

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 318

5 - 2026

ISSN 0686 - 3883

- ✦ TẬP TRUNG BẢO ĐẢM CUNG ỨNG ĐỦ ĐIỆN TRONG MÙA NẮNG NÓNG
- ✦ VÌ SAO HÓA ĐƠN TIỀN ĐIỆN DỄ "LEO THANG" TRONG MÙA NẮNG NÓNG?
- ✦ CHỦ NHÀ TRỌ THU TIỀN ĐIỆN SAI CÓ THỂ BỊ PHẠT ĐẾN 30 TRIỆU ĐỒNG KỂ TỪ NGÀY 25/5



ABBANK FASTBIZ 36^H

CHỐP CƠ HỘI KINH DOANH BỨT PHÁ
HẠN MỨC LÊN ĐẾN **20 TỶ**



Duyệt vay 20 tỷ
chỉ trong **36 giờ**



Giảm đến **2%**
lãi suất cho vay



Tặng kèm Thẻ tín dụng
hạn mức **1 tỷ đồng**



(*) Điều kiện điều khoản áp dụng



ỦY BAN KHOA HỌC, CÔNG NGHỆ VÀ MÔI TRƯỜNG LÀM VIỆC CÙNG VỚI EVN

Chiều 7/5, tại Hà Nội, đoàn công tác của Thường trực Ủy ban Khoa học, Công nghệ và Môi trường Quốc hội do ông Tạ Đình Thi - Phó Chủ nhiệm Ủy ban làm trưởng đoàn có buổi làm việc với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) về tình hình thực hiện Luật Bảo vệ môi trường và góp ý dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Bảo vệ môi trường.



Buổi làm việc của Đoàn công tác Ủy ban KHCN&MT Quốc hội với EVN ngày 7/5/2026. Ảnh: Ng.Tuấn

Lấy ý kiến từ thực tiễn

Thực hiện phân công của Ủy ban Thường vụ Quốc hội về chủ trì thẩm tra dự án Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Bảo vệ môi trường, Thường trực Ủy ban đã tổ chức các đoàn khảo sát, làm việc với một số cơ quan, đơn vị, địa phương nhằm phục vụ quá trình rà soát, hoàn thiện dự thảo luật.

Theo ông Tạ Đình Thi - Phó Chủ nhiệm Ủy ban KHCN&MT Quốc hội, dự án luật dự kiến sẽ được trình Ủy ban Thường vụ Quốc hội cho ý kiến trong tháng 7/2026, sau đó tiếp tục hoàn thiện để trình Quốc hội khóa XVI xem xét, thông qua tại kỳ họp thứ

Đoàn công tác còn có ông Đỗ Đức Hồng Hà - Phó Chủ nhiệm Ủy ban KHCN&MT Quốc hội; bà Nguyễn Thị Thủy - Phó Chủ nhiệm Ủy ban Pháp luật và Tư pháp Quốc hội; cùng các đại biểu Quốc hội chuyên trách thuộc Ủy ban KHCN&MT Quốc hội.

Tham dự buổi làm việc còn có đại diện Bộ Công an, Kiểm toán Nhà nước, Bộ Xây dựng, Bộ Công Thương cùng lãnh đạo các vụ, cục, chuyên gia và đại diện các bộ, ngành Trung ương liên quan.

Về phía EVN có ông Đinh Thế Phức - Thành viên Hội đồng thành viên EVN; ông Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng giám đốc EVN; ông Phạm Lê Phú - Phó Tổng giám đốc EVN cùng đại diện lãnh đạo các ban chuyên môn của Tập đoàn.



Ông Tạ Đình Thi - Phó Chủ nhiệm Ủy ban KHCN&MT Quốc hội phát biểu khai mạc buổi làm việc. Ảnh: Ng.Tuấn



Thành viên Hội đồng thành viên EVN Đinh Thế Phúc báo cáo tại buổi làm việc.
Ảnh: Ng.Tuấn

hai dự kiến diễn ra vào cuối năm nay. Vì vậy, việc lấy ý kiến từ thực tiễn triển khai tại các cơ quan, doanh nghiệp có vai trò quan trọng trong quá trình xây dựng và hoàn thiện dự thảo luật.

Cũng theo ông Tạ Đình Thi, lĩnh vực điện lực có phạm vi hoạt động rộng, liên quan đến nhiều loại hình công trình như nhiệt điện, thủy điện, năng lượng tái tạo, lưới điện... nên quá trình triển khai thực hiện Luật Bảo vệ môi trường phát sinh nhiều nội dung cần rà soát, đánh giá từ thực tiễn. Phó Chủ nhiệm Ủy ban KHCN&MT Quốc hội đề nghị EVN làm rõ những khó khăn, vướng mắc trong quá trình thực hiện các quy định về bảo vệ môi trường; quản lý chất thải, tro xỉ; giảm phát thải khí nhà kính, quan trắc môi trường và các nội dung liên quan đến kinh tế tuần hoàn, tái chế, tái sử dụng chất thải; tiếp tục tổng hợp các ý kiến, kiến nghị từ thực tiễn để gửi đoàn công tác nghiên cứu, phục vụ quá trình hoàn thiện dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Bảo vệ môi trường.

Góp ý hoàn thiện chính sách

Theo ông Đinh Thế Phúc - Thành viên Hội đồng thành viên EVN, thời gian qua EVN đã triển khai đồng bộ các quy định về bảo vệ môi trường trong toàn Tập đoàn, xác định đây không chỉ là yêu cầu tuân thủ pháp

luật mà còn là nhiệm vụ gắn với phát triển bền vững ngành Điện.

Từ năm 2022 đến nay, Tập đoàn đã ban hành khoảng 400 văn bản chỉ đạo, hướng dẫn thực hiện các quy định về môi trường; tổ chức đào tạo, tập huấn cho hơn 10.700 lượt cán bộ. EVN và các đơn vị thành viên đã lập báo cáo đánh giá tác động môi trường cho khoảng 150 dự án, công trình điện; hoàn thành cấp giấy phép môi trường cho 42 dự án nhà máy điện và khoảng 160 công trình lưới điện, trạm biến áp; triển khai đăng ký

môi trường cho hơn 5.000 công trình điện lực và hạ tầng liên quan.

EVN cho biết các đơn vị đã đầu tư đồng bộ hệ thống xử lý nước thải, khí thải, tro xỉ và chất thải nguy hại tại các nhà máy điện. Sau khi quy chuẩn mới về khí thải công nghiệp được ban hành, EVN đã xây dựng lộ trình nâng cấp hệ thống xử lý khí thải tại các nhà máy nhiệt điện than.

Đối với tro xỉ nhiệt điện, tỷ lệ tiêu thụ tro xỉ phát sinh hằng năm tại các nhà máy hiện đạt trên 100%, góp phần giảm lượng tồn trữ và thúc đẩy tái sử dụng làm vật liệu xây dựng, phụ gia xi măng, san lấp và hạ tầng giao thông.

EVN cũng đã hoàn thành kiểm kê khí nhà kính giai đoạn 2022 - 2024, xây dựng kế hoạch giảm phát thải khí nhà kính giai đoạn 2025 - 2030; đồng thời thúc đẩy phát triển năng lượng tái tạo, nâng cao hiệu suất các nhà máy điện hiện hữu và nghiên cứu các giải pháp chuyển đổi nhiên liệu theo hướng phát thải thấp.

Tại buổi làm việc, EVN cũng nêu một số khó khăn, vướng mắc trong quá trình thực hiện Luật Bảo vệ môi trường. Trên cơ sở thực tiễn triển khai, EVN kiến nghị tiếp tục hoàn thiện các quy định, quy chuẩn môi trường theo hướng phù hợp hơn với điều kiện thực tế; đồng thời đơn giản hóa một



Các đại biểu, đại diện các bộ, ngành và cơ quan liên quan trao đổi, thảo luận tại buổi làm việc. Ảnh: Ng.Tuấn

số thủ tục hành chính nhằm nâng cao tính khả thi trong quá trình tổ chức thực hiện.

Cũng tại buổi làm việc, các đại biểu, đại diện các bộ, ngành và cơ quan liên quan đã trao đổi, thảo luận về một số nội dung liên quan đến việc thực hiện Luật Bảo vệ môi trường trong lĩnh vực điện lực; đồng thời góp ý đối với dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Bảo vệ môi trường.

Kết luận buổi làm việc, ông Tạ Đình Thi - Phó Chủ nhiệm Ủy ban KHCN&MT Quốc hội đánh giá cao sự chuẩn bị của EVN cho buổi làm việc, đồng thời ghi nhận các ý kiến, kiến nghị của Tập đoàn liên quan đến quá trình thực hiện chính sách, pháp luật về bảo vệ môi trường trong lĩnh vực điện lực, bày tỏ mong muốn EVN tiếp tục phát huy vai trò trong bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, đồng thời thực hiện hiệu quả các mục tiêu phát triển bền vững, bảo vệ môi trường và chuyển dịch năng lượng trong giai đoạn tới.

Phó Chủ nhiệm Ủy ban KHCN&MT Quốc hội đề nghị EVN tiếp tục rà soát, tổng hợp đầy đủ các kiến nghị từ thực tiễn; bổ sung các số liệu, đánh giá cụ thể về chi phí tuân thủ, khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai để phục vụ công tác nghiên cứu, hoàn thiện dự thảo luật.

Đoàn công tác cũng ghi nhận các kiến nghị của EVN liên quan đến lộ trình áp dụng quy chuẩn khí thải đối với các nhà máy nhiệt điện than hiện hữu; cơ chế quản lý, tái sử dụng tro xỉ; các quy định về hậu kiểm, quan trắc môi trường; tiêu chí môi trường trong phân loại dự án đầu tư và các thủ tục liên quan đến đánh giá tác động môi trường, giấy phép môi trường, kiểm kê khí nhà kính.

Phó Chủ nhiệm Ủy ban KHCN&MT Quốc hội cũng đề nghị các bộ, ngành liên quan nghiên cứu, xem xét các kiến nghị thuộc thẩm quyền nhằm tiếp tục hoàn thiện hệ thống chính sách, pháp luật về bảo vệ môi trường.

Ngọc Tuấn

ĐÓNG ĐIỆN DỰ ÁN NÂNG KHẢ NĂNG TẢI ĐƯỜNG DÂY 220KV HIỆP HOÀ - PHÚ BÌNH

Vừa qua, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), Ban QLDA Truyền tải điện (NPTPMB) phối hợp với Trung tâm Điều độ HTĐ miền Bắc và các đơn vị liên quan đóng điện thành công Dự án Nâng khả năng tải Đường dây 220kV Hiệp Hoà - Phú Bình.



Các đơn vị liên quan chứng kiến thời khắc đóng điện dự án

Đây là công trình năng lượng, cấp I, nhóm C do EVNNPT làm chủ đầu tư, NPTPMB thay mặt chủ đầu tư quản lý điều hành dự án, Công ty Truyền tải điện 1 tiếp nhận vận hành. Dự án đi qua địa bàn các xã, phường thuộc tỉnh Bắc Ninh và Thái Nguyên.

Dự án có quy mô thực hiện thay mới dây dẫn và phụ kiện của tuyến đường dây 220kV Hiệp Hoà - Phú Bình hiện hữu bằng dây dẫn và phụ kiện mới để đảm bảo nâng khả năng tải của đường dây. Tổng chiều dài tuyến là 9,8 km trong đó chiều dài tuyến đi trên địa bàn tỉnh Thái Nguyên là 7,38 km, chiều dài tuyến đi trên địa bàn tỉnh Bắc Ninh là 2,42 km.

Dự án sau khi hoàn thành giúp tăng cường khả năng đáp ứng yêu cầu phụ tải khu vực tỉnh Thái Nguyên và tỉnh Bắc Ninh; Đồng

bộ toàn bộ khả năng mang tải của tuyến đường dây 220kV trong khu vực đảm bảo đường dây mang tải theo đúng khả năng tải của dây dẫn trong các phương thức vận hành khác nhau.

Dự án hoàn thành cũng giúp tăng cường liên kết hệ thống điện khu vực, nâng cao độ an toàn, tin cậy và ổn định khi vận hành hệ thống điện khu vực và quốc gia, góp phần nâng cao hiệu quả vận hành chung của hệ thống điện quốc gia.

Công trình hoàn thành là hành động thiết thực của EVNNPT, NPTPMB chào mừng 140 năm Ngày Quốc tế Lao động (1/5/1886 - 1/5/2026) và cũng là hành động thiết thực hưởng ứng Tháng Công nhân do Công đoàn Điện lực Việt Nam phát động.

Nguyễn Hiền

TẬP TRUNG BẢO ĐẢM CUNG ỨNG ĐỦ ĐIỆN TRONG MÙA NẮNG NÓNG



Đó là một trong những chỉ đạo của Chính phủ tại Nghị quyết số 122/NQ-CP phiên họp Chính phủ thường kỳ tháng 4 năm 2026, được ban hành ngày 6/5/2026.

Nghị quyết nêu rõ, thời gian tới, dự báo tình hình thế giới tiếp tục biến động phức tạp, khó lường; căng thẳng địa chính trị, chiến tranh xung đột quân sự, cạnh tranh chiến lược giữa các nước lớn gay gắt, kéo dài; tăng trưởng toàn cầu phục hồi chậm; thị trường tài chính, tiền tệ tiếp tục biến động, tiềm ẩn rủi ro... Ở trong nước, khó khăn, thuận lợi đan xen, nhưng khó khăn, thách thức nhiều hơn, tạo áp lực lên công tác chỉ đạo điều hành và việc thực hiện các mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội của nước ta.

Để hoàn thành các mục tiêu, nhiệm vụ của năm 2026, phấn đấu tốc độ tăng trưởng GDP cả năm đạt từ 10% trở lên gắn với giữ vững ổn định kinh tế vĩ mô, kiểm soát lạm phát, bảo đảm các cân đối lớn của nền kinh tế; Chính phủ yêu cầu các Bộ trưởng, Thủ trưởng cơ quan ngang bộ, Chủ tịch Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố phát huy tinh thần trách nhiệm, quyết tâm cao độ, nỗ lực lớn, hành động quyết liệt, tập trung chỉ đạo,

điều hành chủ động, linh hoạt, đồng bộ, kịp thời, hiệu quả các nhiệm vụ, giải pháp đã đề ra.

Trong đó, Chính phủ yêu cầu Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố theo chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn được giao, tập trung lãnh đạo, chỉ đạo, tổ chức thực hiện các nhiệm vụ, giải pháp trọng tâm sau: Tập trung triển khai quyết liệt các giải pháp tiết kiệm năng lượng, coi tiết kiệm là giải pháp quan trọng nhằm giảm áp lực cung ứng năng lượng trong bối cảnh thị trường năng lượng thế giới biến động, phần đầu tiết kiệm điện tối thiểu 3% tổng điện năng tiêu thụ toàn quốc trong năm 2026; đặc biệt trong các tháng cao điểm nắng nóng (tháng 4, 5, 6, 7), thực hiện tiết kiệm tối thiểu 10% điện năng tiêu thụ theo đúng chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Chỉ thị số 10/CT-TTg ngày 30 tháng 3 năm 2026. Kịp thời lồng ghép, tích hợp mục tiêu tiết kiệm năng lượng vào các chiến lược, đề án, quy hoạch, kế hoạch và các văn bản pháp luật của các ngành, lĩnh vực dự kiến ban hành trong thời gian tới.

Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với các cơ quan, địa phương: Quản lý phụ tải, đầu tư thiết bị lưu trữ, nhập khẩu điện, điều chỉnh khung giờ và cơ chế giá điện, bảo đảm cung ứng đủ điện trong mùa nắng nóng và yêu cầu tăng trưởng “2 con số” trong mọi tình huống. Khẩn trương hoàn thiện khung pháp lý về cơ chế mua bán điện trực tiếp và phát triển thị trường điện cạnh tranh.

Bộ Nông nghiệp và Môi trường chủ trì, phối hợp với các cơ quan, địa phương: Theo dõi chặt chẽ diễn biến thời tiết, thiên tai, chỉ đạo, hướng dẫn các địa phương chủ động ứng phó kịp thời, hiệu quả để giảm thiểu thiệt hại, bảo đảm an toàn, tính mạng cho người dân, an toàn đề điều, hồ đập trong mùa mưa bão sắp tới.

Các Tập đoàn, Tổng công ty hoàn thành chỉ tiêu kinh doanh phát triển sản xuất, đẩy mạnh tiến độ các dự án trọng điểm, nhất là các dự án năng lượng.

M.Linh

EVNCPC TĂNG CƯỜNG GIẢI PHÁP TIẾT KIỆM ĐIỆN MÙA NẮNG NÓNG 2026

Trong bối cảnh dự báo nhu cầu phụ tải tăng cao, nắng nóng năm nay gay gắt hơn so với năm trước, Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) triển khai đồng bộ, quyết liệt các giải pháp tiết kiệm điện theo chỉ đạo mới của Chính phủ và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN).



Vừa qua, EVNCPC yêu cầu các đơn vị thành viên khẩn trương bám sát các kế hoạch sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả giai đoạn 2026 - 2030 tại địa phương, đồng thời tăng cường phối hợp với cơ quan quản lý nhà nước để rà soát, theo dõi các cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm, tổ chức các đoàn kiểm tra, làm việc trực tiếp với khách hàng lớn nhằm thúc đẩy các giải pháp tiết kiệm điện thiết thực.

Điểm nhấn trong năm 2026 là yêu cầu nâng cao hiệu quả phối hợp dữ liệu và giám sát tiêu thụ điện. Các đơn vị điện lực phải thường xuyên

báo cáo tình hình sử dụng điện, chủ động khai thác hệ thống theo dõi tiêu thụ để đưa ra khuyến cáo kịp thời cho từng nhóm khách hàng.

Song song đó, EVNCPC đặt ra yêu cầu cụ thể về tiết kiệm điện nội bộ. Các đơn vị phải đảm bảo tiết giảm tối thiểu 10% điện năng tiêu thụ tại trụ sở làm việc so với cùng kỳ, tăng cường kiểm tra, giám sát và nâng cao ý thức sử dụng điện của toàn thể cán bộ công nhân viên.

Trong công tác tuyên truyền, EVNCPC tiếp tục duy trì và mở rộng nhiều kênh truyền thông đa dạng. Từ

báo chí, mạng xã hội, hệ thống phát thanh cơ sở đến ứng dụng chăm sóc khách hàng ngành điện đều được khai thác tối đa. Đặc biệt, việc gửi cảnh báo tiêu thụ điện tăng đột biến qua app CSKH hoặc email giúp khách hàng chủ động điều chỉnh thói quen sử dụng điện, góp phần tiết kiệm hiệu quả. Một yêu cầu đáng chú ý là 100% khách hàng thuộc các nhóm hành chính sự nghiệp, chiếu sáng công cộng, sản xuất công nghiệp và kinh doanh dịch vụ phải ký cam kết thực hiện tiết kiệm điện.

Trước yêu cầu ngày càng cao của công tác đảm bảo điện năng, lãnh đạo EVNCPC khẳng định tiết kiệm điện không chỉ là giải pháp trước mắt mà còn là chiến lược dài hạn. Ông Nguyễn Hữu Khánh - Phó Tổng giám đốc EVNCPC nhấn mạnh: "Trong bối cảnh nhu cầu điện tiếp tục tăng cao, tiết kiệm điện là giải pháp căn cơ để đảm bảo an ninh năng lượng. Các đơn vị thành viên cần xác định đây là nhiệm vụ xuyên suốt, gắn với trách nhiệm người đứng đầu, đồng thời chủ động đồng hành, hỗ trợ khách hàng trong việc sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả".

Đối với người dân, việc thay đổi thói quen sử dụng điện theo hướng khoa học, hợp lý được xem là giải pháp thiết thực và hiệu quả. Theo đó, cần tắt các thiết bị điện khi không sử

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

dụng, ưu tiên lựa chọn thiết bị có dán nhãn năng lượng, hạn chế sử dụng đồng thời nhiều thiết bị công suất lớn vào giờ cao điểm, cài đặt điều hòa ở mức 26-28 độ C và tận dụng tối đa ánh sáng tự nhiên. Những hành động nhỏ nhưng nếu được thực hiện đồng bộ sẽ mang lại hiệu quả rõ rệt. Đối với doanh nghiệp, việc áp dụng các giải pháp quản lý năng lượng, tối ưu hóa quy trình sản xuất, đầu tư thiết bị hiệu suất cao và khai thác năng lượng tái tạo đang trở thành xu hướng tất yếu. Tiết kiệm điện không chỉ giúp giảm chi phí sản xuất mà còn góp phần nâng cao năng lực cạnh tranh, hướng tới phát triển xanh và bền vững.

Theo thống kê, năm 2025, toàn Tổng công ty đã tiết kiệm được hơn 653 triệu kWh điện, tương ứng 2,45% sản lượng điện thương phẩm. Giai đoạn 2020-2025, EVNCPC duy trì tỷ lệ tiết kiệm điện ổn định từ 2-2,5% mỗi năm. Sản lượng điện thương phẩm tăng từ hơn 19 tỷ kWh năm 2020 lên gần 26,7 tỷ kWh năm 2025, cho thấy tốc độ phát triển kinh tế - xã hội mạnh mẽ của khu vực miền Trung - Tây Nguyên. Đáng chú ý, công tác giảm tổn thất điện năng đạt nhiều kết quả tích cực khi tỷ lệ này giảm từ 4,65% năm 2020 xuống còn 3,62% năm 2025.

Không chỉ dừng lại ở lĩnh vực kỹ thuật, các chương trình tuyên truyền, vận động cộng đồng cũng tạo hiệu ứng lan tỏa mạnh mẽ. Tiêu biểu như chương trình “Hộ gia đình tiết kiệm điện” năm 2024 với hơn 500.000 hộ tham gia, giúp tiết kiệm khoảng 59,1 triệu kWh điện.

Có thể thấy, từ những kết quả đạt được trong giai đoạn trước đến các giải pháp quyết liệt trong năm 2026, EVNCPC đang từng bước khẳng định vai trò nòng cốt trong thực hiện các chủ trương của Chính phủ về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả. Trong bối cảnh biến đổi khí hậu, nhu cầu điện tăng cao và yêu cầu chuyển dịch năng lượng ngày càng cấp thiết, tiết kiệm điện không còn là lựa chọn mà trở thành trách nhiệm chung của toàn xã hội. Từ cơ quan nhà nước, doanh nghiệp đến từng hộ gia đình, mỗi hành động tiết kiệm điện đều góp phần giảm áp lực cho hệ thống, bảo vệ môi trường và đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

M.Hương

Tham dự cuộc họp, về phía EVNNPT có ông Nguyễn Ngọc Tân - Phó Tổng Giám đốc, lãnh đạo Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB), lãnh đạo các Ban chuyên môn của EVNNPT.

Về phía tỉnh Lai Châu có đại diện lãnh đạo các Sở: Công Thương, Tài chính, Nông nghiệp và Môi trường, Xây dựng; Trung tâm Phát triển quỹ đất tỉnh; Công ty Điện lực Lai Châu; cùng lãnh đạo UBND các xã, phường liên quan trên địa bàn.

Trên địa bàn tỉnh Lai Châu, hiện nay EVNNPT đã giao các đơn vị trực thuộc triển khai thực hiện đầu tư xây dựng 12 dự án lưới điện truyền tải. Trong đó có 3 dự án đang triển khai thi công gồm Đường dây 220kV Than Uyên - Lào Cai, Trạm biến áp 220kV Phong Thổ và Trạm biến áp 220kV Pắc Ma; 3 dự án chuẩn bị thi công gồm Đường dây 220kV Pắc Ma - Mường Tè, Đường dây 220kV Phong Thổ - Than Uyên; Lắp máy biến áp thứ 3 TBA 220kV Than Uyên (giai đoạn 2); 06 dự án đang triển khai ở giai đoạn chuẩn bị đầu tư gồm Trạm biến áp 500kV Than Uyên và Đường dây 220kV đấu nối, Đường dây 500kV Lai Châu - Than Uyên, Đường dây 500kV Than Uyên - Yên Bái, Đường dây 500kV Điện Biên - Lai Châu.

Trong quá trình triển khai, các dự án đều nhận được sự phối hợp

tạo điều kiện của tỉnh Lai Châu và các sở, ban, ngành, địa phương liên quan. Tuy nhiên tiến độ thực hiện đang gặp một số khó khăn, vướng mắc liên quan đến công tác bồi thường, giải phóng mặt bằng, thủ tục chủ trương đầu tư, quy định về bàn giao đất, chuyển đổi mục đích sử dụng rừng...

Tại cuộc họp, đại diện các Ban của EVNNPT, các phòng của NPMB, lãnh đạo các sở, ngành và địa phương đã tập trung thảo luận, làm rõ nguyên nhân và đề xuất phương án xử lý cho từng dự án. Đặc biệt là công tác phối hợp giữa chủ đầu tư và các sở, ngành, địa phương để vừa đảm bảo các thủ tục theo đúng quy định của pháp luật, vừa đảm bảo tiến độ triển khai dự án.

Phát biểu tại cuộc họp, ông Nguyễn Ngọc Tân - Phó Tổng Giám đốc EVNNPT cảm ơn tỉnh Lai Châu, các sở, ngành, địa phương của tỉnh trong thời gian qua đã phối hợp, hỗ trợ EVNNPT và các đơn vị trực thuộc trong việc hoàn thiện các thủ tục để hoàn thành nhiều dự án lưới điện truyền tải.

Để đáp ứng nhu cầu điện của tỉnh cũng như phục vụ giải tỏa công suất nguồn điện trên địa bàn tỉnh, hiện nay EVNNPT đang triển khai thi công và chuẩn bị đầu tư nhiều dự án trong thời gian tới vì vậy rất cần sự hỗ trợ của tỉnh Lai



Phó Tổng giám đốc EVNNPT Nguyễn Ngọc Tân phát biểu và nêu các kiến nghị tại buổi làm việc

LAI CHÂU: QUYẾT LIỆT THÁO GỖ VƯỚNG MẮC CHO CÁC DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐIỆN

Vừa qua, tại Lai Châu, ông Nguyễn Sỹ Cảnh - Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu đã chủ trì cuộc họp tháo gỡ khó khăn, vướng mắc nhằm đẩy nhanh tiến độ thực hiện các dự án lưới điện truyền tải do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư trên địa bàn tỉnh.



Buổi làm việc giữa UBND tỉnh Lai Châu với Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia

Châu. Phó Tổng giám đốc EVNNPT đã chỉ đạo các đơn vị trực thuộc rà soát, hoàn thiện các quy trình thủ tục pháp lý theo đúng quy định. Đồng thời mong muốn các sở, ngành và địa phương của tỉnh Lai Châu tiếp tục tạo điều kiện, phối hợp chặt chẽ hơn nữa trong việc triển khai dự án. Đặc biệt, trong bối cảnh mùa mưa đang cận kề, lãnh đạo EVNNPT nhấn mạnh thời gian thi công không còn nhiều, đòi hỏi sự bút phá và phối hợp chặt chẽ giữa chủ đầu tư và chính quyền địa phương để đảm bảo kế hoạch đề ra.

Phát biểu kết luận cuộc họp, ông Nguyễn Sỹ Cảnh - Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu nhấn mạnh tầm quan trọng của các dự án năng lượng đối với sự phát triển kinh tế - xã hội của địa phương. Về cơ chế phối hợp, lãnh đạo tỉnh Lai Châu đề nghị Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia cử cán bộ có trách nhiệm làm đầu mối thường trực, bám sát công trường để nắm bắt tiến độ và phản ánh khó khăn hàng ngày. Thiết lập ngay nhóm trao đổi trực tuyến giữa chủ đầu tư và các sở, ngành, địa phương của tỉnh Lai Châu để xử lý nhanh các tình huống phát sinh, không để vướng mắc tồn đọng.

Đồng thời giao Sở Công Thương chủ trì, tổng hợp định kỳ và đột xuất các vấn đề vượt thẩm quyền để tham mưu UBND tỉnh giải quyết ngay. Các sở, ngành và UBND các xã, phường phải chủ động phối hợp, báo cáo kịp thời các khó khăn, vướng mắc, đặc biệt là các thủ tục liên quan đến đất và rừng, đảm bảo dự án triển khai vừa đúng pháp luật, vừa đáp ứng yêu cầu cấp bách về thời gian. Đồng chí cũng yêu cầu các đơn vị thi công cam kết thực hiện đúng phương án bảo vệ môi trường và các quy định hiện hành...

Thu Hà

EVN ĐẨY MẠNH ĐẦU TƯ LƯỚI ĐIỆN ĐÁP ỨNG NHU CẦU PHÁT TRIỂN CỦA NGHỆ AN

Song hành với công tác đảm bảo cung cấp điện cho phát triển kinh tế - xã hội địa phương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) cùng các đơn vị thành viên đang triển khai nhiều dự án lưới điện trọng điểm trên địa bàn Nghệ An theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải và nâng cao năng lực truyền tải khu vực Bắc Trung Bộ.



