớ tại Nghĩa trang Liệt sỹ thành phố Quảng Ngãi và các Nghĩa trang Liệt sỹ ở các huyện có đơn vị đóng quân.



CBCNV Văn phòng và Đội Truyền tải điện Quảng Ngãi thăm mộ Liệt Sỹ tại Nghĩa trang thành phố Quảng Ngãi

Đúng ngày 27/7/2023, Phó Bí thư Chi bộ, Phó Giám đốc Truyền tải điện Quảng Ngãi - Ông Nguyễn Bá Dũng đã dẫn đầu đoàn CBCNV dâng hương tại Nghĩa trang Liệt sỹ Thành phố Quảng Ngãi. Tại lễ viếng, đoàn đã dâng hương, đặt vòng hoa tươi và dành một phút mặc niệm để tưởng nhớ Chủ tịch Hồ Chí Minh và các Anh hùng, Liệt sỹ đã hy sinh trong các cuộc kháng chiến giải phóng dân tộc.



Đội TTD Sơn Hà dâng hương Nghĩa trang Liệt Sỹ xã Sơn Thành, H. Sơn Hà

Trước đó, sáng ngày 25/7/2023, cán bộ công nhân viên Đội Truyền tải điện Sơn Hà tham gia tổng vệ sinh khuôn viên và dâng hương tại Nghĩa trang Liệt sỹ xã Sơn Thành, huyện Sơn Hà. Ngày 26/7/2023, đại diện Đội Truyền tải điện Quảng Ngãi tổ chức thăm hỏi gia đình thân nhân Mẹ Việt Nam Anh Hùng Nguyễn Thị Sở, dâng hương Mẹ tại bàn thờ gia tộc ở thôn Phú Nhiên - xã Bình Phú - huyện Bình Sơn - tỉnh Quảng Ngãi. Khi Mẹ còn sống Truyền tải điện Quảng Ngãi đã nhận phụng dưỡng Mẹ. Mẹ Sở có ba người con là Liệt sỹ. Đại diện đơn vị đã ân cần thăm hỏi, tặng quà bày tỏ lòng biết ơn sâu sắc trước những cống hiến, hy sinh của các Liệt sỹ, sự mất mát đau thương quá lớn của Mẹ và gia đình trong sự nghiệp đấu tranh giải phóng dân tộc, thống nhất đất nước.



Đại diện Đội TTD Quảng Ngãi thắp nhang tưởng nhớ Mẹ Việt Nam Anh Hùng Nguyễn Thị Sở và các Liệt sỹ

Trạm biến áp 500kV Dốc Sỏi tham gia Lễ tưởng niệm và dâng hương tại Nghĩa trang Liệt sỹ huyện Bình Sơn; Các Tổ thao tác lưu động Quảng Ngãi, Sơn Hà dâng hương và đặt vòng hoa tưởng nhớ tại Nghĩa trang Liệt sỹ huyện Mộ Đức và Nghĩa trang Liệt sỹ huyện Sơn Hà ...

Những năm qua, tập thể Truyền tải điện Quảng Ngãi luôn quan tâm, đẩy mạnh phong trào “Đền ơn đáp nghĩa” bằng nhiều hình thức đa dạng, phong phú và hiệu quả. Qua đó, góp phần tuyên truyền, giáo dục cho cán bộ công nhân viên, nhất là thế hệ trẻ về truyền thống, đạo lý “Uống nước nhớ nguồn”, “Đền ơn đáp nghĩa” của dân tộc. Tuổi trẻ Truyền tải điện Quảng Ngãi phát huy những thành tích đã đạt được, tích cực lao động sáng tạo, hoàn thành các nhiệm vụ được giao, đảm bảo quản lý vận hành lưới điện an toàn, liên tục và ổn định góp phần xây dựng đất nước ngày càng phát triển để xứng đáng với những hy sinh to lớn của các Anh hùng, Liệt sỹ đã ngã xuống để đem lại nền hòa bình cho đất nước hôm nay./.

Một số hình ảnh trong chuỗi ngày tri ân tại đơn vị:



Tổ TTLD Quảng Ngãi dâng hương Nghĩa trang Liệt sỹ huyện Mộ Đức



Đại diện đơn vị thăm và tặng quà thân nhân Mẹ Việt Nam Anh Hùng Nguyễn Thị Sở



Trạm biến áp 500kV Quảng Ngãi viếng Nghĩa trang Liệt sỹ huyện Bình Sơn



Đội Truyền tải điện Ba Tư tham gia vệ sinh, chỉnh trang khu Nghĩa trang Liệt Sỹ huyện Ba Tư

Nguyễn Loan

TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 1 LÀM VIỆC VỚI TỈNH BẾN TRE VỀ DỰ ÁN NHÀ MÁY ĐIỆN GIÓ SỐ 4

Ngày 19/7/2023, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) đã làm việc với UBND tỉnh Bến Tre về hiện trạng và đề xuất kế hoạch triển khai thực hiện công tác đầu tư xây dựng dự án Nhà máy điện gió (NMĐG) số 4. Ông Trần Ngọc Tam - Chủ tịch UBND tỉnh Bến Tre chủ trì cuộc họp. Về phía EVNGENCO1, ông Nguyễn Tiến Khoa - Chủ tịch Hội đồng thành viên dẫn đầu đoàn công tác.



Ông Trần Ngọc Tam - Chủ tịch UBND tỉnh Bến Tre chủ trì cuộc họp



Ông Nguyễn Tiến Khoa - Chủ tịch HĐQT EVNGENCO1 trao đổi các nội dung quan trọng để triển khai dự án

Theo quy hoạch phát triển nguồn điện và lưới điện giai đoạn 2021-2030, Bến Tre với tiềm năng gió rất tốt sẽ là cơ hội để tỉnh thu hút đầu tư ngành điện gió, đem lại hiệu quả kinh tế và đáp ứng nhu cầu năng lượng của Quốc gia. Cụ thể, dữ liệu ở các tầng đo: 40m, 60m, 78m và 80m của Trạm quan trắc dữ liệu gió tại xã

Thanh Hải giai đoạn 2017 - 2018 cho thấy hướng gió chính của dự án là hướng Đông và Tây Nam, tốc độ gió trung bình năm là khoảng 6 - 6.3m/s ở độ cao quan trắc. Đây là điều kiện thuận lợi cho phát triển dự án điện gió mang lại hiệu quả cao.

Tiến độ đầu tư xây dựng Nhà máy điện gió số 4 tỉnh Bến Tre (dự kiến năm 2030) có liên quan trực tiếp đến sự đồng bộ tiến độ đầu tư hệ thống đấu nối, truyền tải của lưới điện 220kV và 500 kV tỉnh Bến Tre đến 2030, định hướng đến năm 2050 (Theo Quy hoạch Điện VIII).

