HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 319
6 - 2026

ISSN 0686 - 3883

ABBANK
SME Banking

ABBANK FASTBIZ 36H

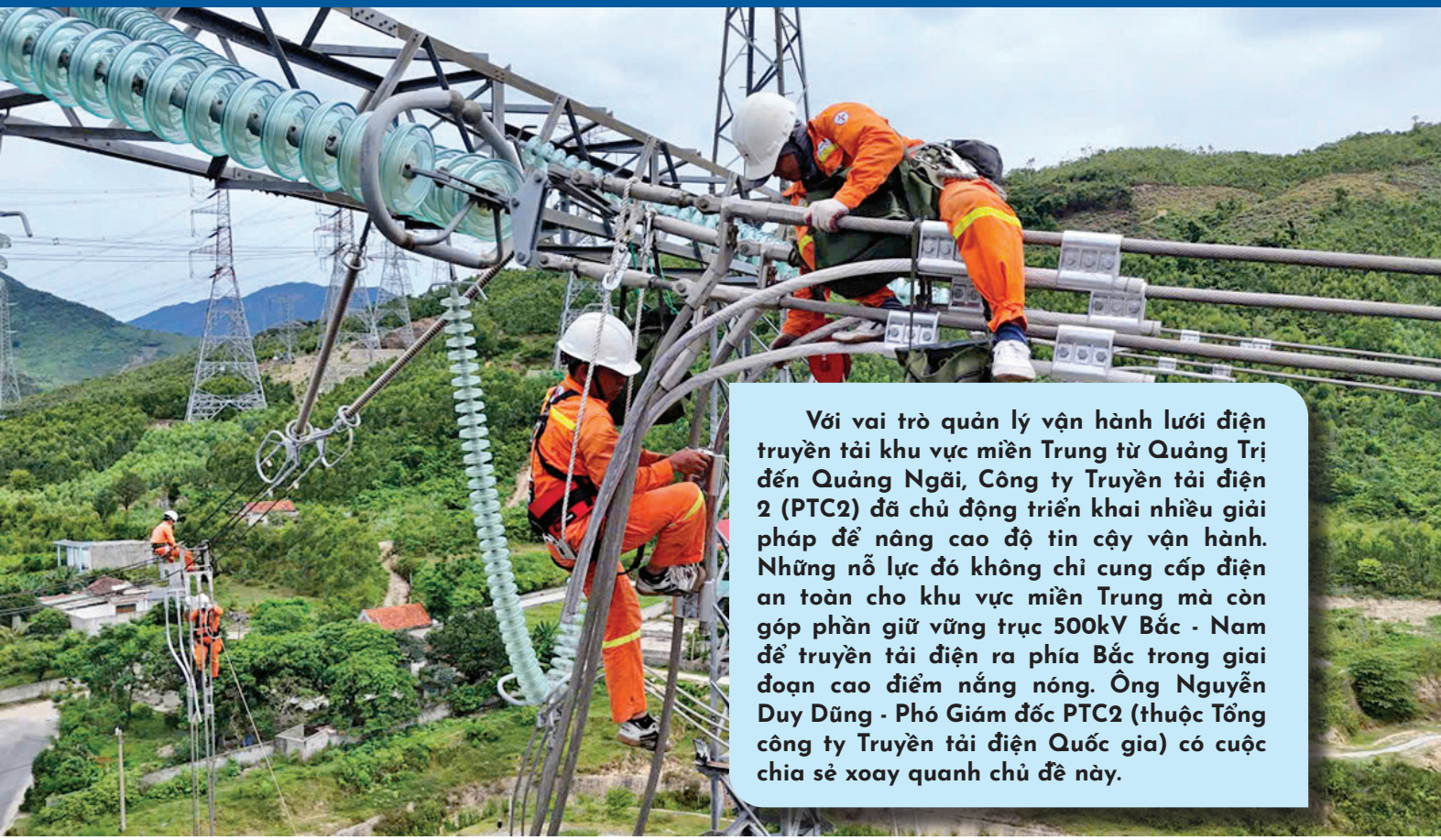
CHỚP CƠ HỘI KINH DOANH BỨT PHÁ
HẠN MỨC LÊN ĐẾN 20 TỶ

- 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

| www.abbank.vn | 1800 1159

GIỮ VỮNG "MẠCH MÁU" TRUYỀN TẢI ĐIỆN MIỀN TRUNG, TIẾP SỨC CHO MIỀN BẮC TRONG CAO ĐIỂM NẮNG NÓNG



Với vai trò quản lý vận hành lưới điện truyền tải khu vực miền Trung từ Quảng Trị đến Quảng Ngãi, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã chủ động triển khai nhiều giải pháp để nâng cao độ tin cậy vận hành. Những nỗ lực đó không chỉ cung cấp điện an toàn cho khu vực miền Trung mà còn góp phần giữ vững trục 500kV Bắc - Nam để truyền tải điện ra phía Bắc trong giai đoạn cao điểm nắng nóng. Ông Nguyễn Duy Dũng - Phó Giám đốc PTC2 (thuộc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia) có cuộc chia sẻ xoay quanh chủ đề này.

Trước mùa nắng nóng năm nay, PTC2 đã củng cố, sửa chữa lưới điện để đảm bảo vận hành an toàn, liên tục, ổn định mùa nắng nóng

PV: Trong đợt nắng nóng gay gắt vừa qua, phụ tải điện trên hệ thống điện miền Trung lập kỷ lục mới, xin ông cho biết vai trò và những đóng góp nổi bật của PTC2 trong việc bảo đảm vận hành an toàn, liên tục lưới truyền tải điện khu vực?

Ông Nguyễn Duy Dũng: Thời gian qua, khu vực lưới điện truyền tải do PTC2 quản lý đã trải qua đợt nắng nóng khắc nghiệt với nhiệt độ ngoài trời có thời điểm vượt 45 độ C. Nhu cầu sử dụng điện tăng mạnh, thiết lập nhiều kỷ lục mới. Trong đó, công suất cực đại đạt 4.904MW, tăng 18,2% so với cùng kỳ năm trước. Sản lượng tiêu thụ lần đầu tiên đạt mốc 102,6 triệu kWh/ngày, mức cao nhất từ trước đến nay tại khu vực miền Trung - Tây Nguyên. Trong bối cảnh đó, PTC2 đã bảo đảm hệ thống truyền tải 220kV và 500kV vận hành liên tục, giữ vững an ninh năng lượng khu vực, góp phần quan trọng vào việc vận hành hệ thống truyền tải điện quốc gia.

Để đạt được kết quả này, thực hiện chỉ đạo của EVNNPT, trước đó PTC2 tập trung các giải pháp kỹ thuật để đường dây, trạm biến áp vận hành ở mức tải cao mà vẫn đảm bảo an toàn, giảm thiểu nguy cơ sự cố. Đơn vị chủ động triển khai các giải pháp kiểm tra, sửa chữa lưới điện đang mang điện. Thực hiện vệ sinh sứ cách điện, siết chặt bu lông, kiểm tra phụ kiện và đấu nối thiết bị tại các vị trí cột và trạm biến áp. Hoàn thành công tác thí nghiệm định kỳ năm 2026 và kiểm tra toàn bộ tất cả các thiết bị trên lưới đảm bảo cấp điện mùa nắng nóng năm 2026.

Đặc biệt là tinh thần bám tuyến, bám trạm dưới thời tiết khắc nghiệt, các kỹ sư, công nhân PTC2 làm việc trên cao giữa "bão lửa" miền Trung, nhiều thời điểm công tác sửa chữa được thực hiện vào ban đêm để đảm bảo tính liên tục của hệ thống và

giảm ảnh hưởng đến việc cung cấp điện là minh chứng cho sự tận tụy của "người lính" truyền tải điện.

PV: Hiện nay, 4 mạch đường dây 500kV Bắc - Nam đang giữ vai trò đặc biệt quan trọng trong việc truyền tải nguồn điện từ miền Trung và miền Nam ra miền Bắc. PTC2 đã triển khai những giải pháp gì để bảo đảm các tuyến đường dây này vận hành an toàn, ổn định trong điều kiện thời tiết cực đoan?

Ông Nguyễn Duy Dũng: Mặc dù nhiệm vụ chính là quản lý lưới điện khu vực, nhưng thông qua việc vận hành ổn định hệ thống 500kV Bắc - Nam, PTC2 đóng vai trò là mắt xích quan trọng trong bảo đảm điện cho miền Bắc. Việc giữ vững dòng điện thông suốt từ các trung tâm điện lực miền Trung và miền Nam ra Bắc là nhiệm vụ quan trọng của đơn vị trong việc đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Trên cơ sở kinh nghiệm vận hành, ngay từ đầu năm 2026, PTC2 đã chủ động nhận diện các nguy cơ, xây dựng kế hoạch và triển khai đồng bộ nhiều giải pháp nhằm bảo đảm vận hành an toàn, cung cấp điện liên tục trên trục 500kV Bắc - Nam:

Đối với các trạm biến áp, đơn vị tập trung xử lý kịp thời các tồn tại phát sinh trong vận hành; rà soát, chỉnh định rơle và mạch nhị thứ; tăng cường theo dõi các thiết bị vận hành lâu năm, mang tải cao và thường xuyên kiểm tra nhiệt độ các điểm tiếp xúc, sứ xuyên,…. để phát hiện, xử lý sớm các bất thường.

Đối với các tuyến đường dây: Công ty tổ chức kiểm tra tổng thể phần mang điện, vệ sinh cách điện, siết chặt phụ kiện, xử lý tiếp địa, soi phát nhiệt các điểm tiếp xúc và chủ động đánh giá nguy cơ phát nhiệt khi phụ tải tăng cao. Bên cạnh đó, PTC2 thường xuyên kiểm tra các vị trí có khoảng cách pha - đất thấp, phát dọn cây cối, thu gom thực bì và tạo vành đai chống cháy nhằm ngăn ngừa sự cố, bảo đảm hệ thống truyền tải điện vận hành an toàn, ổn định.

Trong giai đoạn cao điểm nắng nóng cuối tháng 5/2026, lưới điện 500kV Trung - Bắc đã truyền tải công suất lên đến 5.019MW, đạt ngưỡng giới hạn truyền tải theo tính toán của Công ty Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO), với ngưỡng truyền tải công suất này đã góp phần đảm bảo cung cấp điện cho khu vực miền Bắc trong cao điểm nắng nóng.

PV: Việc ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số và các thiết bị giám sát hiện đại đã được PTC2 triển khai ra sao để nâng cao độ tin cậy vận hành hệ thống truyền tải điện, đặc biệt trong các thời điểm cao điểm nắng nóng?

Ông Nguyễn Duy Dũng: Công tác ứng dụng khoa học công nghệ và chuyển đổi số trong quản lý vận hành lưới điện truyền tải được PTC2 triển khai trong nhiều năm qua và mang lại hiệu quả to lớn, nhất là trong nắng nóng và mưa bão.

Đối với quản lý đường dây, PTC2 đẩy mạnh ứng dụng UAV trên toàn bộ các tổ quản lý vận hành đường dây, kết hợp công nghệ LiDAR để xây dựng mô hình 3D hành lang tuyến, đánh giá khoảng cách cây đến dây dẫn và chủ động kiểm soát nguy cơ vi phạm hành lang.

Công ty cũng ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) để nhận diện tình trạng thiết bị, phát hiện bất thường thông qua hình ảnh từ UAV. Khai thác triệt để hệ thống 72 camera được lắp đặt trên đường dây tại các vị trí xung yếu, trong đó có 55 camera tích hợp AI cảnh báo cháy rừng, phương tiện vi phạm.

Hệ thống định vị sự cố và quan trắc sét được khai thác hiệu quả, giúp rút ngắn trung bình hơn 8 giờ tìm kiếm điểm sự cố và tiết kiệm khoảng 40% nhân công kiểm tra sự cố.

Đồng thời, triển khai đồng bộ các phần mềm quản lý đường dây, quản lý trạm biến áp, GIS, CBM, quan trắc sét, định vị sự cố và thí nghiệm, giúp quản lý tập trung, số hóa, truy xuất nhanh dữ liệu kỹ thuật và đánh giá chính xác tình trạng thiết bị.

Đối với các trạm biến áp, PTC2 đã hoàn thành chuyển đổi 100% trạm 220kV sang vận hành không người trực, triển khai giám sát tập trung từ xa. Công ty trang bị hệ thống cảm biến nhiệt độ cho máy biến áp, kháng điện 500kV, hệ thống giám sát dầu trực tuyến, giám sát chạm đất DC và xây dựng các đường bay UAV tự động để kiểm tra, soi phát nhiệt thiết bị trong trạm. Đồng thời, PTC2 đang thử nghiệm sân bay UAV tự động và robot tự hành phục vụ kiểm tra, giám sát thiết bị. Những giải pháp công nghệ hiện đại này giúp phát hiện sớm nguy cơ bất thường, xử lý kịp thời các khiếm khuyết, qua đó nâng cao độ tin cậy vận hành và bảo đảm cung cấp điện an toàn, liên tục trong các đợt cao điểm nắng nóng.

PV: Dự báo nhu cầu sử dụng điện tiếp tục ở mức cao trong thời gian tới, nhất là trong mùa khô. PTC2 đã xây dựng những kịch bản vận hành nào để bảo đảm khả năng truyền tải công suất phục vụ cấp điện trên địa bàn đồng thời góp phần cung cấp điện an toàn cho miền Bắc?

Ông Nguyễn Duy Dũng: Nắng nóng được dự báo vẫn còn ở phía trước, việc truyền tải điện ra Bắc vẫn sẽ duy trì ở mức cao. Chính vì vậy PTC2 đã chủ động xây dựng và sẵn sàng kích hoạt các kịch bản ứng phó đối với những tình huống cực đoan hơn.

Trong đó đơn vị xây dựng kịch bản, phương án xử lý sự cố đối với các tình huống sự cố nguy hiểm trên lưới điện, đặc biệt là các sự cố nguy hiểm trên hệ thống điện 500kV đã được NSMO ban hành. PTC2 cũng đã tiến hành lập và diễn tập theo 2 tình huống cực đoan. Tại TBA 500kV Quảng Trị diễn tập xử lý sự cố mất liên kết hệ thống điện 500kV, tại TBA 500kV Thạnh Mỹ diễn tập theo tình huống xử lý sự cố máy biến áp.

Qua các đợt diễn tập, PTC2 tiếp tục hoàn thiện phương án ứng phó đối với các tình huống vận hành cực đoan đến từng trạm biến áp, đội đường dây...

Cùng với đó, toàn bộ các truyền tải điện khu vực trực thuộc PTC2 duy trì trạng thái "3 sẵn sàng", "4 tại chỗ" bám tuyến, bám trạm. Các vật tư dự

phòng luôn được tập kết tại các vị trí xung yếu. Các đội xung kích luôn sẵn sàng cơ động 24/7 để xử lý nhanh nhất nếu xuất hiện bất kỳ tình huống bất thường nào trên tuyến.

PV: Với vai trò là đơn vị quản lý vận hành lưới điện truyền tải trên địa bàn miền Trung, PTC2 có những kiến nghị hoặc đề xuất gì đối với các cấp chính quyền địa phương và người dân nhằm bảo đảm hành lang an toàn lưới điện, tạo điều kiện cho hệ thống truyền tải điện vận hành ổn định, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội?

Ông Nguyễn Duy Dũng: Để bảo đảm hành lang an toàn lưới điện truyền tải, tạo điều kiện cho hệ thống truyền tải điện vận hành an toàn, ổn định, tin cậy phục vụ phát triển kinh tế - xã hội của đất nước, PTC2 đề nghị các cấp chính quyền địa phương tiếp tục quan tâm, chỉ đạo và phối hợp chặt chẽ trong công tác bảo vệ hành lang an toàn lưới điện truyền tải; tăng cường tuyên truyền, phổ biến pháp luật về bảo vệ công trình điện lực và an toàn trong lĩnh vực điện lực điện đến cán bộ, đảng viên và người dân.

Kịp thời ngăn chặn, xử lý các hành vi vi phạm hành lang an toàn đường dây truyền tải (xây dựng công trình, nhà ở, trồng cây cao, tập kết vật liệu trong phạm vi bảo vệ an toàn lưới điện Khi có thông tin, trình báo của đơn vị quản lý vận hành. Phối hợp với đơn vị quản lý vận hành trong công tác chặt tỉa cây có nguy cơ vi phạm, xử lý vi phạm hành lang an toàn và bảo vệ công trình điện lực trên địa bàn.

PTC2 cũng đề nghị người dân nâng cao ý thức chấp hành quy định của pháp luật về bảo vệ an toàn công trình điện lực. Trong đó không cho phép tồn tại nhà ở và công trình có người sinh sống, làm việc trong hành lang bảo vệ an toàn đường dây 500kV.

Không được xây dựng nhà ở, công trình, lều quán, lán trại, biển quảng cáo hoặc trồng cây cao có nguy cơ vi phạm khoảng cách an toàn điện ở trong hoặc gần hành lang bảo vệ an toàn đường dây truyền tải 500kV, 220kV. Không thả diều, che bạt, đốt rẫy, đốt thực bì gần đường dây và trạm điện. Không đào đắp, san gạt đất, thi công cơ giới trong hoặc gần hành lang bảo vệ an toàn đường dây truyền tải 500kV, 220kV khi chưa có ý kiến thống nhất của đơn vị quản lý vận hành về biện pháp an toàn điện. Phối hợp với đơn vị quản lý vận hành thực hiện chặt tỉa cây có nguy cơ vi phạm khoảng cách an toàn lưới điện.

PTC2 mong muốn chính quyền địa phương và người dân cùng chung tay bảo vệ hành lang an toàn lưới điện, góp phần bảo đảm cung cấp điện ổn định, an toàn, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội của địa phương.

PV: Xin trân trọng cảm ơn ông!

Thu Hà

EVN SẴN SÀNG BẢO ĐẢM CUNG ỨNG ĐIỆN ỔN ĐỊNH TẠI INTEL VIỆT NAM

Sáng 10/6, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Ngô Sơn Hải đã tiếp và làm việc với đại diện Intel Việt Nam về tình hình hợp tác giữa hai bên, cũng như định hướng phối hợp trong bảo đảm cung ứng điện ổn định, tin cậy cho hoạt động sản xuất công nghệ cao tại Việt Nam.

Các đại biểu tham dự buổi làm việc giữa EVN và Intel Việt Nam

Tại buổi làm việc, đại diện Intel Việt Nam đánh giá cao sự phối hợp, hỗ trợ của EVN và các đơn vị liên quan trong quá trình doanh nghiệp hoạt động tại Việt Nam. Theo đại diện Intel, nguồn điện ổn định, chất lượng điện năng và độ tin cậy cung cấp điện có ý nghĩa quan trọng đối với hoạt động sản xuất, đặc biệt là trong lĩnh vực công nghệ cao.

Trong bối cảnh nhu cầu sử dụng điện tăng cao, Intel mong muốn tiếp tục phối hợp chặt chẽ với EVN trong việc trao đổi thông tin, cập nhật nhu cầu phụ tải, kế hoạch vận hành và các vấn đề kỹ thuật liên quan, qua đó góp phần bảo đảm nguồn điện phục vụ sản xuất.

Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải ghi nhận các ý kiến, đề xuất của Intel Việt Nam, đồng thời khẳng định EVN luôn coi việc bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định, tin cậy cho các khách hàng, đặc biệt là các doanh nghiệp sản xuất công nghiệp công nghệ cao là nhiệm vụ quan trọng.

Cũng trong buổi làm việc, hai bên đã trao đổi về một số nội dung được Intel Việt Nam quan tâm tìm hiểu như cơ chế giá điện hai thành phần, cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA), cũng như cơ hội hợp tác trong lĩnh vực năng lượng sạch.

Minh Khuê

EVNNPT - EVNSPC TĂNG TỐC PHỐI HỢP ĐẦU TƯ LƯỚI ĐIỆN, BẢO ĐẢM CUNG ỨNG ĐIỆN KHU VỰC PHÍA NAM

Vừa qua, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) thống nhất tăng cường phối hợp đồng bộ các dự án lưới điện truyền tải, phân phối nhằm nâng cao hiệu quả đầu tư và bảo đảm cung ứng điện cho khu vực phía Nam.

Buổi làm việc giữa EVNNPT và EVNSPC, ngày 4/6/2026 tại TP.HCM. Ảnh: Lê Linh

Buổi làm việc do ông Nguyễn Phước Đức - Thành viên HĐTV, Tổng giám đốc EVNSPC và ông Phạm Hồng Long - Thành viên HĐTV EVNNPT đồng chủ trì, với sự tham dự của lãnh đạo các ban chuyên môn và đơn vị trực thuộc hai Tổng công ty.

Theo đánh giá tại buổi làm việc, thời gian qua EVNNPT và EVNSPC đã duy trì cơ chế phối hợp thường xuyên trong công tác đầu tư xây dựng, đặc biệt đối với các dự án có điểm đấu nối giữa lưới điện truyền tải và lưới điện phân phối. Hai bên thường xuyên trao đổi thông tin, rà soát tiến độ, phối hợp giải quyết khó khăn trong công tác chuẩn bị đầu tư, giải phóng mặt bằng và đấu nối công trình, qua đó hạn chế tình trạng công trình hoàn thành nhưng chưa đủ điều kiện vận hành đồng bộ.

Trong bối cảnh nhu cầu điện khu vực phía Nam tiếp tục tăng cao, cùng với khối lượng đầu tư lớn theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh giai đoạn 2026 - 2030, đặc biệt trong năm 2026, lãnh đạo hai Tổng công ty nhận định việc phối hợp chặt chẽ giữa các cấp điện áp và hạ tầng truyền tải - phân phối có ý nghĩa quan trọng nhằm tối ưu nguồn lực đầu tư, nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống điện.

Hai Tổng công ty thống nhất tiếp tục xây dựng cơ chế phối hợp thường xuyên đối với các dự án liên kết; định kỳ rà soát tiến độ, cập nhật khó khăn, vướng mắc để kịp thời báo cáo EVN xem xét, chỉ đạo tháo gỡ.

Từ nay đến cuối năm 2026, EVNNPT và EVNSPC sẽ tập trung đẩy nhanh tiến độ các dự án lưới điện phục vụ giải tỏa công suất nguồn điện, cấp điện cho các khu công nghiệp, trung tâm phụ tải lớn và các nhiệm vụ bảo đảm điện cho APEC; phối hợp chặt chẽ trong công tác đấu nối các trạm biến áp, ngăn lộ 110kV, đồng thời tăng cường chia sẻ dữ liệu kỹ thuật và kế hoạch đầu tư để bảo đảm các công trình hoàn thành đúng tiến độ, vận hành hiệu quả.

Hai đơn vị cũng sẽ tiếp tục phối hợp với các địa phương trong công tác bồi thường, giải phóng mặt bằng, hoàn thiện thủ tục đầu tư xây dựng và tháo gỡ các khó khăn liên quan đến hành lang tuyến nhằm thúc đẩy tiến độ các công trình điện trọng điểm theo chỉ đạo của EVN và Chính phủ.

Kết luận buổi làm việc, lãnh đạo EVNNPT và EVNSPC đánh giá cao kết quả phối hợp thời gian qua, đồng thời khẳng định việc đồng bộ tiến độ giữa lưới điện truyền tải và phân phối là yêu cầu then chốt để nâng cao hiệu quả đầu tư, tránh lãng phí nguồn lực, góp phần bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định cho khu vực phía Nam và thực hiện tốt nhiệm vụ EVN giao.

Lê Linh

CBNV EVNCPC triển khai nhiều giải pháp để đảm bảo điện trong mùa nắng nóng

NẮNG NÓNG GAY GẮT, HỆ THỐNG ĐIỆN MIỀN TRUNG - TÂY NGUYÊN TIẾP TỤC LẬP ĐỈNH MỚI

Ngày 8/6, hệ thống điện miền Trung - Tây Nguyên ghi nhận mức phụ tải cao nhất từ đầu năm đến nay với công suất cực đại đạt 4.904 MW, sản lượng điện tiêu thụ đạt 102,6 triệu kWh, đồng thời xác lập đỉnh mới của khu vực trong năm 2026.

Đây là lần thứ hai trong chưa đầy 2 tuần hệ thống điện khu vực phá kỷ lục vận hành. Trước đó, ngày 27/5, công suất cực đại toàn hệ thống đạt 4.777 MW, sản lượng điện tiêu thụ đạt 100,5 triệu kWh/ngày.

Nắng nóng gay gắt kéo dài trên diện rộng từ Thanh Hóa đến TP Đà Nẵng và phía Đông các tỉnh từ Quảng Ngãi đến Đắk Lắk đã đẩy nhu cầu sử dụng điện tăng cao. Dưới tác động của vùng áp thấp nóng kết hợp gió phơn Tây Nam, nhiệt độ cao nhất phổ biến từ 37-39 độ C, nhiều nơi vượt 39 độ C. Một số điểm đo ghi nhận nền nhiệt rất cao như Nam Đông (TP Huế) 38,6 độ C, Tam Kỳ (TP Đà Nẵng) 40,2 độ C, Hoài Nhơn (Gia Lai) 38,7 độ C.

Cùng với độ ẩm không khí giảm thấp, nhu cầu sử dụng các thiết bị làm mát tăng mạnh, khiến phụ tải toàn hệ thống tăng cao và vượt các mốc kỷ lục trước đó.

Theo Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC), nhu cầu điện tại miền Trung - Tây Nguyên có thể tiếp tục duy trì ở mức cao nếu nắng nóng diện rộng còn kéo dài trong những ngày tới.

Ngành Điện khuyến nghị khách hàng sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả. Người dân hãy cài đặt điều hòa từ 26 độ C trở lên, kết hợp sử dụng quạt để tăng hiệu quả làm mát; thường xuyên vệ sinh thiết bị điện nhằm giảm tiêu hao năng lượng. Đồng thời, khách hàng cần tắt các thiết bị không cần thiết khi không sử dụng, ưu tiên sử dụng các thiết bị có dán nhãn tiết kiệm năng lượng và hạn chế dùng các thiết bị sinh nhiệt lớn như bàn ủi, bếp điện, bình nước nóng vào giờ cao điểm.

