

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 320

7 - 2026

ISSN 0686 - 3883



✦ Giữ vững “mạch máu” truyền tải điện miền trung, tiếp sức cho miền bắc trong cao điểm nắng nóng ✦ EVN trao đổi về tiềm năng điện gió tại Việt Nam cùng đoàn doanh nghiệp năng lượng Na Uy ✦ EVN kiểm tra công tác cung ứng điện và dịch vụ khách hàng tại EVNCPC trong cao điểm nắng nóng

ABBANK FASTBIZ 36^H

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





TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM ĐẢM BẢO MỤC TIÊU TĂNG TRƯỞNG HAI CON SỐ

Nhiều kết quả tích cực

Trong tháng 6/2026, EVN đã đảm bảo cấp điện an toàn, ổn định cho các sự kiện lớn, trong đó có các kỳ thi tuyển sinh vào lớp 10 THPT năm 2026 - 2027, kỳ thi tốt nghiệp THPT, tuyển sinh đại học, giáo dục nghề nghiệp năm 2026. Lũy kế 6 tháng, sản lượng toàn hệ thống đạt 171,54 tỷ kWh, tăng 9,85% so cùng kỳ 2025. Trong đợt nắng nóng từ ngày 22 - 25/6/2026, hệ thống điện quốc gia ghi nhận kỷ lục: Sản lượng điện ngày cao nhất đạt 1.215,4 triệu kWh (ngày 25/6), công suất cực đại đạt 57.537 MW (ngày 24/6).

Trong các tháng cao điểm mùa khô, các nhà máy nhiệt điện than, khí được huy động cao theo nhu cầu hệ thống điện. Để đáp ứng nhu cầu phụ tải, NSMO đã huy động tổ máy chạy dầu Nhiệt điện Ô Môn, chuyển nhiên

Trong 6 tháng đầu năm 2026, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và các đơn vị đã có nhiều cố gắng nỗ lực trong việc đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và nhu cầu sinh hoạt của nhân dân. Sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống tháng 06/2026 đạt 32,6 tỷ kWh, tăng 14,25% so với cùng kỳ tháng 06/2025.

liệu khí thiên nhiên sang DO đối với một số tổ máy tua bin khí để tăng công suất khả dụng hệ thống.

Sản lượng điện truyền tải 6 tháng đầu năm 2026 ước đạt 138,2 tỷ kWh,

tăng 10,83% so với cùng kỳ. Xu hướng truyền tải chủ yếu theo chiều từ miền Trung ra miền Bắc và từ miền Trung vào miền Nam với công suất truyền tải lớn nhất qua giao diện Trung - Bắc đạt 4.489 MW, giao diện Trung - Nam đạt 5.998 MW.

Về công tác dịch vụ khách hàng, EVN tiếp tục hoàn thiện giải pháp kỹ thuật để cung cấp 100% dịch vụ điện trực tuyến toàn trình, kết nối đồng bộ với các Cơ sở dữ liệu (CSDL) quốc gia. EVN đã đưa thành công 12/12 dịch vụ điện (cấp độ 4) lên môi trường trực tuyến trên Cổng Dịch vụ công quốc gia. Hiện tại, EVN đang phối hợp với C12 (Bộ Công an) để chuyển đổi sang Cổng mới: 4/12 dịch vụ đã áp dụng chính thức và 8/12 dịch vụ đang trong quá trình kiểm thử, đã tích hợp dữ liệu dân cư và VNeID.

Bên cạnh đó, EVN đã đưa vào vận hành thử nghiệm ứng dụng EVN CSKH dùng chung từ 15/6/2026 để mở rộng kênh chăm sóc khách hàng và mang đến trải nghiệm thuận tiện hơn cho khách hàng. Tập trung chỉ đạo các đơn vị chuẩn bị triển khai thay đổi khung giờ cao điểm, thấp điểm, bình thường của hệ thống điện quốc gia.

Trong quý II năm 2026, Công tác đầu tư xây dựng được đẩy mạnh, EVN tiếp tục chỉ đạo, đôn đốc các đơn vị triển khai nhiệm vụ đầu tư xây dựng theo kế hoạch năm, đặc biệt tập trung đầu tư các dự án nguồn và lưới điện trọng điểm theo chỉ đạo của Ban Thường vụ Đảng ủy Tập đoàn tại Nghị quyết 31-NQ/ĐU ngày 21/3/2026.

Kết quả triển khai các dự án nguồn, lưới điện trọng điểm tính đến nay: Dự án Nhiệt điện Quảng Trạch I đạt tiến độ tổng thể 99,11%, trong đó tổ máy 1 đã hòa lưới phát điện, tổ máy 2 đã hoàn thành công tác thử áp lò hơi, hiện đang tiến hành thông thối hơi, dự kiến sẽ đốt lò lần đầu trong tháng 7/2026; Dự án Nhiệt điện LNG Quảng Trạch II, nhà thầu EPC đang tiến hành khảo sát, lập thiết kế kỹ thuật; Dự án Thủy điện Trị An mở rộng đã hoàn thành đề quây của nhận nước, công tác đào hố móng nhà máy, cầu Hiếu Liêm, đang tiếp tục triển khai thi công bê tông nhà máy, phần đầu hoàn thành, phát điện năm 2027.

Các dự án thủy điện mở rộng (gồm: Thủy điện Tuyên Quang mở rộng, Sê San 3 mở rộng, Sê San 4 mở rộng, Đa Nhim mở rộng giai đoạn 2, Srêpôk 3 mở rộng, Buôn Kuốp mở rộng) đã báo cáo và giải trình các địa phương chấp thuận chủ trương đầu tư với mục tiêu khởi công năm 2026 - 2027 và đưa vào vận hành năm 2030... Các Công ty Nhiệt điện tiếp tục tập trung triển khai các dự án cải tạo, nâng cấp hệ thống xử lý khí thải cho nhiều tổ máy nhiệt điện than và các Nhà máy nhiệt điện Ô Môn I và Bà Rịa.

Trong 6 tháng đầu năm 2026, EVN và các đơn vị đã khởi công 89

công trình và hoàn thành đóng điện 94 công trình lưới điện từ 110 đến 500kV (02 dự án 500kV, 12 dự án 220kV và 80 dự án 110kV)...

Bên cạnh công tác sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng, Tập đoàn và các đơn vị thành viên đã thực hiện nhiều hoạt động an sinh xã hội thiết thực với tổng giá trị hơn 27,2 tỷ đồng. Tiêu biểu như: Tặng quà cho người nghèo, các đối tượng chính sách, các tổ chức xã hội, các quỹ bảo trợ xã hội; thực hiện các công trình thắp sáng đường quê, đường ven biển tại các địa phương; hỗ trợ khắc phục hậu quả thiên tai; hỗ trợ giáo dục; ủng hộ chương trình Tháng Nhân đạo 2026 do Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam phát động...

Chuẩn bị các phương án đảm bảo điện năm 2027

Theo chỉ đạo của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ tại Nghị quyết số 168/NQ-CP và 169/NQ-CP ngày 27/6/2026, mục tiêu năm 2026 phần đầu tăng trưởng đạt “hai con số” gắn với giữ vững ổn định kinh tế vĩ mô.

Theo tính toán cập nhật của NSMO, sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống trong 6 tháng cuối năm 2026 có thể đạt 187,5 tỷ kWh (tăng 12,3% so cùng kỳ 2025) và dự kiến cả năm 2026 là 358,6 tỷ kWh, tăng trưởng 11,1% so năm 2025.

Đối với khu vực miền Bắc, theo nhận định của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn và quy luật hàng năm, có thể tiếp tục có các đợt nắng nóng kéo dài dẫn đến nhu cầu phụ tải tăng cao và đạt đỉnh trong các tháng 7 và 8 năm 2026 với công suất cực đại dự kiến đạt 30.550 - 31.550 MW, tương ứng tăng trưởng ~16,8% so với cùng kỳ năm 2025 và cao hơn 1.500-2.500MW so với công suất cực đại các tháng đầu năm 2026. Đồng thời, từ tháng 7/2026 bước vào mùa lũ chính vụ ở miền Bắc và bắt đầu vào mùa lũ ở miền Trung và Nam.

Để đảm bảo cung ứng điện trong mọi tình huống và đáp ứng mục tiêu tăng trưởng theo chỉ đạo của Đảng, Chính phủ và các Bộ

Ngành, Tập đoàn yêu cầu các đơn vị thành viên tiếp tục tập trung triển khai các giải pháp, phương án đảm bảo cung ứng điện các cuối năm 2026, chuẩn bị sẵn sàng phương án trong trường hợp nhu cầu điện tăng trưởng cao hơn; đồng thời đảm bảo an toàn trong mùa mưa bão và chuẩn bị tích cực cho mùa khô 2027.

Về đầu tư xây dựng nguồn điện, đảm bảo tiến độ các dự án nguồn điện trọng điểm: (i) Dự án Nhiệt điện Quảng Trạch I: phần đầu phát điện thương mại tổ máy 2 trong năm 2026; (ii) Đẩy nhanh tiến độ chuẩn bị đầu tư Dự án LNG Quảng Trạch III; (iii) Tiếp tục tập trung thi công các Dự án Thủy điện Trị An mở rộng, Thủy điện tích năng Bác Ái theo mục tiêu kế hoạch tiến độ quý III và cả năm 2026; (iv) cải tạo, nâng cấp hệ thống xử lý khí thải các nhà máy Nhiệt điện.

Về đầu tư xây dựng lưới điện, phần đầu đóng điện toàn tuyến đường dây 500/220kV Nho Quan - Phủ Lý - Thường Tín, đường dây 220kV Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 - Long Thành, đường dây 220kV Than Uyên - Lào Cai trong quý III/2026 và các đường dây 220kV Pắc Ma - Mường Tè, Phong Than - Than Uyên, Điện Biên - Sơn La trong quý IV/2026; đảm bảo tiến độ các dự án đường dây 110kV Phú Quốc - Nam Phú Quốc và đường dây 110kV Phú Quốc - Bắc Phú Quốc phục vụ cấp điện APEC...

Để giảm bớt những khó khăn trong vận hành hệ thống điện trong các tháng mùa khô và thời tiết nắng nóng kéo dài, giảm thiểu nguy cơ xảy ra sự cố về điện do nhu cầu sử dụng điện tăng cao - nhất là ở miền Bắc, EVN rất mong tiếp tục nhận được sự chia sẻ và hành động tích cực phối hợp của người dân và các khách hàng sử dụng điện thông qua việc triệt để sử dụng điện tiết kiệm, chú ý không sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện có công suất lớn trong giờ cao điểm. Việc triệt để sử dụng điện tiết kiệm điện cũng giảm thiểu nguy cơ sự cố về điện và hạn chế tình trạng hóa đơn tiền điện tăng cao.

Hoàng Phương

HÀNH TRÌNH VỀ NGUỒN CỦA ĐẢNG ỦY TỔNG CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN QUỐC GIA



Đoàn công tác Đảng ủy EVNNPT và Đảng ủy PTC2 dâng hoa, dâng hương tưởng niệm các Anh hùng liệt sĩ tại NTLS Quảng Nam (phường Quảng Phú, thành phố Đà Nẵng).

Nhân kỷ niệm 79 năm Ngày Thương binh - Liệt sĩ (27/7/1947 - 27/7/2026), ngày 18/7/2026, Đoàn công tác của Đảng ủy Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và Đảng ủy Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2), do đồng chí Vũ Hồng Nguyên - Phó Bí thư Đảng ủy, phụ trách Đảng bộ EVNNPT làm Trưởng đoàn, đã tổ chức hành trình về nguồn, thăm viếng, dâng hương tưởng niệm tại các nghĩa trang liệt sĩ (NTLS); Tượng đài Mẹ Việt Nam Anh hùng và thăm các địa chỉ đỏ trên địa bàn tỉnh thành phố Đà Nẵng.



Đoàn công tác dâng hoa, dâng hương tại Khu Tượng đài Mẹ Việt Nam Anh hùng (phường Quảng Phú, thành phố Đà Nẵng).

Trong các cuộc kháng chiến trường kỳ bảo vệ và giải phóng dân tộc, hàng triệu người con ưu tú của đất nước đã anh dũng hy sinh vì độc lập, tự do của Tổ quốc,

vì hạnh phúc của Nhân dân. Những cống hiến và sự hy sinh to lớn ấy mãi là biểu tượng sáng ngời của chủ nghĩa anh hùng cách mạng và tinh thần yêu nước bất diệt.

Tại các NTLS Quảng Nam (phường Quảng Phú, thành phố Đà Nẵng), NTLS Điện Bàn (xã Điện Bàn bắc, thành phố Đà Nẵng) trong không khí trang nghiêm và thành kính, đoàn

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

công tác đã kính cẩn dâng hoa, dâng hương, dành phút mặc niệm tưởng nhớ các Anh hùng liệt sĩ, bày tỏ lòng biết ơn sâu sắc đối với những người đã hiến dâng tuổi thanh xuân, xương máu cho sự nghiệp đấu tranh giải phóng dân tộc, thống nhất đất nước.

Tiếp đó, đoàn đến dâng hoa, dâng hương tại Khu Tượng đài Mẹ Việt Nam Anh hùng (phường Quảng Phú, thành phố Đà Nẵng). Công trình được lấy nguyên mẫu từ Mẹ Việt Nam Anh hùng Nguyễn Thị Thứ, người mẹ có 9 người con, 2 người cháu và 1 người con rể đã anh dũng hy sinh vì Tổ quốc. Trước tượng đài, các đại biểu thành kính tri ân những người mẹ Việt Nam Anh hùng đã cống hiến, hy sinh thầm lặng vì độc lập, tự do của dân tộc.

Một số hình ảnh:



Đoàn công tác Đảng ủy EVNNPT và Đảng ủy PTC2 dâng hoa, dâng hương tưởng niệm tại NTLS Quảng Nam (phường Quảng Phú, thành phố Đà Nẵng).



Ông Vũ Hồng Nguyên – Phó Bí thư phụ trách Đảng bộ EVNNPT và ông Lê Đình Chiến – Bí thư Đảng ủy PTC2 thỉnh chuông tại NTLS Điện Bàn (Điện Bàn Bắc, thành phố Đà Nẵng).

Trong chương trình, đoàn công tác cũng đến thăm địa chỉ đỏ và dâng hương tại Nhà lưu niệm Cố Chủ tịch nước Võ Chí Công và Nhà lưu niệm Anh hùng liệt sĩ Nguyễn Văn Trỗi.

Hành trình về nguồn, dâng hương tri ân tại các nghĩa trang liệt sĩ và các địa chỉ đỏ là hoạt động thường niên của Đảng ủy EVNNPT và Đảng ủy PTC2 mỗi dịp tháng 7. Hoạt động mang ý nghĩa giáo dục truyền thống sâu sắc, góp phần lan tỏa đạo lý “Uống nước nhớ nguồn”, “Đền ơn đáp nghĩa”, đồng thời nhắc nhở mỗi cán bộ, đảng viên và người lao động EVNNPT, PTC2 tiếp tục phát huy truyền thống cách mạng, không ngừng rèn luyện, cống hiến, hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao, góp phần xây dựng ngành Điện và đất nước ngày càng phát triển.



Đoàn công tác dâng hương tại mộ Mẹ VNAH Nguyễn Thị Thứ tại NTLS Điện Bàn (Điện Bàn Bắc, thành phố Đà Nẵng).



Đoàn công tác thăm Nhà lưu niệm Cố Chủ tịch nước Võ Chí Công.



Đoàn công tác thăm Nhà lưu niệm Anh hùng liệt sĩ Nguyễn Văn Trỗi.