Tuy nhiên điều kiện lưới điện hiện hữu đang chưa đáp ứng đủ nhu cầu phát triển của tỉnh. Theo quy hoạch phát triển lưới điện quốc gia giai đoạn 2021-2030, cần sự giúp đỡ của UBND tỉnh Bến Tre có kế hoạch thực hiện phát triển lưới điện, mang lại lợi ích chung.

Vì vậy, tại buổi làm việc, ông Nguyễn Tiến Khoa - Chủ tịch HĐQT EVNGENCO1 đã kiến nghị UBND tỉnh đưa dự án NMĐG số 4 tỉnh Bến Tre vào Kế hoạch phát triển Điện lực tỉnh giai đoạn từ năm 2023 trên tinh thần của quyết định phê duyệt quy hoạch phát triển điện lực quốc gia 2021-2030 tầm nhìn đến năm 2050 và kế hoạch thực hiện Quy hoạch của Bộ Công Thương. Ông cũng kiến nghị UBND tỉnh cho phép điều chỉnh Quyết định đầu tư số 1809/QĐ-UBND ngày 23/8/2019 để cập nhật tiến độ thực hiện dự án là 120MW - trước năm 2030 và một số nội dung khác như đấu nối lưới điện đồng bộ, tổng mức đầu tư, số lượng tuabin, diện tích chiếm đất....

Chủ tịch UBND tỉnh cho biết, tỉnh sẽ tạo điều kiện thuận lợi nhất cho các nhà đầu tư, trong đó có EVNGENCO1 để triển khai dự án.

Phát biểu kết luận buổi làm việc, Chủ tịch UBND tỉnh Trần Ngọc Tam đánh giá rất cao hoạt động của EVNGENCO1 trong thời gian vừa qua. Qua báo cáo hiện trạng, đề xuất các phương án của Tổng công ty, Chủ tịch UBND tỉnh đề nghị huyện Thạnh Phú phối hợp với các Sở, Ngành và công ty xem xét thống nhất để xuất phương án tối ưu nhất. Đồng thời, yêu cầu địa phương và công ty khi thực hiện dự án cần xem xét các thủ tục đất đai, các tác động môi trường,... phải đảm bảo đúng quy định pháp luật.

Nhật Anh

NẮNG, MƯA MIỀN TRUNG HUN ĐÚC Ý CHÍ NGƯỜI THỢ ĐIỆN



Công nhân Điện lực Hà Tĩnh luôn phải làm việc dưới thời tiết khắc nghiệt với nhiệt độ ngoài trời có khi lên đến hơn 45°C

miền Trung" vẫn thế... khắc nghiệt đến nhói lòng!

Có lẽ dùng từ "nhọc nhằn" vẫn chưa đủ để diễn tả hết được nỗi vất vả, khổ cực và hiểm nguy trong công việc của người thợ điện. Với người thợ điện miền Trung, khó để nhận biết được mùa nào là mùa vất vả hơn đối với họ bởi "nắng vất vả kiểu nắng, mưa vất vả kiểu mưa", mỗi mùa đều có những đặc thù "chất chua" của nó. Thế nên, nắng miền Trung cũng nghiệt ngã, chói chang trong cả từng câu hát, vần thơ.

*Có nơi nào nắng như ở miền Trung
Trời đổ lửa dành riêng vùng đất sỏi
Khô rát thịt da, gió không xua nổi
Nheo mắt người... thương nắng mẹ quê ơi!*

Nắng miền Trung nẩy lửa. Bộ quần áo màu cam dày cộm cũng không che nổi dấu vết mồ hôi, chiếc "mũ chống nắng" rộng vành không

Ra Bắc vào Nam, ai đã từng dừng chân ghé lại dải đất miền Trung - khúc ruột thân yêu của tổ quốc quanh năm nắng gió, bão lũ triền miên - mới cảm nhận được phần nào nỗi vất vả của những con người "chịu thương chịu khó" nơi đây.

Tôi sinh ra, lớn lên trên mảnh đất miền Trung nắng lắm, mưa nhiều. Mùa hè, "đặc sản" quê tôi là nắng khét cháy da, gió Lào rát mặt. Mùa mưa, "gánh nặng" quê tôi là bão lụt triền miên. Tuổi thơ tôi gắn liền với những kỷ niệm "cháy nắng" và nỗi nhọc nhằn trong công việc của mẹ - người công nhân điện lực miền Trung. Lớn lên, tôi tiếp nối theo bước chân mẹ. 20 năm công tác trong ngành điện tại 2 Tổng Công ty Điện lực khác nhau (EVNCPC và EVNNPC) nhưng cảm nhận về "thợ điện" và "nắng, mưa



Công nhân Điện lực Hà Tĩnh miệt mài làm việc dưới cái nóng hơn 40 độ nhằm sửa chữa các khiếm khuyết để lưới điện vận hành an toàn, ổn định

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Không chút nghỉ ngơi, bóng các anh trải dài trên các nẻo đường khắp mọi địa hình, giọt mồ hôi vẫn bám riết bóng áo ấy bất kể nắng nóng hay mùa mưa bão.



Đến bữa nhiều khi cũng chỉ ăn vội chiếc bánh mì, suất cơm hộp hay gói lương khô để tranh thủ thời gian xử lý sự cố



Bão tan cũng là lúc công việc của người thợ điện miền Trung nặng nề, vất vả hơn bao giờ hết

đủ che chắn khuôn mặt rám đen, cháy sạm của người thợ điện. Nắng càng to, nguy cơ quá tải lưới điện càng hiện hữu, thắc mắc, kiến nghị của người dân vì thế càng nhiều, do đó công việc của các anh càng tăng lên gấp bội. Để đảm bảo dòng điện thông suốt, những người thợ điện đã không quản ngại gian khó, làm việc bất kể ngày đêm. Đặc biệt, đối với anh em công nhân làm việc trực tiếp trên lưới, việc lơ lửng trên cột điện xuyên trưa giữa cái nắng “thiêu da cháy thịt” hay “trắng đêm” xử lý sự cố là việc hết sức bình thường.

Tại thời điểm nắng nóng đỉnh điểm, nhu cầu sử dụng điện của người dân tăng cao kéo theo những sự cố bất thường càng khiến công việc của “lính đường dây” xoay vòng như chong chóng. Để kịp tiến độ công việc, nhanh chóng cấp điện cho người dân nhiều khi anh em phải làm xuyên thời gian từ sáng đến tối, việc “qua loa đại khái” tại hiện trường chỉ với một ổ bánh mì, một thanh lương khô là chuyện “cơm bữa”... nhưng vì mục tiêu đảm bảo cấp điện trong thời điểm “hot”, người lính điện lực vẫn hi hục, miệt mài, ngày đêm rang mình trên “chảo lửa” quên cả thời gian.