Mọi thông tin về tình hình cung cấp điện, lịch ngừng giảm cung cấp điện hoặc phản ánh sự cố điện, khách hàng sử dụng điện khu vực miền Trung - Tây Nguyên có thể liên hệ Trung tâm Chăm sóc khách hàng Điện lực miền Trung qua tổng đài 19001909 để được hỗ trợ kịp thời.

Phạm Ngọc

CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG THÀNH VIÊN EVN ĐẶNG HOÀNG AN TIẾP ĐOÀN ĐẶC PHÁI VIÊN THƯƠNG MẠI VƯƠNG QUỐC ANH

Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An (bên phải) trao đổi với ông Matt Western, Đặc phái viên Thương mại, Nghị sĩ Quốc hội Vương quốc Anh

Ngày 12/6, tại Hà Nội, Chủ tịch Hội đồng thành viên (HĐTV) Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) - ông Đặng Hoàng An đã tiếp và làm việc với đoàn Đặc phái viên Thương mại của Vương quốc Anh do ông Matt Western, Đặc phái viên Thương mại, Nghị sĩ Quốc hội Vương quốc Anh làm trưởng đoàn.

Cùng dự buổi làm việc có đại diện Tổng Lãnh sự quán Anh, Đại sứ quán Anh tại Việt Nam, Cơ quan Tín dụng xuất khẩu Vương quốc Anh (UKEF), Tập đoàn GE Vernova. Về phía EVN, còn có Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh.

Tại buổi làm việc, đoàn công tác của Đặc phái viên Thương mại Vương quốc Anh đã trao đổi về khả năng hỗ trợ tài chính cho các dự án phát triển lưới điện và năng lượng tái tạo thông qua cơ chế của UKEF. Phía Vương quốc Anh cũng thông tin về kinh nghiệm, năng lực công nghệ và khả năng phối hợp của các doanh nghiệp Anh trong lĩnh vực lưới điện, truyền tải điện hiện đại và năng lượng tái tạo; trong đó GE Vernova là một trong những đối tác đã có hợp tác với EVN trong nghiên cứu, trao đổi kinh nghiệm về công nghệ truyền tải điện cao áp một chiều (HVDC).

Về phía EVN, Chủ tịch HĐTV Đặng Hoàng An ghi nhận sự quan tâm và các đề xuất hợp tác từ phía Vương quốc Anh. Lãnh đạo EVN cho biết, trong bối cảnh nhu cầu điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội tiếp tục tăng, việc nghiên cứu các giải pháp công nghệ và tài chính phù hợp cho phát triển hệ thống điện có ý nghĩa quan trọng, đặc biệt đối với các dự án truyền tải quy mô lớn và tích hợp nguồn năng lượng tái tạo.

Lãnh đạo EVN bày tỏ mong muốn tiếp tục khai thác hiệu quả các khuôn khổ hợp tác đã có với các đối tác Vương quốc Anh, trong đó có các lĩnh vực điện sạch, lưới điện xanh và hợp tác với GE Vernova trong nghiên cứu, chia sẻ kinh nghiệm về công nghệ HVDC.

Hai bên thống nhất tiếp tục duy trì trao đổi giữa các đầu mối chuyên môn để làm rõ thêm các khả năng hợp tác cụ thể trong thời gian tới, trên cơ sở nhu cầu phát triển hệ thống điện Việt Nam, quy định hiện hành và thế mạnh của các đối tác Vương quốc Anh.

Nguyệt Hà

EVNCPC GHI DẤU ẤN TRONG PHÁT TRIỂN KHOA HỌC CÔNG NGHỆ, ĐỔI MỚI SÁNG TẠO VÀ CHUYỂN ĐỔI SỐ

Chiều 04/6 tại Đà Nẵng, ông Đinh Thế Phúc - Thành viên HĐTV EVN chủ trì buổi làm việc với Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) về công tác vận hành viễn thông và công nghệ thông tin (VTCNTT), kênh truyền SCADA và nhiệm vụ khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số năm 2026. Lãnh đạo EVN ghi nhận EVNCPC đạt nhiều kết quả nổi bật trên các lĩnh vực này.

Toàn cảnh buổi làm việc

Tham dự buổi làm việc còn có đại diện lãnh đạo các Ban chuyên môn EVN, Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ thông tin (EVNICT).

Về phía EVNCPC có ông Lê Hoàng Anh Dũng - Thành viên Hội đồng Thành viên EVNCPC, ông Trần Nguyễn Bảo An - Phó Tổng giám đốc EVNCPC cùng đại diện các Ban chuyên môn Tổng công ty và các đơn vị trực thuộc.

Theo báo cáo tại buổi làm việc, công tác vận hành hạ tầng viễn thông và công nghệ thông tin của EVNCPC tiếp tục được duy trì ổn định, an toàn, đáp ứng hiệu quả yêu cầu quản lý, điều hành và sản xuất kinh doanh. Trong 5 tháng đầu năm 2026, hệ thống viễn thông phục vụ điều hành lưới điện không xảy ra sự cố gián đoạn dịch vụ; độ khả dụng hệ thống phục vụ kênh truyền SCADA đạt 100%.

Để nâng cao độ tin cậy vận hành, EVNCPC đã hoàn thành thiết lập kênh truyền dự phòng bằng công nghệ 4G/5G cho 151/157 trạm biến áp 110kV; đồng thời hoàn thành thiết lập kênh truyền dự phòng kết nối Trung tâm điều khiển với Trung tâm giám sát vận hành tại 100% đơn vị. Tổng công ty cũng tăng cường năng lực hạ tầng truyền dẫn thông qua việc phối hợp với EVNICT, Viettel và các đơn vị truyền tải điện để tiếp nhận, khai thác hiệu quả các tuyến cáp quang và kênh truyền dùng chung, phục vụ vận hành an toàn hệ thống điện trong mùa mưa bão.

Hạ tầng công nghệ thông tin của EVNCPC hiện được vận hành trên hệ thống trung tâm dữ liệu chính và trung tâm dữ liệu dự phòng, đáp ứng tốt nhu cầu khai thác các phần mềm dùng chung của EVN cũng như các hệ thống phục vụ quản trị điều hành, sản xuất kinh doanh.

Trong lĩnh vực chuyển đổi số, EVNCPC tiếp tục phối hợp triển khai hiệu quả các phần mềm dùng chung của EVN như CMIS, PMIS, D-Office, OMS, EVNHES; đồng thời tích cực tham gia xây dựng, hoàn thiện các nền tảng số phục vụ hoạt động sản xuất kinh doanh và chăm sóc khách hàng.

Tổng công ty hiện đang quản lý khoảng 4,9 triệu công tơ điện tử, tạo nền tảng quan trọng cho việc khai thác dữ liệu số, nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng và ứng dụng trí tuệ nhân tạo trong quản lý vận hành. Đáng chú ý, EVNCPC đã hoàn thành đồng bộ hơn 3 triệu bản ghi thông tin khách hàng sử dụng điện với Cơ sở dữ liệu quốc gia về dân cư theo chỉ đạo của EVN.

Một trong những kết quả nổi bật của EVNCPC là công tác xây dựng và khai thác dữ liệu. Hiện nay, Tổng công ty đã hình thành kho dữ liệu tập trung, phục vụ phân tích, điều hành. Trên nền tảng này, EVNCPC đã xây dựng hơn 500 báo cáo BI phục vụ điều hành cấp Tổng công ty và hơn 700 báo cáo BI phục vụ công tác quản lý tại các đơn vị thành viên.

Song song với chuyển đổi số, công tác đảm bảo an ninh mạng và an toàn thông tin tiếp tục được EVNCPC chú trọng.

Về khoa học công nghệ và đổi mới sáng tạo, giai đoạn 2021-2025, EVNCPC ghi nhận nhiều kết quả nổi bật với 18 công trình đạt Giải thưởng Sáng tạo Khoa học Công nghệ Việt Nam (VIFOTEC), 4 sản phẩm được công nhận "Make by EVN", hoàn thành 27 đề tài nghiên cứu khoa học và có 1.420 sáng kiến được công nhận.

Hiện EVNCPC đang triển khai nhiều nhiệm vụ nghiên cứu ứng dụng công nghệ mới như trí tuệ nhân tạo (AI), Internet vạn vật (IoT), dữ liệu lớn (Big Data), robot tự hành và thiết bị bay không người lái (UAV). Trong đó, đề tài ứng dụng AI và UAV phục vụ quản lý vận hành lưới điện đã xây dựng kho dữ liệu gồm hơn 119 nghìn hình ảnh, huấn luyện mô hình nhận diện 49 đối tượng trên lưới điện và thực hiện 100 chuyến bay thực nghiệm với tổng chiều dài khoảng 180 km đường dây, góp phần nâng cao hiệu quả giám sát, phát hiện sớm các nguy cơ mất an toàn trên lưới điện.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Đinh Thế Phúc ghi nhận và đánh giá cao những kết quả EVNCPC đạt được trong công tác vận hành hạ tầng viễn thông, công nghệ thông tin, đảm bảo an ninh mạng cũng như triển khai các nhiệm vụ khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số. Thành viên HĐTV EVN đánh giá hệ thống công nghệ thông tin của EVNCPC đang được vận hành ổn định, có độ tin cậy cao nhờ được đầu tư đồng bộ các giải pháp dự phòng, góp phần đảm bảo hoạt động sản xuất kinh doanh và vận hành hệ thống điện an toàn, liên tục.

Ông Đinh Thế Phúc đề nghị EVNCPC tiếp tục nâng cao chất lượng hạ tầng viễn thông và công nghệ thông tin; đẩy mạnh chia sẻ dữ liệu, kết nối các hệ thống thông qua các nền tảng và API dùng chung; rà soát, tối ưu hóa các phần mềm đang sử dụng nhằm nâng cao hiệu quả quản trị và khai thác dữ liệu. Đồng thời, cần tăng cường ứng dụng các công nghệ mới như trí tuệ nhân tạo (AI), dữ liệu lớn (Big Data), Internet vạn vật (IoT) vào hoạt động sản xuất kinh doanh; đẩy mạnh chuyển đổi số gắn với tự động hóa quy trình nhằm nâng cao năng suất lao động và chất lượng dịch vụ khách hàng.

Đối với lĩnh vực khoa học công nghệ và đổi mới sáng tạo, Thành viên HĐTV EVN yêu cầu EVNCPC tiếp tục phát huy hiệu quả các đề tài nghiên cứu đã triển khai, chú trọng xây dựng kế hoạch nhân rộng, phổ biến và ứng dụng các kết quả nghiên cứu vào thực tiễn sản xuất. Bên cạnh đó, EVNCPC cần tiếp tục phối hợp chặt chẽ với EVNICT trong công tác bảo mật, an toàn thông tin, góp phần xây dựng hạ tầng số hiện đại, đáp ứng yêu cầu phát triển của ngành Điện trong giai đoạn mới.

Buổi kiểm tra là dịp để EVN đánh giá toàn diện kết quả triển khai các nhiệm vụ trọng tâm về VTCNTT, khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số tại EVNCPC; đồng thời kịp thời tháo gỡ khó khăn, định hướng các giải pháp nhằm tiếp tục xây dựng hạ tầng số hiện đại, phục vụ hiệu quả công tác quản trị, vận hành và đáp ứng yêu cầu phát triển của ngành Điện trong thời kỳ chuyển đổi số.

Phương Nam

EVN trao đổi với Ngân hàng HSBC Việt Nam về cơ hội hợp tác tài chính cho một số dự án năng lượng

Chiều 12/6, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Nguyễn Đình Phước đã tiếp và làm việc với ông Tim Evans - Tổng giám đốc Ngân hàng HSBC Việt Nam (HSBC Việt Nam), về cơ hội hợp tác tài chính cho một số dự án năng lượng của EVN cùng các đơn vị thành viên.

Theo ông Tim Evans, HSBC Việt Nam đang triển khai khoản tài trợ cho dự án hệ thống pin lưu trữ năng lượng (BESS) của Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC), với kế hoạch ký hợp đồng tín dụng vào cuối tháng 6 này. Bên cạnh đó, ngân hàng cũng đang tích cực nghiên cứu khả năng thu xếp vốn cho một số dự án trọng điểm khác.

Buổi làm việc giữa lãnh đạo EVN và lãnh đạo HSBC Việt Nam vào chiều 12/6/2026

Lãnh đạo HSBC Việt Nam khẳng định mong muốn tiếp tục đồng hành cùng EVN trong việc triển khai các dự án năng lượng trọng điểm, thông qua các giải pháp tài chính phù hợp và bền vững.

Về phía EVN, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Đình Phước cảm ơn HSBC Việt Nam đã quan tâm tới các dự án của Tập đoàn cùng các đơn vị thành viên; đồng thời chia sẻ về định hướng đầu tư phát triển nguồn và lưới điện nhằm đáp ứng nhu cầu điện cho phát triển kinh tế xã hội.

Hai bên thống nhất tiếp tục duy trì trao đổi thông tin, nghiên cứu các cơ hội hợp tác phù hợp trong thời gian tới.

Minh Nghĩa

EVN LÀM VIỆC VỚI EVNSPC VỀ CÔNG TÁC CUNG ỨNG ĐIỆN, KINH DOANH VÀ DỊCH VỤ KHÁCH HÀNG GIAI ĐOẠN CAO ĐIỂM NĂM 2026

Ngày 04/6/2026, đoàn công tác Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) do ông Cao Quang Quỳnh - Thành viên HĐTV làm trưởng đoàn có buổi làm việc với Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) về công tác cung ứng điện, kinh doanh và dịch vụ khách hàng giai đoạn cao điểm năm 2026. Cùng tham gia làm việc với EVNSPC có ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng giám đốc EVN và lãnh đạo các Ban chuyên môn EVN.

Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức báo cáo tại buổi làm việc

Về phía EVNSPC, có Thành viên HĐTV, Tổng Giám đốc Nguyễn Phước Đức, các Thành viên HĐTV, các Phó Tổng Giám đốc và lãnh đạo các Ban chuyên môn làm việc với đoàn.

Báo cáo tại buổi làm việc, EVNSPC cho biết, trong 5 tháng đầu năm 2026, đơn vị tiếp tục triển khai đồng bộ, quyết liệt nhiều giải pháp bảo đảm cung ứng điện an toàn, liên tục, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội tại khu vực phía Nam.

Trong tháng 5/2026, EVNSPC ghi nhận công suất phụ tải lớn nhất đạt 11.109 MW, tăng 6,64% so với cùng kỳ năm trước; sản lượng điện nhận đạt 6,47 tỷ kWh, tăng 9,24%; lũy kế 5 tháng 2026 đạt 29,35 tỷ kWh, tăng 6,66% so với cùng kỳ năm 2025.

Để bảo đảm cung ứng điện giai đoạn cao điểm, bám sát phương thức vận hành hệ thống điện quốc gia, EVNSPC đã chủ động phân bổ công suất khả dụng đến các đơn vị thành viên, đồng thời xây dựng các phương án ứng phó trong trường hợp mất cân đối cung - cầu điện. Đến nay, toàn EVNSPC không phát sinh trường hợp vượt công suất khả dụng được phân bổ và chưa phải thực hiện cắt tiết giảm phụ tải.

Cùng với đó, các chương trình quản lý nhu cầu điện tiếp tục được EVNSPC triển khai quyết liệt. Đến cuối tháng 5/2026, EVNSPC đã ký thỏa thuận tiết kiệm điện với 9.218 khách hàng có sản lượng từ 500.000 kWh trở lên, đạt gần 97% kế hoạch. Chương trình điều chỉnh phụ tải (DR) đã hoàn tất ký kết với 5.371 khách hàng, tạo tiềm năng tiết giảm hơn 815 MW khi cần thiết.

Chương trình dịch chuyển phụ tải cũng đạt kết quả tích cực với 4.601 khách hàng tham gia, tổng công suất cam kết dịch chuyển đạt hơn 621 MW. Trong tháng 5, tổng công suất dịch chuyển ghi nhận qua hệ thống DRMS đạt 73,77 triệu kW, góp phần hỗ trợ

EVNSPC đã đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định giai đoạn cao điểm năm 2026

vận hành hệ thống điện trong giai đoạn cao điểm nắng nóng.

Về công tác tiết kiệm điện, toàn EVNSPC đã tiết kiệm hơn 1,05 tỷ kWh trong 4 tháng đầu năm, tương ứng 4,42% sản lượng điện thương phẩm. Bên cạnh đó, điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ tiếp tục phát triển với 2.122 nguồn đang được quản lý, tổng công suất trên 502 MWp.

Trong công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng, tỷ lệ tiếp nhận cuộc gọi tại Tổng đài 19001006 - 19009000 đạt 96,2%; 100% các kiến nghị liên quan đến hóa đơn tiền điện và điện năng tiêu thụ tăng đều được giải quyết đúng quy định. EVNSPC cũng tăng cường công tác truyền thông chủ động, hướng dẫn sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, góp phần nâng cao nhận thức cộng đồng và bảo đảm cung ứng điện ổn định trong mùa khô năm 2026.

Tại buổi làm việc, lãnh đạo EVNSPC chia sẻ một số khó khăn, vướng mắc và đề xuất các kiến nghị, giải pháp nhằm hoàn thành công tác cung ứng điện, kinh doanh dịch vụ khách hàng giai đoạn cao điểm năm 2026.

Công tác dịch chuyển phụ tải/DR được EVNSPC đẩy mạnh trong giai đoạn cao điểm 2026

Phát biểu chỉ đạo buổi làm việc, Thành viên HĐTV Cao Quang Quỳnh và Phó Tổng giám đốc Ngô Sơn Hải nhấn mạnh yêu cầu bảo đảm vận hành hệ thống điện an toàn, ổn định trong bối cảnh nhu cầu phụ tải tiếp tục tăng cao.

Lãnh đạo EVN yêu cầu Tổng công ty tiếp tục đẩy mạnh công tác dịch chuyển phụ tải, rà soát chi tiết từng khách hàng, từng nhóm phụ tải, giảm áp lực giờ cao điểm và nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống. Đặc biệt, cần theo dõi sát phụ tải từ các trạm sạc xe điện, chủ động đề xuất các giải pháp điều chỉnh phù hợp nhằm hạn chế tác động đến phụ tải đỉnh.

Lãnh đạo EVN cũng yêu cầu Tổng công ty rà soát chi tiết từng nhóm khách hàng lớn, đánh giá chính xác khả năng điều chỉnh phụ tải (DR), bảo đảm số liệu báo cáo trung thực, sát thực tế và sẵn sàng triển khai khi hệ thống có yêu cầu. Đồng thời, tiếp tục thực hiện hiệu quả công tác tiết kiệm điện, tăng cường phối hợp với địa phương và nghiên cứu các phương pháp đánh giá, kiểm chứng kết quả thực hiện; đẩy mạnh truyền thông theo hướng thiết thực, tập trung vào các giải pháp sử dụng điện hiệu quả, nhất là trong điều kiện thời tiết cực đoan.

Ngoài ra, cần tăng cường quản lý các chỉ số, nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng và bảo đảm hiệu quả sản xuất kinh doanh toàn hệ thống.

Lãnh đạo Tập đoàn cũng đề nghị đẩy nhanh các giải pháp phát triển điện mặt trời tự sản tự tiêu và hoàn thiện các công cụ quản lý, giám sát phục vụ công tác điều hành.

Đức Tuân

Ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng giám đốc EVN phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc

Ông Cao Quang Quỳnh - Thành viên HĐTV EVN phát biểu chỉ đạo và kết luận buổi làm việc

EVNHANOI ĐỒNG HÀNH PHÁT TRIỂN HẠ TẦNG SẠC XE ĐIỆN TẠI HÀ NỘI

Ngân Quyên

Chiều ngày 17/6/2026, Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) và Công ty Cổ phần Phát triển Trạm sạc Toàn cầu V-Green đã tổ chức Lễ ký Biên bản ghi nhớ hợp tác triển khai dịch vụ trạm sạc, tủ đổi pin xe điện trên địa bàn thành phố Hà Nội. Sự kiện đánh dấu bước tiến quan trọng trong việc phát triển hạ tầng giao thông điện, góp phần hiện thực hóa mục tiêu chuyển đổi năng lượng xanh và phát triển bền vững của Thủ đô.

Ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng Giám đốc EVNHANOI phát biểu tại buổi lễ

Ông Nguyễn Đức Vinh - Phó Tổng Giám đốc khối Vận hành V-Green phát biểu tại buổi lễ

Tham dự chương trình, về phía EVNHANOI có ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng Giám đốc Tổng công ty; ông Nguyễn Xuân Thắng - Thành viên Hội đồng thành viên; ông Hoàng Minh Giang và ông Lê Ánh Dương - Phó Tổng Giám đốc cùng đại diện lãnh đạo các Ban chức năng, đơn vị trực thuộc.

Về phía V-Green có ông Nguyễn Đức Vinh - Phó Tổng Giám đốc khối Vận hành; bà Trần Thị Thu Phương - Giám đốc Khối Phát triển mạng lưới Hà Nội và Hồ Chí Minh, ông Đỗ Quang Huy - Giám đốc Phát triển mạng lưới Hà Nội cùng các lãnh đạo, chuyên gia của doanh nghiệp.

Theo Biên bản ghi nhớ, hai bên sẽ tập trung hợp tác trên 5 nhóm nội dung trọng tâm gồm: cung cấp nguồn điện cho hệ thống trạm sạc và tủ đổi pin; triển khai thí điểm trạm sạc tại một số trạm biến áp, trụ sở ngành Điện; nghiên cứu lắp đặt tủ đổi pin tại các vị trí phù hợp; phối hợp tư vấn thiết kế, giám sát, thi công, vận hành và bảo trì hệ thống; đồng thời đẩy mạnh chia sẻ thông tin và truyền thông nhằm thúc đẩy xu hướng giao thông xanh trên địa bàn Thủ đô.

Hai bên đơn vị thực hiện ký kết hợp tác

Phát biểu tại buổi lễ, ông Nguyễn Anh Tuấn nhấn mạnh: "Việc ký kết hợp tác hôm nay là bước đi thiết thực nhằm cụ thể hóa các chủ trương của Chính phủ và thành phố Hà Nội về phát triển giao thông xanh, chuyển đổi năng lượng xanh và giảm phát thải môi trường. EVNHANOI xác định rõ vai trò, trách nhiệm trong việc

bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định, tin cậy cho hệ thống hạ tầng sạc xe điện; đồng thời sẵn sàng đồng hành cùng đối tác trong công tác tư vấn thiết kế, giám sát và thi công lắp đặt theo đúng quy chuẩn kỹ thuật điện."

Đại diện đối tác, ông Nguyễn Đức Vinh - cho biết, với kinh nghiệm phát triển mạng lưới trạm sạc và hệ sinh thái phương tiện xanh quy mô lớn, V-Green kỳ vọng sự hợp tác với EVNHANOI sẽ góp phần mở rộng nhanh chóng mạng lưới trạm sạc, tủ đổi pin tại Hà Nội, tạo thuận lợi cho người dân tiếp cận phương tiện điện và sử dụng năng lượng sạch.

Việc triển khai đồng bộ hạ tầng sạc và đổi pin không chỉ giúp người dân dễ dàng tiếp cận dịch vụ sạc điện an toàn, thuận tiện hơn, giảm thời gian chờ đợi, tăng tính linh hoạt trong di chuyển mà còn góp phần giảm chi phí vận hành phương tiện, giảm phát thải khí nhà kính, nâng cao chất lượng môi trường đô thị. Đối với khách hàng sử dụng điện, hệ thống được đầu tư bài bản, đúng tiêu chuẩn kỹ thuật sẽ bảo đảm an toàn điện, vận hành ổn định và tối ưu hiệu quả sử dụng năng lượng.

Lễ ký kết tiếp tục khẳng định vai trò tiên phong của EVNHANOI trong việc mở rộng hệ sinh thái dịch vụ điện, không chỉ bảo đảm cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội mà còn đồng hành cùng thành phố Hà Nội trong công cuộc chuyển đổi xanh, hướng tới một Thủ đô văn minh, hiện đại và bền vững.

SẢN LƯỢNG ĐIỆN TIÊU THỤ TOÀN QUỐC LẬP KỶ LỤC MỚI, ĐẠT 1,222 TỶ KWH

Ngày 25/6/2026, hệ thống điện quốc gia và hệ thống điện miền Bắc tiếp tục ghi nhận các kỷ lục mới về vận hành trong bối cảnh nắng nóng kéo dài - theo Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO).

Với các giải pháp linh hoạt, NSMO đã giữ vững hệ thống điện và điện cho miền Bắc trong 5 ngày cao điểm nắng nóng của tháng 5/2026

Trong ngày 25/6/2026, hệ thống điện quốc gia ghi nhận công suất cực đại đạt 57.838 MW vào lúc 13h40. Đặc biệt, sản lượng điện tiêu thụ đạt 1,222 tỷ kWh, xác lập kỷ lục mới của năm 2026, tăng 19% so với cùng kỳ năm 2025 và cao hơn 9,9% so với mức kỷ lục của năm 2025.

Tại miền Bắc, hệ thống điện đồng thời xác lập kỷ lục mới về cả công suất cực đại và sản lượng điện tiêu thụ. Trong đó, công suất cực đại đạt 30.248 MW vào lúc 22h20, tăng 14,3% so với cùng kỳ năm 2025 và cao hơn 7,3% so với mức kỷ lục của năm 2025. Sản lượng điện tiêu thụ đạt 646 triệu kWh, tăng 20,9% so với cùng kỳ năm trước và cao hơn 11,5% so với mức kỷ lục của năm 2025.

NSMO cho biết, trong suốt quá trình vận hành ngày 25/6, hệ thống điện quốc gia được vận hành an toàn, ổn định và liên tục. Điện áp tại các nút trên hệ thống cũng như mức mang tải của các thiết bị đều nằm trong giới hạn vận hành cho phép.