Đoàn công tác Bộ Công Thương do Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long làm trưởng đoàn làm việc với UBND tỉnh Nghệ An, ngày 7/5/2026

Sáng 7/5, đoàn công tác Bộ Công Thương do Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long làm trưởng đoàn đã làm việc với UBND tỉnh Nghệ An về Quy hoạch điện VIII điều chỉnh. Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương tham dự và báo cáo tại buổi làm việc.

Điện thương phẩm và phụ tải tiếp tục duy trì mức tăng trưởng cao

Theo báo cáo của EVN, trong những năm qua, Tập đoàn đã đảm bảo cung cấp điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và nhu cầu sinh hoạt của nhân dân tỉnh Nghệ An. Giai đoạn 2021 - 2025, điện thương phẩm toàn tỉnh tăng trưởng bình quân 7,2%/năm. Riêng năm 2025, điện thương phẩm đạt hơn 5,33 tỷ kWh, tăng 4,16% so với năm 2024.



Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương báo cáo tại buổi làm việc



Phó Chủ tịch UBND tỉnh Nghệ An Phùng Thành Vinh phát biểu

Trong 4 tháng đầu năm 2026, điện thương phẩm toàn tỉnh đạt gần 1,84 tỷ kWh, tăng 16,84% so với cùng kỳ năm 2025. Đáng chú ý, thành phần công nghiệp - xây dựng chiếm gần 50% cơ cấu phụ tải và tăng trưởng tới 19,5%, cho thấy nhu cầu điện phục vụ sản xuất công nghiệp và phát triển kinh tế trên địa bàn tiếp tục tăng mạnh.

Công suất phụ tải cực đại (Pmax) năm 2025 đạt 1.147MW, tăng 3,7% so với năm 2024 và dự kiến đạt khoảng 1.230MW trong năm 2026. Theo dự báo, đến năm 2030, công suất cực đại của tỉnh Nghệ An có thể đạt khoảng 1.685MW, với sản lượng điện thương phẩm khoảng 7,66 tỷ kWh.

Đến cuối năm 2025, tổng công suất các nguồn điện trên địa bàn tỉnh Nghệ An là 1.056MW và 430 MW nhập khẩu từ Lào. Hệ thống lưới điện truyền tải tiếp tục được đầu tư đồng bộ với 6 trạm biến áp 220kV tổng công suất 2.375MVA và 33 trạm biến áp 110kV tổng dung lượng 2.236MVA.

Bên cạnh đó, công tác cấp điện nông thôn tiếp tục được quan tâm thực hiện. Đến nay, toàn tỉnh Nghệ An có 99,65% hộ dân được sử dụng điện thường xuyên, an toàn; 100% số xã đáp ứng tiêu chí về điện trong xây dựng nông thôn mới giai đoạn 2021-2025.

Nhiều dự án 500kV, 220kV đang được triển khai

Theo EVN, giai đoạn 2021-2025, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã hoàn thành 12 dự án lưới điện truyền tải trên địa bàn Nghệ An, gồm 2 dự án 500kV và 10 dự án 220kV. Trong đó có nhiều công trình trọng điểm như: đường dây 500kV Quảng Trạch - Quỳnh Lưu, đường dây 500kV Quỳnh Lưu - Thanh Hóa, Trạm biến áp 220kV Nam Cẩm và đường dây đầu nối, đường dây 220kV Tương Dương - Đô Lương,...

Hiện nay, EVNNPT đang tiếp tục triển khai 9 dự án lưới điện truyền tải quan trọng trên địa bàn tỉnh, nổi bật như: Trạm biến áp 500kV Quỳnh Lưu và đường dây đầu nối; đường dây 500kV Vũng Áng - Trạm cắt Hòa Bình 2; các dự án đường dây 500kV đầu nối khu vực LNG Quỳnh Lập; dự án Trạm biến áp 220kV Quỳnh Hợp và đường dây 220kV Tương Dương - Quỳnh Hợp,...

Trong đó, dự án Trạm biến áp 500kV Quỳnh Lưu và đường dây đầu nối đã được khởi công ngày 28/3/2026, dự kiến đóng điện trong quý IV/2026. Đây là công trình quan trọng nhằm nâng cao năng lực truyền tải, giải tỏa công suất nguồn điện khu vực Bắc Trung Bộ và nhập khẩu điện từ Lào.

Theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, đến năm 2035 tổng công suất nguồn điện trên địa bàn Nghệ An dự kiến đạt khoảng 7.857MW, bao gồm các nguồn LNG, thủy điện, năng lượng tái tạo; đồng thời tiếp nhận nguồn điện nhập khẩu từ Lào. Điều này đặt ra yêu cầu tiếp tục đầu tư mạnh hệ thống lưới điện truyền tải đồng bộ để giải tỏa công suất và đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện.

Để đảm bảo tiến độ các dự án điện trên địa bàn, EVN kiến nghị UBND tỉnh Nghệ An tiếp tục hỗ trợ công tác giải phóng mặt bằng, chuyển đổi mục đích sử dụng đất và



Thứ trưởng Bộ Công Thương - Nguyễn Hoàng Long phát biểu kết luận

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

rừng; sớm bố trí quỹ đất cho các công trình điện theo quy hoạch; đồng thời nghiên cứu cơ chế thu hút các nguồn lực xã hội tham gia đầu tư lưới điện truyền tải.

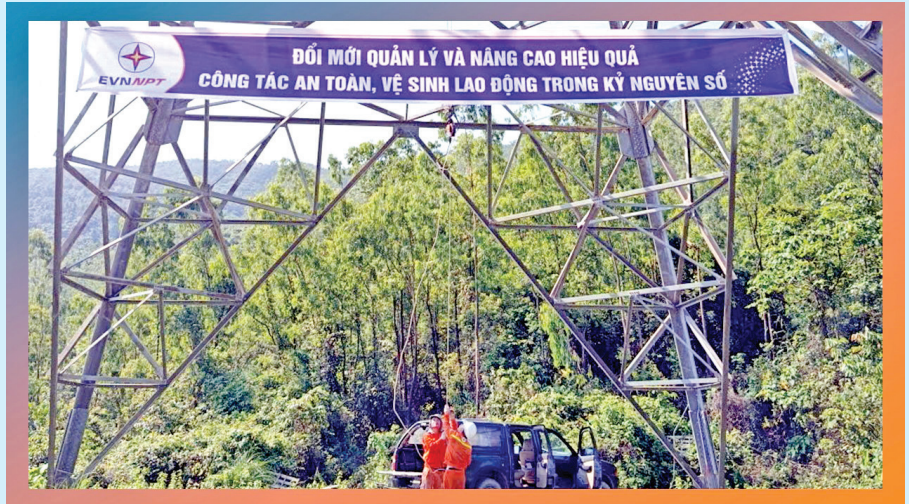
EVN cũng đề nghị địa phương tăng cường phối hợp trong công tác bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp; thúc đẩy phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản tự tiêu và triển khai hiệu quả các giải pháp sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ.

Phó Chủ tịch UBND tỉnh Nghệ An Phùng Thành Vinh cho biết tỉnh luôn quan tâm, tạo điều kiện cho công tác đảm bảo an ninh năng lượng và phát triển các dự án điện nhằm phục vụ phát triển công nghiệp, thúc đẩy tăng trưởng kinh tế địa phương. Tỉnh Nghệ An cũng ghi nhận, cảm ơn sự quan tâm, hỗ trợ của Bộ Công Thương, EVN và các đơn vị liên quan trong quá trình triển khai các dự án điện trên địa bàn.

Kết luận tại buổi làm việc, Thứ trưởng Bộ Công Thương - Nguyễn Hoàng Long chia sẻ về sự quan tâm, chỉ đạo của Đảng và Nhà nước đối với công tác quy hoạch và phát triển điện quốc gia. Thứ trưởng nhấn mạnh, thời gian qua, cùng với ngành Điện, các địa phương đã tích cực triển khai các dự án nguồn và lưới điện; với sự chỉ đạo quyết liệt của Chính phủ, thời gian tới việc chấp thuận và lựa chọn nhà đầu tư các dự án điện sẽ tiếp tục được đẩy nhanh.

Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long cũng trao đổi, giải thích và hướng dẫn đối với các kiến nghị, đề xuất của tỉnh Nghệ An; đồng thời khẳng định Bộ Công Thương cùng các đơn vị trong ngành Điện sẽ tiếp tục đồng hành, phối hợp chặt chẽ với địa phương trong quy hoạch và phát triển điện, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng và thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội của tỉnh.

Ngọc Tuấn



Đưa vật tư lên đỉnh cột thi công tại vị trí 1B (ảnh Xuân Trung - tổ TTD Kỳ Anh)

Đường dây 500kV Bắc - Nam mạch 1 được đưa vào vận hành từ năm 1994, đến nay đã trải qua hơn 30 năm vận hành liên tục. Nhiều vị trí đường dây đi qua khu vực ven biển, môi trường ô nhiễm, phát thải cao khiến thiết bị, đặc biệt là hệ thống cách điện, bị xuống cấp nghiêm trọng, tiềm ẩn nguy cơ ảnh hưởng đến độ tin cậy cung cấp điện của hệ thống điện quốc gia.

Trước tình hình đó, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã chỉ đạo Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) khẩn trương triển khai sửa chữa khiếm khuyết, thay thế cách điện và thực hiện đồng bộ nhiều hạng mục kỹ thuật nhằm đảm bảo an toàn vận hành lưới điện truyền tải 500kV - “mạch xương sống” của hệ thống điện quốc gia.

Theo đó, Truyền tải điện (TTĐ) Hà Tĩnh đã tổ chức thi công đồng thời 3 công trình trên tuyến đường dây 571T500 Hà Tĩnh - 571T500 Vũng Áng gồm: sửa chữa, thay thế thanh cách điện bị hư hỏng tại các vị trí xà PT-39B; thay thế thanh cách điện tại 17 vị trí; đồng thời sửa chữa, thay cách điện dây dẫn tại các vị trí từ 909÷921, 924, 929 và 932 với tổng cộng 16 vị trí cột.

Để hoàn thành khối lượng công việc lớn trong khoảng thời gian cắt điện ngắn, công trình đã nhận được sự hỗ trợ nhân lực từ các đơn vị: Truyền tải điện Nghệ An, Truyền tải điện Thanh Hóa, Truyền tải điện Ninh Bình, Truyền tải điện Hòa Bình, Truyền tải điện Tây Bắc 1, Truyền tải điện Tây Bắc 2 và Truyền tải điện Đông Bắc 3.

Các hạng mục thi công chủ yếu gồm: thay chuỗi cách điện néo kép, thay chuỗi sứ cách điện đỡ đơn, đốn dây dẫn, ép khóa néo dây dẫn, tháo hạ và lắp lại ghíp lèo phụ dây dẫn... Đây đều là các công việc có yêu cầu kỹ thuật cao, đòi hỏi sự phối hợp chặt chẽ, chính xác và tuyệt đối tuân thủ quy trình an toàn.

Trong suốt quá trình thi công, lực lượng tham gia phải đối mặt với nhiều khó khăn do thời tiết cực đoan, nắng nóng xen kẽ mưa dông thất thường; nhiều vị trí đường dây vượt quốc lộ, sông suối và đi qua khu vực đông dân cư. Tuy nhiên, với tinh thần “vượt nắng thắng mưa, không thua bão gió”, các đơn vị đã hoàn thành toàn bộ khối lượng công việc đúng tiến độ, đảm bảo an toàn tuyệt đối cho người và thiết bị trong “thời gian vàng” cắt điện của tuyến đường dây 500kV Bắc - Nam.

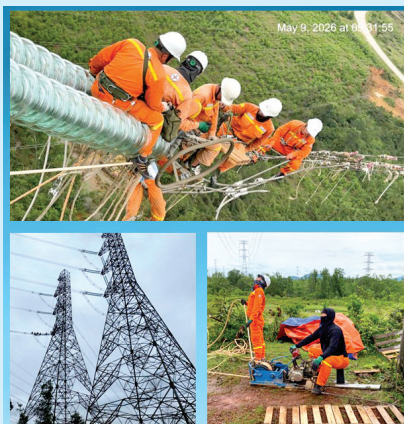
Không khí lao động khẩn trương, trách nhiệm trên công trường cũng là minh chứng sinh động cho tinh thần của Tháng Công nhân năm 2026 - nơi người lao động trực tiếp khẳng định vai trò, bản lĩnh và sự cống hiến trên những công trình trọng điểm của ngành Điện. Mỗi phần việc hoàn thành đúng tiến độ, đảm bảo chất lượng và an toàn không chỉ góp phần giữ vững dòng điện quốc gia mà còn thể hiện tinh thần trách nhiệm, niềm tự hào nghề nghiệp của những người lính truyền tải điện nơi tuyến đầu.

PTC1 HOÀN THÀNH THAY THỂ CÁCH ĐIỆN, ĐẢM BẢO VẬN HÀNH AN TOÀN ĐƯỜNG DÂY 500KV BẮC NAM

Trong các ngày từ 8 - 10/5/2026, tại tỉnh Hà Tĩnh, hơn 200 cán bộ công nhân viên của Công ty Truyền tải điện 1 cùng các đơn vị hỗ trợ đã khẩn trương triển khai thi công, hoàn thành khối lượng lớn công việc sửa chữa, thay thế cách điện trên đường dây 500kV Bắc - Nam, góp phần bảo đảm vận hành an toàn, liên tục hệ thống điện quốc gia trong cao điểm mùa nắng nóng năm 2026.



Đoàn công tác Công đoàn PTC1 do ông Nguyễn Toàn Thắng - Chủ tịch Công đoàn dẫn đầu đến tận các vị trí thi công thăm hỏi, trao quà cho các đơn vị tham gia thi công



TTĐ Tây Bắc 1 hỗ trợ, tăng cường thi công thay chuỗi cách điện néo kẹp tại vị trí 23B (ảnh Lê Đoàn - TTĐ Tây Bắc 1)

Trong thời gian thi công, Công đoàn PTC1 cùng công đoàn các đơn vị trực thuộc đã trực tiếp đến công

trường thăm hỏi, động viên lực lượng thi công. Sự quan tâm kịp thời đã tiếp thêm động lực để người lao động nỗ lực hoàn thành nhiệm vụ.

Ông Nguyễn Toàn Thắng chia sẻ: “Tháng Công nhân không chỉ là dịp chăm lo đời sống người lao động mà còn là dịp để tôn vinh tinh thần lao động trách nhiệm, sự cống hiến thầm lặng của anh em công nhân trực tiếp trên lưới điện truyền tải. Đường dây 500kV Bắc - Nam có vai trò đặc biệt quan trọng đối với hệ thống điện quốc gia, vì vậy mỗi phần việc trên công trường đều mang ý nghĩa lớn lao đối với nhiệm vụ đảm bảo điện cho phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân. Công đoàn PTC1 luôn đồng hành,

quan tâm và mong muốn anh em CBCNV phát huy tinh thần trách nhiệm, đoàn kết, chấp hành nghiêm quy trình an toàn để hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao”.

Chủ tịch Công đoàn PTC1 cũng ghi nhận và biểu dương tinh thần nỗ lực của lực lượng thi công trên công trường khi làm việc liên tục trong điều kiện thời tiết khắc nghiệt, áp lực tiến độ cao. Đồng thời động viên CBCNV tiếp tục giữ vững ý chí, tập trung cao độ, đảm bảo chất lượng thi công và an toàn tuyệt đối, góp phần giữ vững vận hành an toàn, ổn định hệ thống truyền tải điện quốc gia trong mùa nắng nóng năm 2026.

Mạnh Hùng

PV POWER: **SINH NĂNG LƯỢNG, KIẾN TẠO TƯƠNG LAI XANH**

Sau gần hai thập niên phát triển, PV Power đã vươn lên trở thành doanh nghiệp niêm yết sản xuất điện lớn thứ hai Việt Nam, đóng góp quan trọng vào bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia. Từ nền tảng điện khí, PV Power đang chuyển mình mạnh mẽ theo hướng xanh, sạch và bền vững.



Cụm NMD Nhơn Trạch 3 và 4 là mắt xích quan trọng trong chuỗi khí - điện LNG tại Việt Nam

Từ nền tảng điện khí đến trụ cột an ninh năng lượng

Ngày 17/5/2007, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) chính thức được thành lập trong bối cảnh ngành điện Việt Nam đứng trước yêu cầu cấp thiết về bổ sung nguồn điện phục vụ phát triển kinh tế. Xuất phát điểm không nhiều thuận lợi, nhưng với vai trò là đơn vị thành viên của Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (Petrovietnam), PV Power đã nhanh chóng khẳng định vị thế bằng việc đầu tư, xây dựng và đưa vào vận hành các nhà máy điện quy mô lớn.

Những dự án điện khí như Cà Mau 1 và 2, Nhơn Trạch 1 và 2 lần lượt đi vào vận hành đã đặt nền móng vững chắc cho sự phát triển của doanh nghiệp. Không chỉ cung cấp nguồn điện ổn định cho hệ thống, các nhà máy này còn thể hiện năng lực làm chủ công nghệ, vận hành an toàn và hiệu quả của đội ngũ cán bộ, kỹ sư PV Power. Từ đó, doanh nghiệp từng bước mở rộng sang thủy điện, đồng thời phát triển các lĩnh vực dịch vụ kỹ thuật, vận hành, bảo dưỡng và cung ứng nhiên liệu, hình thành hệ sinh thái sản xuất điện tuần hoàn ngày càng hoàn chỉnh.

Bước ngoặt quan trọng trong hành trình phát triển của PV Power là quá trình cổ phần hóa và niêm yết trên thị trường chứng khoán vào năm 2018. Sự kiện này đã giúp doanh nghiệp nâng cao năng lực quản trị, minh bạch hóa hoạt động; mở ra cơ hội tiếp cận nguồn vốn xã hội hóa, tạo động lực tăng trưởng mới. Từ đây, PV Power chuyển mình mạnh mẽ, vận hành theo mô hình doanh nghiệp đại chúng với những thách thức, yêu cầu cao hơn về quản trị, điều hành doanh nghiệp.

Sau gần hai thập niên, PV Power đã xây dựng được hệ thống



Người lao động PV Power

các nhà máy điện trải dài trên cả nước, với các nguồn điện năng đa dạng gồm nhiệt điện khí, nhiệt điện than, thủy điện và từng bước tiếp cận năng lượng tái tạo. Không chỉ dừng lại ở đó, doanh nghiệp còn từng bước hoàn thiện chuỗi giá trị, từ cung ứng nhiên liệu đến dịch vụ kỹ thuật, góp phần nâng cao hiệu quả vận hành và tối ưu chi phí.

Trong bối cảnh thị trường năng lượng toàn cầu biến động mạnh, PV Power vẫn duy trì được tốc độ tăng trưởng ổn định. Năm 2025, doanh nghiệp ghi nhận sản lượng điện đạt hơn 18,6 tỉ kWh, doanh thu trên 35.000 tỉ đồng, lợi nhuận vượt xa kế hoạch đề ra. Cho thấy năng lực điều hành linh hoạt và khả năng thích ứng cao của PV Power trước các biến động thị trường.

Đà tăng trưởng tiếp tục được duy trì trong năm 2026. Ngay trong quý I/2026, PV Power đạt doanh thu hơn 12.281 tỉ đồng, hoàn thành 111% kế hoạch; lợi nhuận trước thuế đạt hơn 923 tỉ đồng; sản lượng điện đạt 5.664 triệu kWh, tương đương 117% kế hoạch.

Bứt phá chuyển dịch năng lượng, hướng tới tương lai xanh

Điểm nhấn nổi bật trong giai đoạn hiện nay là việc PV Power đẩy

mạnh đầu tư vào các dự án điện khí LNG, xu hướng tất yếu trong quá trình chuyển dịch năng lượng. Trong đó, Nhà máy Nhơn Trạch 3 và 4 - dự án điện khí LNG đầu tiên của Việt Nam sau khi vận hành thương mại vào cuối năm 2025 đã nhanh chóng phát huy hiệu quả, qua đó đóng góp 874 triệu kWh vào tổng sản lượng điện quý I/2026 của PV Power, đánh dấu bước tiến quan trọng trong chiến lược phát triển của doanh nghiệp.

Đồng thời, PV Power đang tích cực triển khai và nghiên cứu hàng loạt dự án điện khí LNG khác như LNG Quảng Ninh, LNG Quỳnh Lập, đồng thời mở rộng sang các lĩnh vực năng lượng tái tạo, thủy điện tích năng và các giải pháp lưu trữ năng lượng.

Theo định hướng chiến lược, PV Power đặt mục tiêu đến năm 2030 tiếp tục giữ vững vị thế 1 trong 3 nhà cung cấp điện hàng đầu Việt Nam, đồng thời nâng tổng công suất lên hơn 7.500 MW. Xa hơn, đến năm 2050, doanh nghiệp hướng tới quy mô gần 26.000 MW, trở thành nhà cung cấp năng lượng mới, xanh - sạch với hệ thống nguồn điện đa dạng, thân thiện môi trường.

Trong đó, điện khí LNG được xác định là trụ cột chiến lược, đóng vai trò cầu nối trong quá trình chuyển dịch từ năng lượng hóa thạch sang năng

lượng sạch. Bên cạnh đó, PV Power cũng đẩy mạnh nghiên cứu các giải pháp công nghệ mới như hydrogen, ammonia trong sản xuất điện, góp phần giảm phát thải và nâng cao hiệu quả sử dụng năng lượng, từng bước đón đầu xu hướng chuyển dịch năng lượng xanh tương lai.

Đặc biệt, với phương châm hành động “Đoàn kết - Kỷ cương - Sáng tạo - Hiệu quả”, PV Power luôn chú trọng thực hiện trách nhiệm xã hội, coi đây là một phần trong chiến lược phát triển bền vững. Năm 2025, Tổng công ty đã triển khai nhiều chương trình an sinh với tổng kinh phí hàng chục tỉ đồng, tập trung vào các lĩnh vực giáo dục, y tế, quyên góp bảo lũ, vùng sâu, vùng xa... thể hiện tinh thần trách nhiệm, sẻ chia, đồng hành cùng đất nước phát triển.

Về mặt quản trị, PV Power tiếp tục hoàn thiện mô hình quản trị hiện đại, nâng cao hiệu quả sử dụng vốn và tăng cường minh bạch. Việc tăng vốn điều lệ lên hơn 30.000 tỉ đồng trong năm 2026 là minh chứng rõ nét cho tiềm lực tài chính ngày càng được củng cố, tạo nền tảng để triển khai các dự án quy mô lớn trong tương lai.

Nhìn lại hành trình gần hai thập niên, PV Power từ một doanh nghiệp sản xuất điện truyền thống trở thành một đơn vị sản xuất điện năng tích hợp, chuyển dịch cơ cấu sang năng lượng xanh, năng lượng tái tạo. Với nền tảng vững chắc được hình thành qua 19 năm và định hướng chiến lược rõ ràng, PV Power sẽ tiếp tục bứt phá, khẳng định vai trò tiên phong trong việc xanh hóa nguồn điện, bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia theo Quy hoạch điện VIII.

Sau 19 năm, PV Power trở thành nhà sản xuất điện niêm yết lớn thứ hai Việt Nam, duy trì tăng trưởng ổn định và chuyển dịch mạnh sang điện khí LNG, năng lượng tái tạo, hướng tới mục tiêu hơn 7.500 MW năm 2030 và gần 26.000 MW vào năm 2050.

Lê Quốc

LÃNH ĐẠO EVN TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI NGÂN HÀNG PHÁT TRIỂN CHÂU Á (ADB)



Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Đình Phước (giữa) thông tin về định hướng phát triển và nhu cầu hợp tác của EVN trong giai đoạn tới

Chiều 4/5, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Nguyễn Đình Phước có buổi tiếp và làm việc với đoàn công tác của Ngân hàng Phát triển Châu Á (ADB).

Đoàn công tác ADB do ông Daniel Wiedmer, Giám đốc bộ phận đầu tư hạ tầng tư nhân làm trưởng đoàn.

Tại buổi làm việc, hai bên đã trao đổi về tình hình hợp tác trong thời gian qua, định hướng phát triển các dự án hạ tầng điện trong giai đoạn tới, cũng như khả năng tăng cường phối hợp trong thu xếp nguồn lực tài chính cho các dự án trọng điểm phục vụ đầu tư phát triển hệ thống điện.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Đình Phước cho biết, EVN đang tập trung triển khai các nhiệm vụ đầu tư

phát triển nguồn và lưới điện theo định hướng Quy hoạch điện VIII điều chỉnh. Trong bối cảnh nhu cầu vốn cho các dự án điện ngày càng lớn,

EVN coi trọng việc mở rộng hợp tác với các tổ chức tài chính quốc tế trong đó có ADB, trên cơ sở phù hợp với quy định hiện hành và nhu cầu thực tiễn của Tập đoàn.

Đại diện ADB đánh giá cao vai trò của EVN trong phát triển hệ thống điện Việt Nam, đồng thời bày tỏ mong muốn tiếp tục đồng hành, trao đổi và nghiên cứu các cơ hội hợp tác phù hợp trong lĩnh vực hạ tầng năng lượng, bao gồm các dự án góp phần nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống điện và hỗ trợ quá trình chuyển dịch năng lượng.

Hai bên thống nhất tiếp tục duy trì trao đổi chuyên môn, phối hợp rà soát các nội dung có tiềm năng hợp tác, qua đó góp phần thúc đẩy quan hệ hợp tác giữa EVN và ADB trong thời gian tới.

Nguyệt Hà



Đoàn công tác ADB tại buổi làm việc với EVN chiều 4/5

EVNGENCO1 GIỮ VỮNG VẬN HÀNH, BẢO ĐẢM CUNG ỨNG ĐIỆN TRONG GIAI ĐOẠN CAO ĐIỂM MÙA KHÔ

Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) sau khi đánh giá hoạt động tháng 5 cho thấy, trong giai đoạn cao điểm mùa khô, EVNGENCO1 đã duy trì vận hành an toàn, ổn định, đồng thời bước vào tháng 5 với yêu cầu tiếp tục bảo đảm cung ứng điện cho hệ thống bằng các giải pháp điều hành đồng bộ.



Hội nghị giao ban tháng 5/2026 của EVNGENCO1 tập trung đánh giá kết quả vận hành cao điểm mùa khô và triển khai nhiệm vụ thời gian tới

Giữ vững vận hành, đảm bảo cung ứng điện trong tháng 4/2026

Trong tháng 4 - giai đoạn cao điểm của mùa khô, EVNGENCO1 đã duy trì vận hành hệ thống an toàn, ổn định, đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia trong điều kiện phụ tải tăng cao. Các tổ máy nhiệt điện được huy động ở cường độ lớn nhưng vẫn giữ được độ khả dụng tốt, trong khi khối thủy điện vận hành linh hoạt, vừa phát điện hiệu quả vừa đảm bảo yêu cầu cấp nước hạ du theo quy định.

Công tác cung ứng nhiên liệu tiếp tục được triển khai chủ động, đặc biệt tại Trung tâm Điện lực Duyên Hải với sản lượng bốc dỡ than

đạt mức cao, góp phần bảo đảm vận hành ổn định trong suốt cao điểm mùa khô. Song song với đó, các nhiệm vụ đầu tư xây dựng được đẩy mạnh, nhất là các dự án cải tạo, nâng cấp hệ thống xử lý khí thải tại các nhà máy nhiệt điện; nhiều hạng mục đã hoàn thành các bước chuẩn bị đầu tư, phát hành hồ sơ mời thầu theo kế hoạch, tạo tiền đề cho triển khai trong thời gian tới.

Bên cạnh hoạt động sản xuất, EVNGENCO1 tiếp tục tăng cường công tác quản trị, ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số và nâng cao chất lượng phân tích dữ liệu phục vụ điều hành. Nhìn chung, Tổng công ty đã cơ bản vượt qua giai đoạn

cao điểm tháng 4, giữ vững nhịp vận hành ổn định và tạo nền tảng cho việc triển khai nhiệm vụ trong các tháng tiếp theo.

Triển khai nhiệm vụ tháng 5/2026 với yêu cầu vận hành an toàn, hiệu quả trong cao điểm mùa khô

Định hướng tại Hội nghị, Chủ tịch Hội đồng thành viên Nguyễn Tiến Khoa nhấn mạnh yêu cầu toàn Tổng công ty tiếp tục giữ vững kỷ cương vận hành, không chủ quan; chủ động trong công tác cung ứng nhiên liệu, tổ chức vận hành linh hoạt và đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư, đặc biệt là các dự án môi trường. Việc triển khai các nhiệm vụ cần bảo đảm tính đồng bộ giữa sản xuất và đầu tư, nâng cao hiệu quả chung của toàn hệ thống.