Trời miền Trung bão lũ, mưa nhiều, cơn bão này chưa qua, cơn bão khác đã đến. Những lúc như vậy, mức độ rủi ro, nguy hiểm với công nhân ngành điện càng lớn. Để duy trì dòng điện liên tục, các anh phải luôn có mặt, ứng trực trong mọi thời điểm, không quản ngại gian khổ, khó khăn. Nhiều đêm, trong ánh sáng đèn pin lấp lóe, dưới màn mưa, gió rít, bão gầm, màu áo cam vẫn đơn độc, lơ lửng giữa không trung, vẫn băng suối, lội sông lấm lén bùn đất, vẫn đội mưa, ngâm mình trong dòng nước bạc hàng canh giờ... để kiểm tra đường dây, khoanh vùng sự cố, nhanh chóng khắc phục hư hỏng cấp điện trở lại phục vụ người dân. Mỗi cơn bão đi qua, bỏ lại sau lưng bao cảnh tượng hoang tàn, cột điện, đường dây ngổn ngang, chằng chịt trên cây, dưới đất, công việc của người thợ điện lại thêm phần khó nhọc, thế nhưng vì mục tiêu nổi thông dòng điện, người thợ điện

miền Trung vẫn gồng mình chống chọi với thiên nhiên.

Những khó khăn, vất vả mà người thợ điện phải trải qua khó mà đong đếm hết, muốn sống với nghề, gắn bó cùng nghề, ngoài việc am hiểu, tận tụy với công việc thì người thợ điện phải có một tình yêu nghề vô cùng mãnh liệt. Là người trong ngành, tuy không làm việc trực tiếp trên lưới điện để “thăm” cái nắng khét da, cái lạnh thấu thịt làm “điều đứng” đồng nghiệp mình nhưng tôi phần nào hiểu và cảm nhận được

nỗi gian nan, vất vả mà “người lính áo cam” phải nếm trải qua từng mùa. Phải chăng, chính sự khắc nghiệt của thời tiết, sự cần cỗi của vùng đất “nắng nẻ mưa nguồn” đã rèn giũa, tôi luyện cho người công nhân điện lực quê tôi ý chí và nghị lực phi thường đến vậy.

Mỗi người chúng ta, ai cũng chọn cho mình một nghề để gắn bó, mưu sinh, với thợ điện cũng thế. Nhưng hơn cả một nghề, thợ điện cần phải nung nấu nhiều sự nhiệt huyết, lòng yêu nghề, tinh thần trách nhiệm

với công việc, với cuộc sống và xã hội. Nếu không có đầy đủ những yếu tố đó, hẳn người thợ điện sẽ dễ dàng quy ngả, đầu hàng trước những khó khăn, vất vả, hiểm nguy trong công việc hằng ngày.

Còn đối với người thợ điện miền Trung, nắng cháy da thịt hun đúc nên sự mạnh mẽ; mưa gió gầm gào tạo nên sự trưởng thành; cần cỗi, khắc nghiệt tôi luyện nên những con người ấy - người thợ điện miền Trung. Yêu lắm thợ điện quê mình!

Phương Thảo

Hiểm nguy nghề điện là điều không tránh khỏi, chỉ cần một sơ suất nhỏ, một thoáng mất tập trung có khi phải đánh đổi cả sinh mạng của bản thân và đồng nghiệp.



SẢN LƯỢNG ĐIỆN EVNGENCO1 SẢN XUẤT TRONG 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2023 TĂNG 7,6% SO VỚI CÙNG KỲ NĂM 2022

Theo báo 6 tháng đầu năm 2023, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) sản xuất được 16.795 triệu kWh, đạt 52,5% kế hoạch năm 2023 và 107,6% so với cùng kỳ năm 2022; cơ bản đáp ứng kế hoạch được giao trong các tháng cao điểm mùa khô năm nay.

Tháng 6/2023 thời điểm nắng nóng kéo dài khiến nhu cầu tiêu thụ điện tăng cao. Tần suất nước về các hồ thủy điện thuộc Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) tuy vẫn thấp hơn so với kế hoạch nhưng đã có xu hướng tăng so với tháng trước, do vậy, đảm bảo vận hành theo quy trình vận hành liên hồ chứa và phối hợp với địa phương đảm bảo cấp nước cho hạ du. Công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt

điện đã đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và nâng dần khối lượng dự trữ. Thêm vào đó, Tổng công ty đã điều phối linh hoạt và hiệu quả công tác bảo dưỡng sửa chữa, tăng cường chỉ đạo và động viên lực lượng vận hành làm việc với cường độ cao để đảm bảo sản xuất.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết 6 tháng đầu năm 2023, khối lượng thực hiện ĐT XD và giá trị giải ngân của EVNGENCO1 đạt 49% kế hoạch năm 2023.

Cùng với việc triển khai đồng bộ các nhiệm vụ theo kế hoạch, công tác chuyển đổi số tiếp tục được EVNGENCO1 thực hiện với mục tiêu đến năm 2025 trở thành doanh nghiệp số. Tiêu biểu là hệ

thống E-payment đã hoàn thành tại Tổng công ty, ngày 15/6 đã chính thức chuyển tiền lương qua hệ thống mới.

Trong bối cảnh việc cung cấp điện mùa khô năm 2023 đã dần ổn định, EVNGENCO1 vẫn tiếp tục duy trì thực hiện các biện pháp tiết kiệm điện trong toàn Tổng công ty đến hết tháng 8/2023 theo chỉ đạo của EVN, góp phần cùng ngành Điện đi đầu, gương mẫu trong việc sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả.

Các hoạt động an sinh xã hội tiếp tục được duy trì, góp phần lan tỏa những hình ảnh, giá trị tích cực về trách nhiệm xã hội của EVNGENCO1 tới cộng đồng, tăng cường hiểu biết, đồng thuận với hoạt động của Tổng công ty và các đơn vị.



Lãnh đạo EVNGENCO1 thăm hỏi, động viên CBCNV và người lao động tại Công ty cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh



Ban lãnh đạo EVNGENCO1 họp bàn về kế hoạch, nhiệm vụ trọng tâm thời gian tới

Tháng 7/2023 được dự báo sẽ tiếp tục là tháng cao điểm nắng nóng khiến nhu cầu tiêu thụ điện duy trì ở mức cao. EVNGENCO1 tập trung và đặt ưu tiên hàng đầu cho việc đảm bảo các tổ máy sẵn sàng được huy

động, hoàn thành sản lượng điện được giao 2.939,6 triệu kWh. Giải pháp trọng tâm là đảm bảo độ khả dụng, tin cậy của các tổ máy nhiệt điện, thực hiện có hiệu quả các giải pháp đảm bảo cung ứng than cho các

nhà máy nhiệt điện; Vận hành các nhà máy thủy điện đảm bảo các quy định và nhu cầu cấp nước hạ du, đồng thời vận hành các tổ máy an toàn, hiệu quả, tiết kiệm, tối ưu nguồn nước.

Bên cạnh đó, để chủ động phòng, chống, ứng phó kịp thời, có hiệu quả, hạn chế đến mức thấp nhất thiệt hại do thiên tai gây ra trong mùa mưa bão sắp tới, EVNGENCO1 đã chỉ đạo các đơn vị chuẩn bị và thực hiện tốt công tác phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn, đảm bảo cung cấp điện an toàn phục vụ nhu cầu dân sinh.