Sang ngày 26/6, theo thông tin của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn quốc gia, do ảnh hưởng của vùng hội tụ gió trên cao hoạt động mạnh dần lên, khu vực vùng núi và trung du Bắc Bộ xuất hiện mưa, có nơi mưa to đến rất to. Tại Hà Nội cũng đã có mưa diện rộng sau nhiều ngày nắng nóng, khiến nền nhiệt khu vực miền Bắc nhìn chung giảm so với các ngày trước. Tuy nhiên, nắng nóng vẫn tiếp tục duy trì tại khu vực từ Nghệ An đến thành phố Đà Nẵng và phía Đông các tỉnh từ Quảng Ngãi đến Đắk Lắk, với nhiệt độ cao nhất phổ biến từ 36-38°C, có nơi trên 39°C.

Theo cập nhật của NSMO đến 12h00 ngày 26/6, phụ tải hệ thống điện quốc gia giảm khoảng 6.428 MW so với ngày 25/6; phụ tải cao điểm tối cũng được dự báo giảm khoảng 4.000 MW, mức giảm chủ yếu tập trung tại miền Bắc. Hệ thống điện quốc gia tiếp tục được vận hành an toàn, liên tục.

EVN sẽ tiếp tục phối hợp chặt chẽ với NSMO để đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định, liên tục. Cùng với nỗ lực từ ngành Điện, người dân, doanh nghiệp và các cơ quan hãy sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả, đặc biệt trong các khung giờ cao điểm của hệ thống điện.

Đặc biệt, cần sử dụng điều hòa nhiệt độ hợp lý (nên đặt ở mức từ 26–27°C trở lên, kết hợp sử dụng quạt để tăng hiệu quả làm mát), hạn chế sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện công suất lớn trong giờ cao điểm; tắt các thiết bị điện không cần thiết khi không sử dụng, đồng thời tận dụng tối đa ánh sáng và thông gió tự nhiên.

Việc sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả không chỉ góp phần giảm chi phí tiền điện mà còn giảm áp lực cho hệ thống điện quốc gia trong giai đoạn cao điểm mùa khô.

Bên cạnh đó, khách hàng nên chủ động theo dõi lượng điện tiêu thụ hằng ngày qua ứng dụng Chăm sóc khách hàng EVN CSKH để kịp thời điều chỉnh hành vi sử dụng điện hợp lý.

Ngọc Tuấn

EVNSPC: HƠN 4.500 KHÁCH HÀNG THAM GIA CHƯƠNG TRÌNH DỊCH CHUYỂN PHỤ TẢI TRONG THÁNG 5/2026

Sáng 17/6, Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức chủ trì buổi làm việc về công tác triển khai chương trình Điều chỉnh phụ tải, dịch chuyển phụ tải. Một trong những kết quả nổi bật được ghi nhận là trong tháng 5/2026, hơn 4.500 khách hàng tham gia chương trình dịch chuyển phụ tải điện, với tổng công suất dịch chuyển đạt 79,66 triệu kW.

Ông Ngô Trọng Hiền - Trưởng Ban Kinh doanh EVNSPC báo cáo tại buổi làm việc

EVNSPC tích cực làm việc với khách hàng tham gia chương trình dịch chuyển phụ tải, điều chỉnh phụ tải

Tham gia buổi làm việc có ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng giám đốc EVNSPC, các Ban chuyên môn, các Công ty Điện lực thành viên.

Báo cáo tại buổi làm việc, ông Ngô Trọng Hiền - Trưởng Ban Kinh doanh EVNSPC cho biết, thực hiện Thông tư số 07/2025/TT-BCT của Bộ Công Thương và các chỉ đạo của EVN, ngay từ đầu năm 2026, EVNSPC đã chỉ đạo, hướng dẫn các Công ty Điện lực triển khai thực hiện chương trình quản lý phụ tải năm 2026.

Tính đến nay, toàn Tổng công ty đã hoàn tất ký thỏa thuận Điều chỉnh

phụ tải (DR) với 5.371 khách hàng sử dụng điện, với tiềm năng tiết giảm loại 1 (thông báo trước 2h) là 260,3 MW và loại 2 (thông báo trước 24h) là 555,1 MW.

Dựa trên phân bổ công suất khả dụng theo tháng, tuần trong năm 2026 của Công ty TNHH MTV Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO), EVNSPC đã chỉ đạo các Công ty Điện lực triển khai đồng bộ giải pháp kỹ thuật, công nghệ và truyền thông, phối hợp địa phương vận động khách hàng tham gia DR. Đồng thời, chuẩn bị vận hành ổn định phần mềm DRMS và hệ thống đo xa, bảo đảm số liệu phục vụ quản lý nhu cầu điện. Đến thời điểm ngày 15/6/2026, EVNSPC không phát sinh sự kiện DR.

Về công tác dịch chuyển phụ tải, chương trình hướng tới vận động khách hàng dịch chuyển công suất tiêu thụ ra khỏi khung giờ cao điểm của hệ thống điện sang các khung giờ thấp điểm. Mức công suất cam kết thực tế được xác định trên cơ sở đặc thù dây chuyền công nghệ, điều kiện hạ tầng lưới điện và biểu đồ phụ tải đã thống nhất ký kết với từng khách hàng.

Kết quả, trong tháng 5/2026, có 4.574 khách hàng tham gia chương trình Dịch chuyển phụ tải, với tổng công suất dịch chuyển ghi nhận lũy kế đạt 79,66 triệu kW.

Ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng Giám đốc EVNSPC phát biểu tại buổi làm việc

Ông Nguyễn Phước Đức - Tổng Giám đốc EVNSPC phát biểu chỉ đạo

Tại buổi làm việc, các ban chuyên môn, các đơn vị thành viên cũng đã báo cáo, trao đổi thực tế công tác triển khai DR và dịch chuyển phụ tải thời gian qua; đồng thời kiến nghị các giải pháp thực hiện hiệu quả trong thời gian tới.

Theo đó, EVNSPC tiếp tục mở rộng đối tượng khách hàng sử dụng điện (từ 500.000kWh/năm đến dưới 1 triệu kWh/năm) và khuyến khích khách hàng thực hiện dịch chuyển phụ tải điện ra ngoài các khung giờ cao điểm: Khung giờ cao điểm trưa từ 13h00 đến 15h00 (các ngày làm việc) và Khung giờ cao điểm tối: từ 20h00 đến 23h00 (hằng ngày).

Đồng thời, khuyến khích khách hàng bố trí kế hoạch sản xuất hợp lý, hạn chế vận hành đồng thời các thiết bị công suất lớn trong giờ cao điểm; tăng cường sử dụng điện trong giờ thấp điểm và giờ bình thường.

Phát biểu chỉ đạo buổi làm việc, Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức và Phó Tổng giám đốc EVNSPC Bùi Quốc Hoan ghi nhận nỗ lực của các đơn vị, các ban chuyên môn thời gian qua trong việc phối hợp, vận động khách hàng tuyên truyền, kí cam kết tham gia chương trình dịch chuyển phụ tải, điều chỉnh phụ tải.

Song để chương trình thực hiện hiệu quả hơn nữa, góp phần đảm bảo cung ứng điện và tối ưu hiệu quả vận hành của hệ thống điện, lãnh đạo EVNSPC yêu cầu các ban chuyên môn, các Công ty Điện lực cần tuân thủ nghiêm các cơ sở pháp lý, quy trình, quy định trong quá trình thực hiện. Song song đó, cần bám sát biểu đồ phụ tải của từng nhóm khách hàng, lựa chọn đúng đối tượng khách hàng để thực hiện chương trình DR, dịch chuyển phụ tải phù hợp và mang lại hiệu quả cao trong thực tiễn.

Lãnh đạo EVNSPC cũng yêu cầu các đơn vị đẩy mạnh hơn nữa việc ứng dụng chuyển đổi số trong trong công tác dự báo phụ tải và triển khai chương trình DR, dịch chuyển phụ tải...

Hồng Hoa

ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG THƯỜNG NIÊN EVNGENCO2 THÔNG QUA NHIỀU NỘI DUNG QUAN TRỌNG NĂM 2026

Ngày 10/6, tại thành phố Cần Thơ, Tổng công ty Phát điện 2 - Công ty cổ phần (EVNGENCO2) đã tổ chức thành công Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2026. Đại hội nhằm đánh giá kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2025, thảo luận và thông qua các định hướng, nhiệm vụ trọng tâm năm 2026 cùng nhiều nội dung quan trọng thuộc thẩm quyền của Đại hội đồng cổ đông.

Đoàn chủ tịch thực hiện thủ tục bầu cử tại Đại hội

Dự Đại hội có ông Đinh Thế Phúc - Thành viên Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), cùng đại diện các ban chuyên môn của EVN.

Về phía EVNGENCO2 có ông Trần Phú Thái - Chủ tịch HĐQT, ông Nguyễn Hữu Thịnh - Tổng giám đốc, các thành viên Hội đồng quản trị, Ban Tổng giám đốc, Ban Kiểm soát EVNGENCO2, các ban tham mưu Đảng ủy và các ban chức năng.

Đại hội ghi nhận sự tham dự của 29 đại biểu tham dự hợp lệ, đại diện cho 1.185.951.267 cổ phần, tương ứng 99,9416% tổng số cổ phần có quyền biểu quyết, đủ điều kiện tiến hành theo quy định của Luật Doanh nghiệp và Điều lệ Tổng công ty.

Tại Đại hội, các cổ đông đã nghe và thảo luận các báo cáo, tờ trình quan trọng, gồm: Báo cáo kết quả thực hiện hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2025 và kế hoạch năm 2026; Báo cáo tài chính năm 2025 đã được kiểm toán; Báo cáo hoạt động của Hội đồng quản trị; Báo cáo của Ban Kiểm soát; phương án phân phối lợi nhuận năm 2025; quỹ tiền lương, thù lao của Hội đồng quản trị và Ban Kiểm soát; công tác kiện toàn nhân sự Hội đồng quản trị và Ban Kiểm soát nhiệm kỳ mới.

Năm 2025, EVNGENCO2 duy trì vận hành các nhà máy điện an toàn, ổn định và tin cậy. Tổng sản lượng điện sản xuất của toàn Tổng công ty đạt 16.058 triệu kWh; riêng Công ty mẹ đạt 2.260 triệu kWh, bằng 137% kế hoạch được Đại hội đồng cổ đông giao và tăng 39% so với cùng kỳ năm trước. Các chỉ tiêu chủ yếu đều hoàn thành và vượt kế hoạch đề ra.

Báo cáo tại Đại hội cho thấy, năm 2025 Hội đồng quản trị EVNGENCO2 đã thực hiện đầy đủ chức năng quản trị doanh nghiệp theo quy định, tập trung chỉ đạo triển khai hiệu quả các nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng, quản trị tài chính và phát triển nguồn nhân lực. Hội đồng quản trị đã tổ chức 26 phiên họp, thực hiện

479 lượt lấy ý kiến bằng văn bản và ban hành 505 nghị quyết nhằm kịp thời quyết định các vấn đề quản trị trọng yếu, góp phần nâng cao hiệu quả hoạt động của Tổng công ty.

Ban Kiểm soát đánh giá Hội đồng quản trị, Ban Điều hành EVNGENCO2 đã điều hành hoạt động sản xuất kinh doanh tuân thủ các quy định của pháp luật, Điều lệ Tổng công ty và các nghị quyết của Đại hội đồng cổ đông; đồng thời ghi nhận những kết quả tích cực trong công tác quản trị doanh nghiệp, tài chính và đầu tư xây dựng.

Đại hội cũng đã xem xét, thông qua Báo cáo tài chính năm 2025 đã được kiểm toán bởi Công ty TNHH Ernst & Young Việt Nam; thông qua phương án phân phối lợi nhuận năm 2025 với tổng lợi nhuận chưa phân phối theo báo cáo tài chính đạt hơn 1.425 tỷ đồng, đồng thời thực hiện trích lập các quỹ và chi trả cổ tức theo quy định.

Đối với công tác nhân sự, Đại hội đã tiến hành bầu lại thành viên Hội đồng quản trị và Ban Kiểm soát theo quy định. Đại hội đồng cổ đông đã tín nhiệm bầu ông Trần Phú Thái tiếp tục giữ chức vụ Thành viên Hội đồng quản trị, Chủ tịch Hội đồng quản trị EVNGENCO2 và ông Nguyễn Đình Hải tiếp tục giữ chức vụ Thành viên Hội đồng quản trị EVNGENCO2. Việc kiện toàn bộ máy quản trị và kiểm soát góp phần nâng cao hiệu quả quản trị doanh nghiệp, bảo đảm sự kế thừa, ổn định và phát triển bền vững của Tổng công ty trong thời gian tới.

Trong khuôn khổ Đại hội, EVNGENCO2 đã công bố và trao quyết định bổ nhiệm lại chức vụ Phó Tổng giám đốc EVNGENCO2 đối với ông Lê Quốc Vũ.

Phát biểu chỉ đạo tại Đại hội, ông Đinh Thế Phúc - Thành viên HĐTV EVN ghi nhận và đánh giá cao những kết quả EVNGENCO2 đạt được trong năm 2025, đặc biệt là việc hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh, bảo đảm vận hành an toàn, ổn định các nhà máy điện.

Ông Đinh Thế Phúc đề nghị EVNGENCO2 tiếp tục nâng cao hiệu quả quản trị doanh nghiệp, tăng cường công tác quản lý vận hành, đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư trọng điểm, thúc đẩy chuyển đổi số và phát triển các dự án nguồn điện mới theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, đồng thời tập trung thực hiện hoàn thành công tác quyết toán cổ phần hóa Công ty mẹ - EVNGENCO2 theo chỉ đạo và hướng dẫn của các cơ quan có thẩm quyền.

Ông Đinh Thế Phúc - Thành viên HĐTV EVN phát biểu chỉ đạo tại Đại hội

Ông Trần Phú Thái - Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 phát biểu đáp từ

Phát biểu đáp từ tại Đại hội, ông Trần Phú Thái - Chủ tịch Hội đồng quản trị EVNGENCO2 trân trọng cảm ơn sự quan tâm, chỉ đạo của EVN cùng sự tin tưởng, đồng hành của các cổ đông đối với Tổng công ty. Thay mặt Hội đồng quản trị và Ban Kiểm soát nhiệm kỳ mới, ông Trần Phú Thái khẳng định sẽ nghiêm túc tiếp thu các ý kiến chỉ đạo, tiếp tục phát huy tinh thần đoàn kết, đổi mới, nâng cao hiệu quả quản trị, tập trung hoàn thành các mục tiêu sản xuất kinh doanh, đầu tư phát triển và chuyển đổi số, đáp ứng kỳ vọng của cổ đông và người lao động Tổng công ty.

Ngọc Mi - Minh Khuê

EVN TRAO ĐỔI VỀ TIỀM NĂNG ĐIỆN GIÓ TẠI VIỆT NAM CÙNG ĐOÀN DOANH NGHIỆP NĂNG LƯỢNG NA UY

Sáng 12/6, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam Nguyễn Tài Anh có buổi tiếp và làm việc với đoàn doanh nghiệp năng lượng Na Uy do bà Hilde Solbakken, Đại sứ Na Uy tại Việt Nam làm trưởng đoàn.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh (giữa) tại buổi tiếp đoàn doanh nghiệp Na Uy sáng 12/6

Tham dự buổi làm việc còn có đại diện Tổ chức Đối tác Năng lượng Na Uy (NORWEP) cùng các doanh nghiệp Na Uy hoạt động trong lĩnh vực điện gió ngoài khơi.

Tại buổi làm việc, bà Hilde Solbakken đánh giá cao tiềm năng hợp tác giữa Việt Nam và Na Uy trong lĩnh vực năng lượng điện gió ngoài khơi. Đại diện phía Na Uy cho biết, các doanh nghiệp tham gia đoàn công tác đều có kinh nghiệm trong chuỗi giá trị điện gió ngoài khơi, từ khảo sát, thiết kế, chứng nhận kỹ thuật, lắp đặt, quản lý cáp, chiếu sáng chuyên dụng đến vận hành và bảo trì công trình trên biển.

Các doanh nghiệp Na Uy cũng chia sẻ kinh nghiệm quốc tế trong phát triển điện gió ngoài khơi tại các thị trường đã và đang hình thành, trong đó nhấn mạnh vai trò của công tác khảo sát ban đầu, tiêu chuẩn kỹ thuật, đánh giá rủi ro, lựa chọn công nghệ móng, phương án đấu nối và tối ưu chi phí trong suốt vòng đời dự án.

Về phía EVN, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh cảm ơn sự quan tâm của Đại sứ quán Hoàng gia Na Uy tại Việt Nam đối với quá trình chuyển dịch năng lượng của Việt Nam; đồng thời đánh giá cao các thông tin, kinh nghiệm và đề xuất hợp tác từ các doanh nghiệp Na Uy.

Phía Na Uy khẳng định sẵn sàng chia sẻ kinh nghiệm, kết nối chuyên gia và doanh nghiệp trong các lĩnh vực phù hợp với nhu cầu của EVN. Các doanh nghiệp Na Uy cũng bày tỏ mong muốn tiếp tục trao đổi sâu hơn với các ban chuyên môn, đơn vị quản lý dự án của EVN trong thời gian tới.

Nguyệt Hà

Bà Hilde Solbakken, Đại sứ Na Uy tại Việt Nam nhấn mạnh mong muốn thúc đẩy trao đổi chuyên môn giữa EVN và các doanh nghiệp năng lượng Na Uy

EVNGENCO1 VẬN HÀNH AN TOÀN TRONG MÙA NẮNG NÓNG

Giữ vững vận hành an toàn trong bối cảnh phụ tải điện tăng cao, EVNGENCO1 đã hoàn thành vượt kế hoạch sản lượng điện tháng 5/2026, đồng thời đẩy mạnh đầu tư, đổi mới sáng tạo và triển khai nhiều hoạt động ý nghĩa trong Tháng Công nhân năm 2026.

Tổng Giám đốc EVNGENCO1 Lê Hải Đăng chủ trì Hội nghị giao ban trực tuyến tháng 6/2026

Chiều ngày 01/6/2026, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) tổ chức Hội nghị giao ban trực tuyến tháng 6/2026 nhằm đánh giá kết quả thực hiện nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng tháng 5 và 5 tháng đầu năm; triển khai các nhiệm vụ trọng tâm tháng 6 và các giải pháp thực hiện kế hoạch 6 tháng cuối năm. Hội nghị được kết nối trực tuyến tới các đơn vị trong toàn Tổng công ty.

Sản lượng điện tháng 5 vượt kế hoạch giao, góp phần bảo đảm cung ứng điện mùa khô

Trong bối cảnh nhu cầu phụ tải điện tiếp tục tăng cao, đặc biệt tại khu vực miền Bắc, EVNGENCO1 đã chủ động triển khai đồng bộ các giải pháp quản lý kỹ thuật, bảo đảm nhiên liệu, nâng cao độ tin cậy vận hành và tăng cường phối hợp với các đơn vị trong hệ thống điện quốc gia nhằm đáp ứng yêu cầu huy động ngày càng cao của hệ thống.

Tháng 5/2026, EVNGENCO1 sản xuất gần 4 tỷ kWh điện, vượt kế hoạch Bộ Công Thương giao và chiếm khoảng 12,4% sản lượng điện toàn hệ thống. Lũy kế 5 tháng đầu năm, Tổng công ty sản xuất hơn 16 tỷ kWh điện, góp phần quan trọng cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam bảo đảm cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Đối với khối nhiệt điện, các đơn vị duy trì vận hành ổn định các tổ máy, tập trung nâng cao độ tin cậy thiết bị, chủ động chuẩn bị nhiên liệu, vật tư và thiết bị dự phòng, bảo đảm sẵn sàng đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống điện. Công tác tiếp nhận và cung ứng nhiên liệu tiếp tục được triển khai hiệu quả. Đặc biệt, hoạt động tiếp nhận than tại Trung tâm Điện lực Duyên Hải đạt kết quả tích cực, góp phần bảo đảm nhiên liệu cho vận hành các tổ máy trong giai đoạn cao điểm mùa khô.

Đối với khối thủy điện, các đơn vị theo dõi sát diễn biến thủy văn, thực hiện nghiêm quy trình vận hành liên hồ chứa, bảo đảm an toàn công trình, an toàn hạ du và cấp nước theo quy định. Công tác điều tiết hồ chứa

EVNGENCO1 duy trì vận hành an toàn, ổn định các nhà máy điện, góp phần bảo đảm cung ứng điện trong giai đoạn cao điểm mùa khô năm 2026

được thực hiện chặt chẽ, góp phần sử dụng hiệu quả nguồn nước phục vụ phát điện và các nhu cầu dân sinh.

Trong lĩnh vực đầu tư xây dựng, EVNGENCO1 tiếp tục triển khai 55 dự án, tập trung tháo gỡ khó khăn, vướng mắc để đẩy nhanh tiến độ các dự án trọng điểm. Trong đó, các dự án nâng cấp, cải tạo hệ thống xử lý khí thải tại các nhà máy nhiệt điện tiếp tục được thúc đẩy nhằm đáp ứng yêu cầu bảo vệ môi trường và nâng cao hiệu quả vận hành.

Song song với đó, Tổng công ty tiếp tục phối hợp với các địa phương triển khai các thủ tục đầu tư đối với các dự án điện mặt trời nổi trên hồ thủy điện Đại Ninh, Hàm Thuận và Đa Mi; đồng thời nghiên cứu, đề xuất bổ sung quy hoạch dự án thủy điện tích năng Hàm Thuận nhằm chuẩn bị các điều kiện phát triển nguồn điện trong tương lai.

Hoạt động khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số tiếp tục được đẩy mạnh. Trong tháng 5, EVNGENCO1 hoàn thiện hồ sơ đăng ký xét công nhận 12 sáng kiến cấp EVN; triển khai nhiều nhiệm vụ nghiên cứu ứng dụng, công nghệ thông tin, an toàn thông tin và chuyển đổi số phục vụ công tác quản trị doanh nghiệp, quản lý kỹ thuật và vận hành sản xuất điện.

Cùng với nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, EVNGENCO1 tích cực triển khai các hoạt động hưởng ứng Tháng Công nhân và Tháng hành động về An toàn, vệ sinh lao động năm 2026. Nhiều hoạt động chăm lo người lao động được tổ chức tại các đơn vị; các tập thể, cá nhân tiêu biểu và an toàn vệ sinh viên giỏi được biểu dương, tôn vinh, góp phần lan tỏa văn hóa an toàn, tinh thần trách nhiệm và sự gắn kết trong toàn Tổng công ty.

Hoạt động tôn vinh Người lao động tiêu biểu và An toàn vệ sinh viên giỏi là điểm nhấn trong Tháng Công nhân và Tháng hành động về An toàn, vệ sinh lao động năm 2026 của EVNGENCO1

Hưởng ứng Tuần lễ Quốc gia phòng, chống thiên tai năm 2026, các đơn vị trong Tổng công ty chủ động rà soát phương án phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn, chuẩn bị sẵn sàng các điều kiện bảo đảm an toàn công trình, hồ đập và sản xuất điện trong mùa mưa bão. Bên cạnh đó, EVNGENCO1 tiếp tục thực hiện các hoạt động an sinh xã hội tại nhiều địa phương nơi đơn vị đứng chân với tổng kinh phí lũy kế hơn 7,5 tỷ đồng trong 5 tháng đầu năm 2026.

Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNGENCO1 Nguyễn Tiến Khoa ghi nhận và biểu dương những kết quả nổi bật mà các đơn vị đạt được trong 5 tháng đầu năm 2026

Phát biểu tại hội nghị, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNGENCO1 Nguyễn Tiến Khoa ghi nhận và biểu dương những kết quả nổi bật mà các đơn vị đạt được trong 5 tháng đầu năm, đặc biệt là kết quả sản xuất điện, công tác bảo đảm nhiên liệu cho vận hành, hoạt động tiếp nhận nhiên liệu tại Trung tâm Điện lực Duyên Hải cũng như những chuyển biến tích cực trong công tác quản lý kỹ thuật. Chủ tịch HĐTV đồng thời nhấn mạnh yêu cầu tiếp tục tập trung nguồn lực triển khai các dự án đầu tư nguồn điện mới, các dự án môi trường và năng lượng tái tạo, tạo nền tảng cho sự phát triển bền vững của Tổng công ty trong giai đoạn tới.

Tập trung hoàn thành nhiệm vụ tháng 6 và tạo đà cho 6 tháng cuối năm

Đánh giá những tháng còn lại của năm 2026 tiếp tục đặt ra nhiều yêu cầu cao đối với công tác vận hành hệ thống điện, EVNGENCO1 xác định nhiệm vụ trọng tâm trước mắt là bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định trong giai đoạn cuối cao điểm mùa khô, đồng thời chủ động chuẩn bị các điều kiện cho mùa mưa lũ và kế hoạch vận hành các tháng cuối năm.

Các đơn vị phát điện được yêu cầu duy trì độ tin cậy vận hành cao của các tổ máy, đặc biệt tại các nhà máy khu vực phía Bắc và Trung tâm Điện lực Duyên Hải; tuyệt đối bảo đảm an toàn lao động và an toàn sản xuất. Các đơn vị nhiệt điện tiếp tục chủ động nguồn nhiên liệu, kiểm soát chất lượng than, nâng cao độ tin cậy và hiệu quả vận hành các tổ máy, bảo đảm đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia. Các đơn vị thủy điện tối ưu nguồn nước phục vụ phát điện, đồng thời chuẩn bị đầy đủ các điều kiện vận hành an toàn trong mùa mưa lũ năm 2026.

Trong lĩnh vực đầu tư xây dựng, Tổng công ty tập trung đẩy nhanh tiến độ các dự án môi trường, các dự án nguồn điện mới và các dự án chuyển đổi số; đồng thời chủ động chuẩn bị các nội dung liên quan đến công tác quy hoạch và phát triển nguồn điện trong giai đoạn tiếp theo.

Đối với lĩnh vực khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, EVNGENCO1 tiếp tục triển khai các nhiệm vụ nghiên cứu ứng dụng, hoàn thiện nền tảng dữ liệu, tăng cường bảo đảm an toàn thông tin, thúc đẩy các hoạt động đổi mới sáng tạo và từng bước nghiên cứu, ứng dụng trí tuệ nhân tạo phục vụ công tác quản trị, vận hành và sản xuất kinh doanh.