Gắn với mục tiêu vận hành trong tháng 5, Tổng giám đốc Lê Hải Đăng yêu cầu các đơn vị tập trung duy trì độ khả dụng cao nhất của các tổ máy, đặc biệt tại khu vực phía Bắc và Trung tâm Điện lực Duyên Hải; bảo đảm sẵn sàng đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia.

Theo kế hoạch điều hành, sản lượng điện toàn Tổng công ty trong tháng 5 được xác định ở mức 3,92 tỷ kWh, trong đó các đơn vị hạch toán phụ thuộc đạt khoảng 2,86 tỷ kWh, các công ty con/liên kết đạt khoảng 1,06 tỷ kWh; riêng Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 3 Mở rộng dự kiến đạt khoảng 407,9 triệu kWh. Các chỉ tiêu này

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Công tác tiếp nhận và cung ứng nhiên liệu được triển khai chủ động, góp phần bảo đảm vận hành ổn định trong cao điểm mùa khô

đòi hỏi công tác vận hành phải được tổ chức chặt chẽ, linh hoạt, bám sát phương thức huy động của hệ thống.

Tổng giám đốc đồng thời yêu cầu kiểm soát chặt chẽ công tác cung ứng nhiên liệu, bảo đảm đủ than

cho vận hành trong mọi tình huống nhưng không để phát sinh tồn kho bất hợp lý; chủ động phối hợp với các nhà cung cấp để duy trì mức dự trữ an toàn, đồng thời tính toán cân đối cho các giai đoạn tiếp theo.

Đối với các dự án xử lý khí thải, yêu cầu tiếp tục rà soát tiến độ, đánh giá phương án triển khai phù hợp với kế hoạch vận hành, sửa chữa và sản lượng phát điện, bảo đảm tính khả thi và hiệu quả. Cùng với đó, các đơn vị thủy điện tiếp tục thực hiện tốt nhiệm vụ cấp nước hạ du, tuân thủ quy trình vận hành liên hồ chứa và chuẩn bị sẵn sàng cho công tác điều tiết mùa lũ năm 2026.

Bên cạnh nhiệm vụ sản xuất, Tổng công ty tiếp tục rà soát các chỉ tiêu vận hành, nâng cao hiệu quả sử dụng nhiên liệu, tăng cường quản trị chi phí và đặc biệt chú trọng công tác an toàn lao động trong toàn hệ thống.

Với định hướng rõ ràng và các giải pháp điều hành cụ thể, EVNGENCO1 tiếp tục duy trì nhịp vận hành ổn định, hướng tới hoàn thành nhiệm vụ sản xuất - kinh doanh năm 2026, góp phần bảo đảm cung ứng điện an toàn, liên tục cho hệ thống điện quốc gia.

Phương Thảo

PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC EVN NGUYỄN TÀI ANH LÀM VIỆC VỚI NGÂN HÀNG PHÁT TRIỂN CHÂU Á (ADB)



Đại diện EVN và ADB trao đổi tại buổi làm việc sáng 12/5

Tại buổi làm việc, hai bên đã trao đổi về tình hình hợp tác giữa EVN và ADB trong lĩnh vực năng lượng, trong đó có các nội dung liên quan đến hỗ trợ kỹ thuật, thu xếp nguồn vốn cho các dự án điện và các định hướng hợp tác phục vụ quá trình chuyển dịch năng lượng tại Việt Nam.

Sáng 12/5, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam Nguyễn Tài Anh đã có buổi làm việc với ông Keiju Mitsuhashi - Giám đốc Văn phòng ngành năng lượng, Ngân hàng Phát triển châu Á (ADB).

Đại diện ADB chia sẻ một số thông tin về các chương trình hỗ trợ

kỹ thuật vùng trong lĩnh vực năng lượng, tập trung vào các hướng hợp tác mới như phát triển hạ tầng truyền tải, điện gió ngoài khơi, hệ thống lưu trữ năng lượng (BESS) và kết nối lưới điện khu vực.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh ghi nhận và đánh giá cao sự quan tâm, đồng hành của ADB đối với ngành điện Việt Nam trong thời gian qua. EVN mong muốn tiếp tục nhận được sự phối hợp, hỗ trợ của ADB trong nghiên cứu, chuẩn bị và triển khai các chương trình, dự án phù hợp với định hướng phát triển của Tập đoàn và yêu cầu bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia.

Hai bên thống nhất tiếp tục tăng cường trao đổi thông tin, thúc đẩy hợp tác trong lĩnh vực năng lượng, đặc biệt trong bối cảnh Việt Nam đang đẩy mạnh chuyển dịch năng lượng, hiện đại hóa hạ tầng điện và tăng cường kết nối khu vực.

Nguyệt Hà

CÔNG ĐOÀN EVNCPC THĂM VÀ ĐỘNG VIÊN NGƯỜI LAO ĐỘNG NHÂN THÁNG CÔNG NHÂN



Ông Nguyễn Hữu Khánh, Phó Chủ tịch Công đoàn EVNCPC (thứ 5 từ trái sang) thăm hỏi Người lao động tại Công ty Cổ phần Điện lực Khánh Hòa. Ảnh: ĐVCC

Vừa qua, Công đoàn Tổng Công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) đã tổ chức thăm hỏi, hỗ trợ người lao động tại nhiều đơn vị, lan tỏa tinh thần sẻ chia trong Tháng Công nhân 2026.

Hưởng ứng Tháng Công nhân năm 2026, ông Nguyễn Hữu Khánh, Phó Chủ tịch Công đoàn, Phó Tổng giám đốc Tổng Công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) cùng ông Nguyễn Mạnh Thông, Chủ tịch Công đoàn Công ty Cổ phần Điện lực Khánh Hòa và đoàn công tác đã đến thăm hỏi, động viên tập thể cán bộ công nhân viên, người lao động tại PC Khánh Hòa.

Tại buổi gặp gỡ, ông Nguyễn Hữu Khánh, Phó Chủ tịch Công đoàn EVNCPC đã trực tiếp đến các đơn vị cơ sở, ân cần thăm hỏi tình hình đời sống, việc làm, điều kiện lao động của đoàn viên, người lao động PC Khánh Hòa; đồng thời ghi nhận và

biểu dương tinh thần trách nhiệm, sự nỗ lực của tập thể cán bộ công nhân viên trong quá trình thực hiện nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, đảm

bảo cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và nhu cầu sinh hoạt của nhân dân trên địa bàn tỉnh.

Đặc biệt, trong điều kiện thời tiết diễn biến phức tạp, nhu cầu phụ tải tăng cao và khối lượng công việc ngày càng lớn, đội ngũ công nhân lao động PC Khánh Hòa vẫn luôn phát huy tinh thần đoàn kết, trách nhiệm, nỗ lực vượt khó để hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao.

Dịp này, thay mặt Công đoàn EVNCPC, ông Nguyễn Hữu Khánh đã trao tặng phần quà động viên tập thể công nhân lao động tại Điện lực Cam Ranh - Khánh Sơn. Những tình cảm, sự quan tâm kịp thời từ tổ chức Công đoàn đã trở thành nguồn động viên tinh thần vô cùng ý nghĩa, giúp người lao động thêm yên tâm công tác, gắn bó với đơn vị và nỗ lực hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao.

Trước đó, nằm trong chuỗi các hoạt động hưởng ứng Tháng Công



Ông Trần Đình Hà, Chủ tịch Công đoàn EVNCPC; Bà Đoàn Thị Phụng, Ủy viên Ban Chấp hành Công đoàn, Phó Trưởng Ban nữ công EVNCPC trao hỗ trợ các trường hợp CBCNV-NLĐ có hoàn cảnh khó khăn đang công tác tại CPCIT và CPCCC. Ảnh: ĐVCC

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

nhân năm 2026, ngày 6/5, đoàn công tác của Công đoàn EVNCPC do ông Trần Đình Hà, Chủ tịch Công đoàn Tổng công ty làm trưởng đoàn đã đến thăm hỏi, động viên cán bộ công nhân viên, người lao động (CBCNV-NLĐ) tại các đơn vị trực thuộc trên địa bàn TP. Đà Nẵng.

Đoàn đã đến thăm Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Đà Nẵng; Công ty Công nghệ thông tin Điện lực miền Trung (CPCIT); Trung tâm Chăm sóc khách hàng Điện lực miền Trung (CPCCC); đồng thời thăm, hỗ trợ 2 trường hợp CBCNV-NLĐ có hoàn cảnh khó khăn đang công tác tại CPCIT và CPCCC.

Tại các đơn vị, ông Trần Đình Hà, Chủ tịch Công đoàn EVNCPC đã trực tiếp nắm bắt tình hình đời sống, điều kiện làm việc; lắng nghe tâm tư, nguyện vọng của người lao động. Các kiến nghị từ cơ sở được ghi nhận, đồng thời CBCNV-NLĐ được động viên tiếp tục nỗ lực trong lao động sản xuất, nâng cao hiệu quả công việc và cải thiện thu nhập. Công đoàn các cấp cũng được yêu cầu tăng cường chăm lo việc làm, đời sống vật chất, tinh thần cho người lao động, góp phần xây dựng môi trường làm việc ổn định, chuyên nghiệp và đoàn kết.

Thời gian tới, Công đoàn EVNCPC sẽ tiếp tục phối hợp với chuyên môn đẩy mạnh các phong trào thi đua lao động giỏi, lao động sáng tạo, hướng tới mục tiêu bảo đảm việc làm, nâng cao thu nhập và ổn định đời sống cho CBCNV-NLĐ. Cùng với đó, các hoạt động chăm lo đời sống tinh thần như hội thao, chương trình văn hóa - thể thao sẽ được tăng cường tổ chức, tạo không gian giao lưu, gắn kết trong đội ngũ, qua đó lan tỏa hình ảnh ngành điện năng động, phát triển bền vững.

Dịp này, Công đoàn EVNCPC đã trao tặng quà động viên các đơn vị, mỗi phần trị giá 10 triệu đồng; đồng thời hỗ trợ 2 CBCNV-NLĐ có hoàn cảnh khó khăn đang công tác tại CPCIT và CPCCC, mỗi trường hợp 4 triệu đồng.

Hoạt động thăm hỏi thể hiện sự quan tâm thiết thực của Công đoàn EVNCPC đối với người lao động, góp phần tạo động lực để CBCNV-NLĐ vượt qua khó khăn, yên tâm công tác, cùng doanh nghiệp hoàn thành tốt nhiệm vụ sản xuất kinh doanh. Được biết, trong Tháng Công nhân năm 2026, Công đoàn EVNCPC sẽ tổ chức các đoàn thăm hỏi tại 45 đơn vị Công đoàn cơ sở trực thuộc nhân Tháng Công nhân năm 2026; đồng thời hỗ trợ 45 cá nhân có hoàn cảnh khó khăn tại các đơn vị trực thuộc Công đoàn Tổng công ty với tổng kinh phí hơn 630 triệu đồng.

Bình An

Trong thư gửi ngày 06/5/2026, Giám đốc Công ty TNHH Điện gió Sunpro - Bến Tre số 8 Phạm Quốc Anh trân trọng gửi lời cảm ơn và đánh giá cao sự hỗ trợ quyết liệt, kịp thời của Ủy ban nhân dân tỉnh Vĩnh Long trong công tác giải phóng mặt bằng, góp phần tháo gỡ các khó khăn trên hiện trường, tạo điều kiện thuận lợi để công trình được triển khai. Đồng thời, Công ty cũng trân trọng cảm ơn Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các đơn vị liên quan đã nỗ lực hoàn thành dự án đúng tiến độ và vận hành an toàn, hiệu quả.



Đường dây 110kV Phú Thuận - Bình Đại đã được đóng điện từ 22/4/2026

Việc hoàn thành tuyến đường dây 110kV Phú Thuận - Bình Đại từ ngày 22/4/2026 có ý nghĩa đặc biệt quan trọng trong việc giải tỏa công suất cho các nhà máy điện gió trong khu vực, trong đó có Nhà máy điện gió Sunpro, góp phần nâng cao hiệu quả khai thác nguồn năng lượng tái tạo, đảm bảo an ninh cung cấp điện và tăng nguồn thu cho ngân sách địa phương.

“Sự phối hợp chặt chẽ và hỗ trợ hiệu quả của Quý Cơ quan không chỉ góp phần giải quyết các vướng mắc cụ thể của dự án, mà còn thể hiện cam kết mạnh mẽ của Việt Nam trong việc đồng hành cùng nhà đầu tư, cải thiện môi trường đầu tư và thúc đẩy phát triển bền vững” - Giám đốc Công ty TNHH Điện gió Sunpro - Bến Tre số 8 nhấn mạnh.

Công ty cũng cam kết tiếp tục phối hợp chặt chẽ với các cơ quan, đơn vị liên quan để vận hành dự án an toàn, hiệu quả và đóng góp tích cực vào sự phát triển kinh tế - xã hội của địa phương.

Công trình đường dây 110kV Phú Thuận - Bình Đại, tỉnh Vĩnh Long được Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đầu tư, gồm:

EVN NHẬN ĐƯỢC THƯ CẢM ƠN TỪ CHỦ ĐẦU TƯ ĐIỆN GIÓ SUNPRO

Mới đây, Công ty TNHH Điện gió Sunpro - Bến Tre số 8 gửi thư cảm ơn tới UBND tỉnh Vĩnh Long, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) cùng đơn vị liên quan đã quan tâm, chỉ đạo và hỗ trợ tích cực trong quá trình triển khai, đưa vào vận hành công trình tuyến đường dây 110kV Phú Thuận - Bình Đại.

Phần đường dây 110kV 02 mạch chiều dài tuyến hơn 22km, với 88 vị trí trụ, đi từ trạm biến áp (TBA) 110kV Phú Thuận đến TBA 110kV Bình Đại.

Công trình hoàn thành và đưa vào vận hành góp phần tăng cường khả năng truyền tải và kết lưới cấp 110kV khu vực, đảm bảo cung cấp điện liên tục và an toàn cho phụ tải khu vực, tạo mạch vòng liên kết giữa các trạm 110kV Giao Long, Phú Thuận, Bình Đại, Ba Tri, Giồng Trôm, đảm bảo cung cấp điện đầy đủ, kịp thời, an toàn và ổn định theo tiêu chuẩn N-1. Công trình cũng đồng thời chuyển tải công suất cho các nhà máy điện gió vào hệ thống điện, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện khu vực và giảm tổn thất điện năng.

Không chỉ riêng dự án đường dây 110kV Phú Thuận - Bình Đại, trong 4 tháng đầu năm, tại khu vực phía Nam, EVNSPC đã dồn toàn lực để thúc đẩy đầu tư xây dựng, hoàn thành 51 công trình 110kV quan trọng, cấp bách.

Việc đóng điện, vận hành an toàn các công trình đạt và vượt tiến độ góp phần nâng cao hiệu quả sử dụng vốn, củng cố năng lực cung ứng điện, qua đó đáp ứng yêu cầu phát triển kinh tế - xã hội, bảo đảm quốc phòng - an ninh, đời sống nhân dân và mục tiêu tăng trưởng hai con số của nền kinh tế trong năm 2026 cũng như các năm tiếp theo

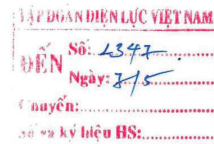
M.Hạnh

Nguyên văn thư cảm ơn của Công ty TNHH Điện gió Sunpro - Bến Tre số 8

CÔNG TY TNHH ĐIỆN GIÓ
SUNPRO - BẾN TRE SỐ 8

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

Vĩnh Long, ngày 06 tháng 05 năm 2026



THƯ CẢM ƠN
V/v hoàn thành và đưa vào vận hành
tuyến đường dây 110kV Phú Thuận - Bình Đại

Kính gửi:

- Ủy ban nhân dân tỉnh Vĩnh Long;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Công ty TNHH Điện gió Sunpro - Bến Tre số 8 xin trân trọng gửi lời cảm ơn sâu sắc tới Quý Cơ quan đã quan tâm, chỉ đạo và hỗ trợ tích cực trong quá trình triển khai, hoàn thành và đưa vào vận hành công trình tuyến đường dây 110kV Phú Thuận - Bình Đại vào ngày 22 tháng 4 năm 2026.

Đặc biệt, Công ty xin ghi nhận và đánh giá cao sự hỗ trợ quyết liệt, kịp thời của Ủy ban nhân dân tỉnh Vĩnh Long trong công tác giải phóng mặt bằng, góp phần tháo gỡ các khó khăn trên hiện trường, tạo điều kiện thuận lợi để công trình được triển khai. Đồng thời, Công ty cũng trân trọng cảm ơn Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các đơn vị liên quan đã nỗ lực hoàn thành dự án và đưa vào vận hành an toàn, hiệu quả.

Việc hoàn thành tuyến đường dây 110kV Phú Thuận - Bình Đại có ý nghĩa đặc biệt quan trọng trong việc giải tỏa công suất cho các nhà máy điện gió trong khu vực, trong đó có Nhà máy điện gió Sunpro, góp phần nâng cao hiệu quả khai thác nguồn năng lượng tái tạo, đảm bảo an ninh cung cấp điện và tăng nguồn thu cho ngân sách địa phương.

Sự phối hợp chặt chẽ và hỗ trợ hiệu quả của Quý Cơ quan không chỉ góp phần giải quyết các vướng mắc cụ thể của dự án, mà còn thể hiện cam kết mạnh mẽ của Việt Nam trong việc đồng hành cùng nhà đầu tư, cải thiện môi trường đầu tư và thúc đẩy phát triển bền vững.

Trong thời gian tới, Công ty TNHH Điện gió Sunpro - Bến Tre số 8 cam kết tiếp tục phối hợp chặt chẽ với các cơ quan, đơn vị liên quan để vận hành dự án an toàn, hiệu quả và đóng góp tích cực vào sự phát triển kinh tế - xã hội của địa phương.

Một lần nữa, Công ty xin trân trọng cảm ơn và mong tiếp tục nhận được sự quan tâm, hỗ trợ của Quý Cơ quan.

Trân trọng kính chào./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Tổng Công ty Điện lực miền Nam;
- ĐSQ Hoa Kỳ (để b/c);
- TLSQ Hoa Kỳ tại TP.HCM (để b/c);
- Lưu: VT.

GIÁM ĐỐC
CÔNG TY
TNHH
ĐIỆN GIÓ SUNPRO
BẾN TRE SỐ 8
TỈNH VĨNH LONG

Phạm Quốc Anh

EVNNPC KHUYẾN NGHỊ KHÁCH HÀNG SỬ DỤNG ĐIỆN HỢP LÝ, GÓP PHẦN GIẢM ÁP LỰC GIỜ CAO ĐIỂM



EVNNPC chủ động theo dõi sát diễn biến phụ tải

Trong bối cảnh nhu cầu sử dụng điện tiếp tục tăng cao, đặc biệt vào các khung giờ buổi tối, việc sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả và hợp lý đang trở thành yếu tố quan trọng góp phần bảo đảm vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện.

Theo thông tin từ cơ quan quản lý nhà nước, định hướng điều chỉnh khung giờ sử dụng điện của hệ thống điện quốc gia đang được tiếp tục hoàn thiện nhằm phù hợp hơn với thực tế vận hành, nhất là khi cơ cấu nguồn điện và phụ tải có nhiều thay đổi trong thời gian qua.

Với vai trò là đơn vị phân phối và kinh doanh điện trên địa bàn 17 tỉnh, thành phố miền Bắc, Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) luôn chủ động theo dõi sát diễn biến phụ tải, triển khai đồng bộ các giải pháp kỹ thuật và quản lý nhằm bảo đảm cung ứng điện an toàn, liên tục cho phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân.

Theo Quyết định số 963/QĐ-BCT ngày 22/4/2026 của Bộ Công Thương về khung giờ cao điểm, thấp điểm

và giờ bình thường của hệ thống điện quốc gia, cũng từ thực tế theo dõi của EVNNPC về xu hướng phụ tải của hệ thống điện hiện nay, nhu cầu sử dụng điện thường tăng cao vào buổi tối, khoảng từ 17h30 đến 22h30 trong các ngày làm việc, trong khi khung giờ từ 0h đến 6h hằng ngày là thời điểm phụ tải thấp. Các khoảng thời gian còn lại trong ngày là mức phụ tải trung bình. Trên cơ sở đó, EVNNPC khuyến nghị các khách

hàng sử dụng điện, đặc biệt là khối doanh nghiệp sản xuất, chủ động xây dựng kế hoạch sử dụng điện hợp lý theo hướng: Tăng cường bố trí hoạt động sản xuất vào các khung giờ phụ tải thấp (0h - 6h); Hạn chế tập trung sử dụng điện vào buổi tối - thời điểm nhu cầu tiêu thụ điện tăng cao; Tối ưu biểu đồ phụ tải, nâng cao hiệu suất sử dụng năng lượng.

Việc chủ động điều chỉnh nhu cầu sử dụng điện không chỉ giúp khách hàng tiết giảm chi phí sản xuất, kinh doanh, mà còn góp phần giảm áp lực cho hệ thống điện quốc gia, hạn chế nguy cơ quá tải cục bộ, từ đó nâng cao hiệu quả vận hành chung.

EVNNPC sẽ tiếp tục tăng cường công tác tư vấn, hỗ trợ khách hàng triển khai các giải pháp sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả; đồng thời cập nhật kịp thời các cơ chế, chính sách của cơ quan quản lý nhà nước liên quan đến hoạt động sử dụng điện./.

Phương Anh



Nhiều doanh nghiệp sản xuất trong đã tham gia chương trình điều chỉnh phụ tải, qua đó góp phần giảm áp lực cho hệ thống điện trong các khung giờ cao điểm

EVF XÁC ĐỊNH ĐẢM BẢO BẢO MẬT VÀ AN TOÀN DỮ LIỆU LÀ ƯU TIÊN HÀNG ĐẦU

Vừa qua, tại Hà Nội, Tạp chí Đầu tư Tài chính phối hợp cùng Công ty Cổ phần Đầu tư Thương mại và Phát triển Công nghệ FSI tổ chức hội thảo “An toàn dữ liệu tài chính trong kỷ nguyên AI” nhằm cập nhật các diễn biến chính sách và xu hướng của thị trường liên quan đến vấn đề này. Tổng Giám đốc Lê Mạnh Linh đại diện Công ty Tài chính Tổng hợp Cổ phần Điện lực (EVF) tham dự hội thảo.



Toàn cảnh hội thảo “An toàn dữ liệu tài chính trong kỷ nguyên AI”

Trong bối cảnh trí tuệ nhân tạo (AI) đang phát triển mạnh mẽ và thâm nhập sâu vào lĩnh vực tài chính - ngân hàng, vấn đề bảo mật và an toàn dữ liệu ngày càng trở nên cấp thiết. Đây cũng là chủ đề trọng tâm được thảo luận tại các hội thảo chuyên ngành gần đây, nơi các chuyên gia, nhà quản lý và doanh nghiệp cùng nhìn nhận AI như một “con dao hai lưỡi” - vừa mở ra cơ hội đột phá, vừa đặt ra những thách thức lớn về rủi ro dữ liệu.

AI là con dao hai lưỡi trong ngành tài chính ngân hàng

Tại hội thảo, nhiều ý kiến thống nhất rằng AI đang giúp ngành tài

chính nâng cao hiệu quả vận hành, tối ưu hóa quy trình và cá nhân hóa dịch vụ khách hàng. Tuy nhiên, đi kèm với đó là nguy cơ rò rỉ dữ liệu, tấn công mạng và lạm dụng thông tin cá nhân. Khi các hệ thống AI ngày càng phụ thuộc vào dữ liệu lớn (big data), việc đảm bảo tính bảo mật, toàn vẹn và riêng tư của dữ liệu trở thành yếu tố sống còn đối với các tổ chức tài chính.

Một trong những nội dung được nhấn mạnh là sự gia tăng của các hình thức tấn công tinh vi, đặc biệt là các cuộc tấn công có sử dụng AI. Tin tặc có thể khai thác lỗ hổng trong hệ thống hoặc sử dụng công nghệ giả mạo (deepfake), phishing thông

minh để đánh cắp thông tin tài chính. Điều này đòi hỏi các tổ chức không chỉ nâng cấp hạ tầng công nghệ mà còn phải xây dựng chiến lược quản trị rủi ro dữ liệu một cách toàn diện.

Tại các hội thảo, nhiều ý kiến thống nhất rằng AI đang giúp ngành tài chính nâng cao hiệu quả vận hành, tối ưu hóa quy trình và cá nhân hóa dịch vụ khách hàng. Các ứng dụng như chấm điểm tín dụng, phát hiện gian lận, phân tích hành vi khách hàng hay tự động hóa quy trình đang mang lại những thay đổi mang tính cách mạng. Tuy nhiên, đi kèm với đó là nguy cơ rò rỉ dữ liệu, tấn công mạng và lạm dụng thông tin cá nhân. Khi

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

các hệ thống AI ngày càng phụ thuộc vào dữ liệu lớn (big data), việc đảm bảo tính bảo mật, toàn vẹn và riêng tư của dữ liệu trở thành yếu tố sống còn đối với các tổ chức tài chính.

Chia sẻ tại phiên thảo luận, TS. Lê Minh Nghĩa - Chủ tịch Hiệp hội VFCA chia sẻ, xung quanh bài toán an toàn dữ liệu tài chính có ba trụ cột then chốt, bao gồm công nghệ, pháp luật và con người. Theo đó, TS. Lê Minh Nghĩa khẳng định, song hành với việc tiếp cận công nghệ mới thì cần phải có hệ thống pháp luật để làm nền tảng kiến tạo, phát triển và bảo vệ đồng thời xây dựng cơ chế đào tạo, nâng cao nhận thức đối với người sử dụng.

Kết luận từ 3 trụ cột này, an toàn dữ liệu tài chính không phải là bài toán riêng lẻ, mà là tổng hòa của công nghệ tiên tiến, khung pháp lý phù hợp và chất lượng con người. Chỉ khi cả ba yếu tố này cùng được nâng lên, Việt Nam mới có thể xây dựng được một hệ thống dữ liệu an toàn và bền vững.

EVF và nỗ lực đảm bảo an toàn thông tin trong kỷ nguyên AI

Tại EVF, công ty đã và đang triển khai nhiều giải pháp đồng bộ nhằm tăng cường bảo mật dữ liệu. Một trong những nền tảng quan trọng là việc áp dụng hệ thống quản lý an toàn thông tin theo tiêu chuẩn quốc tế ISO 27001. Đây là bộ tiêu chuẩn toàn diện giúp doanh nghiệp thiết lập, vận hành và liên tục cải tiến hệ thống bảo mật thông tin theo các thông lệ tốt nhất toàn cầu.

Việc áp dụng ISO 27001 không chỉ giúp EVF chuẩn hóa quy trình quản lý dữ liệu mà còn tạo ra một khung kiểm soát chặt chẽ đối với các rủi ro an ninh mạng. Các quy trình từ phân loại dữ liệu, kiểm soát truy cập, mã hóa thông tin đến quản lý sự cố đều được thiết kế bài bản, đảm bảo giảm thiểu tối đa nguy cơ thất thoát dữ liệu.

Không dừng lại ở việc triển khai, EVF còn duy trì hoạt động kiểm tra, đánh giá định kỳ hệ thống ISO nhằm đảm bảo tính tuân thủ và hiệu quả thực tế. Các đợt đánh giá nội bộ và đánh giá bên ngoài được thực hiện thường xuyên, qua đó kịp thời phát hiện và khắc phục các điểm yếu trong hệ thống bảo mật.

Bên cạnh yếu tố công nghệ và quy trình, EVF đặc biệt chú trọng đến con người - yếu tố được xem là “mắt xích” quan trọng nhưng cũng tiềm ẩn nhiều rủi ro trong chuỗi bảo mật. Ban Chỉ đạo ISO và Ban An toàn thông tin thuộc Khối Công nghệ số của EVF đã chủ động triển khai nhiều chương trình đào tạo, nâng cao nhận thức về an toàn thông tin cho toàn thể cán bộ nhân viên.

Đối với EVF, việc xác định bảo mật và an toàn dữ liệu là ưu tiên hàng đầu không chỉ giúp giảm thiểu rủi ro mà còn tạo dựng niềm tin với khách hàng và đối tác. Trong một thị trường tài chính ngày càng cạnh tranh, niềm tin chính là lợi thế bền vững, và bảo mật dữ liệu là nền tảng để xây dựng niềm tin đó.

Có thể thấy, trong bối cảnh AI đang làm thay đổi sâu sắc ngành tài chính - ngân hàng, EVF đã chủ động đón đầu xu hướng bằng cách xây dựng một hệ thống bảo mật toàn diện, kết hợp giữa công nghệ, quy trình và con người. Đây không chỉ là bước đi cần thiết mà còn là chiến lược dài hạn, giúp EVF phát triển bền vững trong kỷ nguyên số.