Công tác ĐTXD, chuyển đổi số và các công tác khác vẫn sẽ được EVNGENCO1 triển khai theo kế hoạch. Tổng công ty cũng phát động các phong trào thi đua hướng hoạt động SXKD - ĐTXD của Tổng công ty thực hiện phù hợp với chủ đề năm của Tập đoàn “Thực hành tiết kiệm, chống lãng phí”, duy trì bền vững và ổn định hoạt động sản xuất trong toàn Tổng công ty.

Thu Hà



Công tác bảo vệ môi trường được EVNGENCO1 đặc biệt chú trọng với việc triển khai nhiều biện pháp nghiêm ngặt và hiệu quả

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM CÔNG BỐ TÂN CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG THÀNH VIÊN

Ngày 19/7/2023, Thủ tướng Chính phủ đã có Quyết định số 868/QĐ-TTg điều động, bổ nhiệm ông Đặng Hoàng An, Thứ trưởng Bộ Công Thương giữ chức Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam từ ngày 19/7/2023.



Tân Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An

Ông Đặng Hoàng An sinh năm 1965, quê quán tại Hiệp Hòa, Bắc Giang. Trước khi được Thủ tướng Chính phủ quyết định điều động, bổ nhiệm giữ chức vụ Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam, ông Đặng Hoàng An đã trải qua nhiều vị trí công tác và đảm nhận các chức trách lãnh đạo, quản lý trong ngành Điện lực. Từ năm 1993 đến nay, ông Đặng Hoàng An đã trải qua các chức vụ: Phó Giám đốc Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia, Trưởng Ban Kỹ thuật Lưới điện, Phó Giám đốc Công ty Truyền tải điện 1, Trưởng Ban Kế hoạch, Phó Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Thứ trưởng Bộ Công Thương.

PV

Thời tiết tại Thủ đô Hà Nội đang nắng nóng gay gắt, nhu cầu sử dụng điện của người dân tăng cao, kéo theo hóa đơn tiền điện tăng là nỗi lo của đa số gia đình.

Thời gian vừa qua, dưới cái nắng như thiêu đốt, không khí oi bức, ngột ngạt nên nhu cầu sử dụng quạt, điều hòa trở nên thường xuyên hơn. Để người dân giảm bớt nỗi lo “tiền điện” trong những tháng hè nóng nực, EVNHANOI khuyến nghị cách sử dụng thiết bị điện đúng cách nhằm tăng tuổi thọ thiết bị cũng như tiết kiệm điện ở mức tối ưu.

Gia đình có 4 thành viên nhưng vì muốn tạo tính tự lập từ nhỏ cho các con nên chị Trần Thảo Trang, quận Hà Đông lựa chọn sử dụng cả 3 phòng ngủ trong căn chung cư của mình. Năm nay nắng nóng nhiều đợt kéo dài, từ đầu hè đến giờ cả 3 phòng ngủ đều phải bật điều hòa buổi tối. Thời gian này, chiếc tivi, cây điều hòa ở phòng khách cũng hoạt động gần như hết công suất để phục vụ hai cậu con trai trong thời gian nghỉ hè ở nhà. Nhiều hôm chị đi làm về, con đã đi chơi nhưng đèn vẫn sáng, điều hòa vẫn mở và tivi cũng bật luôn. Kết quả là tháng vừa rồi gia đình chị phải trả gần 3 triệu đồng tiền điện. Nhìn hóa đơn tiền điện báo về điện thoại, chị mới tá hỏa về việc tiêu thụ không tiết kiệm điện năng của các thành viên trong gia đình mình.

Câu chuyện của gia đình chị Trang ở trên không phải cá biệt, thực tế vẫn còn rất nhiều người chưa có thói quen tiết kiệm điện. Nhiều người nghĩ việc tắt đi một bóng đèn, một chiếc quạt chẳng tiết kiệm được bao nhiêu. Hay vẫn có một số người vẫn nghĩ chỉ cần bấm nút tắt là thiết bị điện ngừng hoạt động, không tốn điện. Vậy nhưng, theo viện nghiên cứu Berkeley, California, Mỹ: Những thiết bị chưa rút phích, dù không sử dụng, cũng sẽ tiêu thụ khoảng 5% - 10% lượng điện năng tiêu thụ trong gia đình.

EVNHANOI khuyến cáo khách hàng, các cơ quan công sở và nơi sản xuất cùng chung tay sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, tắt bớt các thiết bị điện không cần thiết và hạn chế sử dụng các thiết bị có công suất lớn vào khung giờ cao điểm tiêu thụ điện: từ 10h00 ÷ 14h00 và từ 19h00 ÷ 23h00 hàng ngày. Đồng thời chú ý sử dụng hợp lý điều hòa nhiệt độ (đặt ở mức 26 - 27°C trở lên, sử dụng kết hợp với quạt).

Đồng thời, khách hàng có thể tra cứu lượng điện năng tiêu thụ tại App EVNHANOI. Để tải và sử dụng ứng dụng, khách hàng chỉ cần tìm kiếm từ khóa “EVNHANOI” trên kho dữ liệu App Store (đối với hệ điều hành iOS) và Google Play

HÓA ĐƠN ĐIỆN ĐẾN KỲ THANH TOÁN, LÀM SAO ĐỂ GIẢM TẢI NỖ LO?



Kiểm tra hóa đơn điện ngay trên App EVNHANOI

có các thắc mắc, khách hàng cũng có thể liên hệ và sẽ được phản hồi nhanh chóng.

Nguyên tắc tiết kiệm điện đơn giản là “sử dụng đúng lúc, đúng chỗ, tắt khi không sử dụng”. Tuy nhiên, cùng với ý thức tiết kiệm năng lượng, mỗi người cũng cần trang bị cho mình những kiến thức, kỹ năng để sử dụng điện đúng cách và hiệu quả. Việc cân bằng giữa nhu cầu, thói quen và sử dụng tiết kiệm điện, tiết kiệm năng lượng cần sự chung tay của toàn xã hội, từ hành động cụ thể, tự giác của mỗi thành viên, mỗi hộ gia đình và mỗi doanh nghiệp.

Nếu có nhu cầu tìm hiểu kỹ hơn về các cách sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, khách hàng tại Hà Nội vui lòng liên hệ tổng đài chăm sóc khách hàng của EVNHANOI qua số điện thoại 19001288 (phục vụ 24/7) để được tiếp nhận, tư vấn và giải đáp.

Thùy Anh

(đối với hệ điều hành Android) về thiết bị di động để trực tiếp theo dõi và tra cứu thông tin hoặc có thể tải theo đường dẫn: <http://dl.evnhanoi.vn/>. Sau khi đăng nhập thành công, khách hàng chọn tính năng “Tra cứu chỉ số công tơ”. Tại chức năng này, khách hàng có thể theo dõi chỉ số trên công tơ điện đồng thời biết lượng điện tiêu thụ hằng ngày, hàng tháng của gia đình.