Kết luận hội nghị, Tổng Giám đốc EVNGENCO1 Lê Hải Đăng yêu cầu các đơn vị tiếp tục tập trung cao độ cho nhiệm vụ bảo đảm cung ứng điện trong các tháng còn lại của năm; giữ vững kỷ luật vận hành, nâng cao độ tin cậy các tổ máy và tuyệt đối bảo đảm an toàn lao động. Bên cạnh đó, các đơn vị cần chủ động nguồn nhiên liệu, tăng cường kiểm soát chất lượng than, thực hiện tốt công tác điều tiết hồ chứa và chuẩn bị đầy đủ các điều kiện phục vụ mùa mưa lũ năm 2026.

Tổng Giám đốc Lê Hải Đăng cũng yêu cầu đẩy nhanh tiến độ các dự án trọng điểm, nhất là các dự án môi trường, các dự án nguồn điện mới, các dự án năng lượng tái tạo và các chương trình chuyển đổi số; đồng thời nâng cao hiệu quả công tác quản trị, thị trường điện và quản lý hợp đồng nhằm góp phần hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng năm 2026.

Với tinh thần chủ động, trách nhiệm và quyết tâm cao, EVNGENCO1 tiếp tục tập trung triển khai đồng bộ các giải pháp sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng và đổi mới sáng tạo; phấn đấu hoàn thành toàn diện các mục tiêu, nhiệm vụ năm 2026, góp phần cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Phương Thảo

Lễ phát động hưởng ứng Tháng hành động về An toàn, vệ sinh lao động (ATVSLĐ) được tổ chức trong tháng 5 với chủ đề "Đổi mới quản lý và nâng cao hiệu quả công tác an toàn, vệ sinh lao động trong kỷ nguyên số" với sự tham gia của đông đảo CBCNV và người lao động trong Công ty.

Ông Trần Đăng Toàn - Phó Giám đốc, Chủ tịch Công đoàn Công ty phát động Tháng hành động về ATVSLĐ và Tháng Công nhân năm 2026

Phát biểu tại buổi lễ, Ông Trần Đăng Toàn - Phó Giám đốc, Chủ tịch Công đoàn Công ty Nhiệt điện Mông Dương nhấn mạnh công tác ATVSLĐ là yếu tố then chốt bảo đảm vận hành sản xuất điện an toàn, ổn định và hiệu quả. Lãnh đạo Công ty kêu gọi người lao động nghiêm túc tuân thủ các quy trình kỹ thuật, chủ động nhận diện nguy cơ, phòng ngừa rủi ro và nâng cao ý thức bảo vệ bản thân cũng như đồng nghiệp trong quá trình làm việc.

Công ty Nhiệt điện Mông Dương diễn tập phương án chữa cháy

Trong tháng, Công ty tăng cường kiểm tra hiện trường sản xuất, rà soát các quy trình để tránh nguy cơ mất an toàn, củng cố công tác phòng chống cháy nổ, đẩy mạnh tuyên truyền trực quan tại nơi làm việc và tổ chức các lớp huấn luyện chuyên đề về ATVSLĐ. Đáng chú ý, 389 CBCNV của Công ty đã được bồi dưỡng, hướng dẫn thực hành sơ cấp cứu ban đầu, huấn luyện nhận thức an toàn, nghiệp vụ phòng cháy chữa cháy, chế độ phiếu công tác, lệnh công tác. Các hoạt động đã góp phần nâng cao kỹ năng xử lý tình huống và năng lực

NHIỆT ĐIỆN MÔNG DƯƠNG NÂNG CAO AN TOÀN LAO ĐỘNG

Hưởng ứng Tháng hành động về An toàn vệ sinh lao động (ATVSLĐ) và Tháng Công nhân năm 2026, Công ty Nhiệt điện Mông Dương đã triển khai nhiều hoạt động nâng cao nhận thức, trách nhiệm về an toàn vệ sinh lao động, đồng thời đẩy mạnh lan tỏa văn hóa an toàn trong toàn công ty.

Lãnh đạo Tổng Công ty trao giải Nhì toàn đoàn cho đại diện Công ty Nhiệt điện Mông Dương

thực hiện công tác an toàn tại đơn vị. Song song với huấn luyện lý thuyết, Công ty đã tổ chức diễn tập phương án chữa cháy, tăng cường khả năng phối hợp giữa các phòng, phân xưởng trong việc ứng phó sự cố, bảo đảm an toàn trong nhà máy.

Công ty cũng đã tham gia Hội thi An toàn vệ sinh viên giỏi EVNGENCO3 lần thứ IV năm 2026. Đây là dịp để đội ngũ ATVSV Công ty nâng cao kiến thức, kỹ năng về công tác ATVSLĐ, đồng thời giao lưu, trao đổi kinh nghiệm với đơn vị bạn. Kết quả, Công ty Nhiệt điện Mông Dương đạt giải Nhì toàn đoàn. Về cá nhân, đã có 01 giải Nhì và 01 giải Ba, cùng 05 thí sinh được công nhận là ATVSV giỏi cấp Tổng Công ty. Thành tích này tiếp tục khẳng định chất lượng công tác ATVSLĐ và mạng lưới ATVSV trong xây dựng môi trường làm việc an toàn.

Bên cạnh các hoạt động kể trên, Công ty đã triển khai nhiều hoạt động hưởng ứng Tháng Công nhân với trọng tâm chăm lo đời sống, cải thiện điều kiện làm việc và thăm hỏi, động viên người lao động nhằm khích lệ tinh thần trách nhiệm, sự sáng tạo và gắn bó của người lao động với đơn vị. Những hoạt động này đã tiếp thêm động lực để tập thể cán bộ, công nhân viên hoàn thành tốt nhiệm vụ sản xuất, kinh doanh, bảo đảm vận hành nhà máy an toàn, ổn định và hiệu quả.

Việt Dũng

EVNGENCO1:

THÁNG CÔNG NHÂN 2026 LAN TỎA TINH THẦN ĐỔI MỚI SÁNG TẠO, ĐỒNG HÀNH CÙNG NGƯỜI LAO ĐỘNG

Hưởng ứng Tháng Công nhân năm 2026 với chủ đề "Công nhân Việt Nam: Đổi mới sáng tạo, nâng cao năng suất lao động" và Tháng hành động về An toàn, vệ sinh lao động (ATVSLĐ), Công đoàn Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) đã triển khai đồng bộ nhiều hoạt động thiết thực, hướng mạnh về cơ sở, chăm lo người lao động, phát động phong trào thi đua lao động sáng tạo và xây dựng văn hóa an toàn trong toàn Tổng công ty.

Lãnh đạo TCT và Công đoàn TCT thăm hỏi động viên người lao động tại Công ty thủy điện Bản Vẽ

Lãnh đạo Công đoàn Điện lực Việt Nam, Công đoàn Tổng công ty Phát điện 1 và Công ty Nhiệt điện Duyên Hải trao bảng tượng trưng hỗ trợ xây dựng nhà "Mái ấm đồng nghiệp" cho công đoàn viên Nguyễn Văn Thùy.

Hướng mạnh về cơ sở, chăm lo thiết thực cho người lao động

Tháng Công nhân năm nay ghi dấu nhiều hoạt động ý nghĩa, thể hiện rõ vai trò của tổ chức Công đoàn trong việc đồng hành cùng người lao động.

Toàn Tổng công ty đã tổ chức 07 cuộc đối thoại và 02 diễn đàn, thu hút 921 lượt đoàn viên, người lao động tham gia, tiếp nhận và giải quyết 100% kiến nghị được gửi tới các cấp công đoàn.

Chương trình *"Cảm ơn người lao động"* được triển khai tại 5 đơn vị với 2.656 đoàn viên, người lao động được thụ hưởng, tổng kinh phí chăm lo đạt hơn 7,5 tỷ đồng.

Nhiều mô hình chăm lo sáng tạo đã được các đơn vị triển khai hiệu quả. Tiêu biểu là Công ty CP Nhiệt điện Quảng Ninh với chương trình trao quà theo hình thức cá thể hóa nhu cầu, cho phép người lao động chủ động lựa chọn các sản phẩm gia dụng, điện máy phù hợp với hoàn cảnh gia đình, góp phần nâng cao giá trị thực tiễn của chương trình phúc lợi.

Trong Tháng Công nhân, Công đoàn Công ty Nhiệt điện Duyên Hải tổ chức bàn giao nhà *"Mái ấm đồng nghiệp"* cho đoàn viên có hoàn cảnh khó khăn; đồng thời khánh thành cụm sân thể thao phục vụ nhu cầu

Lãnh đạo xã Tam Quang, lãnh đạo Công đoàn ĐLVN, Công đoàn TCT chụp ảnh lưu niệm tại Lễ khánh thành khu nhà Cư xá Công ty thủy điện Khe Bố

rèn luyện sức khỏe của người lao động. Tại Nhà máy Thủy điện Khe Bố, giai đoạn 1 công trình nhà công vụ dành cho CBCNV được đưa vào sử dụng, góp phần cải thiện đáng kể điều kiện sinh hoạt cho người lao động tại khu vực miền núi.

Tôn vinh những người lao động tiêu biểu nơi tuyến đầu sản xuất

Một trong những dấu ấn nổi bật của Tháng Công nhân năm 2026 là Hội nghị biểu dương 47 cá nhân tiêu biểu, gồm 28 Người lao động tiêu biểu và 19 An toàn vệ sinh viên giỏi.

Đây là những cá nhân xuất sắc được lựa chọn từ hơn 4.000 cán bộ công nhân viên trong toàn Tổng công ty. Phần lớn là những kỹ sư vận hành, công nhân sửa chữa, lực lượng trực tiếp sản xuất tại các nhà máy nhiệt điện, thủy điện; cùng đội ngũ An toàn vệ sinh viên đang ngày đêm góp phần giữ vững vận hành an toàn các tổ máy.

Nhiều cá nhân được vinh danh sở hữu các sáng kiến cải tiến kỹ thuật có giá trị làm lợi hàng tỷ đồng, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, tối ưu hóa hiệu suất vận hành và tăng độ tin cậy thiết bị.

Tổng công ty đã dành 235 triệu đồng từ Quỹ khen thưởng để biểu dương các cá nhân xuất sắc; đồng thời tổ chức chương trình về nguồn tại Khu Di tích K9 Đá Chông nhằm tri ân những đóng góp của lực lượng lao động tiêu biểu.

Phát huy vai trò nòng cốt trong công tác an toàn, vệ sinh lao động

Gắn với Tháng Công nhân, các hoạt động hưởng ứng Tháng hành

Hội nghị biểu dương Người lao động tiêu biểu và An toàn vệ sinh viên giỏi Tông công ty năm 2026

Chủ tịch Công đoàn TCT thăm hỏi động viên người lao động tại Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn

động về ATVSLĐ được triển khai rộng khắp tại các đơn vị.

Công đoàn các cấp đã phối hợp với chuyên môn tăng cường kiểm tra hiện trường, giám sát việc thực hiện các quy trình an toàn, tổ chức đối thoại về điều kiện làm việc, chế độ bảo hộ lao động và phúc lợi cho người lao động.

Các chương trình huấn luyện ATVSLĐ, sơ cấp cứu, kỹ thuật an toàn điện và phòng cháy chữa cháy được tổ chức thường xuyên, đảm bảo người lao động được trang bị đầy đủ kiến thức và kỹ năng an toàn trong sản xuất.

Phong trào xây dựng môi trường làm việc *"Xanh - Sạch - Đẹp - An toàn tại nơi làm việc"* tiếp tục được đẩy mạnh, từng bước hình thành văn hóa an toàn trong mỗi vị trí công việc và mỗi ca sản xuất.

Đổi mới hoạt động công đoàn, đẩy mạnh chuyển đổi số

Năm 2026 cũng ghi nhận những chuyển biến tích cực trong phương thức hoạt động của tổ chức Công đoàn EVNGENCO1.

Các cấp công đoàn đã tích cực ứng dụng công nghệ thông tin, đẩy mạnh tuyên truyền trên các nền tảng số, website và mạng xã hội nội bộ. Banner, pano, áp phích tuyên truyền được triển khai tại các đơn vị; nhiều tin bài, video clip về Tháng Công nhân được đăng tải, thu hút hàng nghìn lượt tiếp cận và tương tác.

Bên cạnh đó, phong trào phát triển đoàn viên, xây dựng tổ chức công đoàn vững mạnh tiếp tục được chú trọng. Trong Tháng Công nhân, các cấp công đoàn đã giới thiệu đoàn viên ưu tú cho Đảng xem xét bồi dưỡng, trong đó 07 đoàn viên được kết nạp Đảng ngay trong tháng 5/2026.

Khẳng định vai trò đồng hành cùng người lao động

Với nhiều hoạt động thiết thực, hiệu quả, Tháng Công nhân năm 2026 đã khẳng định vai trò của tổ chức Công đoàn EVNGENCO1 trong việc chăm lo, bảo vệ quyền và lợi ích hợp pháp, chính đáng của người lao động; đồng thời phát huy sức sáng tạo, tinh thần trách nhiệm và ý thức an toàn của đội ngũ cán bộ công nhân viên.

Những kết quả đạt được không chỉ góp phần nâng cao đời sống vật chất, tinh thần cho người lao động mà còn tạo động lực để toàn thể CBCNV EVNGENCO1 tiếp tục đoàn kết, đổi mới sáng tạo, hoàn thành tốt nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, góp phần bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định cho đất nước.

Cao Cường

Giữ vững mạch lưới phía sau hậu trường

Ngay từ sáng sớm các ngày thi, lực lượng trực vận hành tại các đơn vị điện lực đã có mặt tại hiện trường để kiểm tra lần cuối tình trạng vận hành của hệ thống điện, các thiết bị đóng cắt, trạm biến áp và nguồn điện dự phòng phục vụ kỳ thi. Các máy phát điện, thiết bị chuyển nguồn tự động cùng các phương án ứng phó sự cố được rà soát kỹ lưỡng nhằm bảo đảm mọi tình huống đều được chủ động kiểm soát, góp phần duy trì nguồn điện an toàn, ổn định và liên tục trong suốt thời gian diễn ra kỳ thi.

Ngay từ trước khi kỳ thi diễn ra, các đơn vị điện lực cũng đã chủ động xây dựng phương án cấp điện, rà soát toàn bộ hệ thống nguồn điện, lưới điện, trạm biến áp và các địa điểm phục vụ công tác ra đề, in sao đề thi, coi thi, chấm thi. Trong suốt những ngày diễn ra kỳ thi, lực lượng quản lý vận hành duy trì chế độ trực 24/24 giờ, thường xuyên kiểm tra hiện trường, theo dõi sát tình trạng vận hành của hệ thống điện, đồng thời chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị và nguồn điện dự phòng nhằm bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục cho tất cả các điểm thi trên địa bàn quản lý.

Nhờ sự chủ động và chuẩn bị kỹ lưỡng, hệ thống điện phục vụ kỳ thi tại các địa phương do EVNNPC quản lý được vận hành ổn định, góp phần bảo đảm các hoạt động tổ chức thi diễn ra thuận lợi, an toàn. Tại nhiều địa phương có thời tiết diễn biến phức tạp, mưa lớn kéo dài hoặc nắng nóng gay gắt, lực lượng trực vận hành vẫn bám sát hiện trường, sẵn sàng xử lý kịp thời các tình huống phát sinh, không để xảy ra sự cố ảnh hưởng đến công tác tổ chức kỳ thi.

Ấm áp những suất cơm, chai nước nơi "tiền tuyến"

Song song với nhiệm vụ bảo đảm điện, lực lượng đoàn viên thanh niên tại các đơn vị thuộc EVNNPC đã phát huy tinh thần xung kích, tình nguyện vì cộng đồng thông qua

EVNNPC: TRỌN VẸN NGHĨA TÌNH VÀ TRÁCH NHIỆM SAU CHIẾN DỊCH GIỮ ĐIỆN MÙA THI 2026

Chiều ngày 12/6/2026, Kỳ thi tốt nghiệp THPT năm 2026 đã chính thức khép lại an toàn. Trong suốt những ngày thi, các đơn vị thành viên EVNNPC đã hoàn thành xuất sắc "nhiệm vụ kép": vừa bảo vệ dòng điện thông suốt phục vụ trường thi, vừa để lại những ấn tượng nhân văn sâu sắc qua chương trình "Tiếp sức mùa thi".

chương trình "Tiếp sức mùa thi 2026". Từ sáng sớm các ngày thi, các đoàn viên đã có mặt tại điểm thi để hỗ trợ phân luồng giao thông, hướng dẫn thí sinh, phát nước uống, quạt cầm tay và động viên tinh thần các em trước giờ làm bài.

Bên cạnh đó, các đơn vị còn chủ động chuẩn bị cơm trưa, nước uống, đồ ăn nhẹ và các nhu yếu phẩm cần thiết phục vụ lực lượng tình nguyện, cán bộ, nhân viên trực tại điểm thi. Công tác hậu cần được triển khai chu đáo, góp phần bảo đảm sức khỏe cho các lực lượng tham gia tiếp sức mùa thi cũng như thực hiện nhiệm vụ bảo đảm điện liên tục trong những ngày diễn ra kỳ thi.

Tại nhiều địa phương như Hà Tĩnh, Nghệ An, Điện Biên, Sơn La, Lạng Sơn, Phú Thọ, Hưng Yên và Thanh Hóa, Cao Bằng... hình ảnh những cán bộ, nhân viên EVNNPC tận tình hỗ trợ thí sinh dưới nắng nóng hoặc mưa lớn đã để lại nhiều ấn tượng đẹp. Những chai nước mát, những suất cơm nghĩa tình, những

Ngay từ sáng sớm, lực lượng trực tại các đơn vị điện lực kiểm tra hệ thống điện, máy phát điện dự phòng và các thiết bị phục vụ cấp điện nhằm bảo đảm nguồn điện vận hành an toàn, ổn định trong suốt thời gian diễn ra kỳ thi

Các đơn vị điện lực chuẩn bị cơm trưa, nước uống và các nhu yếu phẩm phục vụ chương trình "Tiếp sức mùa thi 2026"

Cán bộ, nhân viên và đoàn viên thanh niên EVNNPC đồng hành cùng các thí sinh trong những ngày diễn ra kỳ thi

Lực lượng trực vận hành EVNNPC duy trì ứng trực, bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ Kỳ thi tốt nghiệp THPT năm 2026

lời động viên trước giờ thi hay những ca trực lặng thầm bảo đảm điện đã góp phần tạo điều kiện thuận lợi để các em yên tâm hoàn thành kỳ thi quan trọng của tuổi học trò.

Không chỉ thực hiện tốt nhiệm vụ chuyên môn, các hoạt động tiếp sức mùa thi còn góp phần lan tỏa tinh thần trách nhiệm, sẻ chia và hình ảnh đẹp của người lao động EVNNPC đối với cộng đồng. Sự phối hợp chặt chẽ giữa các đơn vị điện lực, tổ chức Đoàn Thanh niên, nhà trường và chính quyền địa phương đã tạo nên một mùa thi an toàn, thuận lợi và nhiều ý nghĩa.

Nhìn lại những ngày thi hối hả vừa qua, khi tiếng trống trường kết thúc môn thi cuối cùng vang lên cũng là lúc áp lực đè nặng lên vai những người thợ điện được trút bỏ. Đằng sau sự thảnh thơi bước ra khỏi phòng thi của các sĩ tử là biết bao giọt mồ hôi lặng lẽ rơi - từ những hộp cơm nghĩa tình, chai nước mát được trao tay dưới màn mưa xối xả, cho đến những ánh mắt thức xuyên đêm gác lưới của các kỹ sư vận hành phía sau hậu trường. Sự cống hiến đồng bộ ấy không đơn thuần là câu chuyện hoàn thành một chỉ tiêu chính trị, mà chính là cái tình, là sự đỡ đần vô tư của ngành Điện dành cho thế hệ tương lai. Lưới điện thông suốt, trường thi mát lành chính là món quà ý nghĩa nhất mà những chiếc áo cam gửi gắm, gieo vào lòng Nhân dân niềm tin về một dòng mạch yêu thương luôn chảy mãi.

Khép lại Kỳ thi tốt nghiệp THPT năm 2026, EVNNPC đã hoàn thành tốt nhiệm vụ bảo đảm cung cấp điện phục vụ kỳ thi, góp phần để các hoạt động tổ chức thi trên địa bàn quản lý diễn ra an toàn, ổn định và thông suốt. Đồng thời, những hoạt động đồng hành cùng thí sinh cũng tiếp tục khẳng định trách nhiệm xã hội, tinh thần vì cộng đồng và sự tận tâm của cán bộ, nhân viên EVNNPC trong những sự kiện quan trọng của đất nước.

Hương Ly

EVNHCMC VÀ ÔNG PHẠM QUỐC BẢO - CHỦ TỊCH HĐTV ĐƯỢC VINH DANH TẠI LỄ BIỂU DƯƠNG THÀNH TỰU VÌ VIỆT NAM SỐ NĂM 2026

Ngày 30/5/2026, Liên hiệp Hội Khoa học Kỹ thuật Việt Nam và Cục Chuyển đổi số Quốc gia đã tổ chức Lễ biểu dương thành tựu vì Việt Nam số - Vietnam I4 Impact Awards, Tổng công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) được vinh danh tại 2 hạng mục: Công nghệ tạo tác động tích cực, Đổi mới sáng tạo vì phát triển bền vững, môi trường xanh và Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV được vinh danh hạng mục Quản trị & Năng lực lãnh đạo.

Các hạng mục được trao ghi nhận nỗ lực của EVNHCMC trong quá trình chuyển đổi số, phát triển lưới điện thông minh, nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng và đổi mới mô hình quản trị doanh nghiệp. Đặc biệt, ở hạng mục Quản trị & Năng lực lãnh đạo, Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNHCMC được vinh danh, ghi nhận vai trò lãnh đạo, định hướng và thúc đẩy đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số trong hoạt động của Tổng công ty.

Ở hạng mục Công nghệ tạo tác động tích cực, EVNHCMC được ghi nhận với nền tảng số phục vụ khách hàng. Thông qua ứng dụng di động, website, tổng đài, cổng dịch vụ công và các kênh trực tuyến tích hợp, khách hàng có thể tiếp cận dịch vụ điện mọi lúc, mọi nơi. Nền tảng này giúp số hóa, tự động hóa quy trình tiếp nhận và xử lý yêu cầu; đồng thời hỗ trợ khách hàng tra cứu chỉ số điện, hóa đơn, thanh toán trực tuyến, theo dõi tiến độ xử lý và phản hồi chất lượng dịch vụ trên môi trường số.

Hiện EVNHCMC xử lý khoảng 15 triệu yêu cầu dịch vụ mỗi năm; 100% giao dịch được thực hiện trực tuyến; 81,32% yêu cầu được xử lý tự động; 100% thanh toán không dùng tiền mặt. Ứng dụng EVNHCMC có khoảng 1,9 triệu khách hàng sử dụng, góp phần nâng cao trải nghiệm khách hàng, tăng tính minh bạch và thúc đẩy chuyển đổi số trong dịch vụ công thiết yếu.

Ông Nguyễn Thanh Nhã - Phó Tổng giám đốc EVNHCMC đại diện Tổng công ty nhận giải thưởng.

Ở hạng mục Đổi mới sáng tạo vì phát triển bền vững, môi trường xanh, EVNHCMC được vinh danh với kết quả phát triển hệ thống lưới điện thông minh TP.HCM. Tổng công ty đã chuyển đổi mạnh mẽ từ vận hành thủ công sang tự động hóa, điều khiển tập trung và khai thác dữ liệu theo thời gian thực trên nền tảng các công nghệ như SCADA/DMS/OMS, công tơ điện tử đo xa, GIS, giám sát từ xa và phân tích dữ liệu vận hành.

Đến nay, EVNHCMC vận hành 02 trung tâm điều khiển; hoàn thành 60/60 trạm biến áp 110kV không người trực tại khu vực TP.HCM cũ; 100% lưới điện trung thế vận hành tự động; 100% trạm biến áp phân phối được giám sát từ xa. Các chỉ số vận hành tiếp tục được cải thiện, với SAIDI còn 158 phút, SAIFI còn 1,41 lần/năm, tổn thất điện năng còn 2,86%. EVNHCMC cũng đã lắp đặt công tơ điện tử thông minh cho hơn 3,9 triệu khách hàng, hỗ trợ phát triển hơn 22.702 hệ thống điện mặt trời mái nhà với tổng công suất 1.838,8 MWp.

Ở hạng mục Quản trị & Năng lực lãnh đạo, Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNHCMC

được vinh danh với vai trò dẫn dắt Tổng công ty trong chuyển đổi số, đổi mới sáng tạo và phát triển doanh nghiệp công ích hiện đại. Dưới sự lãnh đạo, chỉ đạo của tập thể lãnh đạo Tổng công ty, EVNHCMC đã triển khai đồng bộ chuyển đổi số trong các lĩnh vực kỹ thuật, kinh doanh và dịch vụ khách hàng, đầu tư xây dựng, quản trị nội bộ, viễn thông và công nghệ thông tin.

Giai đoạn 2020-2025, EVNHCMC thực hiện 17 đề tài, dự án nghiên cứu khoa học với tổng kinh phí khoảng 23,9 tỷ đồng, trong đó có 05 đề tài cấp Tập đoàn. Từ năm 2012 đến 2025, Tổng công ty có 1.853 sáng kiến được công nhận, triển khai 36 nhiệm vụ khoa học công nghệ gắn với thực tiễn sản xuất, kinh doanh. Năm 2025, EVNHCMC thành lập Câu lạc bộ Đổi mới sáng tạo - Innovation Hub, kết nối hơn 8.400 người lao động với các trường đại học, chuyên gia và nhà cung cấp giải pháp.

Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV EVNHCMC (ngoài cùng, bên phải) kiểm tra tiến độ các hạng mục cuối cùng của dự án Trạm 220kV Vĩnh Lộc.