Quang Thắng

LÃNH ĐẠO EVNSPC ĐƠN ĐỐC TIẾN ĐỘ CÁC DỰ ÁN ĐIỆN TRỌNG ĐIỂM PHỤC VỤ APEC 2027



Chủ tịch HĐTV EVNSPC (thứ 3 bên phải qua) nghe các đơn vị báo cáo tiến độ và những khó khăn trong quá trình triển khai các dự án điện tại đặc khu Phú Quốc



Công trường thi công Trạm biến áp 220kV Phú Quốc

Chủ tịch HĐTV Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) Lê Văn Trang cùng đoàn công tác vừa kiểm tra thực tế tình hình thi công, đơn đốc tiến độ các dự án điện trọng điểm phục vụ sự kiện APEC 2027 tại Đặc khu Phú Quốc, tỉnh An Giang.

Tham gia cùng đoàn có Phó Tổng giám đốc Hứa Thanh Nhân và lãnh đạo các Ban chuyên môn, đơn vị liên quan.

Đến kiểm tra tiến độ thi công và nghe báo cáo của Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam, Công ty Điện lực An Giang và các nhà thầu về 3 dự án gồm: Công trình Đường dây 110kV Phú Quốc - Nam Phú Quốc, Đường dây 110kV Phú Quốc - Bắc Phú Quốc và Trạm biến áp 220kV Phú Quốc, Chủ tịch HĐTV EVNSPC Lê Văn Trang ghi nhận, đánh giá cao nỗ lực của các đơn vị trong thời gian qua, đặc biệt trong điều kiện thời tiết nắng nóng,

áp lực nguồn lao động khi hàng loạt dự án APEC đồng loạt triển khai tại Phú Quốc.

Với các khó khăn cụ thể của từng công trình, lãnh đạo EVNSPC đã đưa ra giải pháp tháo gỡ và yêu cầu các đơn vị quyết liệt triển khai; đồng thời yêu cầu các nhà thầu thi công tăng cường nhân lực, máy thi công và vật tư thiết bị để hoàn thành đúc móng, dựng cột, kéo dây và các hạng mục công trình, đảm bảo tiến độ đóng điện theo kế hoạch.

Lãnh đạo EVNSPC cũng yêu cầu Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam khẩn trương rà soát, làm việc với các nhà thầu thi công lập lại bảng tiến độ thi công chi tiết, bố trí công việc phù hợp và theo dõi sát sao tiến độ thi công hàng ngày, hàng tuần.

Xác định công tác bồi thường và giải phóng mặt bằng là yếu tố then chốt để đẩy nhanh tiến độ thi công và hoàn thành dự án đúng tiến độ, lãnh đạo EVNSPC giao Công ty Điện lực An Giang, Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam tiếp tục phối hợp chặt chẽ, đơn đốc, bám sát chính quyền địa phương sớm phê duyệt phương án bồi thường hành lang an toàn lưới điện, vận động người dân bàn giao mặt bằng các vị trí còn vướng mắc...

Theo báo cáo của Ban Quản lý Dự án lưới điện miền Nam, tính đến ngày 1/7/2026, công trình Đường dây 110kV Phú Quốc - Nam Phú Quốc đã hoàn thành 76/77 móng trụ, lắp dựng xong 74/76 trụ, kéo dây đạt gần 60% khối lượng toàn dự án; công trình Đường dây 110kV Phú Quốc - Bắc Phú Quốc, đã hoàn thành 45/69 móng trụ; lắp dựng xong 29/69 trụ. EVNSPC và các đơn vị thi công đang nỗ lực đẩy nhanh tiến độ, hoàn thành 2 dự án này trong tháng 7/2026. Công trình Trạm biến áp 220kV Phú Quốc đang bám sát kế hoạch và dự kiến hoàn thành trước ngày 19/8/2026.

Hồng Hoa

PTC1 - 18 NĂM CÙNG EVNNPT **GIỮ VỮNG MẠCH NGUỒN NĂNG LƯỢNG QUỐC GIA**

Có những dòng chảy âm thầm nhưng mang ý nghĩa sống còn đối với sự phát triển của đất nước. Đó là dòng điện được truyền tải liên tục trên hệ thống lưới điện quốc gia - “xương sống” kết nối các trung tâm nguồn với các vùng phụ tải, bảo đảm năng lượng cho sản xuất và đời sống.



Đường dây 500 kV Sơn La - Lai Châu đoạn qua đèo Pha Đin

Ngày 1/7/2008, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) chính thức được thành lập, mở ra bước phát triển mới của lĩnh vực truyền tải điện Việt Nam. Trải qua 18 năm xây dựng và trưởng thành, EVNNPT không ngừng hiện đại hóa hệ thống truyền tải, góp phần quan trọng bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và phục vụ phát triển kinh tế - xã hội.

Trong hành trình ấy, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) luôn giữ vai trò đặc biệt.

PTC1 hiện quản lý gần 14.150 km đường dây truyền tải điện (gồm 4.803 km đường dây 500kV và 9.343



Đoàn công tác do Giám đốc Nguyễn Phúc An dẫn đầu, kiểm tra công tác vận hành an toàn, liên tục cao điểm nắng nóng

km đường dây 220kV) cùng 93 trạm biến áp, trong đó có 17 trạm 500kV và 76 trạm 220kV. Đây là khối lượng lưới điện lớn nhất trong các Công ty Truyền tải điện trực thuộc EVNNPT, trên địa bàn 19 tỉnh, thành phố từ Hà Tĩnh trở ra Bắc – khu vực có tốc độ tăng trưởng phụ tải và yêu cầu bảo đảm cung cấp điện luôn ở mức cao.

Quản lý khối lượng lưới điện lớn nhất cũng đồng nghĩa với trách nhiệm lớn nhất. Từ những tuyến đường dây vượt núi, băng rừng đến các trạm biến áp cửa ngõ Thủ đô và các trung tâm công nghiệp, mỗi vị trí đều góp phần giữ vững “huyết mạch” năng lượng của miền Bắc.

Giữ vững huyết mạch truyền tải điện miền Bắc

Năm 2026, hệ thống điện miền Bắc đối mặt nhiều thách thức khi nắng nóng kéo dài khiến phụ tải điện liên tục lập các mốc cao mới. Trong bối cảnh đó, PTC1 đã chủ động triển khai đồng bộ các giải pháp kỹ thuật và quản lý nhằm bảo đảm vận hành an toàn hệ thống.

Điểm nhấn nổi bật là việc chủ động nghiên cứu, đề xuất và tổ chức thực hiện thành công công tác đảo chuyển máy biến áp, đưa MBA AT7 vào vận hành tại Trạm biến áp 500kV Hà Đông và đảo chuyển, thay thế hai máy biến áp AT4, AT5 tại TBA 220kV Thành Công bằng 02 MBA 220kV–250MVA được điều động từ Dự án TBA 220kV Sầm Sơn và đường



Thay cách điện đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị

dây đầu nối 220kV Thanh Hóa – Sầm Sơn. Công trình hoàn thành trước cao điểm mùa hè đã nâng cao năng lực cung cấp điện cho Hà Nội và vùng phụ cận, giảm tải cho các máy biến áp hiện hữu, tăng độ tin cậy vận hành và tạo thêm dư địa đáp ứng khi phụ tải tiếp tục tăng cao.

Bên cạnh đó, Công ty tăng cường kiểm tra lưới điện bằng các thiết bị công nghệ cao, rà soát các vị trí xung yếu, bố trí lực lượng ứng trực 24/24 giờ, chuẩn bị đầy đủ vật tư, phương tiện và nhân lực sẵn sàng xử lý mọi tình huống phát sinh.

Giữa cái nắng trên 40°C, hình ảnh những cán bộ, kỹ sư, công nhân truyền tải điện bám tuyến, bám trạm, miệt mài kiểm tra từng khoảng cột, từng thiết bị đã trở thành minh chứng

sinh động cho tinh thần trách nhiệm của người làm truyền tải điện. Chính những nỗ lực thầm lặng ấy đã góp phần để hệ thống truyền tải điện do PTC1 quản lý tiếp tục vận hành an toàn, ổn định, cùng EVNNPT giữ vững dòng điện cho miền Bắc trong giai đoạn cao điểm nắng nóng.

Tiên phong từ công trình đến công nghệ

Nếu những giải pháp vận hành trong mùa nắng nóng khẳng định bản lĩnh của PTC1 trong giữ vững dòng điện, thì những công trình và bước tiến về công nghệ lại cho thấy một PTC1 luôn chủ động đổi mới để phát triển.

Hướng tới kỷ niệm 18 năm thành lập EVNNPT, nhiều công trình sửa chữa, cải tạo quan trọng đã được PTC1 hoàn thành đúng tiến độ, góp phần nâng cao độ tin cậy của hệ thống truyền tải điện quốc gia.

Nổi bật là công trình thay thế cách điện trên đường dây 500kV Vũng Áng – Quảng Trị. Trong điều kiện thời gian cắt điện rất hạn chế, hàng trăm cán bộ, kỹ sư, công nhân của các đơn vị đã phối hợp thi công liên tục, bảo đảm tuyệt đối an toàn và hoàn thành đúng kế hoạch. Cùng với đó, công tác sửa chữa, thay thế thiết bị trên đường dây 500kV Nghi Sơn 2 – Nho Quan cũng được triển khai khẩn trương, góp phần nâng cao khả năng vận hành an toàn của tuyến truyền tải Bắc - Nam trong giai đoạn phụ tải tăng cao.



Màn hình phần mềm phân tích ảnh bay Lidar kiểm tra đường dây



Lãnh đạo PTC1 thăm hỏi động viên CBCNV tham gia thi công đảo chuyển MBA 220kV-250MVA tại TBA 220kV Thành Công

Mỗi công trình hoàn thành không chỉ kéo dài tuổi thọ thiết bị hay nâng cao độ tin cậy vận hành, mà còn là sự tiếp nối trách nhiệm của những người làm truyền tải điện trong hành trình giữ vững mạch nguồn năng lượng quốc gia.

Nếu những công trình trên lưới điện 500kV thể hiện năng lực tổ chức và bản lĩnh của đội ngũ kỹ sư, công nhân PTC1 thì chuyển đổi số lại cho thấy tư duy đi trước của đơn vị.

Là đơn vị quản lý khối lượng lưới điện lớn nhất EVNNPT, PTC1 xác định chuyển đổi số không chỉ là xu hướng mà còn là giải pháp để nâng cao năng suất lao động, chất lượng quản lý và hiệu quả vận hành.

Với tinh thần đó, PTC1 đã trở thành đơn vị tiên phong trong EVNNPT nghiên cứu, thử nghiệm

thành công công nghệ LiDAR phục vụ quản lý vận hành lưới điện truyền tải. Công nghệ quét không gian ba chiều này giúp đánh giá chính xác hiện trạng hành lang tuyến, khoảng cách an toàn và nguy cơ vi phạm, tạo thêm “đôi mắt số” hỗ trợ người làm truyền tải điện quản lý hàng chục nghìn kilômét đường dây với độ chính xác cao hơn.

Không dừng lại ở đó, Công ty tiếp tục mở rộng ứng dụng thiết bị bay không người lái (UAV), camera nhiệt, trí tuệ nhân tạo (AI), hệ thống giám sát trực tuyến và số hóa dữ liệu kỹ thuật. Những công nghệ mới đang từng bước thay đổi phương thức quản lý vận hành, từ kiểm tra theo kinh nghiệm sang quản lý dựa trên dữ liệu, từ phát hiện sự cố sang chủ động dự báo và phòng ngừa.

Đặc biệt, PTC1 là đơn vị đầu tiên

trong EVNNPT thành lập Đội Tự động hóa 1. Đây không chỉ là dấu mốc về tổ chức bộ máy mà còn thể hiện tầm nhìn chiến lược trong xây dựng đội ngũ chuyên sâu về tự động hóa, điều khiển và chuyển đổi số. Việc hình thành lực lượng chuyên trách này tạo nền tảng để PTC1 tiếp tục làm chủ các công nghệ hiện đại, đáp ứng yêu cầu phát triển lưới điện truyền tải thông minh trong tương lai.

Đằng sau mỗi thiết bị mới, mỗi ứng dụng số hay mỗi sáng kiến kỹ thuật là khát vọng đổi mới của những người làm truyền tải điện. Bởi hơn ai hết, họ hiểu rằng, với đơn vị đang quản lý khối lượng lưới điện lớn nhất EVNNPT, đổi mới không chỉ là lựa chọn mà là yêu cầu tất yếu để hoàn thành tốt hơn sứ mệnh giữ cho dòng điện luôn vận hành an toàn, liên tục và ổn định.



Giữa nhịp sống sôi động của Thủ đô, Trạm biến áp 220kV Thành Công lặng thầm giữ vững dòng điện cho khu vực trung tâm Hà Nội - minh chứng cho 18 năm bền bỉ của EVNNPT.

Sức mạnh từ con người PTC1

Đằng sau những đường dây vươn qua núi cao, những trạm biến áp vận hành không ngừng nghỉ hay những công nghệ mới đang từng bước thay đổi phương thức quản lý lưới điện, vẫn luôn là con người – yếu tố tạo nên sức mạnh và bản sắc của PTC1.

Nhiều năm qua, tổ chức Đảng giữ vững vai trò hạt nhân lãnh đạo, tạo sự đoàn kết, thống nhất trong toàn Công ty; Công đoàn luôn đồng hành, chăm lo đời sống người lao động; Đoàn Thanh niên phát huy tinh thần xung kích, sáng tạo, tiên phong trong nghiên cứu khoa học, chuyển đổi số và làm chủ công nghệ mới. Chính sự đồng lòng ấy đã tạo nên một tập thể vững vàng trước mọi thử thách.

Ở PTC1, mỗi công trình hoàn thành không chỉ được đo bằng tiến độ hay khối lượng công việc, mà còn được đo bằng tinh thần trách nhiệm của những con người luôn đặt sự an toàn của hệ thống điện lên trên hết. Từ những người công nhân lặng lẽ leo cột giữa trưa hè, những kỹ sư miệt mài bên bản vẽ kỹ thuật đến lực lượng trực vận hành ngày đêm tại các

trạm biến áp... tất cả đang góp phần giữ cho dòng điện luôn vận hành an toàn, liên tục và ổn định.

Viết tiếp hành trình tự hào

Mười tám năm là một dấu mốc đáng tự hào trong hành trình phát triển của EVNNPT. Với PTC1, đó cũng là chặng đường khẳng định vị thế của đơn vị quản lý khối lượng lưới điện truyền tải lớn nhất EVNNPT, tiên phong trong ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số và đổi mới mô hình tổ chức sản xuất; đồng thời luôn hoàn thành tốt sứ mệnh giữ vững dòng điện cho miền Bắc – khu vực có nhu cầu phụ tải lớn nhất cả nước.

Phía trước vẫn còn nhiều thách thức khi nhu cầu điện tiếp tục tăng trưởng, quá trình chuyển đổi năng lượng và hiện đại hóa lưới điện đặt ra những yêu cầu ngày càng cao. Nhưng

cũng chính những thách thức ấy sẽ mở ra những cơ hội mới để PTC1 tiếp tục khẳng định bản lĩnh, trí tuệ và khát vọng tiên phong.

Bởi hơn ai hết, những người làm truyền tải điện hiểu rằng, họ không tạo ra dòng điện, nhưng họ là những người giữ cho dòng điện ấy không bao giờ ngừng chảy. Và có lẽ, đó cũng là vẻ đẹp lặng thầm của nghề truyền tải điện.

Mỗi khi thành phố bừng sáng trong đêm, những nhà máy vẫn đỏ lửa, những chuyến tàu tiếp tục lăn bánh hay ánh đèn vẫn ấm áp trong mỗi mái nhà, phía sau sự bình yên ấy là hàng nghìn km đường dây vẫn lặng lẽ mang dòng điện đi khắp mọi miền Tổ quốc.

Mạnh Hùng

Trên những cung đường ấy, những người thợ truyền tải điện PTC1 vẫn âm thầm bước tiếp. Âm thầm gìn giữ mạch nguồn năng lượng. Âm thầm nối dài niềm tin. Và âm thầm viết tiếp hành trình tự hào của EVNNPT bằng trách nhiệm, bản lĩnh và khát vọng không ngừng đổi mới.