Ngoài ra, để tra cứu lượng điện năng tiêu thụ, khách hàng sử dụng điện còn có thể tra cứu qua website của EVNHANOI tại địa chỉ: evnhanoi.vn. Sau khi nhập mã khách hàng (dạng PDxxxxxx), khách hàng chọn mục “Tra cứu chỉ số công tơ” là hệ thống hiển thị tình hình tiêu thụ điện theo ngày hoặc tháng mà khách hàng mong muốn.

Không chỉ vậy, tại trang EVNHANOI trên ứng dụng Zalo, người dùng cũng có thể tra cứu lượng điện

tiêu thụ tại mục “Tra cứu”, chọn “Điện năng tiêu thụ”. Trang EVNHANOI trên Zalo cũng thể hiện chi tiết lịch ghi chỉ số điện, hoá đơn tiền điện... Nếu



App EVNHANOI - Dừng số điện ngày nào biết số điện ngày đó

ĐIỀU HOÀ KÉM MÁT TRONG NHỮNG NGÀY NẮNG NÓNG ĐỈNH ĐIỂM, ĐÂU LÀ LÝ DO CHÍNH?

Trong những ngày nắng nóng kéo dài của mùa hè, nhiều gia đình thường gặp phải tình trạng điều hòa đang hoạt động bình thường nhưng đột nhiên lại kém mát hoặc ngưng hoạt động. Vậy đâu là nguyên nhân dẫn đến tình trạng này, hãy cùng Tạp chí Điện và Đời sống tìm hiểu rõ hơn về những nguyên nhân này qua bài viết dưới đây.



Ảnh minh họa

Nếu để tình trạng điều hòa chạy nhưng không mát kéo dài có thể dẫn đến các lỗi nặng hơn và khó xử lý. Thậm chí, sẽ gây lãng phí lượng điện năng tiêu thụ rất lớn, khiến hóa đơn tiền điện của gia đình tăng vọt. Đặc biệt là vào mùa nóng, khi điều hòa chạy cả ngày lẫn đêm mà mọi người cảm thấy không khí trong phòng vẫn nóng và ngột ngạt, thì cần lập tức kiểm tra lại hệ thống điều hòa của gia đình mình đang gặp phải vấn đề nào dưới đây.

Phần lưới lọc bám bụi bẩn, khiến gió mát không lưu thông được

Bảo dưỡng điều hòa là một hoạt động thường bị bỏ quên, dù có tác động rất lớn đến hiệu suất của thiết bị.

Sau một thời gian sử dụng, những mảng bám, bụi bẩn, mạng nhện sẽ tạo ra một lớp ngăn cách ở lưới lọc của dàn lạnh, khiến máy khó thổi hơi mát ra bên ngoài. Bên cạnh đó, điều hòa cũng có thể tỏa ra mùi hôi khó chịu.

Để hạn chế điều này, cần lưu ý vệ sinh bộ phận lưới lọc của điều hòa, từ đó giúp thiết bị hoạt động thông thoáng, sạch sẽ. Đồng thời, bạn cũng có thể vệ sinh cả hai dàn nóng và lạnh.

Hiện tại trên thị trường đa phần các mẫu điều hòa đều có trang bị tính năng tự làm sạch I-Clean (hay Auto - clean, Self - lean). Đây là tính năng khá thú vị, cho phép người dùng không phải tự tay làm sạch dàn lạnh.

Theo đó, khi chọn chức năng này, ngay lập tức điều hòa sẽ tự động kích hoạt chế độ tự làm sạch trong vòng 20 phút với 5 bước, gồm: Đóng băng dàn lạnh, rã băng, cuốn trôi, làm nóng - sấy khô, và quạt tự động làm khô hơi ẩm.

Chức năng này không chỉ giúp ngăn ngừa sự hình thành vi khuẩn, nấm mốc trong dàn lạnh, mang đến không gian sống trong lành hơn, mà còn giúp bạn tiết kiệm kha khá thời gian và công sức để tự tay dọn dẹp như với các dòng điều hòa khác.

Theo các chuyên gia, việc làm sạch hệ thống điều hòa giúp tăng đáng kể hiệu quả hoạt động, đồng thời giúp điều hòa bền hơn, ít tốn điện hơn trong quá trình máy chạy.

Điều hòa đang lắp sai vị trí

Nhiều gia đình cảm thấy bức tường bị chịu ánh nắng trực tiếp và tỏa ra hơi nóng khó chịu. Chính vì vậy giải pháp của đa số người dùng đều lắp đặt dàn lạnh ở góc tường đó. Tuy nhiên đây là một việc làm hoàn toàn sai lầm. Trong những ngày nắng nóng lên tới 40 độ C khi lắp dàn lạnh ở góc tường đó sẽ thấy hậu quả nghiêm trọng hơn. Nó dễ dẫn đến tình trạng máy điều hòa phải chạy quá tải khi phải làm mát bức tường quá nhiệt trước rồi mới đến không khí trong phòng.

Với những ngày thời tiết nắng nóng gay gắt, để điều hòa nhiệt độ ở góc phòng nóng, bị nắng chiếu trực tiếp sẽ khiến điều hòa nhiệt độ phải hoạt động liên tục mà vẫn không thể làm mát đủ như kỳ vọng. Theo đó, bạn



Khi điều hòa bị hỏng phần kỹ thuật thì người dùng không nên tự ý sửa chữa mà nên gọi cho trung tâm bảo dưỡng sửa chữa gần nhất để được hướng dẫn

nên lắp điều hòa ở những góc mát để nhiệt độ trong phòng giảm nhanh rồi mới từ từ mát những bức tường xung quanh. Tuy nhiên, cũng nên lưu ý không nên kéo hệ thống dẫn giữa dàn nóng, lạnh quá xa vì như vậy hệ thống sẽ không hoạt động tối ưu. Ngoài ra, nhiều gia đình cũng chọn sai vị trí lắp, khi dàn lạnh lại được đặt đối diện với hướng gió. Ở những nơi có nhiều gió không được lắp dàn đối diện với hướng gió, bởi gió gây tản hơi điều hòa và khiến điều hòa nhiệt độ phải làm việc nhiều hơn để cung cấp đủ độ mát. Tốt nhất, hãy lắp điều hòa nhiệt độ vuông góc với hướng gió.

Máy nén bị hỏng

Máy nén là một bộ phận quan trọng đối với máy lạnh, khi máy nén hỏng máy lạnh vẫn hoạt động bình thường nhưng không khí thổi ra từ máy không được làm mát.

Có rất nhiều nguyên nhân gây hư hỏng máy nén: Mất nguồn cấp, lỗi board mạch điều khiển,...

Với sự cố này đòi hỏi phải gặp thợ sửa chuyên nghiệp để kịp thời kiểm tra và khắc phục, tránh trường hợp khách hàng tự ý thay mới toàn bộ gây lãng phí.