Việc được vinh danh tại 3 hạng mục cho thấy EVNHCMC không chỉ hiện đại hóa hoạt động quản lý, vận hành và chăm sóc khách hàng, mà còn khẳng định vai trò lãnh đạo trong thúc đẩy đổi mới sáng tạo, phát triển lưới điện thông minh, sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả và đồng hành cùng mục tiêu phát triển bền vững của TP.HCM.

Các tập thể được vinh danh tại Lễ biểu dương.

Thanh Thiện

EVN VÀ PVGAS TRAO ĐỔI TIẾN ĐỘ TRIỂN KHAI CẤP KHÍ THIÊN NHIÊN HÓA LỎNG CHO CÁC NHÀ MÁY QUẢNG TRẠCH II, III

Sáng 16/6, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Tổng công ty Khí Việt Nam (PVGAS) tổ chức họp trực tuyến nhằm trao đổi, cập nhật tiến độ triển khai dự án cung cấp khí thiên nhiên hóa lỏng (LNG) cho 2 Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch II, Quảng Trạch III; đồng thời rà soát các nội dung phối hợp kỹ thuật, đầu tư và thương mại để bảo đảm tính đồng bộ giữa các dự án.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh chủ trì cuộc họp đầu cầu EVN

Cuộc họp do ông Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng giám đốc EVN và ông Huỳnh Quang Hải - Phó Tổng giám đốc PVGAS đồng chủ trì, cùng sự tham dự của các ban chuyên môn và đơn vị liên quan của hai bên.

Tại buổi làm việc, đại diện PVGAS thông tin chi tiết tình hình triển khai dự án cấp khí LNG cho các nhà máy nhiệt điện (NMNĐ) Quảng Trạch II và Quảng Trạch III. Trong đó, PVGAS dự kiến sẽ hoàn thành thẩm định nội bộ Báo cáo nghiên cứu khả thi (FS) và trình Bộ Công Thương trong tháng 8/2026.

Cũng theo PVGAS, vừa qua, đơn vị đã phối hợp với Ban Quản lý dự án Điện 2 (EVNPMB2) khảo sát thực địa tại Trung tâm Điện lực Quảng Trạch, trao đổi sơ bộ về hướng tuyến đường ống, vị trí trạm tiếp nhận, phân phối khí (LFS & GDS) và điểm giao khí trong khu đất của Trung tâm Điện lực Quảng Trạch. Các bên gồm PVGAS PMC, NMNĐ Quảng Trạch và EVNPMB2 cũng đã làm việc, chia sẻ thông tin phục vụ công tác triển khai dự án cấp khí LNG cho các nhà máy Quảng Trạch II và III.

Tại cuộc họp, các bên tập trung trao đổi về việc đồng bộ tiến độ giữa dự án cấp khí và tiến độ đầu tư các nhà máy điện. Theo kế hoạch hiện nay, Quảng Trạch II dự kiến cần cấp khí phục vụ chạy thử từ tháng 4/2029. EVN đề nghị PVGAS tiếp tục rà soát, nghiên cứu các giải pháp phù hợp nhằm bảo đảm khả năng cấp khí đáp ứng nhu cầu vận hành của nhà máy.

Các nội dung kỹ thuật cũng được hai bên trao đổi, trong đó có việc thống nhất các thông số khí LNG tái hóa như lưu lượng, áp suất, nhiệt độ cấp khí cho NMNĐ Quảng Trạch II làm cơ sở hoàn thiện thiết kế và báo cáo nghiên cứu khả thi. EVN giao các đơn vị chuyên môn phối hợp chặt chẽ với PVGAS để sớm hoàn thiện các số liệu kỹ thuật, bảo đảm đáp ứng yêu cầu thiết kế dự án.

Bên cạnh đó, hai bên thống nhất tiếp tục phối hợp trong việc xác định hướng tuyến đường ống, vị trí và diện tích trạm khí trong khu đất Trung tâm Điện lực Quảng Trạch; duy trì cơ chế trao đổi thường xuyên giữa các đầu mối kỹ thuật, đầu tư và thương mại nhằm kịp thời tháo gỡ các vướng mắc phát sinh trong quá trình triển khai.

Đối với dự thảo hợp đồng mua bán khí (GSA), EVN và PVGAS sẽ tiếp tục trao đổi, hoàn thiện các nội dung liên quan để sớm thống nhất, phục vụ tiến độ chung của dự án cấp khí LNG cho các NMNĐ Quảng Trạch II và III.

Cụm dự án Nhà máy điện LNG Quảng Trạch II và Quảng Trạch III (tại Trung tâm Điện lực Quảng Trạch, xã Phú Trạch, tỉnh Quảng Trị) với tổng công suất khoảng 3.000MW sẽ là nguồn bổ sung quan trọng cho hệ thống điện, góp phần nâng cao tính linh hoạt vận hành, hỗ trợ tích hợp năng lượng tái tạo và giảm phát thải môi trường. Các dự án do EVN làm chủ đầu tư, EVNPMB2 quản lý, điều hành thực hiện.

Ngọc Tuấn

CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 2:
GIỮ VỮNG DÒNG ĐIỆN AN TOÀN TRONG MÙA NẮNG NÓNG

Ngay từ những ngày đầu mùa hè năm 2026, dưới tác động của hiện tượng El Nino kết hợp với hiệu ứng gió phơn Tây Nam (gió Lào), khu vực miền Trung từ Quảng Trị đến Quảng Ngãi liên tục ghi nhận các đợt nắng nóng gay gắt. Nhiệt độ trung bình nhiều nơi vượt ngưỡng 39-40°C, có thời điểm nhiệt độ ngoài trời lên trên 45°C.

Tại nhiều địa phương, nhiệt độ được ghi nhận ở mức rất cao như: Đông Hà (Quảng Trị) 39,6°C; Nam Đông (TP Huế) 38,5°C; Tam Kỳ (TP Đà Nẵng) 39,5°C; Ba Tơ 38,1°C; Quảng Ngãi 39,2°C... nắng nóng kéo dài khiến nhu cầu sử dụng điện tăng mạnh.

Theo thống kê, trong những ngày cao điểm vừa qua, công suất cực đại của hệ thống điện khu vực miền Trung đạt 4.777 MW, sản lượng điện tiêu thụ đạt 100,5 triệu kWh/ngày. Đây là mức sản lượng điện ngày cao nhất từ trước đến nay và cũng là lần đầu tiên điện năng tiêu thụ tại khu vực miền Trung - Tây Nguyên vượt mốc 100 triệu kWh/ngày. So với mức đỉnh năm 2025, công suất cực đại tăng 6,1% (từ 4.503 MW lên 4.777 MW) và tăng 18,2% so với cùng kỳ năm trước; sản lượng điện tiêu thụ tăng 5,7% so với mức đỉnh năm 2025 (95 triệu kWh/ngày).

Trước áp lực phụ tải tăng cao trong mùa hè nắng nóng, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã chỉ đạo các đơn vị Truyền tải điện trực thuộc triển khai đồng bộ nhiều giải pháp quản lý kỹ thuật, vận hành và sửa chữa nhằm bảo đảm hệ thống truyền tải điện 220kV, 500kV vận hành an toàn, liên tục, góp phần giữ vững an ninh năng lượng khu vực miền Trung.

Giữa cái nắng như thiêu đốt của mùa hè miền Trung, những người công nhân truyền tải điện vẫn ngày đêm bám tuyến, bám trạm để kiểm tra, bảo dưỡng, sửa chữa thiết bị. Hình ảnh những công nhân trong bộ quần áo bảo hộ màu cam nổi bật giữa nắng gắt đã trở nên quen thuộc trên các tuyến đường dây và tại các trạm biến áp. Họ làm việc ở độ cao hàng chục mét trên các kết cấu thép và dây dẫn hấp thụ nhiệt lớn từ ánh mặt trời, thực hiện các công việc kiểm tra, vệ sinh, bảo dưỡng và lắp đặt các hạng mục nhằm nâng cao độ tin cậy vận hành lưới điện.

Công nhân PTC2 trang bị đủ bảo hộ chống nắng tham gia kiểm tra sửa chữa thiết bị

Đặc biệt, trong bối cảnh phụ tải điện tăng cao kỷ lục, các đơn vị Truyền tải điện đã tập trung triển khai nhiều giải pháp kỹ thuật nhằm nâng cao khả năng mang tải của đường dây, giảm thiểu nguy cơ sự cố và tăng cường độ ổn định của hệ thống. Nhiều công trình thanh niên, sáng kiến cải tiến kỹ thuật được triển khai ngay trên lưới điện đang vận hành, góp phần nâng cao hiệu quả quản lý vận hành và bảo đảm truyền tải an toàn nguồn điện từ các trung tâm điện lực đến mọi miền đất nước.

Những công việc tưởng chừng đơn giản nhưng luôn tiềm ẩn nhiều khó khăn và nguy hiểm. Dưới điều kiện thời tiết khắc nghiệt, nhiệt độ trên các kết cấu kim loại thường cao hơn nhiều so với nhiệt độ môi trường.

Người lao động phải mang đầy đủ trang thiết bị bảo hộ, dây đai an toàn và dụng cụ chuyên dùng, vừa chống chọi với nắng nóng, vừa tuân thủ nghiêm ngặt các quy trình kỹ thuật và quy định an toàn lao động.

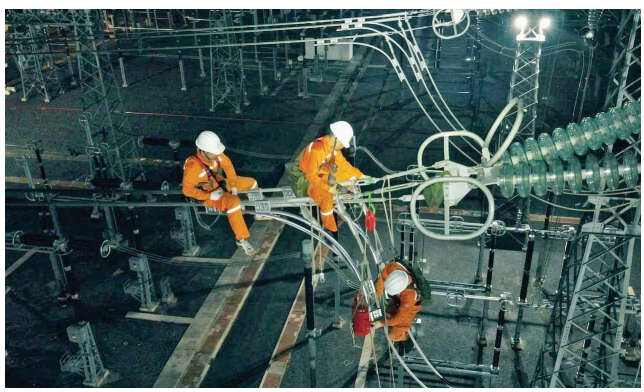
Tại các vị trí cột điện, từng thao tác vệ sinh sứ cách điện, siết chặt bu lông, kiểm tra phụ kiện, đấu nối thiết bị đều đòi hỏi sự tập trung cao độ và tinh thần trách nhiệm cao nhất. Mỗi hạng mục của công tác sửa chữa hoàn thành không chỉ góp phần nâng cao độ tin cậy của lưới điện mà còn bảo đảm nguồn điện ổn định phục vụ sản xuất, kinh doanh và đời sống nhân dân trong mùa nắng nóng.

Trong các chuyến kiểm tra thực tế tại hiện trường, ông Lê Đình Chiến - Giám đốc PTC2 đã trực tiếp chỉ đạo và động viên người lao động các đơn vị bám sát diễn biến thời tiết, chủ động dự báo các tình huống có thể xảy ra, xây dựng phương án ứng phó kịp thời nhằm bảo đảm vận hành an toàn hệ thống truyền tải điện, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân khu vực miền Trung trong mọi tình huống.

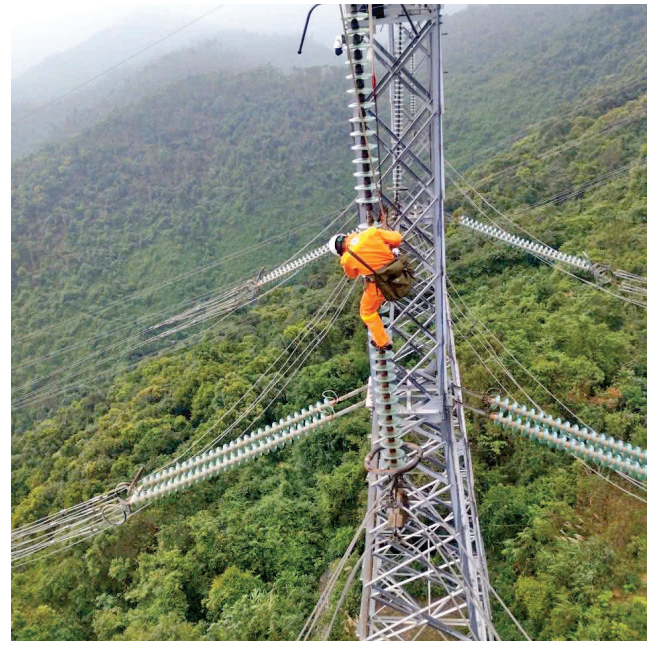
Giữa "bão lửa" của mùa hè miền Trung, tinh thần trách nhiệm, sự tận tụy và ý chí vượt khó của những người lính truyền tải điện tiếp tục khẳng định vai trò quan trọng trong việc giữ vững an ninh năng lượng quốc gia, bảo đảm dòng điện luôn thông suốt, góp phần phục vụ sự phát triển bền vững của đất nước.

Một số hình ảnh:

Công nhân PTC2 kiểm tra sửa chữa thiết bị trạm biến áp 500kV



Công nhân PTC2 sửa chữa vào ban đêm nhằm đảm bảo vận hành hệ thống



Công nhân PTC2 kiểm tra sửa chữa thiết bị đường dây 500kV

Ông Lê Đình Chiến - Giám đốc PTC2 kiểm tra tình hình vận hành các tuyến đường dây

Ông Lê Đình Chiến - Giám đốc PTC2 kiểm tra tình hình vận hành các trạm biến áp

Đoàn thanh niên TTĐ Quảng Trị đăng ký thực hiện công trình thanh niên

PTC1 QUYẾT TÂM BẢO ĐẢM VẬN HÀNH AN TOÀN HỆ THỐNG TRUYỀN TẢI ĐIỆN MIỀN BẮC

Ngày 05/06/2026, tại trụ sở Công ty Truyền tải điện 1, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã làm việc với Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) nhằm đánh giá kết quả thực hiện kế hoạch 5 tháng đầu năm và triển khai các nhiệm vụ trọng tâm 7 tháng cuối năm 2026.

Tham dự buổi làm việc có lãnh đạo Tổng công ty, lãnh đạo các Ban của Tổng công ty, Ban Giám đốc PTC1, cùng lãnh đạo các phòng chức năng và các đơn vị trực thuộc PTC1.

Bảo đảm dòng điện trước áp lực phụ tải kỷ lục

Báo cáo tại buổi làm việc, Giám đốc PTC1 Nguyễn Phúc An cho biết, trong 5 tháng đầu năm 2026, sản lượng điện truyền tải của Công ty đạt 54,39 tỷ kWh, tăng 12,56% so với cùng kỳ năm 2025. Đặc biệt, đợt nắng nóng gay gắt từ ngày 23/05 đến 28/05 đã đẩy công suất cực đại của hệ thống điện miền Bắc lên tới 29.966 MW, tiệm cận ngưỡng giới hạn kỹ thuật 30.000 MW.

Trước áp lực vận hành "căng thẳng như dây đàn", PTC1 đã chủ động triển khai hàng loạt giải pháp cấp bách nhằm đảm bảo cung cấp điện ổn định cho Thủ đô và các khu vực lân cận. Trong đó, đơn vị đã hoàn thành đảo chuyển các máy biến áp AT4, AT5 tại trạm 220kV Thành Công, đồng thời lắp đặt thêm máy biến áp thứ tư (AT7) tại trạm 220kV Hà Đông để tăng cường công suất. Một dấu ấn quan trọng khác là việc xử lý nhanh sự cố máy biến áp AT2 tại trạm 500kV Vĩnh Yên, đưa thiết bị trở lại vận hành an toàn trong thời gian ngắn nhất, giải tỏa kịp thời áp lực cho lưới điện khu vực.

Ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc PTC1 trình bày báo cáo tại buổi làm việc

PTC1 kịp thời lắp đặt MBA AT7 tại TBA 220kV Hà Đông trước đỉnh điểm nắng nóng

Ba "điểm nghẽn" thách thức từ thực tiễn vận hành

Mặc dù đạt được những con số ấn tượng trong sản lượng, thực tế vận hành hệ thống truyền tải điện miền Bắc đang đặt ra những bài toán hóc búa về nguồn nhân lực. Hiện tại, lực lượng nhân sự của PTC1 đang thiếu hụt so với định mức. Đội ngũ công nhân quản lý vận hành đường dây và sửa chữa thí nghiệm đang có xu hướng già hóa nhanh chóng. Công

PTC1 thay cách điện đường dây 500kV Bắc Nam, mạch 1 đoạn Hà Tĩnh

tác tuyển dụng lao động trẻ, chất lượng cao từ các trường đại học khối kỹ thuật hàng đầu gặp rất nhiều rào cản do tính chất công việc đặc thù, thường xuyên phải làm việc xa nhà và chịu áp lực trực vận hành tại các vùng sâu, vùng xa.

Song song với thách thức về nhân sự, việc đầu tư xây dựng và di dời các công trình điện phục vụ hạ tầng giao thông trọng điểm quốc gia như dự án tuyến đường sắt Lào Cai - Hà Nội - Hải Phòng và dự án đường sắt tốc độ cao Bắc - Nam cũng đang chịu áp lực lớn về cả quy hoạch lẫn nguồn vốn.

Nút thắt thứ ba nằm ở việc trang thiết bị công nghệ cao vẫn chưa đáp ứng được yêu cầu quản lý hiện đại. Dù PTC1 đã chủ động trang bị nhiều thiết bị bay không người lái (UAV) phục vụ kiểm tra đường dây, song nhiều thiết bị đến nay đã hư hỏng, suy giảm dung lượng pin và gặp vướng mắc về thủ tục cấp phép bay chính thức cho người điều khiển. Bên cạnh đó, nhiều thiết bị thí nghiệm của công ty đã có tuổi đời trên 10 năm, ảnh hưởng không nhỏ đến độ chính xác và tiến độ trong công tác chẩn đoán, sửa chữa lưới điện.

Phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc, lãnh đạo EVNNPT đã biểu dương và đánh giá rất cao tinh thần trách nhiệm, cùng những nỗ lực vượt khó phi thường của tập thể lãnh đạo, cán bộ công nhân viên PTC1 trong việc giữ vững dòng điện huyết mạch miền Bắc trước áp lực phụ tải kỷ lục vừa qua.

Trong bối cảnh các đợt nắng nóng gay gắt được dự báo sẽ còn tiếp diễn phức tạp, lãnh đạo Tổng công ty yêu cầu PTC1 không được chủ quan, cần tập trung đẩy mạnh công tác đầu tư xây dựng các dự án giải tỏa công suất, đồng thời tăng cường và chủ động triển khai đồng bộ các biện pháp kỹ thuật nhằm đảm bảo an toàn tuyệt đối cho hệ thống truyền tải. Bên cạnh đó, để định hướng cho bước phát triển đột phá tiếp theo, ông Cao Đạt Khoa cũng lưu ý PTC1 cần mạnh dạn thay đổi tư duy quản trị, chuyển dịch mạnh mẽ từ việc mô tả quy mô vật lý sang tập trung tối ưu hóa hiệu quả khai thác tài sản thiết bị trong kỷ nguyên mới.

Mục tiêu vận hành an toàn những tháng cuối năm

Nhiệm vụ 7 tháng cuối năm 2026 của PTC1 là hết sức nặng nề với mục tiêu tổng sản lượng điện truyền tải đạt 135,485 tỷ kWh. Để hoàn thành kế hoạch này, PTC1 đặt quyết tâm cao nhất đảm bảo lưới điện vận hành an toàn trong mùa mưa bão, đồng thời tập trung toàn lực đẩy nhanh tiến độ các dự án trọng điểm, đặc biệt là dự án nâng khả năng tải đường dây Hà Tĩnh - Hưng Đông và các tuyến đường dây phục vụ nhập khẩu điện từ Trung Quốc và Lào.

Buổi làm việc khép lại với sự đồng thuận cao về các giải pháp mang tính đột phá. Để duy trì vị thế đơn vị dẫn dắt trong ngành truyền tải, PTC1 không chỉ cần sự nỗ lực tự thân mà rất cần những "cơ chế mở" từ Tổng công ty về cả con người, vốn và công nghệ. Đó chính là chìa khóa cốt lõi để dòng điện huyết mạch luôn thông suốt, phục vụ đắc lực cho sự phát triển kinh tế - xã hội của các tỉnh thành phố phía Bắc./.

Hải Triều

HÀ TĨNH MỞ LỐI CHO ĐIỆN MẶT TRỜI TRÊN KÊNH THỦY LỢI

Dự án điện mặt trời trên kênh thủy lợi đầu tiên của Việt Nam tại xã Vũ Quang (Hà Tĩnh) không chỉ tạo ra nguồn điện xanh mà còn đánh thức tiềm năng của những công trình hạ tầng hiện hữu, mở ra lời giải sáng tạo cho bài toán năng lượng và phát triển bền vững của tỉnh.

Giữa vùng đất nắng gió Hà Tĩnh, những dòng nước từ hệ thống thủy lợi Ngàn Trươi đang mang trên mình một sứ mệnh mới.

Khai thác "không gian thứ hai" cho năng lượng

Nếu điện mặt trời áp mái tận dụng những khoảng không trên mái nhà dân và các công trình xây dựng thì điện mặt trời áp kênh lại biến những tuyến thủy lợi thành nguồn tài nguyên năng lượng giá trị.

Được triển khai trên đoạn đầu tuyến kênh Ngàn Trươi - Cẩm Trang thuộc xã Vũ Quang, dự án do Tổng Công ty Cơ điện Xây dựng - CTCP (Agrimeco) làm chủ đầu tư là mô hình đầu tiên tại Việt Nam ứng dụng công nghệ điện mặt trời trên hạ tầng kênh thủy lợi.

Đây là dự án điện mặt trời trên kênh thủy lợi đầu tiên được triển khai tại Việt Nam, mở ra hướng đi mới trong khai thác năng lượng tái tạo gắn với quản lý tài nguyên nước.

Khởi công từ tháng 6/2025, công trình được lắp đặt trên diện tích khoảng 7.500 m^2, phủ dọc 564 m chiều dài kênh. Hệ thống sử dụng khung thép chịu lực đặt trên các cọc khoan nhồi kiên cố, bảo đảm không ảnh hưởng đến dòng chảy và hoạt động vận hành công trình thủy lợi.

Các tấm pin quang điện được bố trí với góc nghiêng 10 độ, phù hợp với điều kiện bức xạ khu vực miền Trung, nhằm tận dụng tối đa nguồn năng lượng mặt trời.

Không chỉ tạo ra nguồn năng lượng sạch, dự án thí điểm điện mặt trời trên kênh thủy lợi Ngàn Trươi còn mang lại nhiều lợi ích kinh tế và môi trường.

Với công suất lắp đặt hơn 1.000 kWp, sản lượng thiết kế khoảng 1,26 triệu kWh mỗi năm, dự án được đấu nối đồng bộ vào lưới điện 35 kV thông qua hệ thống trạm biến áp và đường dây hiện đại.

Sau gần một năm vận hành, hệ thống đã phát lên lưới điện quốc gia khoảng 500 MWh, duy trì trạng thái vận hành ổn định và đáp ứng các yêu cầu nghiêm ngặt về kỹ thuật, an toàn.

Một công trình, mở ra nhiều giá trị

Điểm đặc biệt của điện mặt trời áp kênh không chỉ nằm ở việc tạo ra điện sạch mà còn ở khả năng khai thác đồng thời nhiều lợi ích kinh tế và môi trường. Theo các chuyên gia năng lượng, mặt nước bên dưới tạo ra hiệu ứng làm mát tự nhiên, giúp giảm nhiệt độ của các tấm pin quang điện. Khi nhiệt độ vận hành giảm, hiệu suất phát điện được cải thiện, đồng thời góp phần kéo dài tuổi thọ thiết bị.

Ở chiều ngược lại, hệ thống pin mặt trời hoạt động như một mái che cho dòng kênh, góp phần hạn chế lượng nước bốc hơi trong điều kiện nắng nóng kéo dài, hỗ trợ công tác điều tiết và khai thác nguồn nước phục vụ sản xuất nông nghiệp.

So với các dự án điện mặt trời mặt đất, mô hình này còn giải quyết hiệu quả bài toán sử dụng đất. Việc tận dụng không gian mặt kênh và phần đất bán ngập giúp giảm đáng kể chi phí giải phóng mặt bằng, đồng thời không ảnh hưởng đến diện tích canh tác hay sinh kế của người dân.

Việc tận dụng hạ tầng thủy lợi sẵn có giúp giảm chi phí giải phóng mặt bằng, hạn chế tác động đến môi trường và đời sống người dân.

Đó cũng là minh chứng cho cách tiếp cận kinh tế tuần hoàn trong lĩnh vực năng lượng, khi cùng một hạ tầng có thể đồng thời phục vụ nhiều mục tiêu cấp nước, phát điện và bảo vệ môi trường.

Theo ông Lê Văn An, Chủ tịch Hội đồng quản trị, Tổng Giám đốc Tổng Công ty Cơ điện Xây dựng - CTCP, Hà Tĩnh là địa phương có tiềm năng bức xạ mặt trời thuận lợi cho phát triển năng lượng tái tạo. Kết quả tích cực từ dự án thí điểm là minh chứng cho tính khả thi của mô hình cả về công nghệ lẫn hiệu quả kinh tế, tạo cơ sở để doanh nghiệp tiếp tục nghiên cứu và nhân rộng trong thời gian tới.

Các khảo sát sơ bộ cho thấy, riêng hệ thống các tuyến kênh thủy lợi trục chính trên địa bàn Hà Tĩnh có thể phát triển điện mặt trời với tổng công suất khoảng 630 MW. Con số này không chỉ phản ánh tiềm năng của địa phương mà còn gợi mở một hướng đi mới cho ngành năng lượng

Việt Nam trong quá trình chuyển dịch xanh và hiện thực hóa mục tiêu phát triển bền vững.

Sự thành công của dự án Ngàn Trươi cho thấy, thay vì chỉ tìm kiếm những quỹ đất mới, Việt Nam hoàn toàn có thể khai thác hiệu quả các công trình hạ tầng hiện hữu để phát triển năng lượng tái tạo.