M.Linh

Chủ động “bắt bệnh”, ngăn ngừa từ xa

Xác định mùa khô năm 2026 sẽ đối mặt với nhiều thách thức do phụ tải tăng cao và thời tiết khắc nghiệt, TTTĐ Đông Bắc 1 đã chủ động triển khai kế hoạch rà soát, xử lý triệt để các tồn tại trên lưới điện. Trong tuần 19/2026, đơn vị đã thực hiện đợt cắt điện tập trung kéo dài 4 ngày trên hai mạch đường dây 500kV Quảng Ninh - Hiệp Hòa (573 và 574).

Đường dây 500kV Quảng Ninh - Hiệp Hòa là mạch kép quan trọng, đưa vào vận hành từ năm 2014. Sau hơn 10 năm tải điện, một số vị trí cột néo đã xuất hiện tình trạng rạn nứt tại khóa néo. Với phương châm “không để sự cố xảy ra mới xử lý”, TTTĐ Đông Bắc 1 đã triển khai giải pháp lắp tăng cường lèo phụ tại tất cả các vị trí có nguy cơ. Đồng thời, đơn vị tiến hành kiểm tra, sửa chữa ngăn ngừa phát nhiệt tại 59 vị trí cột néo và các ngăn lộ tại trạm biến áp 500kV Quảng Ninh.

Quyết tâm trên công trường khắc nghiệt

Để hoàn thành khối lượng công việc khổng lồ trong thời gian cắt điện ngắn ngủi, đơn vị đã huy động sức mạnh tổng hợp với 50 cán bộ, công nhân viên từ các tổ đường dây Hạ Long, Uông Bí, Đầm Hà, Trạm 500kV Quảng Ninh và các phòng kỹ thuật.

Thời tiết vùng núi phía Bắc những ngày đầu tháng 5 vô cùng cực đoan. Trên công trường, những cơn nắng nóng gay gắt như thiêu như đốt vừa dứt thì những trận mưa rào bất chợt lại đổ ập xuống, khiến việc thi công trên độ cao hàng chục mét trở nên cực kỳ nguy hiểm và khó khăn. Tuy nhiên, với tinh thần “vượt nắng, thắng mưa”, lực lượng thi công đã bám trụ vị trí, đảm bảo tiến độ từng giờ.

Đặc biệt, trong quá trình triển khai, khi phát hiện một số phụ kiện (ghíp) không đảm bảo chất lượng so với phương án ban đầu, đội ngũ kỹ thuật đã lập tức báo cáo và thay mới kịp thời, quyết tâm không để bất kỳ một khiếm khuyết nhỏ nào tồn tại khi đóng điện trở lại.

Thành tích chào mừng kỷ niệm 45 năm thành lập Công ty

Đúng 15h00 ngày 08/5/2026, toàn bộ công việc đã hoàn tất an toàn. Đường dây được đóng điện trở lại, sẵn sàng phục vụ hệ thống điện quốc gia trong trạng thái tốt nhất.

Chia sẻ về đợt ra quân này, ông Nguyễn Trọng Đức cho biết: “Việc bố trí lịch cắt điện trên trục xương sống 500kV thời điểm này là vô cùng khó khăn. Vì vậy, chúng tôi đã nỗ lực cao nhất, tận

TTĐ ĐÔNG BẮC 1: “VƯỢT NẮNG, THẮNG MƯA” ĐẢM BẢO AN TOÀN TRỰC XƯƠNG SỐNG 500KV TRƯỚC CAO ĐIỂM HÈ

Nhằm chủ động đảm bảo điện cho mùa nắng nóng 2026, Truyền tải điện (TTĐ) Đông Bắc 1 đã hoàn thành đợt ra quân tổng lực thực hiện xử lý khiếm khuyết và tăng cường độ tin cậy cho đường dây 500kV Quảng Ninh - Hiệp Hòa. Đây là nỗ lực rất lớn nhằm “đón đầu” mùa nắng nóng 2026, đảm bảo dòng điện an toàn, liên tục cho hệ thống điện quốc gia.



Xử lý khiếm khuyết tại các ngăn lộ xuất tuyến TBA 500kV Quảng Ninh



dụng từng phút giây để hoàn thiện dự án. Đây không chỉ là nhiệm vụ chuyên môn mà còn là công trình ý nghĩa của CBCNV Truyền tải điện Đông Bắc 1 chào mừng kỷ niệm 45 năm ngày thành lập Công ty Truyền tải điện 1 (01/5/1981 - 01/5/2026).”

Việc chủ động khắc phục khiếm khuyết, lắp đặt bổ sung lèo phụ và xử lý phát nhiệt ngay trước ngưỡng cửa mùa hè đã thể hiện tầm nhìn và trách nhiệm của TTĐ Đông Bắc 1 trong việc cung ứng điện an toàn, tin cậy cho sự phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Trọng Đức

EVNSPC ĐÃ ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN AN TOÀN, ỔN ĐỊNH TẠI CÁC TỈNH PHÍA NAM TRONG 4 THÁNG ĐẦU NĂM



Chủ tịch Hội đồng thành viên Lê Văn Trang phát biểu tại hội nghị (ảnh: Đức Tuấn)

Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) vừa tổ chức Hội nghị sơ kết công tác đầu tư xây dựng trong 4 tháng đầu năm và Giao ban tháng 5/2026. Ông Lê Văn Trang - Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNSPC và ông Nguyễn Phước Đức - Thành viên Hội đồng thành viên, kiêm Tổng giám đốc EVNSPC đồng chủ trì hội nghị.

Cung ứng điện an toàn, ổn định trong bối cảnh phụ tải tăng cao

Theo báo cáo của EVNSPC, trong 4 tháng đầu năm 2026, kinh tế - xã hội cả nước tiếp tục duy trì đà tăng trưởng tích cực; khu vực phía Nam ghi nhận nhu cầu sử dụng điện tăng cao, đặc biệt trong bối cảnh nắng nóng kéo dài và nền nhiệt tăng so với cùng kỳ.

Trước tình hình đó, EVNSPC đã tập trung triển khai quyết liệt, đồng bộ các giải pháp, bảo đảm hệ thống điện vận hành an toàn, liên tục và ổn định phục vụ sản xuất, kinh doanh và sinh hoạt của nhân dân; đặc biệt là đảm bảo điện dịp Tết Nguyên đán, Giỗ Tổ Hùng Vương, Lễ 30/4-1/5, bầu cử Đại biểu Quốc hội và Đại biểu Hội đồng nhân dân các cấp nhiệm kỳ 2026-2031.

Trong 4 tháng đầu năm, phụ tải hệ thống điện 8 tỉnh, thành phố phía Nam tăng mạnh, với công suất cực đại (Pmax) đạt 11.115 MW, tăng 9,72% so với cùng kỳ; sản lượng thương phẩm đạt 23,85 tỷ kWh, tăng 5,98% so với cùng kỳ theo cơ cấu sau sáp nhập. Trong đó, một số địa phương có sản lượng điện thương phẩm tăng cao như Tây Ninh (8,52%), An Giang (8,22%),...

Các chỉ tiêu kỹ thuật như tổn thất điện năng, độ tin cậy cung cấp điện... đều thực hiện tốt hơn cùng kỳ năm 2025; công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng thực hiện đạt và vượt kế hoạch EVN giao. Đáng chú ý, tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đạt 100%, vượt kế hoạch EVN giao.

EVNSPC tiếp tục đẩy mạnh công tác tiết kiệm điện và điều chỉnh phụ tải; sản lượng điện tiết kiệm trong 4 tháng đầu năm là 1.117,78 triệu kWh, đạt 4,70% so với sản lượng điện thương phẩm.

Tính đến hết tháng 4/2026, EVNSPC đã ký 5.371 thỏa thuận tham gia chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR) với khách hàng; trong đó tiềm năng tiết giảm loại 1 (thông báo trước 2h) là 260 MW và loại 2 (thông báo trước 24h) là 555 MW. Các Công ty Điện lực trực thuộc đã cập nhật 100% biểu đồ cam kết của 4.572 khách hàng với tiềm năng dịch chuyển 609,65MW vào chương trình DRMS để theo dõi.



Trong 4 tháng đầu năm 2026, EVNSPC đã đóng điện được 51 công trình lưới điện 110kV (trong ảnh: nhân viên Công ty Điện lực Cà Mau thao tác đóng điện TBA 110kV Hiệp thành và đường dây đấu nối ngày 29/4/2026) (ảnh: Văn Tám)



Tuyên truyền tiết kiệm điện tại Thành phố Cần Thơ
(ảnh: An Duy)



EVNSPC đã đảm bảo tốt công tác điều hành cung cấp điện
(ảnh: Hoàng Danh)



Phó Tổng giám đốc EVNSPC Đoàn Đức Hưng trao khen thưởng các Công ty Điện lực có thành tích trong công tác đầu tư xây dựng 4 tháng đầu năm 2026 (ảnh: Đức Tuấn)



Phó Tổng giám đốc EVNSPC Đào Hòa Bình trao khen thưởng các đơn vị phụ trợ có thành tích trong công tác đầu tư xây dựng 4 tháng đầu năm 2026 (ảnh: Đức Tuấn)

EVNSPC cũng tăng cường tuyên truyền, vận động khách hàng lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản tự tiêu kết hợp dùng bộ lưu trữ. Đến nay, đã có 1.904 nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản tự tiêu, với tổng công suất 487,7 MWp đã lắp đặt, đi vào vận hành với lượng điện năng tương đương 1% thương phẩm.

Thành tích ấn tượng trong công tác đầu tư xây dựng

Để thực hiện thắng lợi Nghị quyết số 46-NQ/ĐU của Đảng ủy EVNSPC về việc tập trung hoàn thành toàn diện công tác đầu tư xây dựng năm 2026, ngay từ đầu năm, cả bộ máy từ người đứng đầu đến các cán bộ làm trực tiếp trong toàn EVNSPC đều nhập cuộc với nỗ lực và quyết tâm cao nhất.

Kết quả 4 tháng đầu năm đã khởi công được 18 công trình lưới điện 110kV và đặc biệt là đóng điện hoàn thành 51 công trình lưới điện 110kV, kịp lập thành tích chào mừng 51 năm Thống nhất Đất nước và 51 năm

thành lập EVNSPC; góp phần nâng cao năng lực cung ứng điện, đáp ứng nhu cầu phụ tải tăng trưởng của các địa phương.

Phát biểu chỉ đạo hội nghị, Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức ghi nhận, biểu dương nỗ lực của toàn thể CBCNV trong toàn EVNSPC đã đoàn kết, nỗ lực vượt qua nhiều khó khăn, thách thức để hoàn thành tốt các chỉ tiêu, nhiệm vụ trong 4 tháng đầu năm; đặc biệt đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định cho phát triển kinh tế - xã hội, đời sống sinh hoạt của nhân dân và công tác đầu tư xây dựng lưới điện.

Chia sẻ với những khó khăn mà các đơn vị đang gặp phải, Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức yêu cầu các đơn vị tiếp tục duy trì, phát huy tinh thần làm việc trách nhiệm cao trong thời gian tới; tiếp tục siết chặt kỷ luật vận hành, đảm bảo cung ứng điện an toàn, tin cậy trong cao điểm mùa khô, cũng như cả năm 2026; với những khó khăn, vướng mắc trong quá trình thực hiện nhiệm

vụ, các đơn vị cần báo cáo kịp thời để lãnh đạo EVNSPC tháo gỡ.

Về định hướng trong thời gian tới, Chủ tịch Hội đồng thành viên Lê Văn Trang nhấn mạnh các nhiệm vụ trọng tâm trong công tác đảm bảo điện, đầu tư xây dựng, sửa chữa lớn, đặc biệt là các mục tiêu phải hoàn thành trong 6 tháng đầu năm như: đóng điện 70 công trình 110kV trước ngày 30/6/2026; tỷ lệ giải ngân đạt ít nhất 60% kế hoạch vốn EVN giao; đẩy mạnh tiến độ các khâu chuẩn bị đầu tư để sớm khởi công các dự án có kế hoạch đóng điện trong 6 tháng cuối năm;...

Chủ tịch EVNSPC cũng yêu cầu các đơn vị chủ động hơn trong lập kế hoạch sửa chữa lớn; thành lập các nhóm đặc trách tại địa bàn nhằm đẩy nhanh tiến độ khởi công, đóng điện các công trình trong năm 2026. Tại hội nghị, EVNSPC đã biểu dương, khen thưởng các tập thể có thành tích nổi bật trong công tác đầu tư xây dựng 4 tháng đầu năm./.

Văn Tám - Hồng Hoa

EVN LÀM VIỆC VỚI PTC2 VỀ RÀ SOÁT, SỬA ĐỔI ĐỊNH MỨC LAO ĐỘNG SẢN XUẤT KINH DOANH ĐIỆN

Quang Thắng



Lãnh đạo EVN làm việc với PTC2 về rà soát, sửa đổi định mức lao động sản xuất kinh doanh điện

Ngày 7/5 tại Đà Nẵng, Đoàn công tác của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) do ông Võ Hồng Lĩnh - Thành viên Hội đồng thành viên EVN làm trưởng đoàn đã có buổi làm việc với Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) về công tác rà soát, sửa đổi định mức lao động phục vụ sản xuất kinh doanh điện.

Tham gia buổi làm việc có ông Trần Đăng Khoa - Thành viên Hội đồng thành viên Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT); lãnh đạo các ban chuyên môn của EVN, EVNNPT. Về phía PTC2 có ông Lê Đình Chiến - Giám đốc, ông Nguyễn Duy Dũng - Phó Giám đốc, ông Lê Tuấn Anh - Phó Giám đốc cùng lãnh đạo các phòng chức năng, đơn vị trực thuộc.

Tại buổi làm việc, ông Lê Đình Chiến - Giám đốc PTC2 cho biết, đơn vị hiện được giao quản lý vận hành gần 5.000 km đường dây 500kV, 220kV và

110kV; 25 trạm biến áp 220 - 500kV với tổng dung lượng hơn 11.000 MVA trên địa bàn các tỉnh, thành phố từ Quảng Trị, Huế, Đà Nẵng đến Quảng Ngãi. Hiện nay PTC2 có 956 lao động, trong đó lao động trực tiếp 577 người, lao động phụ trợ 192 người và lao động gián tiếp 187 người.

Kể từ ngày 1/7/2025, PTC2 đã hoàn thành Đề án tinh gọn tổ chức bộ máy quản lý, điều hành của EVNNPT và các đơn vị trực thuộc giai đoạn 1. Sau khi sắp xếp, tinh gọn tổ chức, PTC2 hiện có 9 phòng chuyên môn, 4 Truyền tải điện khu vực (quản lý 21 tổ quản lý vận hành đường dây và 24 trạm biến áp) cùng Đội Sửa chữa thí nghiệm điện 2 quản lý 4 tổ sản xuất.

Trong đó, các Truyền tải điện khu vực trực tiếp thực hiện nhiệm vụ quản lý, vận hành lưới điện truyền tải; sửa chữa, bảo dưỡng, xử lý sự cố thiết bị; thực hiện sửa chữa lớn, giám sát và nghiệm thu các công trình lưới điện truyền tải đưa vào vận hành. Đội Sửa

chữa thí nghiệm điện 2 đảm nhận các nhiệm vụ kỹ thuật chuyên sâu như thí nghiệm, hiệu chỉnh, sửa chữa thiết bị điện; phân tích, xử lý sự cố; kiểm định kỹ thuật an toàn điện; tham gia giám sát, nghiệm thu các công trình đầu tư xây dựng lưới điện truyền tải.

Về định mức lao động sản xuất kinh doanh điện, PTC2 hiện đang thực hiện theo Quyết định số 265/QĐ-HĐTV ngày 14/10/2025 của EVNNPT. Trong thời gian qua, đơn vị đã tích cực ứng dụng khoa học công nghệ, đặc biệt là thiết bị bay không người lái (UAV) trong công tác quản lý vận hành.

Theo đánh giá của PTC2, việc ứng dụng UAV đã góp phần giảm thiểu đáng kể các sự cố do vi phạm hành lang tuyến, vật thể bay mắc trên đường dây; đồng thời nâng cao chất lượng kiểm tra, giám sát lưới điện. Giai đoạn 2022 - 2025, công nghệ UAV đã hỗ trợ phát hiện sớm nhiều khiếm khuyết, bất thường có nguy cơ gây sự cố để xử lý kịp thời, góp phần đảm bảo vận hành an toàn, ổn định hệ thống truyền tải điện.

Tuy nhiên, PTC2 cũng cho biết việc ứng dụng khoa học công nghệ hiện mới ở giai đoạn đầu, chưa đồng bộ và chưa đáp ứng đầy đủ yêu cầu lâu dài. Vì vậy, hiệu quả giảm định mức lao động mới chỉ đạt ở bước đầu. Trong thời gian tới, đơn vị sẽ tiếp tục đẩy mạnh chuyển đổi số, đào tạo nguồn nhân lực nhằm nâng cao năng suất lao động, tối ưu hóa định biên lao động.

Tại buổi làm việc, PTC2 đã nêu nhiều khó khăn, vướng mắc trong thực tế quản lý vận hành. Đối với lực lượng quản lý vận hành đường dây,

ngoài nhiệm vụ thường xuyên còn phải thực hiện nhiều công việc phát sinh như kiểm tra đột xuất, đo tổng trở cột, kiểm tra phát nhiệt, giám sát thi công các công trình gần đường dây; công tác bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp; diễn tập xử lý sự cố, phòng chống thiên tai, tìm kiếm cứu nạn, phòng cháy chữa cháy rừng; đào tạo, sát hạch tay nghề; huấn luyện quốc phòng, dân quân tự vệ...

Đối với lực lượng quản lý vận hành trạm biến áp, ngoài nhiệm vụ vận hành còn phải thực hiện công tác sửa chữa, quản lý kỹ thuật, giao nhận hiện trường, giám sát an toàn, vệ sinh công nghiệp, kiểm tra định kỳ thiết bị; đào tạo, sát hạch tay nghề và các nhiệm vụ quốc phòng, dân quân tự vệ.

Riêng lực lượng trực ban sản xuất B02 hiện đang quản lý vận hành 20 trạm biến áp 220kV không người trực, trong đó có 3 trạm thí điểm trực ca linh hoạt và 5 trạm biến áp 500kV có người trực. Hiện nay, 24/25 trạm đã được đồng bộ dữ liệu, tín hiệu và



Ông Lê Đình Chiến - Giám đốc PTC2 báo cáo tình hình định mức lao động sản xuất kinh doanh điện

giám sát từ xa thông qua các Trung tâm vận hành B02.

Theo đó, khối lượng công việc của lực lượng trực ban vận hành tăng đáng kể như điều hành các trạm có người trực và không người trực; giám sát hệ thống SCADA, camera, PMIS, MDMS, giám sát dầu online, accu online, hệ thống ghi sự cố; kiểm tra phiếu thao tác; cập nhật sơ đồ kết dây; phối hợp xử lý sự cố; theo dõi, đôn đốc sửa chữa, thí nghiệm định

kỳ và điều động Tổ thao tác lưu động thực hiện thao tác tại chỗ đối với các thiết bị không điều khiển từ xa.

Từ thực tế trên, PTC2 đề xuất EVN xem xét điều chỉnh, bổ sung định mức lao động phù hợp với điều kiện vận hành thực tế. Cụ thể, đối với quản lý vận hành đường dây 500kV đề nghị tăng từ 160 giờ/km/năm lên 185 giờ/km/năm; đường dây 220kV tăng từ 100 giờ/km/năm lên 119 giờ/km/năm. Đối với quản lý vận hành trạm biến áp 500kV, đề nghị tăng từ 4.250 công/năm lên 4.424 công/năm; các Tổ thao tác lưu động tăng từ 1.250 công/năm lên 1.706 công/năm. Đồng thời, PTC2 cũng kiến nghị xem xét điều chỉnh định biên lao động phù hợp với thực tế vận hành hiện nay.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Võ Hồng Linh - Thành viên Hội đồng thành viên EVN đánh giá cao những kết quả mà PTC2 đạt được trong công tác sản xuất kinh doanh điện và quản lý vận hành hệ thống truyền tải điện thời gian qua. Đối với các đề xuất của PTC2, EVN sẽ xem xét, nghiên cứu để có hướng giải quyết phù hợp.

Ông Võ Hồng Linh cũng đề nghị PTC2 tiếp tục đẩy mạnh đào tạo, nâng cao chất lượng nguồn nhân lực; tăng cường ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số trong quản lý vận hành nhằm nâng cao năng suất lao động, góp phần cùng EVN và EVNNPT đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.



Ông Nguyễn Tuấn Anh - Trưởng phòng Tổ chức và nhân sự báo cáo tại hội nghị.



Ông Võ Hồng Linh - Thành viên Hội đồng thành viên EVN phát biểu chỉ đạo.

EVNGENCO1 PHÁT ĐỘNG CUỘC THI “XANH - SẠCH - ĐẸP - AN TOÀN TẠI NƠI LÀM VIỆC” NĂM 2026

Sau gần 3 năm triển khai, Cuộc thi “Xanh - Sạch - Đẹp - An toàn tại nơi làm việc” đã tạo nhiều chuyển biến tích cực tại các đơn vị trong EVNGENCO1. Năm 2026, cuộc thi tiếp tục được triển khai với nhiều đổi mới trong cách thức kiểm tra, đánh giá, hướng tới mục tiêu “đi vào thực chất”, gắn với hiện trường sản xuất, ý thức trách nhiệm và việc duy trì nền nếp hằng ngày tại mỗi đơn vị.

Được phát động từ năm 2023, Cuộc thi “Xanh - Sạch - Đẹp - An toàn tại nơi làm việc” đã từng bước lan tỏa mạnh mẽ tại các đơn vị thành viên, liên kết của Tổng công ty Phát điện 1. Nhiều khu vực sản xuất, làm việc được cải tạo đồng bộ hơn; cảnh quan môi trường được quan tâm đầu tư; ý thức giữ gìn môi trường làm việc của người lao động ngày càng được nâng cao.

Tại nhiều đơn vị của EVNGENCO1, hình ảnh những khu vực làm việc ngăn nắp, hành lang sản xuất sạch sẽ, các khoảng xanh được chăm chút hay việc duy trì nghiêm nề nếp an toàn lao động đã dần trở nên quen thuộc. Đó không chỉ là kết quả của các đợt thi đua, mà còn cho thấy sự chuyển biến về nhận thức và tinh thần trách nhiệm của CBCNV trong việc xây dựng môi trường làm việc văn minh, chuyên nghiệp và an toàn hơn mỗi ngày.

Tiếp nối những kết quả đó, EVNGENCO1 vừa ban hành Thể lệ Cuộc thi năm 2026 theo Quyết định số 16/QĐ-EVNGENCO1 ngày 06/5/2026 với nhiều điểm đổi mới đáng chú ý. Trong đó, thay đổi lớn nhất nằm ở phương thức kiểm tra, đánh giá. Theo quy định mới, Ban Tổ chức sẽ không tổ chức các đợt kiểm tra riêng theo hình thức tập trung như trước đây mà thực hiện lồng ghép việc kiểm tra, chấm điểm thông qua các đoàn công tác chuyên môn, kiểm tra sản xuất, an toàn và hoạt động của Công đoàn Tổng công ty.

Cách làm này thể hiện rõ định hướng đưa cuộc thi “đi vào thực chất”,



Phòng trào “Xanh - Sạch - Đẹp - An toàn” tại các đơn vị EVNGENCO1 góp phần xây dựng môi trường làm việc xanh hơn, an toàn hơn và lan tỏa văn hóa trách nhiệm trong toàn Tổng công ty

tránh hình thức và tránh tình trạng triển khai theo thời điểm. Những nội dung được duy trì thường xuyên tại hiện trường sẽ là cơ sở phản ánh khách quan nhất kết quả thực hiện của mỗi đơn vị.

Điều đó đồng nghĩa với việc phong trào không còn là câu chuyện chỉnh trang trước ngày kiểm tra, mà đòi hỏi sự duy trì liên tục trong suốt quá trình sản xuất - vận hành. Từ phòng điều khiển trung tâm, gian máy, hành lang sản xuất đến khu vực văn phòng, kho bãi hay khuôn viên nhà máy đều cần được giữ gìn xanh hơn, sạch hơn, khoa học hơn và an toàn hơn mỗi ngày.

Theo Thể lệ mới, các tồn tại được phát hiện trong quá trình kiểm tra thực tế sẽ là căn cứ để xem xét đánh giá kết quả cuộc thi. Ngược lại, những mô hình hiệu quả, sáng kiến hay, cách làm sáng tạo tại các đơn vị cũng sẽ được ghi nhận và lan tỏa rộng rãi trong toàn Tổng công ty.

Không chỉ hướng tới yếu tố cảnh quan hay vệ sinh môi trường, cuộc thi còn gắn chặt với công tác quản trị hiện trường, văn hóa an toàn, ý thức trách nhiệm và tác phong làm việc chuyên nghiệp của CBCNV EVNGENCO1. Một môi trường làm việc khoa học, sạch sẽ không chỉ tạo mỹ quan mà còn góp phần nâng cao hiệu quả vận hành, giảm thiểu rủi ro và xây dựng hình ảnh đơn vị phát điện hiện đại, chuyên nghiệp.

Với những điều chỉnh trong cách thức tổ chức năm 2026, cuộc thi được kỳ vọng sẽ tiếp tục tạo động lực để các đơn vị duy trì nền nếp xanh - sạch - đẹp - an toàn một cách thực chất, bền vững; qua đó lan tỏa tinh thần trách nhiệm, sự chuyên nghiệp và văn hóa EVNGENCO1 trong từng vị trí công việc, từng ca vận hành và từng công trình phát điện trên toàn hệ thống.

Hải Triều

TỔ MÁY 1 DỰ ÁN NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN QUẢNG TRẠCH 1 ĐỐT THAN LẦN ĐẦU THÀNH CÔNG

Vào lúc 18 giờ 55 phút, ngày 06/5/2026, tại Trung tâm Điện lực Quảng Trạch (tỉnh Quảng Trị), Tổ máy 1 của Dự án Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I đã thực hiện đốt than lần đầu thành công, đánh dấu mốc kỹ thuật quan trọng trong quá trình chạy thử và đưa dự án vào vận hành.



Trực vận hành Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch 1

Dự án Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I do Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) làm chủ đầu tư, Ban Quản lý dự án Điện 2 (EVNPMB2) được giao đại diện chủ đầu tư. Dự án được xây dựng tại Trung tâm Điện lực Quảng Trạch, xã Phú Trạch, tỉnh Quảng Trị, được khởi công vào tháng 12/2021. Dự án Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I bao gồm 2 tổ máy với tổng công suất lắp đặt 1.403MW, sử dụng công nghệ USC (trên siêu tới hạn) với thông số nhà máy cao nhất tại Việt Nam hiện nay. Khi đi vào vận hành, nhà máy sẽ cung cấp cho hệ thống điện quốc gia sản lượng điện mỗi năm khoảng 9,1 tỷ kWh, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, nâng cao độ an toàn và ổn định cho hệ thống điện.

Trong thời gian tới, EVN và EVNPMB2 sẽ tiếp tục phối hợp chặt

chẽ với các nhà thầu và đơn vị liên quan để hoàn thiện các hạng mục còn lại, đẩy nhanh tiến độ chạy thử, hiệu chỉnh nhằm đưa Tổ máy 1 vận hành ổn định, an toàn và hiệu quả.

Dự án Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I là một trong những công trình nguồn điện trọng điểm trong Quy hoạch điện, có ý nghĩa quan trọng trong việc bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, đồng thời hướng tới phát triển trung tâm năng lượng theo định hướng xanh - sạch - bền vững.

Dự án Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch 1 được đánh giá sẽ là động lực thúc đẩy tăng trưởng kinh tế hàng năm cho tỉnh Quảng Trị và khu vực Bắc Trung Bộ, qua đó góp phần tạo điều kiện thuận lợi cho địa phương phát triển các ngành công

nghiệp hỗ trợ, đóng góp vào ngân sách Nhà nước khoảng 1.200 tỷ đồng mỗi năm, tạo việc làm ổn định, lâu dài cho lao động địa phương, đặc biệt là lao động có trình độ cao. Về công tác bảo vệ môi trường, nhà máy sẽ được trang bị đồng bộ các hệ thống xử lý nước thải, khí thải và lọc bụi do vậy hàm lượng phát thải khí sau khi được xử lý tuân thủ hoàn toàn các quy chuẩn về môi trường Việt Nam hiện hành và tương đương với các tiêu chuẩn của Ngân hàng Thế giới (World Bank) áp dụng. Các thông số về môi trường nhà máy khi vận hành được truyền về Sở Tài nguyên Môi trường tỉnh Quảng Trị để giám sát trực tuyến và hiển thị công khai tại khu vực cổng nhà máy 24/24h theo đúng quy định của Nhà nước về quản lý môi trường.