Đặt nhiệt độ quá thấp, dẫn đến máy chạy liên tục, gây quá tải

Theo các chuyên gia, để đảm bảo điều hòa hoạt động làm mát hiệu quả và tiết kiệm điện thì mức chênh nhiệt độ phòng và bên ngoài chỉ nên từ 5 tới 10°C.

Đó là vì nếu mức chênh lệch nhiệt độ quá lớn, máy nén sẽ phải hoạt động hết công suất một thời gian dài gây tình trạng quá tải.

Điều này không chỉ gây tốn kém điện năng mà còn khiến điều hòa kém bền, thậm chí là gây hỏng hóc, cháy nổ.

Nhiệt độ ngoài trời quá cao, máy không kịp giải nhiệt kịp

Trong những ngày nắng nóng cao điểm, nhiệt độ quá cao, đặc biệt là vào khoảng thời gian từ 11 giờ trưa đến 3 giờ chiều, có thể khiến điều hòa hoạt động kém hiệu quả hơn so với bình thường.

Đó là vì đa số các thiết bị làm mát hiện nay không có cơ chế bảo vệ quá nhiệt khi nhiệt độ lên trên 43 độ C (46 độ C với các dòng cao cấp), dẫn đến tình trạng điều hòa bị quá tải, chạy ì ạch.

Nếu để tình trạng này tiếp diễn, điều hòa có thể sẽ bị cháy/chập IC, hỏng tụ hoặc nặng hơn là hỏng block.

Để tránh gặp phải tình huống này, hãy để cho điều hòa có quãng thời gian nghỉ ngơi hợp lý trong ngày.

Ngoài ra các chuyên gia cũng khuyến cáo thêm cho người dùng khi chọn mua điều hòa mới hay cũ thì cũng nên kiểm tra kỹ các chi tiết kỹ thuật. Chỉ nên mua loại máy vẫn còn chạy tốt hoặc của các hãng uy tín. Về nguyên tắc, máy càng cũ thì càng tốn điện. Người dùng nên chọn loại máy đã qua sử dụng khoảng từ 2-4 năm, được bảo hành bảo dưỡng tốt thì vẫn còn sử dụng được. Nên mua loại điều hòa cũ trong nước hơn là loại điều hòa nhập khẩu.

Một điều phải tính đến là chi phí bảo dưỡng đối với máy điều hòa cũ. Ngoài việc sử dụng tốn điện hơn thì khi chọn điều hòa cũ, nên chọn dòng máy càng mới càng tốt, thuộc các thương hiệu phổ biến. Tuyệt đối không mua loại máy đã cũ nát, có tuổi thọ hàng chục năm mà không được bảo dưỡng để tránh tiền mất tật mang.

Hải Triều

BẢO VỆ QUYỀN LỢI VÀ PHÁT TRIỂN HỘI VIÊN **LÀ MỘT TRONG NHỮNG NHIỆM VỤ TRỌNG TÂM CỦA VEEA**

Tham dự Hội nghị về phía lãnh đạo Liên hiệp các Hội KHKT Việt Nam có bà Dương Thị Nga - Trưởng Ban Hợp tác quốc tế cùng đại diện lãnh đạo 53 đơn vị Hội viên VEEA; Văn phòng VEEA. Ông Dương Quang Thành - Chủ tịch VEEA, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký VEEA và ông Đặng Hùng - Phó Chủ tịch VEEA đồng chủ trì Hội nghị.

Báo cáo hoạt động của Hội Điện lực Việt Nam, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký đã trình bày những kết quả đã đạt được sau thành công của Đại hội khóa VII. Cụ thể, về công tác tổ chức: VEEA đã sửa đổi, bổ sung Điều lệ của Hội sau Đại Hội và được Bộ Nội vụ phê duyệt. Ban thường vụ đã góp ý bổ sung, sửa đổi Điều lệ của các Đơn vị thuộc Hội, tham gia và có ý kiến về Công tác Đại hội các Hội Điện lực thành viên. Hoàn tất sắp xếp lại các Ban chuyên môn của Hội, Bổ nhiệm các Trưởng ban

Đó là khẳng định của ông Dương Quang Thành - Chủ tịch Hội Điện lực Việt Nam (VEEA) tại Hội nghị Hội Viên VEEA năm 2023 được tổ chức tại Đà Nẵng chiều ngày 14/7/2023.

và tổ chức bộ phận chuyên trách của Hội. Ký hợp đồng với các cán bộ và nhân viên thường trực, đồng thời hoàn tất trụ sở và chuyển trụ sở Hội về địa chỉ số 11 Cửa Bắc, Ba Đình, Hà Nội và hoàn tất việc bàn giao về Hồ sơ tài liệu tổ chức hành chính và tài chính Hội.

Về công tác Quản lý và phát triển Hội viên: VEEA đã kết nạp thêm 50 Hội viên mới, đưa tổng số Hội viên lên 53 Hội viên với đủ các loại hình nghề nghiệp kinh doanh về Điện và các sản phẩm về Điện. Trong đó có 14 đơn vị thuộc EVN, 4 Hội viên chi nhánh và 36 đơn vị ngoài EVN. Đồng thời, Ban thường vụ đã lập lại Hồ sơ của các Hội viên hiện có tại thời điểm hiện tại theo đúng quy định của Điều lệ Hội và hoàn tất Hồ sơ mẫu để gửi cho các tổ chức, cá nhân phát triển mới.

Trong công tác tài chính và kiểm toán, lãnh đạo Hội đã chỉ đạo các ban hoàn tất việc kiểm soát các hoạt động, công tác quản lý tài chính của Hội cùng các đơn vị trực thuộc. Hoàn tất Quy chế tài chính và thực hiện Quy chế mới, mở tài khoản và hoàn chỉnh lại sổ sách quản lý tài chính theo đúng quy định. Hướng dẫn công tác quản lý tài chính cho các đơn vị của Hội thực hiện đúng quy định của Nhà nước.