ĐẠI SỨ QUÁN PHÁP VÀ AFD THĂM TRẠM BIẾN ÁP 500KV BÌNH DƯƠNG 1, GHI NHẬN HIỆU QUẢ HỢP TÁC VỚI EVNNPT

Vừa qua, đoàn công tác của Đại sứ quán Pháp tại Việt Nam và Cơ quan Phát triển Pháp (AFD) làm việc với Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và thăm Trạm biến áp (TBA) 500kV Bình Dương 1.

Chuyến thăm thể hiện sự quan tâm của Chính phủ Pháp và AFD đối với các dự án hạ tầng truyền tải điện trọng điểm tại Việt Nam, đồng thời khẳng định hiệu quả của mối quan hệ hợp tác giữa hai bên trong lĩnh vực năng lượng.

Tham gia đoàn công tác có ông Olivier Brochet – Đại sứ Pháp tại Việt Nam; ông Étienne Ranaivoson – Tổng Lãnh sự Pháp tại Thành phố Hồ Chí Minh; ông Hugo Pierrel – Phó Giám đốc AFD tại Việt Nam; ông Florent Germain – Trưởng nhóm Năng lượng khu vực Đông Nam Á thuộc AFD.

Tiếp và làm việc với đoàn có ông Bùi Văn Kiên – Phó Tổng giám đốc EVNNPT; ông Nguyễn Đình Thọ – Phó Giám đốc Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Trung (CPMB); cùng đại diện các đơn vị liên quan.

Dự án TBA 500kV Bình Dương 1 sử dụng vốn vay của AFD, thuộc Khoản vay không có bảo lãnh Chính phủ, với tổng vốn vay 67 triệu EURO. Đây là khoản vay không có bảo lãnh Chính phủ đầu tiên của EVNNPT, thể hiện sự hợp tác thành công giữa EVNNPT và AFD, rất có thể mở ra thêm nhiều cơ hội cho EVNNPT từ nguồn vốn vay AFD và của các tổ chức khác. Dự án có vai trò quan trọng trong việc nâng cao độ tin cậy cấp điện và chống quá tải trong khu vực phía Nam, hỗ trợ quá trình chuyển dịch năng lượng ở Việt Nam và mối quan hệ hợp tác mở rộng Việt Nam – Pháp trong ngành năng lượng.

Đặc biệt, Dự án TBA 500kV Bình Dương 1 cũng là dự án đầu tiên hoàn



thành theo Chương trình Đối tác Chuyển đổi Năng lượng Công bằng (JETP) tại Việt Nam, trong đó Pháp cam kết đóng góp 500 triệu EURO để giúp Việt Nam đẩy nhanh quá trình khử carbon trong sản xuất điện và đạt mục tiêu phát thải carbon ròng bằng 0 vào năm 2050. Trạm biến áp Bình Dương 1 sẽ có vai trò quan trọng trong tích hợp năng lượng tái tạo (gồm điện gió, điện mặt trời) vào lưới điện Quốc gia.

Phát biểu trong chuyến thăm Trạm biến áp, Ngài đại sứ Pháp tại Việt Nam Oliver Brochet thể hiện vui mừng về sự thành công trong hợp tác giữa EVNNPT và Pháp trong ngành năng lượng, không chỉ trong những dự án vốn vay trong những năm trước đây mà AFD dành cho EVN/EVNNPT, những hỗ trợ kỹ thuật về nâng cao năng lực cho cán bộ, tăng cường thể chế tại EVNNPT, và nay AFD đã và đang tiếp tục tăng cường thêm nhiều dự án khác cho ngành điện Việt Nam. Ông đánh giá cao EVNNPT đã quan tâm, phối hợp chặt chẽ trong thu xếp và thực hiện khoản vay một cách hiệu quả và thành công. Theo ông, với thực tế này, Đại sứ quán Pháp tại Việt Nam và AFD hoàn toàn tin tưởng và khẳng định EVNNPT sẽ tiếp tục có thêm nhiều khoản vay và hỗ trợ kỹ thuật khác từ AFD trong những năm tới.

Ông Bùi Văn Kiên - PTGD EVNNPT cảm ơn Ngài Đại sứ Pháp và ghi nhận những hỗ trợ mà Đại sứ quán Pháp tại Việt Nam và AFD đã dành cho EVNNPT nói riêng và ngành điện nói chung. Ông cho biết EVNNPT cam kết sẽ sử dụng vốn vay AFD một cách hiệu quả nhất và hy vọng sẽ nhận được thêm nhiều hỗ trợ và khoản vay mới của AFD trong những năm tiếp theo.

Dự án TBA 500kV Bình Dương 1 là một trong 3 dự án thuộc Khoản vay. Dự án khởi công ngày 15/01/2024, đã hoàn thành trong quý IV/2025, đảm bảo đúng kế hoạch đóng điện các dự án của EVNNPT năm 2025. Tổng vốn vay AFD của dự án TBA 500kV Bình Dương 1 là 14,12 triệu EURO (tương đương 70% tổng mức đầu tư), hiện tại đã giải ngân 13,71 triệu EURO.

Quy mô Dự án: Xây dựng mới TBA 500/220kV với quy mô: 02 MBA 500/220/35kV - 900MVA. Trong giai đoạn này lắp đặt hoàn chỉnh 01 MBA 500/220/35kV - 900MVA.

Mục tiêu cụ thể của Dự án nhằm nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho tỉnh Bình Dương và khu vực phát triển kinh tế phía Nam; Hỗ trợ công suất và chống quá tải cho các TBA 500kV Sông Mỹ, Tân Định, đảm bảo an toàn vận hành hệ thống truyền tải điện.

Lê Linh

EVNCPC QUYẾT TÂM HOÀN THÀNH TOÀN DIỆN KẾ HOẠCH NĂM 2026

Sáng 8/7, tại Đà Nẵng, Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) tổ chức Hội nghị sơ kết công tác sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng 6 tháng đầu năm 2026 và triển khai nhiệm vụ các tháng còn lại, kết hợp chuyên đề công tác quản lý vận hành mùa cao điểm nắng nóng.



Hội nghị do ông Ngô Tấn Cư - Thành viên Hội đồng thành viên, Tổng giám đốc EVNCPC chủ trì. Dự và chỉ đạo hội nghị có ông Nguyễn Thanh - Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNCPC; các thành viên Hội đồng thành viên; Ban Thường vụ Đảng ủy; Ban Tổng giám đốc; Chủ tịch Công đoàn cùng lãnh đạo các ban chức năng, Văn phòng Tổng công ty. Hội nghị được kết nối trực tuyến đến các Công ty

Điện lực, đơn vị hậu cần và người đại diện phần vốn của EVNCPC tại các công ty cổ phần.

Điện thương phẩm tăng 10,25%, nhiều chỉ tiêu đạt kết quả tích cực

Trong 6 tháng đầu năm 2026, EVNCPC bảo đảm cung cấp điện an toàn, liên tục và ổn định, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội, quốc phòng - an ninh và sinh hoạt của nhân dân trên địa bàn miền

Trung - Tây Nguyên trong bối cảnh phụ tải tăng cao do thời tiết nắng nóng kéo dài.

Điện thương phẩm toàn Tổng công ty đạt 14.450 triệu kWh, tăng 10,25% so với cùng kỳ và hoàn thành 50,34% kế hoạch năm. Công suất phụ tải cực đại đạt 4.956 MW, tăng 19,3% so với cùng kỳ năm 2025 và cao hơn 10,1% mức phụ tải cực đại của cả năm 2025.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Tỷ lệ tổn thất điện năng được duy trì ở mức 3,34%, thấp hơn 0,31% so với kế hoạch EVN giao.

Lĩnh vực kinh doanh và dịch vụ khách hàng tiếp tục ghi nhận nhiều kết quả tích cực. Thời gian giải quyết thủ tục cấp điện bình quân đạt 1,76 ngày/công trình, vượt chỉ tiêu kế hoạch. Tỷ lệ điện tử hóa toàn bộ quá trình cung cấp dịch vụ điện, khách hàng sử dụng dịch vụ điện trên môi trường số, thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt và thu tiền điện đều đạt 100%.

Trong triển khai các chương trình quản lý nhu cầu điện, EVNCPC đã làm việc với 1.164 khách hàng tham gia chương trình dịch chuyển phụ tải, đạt tỷ lệ ký kết 100%, với tiềm năng dịch chuyển gần 91 MW. Chương trình điều chỉnh phụ tải điện tự nguyện có 1.925 khách hàng ký thỏa thuận tham gia, với tiềm năng điều chỉnh hơn 255 MW, góp phần giảm áp lực cho hệ thống điện trong các thời điểm phụ tải tăng cao.

Đầu tư xây dựng tiếp tục được đẩy mạnh với 125 dự án hoàn thành trong 6 tháng đầu năm, giá trị giải ngân hơn 2.234 tỷ đồng; khởi công 7 dự án và đóng điện 7 công trình lưới điện 110 kV theo kế hoạch. Các công trình hoàn thành góp phần nâng cao năng lực cung cấp điện, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội tại các địa phương.

Cùng với nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, EVNCPC đã dành hơn 8,3 tỷ đồng thực hiện các hoạt động an sinh xã hội tại các tỉnh, thành phố miền Trung - Tây Nguyên; tiếp tục chăm lo việc làm, thu nhập và đời sống người lao động.

Bảo đảm cung ứng điện, quyết tâm hoàn thành toàn diện kế hoạch năm

Phát biểu chỉ đạo tại hội nghị, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNCPC Nguyễn Thanh ghi nhận và biểu dương những kết quả Tổng công ty đạt được trong 6 tháng đầu năm 2026. Ông đánh giá các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh cơ bản hoàn thành, hiệu quả hoạt động tiếp tục được cải

thiện; sản lượng điện thương phẩm tăng trưởng trên 10%, vượt kịch bản tăng trưởng trung bình và tiệm cận phương án tăng trưởng cao. Công tác bảo đảm an toàn lao động, an toàn tài chính và an toàn thông tin được duy trì.

Đối với nhiệm vụ 6 tháng cuối năm, Chủ tịch HĐQT yêu cầu các đơn vị tập trung thực hiện tốt 5 nhóm nhiệm vụ trọng tâm. Trước hết, chủ động bảo đảm vận hành hệ thống điện an toàn, ổn định trong điều kiện vừa còn cao điểm nắng nóng, vừa bước vào mùa mưa bão; bám sát quy hoạch, kế hoạch phát triển điện lực của địa phương để kịp thời đề xuất các giải pháp đầu tư, bảo đảm cung ứng điện.

Các đơn vị cần quyết tâm hoàn thành cao nhất các chỉ tiêu kế hoạch năm; đẩy nhanh tiến độ đầu tư xây dựng, hạn chế công trình kéo dài, giảm tồn kho vật tư, nâng cao hiệu quả sử dụng vốn.

Chủ tịch HĐQT cho biết Hội đồng thành viên sẽ tăng cường giám sát mô hình tổ chức, công tác phân cấp, phân quyền và quản trị tại các đơn vị; kịp thời tháo gỡ khó khăn, tạo điều kiện để các đơn vị phát huy tính chủ động, nâng cao hiệu quả hoạt động.

Chủ tịch HĐQT cũng yêu cầu các đơn vị khẩn trương rà soát, khắc phục dứt điểm các tồn tại sau kiểm tra; chủ động phòng ngừa, hạn chế lặp lại sai sót, giảm thiểu rủi ro trong quản lý, điều hành. Đối với công tác quản lý phần vốn tại các công ty cổ phần, công ty liên kết, các đơn vị liên quan cần rà soát, đánh giá hiệu quả hoạt động, thực hiện đầy đủ trách nhiệm của người đại diện vốn, nâng cao hiệu quả quản trị và bảo đảm lợi ích của EVNCPC tại các doanh nghiệp có vốn góp.

Kết luận hội nghị, Tổng giám đốc EVNCPC Ngô Tấn Cư ghi nhận và biểu dương những nỗ lực của các đơn vị trong 6 tháng đầu năm khi bảo đảm cung ứng điện an toàn, liên tục, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân trong điều kiện thời tiết cực đoan, phụ tải liên tục lập

đỉnh mới. Tổng công ty cũng hoàn thành tốt nhiều chỉ tiêu kế hoạch, duy trì an toàn lao động, an toàn giao thông, an toàn thông tin và đạt kết quả tích cực trong công tác kiểm toán, quản trị doanh nghiệp.

Đối với nhiệm vụ 6 tháng cuối năm, Tổng giám đốc EVNCPC yêu cầu các đơn vị chủ động xây dựng phương án bảo đảm vận hành an toàn hệ thống điện trong mùa mưa bão; nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, giảm sự cố trên lưới điện, đặc biệt là sự cố lưới điện trung áp gây ảnh hưởng trực tiếp đến khách hàng.

Tổng giám đốc EVNCPC yêu cầu tập trung đẩy nhanh tiến độ đầu tư xây dựng, nâng cao chất lượng khảo sát, thiết kế, nghiệm thu công trình; chủ động tháo gỡ khó khăn về vốn, quyết tâm hoàn thành các công trình trọng điểm theo kế hoạch và khẩn trương tuyển dụng, bổ sung lực lượng công nhân kỹ thuật đáp ứng yêu cầu quản lý vận hành trong tình hình mới.

Các đơn vị triển khai nghiêm túc các quy định mới về phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ; chủ động rà soát, hoàn thiện hồ sơ pháp lý, thực hiện đúng quy định trong đầu tư xây dựng, đấu thầu, mua sắm và quản lý tài chính; tiếp tục khắc phục dứt điểm các tồn tại sau kiểm toán, thanh tra.

Tổng giám đốc EVNCPC cũng yêu cầu các đơn vị duy trì mục tiêu không để xảy ra tai nạn lao động; tăng cường bảo đảm an ninh mạng, an toàn thông tin, thực hiện tốt công tác chuyển đổi số, nâng cao hiệu quả mô hình tổ chức sau sắp xếp, phát huy vai trò, trách nhiệm của người đứng đầu trong điều hành và tổ chức thực hiện nhiệm vụ.

“Tôi đề nghị tất cả các đơn vị tiếp tục tổ chức sản xuất theo hướng hiệu năng, hiệu lực, hiệu quả; tăng cường phân cấp, phân quyền đi đôi với nâng cao trách nhiệm, kiểm tra, giám sát, quyết tâm hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu, nhiệm vụ kế hoạch năm 2026”, Tổng giám đốc EVNCPC Ngô Tấn Cư nhấn mạnh.

Phương Nam

EVNGENCO1 ĐẨY MẠNH

KHOA HỌC CÔNG NGHỆ, ĐỔI MỚI SÁNG TẠO VÀ CHUYỂN ĐỔI SỐ, NÂNG CAO HIỆU QUẢ SẢN XUẤT, KINH DOANH

Khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số đang trở thành động lực quan trọng giúp Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) nâng cao hiệu quả sản xuất điện và quản trị doanh nghiệp. Đây là chỉ đạo của Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNGENCO1 Nguyễn Tiến Khoa tại Phiên họp thứ nhất năm 2026 của Ban Chỉ đạo triển khai thực hiện phát triển khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số diễn ra ngày 13/7.

Báo cáo tại Phiên họp cho thấy EVNGENCO1 đã cơ bản hoàn thành các nhiệm vụ chuyển đổi số giai đoạn 2023-2025 theo lộ trình của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN); nhiều nền tảng số và sản phẩm công nghệ đã được đưa vào vận hành, tạo nền tảng quan trọng để nâng cao hiệu quả sản xuất, kinh doanh và quản trị doanh nghiệp.

Hoàn thiện nền tảng chuyển đổi số

EVNGENCO1 cơ bản hoàn thành các nhiệm vụ chuyển đổi số giai đoạn 2023-2025 theo lộ trình của EVN. Nhiều hệ thống số đã được đưa vào vận hành như App EVNGENCO1 phục vụ giám sát sản xuất kinh doanh, Cổng thông tin EVNGENCO1 Portal và hệ thống báo cáo thông minh BI EVNGENCO1.