M.Hương

ĐẢNG BỘ EVNSPC THỰC HIỆN TỐT LỜI BÁC HỒ CĂN DẶN



Đảng ủy EVNSPC thực hiện tốt chức năng và nhiệm vụ trong công tác Đảng, lãnh đạo tập thể hoàn thành các nhiệm vụ được giao

Bước sang tháng 5, tập thể người lao động Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) như “thở phào nhẹ nhõm” khi vừa hoàn thành 51 công trình lưới điện 110kV, lập thành tích chào mừng 51 năm thống nhất đất nước, cũng như 51 năm thành lập EVNSPC (30/4/1975 - 30/4/2026).

Có thể nói, đây cũng là đợt thi đua tổng lực hướng đến kỷ niệm 136 năm Ngày sinh Chủ tịch Hồ Chí Minh (19/5/1890 - 19/5/2026), do đó niềm vui của tập thể EVNSPC như được nhân lên gấp đôi.

Thực hiện lời Bác dặn năm xưa

Ngày 21/12/1954, Bác Hồ đến thăm Nhà máy Điện Yên Phụ và Nhà máy Đền Bờ Hồ. Tại đây, Người căn dặn: “Nhà máy này bây giờ là của nhân dân, của Chính phủ, của các cô, các chú. Các cô, các chú là chủ thì phải gìn giữ nhà máy, làm cho nó phát triển hơn nữa”. Từ đó, ngày 21/12 trở thành Ngày Truyền thống của ngành Điện lực cách mạng Việt Nam.

Nhớ lời Người dặn, Đảng ủy EVNSPC đã ban hành Nghị quyết số 46-

NQ/ĐU về việc tập trung hoàn thành toàn diện công tác đầu tư xây dựng năm 2026. Do đó, ngay từ đầu năm, toàn thể bộ máy EVNSPC đã vào guồng với quyết tâm và nỗ lực cao nhất.

Kết quả trong 4 tháng đầu năm 2026, EVNSPC đóng điện hoàn thành 51 công trình lưới điện 110kV, góp phần nâng cao năng lực cung ứng điện, đáp ứng nhu cầu phụ tải tăng trưởng tại các địa phương, hoàn thành mục tiêu đề ra. Trước đó một năm EVNSPC cũng đã hoàn thành 50 công trình ngay vào thời khắc 30/4/2025 để hòa cùng bản hùng ca 50 năm thống nhất đất nước.

Ngành điện Việt Nam nói chung và EVNSPC nói riêng, luôn khắc ghi lời Bác dặn để thực hiện nghĩa vụ của mình, lời của Bác năm xưa đã trở thành động lực cho những thắng lợi nối tiếp nhau; thế hệ trước tạo đà cho thế hệ sau để viết tiếp những thành tựu quan trọng, góp phần tô đẹp thêm truyền thống 72 năm kể từ ngày Bác đến thăm (21/12/1954 - 21/12/2026).

Có thi đua - có giải pháp ra đời

Năm ấy, Bác còn dặn: “...Thi đua có nghĩa là mọi người phát triển tài năng,

sáng kiến của mình, học hỏi điều hay lẫn nhau...”

Tổng kết phong trào thi đua “Lao động sáng tạo” gắn với Chương trình “10.000 sáng kiến giai đoạn 2025 - 2028”, trong năm 2025 toàn EVNSPC có 416 sáng kiến được công nhận, trong đó có 05 sáng kiến cấp Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN); 117 sáng kiến cấp EVNSPC; 294 sáng kiến cấp cơ sở, giá trị làm lợi từ các sáng kiến mang lại là rất lớn.

Có 09 đơn vị hoàn thành và vượt chỉ tiêu được giao, tiêu biểu như: Công ty Công nghệ thông tin Điện lực miền Nam, Trung tâm Chăm sóc khách hàng, Trung tâm Điều hành SCADA, Công ty Thí nghiệm điện miền Nam, Trường Cao đẳng Điện lực TP. Hồ Chí Minh, Công ty Tư vấn điện miền Nam, Công ty Điện lực Đồng Tháp, Công ty Điện lực Cà Mau và Công ty Điện lực Tây Ninh.

Trong phong trào thi đua xuất hiện nhiều gương sáng tiêu biểu, điển hình như Anh Trần Hữu Thiện - Chuyên viên Phòng Khoa học công nghệ và Chuyển đổi số - Công ty Điện lực TP. Cần Thơ, trong năm 2025 có 03 sáng kiến cấp Công ty và 02 sáng kiến cấp EVNSPC được công nhận. Các



Các phong trào thi đua lao động, sản xuất kinh doanh được EVNSPC triển khai thường xuyên



Trao nhà tại gia đình ông Phạm Văn Thêm, SN 1958, cư ngụ ấp Kinh Xuôi, xã Thông Hòa, huyện Cầu Kè, Trà Vinh (nay là tỉnh Vĩnh Long) tháng 1/2025



Đại hội Đảng bộ EVNSPC nhiệm kỳ 2025 - 2030

giải pháp đều là sản phẩm ứng dụng công nghệ thông tin có tính thiết thực cao, triển khai hiệu quả trong thực tiễn, góp phần nâng cao năng suất lao động và tối ưu hóa công việc.

Anh Võ Hoàng Phương – Tổ phó Tổ Kinh doanh, Điện lực Sa Đéc, Công ty Điện lực Đồng Tháp có 02 sáng

kiến cấp EVNSPC với giá trị làm lợi quy đổi hơn 1,224 tỷ đồng. Các sáng kiến mang tính ứng dụng cao, góp phần nâng cao năng suất lao động và tối ưu hóa công việc.

Ngoài ra còn nhiều tập thể Chi bộ, Đảng bộ, quần chúng, đảng viên noi gương Bác trong mọi lĩnh vực, có

những đóng góp nổi bật, góp phần hoàn thành nhiệm vụ của đơn vị và được EVNSPC đề xuất khen thưởng. Năm 2026, EVNSPC tiếp tục phát huy những thành tựu đạt được, triển khai các phong trào thi đua lao động sáng tạo theo đúng lời Bác đã dặn dò công nhân ngành Điện.

"Tiết kiệm" giúp thêm được nhiều hoàn cảnh khó khăn trong xã hội

Bác còn dặn "... thi đua nhằm tăng năng suất, tiết kiệm nguyên liệu, vật liệu... người này thi đua với người khác, tổ này thi đua với tổ khác, nhà máy này thi đua với nhà máy khác".

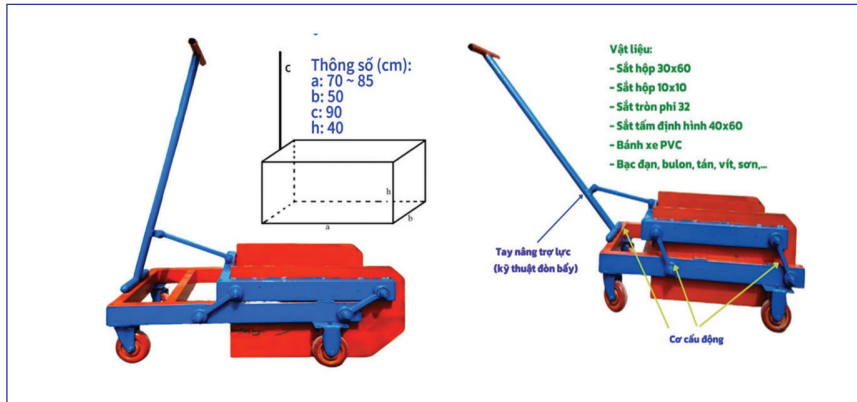
Hai chữ "tiết kiệm" đã thôi thúc tập thể EVNSPC hành động bằng những giải pháp cụ thể. Trong 4 tháng đầu năm 2026, EVNSPC đẩy mạnh công tác tiết kiệm điện và điều chỉnh phụ tải nên đã tiết kiệm 1.118 triệu kWh, tương đương 4,7% sản lượng điện thương phẩm. Đây là con số tích cực so với nhiều năm qua, phù hợp tinh thần Chỉ thị số 09/CT-TTg ngày 19/3/2026 của Thủ tướng Chính phủ.

Năm 2025, EVNSPC cũng đã "thực hành tiết kiệm" khi không tổ chức các hoạt động kỷ niệm 50 năm thành lập, qua đó tiết kiệm gần 19 tỷ đồng để đóng góp vào chương trình xóa nhà tạm, nhà dột nát theo chủ trương của Chính phủ với 315 căn nhà, giúp đỡ những gia đình khó khăn có được nhà ở.

Trong công tác đầu tư xây dựng, năm 2025 EVNSPC khởi công 01 công trình 220kV và 69 công trình 110kV; đóng điện 88 công trình 110kV, hoàn thành 623 công trình lưới điện trung, hạ thế. Năm 2026, EVNSPC đặt mục tiêu khởi công 79 công trình và hoàn thành đóng điện 105 công trình 110kV. Nếu hoàn thành kế hoạch năm 2026 này, EVNSPC sẽ có hai năm liên tiếp hoàn tất khối lượng công trình rất lớn, không chỉ đảm bảo cung ứng điện mà còn góp phần khắc phục tình trạng chậm tiến độ, qua đó thực hành tiết kiệm, chống lãng phí hiệu quả.

Ngoài ra, EVNSPC còn tiết kiệm chi phí trong công tác đấu thầu, quản lý dự án, quản trị điều hành... góp

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Giải pháp “Dụng cụ chuyên dụng di chuyển các thiết bị cho công tác kiểm định, đo đếm” của Công ty Điện lực Tây Ninh góp phần cho phong trào sáng kiến cải tiến kỹ thuật nâng cao hiệu quả, tăng năng suất lao động trong toàn EVNSPC



Khen thưởng các tập thể cá nhân điển hình tiên tiến trong thi đua, giai đoạn 2020 – 2025

phần hoàn thành các mục tiêu quan trọng để ra, góp phần tập trung vào ý chí tự lực, tự cường, khát vọng phát triển, rèn luyện đạo đức “cần, kiệm, liêm, chính”, cải thiện thu nhập nâng cao đời sống CBCNV, thực hiện “nói đi đôi với làm”.

Trong những ngày tháng 5 lịch sử, tập thể EVNSPC kính dâng lên Người những thành tích đạt được từ quyết tâm và sự đồng lòng của đội ngũ người lao động nơi đây. Dù gặp khó khăn, trở ngại nhưng dưới sự lãnh đạo của Đảng bộ EVNSPC việc học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh là nhiệm vụ thường xuyên, thông qua việc xây dựng kế hoạch hàng năm, gắn mục tiêu chung và sự cam kết tu dưỡng, rèn luyện (Chỉ thị 05-CT/TW) của từng cá nhân đã giúp Đảng bộ có những thành tựu khả quan hơn.

Toàn thể EVNSPC luôn ghi nhớ và thực hiện lời Người căn dặn, ngoài phục vụ khách hàng còn tập trung cho công tác đầu tư xây dựng, không ngừng phát triển các công trình lưới điện để có đủ nguồn điện phục vụ xây dựng đất nước, phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo quốc phòng - an ninh trong kỷ nguyên vươn mình của dân tộc.

Lê Văn Tám



Ngày 19/4/2026 công trình thứ 48 là “Trạm biến áp 110kV Hiệp Thành và đường dây đấu nối”, tỉnh Cà Mau đóng điện hoàn tất lúc 13h42 phút. Góp phần hoàn tất 51 công trình 110kV trong toàn EVNSPC trước ngày 30/4/2026

KHỞI CÔNG HẠ TẦNG KỸ THUẬT NHÀ MÁY ĐIỆN LNG QUỲNH LẬP

Ngày 18/5/2026, UBND tỉnh Nghệ An phối hợp cùng liên danh nhà đầu tư Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PV Power), Công ty TNHH Mía đường Nghệ An (NASU) và SK Innovation (Hàn Quốc) đã tổ chức Lễ công bố và khởi công hạ tầng kỹ thuật dự án Nhà máy Nhiệt điện LNG Quỳnh Lập tại phường Tân Mai, tỉnh Nghệ An.



Các đại biểu thực hiện nghi thức khởi công hạ tầng kỹ thuật dự án Nhà máy Nhiệt điện LNG Quỳnh Lập.

Sự kiện nằm trong chuỗi hoạt động chào mừng kỷ niệm 136 năm Ngày sinh Chủ tịch Hồ Chí Minh (19/5/1890-19/5/2026), đồng thời đánh dấu bước chuyển quan trọng trong hiện thực hóa một dự án năng lượng trọng điểm, có ý nghĩa chiến lược đối với tỉnh Nghệ An, khu vực Bắc Trung Bộ và hệ thống điện quốc gia.

Tham dự buổi lễ có đồng chí Đoàn Minh Huấn, Ủy viên Bộ Chính trị, Giám đốc Học viện Chính trị Quốc gia Hồ Chí Minh; đồng chí Nguyễn Xuân Thắng, Chủ tịch Hội đồng Lý luận Trung ương, nguyên Ủy viên Bộ Chính trị, nguyên Giám đốc Học viện Chính trị Quốc gia Hồ Chí Minh; đồng chí Lê Tiến Châu, Ủy viên Trung ương Đảng, Phó Thủ tướng Chính phủ; đồng chí Thái Thanh Quý, Ủy viên

Trung ương Đảng, Phó Trưởng Ban thường trực Ban Chính sách, Chiến lược Trung ương; cùng các đồng chí nguyên Ủy viên Trung ương Đảng,

nguyên lãnh đạo các Bộ, ngành Trung ương, các tỉnh Thanh Hóa, Hà Tĩnh.

Về phía Tỉnh ủy Nghệ An có đồng chí Nguyễn Khắc Thận, Ủy viên Trung ương Đảng, Bí thư Tỉnh ủy; đồng chí Võ Trọng Hải, Phó Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch UBND tỉnh; cùng các đồng chí nguyên lãnh đạo Tỉnh ủy, các đồng chí trong Ban Chấp hành Đảng bộ tỉnh Nghệ An, lãnh đạo các Sở, Ngành tỉnh Nghệ An, lãnh đạo chính quyền và nhân dân phường Tân Mai, tỉnh Nghệ An.

Về phía Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (Petrovietnam) và PV Power có đồng chí Trần Quang Dũng, Phó Bí thư thường trực Đảng ủy Tập đoàn; đồng chí Phạm Tuấn Anh, Thành viên HĐQT Tập đoàn; đồng chí Nguyễn Mạnh



Phối cảnh dự án Nhà máy điện LNG Quỳnh Lập.



Chủ tịch HĐQT PV Power Hoàng Văn Quang trao hỗ trợ triển khai các chương trình an sinh xã hội tại địa phương

Kha, Ủy viên BCH Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam, Chủ tịch Công đoàn Petrovietnam; đồng chí Hoàng Văn Quang, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT PV Power; đồng chí Lê Như Linh, Tổng Giám đốc PV Power; cùng đại diện lãnh đạo PV Power, các đơn vị thành viên, đại diện lãnh đạo trong liên danh nhà đầu tư của dự án.

Trước đó, ngày 24/4/2026, tại Diễn đàn kinh tế Việt Nam - Hàn Quốc, trước sự chứng kiến của Tổng thống Hàn Quốc Lee Jae Myung và Thủ tướng Chính phủ Lê Minh Hưng, Giấy chứng nhận đăng ký đầu tư dự án Nhà máy Nhiệt điện LNG Quỳnh Lập đã được trao cho liên danh PV Power, NASU và SK Innovation.

Dự án Nhà máy Nhiệt điện LNG Quỳnh Lập sản xuất điện từ khí thiên nhiên hóa lỏng (LNG), nằm trong Quy hoạch điện VIII đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, đóng vai trò trọng tâm trong chiến lược phát triển nguồn điện sạch, chuyển đổi năng lượng và giảm phát thải khí carbon của Việt Nam.

Được đặt tại phường Tân Mai, tỉnh Nghệ An, dự án có tổng mức đầu tư gần 60 nghìn tỷ đồng, bao gồm nhà máy nhiệt điện sử dụng khí thiên nhiên hóa lỏng LNG công suất 1.500 MW, kho chứa và hệ thống tái hóa khí LNG có quy mô bồn chứa khoảng

250.000 m³ và bến cảng chuyên dùng thuộc Khu bến Đông Hồi - Cảng biển Nghệ An.

Khi đi vào vận hành, dự án sẽ góp phần bổ sung nguồn điện ổn định, hiệu quả cho hệ thống điện quốc gia, đặc biệt là khu vực miền Bắc và Bắc Trung Bộ; đáp ứng nhu cầu năng lượng phục vụ phát triển công nghiệp, dịch vụ, logistics và thu hút đầu tư của tỉnh Nghệ An. Với định hướng sử dụng LNG - nguồn nhiên liệu chuyển tiếp có mức phát thải thấp hơn so với các nguồn điện truyền thống, dự án còn góp phần thực hiện mục tiêu chuyển dịch năng lượng, phát triển xanh và cam kết Net Zero của Việt Nam.

Phát biểu tại buổi lễ, đồng chí Võ Trọng Hải, Phó Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch UBND tỉnh Nghệ An nhấn mạnh, dự án LNG Quỳnh Lập là dự án trọng điểm góp phần cụ thể hóa Nghị quyết số 70 của Bộ Chính trị về bảo đảm an ninh năng lượng, cung cấp nguồn điện hiện đại và thân thiện với môi trường cho hệ thống điện quốc gia. Đồng thời, dự án được kỳ vọng sẽ trở thành động lực tăng trưởng mới cho cả tỉnh Nghệ An và khu vực Bắc Trung Bộ. Bên cạnh đó, việc triển khai một dự án quy mô lớn (gần 2,2 tỷ USD) với công nghệ hiện đại khẳng định vai trò và vị thế ngày càng quan trọng của

Nghệ An trong việc liên kết vùng và phát triển kinh tế vùng Bắc Trung Bộ.

Chủ tịch UBND tỉnh Nghệ An Võ Trọng Hải bày tỏ tin tưởng với năng lực, kinh nghiệm của các doanh nghiệp trong liên danh nhà đầu tư PV Power - NASU - SK Innovation, dự án sẽ được triển khai an toàn, hiệu quả, chất lượng, bảo đảm mục tiêu đưa Nhà máy vào vận hành và phát điện trong năm 2030.

Chủ tịch kiêm Tổng Giám đốc SK Innovation Hyeonwook Choo, đại diện liên danh nhà đầu tư, cho biết SK Innovation cùng các đối tác PV Power, NASU đã chuẩn bị các điều kiện cần thiết về nguồn lực, công nghệ, tài chính và phương án triển khai, với quyết tâm xây dựng Nhà máy Nhiệt điện LNG Quỳnh Lập bảo đảm đúng tiến độ, hiệu quả, an toàn, chất lượng, trở thành một công trình năng lượng hiện đại, an toàn, hiệu quả, đáp ứng các tiêu chuẩn môi trường quốc tế và hòa lưới điện quốc gia theo đúng lộ trình đã cam kết với Chính phủ và tỉnh Nghệ An. Đồng thời, đại diện liên danh mong muốn lãnh đạo Chính phủ, các Bộ, Ngành, tỉnh Nghệ An tiếp tục đồng hành, tạo điều kiện, hỗ trợ để nhà đầu tư triển khai các công việc liên quan như giải phóng mặt bằng, cấp phép xây dựng và ký kết hợp đồng mua bán điện (PPA).

Nhân dịp này, thay mặt liên danh nhà đầu tư, PV Power trao tặng phần hỗ trợ công tác an sinh xã hội cho đại diện chính quyền phường Tân Mai đã có những hỗ trợ, ủng hộ giúp đỡ liên danh bước đầu triển khai dự án.

Buổi lễ là bước khởi đầu cho giai đoạn triển khai xây dựng với khối lượng công việc lớn, yêu cầu cao về tiến độ, chất lượng, an toàn và bảo vệ môi trường. Với sự đồng hành của Chính phủ, các Bộ, ngành Trung ương, tỉnh Nghệ An, sự đồng thuận của nhân dân địa phương và năng lực của liên danh PV Power - NASU - SK Innovation, dự án Nhà máy Nhiệt điện LNG Quỳnh Lập được kỳ vọng sẽ về đích đúng tiến độ, đóng góp thiết thực vào an ninh năng lượng quốc gia và sự phát triển bền vững của đất nước.

Quỳnh Hoa

THANH NIÊN EVNGENCO2 HIẾN TẶNG GẦN 35 ĐƠN VỊ MÁU TRONG CHƯƠNG TRÌNH TÌNH NGUYỆN NĂM 2026

Trước tình hình khan hiếm máu dự trữ trên địa bàn thành phố Cần Thơ, Đoàn thanh niên EVNGENCO2 khẩn trương triển khai công tác hiến máu tình nguyện vào ngày 14/5/2026. Hoạt động đã nhận được sự quan tâm và đồng hành của CBCNV-NLĐ Tổng công ty Phát điện 2, đóng góp 34 đơn vị máu trong Chương trình Hiến máu tình nguyện năm 2026.



Đoàn viên thanh niên EVNGENCO2 luôn tích cực tham gia hiến máu

thêm hy vọng cho người bệnh đang cần được cứu chữa, đồng thời lan tỏa thông điệp sống đẹp, sống có ích trong tập thể người lao động Tổng công ty.

Bên cạnh lực lượng trực tiếp tham gia hiến máu, đoàn viên thanh niên Tổng công ty còn đảm nhận tốt công tác tổ chức, hậu cần, hỗ trợ điều phối chương trình, góp phần bảo đảm hoạt động diễn ra an toàn, chu đáo và hiệu quả.

Thông qua chương trình, tinh thần tình nguyện, sẻ chia và trách nhiệm xã hội tiếp tục được lan tỏa sâu rộng trong toàn Tổng công ty, tạo thêm động lực để các phong trào vì cộng đồng ngày càng phát huy hiệu quả thiết thực.

Kiểu Anh

Chương trình được tổ chức ngày 14/5/2026 tại Trụ sở Tổng công ty Phát điện 2, với sự tham gia của đoàn viên thanh niên và người lao động đến từ Cơ quan EVNGENCO2 và Công ty Nhiệt điện Cần Thơ. Kết quả tiếp nhận gần 35 đơn vị máu là minh chứng rõ nét cho tinh thần nhân ái, sự sẻ chia và trách nhiệm xã hội của CBCNV-NLĐ EVNGENCO2. Đây cũng là hoạt động thường niên giàu ý nghĩa, góp phần xây dựng hình ảnh người lao động ngành Điện không chỉ tận tâm trong công việc chuyên môn mà còn luôn sẵn sàng đồng hành cùng cộng đồng bằng những hành động cụ thể.

Chương trình không chỉ là hoạt động mang ý nghĩa nhân văn sâu sắc mà còn thể hiện tinh thần trách nhiệm, sự chủ động của tuổi trẻ EVNGENCO2 trước nhu cầu cấp thiết

của xã hội. Mỗi đơn vị máu được trao đi là một hành động thiết thực, góp



Lực lượng thanh niên luôn góp phần bảo đảm chương trình diễn ra an toàn, hiệu quả.

THỦY ĐIỆN SÔNG BUNG VẬN HÀNH AN TOÀN, SẴN SÀNG CẤP NƯỚC HẠ DU VÀ CUNG ỨNG ĐIỆN CAO ĐIỂM MÙA KHÔ NĂM 2026



Đập dâng Thủy điện Sông Bung 2, Công ty Thủy điện Sông Bung, xã La Êê, thành phố Đà Nẵng

Bước vào cao điểm mùa khô năm 2026, Công ty Thủy điện Sông Bung đã và đang triển khai đồng bộ nhiều giải pháp kỹ thuật và quản lý vận hành, nhằm bảo đảm các tổ máy luôn trong trạng thái sẵn sàng cao nhất, đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia, đồng thời thực hiện hiệu quả nhiệm vụ điều tiết nguồn nước phục vụ sản xuất nông nghiệp và dân sinh khu vực hạ du.



Đập dâng Thủy điện Sông Bung 4, Công ty Thủy điện Sông Bung, xã Bến Giằng, thành phố Đà Nẵng

Theo dự báo của cơ quan khí tượng thủy văn, trạng thái ENSO trong năm 2026 có xu hướng chuyển từ La Nina yếu sang trung tính, với lượng mưa và nhiệt độ xấp xỉ trung bình nhiều năm. Trong bối cảnh nhu cầu phụ tải điện tăng cao, nguy cơ nắng nóng gay gắt, và ảnh hưởng bất ổn địa chính trị trên thế giới (đặc biệt khu vực Trung Đông) đã gia tăng nguy cơ gián đoạn nguồn cung cấp khí LNG, dầu và chi phí nhiên liệu tăng cao, ảnh hưởng đến an ninh, an toàn hệ thống điện quốc gia.

Đảm bảo cấp nước cho hạ du

Tính đến ngày 04/5/2026, mực nước hồ Thủy điện Sông Bung 4 đạt 216,34 m cao hơn mực nước chết 11,34m, tương ứng dung tích hữu ích hơn 141,89 triệu m³; hồ Thủy điện Sông Bung 2 đạt 597,02 m cao hơn mực nước chết 32,02m, với dung tích hữu ích hơn 51,73 triệu m³. Với tình hình thủy văn hiện nay và các tổ máy luôn sẵn sàng khả dụng, Công ty tiếp tục chủ động phối hợp chặt chẽ với các cơ quan có thẩm quyền để vận hành linh hoạt hồ chứa thủy điện Sông Bung 4, Sông Bung 2 để góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, cấp nước hạ du theo chỉ đạo.

Nhằm đảm bảo vận hành an toàn, ổn định, các đơn vị chuyên môn đã tăng cường kiểm tra toàn diện hệ thống thiết bị, bao gồm tổ máy, hệ thống điện tự dùng, trạm phân phối, hệ thống điều khiển – bảo vệ và thông tin liên lạc. Công tác rà soát, xử lý khiếm khuyết kỹ thuật được thực hiện kịp thời, đặc biệt trước các dịp nghỉ lễ 30/4 – 1/5.

Sẵn sàng đáp ứng huy động

Công ty chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị dự phòng; tổ chức lực lượng ứng trực kỹ thuật 24/24 giờ, sẵn sàng xử lý nhanh các tình huống phát sinh, hạn chế tối đa nguy cơ sự cố. Kỷ luật vận hành được siết chặt, công tác kiểm tra hiện trường được tăng cường cả định kỳ và đột xuất đối với toàn bộ hệ thống công trình, hồ đập, tuyến năng lượng và các hạng mục phụ trợ. Công tác bảo dưỡng, sửa



Nhà máy Thủy điện Sông Bung 2, Công ty Thủy điện Sông Bung, huyện Nam Giang, thành phố Đà Nẵng

chữa được triển khai theo phương châm phòng ngừa là chính, bảo đảm các tổ máy luôn duy trì trạng thái vận hành tin cậy, sẵn sàng đáp ứng mọi phương thức huy động của hệ thống điện quốc gia.

Tính từ đầu năm 2026 đến nay, hai nhà máy Thủy điện Sông Bung 4 và Nhà máy Thủy điện Sông Bung 2 của Công ty Thủy điện Sông Bung đã cung cấp lên hệ thống hơn 243 triệu kWh điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đóng góp chung vào việc đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Không chỉ tập trung cho nhiệm vụ sản xuất điện, Công ty Thủy điện Sông Bung còn chủ động phối hợp với Sở Nông nghiệp và Môi trường thành phố Đà Nẵng và các đơn vị liên quan để nắm bắt nhu cầu sử dụng nước, thống nhất phương án vận hành. Đồng thời, phối hợp với các chủ hồ thủy điện trên cùng lưu vực xây dựng kế hoạch vận hành liên hồ, khai thác hiệu quả, tiết kiệm nguồn nước, đảm bảo hài hòa giữa phát điện và cấp nước hạ du, góp phần hạn chế xâm nhập mặn. Việc vận hành các hồ chứa được thực hiện nghiêm túc

theo quy trình liên hồ và chỉ đạo của cơ quan chức năng, đảm bảo sử dụng hiệu quả tài nguyên nước, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội địa phương. Ông Nguyễn Thành Trung – Giám đốc Công ty Thủy điện Sông Bung cho biết: “Năm 2026, Công ty phấn đấu hoàn thành và vượt các chỉ tiêu sản lượng điện cũng như các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật được giao. Để đạt mục tiêu này, đơn vị tập trung cao độ cho công tác kiểm tra, bảo dưỡng thiết bị, cập nhật liên tục dự báo khí tượng thủy văn, đồng thời phối hợp chặt chẽ với phương thức vận hành của NSMO để xây dựng phương án huy động nguồn nước và chào giá điện phù hợp theo từng giai đoạn.” Với sự chủ động, linh hoạt trong quản lý kỹ thuật và điều hành sản xuất, Công ty Thủy điện Sông Bung đang nỗ lực thực hiện hiệu quả “nhiệm vụ kép”: Vừa đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định, vừa đáp ứng yêu cầu cấp nước cho hạ du trong mùa khô năm 2026, góp phần cùng EVNGENCO2 hoàn thành nhiệm vụ cung ứng điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội.