Các đại biểu tham dự Hội nghị



Công tác nghiên cứu khoa học, phản biện là một trong những nhiệm vụ hàng đầu được lãnh đạo Hội chỉ đạo thực hiện thường niên, theo đó VEEA đã tổ chức thành công Hội nghị Khoa học toàn quốc vào tháng 11/2022. Hội đã tổ chức nghiên cứu tham gia 1 số đề tài của Bộ Công Thương, của EVN và giao cho Trung tâm dịch vụ, Công ty tư vấn thực hiện. Đồng thời, đã hoàn thiện các đề tài nghiên cứu chế tạo bộ chuyển đổi điện mẫu cho Dự án điện mặt trời mái nhà, nghiên cứu ảnh hưởng của điện mặt trời mái nhà đến giá bán lẻ điện và đánh giá thiệt hại do mất điện, nghiên cứu khả năng thu gom và sử lý các tấm pin năng lượng mặt trời đã hết hạn sử dụng, hư hỏng; Tham gia góp ý kiến cho Quy hoạch điện VIII; Tham gia đoàn kiểm tra giá thành SXKD điện năm 2021. Đối với Công tác đào tạo, lãnh đạo Hội đã phối hợp với VUSTA, Hội đồng Đăng bạ Kỹ sư Chuyên nghiệp ASEAN cùng các đơn vị Hội viên tổ chức trao Quyết định công nhận cho hơn 200 kỹ sư Asean cho các đơn vị; Thẩm định, xét duyệt và trình xét duyệt 30 kỹ sư Asean do các đơn vị trình, đang thẩm định và trình 25 kỹ sư đủ điều kiện. Cùng với đó, Lãnh đạo Hội đã và đang tập trung nghiên cứu các mô hình đào tạo cho các bộ quản lý, cán bộ kỹ thuật điện, các kỹ sư điện trong và ngoài nước.

Về công tác hợp tác với các đơn vị thành viên, lãnh đạo Hội đã thảo luận và thống nhất Dự thảo Thỏa thuận Hợp tác phối hợp làm việc giữa Hội Điện lực Việt Nam và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN); Đồng thời phối hợp với EVN để bắt đầu triển khai thực hiện hiện cuốn kỷ yếu kỷ niệm 70 năm thành lập Ngành Điện lực Việt Nam.

Phát huy những kết quả đã đạt được, trong những tháng cuối năm 2023, Ban Thường vụ Hội đã và đang tiếp tục rà soát và củng cố lại công tác tổ chức của các Hội Điện lực thuộc Hội Điện lực Việt Nam. Bố trí các cán bộ các Ban của Hội cho phù hợp với nhiệm vụ công tác của Hội trên tinh thần tinh gọn và hiệu quả; Rà soát, bố trí lại cán bộ của 2



Ông Dương Quang Thành - Chủ tịch, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký và ông Đặng Hùng - Phó Chủ tịch đồng chủ trì Hội nghị

đơn vị thuộc Hội (Trung tâm Nghiên cứu phát triển công nghệ năng lượng & môi trường và Tạp chí Điện và Đời sống) phù hợp với nhiệm vụ trong thời gian tới.

Đặc biệt, Công tác Bảo vệ quyền lợi của Hội viên và phát triển Hội viên tiếp tục là nhiệm vụ trọng tâm. Với tôn chỉ mục đích của Hội là: Không vụ lợi; nhằm mục đích tập hợp, đoàn kết hội viên, bảo vệ quyền và lợi ích hợp pháp của Hội, Hội viên, cùng hỗ trợ nhau hoạt động hiệu quả góp phần vào việc phát triển kinh tế - xã hội của đất nước. Với phương châm: Hội viên là sự tồn tại và phát triển của Hội nên trong mọi hoạt động của Hội hướng tới mục tiêu vì quyền lợi của Hội viên.

Theo đó, VEEA sẽ giữ vai trò thay mặt các Hội viên hoặc cùng các Hội viên để xuất các chế độ, các cơ chế, chính sách với các cơ quan có thẩm quyền nhằm đảm bảo lợi ích trong các hoạt động. Đồng thời, hỗ trợ các Hội viên giải quyết các khó khăn vướng mắc, đặc biệt là các vướng mắc liên quan đến cơ chế, chính sách. Hội đã có bộ phận thường trực để tiếp nhận các phản hồi từ các Hội viên, tích cực làm cơ quan hòa giải và xử lý vướng mắc phát sinh giữa các Hội viên trong Hội Điện lực Việt Nam.

Để các Hội viên có cơ hội hiểu và hỗ trợ nhau, tránh các xung đột không cần thiết, Hội sẽ tổ chức Hội nghị Hội viên ít nhất 2 lần trong năm; Văn phòng Hội sẽ thường xuyên cung cấp cho các Hội viên các

chế độ, chính sách của Nhà nước, các sửa đổi chính sách liên quan đến các Hoạt động của Hội viên. Các Hội viên ngoài EVN sẽ được Hội thường xuyên cung cấp các thông tin liên quan đến lĩnh vực hoạt động Điện lực trên cơ sở các thông tin được EVN cung cấp theo Thỏa thuận hợp tác đã ký giữa EVN và VEEA.

Nhằm hướng tới trở thành 1 trong các Hội ngành nghề lớn, trong thời gian tới công tác phát triển Hội viên sẽ tiếp tục được đẩy mạnh với mục tiêu kế hoạch năm 2023 kết nạp thêm ít nhất từ 20 Hội viên mới. Trong năm 2023 các nội dung hợp tác với EVN, hoạt động nghiên cứu KHCN; Phản biện, tham gia xây dựng và sửa đổi chính sách; Đào tạo, Kiểm toán năng lượng sẽ được đẩy mạnh qua các kênh quảng bá truyền thông trên Tạp chí Điện và Đời sống - Cơ quan ngôn luận của VEEA.

Tại Hội nghị, thay mặt lãnh đạo VUSTA, bà Dương Thị Nga - Trưởng Ban Hợp tác quốc tế đánh giá cao các công tác đã đạt được của VEEA đặc biệt trong hoạt động nghiên cứu KHCN và công tác phối hợp đào tạo, trình xét duyệt và tổ chức trao quyết định đăng bạ kỹ sư ASEAN. Bà Nga khẳng định trong thời gian tới VUSTA và VEEA sẽ tiếp tục hợp tác toàn diện và hiệu quả trên nhiều lĩnh vực.

Với tinh thần cởi mở, Hội nghị đã thảo luận và lắng nghe ý kiến của các Hội viên về những đề xuất, kiến nghị cùng những khó khăn vướng mắc trong quá trình hoạt động. Tiếp

thu những ý kiến của các Hội viên, ông Dương Quang Thành - Chủ tịch VEEA khẳng định Ban thường vụ Hội sẽ tiếp tục nghiên cứu, đưa ra các giải pháp tháo gỡ khó khăn trên cơ sở thực hiện đúng các quy định của pháp luật nhằm bảo vệ các quyền lợi chính đáng của Hội viên Hội Điện lực Việt Nam. Đồng thời, góp tiếng nói chung của Hội tham mưu cho Quốc hội và Chính phủ nhằm xây dựng những cơ chế, chính sách phù hợp với mục tiêu chung là phát triển ngành Điện nước nhà.

Trước đó, trong khuôn khổ chương trình Hội nghị, sáng ngày 14/7, các đại biểu đã đến tham quan Công ty Cổ phần Điện Trường Giang. Đây là một trong những Hội viên mới của VEEA đang hoạt động trong lĩnh vực sản xuất thiết bị điện. Đánh giá cao năng lực của Trường Giang, Chủ tịch VEEA Dương Quang Thành kỳ vọng Công ty sẽ tiếp tục có những bước tiến mới trong việc làm chủ công nghệ để sản xuất được các thiết bị góp phần phục vụ cho ngành Điện lực trong thời gian tới.