Đó không đơn thuần là dự án điện mặt trời đầu tiên trên kênh thủy lợi, mà còn là minh chứng cho một tư duy phát triển mới: biến những công trình phục vụ sản xuất và dân sinh thành những hạ tầng đa giá trị, nơi năng lượng sạch, tài nguyên nước và phát triển bền vững cùng song hành.

Từ những dòng nước Ngàn Trươi đang miệt mài chảy về đồng ruộng, những tấm pin lặng lẽ đón nắng hôm nay có thể mở ra một tương lai mới cho ngành năng lượng xanh Việt Nam, nơi mỗi công trình hạ tầng đều có thể trở thành một "nhà máy điện xanh", tạo thêm giá trị cho kinh tế, môi trường và cộng đồng.

Cao Thảo - Tuệ Trang

Tại Tọa đàm "Đảm bảo cung ứng điện mùa khô năm 2026" do Báo Xây dựng tổ chức ngày 10/6, ông Hà Đăng Sơn - Chủ tịch Trung tâm Nghiên cứu Năng lượng và Tăng trưởng xanh nhìn nhận, với các doanh nghiệp Nhà nước, bảo đảm an ninh năng lượng là nhiệm vụ chính trị nên yếu tố lợi nhuận không phải là ưu tiên hàng đầu khi đưa ra quyết định đầu tư.

"Thực tế cho thấy, trong giai đoạn cao điểm tháng 5 vừa qua, nguồn điện khí từ Nhà máy điện khí LNG Nhơn Trạch 3&4 do Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PV Power), đơn vị thành viên của Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (Petrovietnam) đầu tư đã góp phần quan trọng hỗ trợ hệ thống điện quốc gia. Dù một số điều khoản đang trong quá trình đàm phán và chưa hoàn tất, dự án vẫn được triển khai nhằm đáp ứng yêu cầu cấp thiết về an ninh năng lượng quốc gia. Đây cũng là trách nhiệm mà các tập đoàn Nhà nước phải đảm nhận", ông Sơn nhấn mạnh.

Theo ông Sơn, việc phát triển các dự án nguồn điện mới, đặc biệt là điện LNG đang gặp không ít khó khăn trong việc thu hút nguồn lực đầu tư từ khu vực tư nhân.

Đồng tình với ông Hà Đăng Sơn, Chuyên gia năng lượng Phan Xuân Dương cũng cho rằng, điện khí LNG cùng với điện gió ngoài khơi là hai loại hình nguồn điện được kỳ vọng tạo nên bước đột phá trong cơ cấu năng lượng của Việt Nam giai đoạn tới. Theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, đến năm 2030 Việt Nam đặt mục tiêu phát triển khoảng 22,4 GW điện khí LNG.

Tuy nhiên, triển vọng hiện nay vẫn còn nhiều thách thức. Bên cạnh những vấn đề liên quan đến giá nhiên liệu hay cơ chế giá điện, khó khăn lớn nhất đối với các nhà đầu tư tư nhân là khả năng huy động vốn.

"Điều doanh nghiệp quan tâm không chỉ là lợi nhuận mà còn là khả năng tiếp cận nguồn tín dụng. Hiện nay, việc vay vốn cho các dự án LNG vẫn còn nhiều vướng mắc và đây là một trong những rào cản lớn nhất đối với tiến độ triển khai", ông Dương cho biết.

Đặc thù của các dự án LNG là quy mô đầu tư rất lớn, thời gian thu hồi vốn kéo dài và phụ thuộc vào nhiều yếu tố như hợp đồng mua bán điện, cơ chế bao tiêu sản lượng, biến động giá nhiên liệu cũng như các cam kết liên quan đến hạ tầng nhập khẩu LNG. Vì vậy, nếu không có cơ chế đủ hấp dẫn và ổn định, việc huy động nguồn lực từ khu vực tư nhân sẽ gặp nhiều khó khăn.

Thông tin từ cơ quan quản lý, nhiều dự án LNG hiện đang chậm tiến độ so với kế hoạch. Ông Bùi Quốc Hùng - Phó Cục trưởng Cục Điện lực (Bộ Công Thương) cho biết mặc dù Quy hoạch điện VIII đã xác định rõ

NHƠN TRẠCH 3&4 "CHIA LỬA" GIỮA CAO ĐIỂM PHỤ TẢI VÀ BÀI TOÁN TĂNG TỐC ĐIỆN KHÍ LNG

Trong bối cảnh nhu cầu điện tiếp tục tăng cao, đặc biệt tại miền Bắc, việc đẩy nhanh tiến độ các dự án LNG không chỉ là yêu cầu của Quy hoạch điện VIII mà còn là một trong những giải pháp quan trọng để tăng cường độ tin cậy của hệ thống điện, bảo đảm nguồn cung cho mục tiêu tăng trưởng kinh tế quốc gia.

Ông Hà Đăng Sơn - Chủ tịch Trung tâm Nghiên cứu Năng lượng và Tăng trưởng xanh: Việc phát triển các dự án nguồn điện mới, đặc biệt là điện LNG đang gặp không ít khó khăn

Ông Bùi Quốc Hùng - Phó Cục trưởng Cục Điện lực: Điều chỉnh cam kết tỷ lệ bao tiêu sản lượng điện cho dự án điện khí LNG tăng 75% Qc trong 15 năm là một trong những giải pháp tháo gỡ khó khăn cho các dự án điện LNG

danh mục các dự án nguồn điện cần triển khai, song quá trình thực hiện vẫn phát sinh nhiều vướng mắc.

Bên cạnh các khó khăn về tài chính, nhiều dự án LNG còn gặp trở ngại trong các thủ tục đầu tư như lựa chọn chủ đầu tư, lập báo cáo nghiên cứu khả thi, đánh giá tác động môi trường, thủ tục đất đai và đàm phán hợp đồng mua bán điện. Ngay cả những dự án đã được cấp chủ trương đầu tư cũng vẫn đang triển khai chậm do phải xử lý đồng thời nhiều thủ tục và yêu cầu pháp lý phức tạp.

Để tháo gỡ các điểm nghẽn, Bộ Công Thương đã tham mưu Chính phủ trình Quốc hội ban hành Nghị quyết 253/2025/QH15, cho phép điều chỉnh linh hoạt các dự án trong Quy hoạch điện VIII nhằm đáp ứng yêu cầu bảo đảm cung ứng điện.

Trong giai đoạn cao điểm tháng 5 vừa qua, nguồn điện khí từ Nhà máy điện khí LNG Nhơn Trạch 3&4 đã góp phần quan trọng hỗ trợ hệ thống điện quốc gia

Hiện Bộ Công Thương đang tiếp tục hoàn thiện các văn bản hướng dẫn thực hiện nghị quyết, đồng thời phối hợp với các Bộ, Ngành liên quan tháo gỡ các khó khăn về cơ chế, chính sách cho các dự án điện trọng điểm, trong đó có việc điều chỉnh cam kết tỷ lệ bao tiêu sản lượng điện cho dự án điện khí LNG tăng 75% Qc trong 15 năm.

Quỳnh Hoa

HOÀN THÀNH DỰ ÁN

"NÂNG CÔNG SUẤT TRẠM 110 KV PHÚC SƠN, TỈNH NINH BÌNH" VÀ ĐÓNG ĐIỆN MÁY BIẾN ÁP 63 MVA KCN YÊN LƯ, TỈNH BẮC NINH

Hình ảnh máy biến áp T1 25 MVA - 115/38,5/23 kV trước khi thay thế

Hình ảnh máy biến áp T1 63 MVA - 115/38,5/23 kV mới.

Máy biến áp 63 MVA do EEMC cung cấp đang vận hành tại trạm 110 kV KCN Yên Lư

Nâng công suất Trạm 110 kV Phúc Sơn, tỉnh Ninh Bình

Cuối tháng 5 vừa qua, máy biến áp 63 MVA - 115/38,5/23 kV và các thiết bị thuộc dự án "Nâng công suất máy biến áp T1 Trạm biến áp 110 kV Phúc Sơn" do Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) cung cấp đã được đóng điện và đưa vào vận hành.

Dự án được Chủ đầu tư là Công ty Điện Lực Ninh Bình và nhà thầu chính là EEMC cùng các đơn vị tư vấn thiết kế, tư vấn giám sát và nhà thầu thí nghiệm triển khai thực hiện từ ngày 04/2/2026. Qui mô gồm: Thay máy biến áp T1 25 MVA - 115/38,5/23 kV bằng máy biến áp 63 MVA - 115/38,5/23 kV; Thay thế, bổ sung hệ thống cáp lực, cáp và hoàn thiện các ngăn tủ máy biến áp, các tủ liên lạc, đo lường, bảo vệ,… cho phép kết nối với Trung tâm Điều khiển xa khu vực đảm bảo TBA đưa vào vận hành theo chế độ TBA không người trực.

Sau hơn 3 tháng triển khai, EEMC đã hoàn thành dự án và được Công ty Điện lực Ninh Bình đánh giá rất cao về quản lý chất lượng công trình, đảm bảo yêu cầu kỹ thuật, tiến độ đề ra.

Đóng điện máy biến áp 63 MVA KCN Yên Lư, tỉnh Bắc Ninh

Cũng trong ngày 31/05/2026, máy biến áp 63 MVA - 115/38,5/23 kV do EEMC cung cấp cho Trạm biến áp 110 kV KCN Yên Lư (tại phường Yên Dũng, tỉnh Bắc Ninh) đã được đóng điện vận hành, góp phần tăng cường năng lực cung cấp điện, đáp ứng nhu cầu sản xuất ngày càng gia tăng của các doanh nghiệp trong khu vực và tạo điều kiện thuận lợi để thu hút thêm các nhà đầu tư mới.

Minh Khuê

PTC1 NÂNG CAO NĂNG LỰC ỨNG DỤNG CÔNG NGHỆ LIDAR TRONG QUẢN LÝ VẬN HÀNH

Ngày 15/6/2026, tại Hòa Bình, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) tổ chức khai mạc khóa đào tạo "Ứng dụng khoa học công nghệ trong quản lý vận hành đường dây" với sự tham gia của hơn 50 cán bộ, công nhân viên đến từ các Truyền tải điện trực thuộc. Khóa đào tạo diễn ra từ ngày 15 đến 19/6/2026, do Truyền tải điện Hòa Bình đăng cai tổ chức.

Đây là một trong những hoạt động cụ thể nhằm triển khai chủ trương đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số trong công tác quản lý vận hành lưới điện truyền tải của PTC1. Đặc biệt, khóa học tập trung vào công nghệ UAV, công nghệ quét LiDAR và xây dựng mô hình số 3D - những giải pháp đang được đánh giá là xu hướng tất yếu trong hiện đại hóa công tác quản lý vận hành đường dây truyền tải điện.

Ông Nguyễn Khắc Dũng - Phó trưởng Truyền tải điện Hòa Bình phát biểu khai mạc khóa đào tạo

Trong những năm gần đây, Truyền tải điện Hòa Bình là đơn vị tiên phong của PTC1 trong nghiên cứu, thử nghiệm và ứng dụng công nghệ LiDAR vào công tác quản lý vận hành. Công nghệ này cho phép thu thập dữ liệu không gian với độ chính xác cao, xây dựng mô hình số hóa hành lang tuyến, từ đó hỗ trợ nhận diện sớm các nguy cơ vi phạm khoảng cách an toàn, đánh giá hiện trạng thiết bị, kiểm soát cây cối trong hành lang tuyến và nâng cao hiệu quả kiểm tra đường dây.

Các học vên cập nhật kiến thức nâng cao về phương tiện bay LIDAR

Việc ứng dụng LiDAR kết hợp thiết bị bay không người lái (UAV) đã tạo ra bước chuyển mạnh mẽ từ phương thức kiểm tra truyền thống sang quản lý dựa trên dữ liệu số. Không chỉ giúp giảm đáng kể thời gian khảo sát hiện trường, hạn chế việc tiếp cận những khu vực địa hình hiểm trở, công nghệ này còn góp phần nâng cao độ chính xác trong đánh giá kỹ thuật, hỗ trợ lập kế hoạch bảo trì, sửa chữa và xử lý khiếm khuyết một cách chủ động, khoa học.

Toàn cảnh lớp học với sự tham gia của học viên đến từ 11 Truyền tải điện khu vực

Ông Lã Mạnh Hoàn - Phó Giám đốc PTC1 cho biết:"Trong bối cảnh quy mô lưới điện truyền tải không ngừng phát triển, yêu cầu về độ tin cậy cung cấp điện ngày càng cao, việc làm chủ các công nghệ hiện đại là yêu cầu cấp thiết đối với đội ngũ quản lý vận hành. Đào tạo nguồn nhân lực có khả năng khai thác, vận hành và ứng dụng hiệu quả các công nghệ mới chính là yếu tố quyết định để nâng cao năng suất lao động, tối ưu hóa nguồn lực và từng bước xây dựng lưới điện truyền tải thông minh".

Trong thời gian đào tạo, học viên được tiếp cận toàn diện từ kiến thức nền tảng đến thực hành chuyên sâu về công nghệ UAV và LiDAR; thực hiện bay quét, thu thập dữ liệu hiện trường, xử lý dữ liệu đám mây điểm (Point Cloud), xây dựng mô hình số 3D và khai thác dữ liệu phục vụ công tác quản lý vận hành. Bên cạnh đó, học viên còn được hướng dẫn sử dụng các phần mềm chuyên dụng để phân tích hành lang tuyến, đo đạc khoảng cách pha - đất, pha - cây, đánh giá nguy cơ vi phạm hành lang an toàn lưới điện và hỗ trợ ra quyết định trong công tác quản lý kỹ thuật.

Điểm nổi bật của khóa học là phương pháp đào tạo gắn chặt với thực tiễn sản xuất. Ngoài các nội dung lý thuyết, học viên trực tiếp thực hành trên các tuyến đường dây do Truyền tải điện Hòa Bình quản lý, qua đó từng bước làm chủ quy trình ứng dụng công nghệ từ thu thập dữ liệu đến khai thác kết quả phục vụ công tác quản lý vận hành.

Khóa đào tạo không chỉ góp phần nâng cao trình độ chuyên môn, kỹ năng số cho đội ngũ cán bộ công nhân viên mà còn tạo nền tảng quan trọng để nhân rộng việc ứng dụng công nghệ LiDAR trong toàn PTC1. Đây được xem là một trong những giải pháp hiệu quả nhằm nâng cao chất lượng quản lý vận hành, giảm sức lao động thủ công, tăng cường khả năng giám sát từ xa, phát hiện sớm các nguy cơ mất an toàn và bảo đảm vận hành lưới điện truyền tải an toàn, ổn định, liên tục.

Thời gian tới, PTC1 sẽ tiếp tục đẩy mạnh đào tạo, phát triển nguồn nhân lực chất lượng cao, thúc đẩy nghiên cứu, ứng dụng các thành tựu khoa học công nghệ vào sản xuất; từng bước hiện thực hóa mục tiêu xây dựng doanh nghiệp số, lưới điện số và quản lý vận hành theo hướng hiện đại, đáp ứng yêu cầu phát triển của hệ thống truyền tải điện quốc gia trong giai đoạn mới.

Mạnh Hùng

Tham dự buổi làm việc có ông Đặng Huy Cường - Thành viên HĐTV EVN, ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng giám đốc EVN cùng lãnh đạo các Ban chuyên môn của Tập đoàn.

Cùng dự có đại diện Công ty Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO).

Về phía EVNCPC, tiếp và làm việc với đoàn có ông Nguyễn Thanh - Chủ tịch HĐTV, ông Lê Hoàng Anh Dũng - Thành viên HĐTV, ông Nguyễn Hữu Khánh - Phó Tổng giám đốc.

Tại buổi làm việc, ông Lê Hoàng Anh Dũng - Thành viên HĐTV EVNCPC cho biết, trong 5 tháng đầu năm 2026, Tổng công ty đã vận hành an toàn, tin cậy nguồn và lưới điện, bảo đảm cung cấp điện ổn định cho khu vực miền Trung - Tây Nguyên. Công suất phụ tải cực đại (ngày 27/5/2026) đạt 4.777 MW, tăng 18,2% so với cùng kỳ. Đặc biệt, cùng ngày này, sản lượng điện toàn khu vực đạt 100,5 triệu kWh - lần đầu tiên vượt mốc 100 triệu kWh/ngày.

Trước dự báo nhu cầu phụ tải tiếp tục tăng cao trong mùa khô và cả năm 2026, EVNCPC đã triển khai đồng bộ nhiều giải pháp nhằm bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định. Theo đó, Tổng công ty nâng cao chất lượng dự báo phụ tải, tối ưu phương thức vận hành hệ thống điện, đẩy mạnh các chương trình điều chỉnh và dịch chuyển phụ tải, sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ; đồng thời tăng cường đầu tư, nâng cấp lưới điện nhằm nâng cao độ tin cậy cung cấp điện.

Toàn EVNCPC hiện có 1.925 khách hàng lớn đăng ký tham gia chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR), với tổng công suất DR tiềm năng đạt 255,6 MW. Đây là nguồn lực quan trọng giúp ngành Điện chủ động điều tiết phụ tải, giảm áp lực cho hệ thống trong các giờ cao điểm và góp phần bảo đảm cung ứng điện an toàn, liên tục.

EVN KIỂM TRA CÔNG TÁC CUNG ỨNG ĐIỆN VÀ DỊCH VỤ KHÁCH HÀNG TẠI EVNCPC TRONG CAO ĐIỂM NẮNG NÓNG

Sáng 5/6, tại Đà Nẵng, đoàn công tác của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) do Thành viên Hội đồng thành viên EVN Cao Quang Quỳnh chủ trì đã làm việc với Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) về tình hình cung ứng điện, công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng trong cao điểm mùa khô năm 2026.

Trong lĩnh vực kinh doanh và dịch vụ khách hàng, EVNCPC tiếp tục tăng cường ứng dụng công nghệ số, duy trì hiệu quả các kênh chăm sóc khách hàng 24/7, đẩy mạnh truyền thông sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả. Các phản ánh liên quan đến hóa đơn tiền điện, chất lượng điện năng đều được tiếp nhận, xử lý kịp thời.

Tại buổi làm việc, lãnh đạo EVNCPC đã báo cáo những khó khăn, thách thức trong công tác bảo đảm cung ứng điện mùa nắng nóng, đồng thời khẳng định sẽ tiếp tục triển khai đồng bộ các giải pháp kỹ thuật, quản lý và dịch vụ khách hàng nhằm nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống điện, đáp ứng tốt hơn nhu cầu sử dụng điện của người dân và doanh nghiệp.

Phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc, ông Cao Quang Quỳnh - Thành viên HĐTV EVN ghi nhận những nỗ lực của EVNCPC trong công tác cung ứng điện, kinh doanh và dịch vụ khách hàng thời gian qua. Đồng thời, yêu cầu Tổng công ty tiếp tục nâng cao hiệu quả các chương trình điều chỉnh phụ tải, tiết kiệm điện và quản lý nhu cầu điện; tăng cường làm việc trực tiếp với khách hàng lớn để xây dựng các giải pháp phù hợp, bảo đảm tính thực chất và hiệu quả trong quá trình triển khai.

Thành viên HĐTV EVN cũng yêu cầu EVNCPC đẩy mạnh công tác truyền thông, chăm sóc khách hàng trong mùa nắng nóng; chủ động theo dõi, cảnh báo sản lượng điện tăng cao, kịp thời hỗ trợ khách hàng sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả. Bên cạnh đó, cần tiếp tục thúc đẩy phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ, góp phần giảm áp lực cho hệ thống điện trong các giai đoạn phụ tải tăng cao.

Ông Cao Quang Quỳnh - Thành viên HĐTV EVN phát biểu tại buổi làm việc

Ông Cao Quang Quỳnh nhấn mạnh EVNCPC cần chủ động chuẩn bị các phương án ứng phó trước những thách thức trong công tác bảo đảm cung ứng điện thời gian tới; bám sát chỉ đạo của EVN, tăng cường phối hợp với chính quyền địa phương, khách hàng và phát huy hiệu quả các chương trình tiết kiệm điện, điều chỉnh phụ tải để góp phần bảo đảm vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện quốc gia.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Nguyễn Thanh - Chủ tịch HĐTV EVNCPC cho biết Tổng công ty sẽ nghiêm túc tiếp thu các ý kiến chỉ đạo của lãnh đạo EVN để cụ thể hóa thành các nhiệm vụ, giải pháp triển khai trong thời gian tới.

Ông Nguyễn Thanh yêu cầu các Ban và đơn vị thành viên tiếp tục báo cáo, phản ánh thực tế triển khai nhiệm vụ, qua đó giúp Tổng công ty kịp thời đánh giá, chỉ đạo và tháo gỡ những khó khăn, vướng mắc phát sinh, nâng cao hiệu quả công việc.

Chủ tịch HĐTV EVNCPC cũng đề nghị các đơn vị tiếp tục đẩy mạnh công tác tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả; tăng cường phối hợp, thống nhất trong triển khai nhiệm vụ và phát huy tinh thần trách nhiệm của mỗi cán bộ, người lao động nhằm bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định trong mùa nắng nóng và hoàn thành các nhiệm vụ được EVN giao.

Nguyễn Phượng

THEO DÕI ĐIỆN NĂNG TIÊU THỤ DỄ DÀNG CÙNG APP EVNHANOI

Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) khuyến khích khách hàng thường xuyên theo dõi điện năng tiêu thụ để chủ động kiểm soát chi phí và sử dụng điện hiệu quả hơn. Với App EVNHANOI, việc theo dõi sản lượng điện sử dụng hằng ngày trở nên đơn giản, thuận tiện và trực quan ngay trên điện thoại thông minh. Khách hàng có thể tải ứng dụng tại http://dl.evnhanoi.vn để trải nghiệm nhiều tiện ích hữu ích trong quá trình sử dụng điện.

Theo dõi điện năng tiêu thụ hàng ngày qua App EVNHANOI

Với App EVNHANOI, khách hàng có thể dễ dàng theo dõi tình hình sử dụng điện của gia đình mọi lúc, mọi nơi ngay trên điện thoại thông minh.

Nắm bắt lượng điện tiêu thụ mỗi ngày

Một trong những tính năng được nhiều khách hàng quan tâm trên App EVNHANOI là theo dõi điện năng tiêu thụ theo ngày. Thay vì chờ đến cuối kỳ ghi chỉ số hoặc khi nhận hóa đơn tiền điện mới biết mức sử dụng điện tăng hay giảm, khách hàng có thể chủ động cập nhật sản lượng điện tiêu thụ hằng ngày thông qua các biểu đồ và số liệu trực quan trên ứng dụng.

Việc theo dõi thường xuyên giúp khách hàng dễ dàng nhận biết những biến động bất thường trong quá trình sử dụng điện. Chẳng hạn, chỉ sau một đợt nắng nóng kéo dài hoặc khi gia đình sử dụng điều hòa nhiều hơn, mức điện năng tiêu thụ có thể tăng đáng kể. Thông qua dữ liệu được cập nhật trên ứng dụng, người dùng có thể nhanh chóng xác định nguyên nhân và có những điều chỉnh phù hợp.

Khách hàng có thể theo dõi việc sử dụng điện hàng ngày liên tục 24/7

Đặc biệt, tính năng này còn giúp khách hàng đánh giá hiệu quả của các giải pháp tiết kiệm điện đang áp dụng. Chỉ cần thay đổi một vài thói quen như tăng nhiệt độ điều hòa lên từ 26°C trở lên, kết hợp sử dụng quạt hoặc tắt các thiết bị không cần thiết, khách hàng hoàn toàn có thể quan sát được sự thay đổi về sản lượng điện tiêu thụ trong những ngày tiếp theo.

Điều chỉnh hành vi sử dụng điện hiệu quả hơn

Không chỉ dừng lại ở việc cung cấp thông tin, App EVNHANOI còn giúp khách hàng hình thành thói quen sử dụng điện khoa học và hiệu quả hơn.

Khi có dữ liệu theo dõi thường xuyên, mỗi thành viên trong gia đình sẽ nhận thức rõ hơn về tác động của các hành vi sử dụng điện hằng ngày. Việc bật điều hòa liên tục ở nhiệt độ thấp, quên tắt thiết bị khi không sử dụng hay sử dụng đồng thời nhiều thiết bị công suất lớn đều có thể được phản ánh qua mức tiêu thụ điện tăng lên.

Từ những thông tin đó, khách hàng có thể chủ động điều chỉnh hành vi sử dụng điện theo hướng tiết kiệm hơn mà vẫn bảo đảm nhu cầu sinh hoạt. Đây cũng là cách giúp hạn chế tình trạng hóa đơn tiền điện tăng cao đột biến, đặc biệt trong các tháng cao điểm mùa hè.

Trong xu hướng chuyển đổi số hiện nay, App EVNHANOI không chỉ là công cụ tra cứu thông tin điện năng mà còn trở thành "trợ lý điện năng" hữu ích của mỗi gia đình. Việc theo dõi điện năng tiêu thụ hằng ngày không chỉ giúp khách hàng quản lý chi phí hiệu quả hơn mà còn góp phần xây dựng thói quen sử dụng điện tiết kiệm, an toàn và bền vững.

Minh Thu

Mẹo bảo quản quạt điện đúng cách

Sử dụng quạt điện thường xuyên, bạn đã biết cách bảo quản đúng để cất giữ quạt điện luôn bền chưa? Cùng xem ngay những mẹo đơn giản mà hiệu quả dưới đây.

GIẢI PHÁP CHUYỂN ĐỔI SỐ NÂNG CAO HIỆU SUẤT LƯỚI ĐIỆN HẠ THẾ

Quách Việt Dũng, Trần Đăng Sơn, Đinh Quang Thuần, Nguyễn Hồng Vân, Nguyễn Hồng Ân, Nguyễn Khắc Hải, Trần Văn Tuyến, Trương Ánh Dương, Vũ Đình Học
Công ty Điện lực Ninh Bình
Lê Minh Ngọc, Phạm Gia Hùng, Trần Văn Minh, Nguyễn Minh Thu
Tổng Công ty Điện lực miền Bắc

TÓM TẮT

Quản lý lưới hạ thế là một bài toán phức tạp với khối lượng công việc lớn. Ứng dụng được xây dựng dựa trên việc thu thập dữ liệu từ hệ thống CMIS, đo xa phụ tải, điện áp, dòng điện đầu nguồn và kết hợp với quy định chuẩn hóa đánh số cột, mã hóa hộp công tơ để số hóa lưới theo từng trạm biến áp.