Song song đó, Tổng công ty tiếp tục đầu tư nâng cấp hạ tầng công nghệ thông tin, triển khai hệ thống xác thực tài khoản tập trung, kiện toàn Ban Chỉ đạo An ninh mạng và đẩy nhanh các dự án nâng cấp hạ tầng CNTT tại các đơn vị, dự kiến hoàn thành trong tháng 8/2026. Hệ thống công nghệ thông tin được vận hành ổn định, an toàn, không để xảy ra sự cố mất an toàn thông tin nghiêm trọng ảnh hưởng đến hoạt động sản xuất, kinh doanh. Đồng thời, EVNGENCO1 tiếp tục triển khai nâng cấp hệ thống ERP theo tiến độ EVN giao, tạo nền tảng cho quá trình chuyển đổi số toàn diện.



Đại diện Ban Khoa học công nghệ và Đổi mới sáng tạo EVNGENCO1 báo cáo kết quả triển khai các nhiệm vụ khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số tại Phiên họp

Thúc đẩy đổi mới sáng tạo, ứng dụng AI vào quản trị và sản xuất

Hoạt động sáng kiến tiếp tục lan tỏa mạnh mẽ trong toàn Tổng công ty. Trong giai đoạn vừa qua, EVNGENCO1 tiếp nhận 110 sáng kiến, trong đó có 55 sáng kiến được công nhận với giá trị làm lợi trên 100 triệu đồng. Riêng 6 tháng đầu năm 2026, có 4 sáng kiến được EVN công nhận cấp Tập đoàn.

Đáng chú ý, EVNGENCO1 đang từng bước hình thành hệ sinh thái trí tuệ nhân tạo phục vụ hoạt động quản trị và sản xuất. Nền tảng trí thức Power Brain đã số hóa hơn 20.750 tài liệu kỹ thuật, quy trình vận hành, bản vẽ và catalog thiết bị, cho phép người dùng tra cứu bằng ngôn ngữ tự nhiên và truy xuất chính xác thông tin kèm nguồn tài liệu gốc.

Trên nền tảng này, EVNGENCO1 đã phát triển 8 trợ lý AI chuyên biệt hỗ trợ các lĩnh vực kỹ thuật, vật tư, bản vẽ, quy trình vận hành, bảo dưỡng và giám sát chỉ số sản xuất. Song song với đó, nền tảng AI Hub đang được thử nghiệm nhằm kết nối các chatbot và trợ lý AI trên cùng một hệ sinh thái, hướng tới xây dựng môi trường làm việc số thống nhất trong toàn EVNGENCO1.

Bên cạnh đó, nhiều giải pháp kỹ thuật cũng được ứng dụng hiệu quả như phần mềm SmartPID Tuner hỗ trợ tối ưu điều khiển PID tại Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 1, hay việc tự chế tạo gioăng chì graphite phục vụ sửa chữa thiết bị tại Công ty Nhiệt điện Duyên Hải, góp phần tiết kiệm khoảng 200 triệu đồng.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Tăng cường năng lực nghiên cứu và sở hữu trí tuệ

EVNGENCO1 tiếp tục khẳng định năng lực nghiên cứu, phát triển công nghệ khi được cấp 3 Giấy chứng nhận quyền tác giả cho các phần mềm tự phát triển, gồm hai phần mềm tính toán đặc hơi nước (phiên bản Windows và Web) cùng phần mềm quản lý điều độ tàu than tại Trung tâm Điện lực Duyên Hải.

Việc các sản phẩm phần mềm do EVNGENCO1 tự nghiên cứu, phát triển được bảo hộ quyền tác giả là dấu mốc quan trọng, khẳng định năng lực làm chủ công nghệ và năng lực nghiên cứu, phát triển của đội ngũ cán bộ kỹ thuật Tổng công ty.

Cùng với đó, Tổng công ty đang hoàn thiện Quy định quản lý hoạt động khoa học công nghệ và đổi mới sáng tạo; đồng thời bổ sung tiêu chí đánh giá hiệu quả khoa học công nghệ và chuyển đổi số vào công tác đánh giá trách nhiệm người đứng đầu các đơn vị.

Trong công tác đào tạo, EVNGENCO1 đã tổ chức 25 khóa đào tạo về khoa học công nghệ và ứng dụng AI, kiện toàn đội ngũ chuyên gia Tech-CoE và định hướng triển khai các chương trình đào tạo ngắn hạn ở nước ngoài dành cho cán bộ có thành tích xuất sắc trong nghiên cứu, đổi mới sáng tạo.

Hướng tới hệ sinh thái số hiện đại

Trong thời gian tới, EVNGENCO1 tiếp tục tập trung hoàn thiện hạ tầng số, xây dựng nền tảng dữ liệu (Data Platform), cơ sở dữ liệu ngành điện phục vụ AI; đẩy nhanh các dự án an toàn thông tin cho hệ thống điều khiển công nghiệp (OT); phát triển các trợ lý AI chuyên ngành phục vụ quản lý kỹ thuật, pháp luật và vật tư.

Phát biểu tại Phiên họp, Tổng Giám đốc EVNGENCO1 Lê Hải Đăng yêu cầu các Ban, đơn vị tập trung đẩy nhanh tiến độ các nhiệm vụ chuyển đổi số, chuẩn hóa dữ liệu, phát triển các ứng dụng AI gắn với yêu cầu thực tiễn sản xuất, kinh doanh; đồng thời



Tổng Giám đốc EVNGENCO1 Lê Hải Đăng phát biểu tại Phiên họp thứ nhất năm 2026 của Ban Chỉ đạo



Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNGENCO1 Nguyễn Tiến Khoa phát biểu chỉ đạo tại Phiên họp thứ nhất năm 2026 của Ban Chỉ đạo triển khai thực hiện phát triển khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số

bảo đảm hoàn thành đúng tiến độ các nhiệm vụ EVN giao. Tổng Giám đốc cũng yêu cầu tiếp tục phát huy tinh thần đổi mới sáng tạo, chủ động nghiên cứu, ứng dụng các công nghệ mới nhằm nâng cao hiệu quả quản trị doanh nghiệp và tối ưu vận hành các nhà máy điện.

Kết luận Phiên họp, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNGENCO1 Nguyễn Tiến Khoa ghi nhận những kết quả đạt được trong thời gian qua, đồng thời đánh giá EVNGENCO1 đã từng bước chuyển đổi từ mô hình triển khai rời rạc sang hệ thống quản lý khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số theo hướng chuyên trách, bài bản và có định hướng chiến lược. Chủ tịch HĐQT nhấn mạnh, mọi hoạt động khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số phải hướng tới hai mục tiêu cốt lõi là nâng cao hiệu quả sản xuất điện và nâng cao hiệu quả quản trị doanh nghiệp.

Chủ tịch HĐQT yêu cầu các Ban, đơn vị tiếp tục bám sát tinh thần Nghị quyết số 57-NQ/TW của Bộ Chính trị; lấy hiệu quả thực tiễn làm thước đo, ưu tiên nhân rộng các giải pháp đã chứng minh hiệu quả, khuyến khích các sáng kiến mang lại giá trị kinh tế trực tiếp, đồng thời đẩy nhanh tiến độ các nhiệm vụ trọng tâm như hoàn thiện hạ tầng số, xây dựng nền tảng dữ liệu, phát triển các trợ lý AI chuyên ngành và bảo đảm an toàn thông tin cho hệ thống điều khiển công nghiệp.

Với định hướng đó, EVNGENCO1 tiếp tục lấy dữ liệu, khoa học công nghệ và trí tuệ nhân tạo làm nền tảng để nâng cao năng lực quản trị, tối ưu vận hành các nhà máy điện, nâng cao hiệu quả sản xuất, kinh doanh và đáp ứng yêu cầu phát triển bền vững trong giai đoạn mới.

Cao Cường

SƠN LA PHỐI HỢP EVNNPT VÀ ADB THÚC ĐẨY THU XẾP VỐN ODA CHO CÁC DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐIỆN 500KV

Ngày 14/7, tại Sơn La, ông Nguyễn Thành Công - Phó Chủ tịch UBND tỉnh Sơn La chủ trì buổi làm việc với Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và Ngân hàng Phát triển châu Á (ADB) về công tác thu xếp vốn vay hỗ trợ phát triển chính thức (ODA) cho Dự án Trạm biến áp 500kV Sơn La 1 và đường dây đấu nối; Dự án Đường dây 500kV Sơn La 1 - Sơn Tây.

Tham dự buổi làm việc có ông Nguyễn Ngọc Tân - Phó Tổng giám đốc EVNNPT, đại diện ADB, lãnh đạo các sở, ngành tỉnh Sơn La cùng các ban, đơn vị trực thuộc EVNNPT. Cuộc họp được kết nối trực tuyến đến một số xã có dự án đi qua.

Tại buổi làm việc, EVNNPT đã báo cáo tiến độ triển khai Dự án Trạm biến áp 500kV Sơn La 1 và đường dây đấu nối. Đây là dự án quan trọng đã được UBND tỉnh Sơn La chấp thuận chủ trương đầu tư và chấp thuận nhà đầu tư. Công trình được xây dựng trên địa bàn các xã Mai Sơn và Yên Châu, với tổng mức đầu tư khoảng 2.019 tỷ đồng.

Dự án có mục tiêu tăng cường liên kết hệ thống điện, bảo đảm vận hành an toàn lưới điện truyền tải, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, đồng thời giải tỏa công suất các nhà máy năng lượng tái tạo trên địa bàn tỉnh Sơn La. Dự kiến công trình sẽ hoàn thành và đóng điện trong năm 2027.

Đối với Dự án Đường dây 500kV Sơn La 1 - Sơn Tây, tuyến đường dây có chiều dài khoảng 167 km, trong đó khoảng 95 km đi qua địa bàn tỉnh Sơn La. Điểm đầu của dự án là Trạm biến áp 500kV Sơn La 1, điểm cuối là Trạm biến áp 500kV Sơn Tây (Hà Nội). Dự án có tổng mức đầu tư dự kiến hơn 8.970 tỷ đồng. Hiện dự án đang trong giai đoạn thỏa thuận hướng tuyến và thực hiện các thủ tục chấp thuận nhà đầu tư.



Ông Nguyễn Ngọc Tân – Phó Tổng giám đốc EVNNPT phát biểu tại buổi làm việc.



Ông Nguyễn Thành Công – Phó Chủ tịch UBND tỉnh Sơn La phát biểu tại buổi làm việc.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Sau khi hoàn thành, công trình sẽ góp phần giải tỏa công suất các nhà máy năng lượng tái tạo tại Sơn La và Điện Biên; truyền tải công suất ổn định, tin cậy về Trạm biến áp 500kV Sơn Tây; nâng cao chất lượng điện áp, giảm tổn thất điện năng, tăng cường khả năng liên kết và vận hành linh hoạt của lưới điện truyền tải 500kV miền Bắc. Đồng thời, dự án cũng tăng cường nguồn cấp cho các trạm biến áp 220kV, đáp ứng nhu cầu phụ tải của Thủ đô Hà Nội và các khu vực lân cận, góp phần thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội trong khu vực.

Hiện nay, EVNNPT đang phối hợp với ADB thực hiện công tác thẩm định hai dự án để xem xét tài trợ vốn theo hình thức ODA.

Tại buổi làm việc, đại diện ADB đã trao đổi về cơ chế, quy trình tài trợ vốn ODA đối với các dự án truyền tải điện, đồng thời đánh giá cao sự phối hợp giữa UBND tỉnh Sơn La và EVNNPT trong quá trình chuẩn bị đầu tư. Các bên cũng tập trung trao đổi, làm rõ nhiều nội dung liên quan đến quy hoạch sử dụng đất, quy hoạch lâm nghiệp, khu bảo tồn thiên nhiên, các yêu cầu về bảo vệ môi trường, an sinh xã hội, tham vấn cộng đồng và cơ chế phối hợp giữa địa phương với chủ đầu tư theo các tiêu chuẩn thẩm định của ADB.

Đại diện ADB đề nghị các bên tiếp tục phối hợp chặt chẽ để hoàn thiện hồ sơ, bảo đảm đáp ứng đầy đủ các điều kiện theo quy định của nhà tài trợ và pháp luật Việt Nam, tạo cơ sở triển khai các dự án đúng tiến độ.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Nguyễn Thành Công - Phó Chủ tịch UBND tỉnh Sơn La khẳng định tỉnh luôn quan tâm, tạo điều kiện thuận lợi để các dự án truyền tải điện trọng điểm được triển khai đúng tiến độ, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội của địa phương.

Ông Nguyễn Ngọc Tân - Phó Tổng giám đốc EVNNPT trân trọng cảm ơn sự quan tâm, chỉ đạo sát sao của UBND tỉnh Sơn La cùng sự phối hợp tích cực của các sở, ngành và địa phương trong thời gian qua. EVNNPT cam kết tiếp tục phối hợp chặt chẽ với ADB và các cơ quan chức năng của tỉnh để hoàn thiện hồ sơ, đáp ứng đầy đủ các yêu cầu về kỹ thuật, môi trường, xã hội và pháp lý, qua đó sớm triển khai các công trình theo đúng kế hoạch.

Với sự đồng hành của UBND tỉnh Sơn La, sự hỗ trợ của ADB và quyết tâm của EVNNPT, các bên kỳ vọng quá trình hoàn thiện hồ sơ, thẩm định và thu xếp vốn ODA sẽ được triển khai thuận lợi, tạo tiền đề để các dự án sớm khởi công theo kế hoạch. Đây là những công trình truyền tải điện có ý nghĩa quan trọng trong việc hiện thực hóa Quy hoạch điện VIII, nâng cao năng lực truyền tải của hệ thống điện quốc gia và đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội của khu vực Tây Bắc cũng như cả nước.

Lê Linh

Nhiều cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời hộ gia đình cũng đang được nghiên cứu và hoàn thiện, mở ra cơ hội lớn cho thị trường trong những năm tới. Trong bức tranh đó, tài chính xanh được xem là “đòn bẩy” giúp biến những kế hoạch đầu tư thành hiện thực.

Không chỉ dừng lại ở việc cung cấp nguồn vốn, Công ty Tài chính Tổng hợp Cổ phần Điện Lực (EVF) hướng tới xây dựng những gói giải pháp tài chính phục vụ phát triển bền vững, trong đó sản phẩm cho vay điện mặt trời là minh chứng rõ nét cho chiến lược lồng ghép các tiêu chí ESG vào hoạt động kinh doanh.

Giải pháp tài chính chuyên biệt cho nhu cầu đầu tư điện mặt trời

Khác với các khoản vay tiêu dùng thông thường, sản phẩm Cho vay cá nhân lắp đặt điện mặt trời mái nhà được EVF thiết kế dành riêng cho nhu cầu đầu tư hệ thống điện mặt trời hộ gia đình.

Với sản phẩm này, khách hàng có thể tiếp cận khoản vay với hạn mức lên tới 500 triệu đồng và thời gian vay tối đa 60 tháng. Đại diện EVF cho biết, gói sản phẩm chuyên biệt có lãi suất cạnh tranh với hồ sơ đơn giản và quy trình xét duyệt nhanh chóng.

Đặc biệt, toàn bộ quy trình từ đăng ký, kiểm tra điều kiện vay, xác minh thông tin đến phê duyệt đều được thực hiện trực tuyến trên ứng dụng Easy Credit-Tài chính số, giúp khách hàng không cần đến quầy giao dịch, không mất thời gian chờ đợi và vẫn kiểm soát toàn bộ khoản vay ngay trên điện thoại.

Việc số hóa toàn bộ hành trình khách hàng không chỉ rút ngắn thời gian xử lý hồ sơ mà còn mang lại trải nghiệm minh bạch, thuận tiện - đúng với định hướng chuyển đổi số mà EVF đang theo đuổi.

Không chỉ cho vay - EVF đồng hành trong suốt hành trình đầu tư

Một trong những điểm khác biệt của sản phẩm là EVF không chỉ cung cấp nguồn vốn mà còn xây dựng một quy trình hỗ trợ xuyên suốt.