H.Phượng

EVNCPC DIỄN TẬP

PHÒNG, CHỐNG THIÊN TAI VÀ TÌM KIẾM CỨU NẠN NĂM 2026

Chiều ngày 21/5, tại Khu công nghiệp Phú Bài, thành phố Huế, Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) tổ chức diễn tập phòng, chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn (PCTT&TKCN) năm 2026 cấp Tổng công ty với sự tham gia của hơn 200 cán bộ, nhân viên, lực lượng xung kích các đơn vị thành viên.

Tham dự và chỉ đạo buổi diễn tập, về phía UBND thành phố Huế có ông Trần Hữu Thùy Giang - Thành ủy viên, Phó Chủ tịch UBND thành phố; cùng ông Đặng Hữu Phúc - Giám đốc Sở Công Thương, thành viên Ban Chỉ huy Phòng thủ dân sự thành phố, đại diện lãnh đạo các sở, ngành, địa phương liên quan.

Về phía EVNCPC có ông Trình Trung Phương - Thành viên HĐQT EVNCPC; ông Trần Văn Gia - Phó Tổng giám đốc, Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN EVNCPC; ông Ngô Trường Thắng - Thường trực Ban Chỉ huy PCTT&TKCN EVNCPC, Trưởng Ban An toàn EVNCPC; lãnh đạo các Ban chuyên môn, Công đoàn EVNCPC, các đơn vị thành viên.

Chương trình diễn tập được tổ chức nhằm nâng cao năng lực chỉ huy, điều hành; khả năng phối hợp giữa các đơn vị trong công tác ứng phó thiên tai, xử lý sự cố và khôi phục cấp điện; đồng thời rà soát tính sẵn sàng của lực lượng, vật tư, phương tiện, phương án xử lý trong mùa mưa bão năm 2026.

Theo kịch bản giả định, vào lúc 6h10 ngày 21/5/2026, bão số 20 đổ bộ trực tiếp vào khu vực thành phố Huế với sức gió cấp 9-10, giật cấp 11-12, gây thiệt hại nghiêm trọng cho hệ thống điện khu vực phường Phú Bài và Khu công nghiệp Phú Bài. Nhiều xuất tuyến bị sự cố gây mất điện diện rộng; trong đó, trạm biến áp cấp điện cho Công ty EON Industry Việt Nam bị

ngã đổ, làm gián đoạn hoạt động sản xuất của doanh nghiệp.

Ngay sau khi bão tan, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Điện lực Huế đã khẩn trương hợp triển khai phương án khắc phục hậu quả thiên tai, huy động lực lượng xung kích, phương tiện và thiết bị chuyên dùng tham gia xử lý sự cố. Theo đó, Điện lực Hương Thủy phối hợp cùng Đội Hotline thực hiện đấu nối MBA di động 400kVA tại xuất tuyến 475 Phú Bài, kéo cáp hạ thế để nhanh chóng khôi phục cấp điện cho các phụ tải quan trọng trong khu công nghiệp.

Tại hiện trường, các đội xung kích triển khai đầy đủ các bước công tác từ tiếp nhận hiện trường, kiểm tra an toàn, thực hiện biện pháp kỹ thuật, chuẩn bị dụng cụ đồ nghề, thiết bị bảo hộ cá nhân đến thao tác đấu nối MBA di động, kéo cáp và đóng điện theo đúng quy trình kỹ thuật, đảm bảo tuyệt đối an toàn cho người và thiết bị.

Đáng chú ý, chương trình diễn tập huy động đồng bộ nhiều phương tiện hiện đại như xe 3 trong 1, xe cabin kép, xe hotline cùng các thiết bị hỗ trợ chuyên dụng phục vụ xử lý sự cố trên lưới điện. Công tác phối hợp giữa các lực lượng được triển khai nhịp nhàng, bám sát tình huống giả định, thể hiện khả năng phản ứng nhanh và tính chủ động của các đơn vị trước diễn biến thiên tai phức tạp.

Song song với nội dung xử lý sự cố trên lưới điện, EVNCPC còn tổ chức phần thi thực hành hồi sinh tổng hợp, sơ cấp cứu người dành cho các đội xung kích PCTT&TKCN đến từ các đơn vị thành viên. Nội dung này góp phần nâng cao kỹ năng sơ cấp cứu, khả năng xử lý tai nạn lao động và tăng cường ý thức đảm bảo an toàn trong quá trình thực hiện nhiệm vụ.

Phát biểu tại buổi diễn tập, ông Trần Hữu Thùy Giang - Phó Chủ tịch UBND thành phố Huế đánh giá cao công tác chuẩn bị của EVNCPC và Công ty Điện lực Huế. Ông cho biết,

trong những năm qua, ngành Điện miền Trung đã phối hợp hiệu quả với chính quyền địa phương trong công tác phòng chống, khắc phục hậu quả thiên tai, nhanh chóng khôi phục cấp điện cho các phụ tải quan trọng như bệnh viện, nhà máy nước, cơ quan hành chính... góp phần ổn định đời sống nhân dân sau bão lũ.

Ông Trần Hữu Thùy Giang đề nghị EVNCPC và Công ty Điện lực Huế tiếp tục duy trì tốt phương châm “4 tại chỗ”, chủ động chuẩn bị nhân lực, vật tư, phương tiện; tăng cường phối hợp với chính quyền, lực lượng chức năng và đẩy mạnh tuyên truyền an toàn điện trong nhân dân trước, trong và sau thiên tai.

Phát biểu bế mạc diễn tập, ông Trần Văn Gia - Phó Tổng giám đốc EVNCPC nhấn mạnh, khu vực miền Trung - Tây Nguyên hằng năm thường xuyên chịu ảnh hưởng của các loại hình thiên tai cực đoan như nắng nóng, mưa bão, lũ lụt, gây nhiều khó khăn trong công tác quản lý vận hành lưới điện và đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định.

“Qua diễn tập, các đơn vị sẽ nâng cao hơn nữa tính sẵn sàng ứng phó với các tình huống thiên tai theo phương châm ‘4 tại chỗ’; đồng thời tiếp tục củng cố năng lực quản lý vận hành, tăng cường kiểm tra nguồn lưới điện, phát quang hành lang tuyến, gia cố các vị trí xung yếu và đẩy mạnh tuyên truyền an toàn điện trước mùa mưa bão năm 2026”, ông Gia nhấn mạnh.

Kết thúc buổi diễn tập, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN EVNCPC đánh giá các nội dung triển khai cơ bản đạt yêu cầu đề ra; các lực lượng tham gia nắm vững quy trình, phối hợp hiệu quả và xử lý tốt các tình huống giả định. Đây cũng là dịp để các đơn vị trao đổi kinh nghiệm thực tiễn, tiếp tục hoàn thiện kỹ năng, phương án xử lý sự cố nhằm hạn chế thấp nhất thiệt hại do thiên tai gây ra trong thời gian tới.

Phương Nam

PV POWER VƯỢT KẾ HOẠCH LỢI NHUẬN NĂM THỨ 7 LIÊN TIẾP, ĐẠT MỤC TIÊU DOANH THU GẦN 50.000 TỶ ĐỒNG TRONG NĂM 2026



Chủ tịch HĐQT PV Power Hoàng Văn Quang phát biểu tại Đại hội.

Ngày 20/5, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power), đơn vị thành viên Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (Petrovietnam), đã tổ chức Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2026, thông qua nhiều nội dung quan trọng liên quan đến kết quả sản xuất kinh doanh năm 2025, phương hướng nhiệm vụ năm 2026.

Trong bối cảnh thị trường năng lượng tiếp tục biến động mạnh bởi xung đột địa chính trị, suy giảm nguồn khí nội địa, giá nhiên liệu đầu vào tăng cao và thị trường điện cạnh tranh diễn biến bất lợi, PV Power vẫn duy trì hiệu quả sản xuất kinh doanh tích cực.

Theo báo cáo trình Đại hội, tổng sản lượng điện toàn Tổng công ty năm 2025 đạt 18,6 tỷ kWh, tăng 16% so với năm 2024; tổng doanh thu đạt 35.364 tỷ đồng; lợi nhuận trước thuế đạt 3.234,3 tỷ đồng, gấp hơn 2,3 lần cùng kỳ năm trước. Đây cũng là năm thứ 7 liên tiếp PV Power hoàn thành vượt mức chỉ tiêu lợi nhuận được Đại hội đồng cổ đông giao.

Trong năm qua, PV Power đã đưa vào vận hành thương mại Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 - dự án điện khí LNG đầu tiên của Việt Nam. Trong đó, Nhơn Trạch 3 vận hành thương mại từ ngày 21/11/2025 và Nhơn Trạch 4 từ ngày 17/12/2025. Đây được xem là dấu mốc đặc biệt quan trọng, góp phần mở ra không gian phát triển mới cho Tổng công ty trong chiến lược chuyển dịch năng lượng và phát triển điện khí LNG.

Năm 2026, PV Power đặt mục tiêu tổng sản lượng điện đạt 21,615

tỷ kWh, tổng doanh thu đạt 49.887 tỷ đồng, lợi nhuận trước thuế đạt 1.328 tỷ đồng và nộp ngân sách nhà nước là 899 tỷ đồng.

Tính riêng quý I, PV Power đã ghi nhận 12.327 tỷ đồng doanh thu, 1.300 tỷ đồng lợi nhuận sau thuế; tăng lần lượt 51% và 175% so với cùng kỳ.

Để hoàn thành các mục tiêu đề ra, PV Power xác định tiếp tục nâng cao năng lực quản trị, tối ưu vận hành các nhà máy điện hiện hữu, đặc biệt là khai thác hiệu quả cụm Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 sau khi đi vào vận hành thương mại. Đồng thời, Tổng công ty tiếp tục nghiên cứu phát triển các dự án nguồn điện mới như thủy điện tích năng Lâm Sơn, thủy điện Nậm Sum 3 tại Lào và các dự án điện LNG.

Với các nhà máy điện khí như Cà Mau 1 và 2, Nhơn Trạch 1 và Nhơn Trạch 2, Tổng công ty sẽ tiếp tục triển khai các giải pháp kỹ thuật, tối ưu công tác chào giá thị trường điện nhằm nâng cao hiệu quả huy động, đồng thời xử lý các khó khăn liên quan đến nguồn khí và chi phí nhiên liệu.

Đối với Nhà máy điện Vũng Áng 1, PV Power tiếp tục đẩy mạnh công tác bảo dưỡng sửa chữa, chủ động nguồn than phục vụ sản xuất, trong đó có phương án mở rộng nguồn cung than từ Lào để nâng cao hiệu quả vận hành và tính cạnh tranh trên thị trường điện. Đồng thời, các nhà máy thủy điện như Hủa Na, Đakđrinh, Nậm Nơn được định hướng nâng cao độ khả dụng, tối ưu sản lượng theo điều kiện thủy văn và thị trường điện.

Bên cạnh hoạt động sản xuất kinh doanh, PV Power tiếp tục đẩy mạnh tái cơ cấu, nâng cao hiệu quả quản trị doanh nghiệp, triển khai chiến lược phát triển dài hạn thông

qua nghiên cứu các dự án nguồn điện mới, các dự án LNG và tìm kiếm cơ hội M&A trong lĩnh vực năng lượng.

Với nhu cầu phát triển ổn định và mang lại lợi ích tối đa cho cổ đông thông qua tiếp tục đẩy mạnh đầu tư, trong năm nay, PV Power ước tính tổng nhu cầu vốn đầu tư khoảng 1.739 tỷ đồng, gồm 662 tỷ đồng cho xây dựng cơ bản, mua sắm trang thiết bị, tài sản cố định và 1.077 tỷ đồng dự kiến góp vốn vào các đơn vị thành viên. Trên cơ sở đó, Ban lãnh đạo PV Power đề xuất tiếp tục không chi trả cổ tức năm 2025 mà đẩy mạnh vào đầu tư. Bên cạnh đó, PV Power dự kiến áp dụng chính sách ưu tiên chia cổ tức bằng cổ phiếu.

Tại Đại hội, cổ đông cũng thông qua việc thay đổi địa chỉ trụ sở chính của PV Power về Tòa nhà PV Power tại số 199 Nguyễn Tuấn, phường Thanh Xuân, Hà Nội; đồng thời bổ sung ngành nghề sản xuất khí công nghiệp phục vụ vận hành các nhà máy điện.

Về công tác nhân sự, Đại hội thông qua việc bà Ngô Hoàng Yến tiếp tục tham gia Hội đồng quản trị PV Power đến ngày 31/7/2026; đồng thời giới thiệu ông Phan Anh Minh tham gia Hội đồng Quản trị PV Power nhiệm kỳ 2026-2031 kể từ ngày 1/8/2026. Đại hội cũng thông qua kết quả bầu bà Đỗ Thị Minh Hồng giữ chức Thành viên Ban Kiểm soát PV Power nhiệm kỳ 2026-2031.

Năm 2025, PV Power tiếp tục ghi dấu ấn trên thị trường với nhiều danh hiệu uy tín như Top 100 doanh nghiệp bền vững Việt Nam năm thứ 6 liên tiếp, Top 50 công ty niêm yết tốt nhất Việt Nam do Forbes Việt Nam bình chọn và nhóm doanh nghiệp có báo cáo thường niên chất lượng cao.

Tác giả

EVNHANOI TRAO ĐỔI SỐ: NÂNG CAO TRẢI NGHIỆM KHÁCH HÀNG NGÀNH ĐIỆN

Trong lộ trình hiện đại hóa ngành điện, Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) đang thúc đẩy chuyển đổi số toàn diện, lấy khách hàng làm trung tâm, hướng tới cung cấp dịch vụ điện minh bạch, tiện ích và linh hoạt hơn. Không dừng lại ở việc ứng dụng công nghệ, EVNHANOI đang từng bước tái cấu trúc mô hình vận hành và chăm sóc khách hàng theo hướng số hóa, tạo ra những trải nghiệm mới cho người dân và doanh nghiệp Thủ Đô.

Hệ thống sinh thái số đa kênh, gia tăng tiện ích cho khách hàng

Một trong những điểm nổi bật trong chiến lược chuyển đổi số của EVNHANOI là xây dựng hệ sinh thái chăm sóc khách hàng đa kênh. Khách hàng hiện có thể tiếp cận và sử dụng các dịch vụ điện mọi lúc, mọi nơi thông qua nhiều nền tảng như trang web, ứng dụng di động, tổng đài chăm sóc khách hàng hay các kênh khác.

Hệ thống sinh thái này được thiết kế đồng bộ, cho phép người dùng thực hiện các dịch vụ điện trực tuyến, từ đăng ký cấp điện mới, thanh toán tiền điện, nghiên cứu chỉ số, theo dõi tình trạng sử dụng điện. Đáng chú ý, EVNHANOI đã hoàn thành việc cung cấp 100% dịch vụ điện trực tuyến cấp độ 4 – hiện tại ở mức độ cao nhất, giúp khách hàng không cần phải trực tiếp tiếp theo các giao dịch điểm.

Cùng với đó, việc phát triển rộng rãi công tơ điện tử và thanh toán không dùng tiền mặt giúp nâng cao tính minh bạch, chính xác trong ghi nhận sản phẩm điện. Khách hàng có thể chủ động giám sát khả năng tiêu thụ điện theo thời gian thực, từ đó điều chỉnh hành động sử dụng điện hợp lý hơn.

Lấy khách hàng làm trung tâm trong số chuyển đổi hành động

Chuyển đổi số tại EVNHANOI không chỉ là câu chuyện của công nghệ mà là sự thay đổi trong tư duy phục vụ.

Tổng công ty xác định mục tiêu thu hút khách hàng làm trung tâm, trải nghiệm của người dùng là thước đo cho số chuyển đổi hiệu quả.

Theo định hướng đó, EVNHANOI đã không ngừng cải tiến chất lượng dịch vụ, cá nhân hóa trải nghiệm khách hàng thông qua dữ liệu và số nền tảng. Hệ thống chăm sóc khách hàng được tích hợp thông minh, được phép tiếp nhận và xử lý yêu cầu nhanh chóng, đồng thời nâng cao khả năng tương tác giữa các ngành điện và dân cư.

Bên cạnh đó, ứng dụng các giải pháp công nghệ như định danh cuộc gọi, chatbot hay tự động hóa quy trình giúp nâng cao độ tin cậy, hạn chế rủi ro lừa đảo, đồng thời tăng cường khả năng minh bạch trong giao tiếp tiếp theo với khách hàng. Những yếu tố này góp phần xây dựng niềm tin và hình ảnh chuyên nghiệp của Điện lực Thủ đô trong môi trường số.

Có thể thấy, chuyển đổi số đang trở thành thành động lực quan trọng giúp EVNHANOI nâng cao chất lượng dịch vụ và trải nghiệm khách hàng. Với nền tảng công nghệ ngày càng hoàn thiện cùng định hướng thu hút khách hàng làm trung tâm, Điện lực Thủ đô đang từng bước khẳng định vai trò tiên phong trong chuyển đổi số lĩnh vực hạ tầng thiết yếu, đáp ứng tốt hơn nhu cầu ngày càng cao của xã hội.

Hoài Thu

VÌ SAO HÓA ĐƠN TIỀN ĐIỆN DỄ "LEO THANG" TRONG MÙA NẮNG NÓNG?

Nắng nóng kéo dài đang làm gia tăng nỗi lo hóa đơn tiền điện của nhiều gia đình. Khi nhiệt độ ngoài trời liên tục duy trì ở mức cao, nhu cầu sử dụng các thiết bị làm mát như điều hòa, quạt điện tăng mạnh, khiến lượng điện sinh hoạt tiêu thụ tăng đáng kể.

Nhu cầu sử dụng điện sinh hoạt tăng mạnh

Theo Trung tâm Dự báo Khí tượng Thủy văn Quốc gia, từ tháng 4 đến tháng 9/2026, nắng nóng có xu hướng gia tăng cả về cường độ và phạm vi trên toàn quốc. Hiện tượng này xuất hiện sớm từ tháng 4, mở rộng tại khu vực Bắc Bộ và Trung Bộ từ cuối tháng 5. Đặc biệt, trong các tháng 7-9/2026, số ngày nắng nóng được dự báo nhiều hơn và gay gắt hơn so với năm 2025.

Ghi nhận tại Đà Nẵng, ngay từ đầu tháng 5, thời tiết đã chuyển sang oi bức, nhiều hộ gia đình đã sử dụng các thiết bị làm mát như điều hòa, quạt điện, đồng thời tăng tần suất sử dụng trong sinh hoạt hằng ngày. Chị Nguyễn Thị Thu (phường Thanh Khê) cho biết, do nắng nóng nên gia đình phải sử dụng điều hòa nhằm bảo đảm giấc ngủ cho các người lớn tuổi và trẻ nhỏ.

"Vào mùa hè, con nghỉ học ở nhà nhiều nên điều hòa thường xuyên hoạt động cả ban ngày, quạt cũng chạy liên tục. Tiền điện theo đó tăng gần gấp đôi", chị Huỳnh Thị Kim Phương (phường Cẩm Lệ) cho hay.

Theo Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCP), dù nắng nóng chưa tới đỉnh điểm nhưng lượng điện tiêu thụ đã bắt đầu "nóng" theo từng ngày. Đây là thực tế đang diễn ra tại nhiều hộ gia đình khi nhu cầu sử dụng điện tăng nhanh ngay từ đầu mùa.



EVNCP cho biết, dù nắng nóng chưa tới đỉnh điểm nhưng lượng điện tiêu thụ đã bắt đầu "nóng" theo từng ngày. Công suất cực đại Pmax ngày 15/5/2026 đạt 4.590MW, lập đỉnh mới trong năm 2026

Vào mùa nắng nóng, sản lượng điện sinh hoạt có thể tăng cao so với các tháng bình thường, tạo áp lực lớn lên hệ thống cung ứng điện. Tại Tổng công ty ghi nhận, công suất cực đại Pmax ngày 15/5/2026 đạt 4.590 MW, lập đỉnh mới trong năm 2026.

Thiết bị làm mát - "thủ phạm" chính khiến điện năng tiêu thụ tăng cao

Trao đổi về vấn đề này, ông Lê Hữu Khánh, Phó Tổng giám đốc EVNCP cho biết, vào mùa nắng nóng, việc sử dụng điều hòa và các thiết bị làm mát tăng cao là nguyên nhân chủ yếu khiến hóa đơn tiền điện của nhiều hộ gia đình tăng mạnh.

PGS.TS. Nguyễn Việt Dũng (Đại học Bách khoa Hà Nội) - chuyên gia về kỹ thuật nhiệt lạnh cho rằng, trong cơ cấu sử dụng điện của hộ gia đình, các thiết bị làm mát, đặc biệt là điều hòa nhiệt độ luôn chiếm tỷ trọng lớn, có thể lên tới 40-70% tổng điện năng

tiêu thụ trong mùa nắng nóng. Đây là thông số kỹ thuật thực tế cho thấy chỉ cần một thay đổi nhỏ trong thói quen sử dụng máy lạnh cũng sẽ tạo ra tác động lớn đến tổng công suất tiêu thụ của toàn hệ thống.

Bên cạnh đó, nguyên nhân không chỉ đến từ tần suất sử dụng

5 cách giúp giảm tiền điện mùa nắng nóng:

- Cài đặt điều hòa ở mức 26-28°C, kết hợp quạt để tăng hiệu quả làm mát
- Đóng kín phòng, sử dụng rèm che nắng để hạn chế thất thoát nhiệt
- Vệ sinh thiết bị định kỳ để tiết kiệm điện năng
- Hạn chế sử dụng thiết bị công suất lớn vào giờ cao điểm
- Tắt hoàn toàn thiết bị điện khi không sử dụng

tăng mà còn do thói quen vận hành thiết bị chưa hợp lý. Việc cài đặt điều hòa ở nhiệt độ quá thấp, sử dụng đồng thời nhiều thiết bị công suất lớn hoặc không bảo đảm độ kín của phòng khiến máy phải hoạt động liên tục ở cường độ cao, làm tăng đáng kể lượng điện năng tiêu thụ.

Theo PGS.TS. Nguyễn Việt Dũng, người dân hoàn toàn có thể kiểm soát mức chi phí này thông qua việc điều chỉnh hành vi sử dụng. Cụ thể, nên cài đặt nhiệt độ điều hòa ở mức từ 26-28°C, kết hợp sử dụng quạt để tăng hiệu quả lưu thông không khí lạnh; hạn chế sử dụng đồng thời nhiều thiết bị công suất lớn vào giờ cao điểm; tắt các thiết bị khi không cần thiết và ưu tiên sử dụng thiết bị có dán nhãn tiết kiệm năng lượng.

Bên cạnh đó, việc bảo đảm độ kín của phòng khi sử dụng điều hòa, sử dụng rèm che nắng để hạn chế bức xạ nhiệt, vệ sinh thiết bị định kỳ và theo dõi lượng điện tiêu thụ hằng ngày cũng là những giải pháp đơn giản nhưng mang lại hiệu quả cao trong việc giảm chi phí tiền điện.

Thời tiết ngày càng cực đoan kéo theo nhu cầu sử dụng điện tăng cao. Vì vậy, sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả không chỉ giúp giảm chi phí sinh hoạt mà còn góp phần giảm áp lực cho hệ thống điện, bảo đảm cung ứng điện ổn định trong những ngày nắng nóng kéo dài.

Nhật Anh (TH)

LỰA CHỌN VÀ SỬ DỤNG ĐÈN CHIẾU SÁNG NHƯ THẾ NÀO ĐỂ TIẾT KIỆM ĐIỆN NĂNG, BẠN ĐÃ BIẾT?

Đèn chiếu sáng là thiết bị không thể thiếu trong mỗi gia đình. Trung bình một gia đình dành 10% - 15% chi phí tiền điện cho việc thắp sáng. Bài viết dưới đây sẽ hướng dẫn bạn cách chọn mua và sử dụng đèn chiếu sáng sao cho hiệu quả, tiết kiệm điện.

Lựa chọn đèn chiếu sáng

Hiện trên thị trường, giá thành đèn LED ngày càng rẻ, khiến cho người tiêu dùng tiếp cận được các sản phẩm công nghệ cao này. Tuy nhiên, ngoài đèn LED, đèn huỳnh quang T8, T5, đèn compact cũng là những sản phẩm tiết kiệm điện có giá thành phù hợp với nông thôn, vùng sâu, vùng xa.

Chọn đèn có hiệu suất năng lượng cao. Lựa chọn số lượng bóng đèn theo diện tích cần chiếu sáng. Lựa chọn bóng đèn theo mục đích sử dụng và không gian cụ thể như: Phòng khách, phòng ngủ, phòng bếp.

Khi lắp đặt đèn ở những nơi ẩm ướt, nên lựa chọn sản phẩm có chỉ số IP cao (International Protection). Chỉ số IP càng cao thì càng thể hiện được khả năng chống ẩm, bụi bẩn của đèn, tuổi thọ sử dụng của đèn sẽ tốt hơn.

Với phòng khách nên sử dụng đèn LED do chúng có ánh sáng trắng dịu, nhiều gam màu, có thể điều chỉnh độ sáng và tiết kiệm năng lượng.

Sử dụng đèn chiếu sáng

Đảm bảo nguồn điện đã bị ngắt khi lắp

bóng để an toàn trong quá trình lắp đặt;

Không nên lắp đặt đèn ở những nơi có nhiệt độ quá cao, độ ẩm lớn và nhiều bụi, nhiều côn trùng. Nhiệt độ đảm bảo để bóng hoạt động tốt từ 10°C - 40°C;

Lắp các công tắc riêng cho từng đèn hoặc cụm đèn. Khi lắp đèn nên sử dụng máng/chóa, sẽ phát huy hiệu quả chiếu sáng của bóng đèn;

Tắt những bóng đèn khi không cần thiết sử dụng đến. Nên tắt hết đèn nếu ra khỏi phòng từ 15 phút trở lên;

Để tiết kiệm điện, cần kết hợp, sử dụng các cảm biến để tự động tắt bật cho các đèn tại các khu vực công cộng;

Hạn chế tắt bật bóng đèn nhiều lần vì nó làm ảnh hưởng tới hiệu suất phát sáng của bóng đèn, giảm tuổi thọ bóng đèn và hao phí điện năng. Tận dụng tối đa ánh sáng tự nhiên bằng cách sử dụng các tấm tôn nhựa trong, mờ, mở cửa sổ. Thường xuyên vệ sinh máng/chóa để đèn luôn phát huy hiệu quả chiếu sáng, vì nếu để bụi, đèn có thể giảm từ 10% - 20% độ sáng.

Nguyễn Hiền (tổng hợp)

Loại đèn	Ứng dụng đặc trưng	Công suất (W)	Tuổi thọ (giờ)	Hiệu suất tương đối (*)
Đèn huỳnh quang (đèn tuýp, đèn ống)	Chiếu sáng chung (theo dải)	26 - 40	5000 - 8000	
Đèn compact	Chiếu sáng chung (theo điểm), kết hợp trang trí	6 - 40	8000 - 10000	
Đèn LED	Chiếu sáng chung (theo dải, theo điểm), kết hợp trang trí	4 - 9	Trên 20000	

Hiệu suất tương đối là hiệu quả năng lượng (Lumen/Watt) so sánh tương đối với bóng đèn dây tóc tiêu chuẩn

CHỦ NHÀ TRỌ THU TIỀN ĐIỆN SAI CÓ THỂ BỊ PHẠT ĐẾN 30 TRIỆU ĐỒNG KỂ TỪ NGÀY 25/5

Từ ngày 25/5/2026, Nghị định 133 về xử phạt vi phạm hành chính trong lĩnh vực điện lực chính thức có hiệu lực. Chủ nhà trọ thu tiền của người thuê cao hơn mức quy định của nhà nước khi mua điện theo giá bán lẻ sinh hoạt sẽ bị phạt 20-30 triệu đồng.

Trong Nghị định 133 quy định về xử phạt vi phạm hành chính trong lĩnh vực điện lực mới được ban hành và có hiệu lực từ 25/5. Hiện nay, việc chủ nhà trọ thu tiền điện cao hơn mức quy định vẫn bị xử lý theo Nghị định 134/2013 (sửa đổi bởi Nghị định 17/2022). Tuy nhiên, mức phạt chỉ từ 7-10 triệu đồng, được nhiều chuyên gia cho là chưa đủ sức răn đe nên tình trạng chủ trọ tự ý nâng giá điện lên 4.000-5.000 đồng một kWh vẫn diễn ra phổ biến.