Ứng dụng cho phép tự động đề xuất kích thước dây dẫn phù hợp, xác định khoảng cách giữa các cột, nhận dạng loại dây (3 pha, 1 pha) và tính tổn thất kỹ thuật theo điện áp đầu nguồn và phụ tải. Đến nay, ứng dụng đã tính toán cho 48.655 trạm biến áp công cộng, trong đó phần lớn kết quả tổn thất kỹ thuật phù hợp với dữ liệu từ CMIS. Với các trạm có sai lệch, thực hiện kiểm tra lại dữ liệu chuẩn hóa, nếu đúng rồi thì kiểm tra để phát hiện lỗi hệ thống đo đếm, dò điện, tổn thất thương mại.

Một điểm nổi bật là khả năng gợi ý cân pha, giải bài toán tổ hợp dữ liệu lớn (3^n với n là số hộp công tơ 1 pha), ứng dụng sử dụng thuật toán xử lý Big Data để đưa ra phương án vận hành tối ưu, giảm tổn thất và ổn định điện áp. Các tính năng chính gồm: Vẽ sơ đồ lưới điện tự động, tính toán tổn thất kỹ thuật, đưa ra gợi ý cân pha tối ưu, đề xuất vị trí lắp tụ bù, công cụ phân tích mang tải.

Kết quả thực tế cho thấy: Khi cân pha theo gợi ý của ứng dụng, tổn thất điện năng trung bình giảm 0,5%/trạm, điện áp cuối nguồn ổn định hơn, giảm 30% công tác thủ công và nâng cao độ chính xác quy hoạch. Ứng dụng góp phần hiện đại hóa quản lý, cải thiện dịch vụ khách hàng và tạo nền tảng phát triển lưới điện thông minh.

Từ khóa: *Chuyển đổi số; Tổn thất điện năng; Cân pha; Quản lý lưới điện; Tiết kiệm năng lượng.*

Low-voltage grid management is a complex task with a large workload. The application is built based on data collected from the CMIS system, remote metering of load, voltage, and feeder-head current, combined with standardization rules for pole numbering and meter-box coding to digitize the grid per transformer substation.

The system enables automatic suggestions for suitable conductor sizes, calculates pole-to-pole distances, identifies wire types (three-phase or single-phase), and computes technical losses based on feeder-head voltage and monthly load. To date, it has performed calculations for 48,655 public substations, with most technical-loss results closely matching those in CMIS. For substations with discrepancies, the system helps re-validate standardized data or detect issues such as faulty meters, electricity leakage, or commercial losses.

A standout feature is phase-balancing recommendation, solving combinatorially large problems (3^n, with n being the number of single-phase meter boxes). The application uses Big Data algorithms to propose optimal operational strategies to reduce losses and stabilize voltage. Core features include: automatic drawing of the network diagram, technical loss calculation, optimal phase balancing suggestions, capacitor placement recommendations, and load analysis tools.

Field results show that phase balancing based on the application's recommendations reduced average energy loss by 0.5% per substation, improved end-of-feeder voltage stability, cut manual work by 30%, and enhanced planning accuracy. The application contributes to modernizing grid management, improving customer service, and laying the foundation for smart grid development.

Keywords: *Digital transformation; Energy loss; Phase balancing; Grid management; Energy efficiency.*

CHỮ VIẾT TẮT

Viết tắt / Ký hiệu	Tiếng Anh	Giải nghĩa tiếng Việt
CMIS	Customer Management Information System	Hệ thống thông tin quản lý khách hàng
Big Data	Big Data	Dữ liệu lớn
TBA	Public Transformer Substation	Trạm biến áp công cộng

1. GIỚI THIỆU (INTRODUCTION)

Sự gia tăng nhu cầu sử dụng điện và xu hướng hiện đại hóa lưới điện đặt ra yêu cầu cấp thiết về việc nâng cao hiệu quả quản lý và vận hành hệ thống điện. Quản lý lưới hạ thế là một bài toán phức tạp với khối lượng công việc lớn. Nghiên cứu lưới điện hạ thế, quy định chuẩn hóa về đánh số cột (thể hiện lộ, số cột, nhánh rẽ), mã hộp công tơ (theo lộ đường dây, loại hộp, thứ tự hộp),… Sử dụng dữ liệu thu thập được từ các nguồn CMIS, dữ liệu đo xa thông tin phụ tải, điện áp, dòng điện đầu nguồn, kết hợp với quy định chuẩn hóa để số hóa lưới điện hạ thế theo từng TBA.

Với mục tiêu biến sự phức tạp của lưới điện hạ thế thành vấn đề đơn giản hóa cho người quản lý và người công nhân. Việc chuẩn hóa thông tin khách hàng từ đó có thể số hóa lưới điện hạ thế được xác định là nhiệm vụ quan trọng, là yếu tố then chốt quyết định thành công của số hóa lưới điện. Công tác chuẩn hóa thông tin khách hàng để số hóa lưới điện bao gồm: Thông tin điểm đo, Mã trạm, Số lộ, Số cột, Mã hộp, Số pha. Từ những thông tin trên, nhóm các khách hàng cùng trạm với nhau, cùng lộ, cùng cột, cùng hộp với nhau là tiền đề để vẽ sơ đồ lưới điện.

Việc tính toán tổn thất kỹ thuật của TBA cần nhiều thông tin như: Điện áp đầu nguồn, kích thước dây dẫn, loại dây, chiều dài dây, dòng điện, điện áp tại mỗi nút phụ tải tại mỗi thời điểm, cosϕ của phụ tải,… Đây là khối lượng dữ liệu rất lớn cho mỗi trạm. Biết được tổn thất kỹ thuật của TBA từ đó so sánh với tổn thất thực hiện trên CMIS để phân tích sơ bộ trước khi kiểm tra thực tế tại hiện trường góp phần giảm công sức của công nhân.

Việc vẽ, cập nhật thông tin thay đổi sơ đồ lưới điện hạ thế là công việc định kỳ, do tính chất biến động thường xuyên do cải tạo thêm lộ đường dây, san tải TBA nên công tác vẽ và cập nhật đúng thông tin sơ đồ lưới điện hạ thế là công việc tốn nhiều thời gian, công sức.

Để đánh giá mức độ mang tải của từng TBA, từng lộ, nhánh đường dây nếu không có công cụ thì chúng ta mất rất nhiều công sức và thời gian, chúng ta phải đi đo dòng điện tại nhiều thời điểm tại mỗi lộ, mỗi nhánh đường dây, đôi khi công tác này mất nhiều công nhưng không phản ánh đúng được thực tế do khách hàng thường dùng bất thường vào giờ nghỉ (đầu giờ sáng, buổi trưa, chiều tối,…).

Do vậy, cần có công cụ phù hợp để chúng ta có thể quản lý đơn giản hơn với vấn đề trên. Ngày nay, trong kỷ nguyên công nghệ số, việc phân tích dữ liệu lớn và khai thác công nghệ đã trở thành một nhiệm vụ dễ dàng hơn rất nhiều so với trước đây. Sự phát triển nhanh chóng của công nghệ và các thuật toán đã giúp cho việc xử lý khối lượng dữ liệu khổng lồ trở nên khả thi và hiệu quả. Chuyển đổi số giúp chúng ta đưa nhiều thông tin lên sơ đồ lưới điện như thể hiện mức độ mang tải của từng đoạn đường dây, mức độ sử dụng điện tại mỗi nút, công suất phản kháng cần bù tại mỗi nút, điều này nâng cấp cái nhìn trực quan về tình trạng lưới điện mà chúng ta cần quản lý.

Công tác cân pha: Sự phức tạp của lưới điện hạ thế còn thể hiện ở biến động liên tục của phụ tải điện, việc sử dụng điện không đồng đều đối với mỗi phụ tải làm phức tạp quá trình làm mất cân bằng pha của lưới điện. Để có thông tin phục vụ công tác cân pha cần xác định phân bổ phụ tải của TBA tại mỗi nhánh, mỗi lộ đường dây bằng cách đo dòng điện, xác định mức sử dụng phụ tải. Khi xác định xong thì người quản lý tính toán, lựa chọn phụ tải cần di chuyển để thực hiện cân pha. Khi thực hiện quản lý thủ công thì công tác cân pha hoàn toàn phụ thuộc vào kinh nghiệm, trình độ, mức độ quan tâm của người công nhân, có các tình huống cân pha như sau:

+ Loại 1: Cân pha tại mỗi nhánh, cân bằng pha từ cuối nguồn lên đầu nguồn, cân bằng pha tại phần lớn thời điểm.

+ Loại 2: Cân pha cho mỗi lộ, việc chọn phụ tải cân theo cảm tính, khi thấy đầu nguồn cân bằng pha tại thời điểm thực hiện là thôi.

+ Loại 3: Thực hiện cân pha tại vị trí thuận tiện (cột dễ trèo, vị trí đi lại thuận tiện,…) đảm bảo đầu nguồn cân bằng pha.

Để xác định thông tin mang tải, tình trạng lệch pha tại mỗi vị trí nếu không có công cụ cần phải đo dòng điện thủ công tại mỗi nhánh, mỗi thời điểm, hoặc lắp công tơ di động có đo xa để xác định. Do vậy công tác khảo sát là mất rất nhiều công sức, thời gian. Khi có số liệu thì việc tính toán để lựa chọn hộp cần cân pha cần khối lượng tính toán lớn, việc tính toán cần người có kinh nghiệm, trình độ, trách nhiệm. Do có các khó khăn như trên đôi khi người công nhân thường lựa chọn phương án cân pha tại theo Loại 2 hoặc Loại 3, mục đích chủ yếu là cân pha cho TBA, việc này không đem lại nhiều hiệu quả về giảm tổn thất điện năng, ...

Phát triển ứng dụng hỗ trợ công tác cân pha luôn là mong muốn của người quản lý lưới điện, trước đây các đơn vị thường sử dụng công cụ excel để đưa thông số sơ đồ lưới điện của TBA vào và sản lượng tại các nút để tính toán dòng điện trung bình của từng hộp công tơ theo sản lượng hàng tháng, sau đó dựa vào kinh nghiệm để chuyển hộp công tơ thấy phù hợp sang pha ít sử dụng hơn, với excel thì không thể tính toán được phương án tối ưu vì khả năng tổ hợp các trường hợp cân pha là rất lớn (3^n trường hợp, với n là số hộp công tơ 1 pha, ví dụ trường hợp TBA trung bình có 300 khách hàng, có 100 hộp công tơ 1 pha thì có 3100≈ 5.15×1047 khả năng tổ hợp cân pha, mỗi khả năng tổ hợp cân pha đều tính toán tổn thất, số vị trí cần di chuyển để so sánh chọn phương án có tổn thất thấp nhất và số vị trí di chuyển là ít nhất). Do vậy cần nghiên cứu giải pháp xử lý dữ liệu lớn (Big Data) để xử lý tính toán đưa ra gợi ý cân pha theo Loại 1 (Cân pha tại mỗi nhánh, cân bằng pha từ cuối nguồn lên đầu nguồn, cân bằng pha tại phần lớn thời điểm) đảm bảo đưa ra gợi ý cân pha là tối ưu (tổn thất là thấp nhất, số vị trí di chuyển là ít nhất).

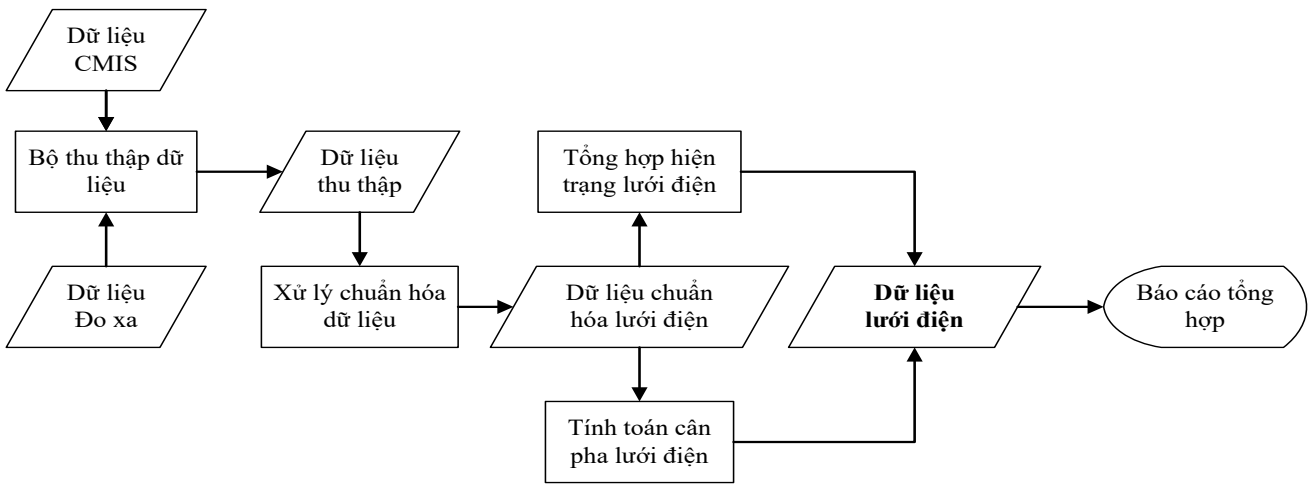
Công tác tính toán lắp đặt tụ bù hạ thế: Việc tính toán lắp đặt tụ bù thủ công cần nhiều thông số đầu vào như: Kết cấu lưới điện, tiết diện dây dẫn, chiều dài đường dây, nhánh đường dây; Sản lượng điện của các phụ tải tại mỗi đoạn đường dây; Tính chất phụ tải (mức độ sử dụng công suất phản kháng của phụ tải, biểu đồ phụ tải điển hình,…); Mức độ cân bằng pha của nhánh phụ tải, hiệu quả nhất khi nhánh cân bằng pha. Công tác quản lý tụ bù còn thủ công, chưa có công cụ để hỗ trợ tính toán, quản lý tình trạng tụ bù, việc tính toán cần nhiều thông tin làm khó khăn cho người công nhân quản lý. Chúng ta cần công cụ để hỗ trợ quản lý, lắp đặt tụ bù ở vị trí, dung lượng phù hợp.

Tóm lại, công tác quản lý lưới điện hạ thế có khối lượng công việc lớn, lưới điện phức tạp, có biến động liên tục, chuyển đổi số giúp chúng ta có thể xây dựng ứng dụng để quản lý hiệu quả hơn. Ứng dụng cần đáp ứng các yêu cầu: Dễ triển khai, Hiệu quả, Dễ sử dụng, Nâng cao năng suất lao động.

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

2.1. Kiến trúc hệ thống và quy trình xử lý dữ liệu

Ứng dụng giải pháp chuyển đổi số nâng cao hiệu suất lưới điện hạ thế trong nghiên cứu này được thiết kế theo kiến trúc nhiều module, gồm năm thành phần chính: (i) module thu thập dữ liệu từ hệ thống CMIS, đo xa, (ii) kho dữ liệu thu thập, (iii) kho dữ liệu chuẩn hóa lưới điện, (iv) module xử lý, chuẩn hóa dữ liệu, (v) module tổng hợp hiện trạng lưới điện, (vi) module tính toán cân pha lưới điện, (vii) kho dữ liệu lưới điện, (viii) module báo cáo tổng hợp.



Hình 1. Kiến trúc hệ thống và quy trình xử lý dữ liệu

Luồng dữ liệu được bắt đầu từ việc tổng hợp dữ liệu của người dùng. Bộ thu thập dữ liệu tổng hợp dữ liệu từ hệ thống CMIS và dữ liệu đo xa. Sau đó dữ liệu được lưu trữ ở dữ liệu thu thập và được xử lý chuẩn hóa để lưu vào dữ liệu chuẩn hóa lưới điện, tiếp theo dữ liệu được tổng hợp hiện trạng lưới điện và được lưu vào dữ liệu lưới điện. Sau đó, hệ thống tính toán cân pha, so sánh với dữ liệu hiện trạng và được lưu vào dữ liệu lưới điện, từ đó lấy ra các báo cáo tổng hợp.

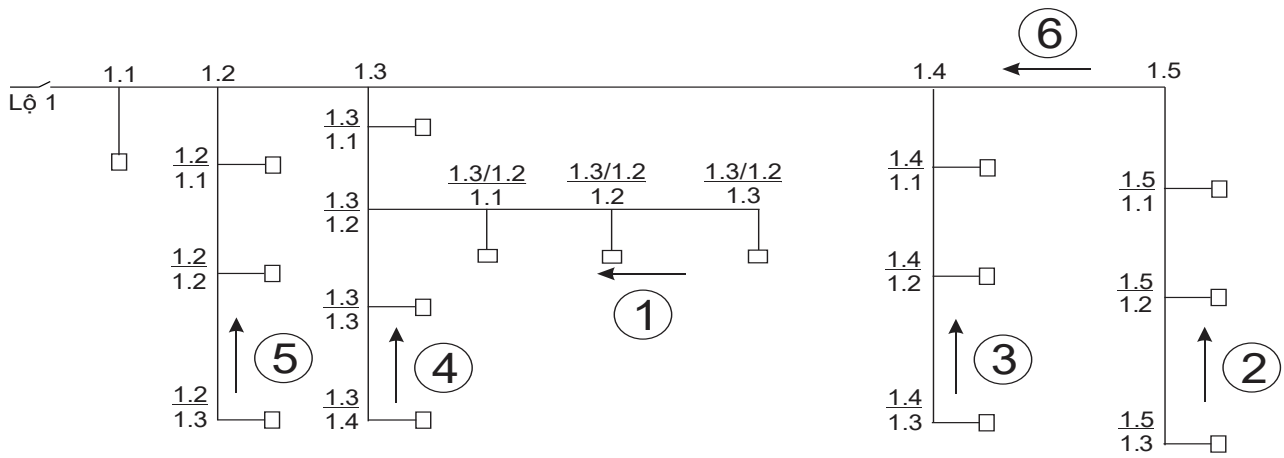
2.2. Cơ sở nghiên cứu và phương pháp nghiên cứu

Nghiên cứu thông tin thu thập thông tin khách hàng để số hóa lưới điện bao gồm: Thông tin điểm đo, mã trạm, số lộ, số cột, mã hộp, số pha, sản lượng điện, vô công hàng tháng. Với quy định đánh số cột của EVN NPC cho lộ 1 là 1.1, 1.2, … 1.10, nhánh 1.5/1.1,… Nghiên cứu, phân tích và tách các thành phần số lộ, số cột, số nhánh để đưa vào số hóa lưới điện, sắp xếp các lộ với nhau, các cột sẽ theo thứ tự từ cột 1 đến cột cuối *(được thể hiện trên hình 2)*. Mã hộp công tơ có các thành phần Pha, Số lộ, Số thứ tự hộp trên cột, Loại hộp, Số thứ tự ô cửa sổ. Ví dụ khách hàng ở cột 1.5, mã hộp là A010542 thì A là pha, 01 là lộ 1, 05 là hộp thứ 5 trên cột, 4 là hộp 4 công tơ, 2 là công tơ khách hàng ở ô cửa sổ 2. Nghiên

cứu nhóm các khách hàng ở cùng cột 1.5, có ký tự mã hộp từ thứ 2 đến thứ 6 là 01054 cùng nhau thành khách hàng cùng hộp. Từ đó số hóa tự động vẽ sơ đồ lưới điện hạ thế.

Tính toán sản lượng cho từng hộp, từng cột cùng lộ, cùng pha để tính toán dòng điện trung bình cho từng nút, tính toán dòng điện cộng dồn cho mỗi pha tại mỗi cột. Tính toán đưa ra kích thước dây dẫn phù hợp với dòng điện tại mỗi nút và phù hợp với kinh nghiệm thực tế. Tính toán đưa ra nhánh đang là 3 pha 4 dây hoặc 1 pha 2 dây. Kết hợp với các thông số điện áp đầu nguồn để làm cơ sở tính toán tổn thất kỹ thuật của TBA theo hiện trạng kết cấu lưới điện (theo số cột sẽ biết chiều dài của đường trục, của nhánh,...), hiện trạng cân pha. Tính toán xong so sánh với tổn thất thực tế thực hiện trên chương trình CMIS (nghiên cứu với TBA đã kiểm tra không lỗi công tơ, không rò điện, không tổn thất thương mại) để điều chỉnh phương pháp gán thông số cho phù hợp (Tiết diện, loại dây, chiều dài dây, cosφ,…).

Công tác cân pha: Việc tính toán đưa ra phương án gợi ý cân pha tối ưu đòi hỏi khối lượng tính toán là rất lớn. Nghiên cứu nghiên cứu giải pháp xử lý Big Data để xử lý tính toán đưa ra gợi ý cân pha theo Loại 1 (Cân pha tại mỗi nhánh, cân bằng pha từ cuối nguồn lên đầu nguồn, cân bằng pha tại phần lớn thời điểm), trình tự như hình 2, đảm bảo đưa ra gợi ý cân pha là tối ưu. Giải pháp đưa ra tất cả các tổ hợp hộp công tơ 1 pha có thể xảy ra, mỗi tổ hợp đều được ghi nhận tính toán tổn thất kỹ thuật, số vị trí hộp cần di chuyển. So sánh tất cả các phương án với nhau để đưa ra phương án gợi ý cân pha là tối ưu (tổn thất là thấp nhất, số vị trí di chuyển là ít nhất). Ngày nay, tốc độ máy chủ, khả năng tính toán của máy chủ là rất nhanh, cùng thuật toán mà ứng dụng xử lý phù hợp dẫn đến việc tính toán cho bài toán cân pha khả thi và áp dụng vào thực tế được.



Hình 2: Trình tự thực hiện cân pha tại mỗi nhánh, cân bằng pha từ cuối nguồn lên đầu nguồn

Công tác tính toán lắp đặt tụ bù hạ thế: Nghiên cứu cho thấy với các khách hàng sử dụng điện cho mục đích sinh hoạt sử dụng điều hòa nhiệt độ, bình nóng lạnh, tivi, nồi cơm điện, nồi chiên không dầu, bóng đèn,… có hệ số cosφ cao (trên 0,95). Những khách hàng có cosφ thấp tập trung phần lớn ở khách hàng có lắp công tơ 3 pha, những khách hàng này đều được ghi nhận sản lượng điện vô công. Việc tính toán lắp đặt tụ bù hạ thế được tính toán cho từng nút, sản lượng điện vô công cho khách hàng sinh hoạt được sử dụng theo công thức kinh nghiệm cho mỗi vùng, với khách hàng có công tơ đo vô công thì sử dụng sản lượng điện vô công đo được để cộng thêm vào. Biết được sản lượng điện hữu công và vô công từng nút, kết hợp với kết cấu lưới điện đã được số hóa từ đó tính toán ra dung lượng cần lắp đặt tụ bù cho mỗi vị trí.

Bằng việc linh hoạt trong tổng hợp dữ liệu đầu vào từ những thông số sẵn có của khách hàng trên hệ thống CMIS, linh hoạt trong việc cho phép nhập thông số dây dẫn đúng với thực tế (nếu cần chính xác hơn), ứng dụng cho phép người quản lý thực hiện đơn giản nhất là chỉ cần bấm tổng hợp là đã có thể tổng hợp ra tình trạng vận hành của TBA, đơn giản hóa vấn đề phức tạp của công tác quản lý lưới điện hạ thế. Dữ liệu báo cáo đầu ra được thể hiện ở dạng sơ đồ lưới điện có nhiều thông tin như: Kết cấu lưới điện, mức độ sử dụng điện tại mỗi nút (độ lớn nhỏ của nút), độ lớn dòng điện tại mỗi đoạn đường dây, dung lượng cần bù tụ điện tại mỗi vị trí. Dữ liệu có thể xuất ra bảng tính excel để phân tích và quản lý. Ứng dụng đưa ra gợi ý cân pha tối ưu, đưa ra hiệu quả đạt được sau khi cân pha, từng vị trí cần đảo pha để người quản lý ưu tiên lựa chọn thực hiện ưu tiên thứ tự thực hiện.

Kiến trúc hệ thống đảm bảo khả năng mở rộng, nâng cấp thêm các tính năng hỗ trợ công tác quản lý trong tương lai.

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

3.1. Kết quả nghiên cứu và phân tích

Sau quá trình nghiên cứu và thử nghiệm, ứng dụng trong bài báo này có thể giải quyết được các vấn đề cơ bản về quản lý lưới điện hạ thế, đó là:

+ Dễ triển khai: Chỉ cần chuẩn hóa thông tin khách hàng trên CMIS đúng các thông tin: Mã trạm, Số lộ, Số cột, Mã hộp, Số pha;

+ Tổng hợp dữ liệu từ nhiều nguồn khác nhau chỉ bằng một nút nhấn tổng hợp;

+ Tự động vẽ sơ đồ lưới điện;

+ Tính toán tổn thất lưới điện hạ thế;

+ Hỗ trợ công tác đầu tư cải tạo lưới điện hạ thế;

+ Hỗ trợ công tác cân pha trên các lộ đường dây hạ thế;

+ Hỗ trợ quản lý, lắp đặt tụ bù.

Một số kết quả chính bao gồm:

Giảm tổn thất điện năng trung bình 0.5%/TBA: Việc áp dụng thuật toán tối ưu để cân pha và san tải giúp giảm đáng kể tổn thất điện năng so với phương pháp thủ công.

Tối ưu hóa phân bổ phụ tải: Ứng dụng gợi ý điều chỉnh phụ tải giữa các pha theo sản lượng, giúp hạn chế tình trạng quá tải cục bộ và giảm sự cố lưới điện.

Nâng cao chất lượng điện áp, giúp cải thiện dịch vụ cung cấp điện và giảm nguy cơ sự cố.