Thông qua nền tảng Easy Credit, khách hàng được kết nối với các đối tác lắp đặt điện mặt trời uy tín trên toàn quốc. Khoản vay được thanh toán trực tiếp cho đơn vị thi công sau khi hoàn tất các bước xác minh, giúp giảm thiểu rủi ro phát sinh trong quá trình giao dịch và bảo đảm tính minh bạch của dòng tiền.

Khách hàng có thể cập nhật hồ sơ, chứng từ như hồ sơ khảo sát, biên bản nghiệm thu, hợp đồng lắp đặt... phục vụ quá trình ký kết lắp đặt điện mặt trời phục vụ quá trình thẩm định, phê duyệt cho vay. Đồng thời, khách hàng có thể tra cứu hợp đồng vay và lịch thanh toán trên ứng dụng.

Đây là cách EVF tạo nên sự khác biệt: không chỉ cung



ĐỒNG HÀNH ĐƯA ĐIỆN MẶT TRỜI ĐẾN TỪNG MÁI NHÀ VIỆT



Theo Quyết định số 500/QĐ-TTg phê duyệt Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050 (Quy hoạch điện VIII điều chỉnh), điện mặt trời mái nhà tiếp tục được định hướng phát triển nhằm thúc đẩy chuyển dịch năng lượng và nâng cao khả năng tự chủ nguồn điện. Đây cũng là cơ sở để các giải pháp tài chính xanh phát huy vai trò, giúp người dân dễ dàng tiếp cận và đầu tư vào năng lượng sạch.

cấp tài chính mà còn góp phần xây dựng niềm tin và sự an tâm cho khách hàng trong quá trình đầu tư vào một tài sản có giá trị sử dụng lâu dài.

Hiệu quả kinh tế song hành cùng giá trị môi trường

Đầu tư điện mặt trời không chỉ giúp giảm hóa đơn tiền điện hàng tháng mà còn góp phần nâng cao giá trị của ngôi nhà, giảm phụ thuộc vào nguồn điện truyền thống và chủ động hơn trước những biến động về giá năng lượng.

Quan trọng hơn, mỗi hệ thống điện mặt trời được đưa vào sử dụng còn góp phần giảm phát thải khí nhà kính, thúc đẩy sử dụng năng lượng sạch và hiện thực hóa mục tiêu phát triển bền vững của quốc gia.

Trong bối cảnh ngày càng nhiều doanh nghiệp và tổ chức tài chính đưa ESG trở thành định hướng phát triển, những sản phẩm tài chính xanh như của EVF đang tạo nên cầu nối giữa nhu cầu tiêu dùng của người dân và mục tiêu phát triển bền vững của nền kinh tế.

Mỗi khoản vay không đơn thuần là một giao dịch tín dụng mà còn là sự đầu tư cho tương lai xanh của mỗi gia đình và của cả cộng đồng.

Khẳng định vai trò tiên phong trong tài chính năng lượng

Là một trong những tổ chức tài chính có nhiều năm đồng hành cùng ngành năng lượng, EVF đang từng bước khẳng định vị thế tiên phong trong lĩnh vực tài chính năng lượng thông qua việc phát triển

các giải pháp tài chính số gắn với chuyển đổi xanh.

Việc ra mắt sản phẩm Cho vay cá nhân lắp đặt điện mặt trời mái nhà không chỉ mở rộng danh mục sản phẩm phục vụ khách hàng cá nhân mà còn thể hiện cam kết của EVF trong việc thúc đẩy tiêu dùng bền vững, hỗ trợ người dân tiếp cận năng lượng sạch và đóng góp vào chiến lược tăng trưởng xanh của Việt Nam.

Trong tương lai, khi điện mặt trời mái nhà ngày càng trở thành xu hướng phổ biến, những giải pháp tài chính linh hoạt, minh bạch và số hóa như của EVF sẽ tiếp tục đóng vai trò quan trọng trong việc giúp người dân biến quyết định “đầu tư cho tương lai” thành hành động ngay từ hôm nay.

M.Hương

EVNGENCO1 GIỮ VỮNG VẬN HÀNH AN TOÀN, BẢO ĐẢM CUNG ỨNG ĐIỆN, QUYẾT TÂM HOÀN THÀNH KẾ HOẠCH NĂM 2026

Sáng ngày 01/7/2026, tại Hà Nội, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) tổ chức Hội nghị sơ kết công tác 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ các tháng cuối năm 2026 dưới sự chủ trì của Tổng Giám đốc Lê Hải Đăng. Hội nghị đánh giá toàn diện kết quả thực hiện nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng trong 6 tháng đầu năm; đồng thời đề ra các nhiệm vụ, giải pháp trọng tâm nhằm hoàn thành toàn diện kế hoạch năm 2026.

Tham dự Hội nghị có Chủ tịch Hội đồng thành viên Nguyễn Tiến Khoa, các Thành viên Hội đồng thành viên, Ban Tổng giám đốc cùng lãnh đạo các ban chuyên môn và các đơn vị thành viên. Hội nghị được tổ chức theo hình thức trực tiếp kết hợp trực tuyến đến các đơn vị trong toàn Tổng công ty.

Chủ động vượt khó, bảo đảm cung ứng điện trong cao điểm mùa khô

Báo cáo tại Hội nghị cho thấy, 6 tháng đầu năm 2026, EVNGENCO1 triển khai nhiệm vụ sản xuất kinh doanh trong bối cảnh nhu cầu phụ tải điện tăng cao do các đợt nắng nóng kéo dài, trong khi thị trường nhiên liệu tiếp tục diễn biến phức tạp và yêu cầu vận hành hệ thống điện ngày càng khắt khe. Với tinh thần chủ động, linh hoạt, Tổng công ty đã triển khai đồng bộ các giải pháp về quản lý kỹ thuật, điều hành sản xuất, bảo đảm nhiên liệu và sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị, góp phần cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam bảo đảm cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội.

Tính riêng trong tháng 6/2026, EVNGENCO1 sản xuất gần 3,66 tỷ kWh điện, vượt 6,3% kế hoạch Bộ Công Thương giao. Lũy kế 6 tháng đầu năm, Tổng công ty sản xuất 19,74 tỷ kWh, đạt 97,3% kế hoạch 6 tháng và tương đương gần 53% kế hoạch năm 2026, góp phần quan trọng đáp ứng nhu cầu điện trong giai đoạn cao điểm mùa khô.

Các nhà máy nhiệt điện và thủy điện của EVNGENCO1 cơ bản vận hành ổn định, đáp ứng yêu cầu huy động



Tổng Giám đốc Lê Hải Đăng chủ trì Hội nghị sơ kết công tác 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ các tháng cuối năm 2026 của EVNGENCO1

của hệ thống điện quốc gia. Công tác quản lý kỹ thuật tiếp tục được tăng cường; các đơn vị chủ động thực hiện sửa chữa, bảo dưỡng theo kế hoạch, xử lý kịp thời các khiếm khuyết thiết bị, góp phần nâng cao độ khả dụng và độ tin cậy của các tổ máy. Đồng thời, Tổng công ty duy trì lượng than tồn kho tại các nhà máy nhiệt điện trên mức tối thiểu theo quy định, bảo đảm nguồn nhiên liệu phục vụ sản xuất điện trong mọi tình huống.

Đồng bộ các giải pháp nâng cao hiệu quả hoạt động

Song song với nhiệm vụ sản xuất điện, EVNGENCO1 tiếp tục đẩy mạnh các nhiệm vụ đầu tư xây dựng, tập trung tháo gỡ khó khăn, vướng mắc để đẩy nhanh tiến độ các dự án trọng điểm, nhất là các dự án nâng cấp, cải tạo hệ thống xử lý khí thải tại các nhà máy nhiệt điện, góp phần nâng cao hiệu quả vận hành và đáp ứng các yêu cầu về bảo vệ môi trường.

Hoạt động khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số tiếp tục được thúc đẩy với nhiều nhiệm vụ trọng tâm như triển khai hệ thống ERP theo lộ trình của EVN, phát triển nền tảng dữ liệu, nghiên cứu và ứng dụng trí tuệ nhân tạo trong quản trị doanh nghiệp và vận hành sản xuất, từng bước nâng cao năng suất lao động và hiệu quả quản trị.

Bên cạnh đó, EVNGENCO1 tiếp tục quan tâm chăm lo người lao động và thực hiện trách nhiệm với cộng đồng. Trong Tháng Công nhân và Tháng hành động về An toàn, vệ sinh lao động năm 2026, Tổng công ty đã biểu dương Người lao động tiêu biểu và An toàn vệ sinh viên giỏi, lan tỏa tinh thần trách nhiệm và văn hóa an toàn trong toàn Tổng công ty. Cùng với đó, EVNGENCO1 triển khai các hoạt động an sinh xã hội với tổng kinh phí hơn 6,8 tỷ đồng, tập trung hỗ trợ xây dựng nhà ở cho hộ nghèo, hộ có hoàn cảnh khó khăn và khắc phục hậu quả



Các nhà máy điện của EVNGENCO1 được vận hành an toàn, ổn định, góp phần bảo đảm cung ứng điện cho hệ thống điện quốc gia trong 6 tháng đầu năm 2026

thiên tai. Đặc biệt, Tổng công ty vinh dự được Bộ Công an tặng Bằng khen trong phong trào toàn dân bảo vệ an ninh Tổ quốc năm 2025.

Tập trung hoàn thành toàn diện các mục tiêu năm 2026

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, Chủ tịch Hội đồng thành viên Nguyễn Tiến Khoa ghi nhận và biểu dương những nỗ lực của tập thể cán bộ, người lao động EVNGENCO1 trong việc cơ bản hoàn thành các mục tiêu, nhiệm vụ 6 tháng đầu năm, góp phần bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định cho hệ thống điện quốc gia. Chủ tịch HĐQT nhấn mạnh, đoàn kết là yếu tố then chốt tạo nên sức mạnh của EVNGENCO1; vì vậy các đơn vị cần tiếp tục giữ gìn, phát huy truyền thống đoàn kết, đồng lòng vượt qua khó khăn, phối hợp chặt chẽ trong thực hiện nhiệm vụ, quyết tâm hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu, kế hoạch năm 2026.

Trong 6 tháng cuối năm, EVNGENCO1 phấn đấu sản xuất khoảng 18,7 tỷ kWh điện, tập trung bảo đảm vận hành an toàn, ổn định và tin cậy các tổ máy; chủ động nguồn nhiên liệu; nâng cao các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật; chuẩn bị đầy đủ các điều kiện ứng phó mùa mưa bão, bảo đảm an toàn hồ đập và công

trình, đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia.

Để hoàn thành mục tiêu trên, Tổng công ty sẽ tiếp tục đẩy mạnh công tác quản lý kỹ thuật, sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị; nâng cao hiệu quả quản trị vận hành, kiểm soát chặt chẽ chất lượng nhiên liệu và tối ưu các chỉ tiêu vận hành. Đồng thời, EVNGENCO1 tập trung đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư trọng điểm; thúc đẩy khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số nhằm nâng cao hiệu quả hoạt động, năng lực quản trị và sức cạnh tranh của doanh nghiệp.

Kết luận Hội nghị, Tổng Giám đốc Lê Hải Đăng yêu cầu các đơn vị xác định nhiệm vụ trọng tâm trong 6 tháng cuối năm là bảo đảm vận hành an toàn, ổn định các nhà máy điện, nâng cao độ khả dụng và độ tin cậy của các tổ máy, đáp ứng tốt yêu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia. Tổng công ty cần tiếp tục tăng cường kỷ luật vận hành, nâng cao các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật, chủ động nguồn nhiên liệu, chuẩn bị tốt các điều kiện vận hành trong mùa mưa bão và hạn chế tối đa các sự cố chủ quan. Bên cạnh đó, các đơn vị cần đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư xây dựng, đặc biệt là các dự án cải tạo hệ thống xử lý khí thải tại các nhà máy

nhiệt điện; đồng thời chủ động triển khai các dự án nguồn điện mới như điện mặt trời mái nhà theo chủ trương và lộ trình của EVN. Tổng Giám đốc cũng đề nghị toàn thể cán bộ, người lao động tiếp tục phát huy tinh thần trách nhiệm, đoàn kết và quyết tâm cao, nỗ lực hoàn thành toàn diện các mục tiêu, nhiệm vụ năm 2026.

Với quyết tâm cao của toàn thể cán bộ, người lao động, cùng sự chỉ đạo sát sao của Hội đồng thành viên và Ban Tổng giám đốc, EVNGENCO1 sẽ tiếp tục phát huy những kết quả đạt được trong 6 tháng đầu năm, triển khai đồng bộ các giải pháp nhằm hoàn thành toàn diện kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2026, góp phần cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và phát triển bền vững.

Cũng tại Hội nghị, EVNGENCO1 đã công bố và trao Quyết định bổ nhiệm ông Nguyễn Tiến Sáng giữ chức vụ Phó Trưởng ban Khoa học công nghệ và Đổi mới sáng tạo. Đây là sự ghi nhận đối với quá trình công tác, đồng thời bổ sung nguồn nhân lực cho lĩnh vực khoa học công nghệ và đổi mới sáng tạo của Tổng công ty.

Phương Thảo – Cao Cường

PTC1: **TẬP TRUNG MỌI NGUỒN LỰC HOÀN THÀNH** **NHIỆM VỤ 6 THÁNG CUỐI NĂM 2026**

Ngày 10/07/2026, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã tổ chức Hội nghị giao ban sơ kết tình hình thực hiện kế hoạch 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ công tác 6 tháng cuối năm 2026. Hội nghị cũng là dịp để đưa ra những giải pháp đảm bảo cung cấp điện an toàn và ổn định trong những tháng nửa cuối năm 2026. Khi mà lưới điện truyền tải miền Bắc vừa trải qua một mùa khô căng thẳng chưa từng có, đòi hỏi toàn bộ hệ thống phải vận hành với tinh thần trách nhiệm và nỗ lực cao nhất.



Ông Nguyễn Ngọc Khánh - Trưởng phòng Kế hoạch PTC1 trình bày báo cáo

Báo cáo tại hội nghị cho thấy, trong 6 tháng đầu năm 2026, nhu cầu phụ tải tăng trưởng vượt bậc. Tình hình biến đổi khí hậu diễn biến bất thường, nắng nóng gay gắt kéo dài diện rộng từ ngày 23/05 đến 28/05/2026 đã đẩy Hệ thống điện Quốc gia lập kỷ lục mới với công suất cực đại đạt 58.103 MW, sản lượng ngày đỉnh điểm đạt 1,217 tỷ kWh. Riêng hệ thống điện miền Bắc cũng chạm mốc công suất kỷ lục 29.966 MW. Sức ép đè nặng lên lưới điện khi có tới 94 máy biến áp (MBA) vận hành đầy tải, trong đó 21 MBA quá tải và 25 đường dây mang tải trên 80%.

Dù đối mặt với “cơn bão” phụ tải, lũy kế sản lượng điện truyền tải của PTC1 tính đến hết tháng 6/2026

vẫn đạt con số ấn tượng 68,14 tỷ kWh, tăng tới 13,4% so với cùng kỳ năm 2025 và hoàn thành 50,3% kế hoạch cả năm. Điểm sáng đáng ghi nhận là tỷ lệ điện dùng để truyền tải chung toàn Công ty được kiểm soát ở mức 1,95%, thấp hơn cả kế hoạch năm và thấp hơn cùng kỳ năm trước. Tỷ lệ phần trăm điện năng không cung cấp được gần như bằng không (0,000001%) và thời gian bình quân xử lý sự cố đạt 21,19 phút, rút ngắn hơn so với chỉ tiêu giao.