Một số hình ảnh:



Ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký báo cáo hoạt động Hội tại Hội nghị



Ông Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng giám đốc EVN báo cáo tại Hội nghị



Bà Dương Thị Nga - Trưởng Ban Hợp tác quốc tế VUSTA trình bày về việc Vinh danh kỹ sư Apec, kỹ sư ASEAN



Ông Hồ Anh Tuấn - Trưởng ban Kế hoạch EVN trình bày về Tổng sơ đồ điện VIII



Đại diện Hội viên trình bày tham luận và ý kiến đóng góp tại Hội nghị



Đại diện Hội viên trình bày tham luận và ý kiến đóng góp tại Hội nghị



Đại diện Hội viên trình bày tham luận và ý kiến đóng góp tại Hội nghị



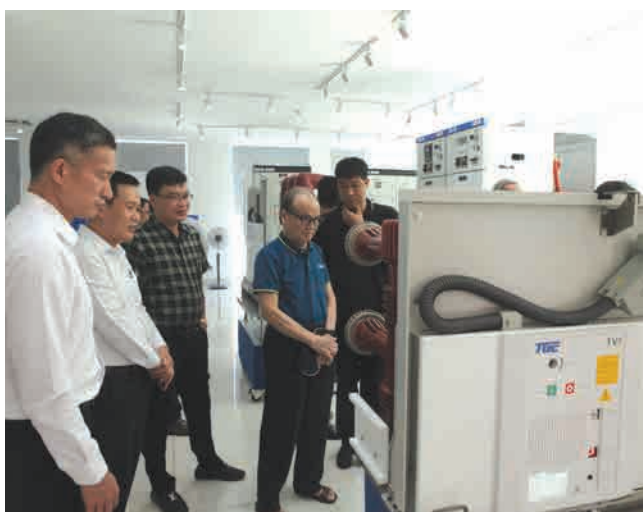
Trong khuôn khổ chương trình Hội nghị, sáng ngày 14/7, các đại biểu đã đến tham quan Công ty Cổ phần Điện Trường Giang



Chủ tịch VEEA Dương Quang Thành phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị



Chủ tịch VEEA Dương Quang Thành đánh giá cao năng lực của Công ty Cổ phần Điện Trường Giang



Trong khuôn khổ chương trình Hội nghị, sáng ngày 14/7, các đại biểu đã đến tham quan Công ty Cổ phần Điện Trường Giang



Ông Nguyễn Ngọc Thông - Giám đốc Công ty Cổ phần Điện Trường Giang phát biểu tại buổi tiếp đoàn VEEA

Mạnh Đức

Tap chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP:

Trần Đình Long

PHÓ TỔNG BIÊN TẬP:

Dương Quang Thành

Nguyễn Quốc Minh

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP:

Mai Quốc Hội

Phạm Văn Hoà

Phạm Văn Bình

Lê Kim Hùng

Nguyễn Đức Cường

Trần Quốc Lãm

Lê Văn Doanh

Nguyễn Danh Oanh

Nguyễn Mạnh Cường

THƯ KÝ TÒA SOẠN:

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu

Trọng Nghĩa

Nguyễn Phụng

Quang Thắng

Nguyễn Mai

Xuân Hoàng

Đặng Hoàng

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: tcdienvadoisong@gmail.com
- Website: dienvadoisong.vn

Đại diện phía Nam:

- Trung tâm Tư vấn và Phát triển Điện, số 52 Nguyễn, Phi Khanh, Phường Tân Định, Q.1, TP. Hồ Chí Minh
- Điện thoại: 028. 3820 5165 - Fax: 028. 3829 2181
- Email: phongvan00@yahoo.com

Giấy phép xuất bản

Số 293/GP-BTTTT cấp ngày 24/7/2013

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Ảnh bìa: Công nhân Điện Lực Sông Mã - Sắp Cột (Công ty Điện lực Sơn La) thay thế thiết bị điện, kiểm tra an toàn điện cho 1 gia đình thương binh trên địa bàn.

Tác giả: **Nguyễn Hoàng Trung,**

Điện lực khu vực Sông Mã - Sắp Cột, Công ty Điện lực Sơn La

Trong số này

Số 291 tháng 7/2023

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Hệ thống quản lý thí nghiệm 1
- Một số giải pháp sử dụng trí tuệ nhân tạo để phát hiện các nguy cơ mất an toàn lưới điện 7

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Công đoàn điện lực Việt Nam hoàn thành vượt tiến độ kế hoạch 10.000 sáng kiến 12
- EVN làm việc với EVNNPT về triển khai dự án đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – phố Nối 13
- EVNHANOI đa dạng hóa các kênh chăm sóc khách hàng 15
- EVNNPC nỗ lực giữ vững vận hành Hệ thống điện 6 tháng đầu năm 2023 17
- Hoàn thành dự án xây dựng hiện trường đào tạo, thực hành trạm biến áp..... 18
- Nhiệt điện Phú Mỹ vượt kế hoạch sản xuất điện 6 tháng đầu năm 2023..... 20
- PTC1 đảm bảo vận hành an toàn lưới điện truyền tải khu vực phía Bắc sau cơn bão số 1 22
- Thúc đẩy hợp tác giữa EVN và ADB 24
- Văn hóa doanh nghiệp ngày càng được thể hiện chuyên nghiệp 25
- Tháng 7 về PC Hà Tĩnh trọn tình tri ân..... 26
- PTC1 hoàn thành mục tiêu quản lý vận hành trong 6 tháng đầu năm..... 29
- EPS sẵn sàng nguồn lực cho cao điểm sửa chữa lớn năm 2023..... 32
- Tổng Công ty Phát điện 3: Nhiều hoạt động tri ân hướng về nguồn 34
- Chuỗi ngày tri ân 36
- Tổng công ty Phát điện 1 làm việc với tỉnh Bến Tre về Dự án Nhà máy điện gió số 4 38
- Nắng mưa miền Trung hun đúc ý chí người thợ điện..... 39
- Sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất trong 6 tháng đầu năm 2023 tăng 7,6% so với cùng kỳ năm 2022 ... 42
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố tân chủ tịch Hội đồng thành viên 44

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Hóa đơn điện đến kỳ thanh toán, làm sao để giảm tải nỗi lo? 45
- Điều hòa kém mát trong những ngày nắng nóng đỉnh điểm, đâu là lý do chính? 46

TIN TỨC VEEA

- Bảo vệ quyền lợi và phát triển hội viên là một trong những nhiệm vụ trọng tâm của VEEA 48



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



EVNSPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM



**KHI CÓ BẤT CỨ NHU CẦU NÀO VỀ ĐIỆN,
VUI LÒNG LIÊN HỆ CHÚNG TÔI**



TỔNG ĐÀI CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG 24/7
19001006 - 19009000

Website: <https://cskh.evnspsc.vn> - Email: cskh@evnspsc.vn