Ông Bùi Trung Kiên, Phó tổng giám đốc Tổng công ty Điện lực TP HCM, cho biết thời gian qua đơn vị đã tăng cường tuyên truyền, vận động chủ nhà trọ thu đúng giá. Tuy nhiên, thực tế vẫn còn tình trạng thu cao hơn quy định do chưa nắm rõ cơ chế tính giá hoặc cố tình thu sai.

Một số trường hợp chủ nhà còn gộp các chi phí như internet, truyền hình cáp, nước, vệ sinh... vào tiền điện, khiến chi phí người thuê phải trả hàng tháng tăng cao và thiếu minh bạch.

Theo quy định, cách tính tiền điện với nhà trọ phụ thuộc vào thời hạn thuê và việc kê khai số người sử dụng điện. Với hợp đồng từ 12 tháng trở lên và có đăng ký tạm trú, bên thuê hoặc đại diện có thể ký hợp đồng mua điện trực tiếp với ngành điện.

Ngược lại, nếu thời gian thuê dưới 12 tháng và chủ nhà không kê khai đầy đủ số người sử dụng, toàn bộ sản lượng điện sẽ bị tính theo bậc 3 của biểu giá sinh hoạt (101-200



Công nhân làm việc tại trạm biến áp đường Láng Hạ (Hà Nội). Ảnh: Ngọc Thành

kWh), tương đương 2.380 đồng một kWh (chưa bao gồm thuế GTGT).

Trường hợp kê khai đầy đủ, định mức được tính theo số người tạm trú, cứ 4 người tương đương một hộ sử dụng điện, mỗi người được tính 1/4 định mức. Khi số lượng người thuê thay đổi, chủ nhà phải thông báo để điều chỉnh.

Ngoài hành vi thu tiền điện sai giá, Nghị định cũng quy định nhiều mức xử phạt khác trong lĩnh vực điện lực. Trong đó, kê khai sai số người để hưởng định mức bị phạt 3-5 triệu đồng, tự ý lắp đặt hoặc can thiệp hệ thống điện bị phạt 5-8 triệu đồng,

còn các vi phạm nghiêm trọng có thể lên tới 60-80 triệu đồng.

Đại diện ngành Điện cho biết việc giám sát hiện chủ yếu dựa trên dữ liệu tiêu thụ được thu thập từ xa và hợp đồng, trong khi không thể kiểm tra trực tiếp từng phòng trọ. Vì vậy, việc phát hiện vi phạm phụ thuộc nhiều vào phản ánh của người thuê nhà và phối hợp kiểm tra thực tế của chính quyền địa phương. Các cơ quan tại cơ sở phối hợp với ngành Điện tăng cường rà soát, đối chiếu hóa đơn và tiếp nhận phản ánh của người thuê để kịp thời xử lý, đảm bảo thu đúng giá quy định.

N.Anh (Tổng hợp)

GIẢI PHÁP ÁP DỤNG CÁC THUẬT TOÁN MACHINE LEARNING NHẪM PHÁT HIỆN CÁC BẤT THƯỜNG CHO MÁY ĐIỆN QUAY

Nguyễn Duy Khánh, Nguyễn Văn Đạt, Trần Như Trí Tuệ

Phòng Kiểm tra, đánh giá - Công ty Dịch vụ Sửa chữa các nhà máy điện EVNGENCO3

TÓM TẮT

Các thiết bị quay công suất lớn như máy phát điện, bơm và quạt đóng vai trò quan trọng trong vận hành nhà máy điện. Việc phát hiện sớm dấu hiệu bất thường trong quá trình vận hành của các thiết bị này là yếu tố then chốt nhằm giảm thiểu sự cố đột xuất, tối ưu hóa công tác bảo trì và duy trì độ tin cậy. Tuy nhiên, các phương pháp giám sát truyền thống hiện nay chủ yếu dựa trên cảnh báo ngưỡng cố định (Alarm/Trip) được cài đặt trong hệ thống điều khiển DCS, kết hợp với kinh nghiệm theo dõi thủ công của nhân sự vận hành. Cách tiếp cận này còn nhiều hạn chế, đặc biệt trong việc phát hiện sớm các bất thường có diễn tiến chậm hoặc chưa đủ lớn để vượt ngưỡng cảnh báo, dẫn đến phản ứng chậm trễ và nguy cơ ngừng máy ngoài kế hoạch.

Nhằm khắc phục những hạn chế đó, nghiên cứu này đề xuất áp dụng thuật toán học máy (Machine Learning) để phát hiện sớm các bất thường thiết bị. Mô hình được lựa chọn là hồi quy tuyến tính đa biến kết hợp điều chuẩn Elastic Net, do có khả năng xử lý hiệu quả hiện tượng đa cộng tuyến giữa các biến đầu vào, đồng thời cân bằng giữa độ chính xác và khả năng giải thích mô hình. Mô hình này sử dụng mối tương quan giữa các tín hiệu vận hành trong điều kiện thiết bị hoạt động bình thường để dự đoán chính xác giá trị mục tiêu. Khi xảy ra sai lệch đáng kể giữa giá trị dự đoán và giá trị đo, hệ thống sẽ nhận diện và phát cảnh báo bất thường. Mô hình được huấn luyện và kiểm thử trên tập dữ liệu lịch sử được thu thập từ PI System của NMNĐ Vĩnh Tân 2, với thiết bị nghiên cứu là Quạt khói – một máy điện quay công suất lớn hoạt động trong môi trường khắc nghiệt.

Trong giai đoạn vận hành thử nghiệm từ đầu năm 2024, mô hình đã phát hiện sớm sự bất thường của nhiệt độ gối đỡ quạt khói trước khi vượt ngưỡng Alarm, giúp đơn vị vận hành chủ động xử lý bằng các biện pháp phù hợp như chạy thêm quạt làm mát gối đỡ, bơm bổ sung mỡ và theo dõi liên tục. Nhờ đó, thiết bị duy trì vận hành ổn định cho đến kỳ bảo dưỡng kế tiếp mà không phát sinh sự cố.

Nghiên cứu khẳng định hiệu quả của mô hình ML trong giám sát thiết bị quay, mở ra hướng tiếp cận mới cho công tác bảo trì dự đoán trong ngành Điện, góp phần nâng cao độ tin cậy, tối ưu hóa chi phí và giảm thiểu thời gian dừng máy không mong muốn.

Từ khóa: Bảo trì dự đoán; Học máy; Hệ thống cảnh báo sớm; Hồi quy tuyến tính; Máy điện quay

CHỮ VIẾT TẮT

AI	Artificial Intelligence (Trí tuệ nhân tạo)
DCS	Distributed Control System (Hệ thống điều khiển phân tán)
ĐVPPĐ	Đơn vị phát điện
IIoT	Industrial Internet of Things
IT	Information Technology (Công nghệ thông tin)
ML	Machine Learning (Học máy)
MSE	Mean Squared Error (Sai số bình phương trung bình)
NMNĐ	Nhà máy nhiệt điện
O&M	Operation and Maintenance (Vận hành và Sửa chữa)
OT	Operational Technology (Công nghệ vận hành)
PdM	Predictive Maintenance (Bảo trì dự đoán)
PI System	Hệ thống quản lý dữ liệu thời gian thực
R ²	Coefficient of Determination (Hệ số xác định)
RMS	Remote Monitoring System – Hệ thống giám sát từ xa

GIỚI THIỆU (INTRODUCTION)

Giám sát tình trạng vận hành là công tác liên tục và quan trọng để đảm bảo Nhà máy điện hoạt động an toàn, liên tục và kinh tế, đặc biệt là đối với các thiết bị quay có công suất lớn như máy phát điện, bơm và quạt. Tuy nhiên, các phương pháp giám sát truyền thống hiện nay chủ yếu dựa trên cảnh báo ngưỡng cố định (Alarm/Trip) được cài đặt trong hệ thống điều khiển DCS, kết hợp với kinh nghiệm theo dõi thủ công của nhân sự vận hành. Cách tiếp cận này còn nhiều hạn chế trong việc phát hiện sớm các

bất thường có diễn tiến chậm hoặc chưa đủ lớn để vượt ngưỡng cảnh báo, dẫn đến phản ứng chậm trễ và nguy cơ ngừng máy ngoài kế hoạch.

Trong bối cảnh phát triển mạnh mẽ của IIoT, Tổng Công ty Phát điện 3 đã triển khai hệ thống giám sát từ xa (Remote Monitoring System – RMS) sử dụng nền tảng PI System (của hãng OSIsoft, nay là AVEVA) tại các NMNĐ Vĩnh Tân 2 và Mông Dương 1. Hệ thống RMS thu thập dữ liệu thời gian thực truyền từ môi trường OT (môi trường liên quan vận hành nhà máy) sang IT (môi trường liên quan đến cơ sở dữ liệu), tạo nguồn dữ liệu lớn về thông số vận hành thiết bị để phân tích và khai thác. Trong những năm gần đây, với sự phát triển của AI, các đơn vị quản lý O&M ngày càng chú trọng ứng dụng ML vào giám sát tình trạng các thiết bị trong nhà máy. ML có khả năng học được hành vi đặc trưng của thiết bị, qua đó nhận biết những sai lệch nhỏ của giá trị đo thực tế so với trạng thái hoạt động bình thường, ngay cả khi các giá trị này vẫn nằm dưới ngưỡng cảnh báo cố định (Alarm/Trip). Điều này giúp phát hiện sớm bất thường tiềm ẩn trước khi chúng tiến triển thành sự cố nghiêm trọng. Nhiều nghiên cứu đã đề xuất các hệ thống phát hiện bất thường dựa trên ML cho máy móc công nghiệp. Chẳng hạn, Kanawaday & Sane (2017) áp dụng mô hình ARIMA [1] trên chuỗi dữ liệu cảm biến IoT để dự báo hỏng hóc trong dây chuyền sản xuất, qua đó tối ưu chi phí bảo trì và nâng cao hiệu quả vận hành. Trong lĩnh vực máy điện quay, Sofiany (2024) [2] cũng chứng minh lợi ích của mô hình ML trong việc theo dõi độ rung của tuabin: mô hình dự đoán giúp phát hiện gia tăng bất thường rất nhỏ của rung động nằm dưới ngưỡng báo động, nhờ đó lên kế hoạch bảo trì có điều kiện một cách chủ động. Những kết quả này cho thấy ứng dụng Machine Learning vào công tác bảo trì dự đoán (predictive maintenance) là hướng đi đầy triển vọng.

Từ thực tế đó, nhóm tác giả thực hiện nghiên cứu áp dụng thuật toán ML để phát hiện bất thường trên thiết bị quay, cụ thể là quạt khói tại NMNĐ Vĩnh Tân 2, một máy điện quay công suất lớn hoạt động trong môi trường khắc nghiệt. Bài báo này trình bày phương pháp xây dựng mô hình, thử nghiệm trên dữ liệu thực tế để đánh giá mức độ hiệu quả của mô hình này.

CƠ SỞ LÝ THUYẾT/PHƯƠNG PHÁP NGHIÊN CỨU (THEORETICAL FRAMEWORK/METHODS)

Phương pháp giám sát dựa trên mô hình dự đoán

Để có thể phát hiện bất thường trong quá trình hoạt động của thiết bị từ dữ liệu thu thập trong quá khứ, nghiên cứu này sử dụng phương pháp hồi quy tuyến tính đa biến để xây dựng mô hình dự đoán giá trị của một tín hiệu dựa trên các tín hiệu khác có liên quan đến thiết bị. Trong điều kiện hoạt động bình thường, các tín hiệu như dòng điện, độ rung gối trục, nhiệt độ gối trục... thường thay đổi theo một quy luật nhất định và có mối liên hệ chặt chẽ với nhau. Nhờ đó, ta có thể sử

dụng nhiều tín hiệu đầu vào (gọi là các biến độc lập) để dự đoán tín hiệu đầu ra (gọi là biến phụ thuộc). Khi thiết bị vận hành ổn định, giá trị thực tế và giá trị dự đoán của tín hiệu sẽ gần giống nhau. Nếu có sự chênh lệch lớn giữa hai giá trị này, vượt quá ngưỡng cho phép, điều đó có thể là dấu hiệu của sự bất thường. Cách tiếp cận này tận dụng mối liên hệ giữa nhiều tín hiệu cùng lúc để phát hiện ra những thay đổi bất thường trong trạng thái hoạt động của thiết bị

Mô hình hồi quy tuyến tính đa biến có ưu điểm đơn giản và kết quả đầu ra sau khi được huấn luyện là một phương trình để dàng triển khai tính toán thời gian thực trong PI System đã được đầu tư. Phương trình này có dạng như sau:

$$y = a_1x_1 + a_2x_2 + a_3x_3 + \dots + a_nx_n + b \quad (1)$$

Trong đó: y là biến phụ thuộc (biến cần dự đoán); $x_1, x_2, x_3, \dots, x_n$ là các biến độc lập; $a_1, a_2, a_3, \dots, a_n$ là các hệ số ứng với từng biến độc lập; b là hệ số chặn

Thêm vào đó, mô hình Hồi quy tuyến tính đa biến cho phép giải thích rõ ràng mức độ ảnh hưởng của từng biến đầu vào (tương ứng là các tín hiệu đầu vào của mô hình) đến biến đầu ra (tín hiệu cần dự đoán), thuận tiện cho việc phân tích và chẩn đoán. Tuy nhiên, một nhược điểm tiềm ẩn của mô hình hồi quy tuyến tính đa biến là có thể gặp phải đa cộng tuyến (multicollinearity), khi các biến đầu vào có mối tương quan cao với nhau. Điều này khiến mô hình khó đánh giá chính xác vai trò riêng của từng tín hiệu trong việc dự đoán đầu ra. Nói cách khác, nếu một tín hiệu đầu vào bị lỗi hoặc sai lệch, mô hình có thể bị nhiễu và cho ra kết quả dự đoán không chính xác. Một vấn đề khác là quá khớp (overfitting) tức là khi mô hình rất chính xác trên tập dữ liệu huấn luyện nhưng lại kém hiệu quả khi áp dụng trên dữ liệu thực tế. Để giải quyết các vấn đề này, nhóm nghiên cứu áp dụng kỹ thuật điều chuẩn Elastic Net – một phương pháp hồi quy được thiết kế nhằm tăng độ ổn định và độ chính xác cho mô hình trong các trường hợp dữ liệu có mối tương quan mạnh giữa các biến đầu vào. Phương pháp này giúp mô hình:

Giảm hoặc loại bỏ ảnh hưởng của những tín hiệu ít quan trọng (giúp cho phương trình nhận được đơn giản hơn nhưng giá trị dự đoán vẫn có độ chính xác cao) bằng chuẩn L1.

Hạn chế tác động tiêu cực của các tín hiệu có quan hệ chặt chẽ với nhau (để loại bỏ hiện tượng đa cộng tuyến và overfitting) bằng chuẩn L2.

Cụ thể, hàm mất mát của Elastic Net được biểu diễn như sau [3]:

$$L(\beta) = RSS + \lambda (\alpha \|\beta\|_1 + (1 - \alpha) \|\beta\|_2^2) \quad (2)$$

Trong đó: RSS (Residual Sum of Squares) là tổng bình phương sai số giữa giá trị thực tế và giá trị dự đoán; β là vector các hệ số hồi quy; $\|\beta\|_1$ là chuẩn L1, có tác dụng khuyến khích triệt tiêu các hệ số nhỏ, từ đó hỗ trợ lựa chọn

biến hiệu quả (Lasso); $\|\beta\|_2^2$ là chuẩn L2 – giúp giảm ảnh hưởng của đa cộng tuyến (Ridge); λ là điều chỉnh tổng mức phạt; α điều khiển tỷ lệ giữa hai loại điều chỉnh ($\alpha=1$ thì mô hình trở thành Lasso; $\alpha=0$ là Ridge).

Trong nghiên cứu, nhóm đã sử dụng thuật toán Grid Search để lựa chọn bộ tham số (λ , α) tối ưu cho kỹ thuật Elastic Net. Mô hình sau khi được huấn luyện được đánh giá mức độ chính xác bằng hai chỉ số phổ biến sau:

MSE (Mean Squared Error): Độ sai lệch trung bình bình phương giữa giá trị dự đoán và thực tế.

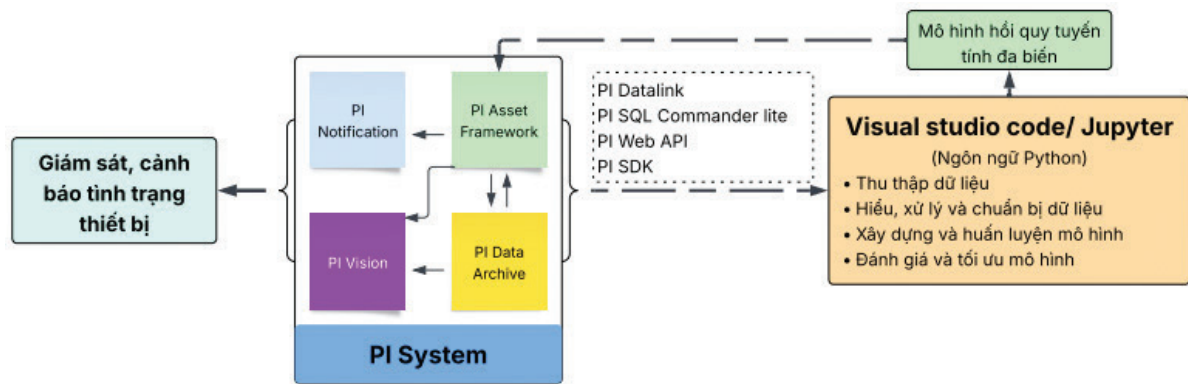
$$MSE = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^n (y_i - \hat{y}_i)^2 \quad (3)$$

R^2 (R-squared): Cho biết mô hình giải thích được bao nhiêu phần trăm biến động của tín hiệu cần dự đoán – càng gần 1, mô hình càng chính xác.

$$R^2 = 1 - \frac{\sum_{i=1}^n (y_i - \hat{y}_i)^2}{\sum_{i=1}^n (y_i - \bar{y})^2} \quad (4)$$

Trong đó: y_i giá trị thực tế; $\hat{y}_i$ là giá dự đoán, $\bar{y}$ giá trị trung bình của tập dữ liệu

Quy trình thực hiện:



Hình 1. Tổng quan quy trình thực hiện

Bảng 1. Danh sách các tín hiệu liên quan đến Quạt khói thu thập ở PI System

Stt	Tên tín hiệu	Mô tả	Đơn vị
	MWB	Công suất tổ máy	MW
	CR	Dòng điện động cơ	A
	FRONT BRG T-1, T-2, T-3	Nhiệt độ gối trục FRONT của quạt	°C
	MIDDLE BRG T-1, T-2, T-3	Nhiệt độ gối trục MIDDLE của quạt	°C
	REAR BRG T-1, T-2, T-3	Nhiệt độ gối trục REAR của quạt	°C
	MTR WDG T-1, T-2, T-3, T-4, T-5, T-6	Nhiệt độ cuộn dây Stator của động cơ	°C
	BRG X/Y VIB	Độ rung phương X/Y của gối quạt	mm/s
	MTR FRONT BRG T	Nhiệt độ gối FRONT động cơ	°C
	MTR REAR BRG T	Nhiệt độ gối REAR động cơ	°C
	OUT FLUE GAS T	Nhiệt độ khói thoát đầu vào	°C
	IN FLUE GAS T	Nhiệt độ khói thoát đầu ra	°C
	STATOR BLADE MCA FEEDBACK	Độ mở cánh quạt khói	%
	INLET FLUE GAS PRESS	Áp suất khói đầu vào	kPa
	IN OUT FLUE GAS DP	Chênh áp đầu vào ra của khói	kPa
	OUT FLUE GAS T	Nhiệt độ khói thoát đầu ra	°C
	MTR OIL STA OUT T	Nhiệt độ của dầu bôi cấp cho gối động cơ	°C
	CCCW HEAT PUMP BK HDR T	Nhiệt độ nước làm mát đầu ra của nước làm mát kín	°C
	OUTT	Nhiệt độ môi trường	°C

Quy trình thực hiện được thể hiện trên hình 1, bao gồm thu thập dữ liệu từ PI System ra môi trường Visual studio code hoặc Jupyter notebook, sử dụng ngôn ngữ phổ biến và dễ sử dụng là Python để xử lý dữ liệu và xây dựng mô hình. Mô hình sau khi được đánh giá và tối ưu sẽ được triển khai vào PI System để chẩn đoán theo thời gian thực, phục vụ công tác giám sát tình trạng thiết bị.

Thu thập dữ liệu:

Các dữ liệu vận hành của quạt khói được trích xuất từ PI System trong khoảng thời gian thiết bị vận hành bình thường (01/09/2022 đến 19/12/2023) để làm dữ liệu chuẩn bị cho việc huấn luyện và đánh giá mô hình. Dữ liệu gồm các tín hiệu đo lường khác nhau liên quan đến tình trạng quạt, bao gồm: Công suất tổ máy, dòng điện động cơ, nhiệt độ gối động cơ, nhiệt độ cuộn dây động cơ, độ rung/ nhiệt độ gối trục quạt, nhiệt độ khói vào/ra, độ mở cánh quạt, áp suất/ nhiệt độ khói vào/ ra quạt, nhiệt độ nước làm mát/ dầu bôi trơn/ môi trường (Danh mục tín hiệu đầu vào được liệt kê chi tiết trong Bảng 1).



Áp dụng thuật toán Hồi quy tuyến tính đa biến

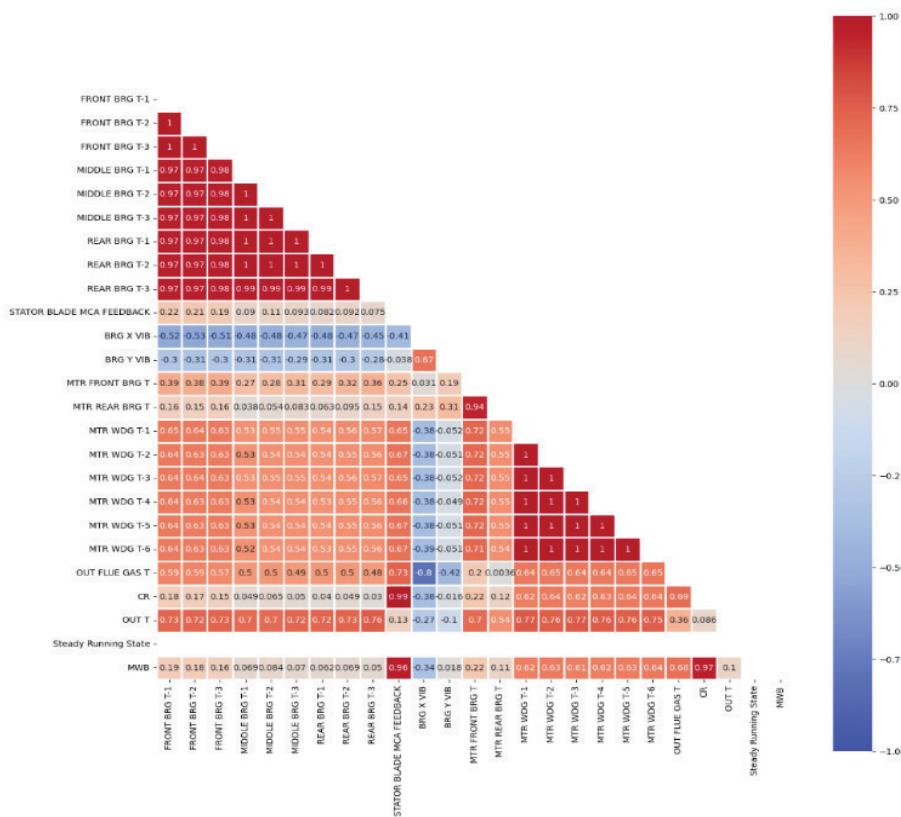
Sau khi thu thập dữ liệu thô từ PI System, quá trình lọc và làm sạch dữ liệu được thực hiện trước khi đưa vào mô hình huấn luyện, bao gồm các bước sau:

Chọn lọc dữ liệu trong các khoảng thời gian thiết bị vận hành ổn định; loại bỏ các thời điểm thiết bị hoặc tổ máy ngừng hoạt động, hoặc xuất hiện dấu hiệu bất thường;

Loại bỏ các điểm đo bất thường (outlier) gây nhiễu kết quả phân tích;

Xử lý các giá trị bị thiếu trong bảng dữ liệu bằng cách điền hoặc loại bỏ tùy theo mức độ và ngưỡng dữ liệu.

Dữ liệu sau khi làm sạch được phân chia thành hai phần theo thứ tự thời gian: 80% đầu của tập dữ liệu dùng cho việc huấn luyện và 20% còn lại dùng cho việc kiểm tra. Việc tách dữ



Hình 2. Bảng thông số mối tương quan (r) giữa từng cặp tín hiệu

liệu như vậy đảm bảo rằng tập dữ liệu kiểm tra hoàn toàn độc lập với tập dữ liệu huấn luyện, giúp đánh giá độ chính xác của mô hình một cách khách quan.

Xây dựng mô hình Hồi quy tuyến tính đa biến trên tập dữ liệu huấn luyện

Phân tích mối tương quan giữa các tín hiệu để lựa chọn các thông số đầu vào và đầu ra của mô hình.

Ví dụ: Với mục tiêu dự đoán nhiệt độ gối trục FRONT, mô hình sử dụng các tín hiệu đầu vào gồm: Nhiệt độ gối trục MIDDLE và REAR, nhiệt độ cuộn dây động cơ, và nhiệt độ môi trường. Các tín hiệu này được lựa chọn dựa trên phân tích mối tương quan, cho thấy chúng có mối liên hệ chặt chẽ với nhiệt độ gối trục FRONT, với hệ số tương quan lớn hơn 0.6 (tham khảo hình 2).

Sử dụng thuật toán hồi quy tuyến tính đa biến kết hợp điều chuẩn Elastic Net để huấn luyện mô hình trên tập huấn luyện. Kết hợp quá trình huấn luyện với tối ưu các tham số điều chuẩn (α , λ) nhờ thuật toán GridSearchCV giúp cho mô hình đạt độ chính xác cao nhất.

Đánh giá mô hình trên tập kiểm tra: Các chỉ số MSE và R^2 dùng để đánh giá độ chính xác của mô hình đã huấn luyện trên tập kiểm tra. Hai chỉ số này được lựa chọn vì chúng là những thước đo phổ biến, dễ diễn giải và đặc biệt phù hợp với bài toán hồi quy. Nếu mô hình đạt MSE thấp và R^2 cao gần tương đương giữa hai tập dữ liệu huấn luyện và kiểm tra, nghĩa là mô hình tổng quát hóa tốt, không bị overfitting.

Bảng 2. Kết quả đánh giá mô hình hồi quy tuyến tính đa biến trên tập huấn luyện (Train) và kiểm tra (Test)

Tên tín hiệu	MSE (Train)	MSE (Test)	R^2 (Train)	R^2 (Test)
FRONT BRG T	0.4346	0.4276	0.8953	0.8953
MIDDLE BRG T	0.0458	0.0486	0.9885	0.9886
REAR BRG T	0.0546	0.0511	0.9832	0.9842
MTR FRONT BRG T	0.1323	0.1276	0.9338	0.9338
MTR REAR BRG T	0.2007	0.1967	0.8747	0.8740
MTR WDG T	0.6265	0.6368	0.9009	0.8963
STATOR BLADE MCA FEEDBACK	2.1881	2.2332	0.9849	0.9845

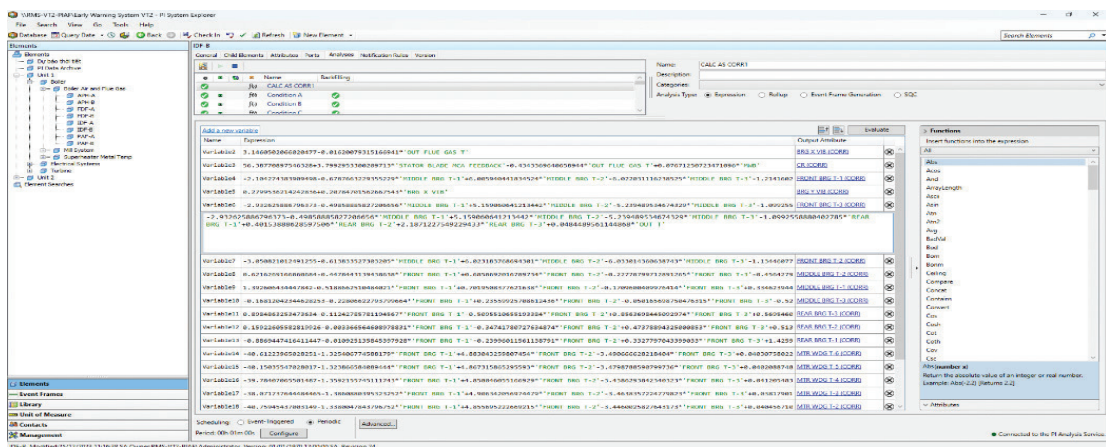
Bảng 3. Kết quả đánh giá mô hình hồi quy tuyến tính đa biến kết hợp điều chuẩn Elastic Net trên tập huấn luyện (Train) và kiểm tra (Test)

Tên tín hiệu	MSE (Train)	MSE (Test)	R ² (Train)	R ² (Test)
FRONT BRG T	0.0240	0.0238	0.9958	0.9957
MIDDLE BRG T	0.0112	0.0111	0.9971	0.9972
REAR BRG T	0.0132	0.0126	0.9959	0.9959
MTR FRONT BRG T	0.0952	0.0900	0.9528	0.9518
MTR REAR BRG T	0.2735	0.2715	0.8046	0.8078
MTR WDG T	0.0004	0.0005	0.9999	0.9999
STATOR BLADE MCA FEEDBACK	1.0326	1.0605	0.9922	0.9920

Kết quả trình bày trong bảng 2 và bảng 3 cho thấy mô hình hồi quy tuyến tính có áp dụng điều chuẩn Elastic Net đạt hiệu suất dự đoán cao hơn. Cụ thể, các tín hiệu đầu ra đều có giá trị MSE rất nhỏ và hệ số xác định R² gần bằng 1 trên cả hai tập dữ liệu huấn luyện và kiểm tra. Sự chênh lệch nhỏ giữa các chỉ số trên hai tập này cho thấy mô hình không bị overfitting và vẫn duy trì được độ chính xác khi áp dụng với dữ liệu mới chưa từng thấy. Điều này chứng tỏ mô hình đã học hiệu quả mối quan hệ tuyến tính giữa các tín hiệu đặc trưng trong điều kiện vận hành bình thường của quạt, tạo nền tảng đáng tin cậy để phát hiện các dấu hiệu bất thường.