Phát biểu chỉ đạo tại hội nghị, Giám đốc Nguyễn Phúc An đã biểu dương, khen ngợi tinh thần chủ động, nỗ lực vượt khó và hàng loạt giải pháp



Ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc PTC1 phát biểu chỉ đạo hội nghị



Ông Đào Trọng Tài - Trưởng phòng Kỹ thuật PTC1 phát biểu



Ông Phạm Quang Hòa - Phó giám đốc PTC1 phát biểu

kỹ thuật, vận hành mà tập thể cán bộ công nhân viên (CBCNV) Công ty đã áp dụng hiệu quả để đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định suốt mùa nắng nóng 2026. Đặc biệt, Giám đốc nhấn mạnh và ngợi khen tinh thần đoàn kết, tương thân tương ái giữa các đơn vị truyền tải thông qua việc tích cực điều động lực lượng, hỗ trợ lẫn nhau trong công tác sửa chữa, bảo dưỡng và xử lý các điểm nóng trên lưới. Sự phối hợp nhịp nhàng, kịp thời này chính là chìa khóa giúp các đơn vị hoàn thành 117 hạng mục

sửa chữa lớn trong quý 2 với giá trị đạt 158,7% kế hoạch quý.

Lo ngại rủi ro sự cố khi phụ tải liên tục đạt đỉnh

Dù đã xuất sắc vượt qua giai đoạn cao điểm đầu năm, Giám đốc Nguyễn Phúc An thẳng thắn nhìn nhận những thách thức lớn đang hiện hữu và bày tỏ sự lo ngại sâu sắc về tốc độ tăng trưởng phụ tải cùng sản lượng điện truyền tải liên tục chạm đỉnh. Đi kèm với trạng thái vận hành căng thẳng là nguy cơ xảy ra sự cố tăng cao.

Thực tế, lũy kế từ đầu năm đến thời điểm báo cáo, trên lưới điện PTC1 đã xảy ra 33 vụ sự cố, tăng cao hơn 20 vụ so với cùng kỳ năm 2025, chủ yếu là các sự cố thoát qua do sét trên các tuyến đường dây. Suất sự cố trên đường dây 500kV và sự cố thoát qua đường dây 220kV vẫn cao hơn mức kế hoạch quý đề ra.

Người đứng đầu PTC1 nhấn mạnh: "Sự cố trên các tuyến đường dây vẫn còn nhiều và tiềm ẩn diễn biến phức tạp. Việc giảm thiểu sự cố đường dây, bảo vệ hành lang an toàn và nâng cao độ tin cậy lưới điện là nhiệm vụ bắt buộc. Chúng ta phải tìm ra những giải pháp kỹ thuật thực chất, không thể chủ quan."

Triển khai các giải pháp căn cơ cho 6 tháng cuối năm và tầm nhìn 2027

Để hoàn thành toàn diện các mục tiêu năm 2026 và tạo nền tảng vững chắc cho công tác cung ứng điện năm 2027, Giám đốc Nguyễn Phúc An yêu cầu toàn Công ty tập trung triển khai các giải pháp mang tính căn cơ, dài hạn và đồng bộ:

Nghiêm túc thực hiện kỷ luật vận hành, đảm bảo tuyệt đối an toàn cho người và thiết bị: Đặt công tác an toàn lao động và kỷ luật vận hành lên hàng đầu, không để xảy ra sai sót chủ quan do vi phạm quy trình kỹ thuật. Đảm bảo trang bị đầy đủ và sử dụng đúng, đủ các phương tiện bảo vệ cá nhân, dụng cụ an toàn khi thi công, sửa chữa trên lưới điện.

Kiên quyết giảm thiểu sự cố đường dây và trạm biến áp: Tập trung nghiên cứu, áp dụng các giải pháp giảm thiểu sự cố do sét; tăng cường kiểm tra định kỳ, rà soát hành lang tuyến để xử lý kịp thời các nguy cơ. Đôn đốc hoàn thành thay thế DCL nhằm loại bỏ hoàn toàn nguy cơ phát nhiệt gây sự cố gián đoạn cung cấp điện.

Đẩy nhanh tiến độ đầu tư xây dựng và giải tỏa công suất: Phối hợp chặt chẽ, quyết liệt đôn đốc các Ban quản lý dự án đẩy nhanh tiến độ đóng điện các công trình hạ tầng trọng điểm nhằm giảm tải cho các khu vực xung yếu. Cụ thể:



Ông Lê Mạnh Hoàn - Phó giám đốc PTC1 phát biểu



Đ/c Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty trao tặng Kỷ niệm chương cho các đồng chí lãnh đạo Công ty

trạm 220kV Yên Dũng và đường dây đầu nối (giảm tải cụm Bắc Giang - Bắc Ninh), trạm 220kV An Lão (giảm tải khu vực Hải Phòng), trạm 220kV Đại Mỗ, Văn Điển (giảm tải khu vực Hà Nội).

Tối ưu hóa phương thức vận hành: Chủ động theo dõi sát chế độ điện áp, phối hợp chặt chẽ với các cấp điều độ (NSMO/NSO) để điều khiển tối ưu trào lưu công suất, thực hiện phương án điều chuyển kháng điện bổ sung cho các trạm biến áp

cuối nguồn. Tích cực hoàn thành kế hoạch chuyển thao tác xa tại 4 trạm biến áp 500kV còn lại (Phổ Nối, Nghi Sơn, Thanh Hóa, Vũng Áng) để nâng cao mức độ tự động hóa.

Phối hợp đồng bộ trong công tác sửa chữa lớn: Chủ động thực hiện kết hợp đồng thời công tác sửa chữa đường dây và trạm biến áp trong cùng một lịch cắt điện của điều độ nhằm tối ưu hóa thời gian, hạn chế tối đa số lần cắt điện, đảm bảo chỉ tiêu độ tin cậy cung cấp điện vững

chắc cho cả năm 2026 và chuẩn bị sớm nguồn vốn, vật tư thiết bị cho kế hoạch năm 2027.

Hội nghị giao ban sơ kết 6 tháng đầu năm 2026 của PTC1 đã khép lại với sự thống nhất cao từ ban lãnh đạo đến các đơn vị cơ sở. Nhiệm vụ trước mắt trong nửa cuối năm còn rất nặng nề, song với bộ phận từ những kết quả đã đạt được, cùng tinh thần đoàn kết, kỷ cương và sự chỉ đạo sát sao của Ban lãnh đạo Công ty, PTC1 tự tin sẽ tiếp tục giữ vững dòng điện huyết mạch, phục vụ đắc lực cho phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân trên địa bàn quản lý.

Trao tặng Kỷ niệm chương “Vì sự nghiệp phát triển Điện lực Việt Nam”

Trong khuôn khổ Hội nghị, Công ty Truyền tải điện 1 đã tổ chức trao tặng Kỷ niệm chương “Vì sự nghiệp phát triển Điện lực Việt Nam” của Tập đoàn Điện lực Việt Nam cho các đồng chí lãnh đạo Công ty, lãnh đạo các phòng chức năng và các đơn vị trực thuộc.

Trước đó, ngày 05/03/2026, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã ban hành Quyết định số 316/QĐ-EVN trao tặng Kỷ niệm chương cho hơn 1.319 CBCNV thuộc PTC1. Đây là sự ghi nhận của Tập đoàn đối với những đóng góp, nỗ lực bền bỉ của đội ngũ CBCNV Công ty trong hành trình xây dựng, quản lý vận hành hệ thống truyền tải điện an toàn, ổn định và tin cậy.

Tại Hội nghị, đồng chí Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty đã trao tặng Kỷ niệm chương cho các đồng chí lãnh đạo Công ty gồm: đồng chí Phạm Quang Hòa, đồng chí Lê Mạnh Hoàn - Phó Giám đốc Công ty và đồng chí Nguyễn Lê Ngọc - Kế toán trưởng Công ty; cùng 18 đồng chí là lãnh đạo các phòng chức năng và Truyền tải điện trực thuộc.

Đối với các CBCNV còn lại thuộc danh sách được trao tặng, Công ty ủy quyền cho lãnh đạo các đơn vị tổ chức trao tặng tại cơ sở, đảm bảo trang trọng, ý nghĩa, góp phần lan tỏa niềm tự hào và động lực thi đua trong toàn Công ty.

Mạnh Hùng – Quốc Chiêu

“Từ trái tim đến trái tim”

EVF NỐI DÀI HÀNH TRÌNH YÊU THƯƠNG ĐẾN VÙNG CAO ĐÔNG BẮC CỦA TỔ QUỐC

Vừa qua, đoàn cán bộ nhân viên EVF đã tổ chức chuyến thăm, trao quà và bàn giao công trình an sinh xã hội lớp mới mái 3 phòng học tại Điểm trường Mầm non thôn Há Già (Tuyên Quang). Hoạt động nằm trong khuôn khổ chương trình “Từ trái tim đến trái tim”, đồng thời hưởng ứng chuỗi hoạt động chúc mừng 75 năm thành lập Ngân hàng Việt Nam và hướng tới kỷ niệm 18 năm ngày thành lập EVF. Với các hành động thiết thực, hoạt động đã góp phần cải thiện điều kiện học tập cho các em học sinh vùng cao và lan tỏa tinh thần trách nhiệm vì cộng đồng của EVF.



Ở nơi những dãy núi ôm lấy bản làng, có những đứa trẻ mỗi ngày vẫn đến lớp với một ước mơ rất giản dị: Được học dưới một mái trường vững chãi, không còn thấp thỏm mỗi khi mùa mưa đến.

Với các em nhỏ tại Điểm trường Mầm non thôn Há Già (huyện Yên Minh, tỉnh Hà Giang cũ, nay thuộc tỉnh Tuyên Quang), một mái lớp học kiên cố không chỉ che nắng che mưa mà còn chở che cho hành trình lớn lên và

nuôi dưỡng những khát vọng vượt ra khỏi những dãy núi thân quen.

Mang theo mong muốn góp một phần nhỏ vào hành trình ấy, từ ngày 12 đến ngày 14/6/2026, đoàn cán bộ nhân viên EVF thuộc Khối Nguồn vốn, Phòng Quản lý Ủy thác & Cho vay lại và Phòng Đầu tư đã vượt hơn 840km cả đi và về từ Hà Nội để đến với điểm trường trong khuôn khổ chương trình “Từ trái tim đến trái tim”.

Tại đây, đoàn đã thăm hỏi, động viên, trao tặng nhiều phần quà ý nghĩa và bàn giao công trình an sinh xã hội lớp mới toàn bộ mái của 3 phòng học dành cho 70 em học sinh – 100% là con em đồng bào dân tộc thiểu số.

Giữa vùng núi còn nhiều khó khăn, khi mùa mưa đang cận kề, việc thay mới những mái lớp học không chỉ là sửa chữa một công trình đã xuống cấp. Đó là sự an tâm của thầy cô trên bục giảng, là nỗi lo được vơi đi của các bậc phụ huynh và là cơ hội để những đứa trẻ tiếp tục đến trường trong một không gian an toàn, nơi những con chữ sẽ từng ngày nuôi lớn những ước mơ.

Bởi với các em, giấc mơ không chỉ là học hết một bài học hay đọc tròn một con chữ. Giấc mơ ấy còn là được bước qua những dãy núi bao quanh bản làng, được khám phá một thế giới rộng lớn hơn bằng chính tri thức mà các em đang miệt mài vun đắp mỗi ngày.

Đặc biệt, bên cạnh nguồn kinh phí của chương trình, tập thể cán bộ nhân viên EVF còn tự nguyện chung

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

tay quyên góp, gây quỹ được tổng số tiền 61.920.000 đồng.

Số tiền ấy có thể không quá lớn, nhưng đủ để mang đến cho các em một bữa liên hoan ấm áp với đầy ắp tiếng cười, góp phần hoàn thiện một mái trường kiên cố hơn và gửi đến các em một thông điệp giản dị: Luôn có rất nhiều trái tim sẵn sàng đồng hành để những ước mơ không phải dừng lại vì hoàn cảnh.

Điều quý giá nhất sau mỗi chuyến đi có lẽ không nằm ở giá trị của những món quà được trao, mà ở niềm tin được gieo lại. Niềm tin rằng sự tử tế luôn có sức lan tỏa. Niềm tin rằng khi nhiều trái tim cùng hướng về một điều tốt đẹp, những đổi thay tích cực sẽ dần được tạo nên, bền bỉ và lâu dài.

Đó cũng chính là tinh thần của chương trình “Từ trái tim đến trái tim” – hành trình mà EVF kiên trì thực hiện để kết nối những tấm lòng sẻ chia, lan tỏa trách nhiệm với cộng đồng và đồng hành cùng những nơi còn nhiều khó khăn trên khắp mọi miền đất nước.

Bởi đôi khi, một mái trường được chở che không chỉ giúp các em có thêm một nơi học tập an toàn. Mà còn góp phần gìn giữ những ước mơ đang lớn lên từng ngày. Và khi một ước mơ được tiếp tục, tương lai của một con người, một gia đình và cả một vùng đất cũng có thêm cơ hội để đổi thay.

Từ những hành động nhỏ nhưng chân thành, hành trình “Từ trái tim đến trái tim” sẽ tiếp tục nối dài, để yêu thương được lan tỏa, để hy vọng được vun đắp và để những giá trị tốt đẹp tiếp tục được truyền đi từ trái tim này đến trái tim khác.

“Từ trái tim đến trái tim” là chuỗi hoạt động thiện nguyện do chính những cán bộ, nhân viên EVF cùng nhau thực hiện, nối dài suốt năm 2026 qua nhiều tỉnh thành từ Bắc vào Nam. Điều đặc biệt làm nên hành trình này là nguồn kinh phí xuất phát từ chính tấm lòng của Tổng Giám đốc Lê Mạnh Linh đã lặng lẽ trích toàn bộ tiền thưởng kinh doanh năm 2025 của mình (sau khi hoàn thành nghĩa vụ thuế) để chung tay góp vào quỹ.

M. Hương

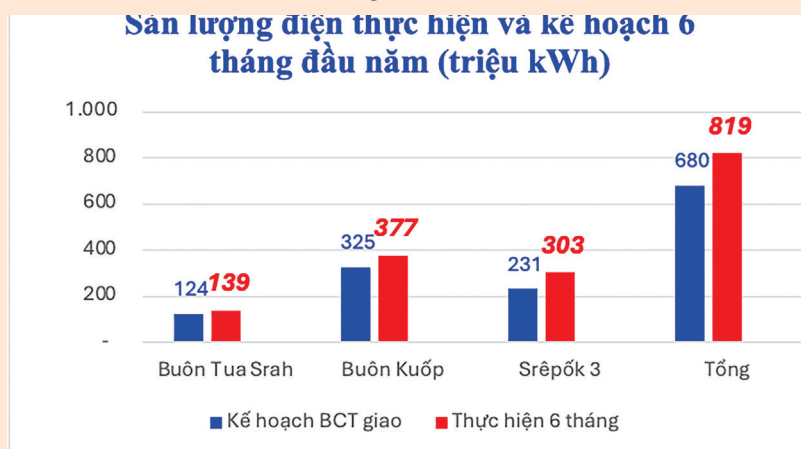
Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tham gia đoàn công tác còn có ông Phạm Lê Phú - Phó Tổng giám đốc EVN, ông Ngô Quốc Huy - Thành viên Hội đồng thành viên Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1).

Về phía Tập đoàn Công nghiệp Than, Khoáng sản Việt Nam (TKV) còn có ông Trần Hải Bình - Phó Tổng giám đốc TKV, cùng lãnh đạo Công ty Cổ phần Kinh doanh Than miền Bắc - Vinacomin.



Đoàn công tác của EVN và TKV làm việc tại Công ty Nhiệt điện Duyên Hải

Theo ông Ngô Văn Sỹ - Giám đốc Công ty Nhiệt điện Duyên Hải, trong 6 tháng đầu năm 2026, sản lượng điện sản xuất của Công ty đạt hơn 9,29 tỷ kWh, bằng 101,1% kế hoạch mùa khô và 52,5% kế hoạch năm do EVNGENCO1 giao. Các tổ máy cơ bản được duy trì vận hành an toàn, ổn định, đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống điện; đồng thời, nguồn nhiên liệu phục vụ sản xuất điện đã được chủ động chuẩn bị, cơ bản bảo đảm nhu cầu vận hành đến tháng 3/2027.