Giảm nhân công và chi phí vận hành: Nhờ vào giải pháp, nhu cầu nhân công cho công tác khảo sát, cân pha được giảm đáng kể, giúp tiết kiệm chi phí vận hành và bảo trì lưới điện.

Hỗ trợ giám sát thông minh: Ứng dụng cung cấp dữ liệu trực quan, giúp người vận hành dễ dàng theo dõi trạng thái lưới điện và đưa ra quyết định phù hợp.

Tính mới và phát hiện quan trọng của nghiên cứu:

+ Tích hợp thuật toán tối ưu vào cân pha: Đây là điểm đột phá so với các phương pháp truyền thống, giúp tối ưu hóa vận hành lưới điện giảm công tác khảo sát, tính toán thủ công.

+ Tự động vẽ sơ đồ lưới điện với các thông tin quan trọng: Hỗ trợ người quản lý trong việc theo dõi và phân tích tình trạng lưới điện một cách trực quan.

3.2. Mô phỏng, một số tính năng của ứng dụng và kết quả thử nghiệm

Khi tra cứu tình trạng lưới điện của trạm biến áp được thể hiện trên hình 3. Trên hình 3 cho thấy:

(1): Tổn thất thực hiện trong tháng 11 là 4,58%

(2): Lũy kế dòng điện cộng dồn các pha I(a), I(b), I(c) và trung tính I(0) đến điểm nút.

(3): Tổn thất kỹ thuật giải pháp tính ra, dùng để so sánh với tổn thất thực hiện.

(4): Lũy kế dòng điện cộng dồn về trạm biến áp, để biết được tình hình lệch pha của trạm.

Chọn đơn vị: Điện lực Kim Sơn | Chọn trạm: Tân Thành 2 | 1. Lấy dữ liệu | 2. Tính toán | 3. Xem kết quả | 4. Sơ đồ trạm | Xuất dữ liệu

Hàng đợi

STT	Mã trạm	Lộ	Số hòm	Pha	Số cột	S.Lượng TB	I(tb)	I(a)	I(b)	I(c)	Loại dây	LK I(a)	LK I(b)	LK I(c)	LK I(0)	TT (kWh)	TT PT
1	PNKS00U40085	00			TBA	63265	374.06				TT CMIS T11: 4.58%	176.25	120.07	106.85	63.83	3017.86	4.55
2	PNKS00U40085	01	01014	A	1.1	492	2.91	2.94			4x150	143.34	93.34	85.38	54.42	305.61	
3	PNKS00U40085	01	01013	D	1.2	244	0.51	0.52	0.51	0.51	4x150	140.4	93.34	85.38	51.5	296.64	
4	PNKS00U40085	01	01023	D	1.2	335	0.7	0.71	0.7	0.7	4x150	139.88	92.83	84.87	51.49	0.02	
5	PNKS00U40085	01	01034	A	1.2	474	2.8	2.85			4x150	139.17	92.13	84.17	51.48	0.13	
6	PNKS00U40085	01	01044	A	1.2	357	2.11	2.14			4x150	136.32	92.13	84.17	48.66	0.08	
7	PNKS00U40085	01	01012	C	1.2/1.1	0	0			0	4x35	2.77	1.64	9.82	7.68	4.68	
8	PNKS00U40085	01	01012	C	1.2/1.2	240	1.42			1.43	4x35	2.77	1.64	9.82	7.68	4.71	
9	PNKS00U40085	01	01014	B	1.2/1.3	275	1.63		1.64		4x35	2.77	1.64	8.39	6.26	3.03	
10	PNKS00U40085	01	01014	A	1.2/1.5	461	2.73	2.77			4x35	2.77	0	8.39	7.4	6.74	

Hình 3. Thể hiện dữ liệu hiện trạng của trạm biến áp

Khi xem kết quả gợi ý cân pha được thể hiện trên hình 4 cho thấy:

(1): Tổn thất kWh thực hiện của trạm biến áp sau khi thực hiện cân pha theo gợi ý.

(2): Tỷ lệ tổn thất kWh thực hiện của trạm biến áp sau khi thực hiện cân pha theo gợi ý.

(3): Dự kiến hiệu quả tỷ lệ tổn thất sau khi cân pha theo gợi ý với tổn thất kỹ thuật trước khi cân pha.

(4): Dự kiến dòng điện giữa các pha, kết quả cho thấy dòng điện các pha là cân bằng, dòng điện I(0) nhỏ.

(5): Số lượng hộp công tơ cần đảo pha theo gợi ý (6)

(6): Gợi ý pha cần thay đổi cho các khách hàng trong hộp (Hiện trạng là pha A thay đổi sang pha C).

Chọn đơn vị: Điện lực Kim Sơn | Chọn trạm: Tân Thành 2 | 1. Lấy dữ liệu | 2. Tính toán | 3. Xem kết quả | 4. Sơ đồ trạm | Xuất dữ liệu | Hàng đợi

Mã trạm	Lộ	Số hòm	Tên khách hàng	Số công tơ	Pha	Số cột	Sản lượng	Pha A	Pha B	Pha C	Dòng TB	Ia	Ib	Ic	LK Ia	LK Ib	LK Ic	LK I0	Pha T.Đổi
PNKS00U40085	00					TBA		2196.45 kWh (1)	3.36 % (2)	-1.19 % Hieu Qua (3)	TT CMIS T11: 4.58%				133.69	135.56	130.87	4.09	27 (5)
PNKS00U40085	01	A010142	Phạm Văn Tú (Hiền)	202234207090	A	1.1	295			1	2.91A - 4x150			2.92	107.37	107.31	104.83	2.51	C
PNKS00U40085	01	A010141	Phạm Văn Rược	202234228462	A	1.1	68			1	2.91A - 4x150			2.92	107.37	107.31	104.83	2.51	C
PNKS00U40085	01	A010143	Mai Văn Nghi	202234229180	A	1.1	129			1	2.91A - 4x150			2.92	107.37	107.31	104.83	2.51	C
PNKS00U40085	01	D010131	Nguyễn Văn Khả	202115004476	D	1.2	244	1	1	1	.51A - 4x150	0.51	0.51	0.51	107.37	107.31	101.91	5.43	
PNKS00U40085	01	D010231	Ninh Văn Khiển	202115000823	D	1.2	335	1	1	1	.7A - 4x150	0.7	0.7	0.7	106.86	106.8	101.4	5.43	
											2.8A -								

(4)

(6)

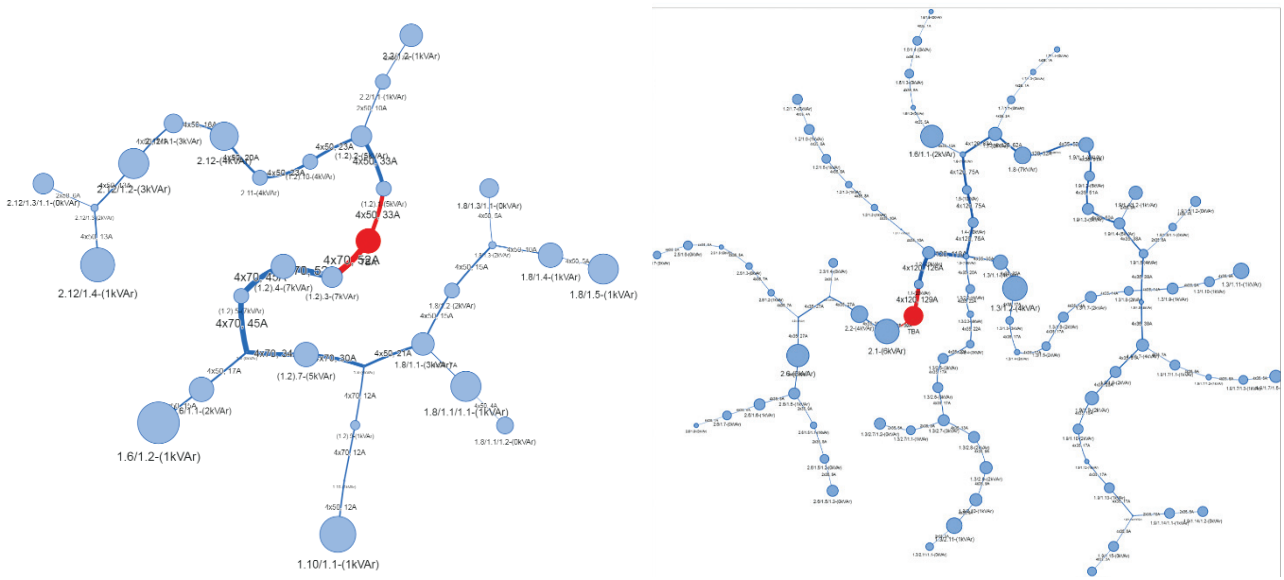
Hình 4. Thể hiện dữ liệu gợi ý cân pha và hiệu quả đạt được

Khi xem sơ đồ lưới điện hạ áp được thể hiện trên hình 5 cho thấy:

+ Kích thước các điểm nút tương ứng với sản lượng điện năng sử dụng của các khách hàng tại cột và lộ

+ Kích thước đường nối thể hiện dòng điện trung bình của đoạn đường dây

+ Khi xem sơ đồ ta có góc nhìn trực quan về tình trạng mang tải và phân bổ phụ tải trên các lộ đường dây.

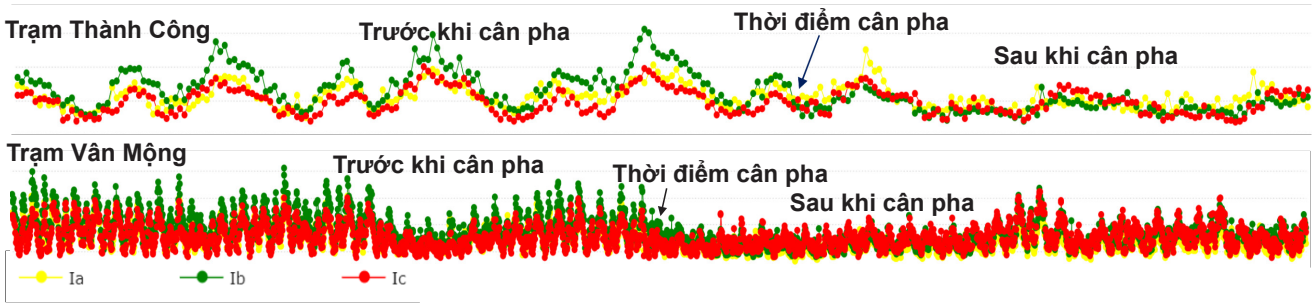


Hình 5. Thể hiện sơ đồ lưới điện hạ áp

Khi xem biểu đồ dòng điện tại 2 trạm biến áp thử nghiệm cân pha theo sản lượng được thể hiện trên hình 6 cho thấy:

+ Trước khi cân pha dòng điện tại 2 trạm biến áp bị lệch ở hầu hết các thời điểm

+ Sau khi cân pha dòng điện tại 2 trạm biến áp đồng đều ở hầu hết các thời điểm.



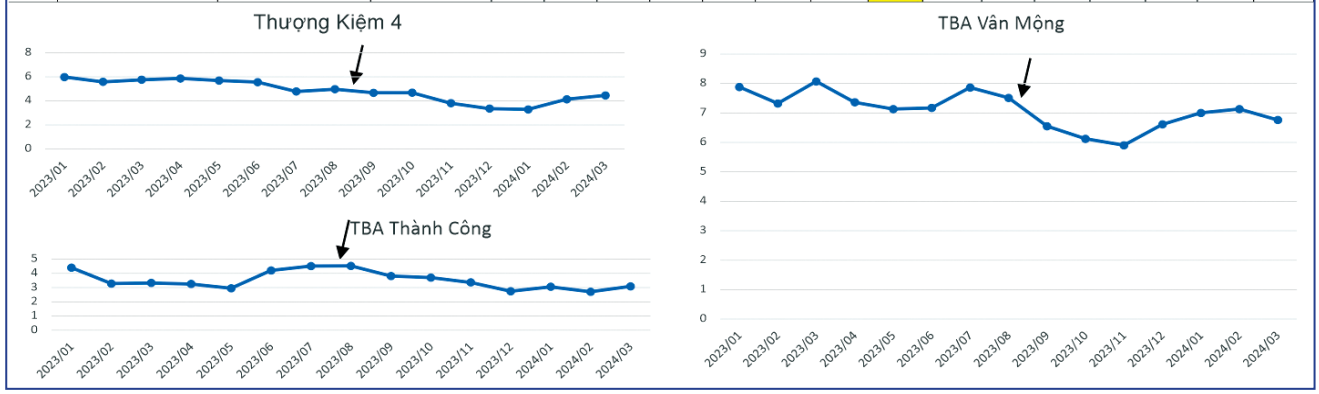
Hình 6. Thể hiện dòng điện tại trạm biến áp thử nghiệm trước và sau khi cân pha

Khi xem bảng tỷ lệ tổn thất tại các trạm biến áp thử nghiệm cân pha theo sản lượng được thể hiện trên hình 7 cho thấy:

+ Tỷ lệ tổn thất so với cùng kỳ năm trước đều giảm

+ Có thời điểm tỷ lệ tổn thất giảm trên 1%.

STT	Mã trạm	Tên Trạm biến áp	Ngày cân pha	Năm 2023												Năm 2024		
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
1	PNKS00U40247	Thượng Kiệm 4	01/08/2023	5,97	5,57	5,74	5,85	5,68	5,55	4,77	4,96	4,66	4,67	3,8	3,35	3,28	4,12	4,44
2	PNYM00U90168	TBA Vân Mộng	03/08/2023	7,88	7,32	8,07	7,36	7,13	7,17	7,86	7,51	6,55	6,12	5,9	6,61	7	7,13	6,76
3	PNNB00U40121	Thành Công	18/07/2023	4,4	3,28	3,32	3,25	2,95	4,2	4,51	4,52	3,81	3,7	3,36	2,74	3,05	2,7	3,08



Hình 7. Thể hiện tỷ lệ tổn thất trước và sau khi cân pha

3.3. So sánh

Bảng 1. So sánh với các nghiên cứu trước đây

Tiêu chí so sánh	Phương pháp truyền thống	Nghiên cứu này
Cách tiếp cận	Cân pha thủ công theo kinh nghiệm của nhân viên	Ứng dụng dữ liệu số hóa lưới điện và thuật toán tối ưu hóa cân pha để đưa ra gợi ý cân pha giảm tổn thất
Hiệu quả giảm tổn thất điện năng	Không ổn định, phụ thuộc vào kinh nghiệm, trình độ người vận hành	Giảm tổn thất trung bình 0.5%/TBA với thuật toán tối ưu
Tính linh hoạt	Phải thực hiện khảo sát, đo dòng điện từng lộ, nhánh các thời điểm; phải thực hiện cân pha nhiều lần, mất nhiều thời gian.	Cân pha theo sản lượng, cân pha từ nhánh đến lộ, từ cuối nguồn lên đầu nguồn. Đưa ra gợi ý cân pha tối ưu giảm tổn thất và số vị trí hộp cần di chuyển là thấp nhất
Chi phí vận hành	Cao do cần nhiều nhân công thực hiện khảo sát và điều chỉnh	Giảm chi phí nhờ tự động hóa và tối ưu hóa dữ liệu
Độ chính xác	Dựa trên kinh nghiệm và đo lường tại chỗ	Đạt hiệu quả ngay từ lần cân pha đầu tiên, cần hiệu chỉnh với khách hàng 3 pha sử dụng 1 pha và khách hàng đặc biệt.

So với các nghiên cứu trước đây được thể hiện ở bảng 1, ứng dụng này có tính mới và vượt trội nhờ ứng dụng công nghệ số hóa và thuật toán xử lý dữ liệu Big data để tối ưu hóa vận hành lưới điện hạ thế. Các nghiên cứu trước đó chủ yếu tập trung vào cân pha theo sản lượng thống kê dài hạn, đề tài khai thác hiệu quả dữ liệu số hóa từ đó giúp nâng cao hiệu quả vận hành lưới điện.

4. KẾT LUẬN VÀ KHUYẾN NGHỊ (CONCLUSIONS)

Nghiên cứu "Giải pháp chuyển đổi số nâng cao hiệu suất lưới điện hạ thế" đã cho thấy tiềm năng to lớn trong việc ứng dụng công nghệ số và xử lý dữ liệu để tối ưu hóa quản lý và vận hành lưới điện hạ thế. Qua quá trình phân tích, mô phỏng và thử nghiệm thực tế, nghiên cứu đã đạt được các kết quả quan trọng sau:

Giảm tổn thất điện năng: Ứng dụng gợi ý cân pha và san tải dựa trên thuật toán tối ưu hóa cho thấy khả năng giảm tổn thất điện năng trung bình khoảng 0.5% trên mỗi trạm biến áp, giúp nâng cao hiệu quả sử dụng trạm biến áp và đường dây điện.

Giảm số lượng các trạm công cộng quá tải do lệch pha, giảm tình trạng quá tải pha trên các đoạn đường giây mang tải, tăng khả năng mang tải cho đường dây và trạm biến áp, giảm thiệu sự cố.

Cải thiện chất lượng điện áp: Việc tối ưu hóa phân bổ phụ tải giữa các pha đã góp phần ổn định điện áp, giảm thiểu hiện tượng mất cân bằng pha và quá tải cục bộ, giữ điện áp ổn định giữa các pha, giải quyết tình trạng có pha thì điện áp cao, có pha thì điện áp thấp không chạy được phụ tải, góp phần nâng cao chất lượng điện năng.

Tiết kiệm chi phí vận hành: Tự động hóa quy trình cân pha và giám sát lưới điện giúp giảm đáng kể chi phí nhân công và giảm thời gian can thiệp thủ công.

Tăng cường khả năng giám sát và ra quyết định: Hệ thống giám sát tình trạng lưới điện theo sản lượng và lưới điện số cung cấp công cụ trực quan cho người quản lý trong việc theo dõi và điều chỉnh tình trạng lưới điện.

*** Dựa trên các kết quả thu được, nghiên cứu đưa ra một số khuyến nghị cụ thể:**

Áp dụng rộng rãi hệ thống số hóa: Các công ty điện lực nên chú trọng công tác chuẩn hóa thông tin khách hàng, số hóa lưới điện, triển khai ứng dụng "Giải pháp chuyển đổi số nâng cao hiệu suất lưới điện hạ thế" để tối ưu hóa vận hành, từ đó giảm thiểu tổn thất điện năng và nâng cao hiệu quả kinh tế.

Nâng cao năng lực đào tạo và chuyển giao công nghệ: Cần tổ chức các chương trình đào tạo chuyên sâu cho cán bộ vận hành và quản lý lưới điện về ứng dụng công nghệ số, đảm bảo họ nắm vững cách sử dụng phần mềm và các thiết bị tự động hóa.

Tiếp tục cải tiến thuật toán: Nghiên cứu nên được mở rộng với việc tiếp tục hoàn thiện thuật toán cân pha và san tải, tích hợp thêm các yếu tố như biến động tiêu thụ điện theo thời gian, tính chất phụ tải và điều kiện thời tiết, nhằm đưa ra các phương án tối ưu hơn.

Đẩy mạnh hợp tác giữa các đơn vị: Các cơ quan nghiên cứu, doanh nghiệp công nghệ và đơn vị quản lý lưới điện cần tăng cường hợp tác để chia sẻ kinh nghiệm, phát triển các giải pháp đồng bộ và thúc đẩy hiện đại hóa ngành điện.

Đánh giá và giám sát liên tục: Cần xây dựng hệ thống đánh giá định kỳ để theo dõi hiệu quả của giải pháp sau khi triển khai, từ đó điều chỉnh và cải tiến kịp thời nhằm duy trì hiệu suất hoạt động ổn định của lưới điện.

Tổng kết lại, việc ứng dụng chuyển đổi số trong quản lý lưới điện hạ thế không chỉ mang lại lợi ích kỹ thuật mà còn góp phần hiện đại hóa hệ thống điện, tăng cường hiệu quả kinh tế và cải thiện chất lượng cung cấp điện, hướng đến một hệ thống điện thông minh, bền vững trong tương lai.

5. LỜI CẢM ƠN (ACKNOWLEDGMENT)

Chúng tôi xin gửi lời cảm ơn chân thành đến Ban Tổng giám đốc Tổng Công ty Điện lực miền Bắc cùng các đơn vị thuộc EVNNPC đã tạo điều kiện thuận lợi cho quá trình thu thập dữ liệu và triển khai thử nghiệm. Chúng tôi cũng biết ơn sự hỗ trợ và đóng góp quý báu của các chuyên gia, đồng nghiệp và các nhà nghiên cứu trong lĩnh vực quản lý lưới điện, những người đã chia sẻ kinh nghiệm và kiến thức, góp phần hoàn thiện công trình nghiên cứu này.

Đặc biệt, chúng tôi cảm ơn các đối tác đã hỗ trợ về mặt kỹ thuật và tài chính, giúp cho nghiên cứu được tiến hành một cách hiệu quả. Sự hợp tác và chia sẻ từ các bên liên quan đã tạo nên một môi trường làm việc chuyên nghiệp, sáng tạo và đầy khích lệ.

Cuối cùng, chúng tôi xin gửi lời tri ân sâu sắc đến gia đình và bạn bè, những người luôn đồng hành và động viên chúng tôi trong suốt quá trình nghiên cứu.

6. TÀI LIỆU THAM KHẢO (REFERENCE)

[1]. Joys Nancy, Tamil Mani S., S. Rohith, S. Saranraj, T. Vigneswaran; *Load Balancing using Load Sharing Technique in Distribution System*; 2020 6th International Conference on Advanced Computing and Communication Systems (ICACCS), 2020.

[2]. *A novel method for balancing of three-phase network with a single phase load*; 2016 IEEE PES Innovative Smart Grid Technologies Conference Europe (ISGT-Europe), 2016.

[3]. Gheorghe Grigoraş, Bogdan-Constantin Neagu, Mihai Gavrilaş, Ion Triştiu, Constantin Bulac; *Optimal Phase Load Balancing in Low Voltage Distribution Networks Using a Smart Meter Data-Based Algorithm*; Presented on 21 February 2020.

Tạp chí HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

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 Phượng — 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-BTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: Trịnh Diệp

Trong số này

SỐ 319 THÁNG 6/2026

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Giữ vững "mạch máu" truyền tải điện miền trung, tiếp sức cho miền bắc trong cao điểm nắng nóng 1
- EVNNPT - EVNSPC tăng tốc phối hợp đầu tư lưới điện, bảo đảm cung ứng điện khu vực phía Nam 4
- Nắng nóng gay gắt, hệ thống điện miền Trung - Tây Nguyên tiếp tục lập đỉnh mới 5
- EVNCPC ghi dấu ấn trong phát triển Khoa học công nghệ - Đổi mới sáng tạo và Chuyển đổi số 7
- EVN làm việc với EVNSPC về công tác cung ứng điện, kinh doanh và dịch vụ khách hàng giai đoạn cao điểm năm 2026 9
- EVNHANOI đồng hành phát triển hạ tầng sạc xe điện tại Hà Nội 11
- EVNSPC: Hơn 4.500 khách hàng tham gia chương trình dịch chuyển phụ tải trong tháng 5/2026 13
- Đại hội Đồng cổ đông thường niên EVNGENCO2 thông qua nhiều nội dung quan trọng năm 2026 15
- EVN trao đổi về tiềm năng điện gió tại Việt Nam cùng đoàn doanh nghiệp năng lượng Na Uy 17
- Nhiệt điện Mông Dương nâng cao an toàn lao động 21
- EVNGENCO1: Tháng công nhân 2026 lan tỏa tinh thần đổi mới sáng tạo, đồng hành cùng người lao động 22
- EVNNPC: Trọn vẹn nghĩa tình và trách nhiệm sau chiến dịch giữ điện mùa thi 2026 25
- EVNHCMC và ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV được vinh danh tại lễ biểu dương thành tựu vì Việt Nam số năm 2026 27
- EVN và PVGAS trao đổi tiến độ triển khai cấp khí thiên nhiên hóa lỏng cho các nhà máy Quảng Trạch II, III 29
- Công ty Truyền tải điện 2: Giữ vững dòng điện an toàn trong mùa nắng nóng 30
- PTC1 quyết tâm bảo đảm vận hành an toàn Hệ thống Truyền tải điện miền Bắc 32
- Hà Tĩnh mở lối cho Điện mặt trời trên kênh thủy lợi 34
- Nhơn Trạch 3&4 "chia lửa" giữa cao điểm phụ tải và bài toán tăng tốc điện khí LN 37
- Hoàn thành Dự án "Nâng công suất trạm 110 kV Phúc Sơn, tỉnh Ninh Bình" và đóng điện máy biến áp 63 MVA KCN Yên Lư, tỉnh Bắc Ninh 38
- PTC1 nâng cao năng lực ứng dụng công nghệ LIDAR trong quản lý vận hành 39
- EVN kiểm tra công tác cung ứng điện và dịch vụ khách hàng tại EVNCPC trong cao điểm nắng nóng 41

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Theo dõi điện năng tiêu thụ dễ dàng cùng APP EVNHANOI 42
- Mẹo bảo quản quạt điện đúng cách 43

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Giải pháp chuyển đổi số nâng cao hiệu suất Lưới điện hạ thế 44

Giá: 100.0000 đ

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

EEMC

"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

Hợp bộ đo lường

Metering out fit (MOF)

Dây đồng bọc giấy

Paper insulated copper conductor (picc)

Cung cấp, lắp đặt trọn bộ trạm biến áp

Supply and install complete substation

Thông tin liên hệ:

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

Hotline: (+84) 968 630 779

Fax: (+84) 243883 3113

Website: eemc.com.vn

Email: kinhdoanh@eemc.com.vn

Contact:

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

Hotline: 0968 630 779

Fax: (84.24) 3883 3113

Website: eemc.com.vn

Email: kinhdoanh@eemc.com.vn

EVNNPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

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 điện lực đi kiểm tra lưới điện.

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 giày Ngọc Tề I - (Tiên Lữ -Hưng Yên).

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

EVNNPC

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