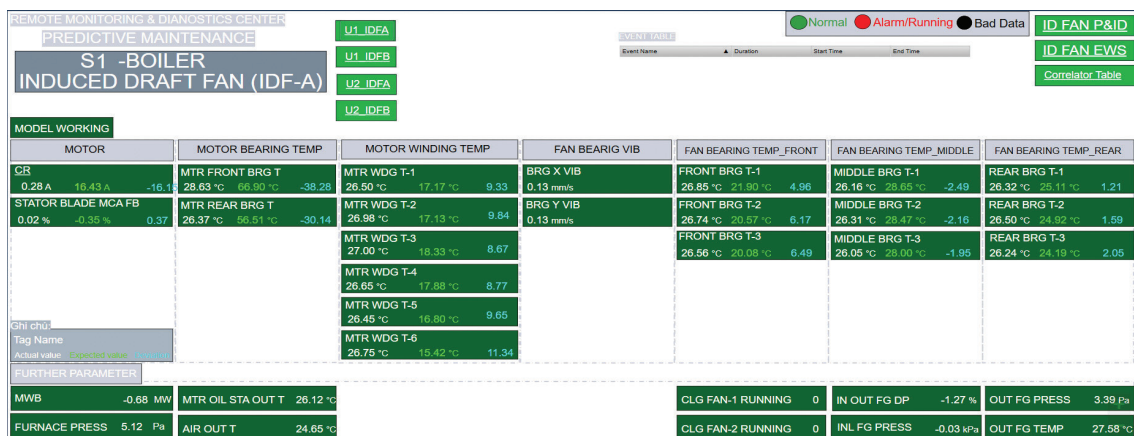
Triển khai mô hình vào thực tế

Sau khi mô hình được xây dựng, bước tiếp theo là triển khai vào PI System. Phương trình hồi quy thu được sẽ được đưa vào PI System như hình 3 để tính toán giá trị dự đoán theo thời gian thực.



Hình 3. Các phương trình dự đoán được đưa vào PI System

Đồng thời, xây dựng giao diện giám sát trên ứng dụng có sẵn của PI System để hiển thị trực quan cả giá trị thực tế và giá trị dự đoán của các thông số theo thời gian như hình 4. Giao diện này giúp kỹ sư theo dõi liên tục độ chính xác của mô hình và phát hiện nhanh khi mô hình đưa ra cảnh báo.



Hình 4. Hình giao diện giám sát thông số

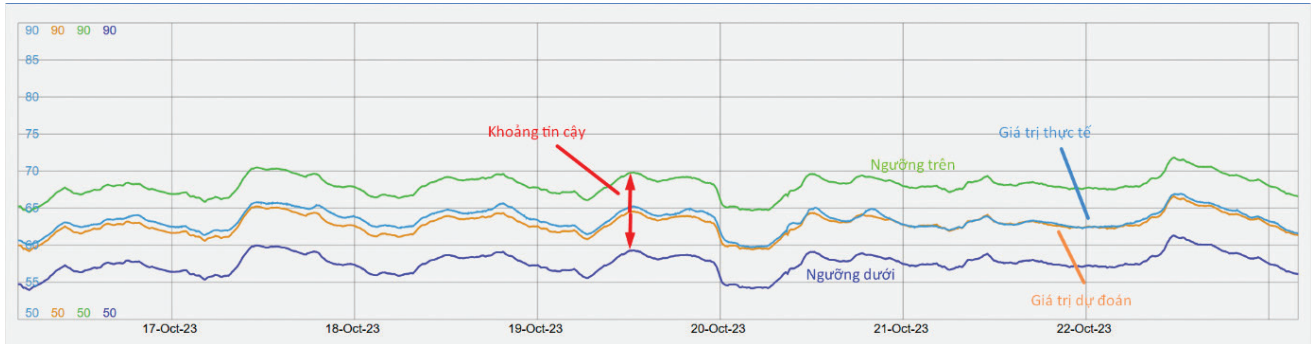
Xây dựng cảnh báo cho mô hình

Cuối cùng, tiến hành xác định ngưỡng để tạo cảnh báo cho mô hình. Nhóm nghiên cứu đề xuất sử dụng khoảng tin cậy thống kê của mô hình làm ngưỡng cảnh báo. Dựa trên sai số giữa giá trị dự đoán và giá trị thực tế trên tập dữ liệu dùng để xây dựng mô hình, tính độ lệch chuẩn (σ) của sai số. Với mức độ tin cậy 95%, khoảng tin cậy được chọn là $\pm 2\sigma$ quanh giá trị dự đoán. Cụ thể:

Ngưỡng trên = Giá trị dự đoán + 2σ ;

Ngưỡng dưới = Giá trị dự đoán - 2σ .

Nếu giá trị thực tế vượt ra khỏi khoảng tin cậy này, mô hình sẽ kích hoạt cảnh báo bất thường như hình 5.



Hình 5. Cảnh báo xuất hiện khi giá trị thực tế chạm ngưỡng của khoảng tin cậy

KẾT QUẢ NGHIÊN CỨU/TÍNH TOÁN/MÔ PHỎNG VÀ THẢO LUẬN (RESULTS AND DISCUSSION)

Kết quả nghiên cứu

Kiểm chứng mô hình với một sự cố trong quá khứ:

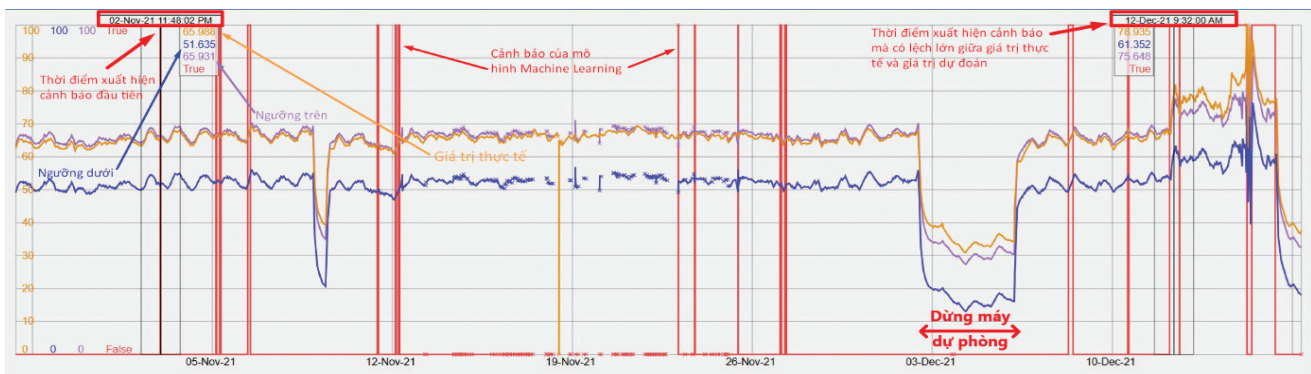
Vào tháng 12/2021, xảy ra sự cố dừng quạt khói NMNĐ Vĩnh Tân 2, khi mà công tác giám sát thiết bị chỉ dựa vào con người, chưa được áp dụng ML. Mô hình được chạy dự đoán với bộ dữ liệu trước thời điểm sự cố 02 tháng để đánh giá hiệu quả, kết quả như sau:

Từ ngày 02/11/2021 đến 01/12/2021, mô hình đưa ra 12 cảnh báo nhiệt độ gói FRONT có bất thường, giá trị thực tế vượt khỏi ngưỡng trên của khoảng tin cậy, mặc dù giá trị ghi nhận thực tế khoảng 69°C, vẫn thấp hơn ngưỡng Alarm (90°C)

Từ 02/12 đến 06/12/2021, tổ máy dừng dự phòng. Tuy nhiên, do không nhận diện được sự bất thường trước đó nên chưa có kế hoạch kiểm tra và bảo dưỡng quạt khói trong thời gian này.

Ngày 06/12/2021, tổ máy khởi động trở lại, mô hình tiếp tục đưa ra 03 cảnh báo nhiệt độ gói FRONT có bất thường. Đến ngày 12/12/2021, nhiệt độ gói FRONT tăng vọt từ 69°C lên 77°C và tiếp tục tăng lên sau đó, ĐVPĐ phát hiện bất thường và thực hiện biện pháp châm mở bôi trơn bổ sung. Tuy nhiên nhiệt độ gói quạt vẫn không ngừng tăng và Trip quạt khói khi nhiệt độ đạt ngưỡng bảo vệ (Trip 100°C) vào ngày 14/12/2021.

Hình ảnh minh họa trend và phân tích dữ liệu từ hệ thống RMS tham khảo hình 6.

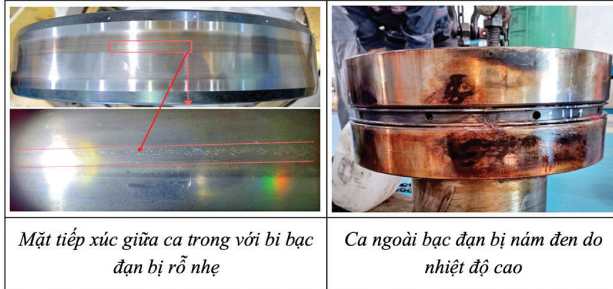


Hình 6. Trend dữ liệu lịch sử của sự cố năm 2021 khi áp dụng mô hình ML

Sau khi thiết bị dừng, kết quả kiểm tra tình trạng bạc đạn (tham khảo hình 7) như sau:

Ổ bi NU252 MA/C3 bị kẹt bi, vòng cách bị mòn và xuất hiện các mảnh kim loại tại vòng cách.

Bề mặt tiếp xúc của viên bi với ca trong bạc đạn NU252 MA/C3 xuất hiện các vết rỗ nhẹ, bề mặt ca trong ca ngoài bạc đạn bị nám đen do nhiệt độ cao.



Hình 7. Hình ảnh kiểm tra ca trong và ca ngoài của bạc đạn quạt khói

Nhận xét:

Mô hình ML đã cảnh báo sớm hơn 6 tuần trước khi sự cố xảy ra (từ ngày 02/11/2021). Nếu mô hình được áp dụng thì:

Kế hoạch kiểm tra và bảo dưỡng gối quạt có thể đã được thực hiện trong thời gian dừng dự phòng từ 02/12/2021 đến 06/12/2021.

Sự cố trip quạt khói vào ngày 14/12/2021 hoàn toàn có thể được ngăn chặn.

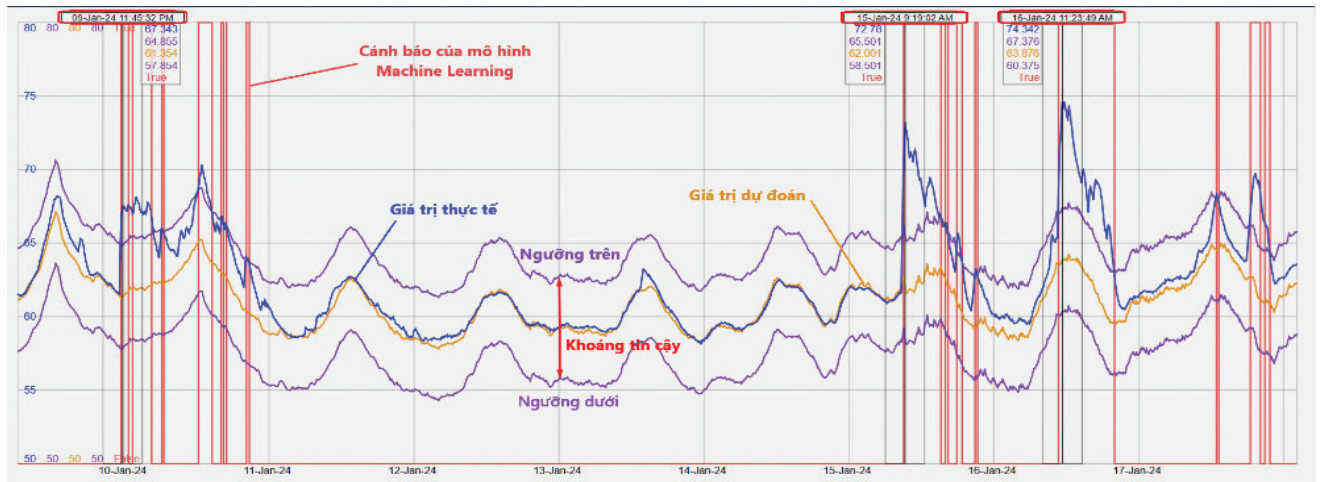
Giảm thiểu tổn thất sản lượng và rủi ro cho tổ máy.

Thử nghiệm mô hình theo thời gian thực:

Mô hình được triển khai để liên tục tính toán và so sánh giá trị dự đoán với giá trị đo thực tế theo thời gian thực cho quạt khói NMNĐ Vĩnh Tân 2. Kết quả như sau:

Từ ngày 09/01/2024 đến 16/01/2024, mô hình đưa ra 04 cảnh báo nhiệt độ gối FRONT có bất thường, giá trị thực tế vượt khỏi ngưỡng trên của khoảng tin cậy, mặc dù giá trị ghi nhận thực tế khoảng 73°C, vẫn thấp hơn ngưỡng Alarm (90°C) (như hình 8 và 9). ĐVPĐ thực hiện chạy 02 quạt làm mát gối quạt (ở điều kiện vận hành bình thường chỉ chạy 01 quạt làm mát gối). Nhiệt độ gối quạt được kiểm soát tốt sau đó.

Trong các đợt ngừng tổ máy dự phòng ngày 15/03/2024 và 03/07/2024, thực hiện tháo nắp gối quạt để lấy mỡ cũ và bơm mỡ bôi trơn mới. Đồng thời bảo dưỡng quạt làm mát gối quạt để đạt hiệu suất làm mát tốt nhất.



Hình 8. Nhiệt độ gối FRONT T-1 vượt ra khỏi khoảng tin cậy của mô hình

Quạt khói NMNĐ Vĩnh Tân 2 tiếp tục vận hành an toàn và tin cậy nhờ các hành động phòng ngừa kịp thời này.

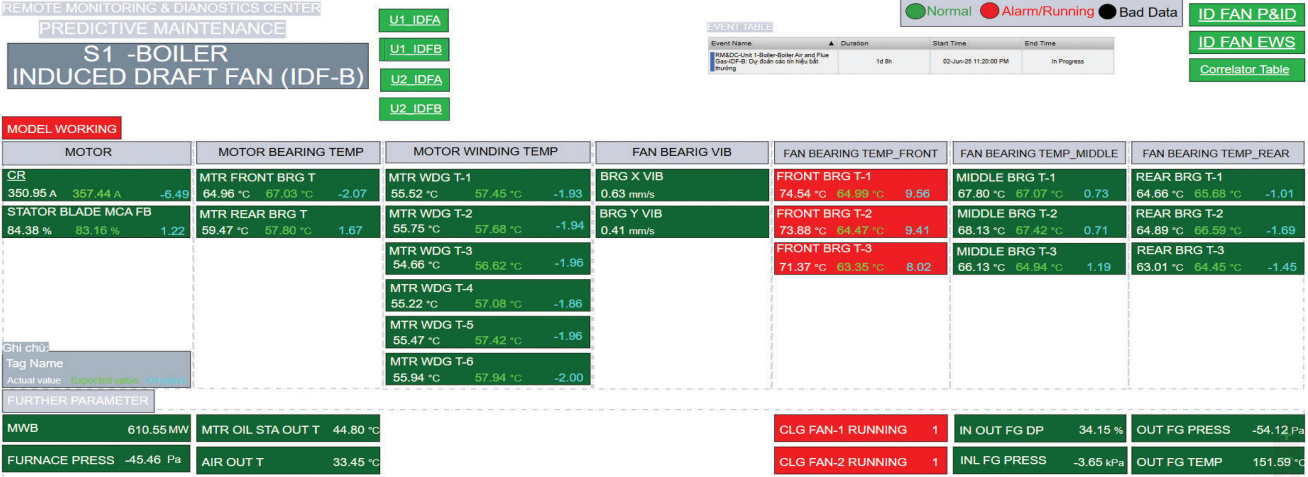
Nhận xét:

Mô hình ML đã dự đoán sớm bất thường, nhờ vậy mà bộ phận O&M kịp thời kiểm tra, giám sát chặt chẽ, thực hiện các biện pháp chăm sóc kịp thời để đảm bảo thiết bị vận hành an toàn và liên tục.

Kế hoạch BDSC thiết bị được chuẩn bị chủ động và tốt hơn.

So sánh với các nghiên cứu trước

Kết quả trên minh chứng giá trị thực tiễn của mô hình ML trong phát hiện sớm hư hỏng thiết bị. Mô hình ML nhận ra độ lệch nhỏ so với trạng thái bình thường tích lũy qua thời gian. Điều này phù hợp với báo cáo của Sofany (2024) [2]: “Ứng dụng ML có thể phát hiện những biến đổi dù nhỏ, giúp ngăn ngừa sự cố trước khi chạm ngưỡng nguy hiểm”. Nếu không có cảnh báo sớm, nhiệt độ gối trục FRONT có thể tiếp tục tăng âm thầm và đột ngột vượt ngưỡng Alarm, gây sự cố ngừng máy khẩn cấp. Rõ ràng, việc kết hợp mô hình dự đoán ML với giám sát vận hành đã mở rộng “khoảng an toàn”



Hình 9. Giao diện giám sát mô hình quạt khói khi có bất thường gối FRONT

cho thiết bị – phát hiện sớm thêm một bước so với giám sát bằng DCS.

Ngoài ra, quá trình thử nghiệm cũng khẳng định mô hình ML vận hành ổn định khi tích hợp vào PI System. Việc tính toán giá trị dự đoán với phương trình tuyến tính tiêu tốn rất ít tài nguyên, gần như thời gian thực. Giao diện giám sát trực quan giúp kỹ sư dễ dàng theo dõi và phân tích mô hình. Có thể khẳng định mô hình đáp ứng yêu cầu để triển khai liên tục 24/7 tại nhà máy.

KẾT LUẬN VÀ KHUYẾN NGHỊ (CONCLUSIONS)

Nghiên cứu đã cho thấy hiệu quả của việc áp dụng thuật toán ML trong giám sát tình trạng máy điện quay. Mô hình dự đoán đã thành công trong việc phát hiện sớm bất thường thiết bị, có thể phát hiện cả những bất thường diễn tiến chậm hoặc nhỏ, điều mà giám sát truyền thống khó có thể nhận ra sớm được. Kết quả cảnh báo của mô hình đã được kiểm chứng bằng thực tế vận hành, cho thấy tính chính xác và tin cậy cao. Việc cảnh báo sớm giúp đơn vị O&M có thêm thời gian và thông tin để chủ động ứng phó, lên kế hoạch bảo trì hợp lý, tránh được sự cố gián đoạn vận hành, góp phần giảm thiểu hỏng hóc đột xuất, nâng cao độ sẵn sàng và tuổi thọ cho thiết bị quay.

Từ thành công bước đầu, nhóm tác giả đưa ra một số khuyến nghị:

Với khả năng xử lý của hệ thống PI System, nên mở rộng triển khai mô hình ML tương tự cho các máy điện quay quan trọng khác trong nhà máy, như bơm cấp, quạt gió, hoặc thậm chí máy phát điện. Đối với mỗi loại thiết bị, cần thu thập đủ dữ liệu lịch sử và hiệu chỉnh mô hình phù hợp, nhưng về nguyên lý, đều có thể sử dụng hồi quy tuyến tính đa biến để dự đoán và giám sát.

Trong tương lai gần, có thể nghiên cứu áp dụng các thuật toán học máy tiên tiến như mạng nơ-ron nhân tạo, Isolation Forest, Auto-Associative Kernel Regression hoặc Extreme Gradient Boosting nhằm xử lý các đặc trưng phi tuyến và sự phức tạp trong dữ liệu, từ đó nâng cao hiệu

quả phát hiện bất thường. Các mô hình này có thể được xây dựng và triển khai trực tiếp trong môi trường lập trình Python (Visual Studio Code hoặc Jupyter Notebook), giúp tránh được những giới hạn về tính toán và khả năng mô hình hóa của PI System. Song song đó, có thể tìm hiểu thêm các nền tảng APM/PdM sẵn có như GE Predix, IBM Maximo, Seeq...

Cuối cùng, việc đào tạo nhân sự kỹ thuật nắm vững kỹ năng phân tích dữ liệu và hiểu biết mô hình ML là cần thiết, đảm bảo làm chủ công nghệ và triển khai bền vững.

LỜI CẢM ƠN (ACKNOWLEDGMENT)

Nhóm tác giả xin chân thành cảm ơn sự quan tâm, chỉ đạo và tạo điều kiện của Ban Lãnh đạo Tổng Công ty Phát điện 3 và Công ty EPS, cũng như sự hỗ trợ, phối hợp của các đồng nghiệp trong quá trình nghiên cứu và thực hiện bài báo tham luận này.

Bài viết này là kết quả của quá trình làm việc thực tiễn, đồng thời cũng là sự kế thừa những kinh nghiệm quý báu trong công tác kỹ thuật tại đơn vị. Rất mong nhận được sự đóng góp ý kiến từ các chuyên gia và đồng nghiệp để nội dung bài viết ngày càng được hoàn thiện và có giá trị ứng dụng cao hơn trong thực tế.

TÀI LIỆU THAM KHẢO (REFERENCES)

[1] A. Kanawaday, A. Sane, 2017. Machine Learning for Predictive Maintenance of Industrial Machines Using IoT Sensor Data. Proceedings of the 8th IEEE International Conference on Software Engineering and Service Science (ICSESS 2017), Beijing, China.

A. Sofiany, 2024. Leveraging Machine Learning to Enhance Anomaly Detection in Rotating Machinery. Turbomachinery Magazine, 65(5) (Sep/Oct 2024).

Zou, H., & Hastie, T. (2005). Regularization and variable selection via the elastic net. Journal of the Royal Statistical Society: Series B (Statistical Methodology), 67(2), 301–320.

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

Dương Quang Thành Trần Đình Long
Nguyễn Thị Hồng Liên Chu Văn Tiến
Nguyễn Quốc Minh Lê Quang Long

THƯ KÝ TÒA SOẠN

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Hồ Linh
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ:

Tòa soạn:

- Phòng 3.15, tòa tháp B, 11 Cửa Bắc, Phường Ba Đình, TP. Hà Nội
- Điện thoại: 0248.5882688
- Email: ts.dienvadoisong@gmail.com
- Website: dienvadoisong.vn

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: Trịnh Diệp

Trong số này

SỐ 318 THÁNG 5/2026

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Ủy ban Khoa học, Công nghệ và Môi trường làm việc cùng EVN..... 1
- Tập trung bảo đảm cung ứng đủ điện trong mùa nắng nóng..... 4
- EVNCPC tăng cường giải pháp tiết kiệm điện mùa nắng nóng 2026..... 5
- Lai Châu: Quyết liệt tháo gỡ vướng mắc cho các Dự án truyền tải điện 7
- PTC1 hoàn thành thay thế cách điện, đảm bảo vận hành an toàn đường dây 500kV Bắc - Nam qua Hà Tĩnh..... 11
- Lãnh đạo EVN tiếp và làm việc với Ngân hàng Phát triển Châu Á (ADB) 14
- EVNGENCO1 giữ vững vận hành, bảo đảm cung ứng điện trong giai đoạn cao điểm mùa khô..... 15
- Công đoàn EVNCPC thăm và động viên người lao động nhân tháng công nhân..... 17
- EVN nhận được thư cảm ơn từ chủ đầu tư điện gió SUNPRO..... 19
- EVNNPC khuyến nghị khách hàng sử dụng điện hợp lý, góp phần giảm áp lực giờ cao điểm 20
- TTĐ Đông Bắc 1: "Vượt nắng, thắng mưa" đảm bảo an toàn trực xương sống 500kV trước cao điểm hè..... 23
- EVNSPC đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định tại các tỉnh phía Nam trong 4 tháng đầu năm..... 24
- EVN làm việc với PTC2 về rà soát, sửa đổi định mức lao động sản xuất kinh doanh điện 26
- EVNGENCO1 phát động cuộc thi "xanh - sạch - đẹp - an toàn tại nơi làm việc" năm 2026..... 28
- Tổ máy 1 Dự án Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch 1 đốt than lần đầu thành công 29
- Thanh niên EVNGENCO2 hiến tặng gần 35 đơn vị máu trong chương trình tình nguyện năm 2026..... 35
- Thủy điện Sông Bung vận hành an toàn, sẵn sàng cấp nước hạ du và cung ứng điện cao điểm mùa khô năm 2026 36
- PV POWER vượt kế hoạch lợi nhuận năm thứ 7 liên tiếp, đặt mục tiêu doanh thu gần 50.000 tỷ đồng trong năm 2026..... 39
- EVNHANOI trao đổi số: nâng cao trải nghiệm khách hàng ngành điện 40

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Vì sao hóa đơn tiền điện dễ "leo thang" trong mùa nắng nóng? 41
- Lựa chọn và sử dụng đèn chiếu sáng như thế nào để tiết kiệm điện năng, bạn đã biết? 42
- Chủ nhà trọ thu tiền điện sai có thể bị phạt đến 30 triệu đồng kể từ ngày 25/5..... 43

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Giải pháp áp dụng các thuật toán Machine Learning nhằm phát hiện các bất thường cho máy điện quay..... 44



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

“TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN”



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



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

Địa chỉ: Số 189 đường Lâm Tiến, thị trấn Đông Anh, huyện Đông Anh, TP. Hà Nội, Việt Nam

Hotline: (+84) 968 630 779

Fax: (+84) 243883 3113

Website: eemc.com.vn

Email: kinhdoanh@eemc.com.vn

Contact:

Add: No. 189 Lam Tien road, Donganh Town, Donganh District, Hanoi City, Vietnam

Hotline: 0968 630 779

Fax: (84,24) 3883 3113

Website: eemc.com.vn

Email: kinhdoanh@eemc.com.vn





EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC



Công nhân điện lực đi kiểm tra lưới điện.



PC HÀ NAM cải tạo nhiều hạng mục, công trình, nâng cấp đường dây lên vận hành 22kV nhằm đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định.



Công nhân **PC CAO BẰNG** khắc phục nhanh sự cố đường điện Bản Khau xã Thống Nhất (Hạ Lang - Cao Bằng).



PC NINH BÌNH áp dụng công nghệ hiện đại để hạn chế tối đa việc gián đoạn cung cấp điện cho khách hàng.



Nhân viên **PC HƯNG YÊN** tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả tại Công ty giấy Ngọc Tế 1 - (Tiên Lữ - Hưng Yên).



Công nhân **PC LẠNG SƠN** thực hiện thay thế công tơ tại TBA Miến Thuê 1.



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

THẮP SÁNG NIỀM TIN

www.npc.com.vn

Địa chỉ: 20 P. Trần Nguyên Hãn, Lý Thái Tổ, Hoàn Kiếm, Hà Nội
Điện thoại: 024 2210 0705