Giám đốc Công ty Nhiệt điện Duyên Hải Ngô Văn Sỹ báo cáo tình hình sản xuất, vận hành các tổ máy và công tác bảo đảm nhiên liệu

Tại buổi làm việc, EVN, EVNGENCO1, TKV và các đơn vị liên quan cũng trao đổi về công tác phối hợp cung cấp, tiếp nhận và bảo đảm nguồn nhiên liệu cho các nhà máy điện Duyên Hải (bao gồm Nhà máy điện Duyên Hải 1, 3 và 3 mở rộng). Các bên thống nhất tiếp tục tăng cường phối hợp, chủ động triển khai các giải pháp nhằm duy

EVN VÀ TKV KIỂM TRA CÔNG TÁC BẢO ĐẢM THAN CHO SẢN XUẤT ĐIỆN TẠI CÔNG TY NHIỆT ĐIỆN DUYÊN HẢI

Ngày 16/7, tại Vĩnh Long, ông Đặng Hoàng An - Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam và ông Ngô Hoàng Ngân - Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Công nghiệp Than, Khoáng sản Việt Nam, cùng đoàn công tác đã làm việc với Công ty Nhiệt điện Duyên Hải (Tổng công ty Phát điện 1) về tình hình vận hành các tổ máy, bảo đảm nhiên liệu phục vụ sản xuất điện.

trì nguồn nhiên liệu ổn định, đáp ứng yêu cầu vận hành các tổ máy và nhu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia.

Trên cơ sở kiểm tra thực tế khu vực cảng nhập than, kho than và nghe báo cáo của các đơn vị, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An yêu cầu EVNGENCO1 và Công ty Nhiệt điện Duyên Hải rà soát sát nhu cầu nhiên liệu theo phương thức huy động của hệ thống điện; chủ động xây dựng kế hoạch tiếp nhận, sử

dụng và dự trữ than phù hợp với từng giai đoạn vận hành.

Chủ tịch HĐTV EVN cũng đề nghị TKV, Công ty Cổ phần Kinh doanh Than miền Bắc - Vinacomin và các đơn vị liên quan phối hợp chặt chẽ với EVNGENCO1 trong việc thống nhất kế hoạch cung ứng, tiến độ giao nhận và kiểm soát chất lượng nhiên liệu, kịp thời xử lý các vướng mắc phát sinh, không để thiếu nhiên liệu ảnh hưởng đến khả năng huy động của các tổ máy.

Đối với Công ty Nhiệt điện Duyên Hải, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An yêu cầu tiếp tục kiểm soát chặt tình trạng thiết bị, nâng cao độ khả dụng của các tổ máy và bảo đảm đồng bộ giữa năng lực vận hành, khả năng tiếp nhận than tại cảng và mức dự trữ trong kho. Lãnh đạo EVN cũng ghi nhận những nỗ lực của Công ty Nhiệt điện Duyên Hải trong công tác quản lý vận hành và bảo đảm nhiên liệu cho sản xuất điện.

Nguyễn Huyền



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An (hàng đầu, thứ 2 từ trái sang), Chủ tịch HĐTV TKV Ngô Hoàng Ngân (hàng đầu, thứ 3 từ phải sang) và đoàn công tác kiểm tra khu vực cảng nhập than, kho than tại Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 3

CÔNG ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM TRIỂN KHAI "THÁNG NGHE ĐOÀN VIÊN, NGƯỜI LAO ĐỘNG NÓI" NĂM 2026

Thực hiện Kế hoạch của Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam về tổ chức các hoạt động "Tháng nghe đoàn viên, người lao động nói" theo tinh thần chỉ đạo của đồng chí Tổng Bí thư - Chủ tịch nước Tô Lâm, Công đoàn Điện lực Việt Nam (ĐLVN) vừa ban hành kế hoạch số 389/KH-CĐĐVN triển khai chương trình trong toàn ngành Điện, thời gian thực hiện trong tháng 7/2026.

Theo kế hoạch, công đoàn các Tổng công ty và công đoàn cơ sở sẽ phối hợp với chuyên môn tổ chức các hoạt động đối thoại, gặp gỡ, lắng nghe đoàn viên, người lao động bằng nhiều hình thức phù hợp như đối thoại định kỳ, đột xuất, hội nghị người lao động hoặc kết hợp trực tiếp với trực tuyến. Thành phần tham dự gồm đại diện lãnh đạo đơn vị, ban chấp hành công đoàn, đoàn viên, người lao động, cùng đại diện công đoàn cấp trên và cấp ủy (nếu có).

Nội dung trao đổi tập trung vào những vấn đề thiết thực được đoàn viên, người lao động quan tâm như việc làm, tiền lương, tiền thưởng, thu nhập, thời giờ làm việc và nghỉ ngơi; điều kiện làm việc, an toàn vệ sinh lao động; nhà trực vận hành, nhà nghỉ ca, nhà trẻ, thiết chế văn hóa; đào tạo, bồi dưỡng kỹ năng nghề; chuyển đổi số, chuyển đổi xanh; phát huy sáng kiến và triển khai phong trào thi đua "Lao động giỏi, năng suất cao, thu nhập tốt"...

Đối với cấp Công đoàn Điện lực Việt Nam, hoạt động sẽ được triển khai phối hợp với Ban lãnh đạo EVN thông qua chương trình đối thoại định kỳ năm 2026, dự kiến tổ chức vào cuối tháng 7 theo hình thức trực tiếp kết hợp trực tuyến.

Ban Quan hệ lao động - Công đoàn ĐLVN được giao chủ trì hướng dẫn, tổng hợp, tiếp nhận và tham



Chương trình tọa đàm đối thoại gặp gỡ tháng 5 năm 2026 do Công đoàn ĐLVN tổ chức. Ảnh: Đắc Cường

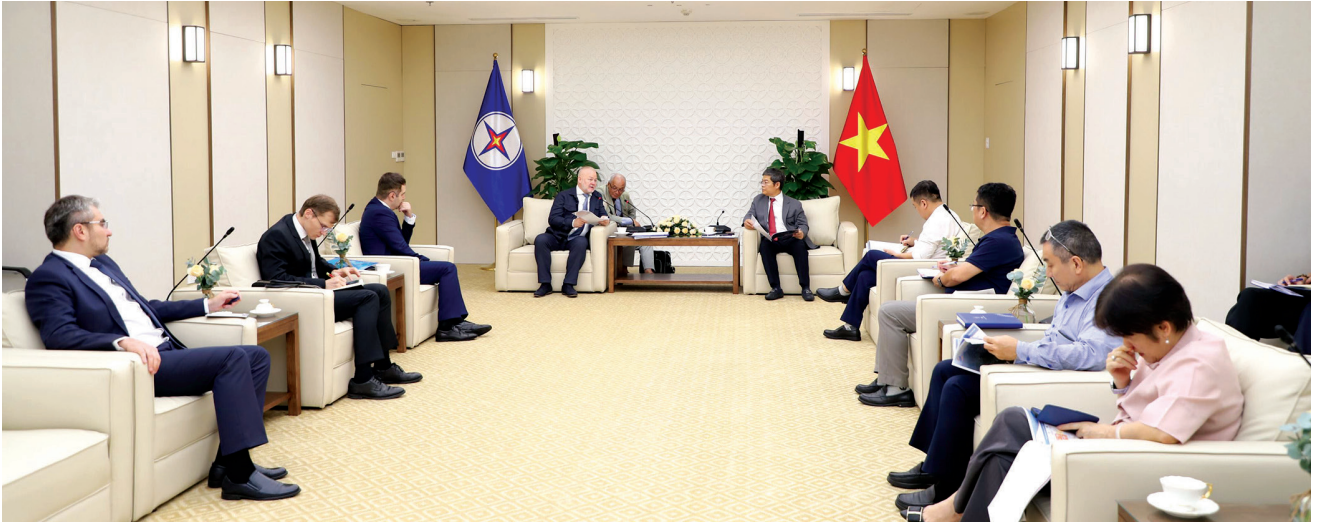
mưu giải quyết các ý kiến, kiến nghị của đoàn viên, người lao động; phối hợp tuyên truyền các hoạt động của "Tháng nghe đoàn viên, người lao động nói" gắn với kỷ niệm Ngày thành lập Công đoàn Việt Nam (28/7/2026); đồng thời theo dõi, kiểm tra, đánh giá kết quả và đề xuất khen thưởng các tập thể, cá nhân có thành tích xuất sắc. Ban Công tác Công đoàn hướng dẫn về kinh phí và phối hợp xây dựng kênh tiếp nhận ý kiến trên ứng dụng số.

Công đoàn các đơn vị trực thuộc có trách nhiệm xây dựng kế hoạch phù hợp với điều kiện thực tế, kết hợp với các hội nghị sơ kết, hội nghị chuyên đề hoặc hội nghị đối thoại nhằm tăng cường trao đổi giữa lãnh đạo và người lao động; đồng thời duy trì các kênh tiếp nhận, phân loại, xử lý và phản hồi ý kiến, kiến nghị của đoàn viên, người lao động. Các đơn vị báo cáo kết quả thực hiện về Công đoàn Điện lực Việt Nam trước ngày 5/8/2026.

Việt Dũng

EVN VÀ RUSHYDRO (NGA) TRAO ĐỔI CÁC TIỀM NĂNG HỢP TÁC TRONG LĨNH VỰC THỦY ĐIỆN

Ngày 16/7, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Nguyễn Tài Anh có buổi tiếp và làm việc với đoàn công tác Tập đoàn RusHydro (Liên bang Nga) do ông Sergey Machekhin, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn dẫn đầu.



EVN và RusHydro trao đổi về khả năng tăng cường hợp tác, chia sẻ kinh nghiệm và ứng dụng công nghệ trong lĩnh vực thủy điện

Tại buổi làm việc, ông Sergey Machekhin, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn RusHydro giới thiệu khái quát về năng lực và kinh nghiệm của Tập đoàn trong đầu tư, quản lý vận hành các nhà máy thủy điện, quản lý tài nguyên nước, phát triển thủy điện tích năng và cung cấp các dịch vụ tư vấn, kỹ thuật cho các công trình năng lượng.

RusHydro mong muốn tiếp tục phát huy nền tảng hợp tác truyền thống giữa Việt Nam và Liên bang Nga trong lĩnh vực năng lượng; đồng thời sẵn sàng trao đổi kinh nghiệm, phối hợp nghiên cứu các giải pháp nâng cao độ an toàn, độ tin cậy và kéo dài tuổi thọ vận hành của các công trình thủy điện.

Một trong những nội dung được phía RusHydro đề cập là khả năng ứng dụng các công nghệ khảo sát, đánh giá hiện trạng công trình, trong đó có giải pháp thăm dò vi chấn phục vụ kiểm tra cấu trúc địa chất, thân

đập và các hạng mục thủy công. Theo đại diện RusHydro, công nghệ này có thể hỗ trợ phát hiện những dấu hiệu bất thường bên trong công trình, bổ sung thông tin cho quá trình đánh giá an toàn và xây dựng phương án sửa chữa, hiện đại hóa phù hợp.

Phía RusHydro cũng bày tỏ quan tâm đến việc hợp tác nghiên cứu, khảo sát một số công trình thủy điện tại Việt Nam; chia sẻ kinh nghiệm phát triển thủy điện tích năng, đào tạo nhân lực và chuyển giao các giải pháp khoa học - kỹ thuật trong lĩnh vực năng lượng và quản lý tài nguyên nước.

Tại buổi làm việc, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh đánh giá cao mối quan hệ hợp tác truyền thống giữa Việt Nam và Liên bang Nga, cũng như những đóng góp của các chuyên gia Liên Xô trước đây và Liên bang Nga trong quá trình xây dựng, phát triển nhiều công trình năng lượng quan trọng tại Việt Nam.

Lãnh đạo EVN hoan nghênh các đề xuất hợp tác của RusHydro, đặc biệt là những giải pháp có khả năng hỗ trợ nâng cao chất lượng đánh giá an toàn công trình, hiện đại hóa thiết bị và tăng hiệu quả quản lý vận hành các nhà máy thủy điện.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh đề nghị các đơn vị chuyên môn của hai bên tiếp tục trao đổi, làm rõ phạm vi, yêu cầu kỹ thuật, hiệu quả và khả năng áp dụng của từng giải pháp; trên cơ sở đó lựa chọn những nội dung phù hợp để nghiên cứu, báo cáo cấp có thẩm quyền xem xét theo đúng quy định của pháp luật Việt Nam.

Hai bên thống nhất tiếp tục duy trì trao đổi, chia sẻ thông tin và phối hợp nghiên cứu các cơ hội hợp tác cụ thể trong lĩnh vực thủy điện, thủy điện tích năng, an toàn đập và ứng dụng công nghệ mới trong quản lý, vận hành các công trình năng lượng.

Bảo Châu

CÔNG TY THỦY ĐIỆN BUÔN KUỐP **SẢN XUẤT VƯỢT 20% KẾ HOẠCH 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2026**



Toàn cảnh Nhà máy Thủy điện Buôn Tua Srah

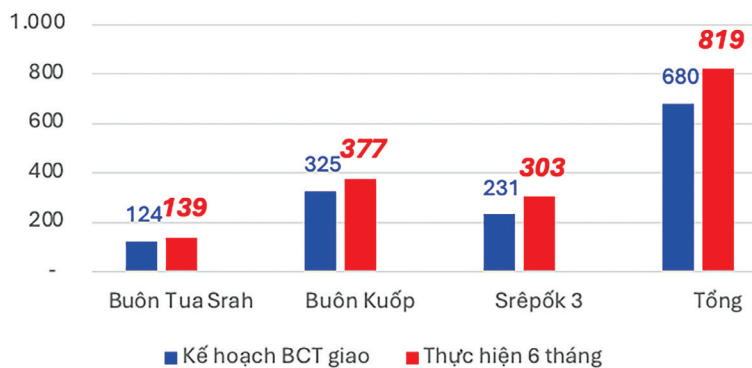
Ngay từ đầu năm 2026, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp đã chủ động triển khai đồng bộ các giải pháp quản lý, vận hành, khai thác hiệu quả nguồn nước phù hợp với tình hình thời tiết, điều kiện thủy văn và lưu lượng nước về các hồ chứa. Nhờ đó, các Nhà máy Thủy điện Buôn Tua Srah, Buôn Kuốp và Srêpốk 3 luôn vận hành an toàn, ổn định, góp phần quan trọng trong việc bảo đảm cung ứng điện cho Hệ thống điện Quốc gia.

Công ty đã bám sát phương thức vận hành của hệ thống, chủ động phối hợp với các đơn vị liên quan điều tiết linh hoạt các hồ chứa, tối ưu hóa nguồn nước, nhất là trong các đợt cao điểm, luôn đảm bảo cấp nước cho các vùng hạ du trong mùa kiệt để phục vụ sinh hoạt và canh tác của người dân địa phương.

Kết quả trong 6 tháng đầu năm 2026, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp đã sản xuất được 819 triệu kWh điện, đạt 120% so với phương thức vận hành do Bộ Công Thương phê duyệt.

Bên cạnh hoạt động sản xuất kinh doanh, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp luôn thể hiện trách nhiệm của

Sản lượng điện thực hiện và kế hoạch 6 tháng đầu năm (triệu kWh)



Sản lượng điện các nhà máy thuộc Công ty Thủy điện Buôn Kuốp trong 06 tháng đầu năm 2026



Công ty Thủy điện Buôn Kuốp hỗ trợ xây nhà tình nghĩa cho hộ gia đình khó khăn về nhà ở tại xã Ea Na, tỉnh Đắk Lắk

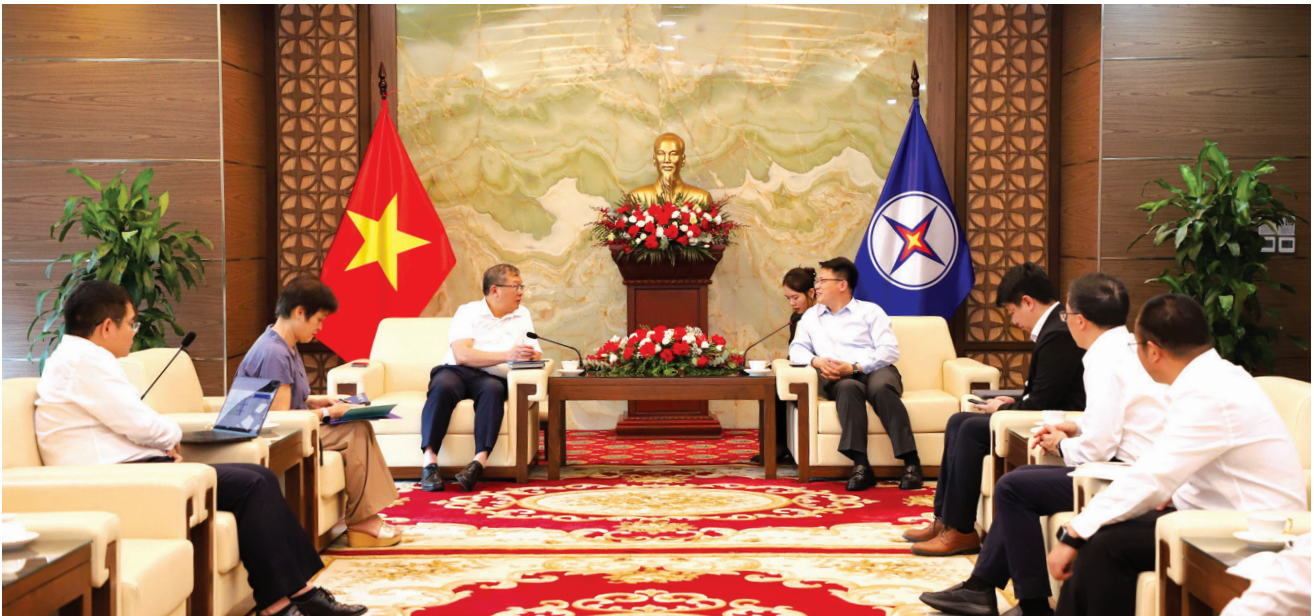
một doanh nghiệp vì cộng đồng. Nhiều hoạt động an sinh xã hội ý nghĩa đã được Công ty triển khai góp phần nâng cao đời sống cho người dân. Điển hình như vừa qua, Công ty đã tổ chức trao tặng 100 triệu đồng hỗ trợ xây dựng nhà tình nghĩa cho hộ nghèo tại thôn Quỳnh Ngọc 2, xã Ea Na, tỉnh Đắk Lắk.

Công ty Thủy điện Buôn Kuốp tiếp tục theo dõi sát diễn biến thủy văn, triển khai hiệu quả các giải pháp quản trị, tối ưu hóa thị trường điện, vận hành các nhà máy an toàn, phấn đấu hoàn thành các chỉ tiêu kế hoạch năm 2026 được Tổng Công ty Phát điện 3 giao.

Nguyễn Phương

PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC EVN PHẠM HỒNG PHƯƠNG LÀM VIỆC VỚI TẬP ĐOÀN XÂY DỰNG ĐIỆN LỰC TRUNG QUỐC (POWERCHINA)

Chiều 10/7, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Phạm Hồng Phương có buổi làm việc với đoàn công tác Tập đoàn Xây dựng điện lực Trung Quốc (PowerChina), trao đổi về tiềm năng hợp tác trong nâng cấp các công trình thủy điện, phát triển thủy điện tích năng và một số giải pháp hỗ trợ chuyển dịch năng lượng tại Việt Nam.



Đoàn công tác PowerChina (bên phải) làm việc tại EVN chiều ngày 10/7

Đoàn công tác PowerChina do ông Đỗ Hải Dương (Du Haiyang), Phó Tổng giám đốc PowerChina khu vực châu Á làm trưởng đoàn. Tham dự buổi làm việc còn có đại diện Công ty PowerChina Việt Nam và Viện Thiết kế Bắc Kinh thuộc PowerChina.

Tại buổi làm việc, đại diện PowerChina bày tỏ mong muốn tiếp tục tăng cường hợp tác với EVN, trước mắt tập trung nghiên cứu các giải pháp cải tạo, nâng cấp và mở rộng công suất các nhà máy thủy điện hiện hữu; phát triển các dự án thủy điện tích năng; đồng thời trao đổi kinh nghiệm trong lĩnh vực năng lượng tái tạo và hạ tầng lưới điện.

Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương đánh giá cao kinh nghiệm của PowerChina, đồng thời

đề nghị phía đối tác tiếp tục nghiên cứu định hướng phát triển điện lực của Việt Nam, đề xuất các giải pháp kỹ thuật khả thi, hiệu quả và phù hợp với quy định pháp luật.

Lãnh đạo EVN cho biết, nhu cầu điện của Việt Nam được dự báo tiếp tục tăng cao trong những năm tới, đặt ra yêu cầu phát triển đồng bộ các loại hình nguồn điện và hệ thống lưới điện, bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định cho phát triển kinh tế - xã hội. Trong quá trình chuyển dịch năng lượng, các nhà máy thủy điện hiện hữu tiếp tục giữ vai trò quan trọng trong vận hành, điều tần, điều áp và bảo đảm tính linh hoạt của hệ thống điện. Việc nghiên cứu cải tạo, nâng cấp, mở rộng công suất các công trình thủy điện cần được xem xét trên cơ sở hiệu quả đầu tư, điều

kiện kỹ thuật, an toàn công trình và yêu cầu vận hành hệ thống.

Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương cũng nhấn mạnh tiềm năng phát triển thủy điện tích năng tại Việt Nam, nhất là trong giai đoạn sau năm 2030, khi tỷ trọng các nguồn điện gió, điện mặt trời trong hệ thống ngày càng tăng. Thủy điện tích năng sẽ là một trong những giải pháp quan trọng giúp cân bằng công suất và hỗ trợ vận hành ổn định hệ thống điện.

Cũng tại buổi làm việc, hai bên trao đổi về tiến độ một số dự án thủy điện tích năng đang được triển khai và nghiên cứu tại Việt Nam, chia sẻ kinh nghiệm quốc tế trong khảo sát địa hình, địa chất, lựa chọn công nghệ, thiết kế công trình và tổ chức thực hiện dự án.

Nguyệt Hà

NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN VĨNH TÂN 2 ĐẠT MỐC SẢN LƯỢNG 80 TỶ KWH

Vào lúc 15 giờ 30 phút ngày 14/7/2026, Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 chính thức đạt mốc 80 tỷ kWh điện sản xuất lũy kế sau hơn 11 năm vận hành thương mại. Và tính từ đầu năm đến nay sản lượng điện của nhà máy đạt hơn 4,3 tỷ kWh, đạt hơn 58,6% kế hoạch năm của Bộ Công thương giao.



Các vận hành viên làm việc tại Phòng Điều khiển trung tâm Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2

Đây là dấu mốc quan trọng, khẳng định những nỗ lực không ngừng của tập thể CBNV Nhà máy trong việc vận hành an toàn, hiệu quả, góp phần bảo đảm cung ứng điện, giữ ổn định cho hệ thống điện quốc gia, nhất là trong giai đoạn cao điểm mùa khô các năm vừa qua.

Để duy trì độ tin cậy của các tổ máy và hoàn thành cột mốc sản lượng 80 tỷ kWh, trong những năm qua, Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đã triển khai đồng bộ nhiều giải pháp trong công tác quản lý kỹ thuật và sản xuất như tăng cường công tác quản lý kỷ luật vận hành, hiệu quả công tác sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị nhằm

nâng cao độ ổn định và độ tin cậy của các tổ máy; chủ động bảo đảm nguồn nhiên liệu phục vụ sản xuất điện, đẩy mạnh sử dụng than trộn phù hợp để nâng cao tính chủ động trong cung ứng nhiên liệu và tối ưu hiệu quả vận hành lò hơi.

Bên cạnh đó, đơn vị tập trung nghiên cứu, áp dụng nhiều giải pháp kỹ thuật nhằm nâng cao hiệu suất các tổ máy, giảm suất tiêu hao nhiên liệu, giảm suất hao nhiệt và tỷ lệ điện tự dùng; duy trì các tổ máy vận hành ở chế độ tối ưu, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, đồng thời luôn đảm bảo môi trường, duy trì xanh sạch đẹp khuôn viên trong và ngoài nhà máy.

Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 gồm 2 tổ máy, tổng công suất 1.244MW, công nghệ nhiệt điện than phun cận tới hạn, nằm trong Trung tâm Điện lực Vĩnh Tân (xã Vĩnh Tân, huyện Tuy Phong, tỉnh Bình Thuận cũ, nay là xã Vĩnh Hảo, tỉnh Lâm Đồng). Dự án được khởi công xây dựng vào ngày 8/8/2010, Tổ máy số 1 hoà lưới điện quốc gia lần đầu vào ngày 15/1/2014, bắt đầu vận hành thương mại ngày 30/1/2015; tổ máy số 2 hoà lưới điện quốc gia lần đầu ngày 7/9/2014 và bắt đầu vận hành thương mại ngày 21/3/2015.

Việc đạt mốc 80 tỷ kWh điện sản xuất lũy kế không chỉ là dấu ấn quan trọng trong quá trình hơn 11 năm vận hành của Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 mà còn khẳng định năng lực quản lý, vận hành của đội ngũ cán bộ, công nhân viên Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân. Đây cũng là động lực để đơn vị tiếp tục phát huy vai trò là một trong những nguồn điện chủ lực khu vực Nam Trung bộ, góp phần cùng Tổng Công ty Phát điện 3 và Tập đoàn Điện lực Việt Nam bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định, liên tục cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Minh Khuê



CÔNG TY ĐIỆN LỰC HÀ TĨNH TRIỂN KHAI NHIỀU GIẢI PHÁP HỖ TRỢ KHÁCH HÀNG KIỂM SOÁT ĐIỆN NĂNG TIÊU THỤ

Trong bối cảnh nắng nóng gay gắt kéo dài khiến nhu cầu sử dụng điện trên địa bàn tăng cao, Công ty Điện lực (CTDL) Hà Tĩnh đã đồng bộ triển khai nhiều giải pháp nhằm hỗ trợ khách hàng chủ động theo dõi điện năng tiêu thụ, sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, đồng thời không ngừng nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng theo định hướng chuyển đổi số của Tổng công ty Điện lực miền Bắc.

Theo thống kê của Công ty, trong các đợt nắng nóng cao điểm tháng 6, sản lượng điện tiêu thụ trên địa bàn tăng khoảng 20 - 25% so với các tháng trước. Nhu cầu sử dụng điều hòa nhiệt độ, quạt điện và các thiết bị làm mát tăng mạnh đã kéo theo lượng điện tiêu thụ của các hộ gia đình, cơ sở sản xuất, kinh doanh và dịch vụ gia tăng đáng kể.

Đặc biệt, ngày 26/6/2026, phụ tải điện toàn tỉnh lần đầu tiên vượt mốc 500 MW, thiết lập mức cao nhất từ trước đến nay. Công suất cực đại (Pmax) của hệ thống đạt 515,2 MW vào lúc 13 giờ, tăng 28,8% so với mức đỉnh của tháng 6/2025; sản lượng điện tiêu thụ trong ngày đạt 8,95 triệu kWh, tăng 43,9% so với ngày có sản lượng cao nhất cùng kỳ năm trước. Mức tăng trưởng này cho thấy nhu cầu sử dụng điện cho sinh hoạt, sản xuất và dịch vụ đều tăng mạnh dưới tác động của thời tiết cực đoan.

Để giúp khách hàng chủ động quản lý điện năng sử dụng ngay từ đầu kỳ ghi chỉ số, Công ty đã tăng cường truyền thông, hướng dẫn khách hàng khai thác hiệu quả các tiện ích trên ứng dụng EVN CSKH. Thông qua ứng dụng, khách hàng có thể theo dõi điện năng tiêu thụ hằng ngày, tra cứu chỉ số công tơ, hóa đơn tiền điện, lịch ghi chỉ số, lịch cắt điện, đồng thời sử dụng các dịch vụ điện trực tuyến nhanh chóng, thuận tiện.

Ông Trần Văn Thắng - đại diện Công ty Cổ Phần Chăn nuôi tại Hà Tĩnh chia sẻ: "Việc theo dõi điện

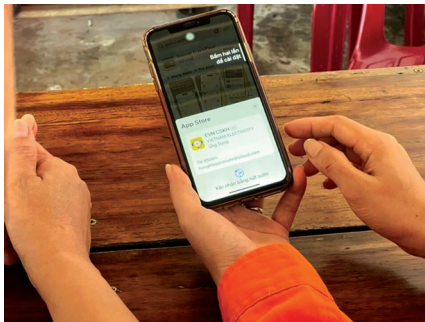


Cuối tháng 6, Hà Tĩnh duy trì nền nhiệt ở mức cao từ 38 - 40°C khiến nhu cầu vận hành các thiết bị làm mát như điều hòa nhiệt độ, quạt điện tại các hộ gia đình gia tăng mạnh.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

năng tiêu thụ hằng ngày qua ứng dụng EVN CSKH giúp doanh nghiệp chúng tôi chủ động kiểm soát chi phí điện trong từng giai đoạn sản xuất. Các thông tin về chỉ số công tơ, sản lượng điện và hóa đơn được cập nhật kịp thời, minh bạch, tạo thuận lợi cho việc xây dựng kế hoạch sử dụng điện hợp lý, đặc biệt trong những tháng cao điểm nắng nóng".

Cùng với việc đẩy mạnh chuyển đổi số trong công tác chăm sóc khách hàng, Công ty đã chỉ đạo các điện lực trực thuộc tăng cường tuyên truyền thông qua nhiều kênh như website, fanpage, Zalo, hệ thống tin nhắn chăm sóc khách hàng và tư vấn trực tiếp tại các điểm giao dịch. Nội dung tuyên truyền tập trung hướng dẫn khách hàng sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, khai thác hiệu quả các tiện ích số, lựa chọn thiết bị có hiệu suất năng lượng cao và chủ động theo dõi điện năng tiêu thụ để điều chỉnh nhu cầu sử dụng phù hợp trong mùa nắng nóng.



Song song với đó, Công ty tiếp tục nâng cao chất lượng công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng thông qua việc tăng cường phúc tra các trường hợp sản lượng điện tăng, giảm bất thường; kiểm soát chặt chẽ quy trình ghi chỉ số công tơ, lập hóa đơn và phát hành hóa đơn tiền điện, bảo đảm tính chính xác, minh bạch, tạo sự tin tưởng và đồng thuận của khách hàng.

Đối với các yêu cầu về dịch vụ điện, Công ty duy trì nhiều kênh tiếp nhận và hỗ trợ khách hàng như Tổng đài Chăm sóc khách hàng Tổng công ty Điện lực miền Bắc 19006769, ứng dụng EVN CSKH và các kênh chăm sóc khách hàng trực tuyến của đơn vị. Mọi kiến nghị đều được tiếp nhận, xử lý kịp thời, góp phần nâng cao



Nhân viên điện lực hướng dẫn khách hàng cài đặt và theo dõi thông tin qua ứng dụng "EVN CSKH" trên điện thoại thông minh.



Nhân viên Điện lực Cẩm Xuyên hướng dẫn người dân sử dụng điện tiết kiệm

chất lượng phục vụ và sự hài lòng của khách hàng.

Bên cạnh các giải pháp về dịch vụ khách hàng, Công ty cũng phối hợp với các cơ quan, doanh nghiệp và chính quyền địa phương đẩy mạnh tuyên truyền sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả; khuyến khích điều chỉnh phụ tải, sử dụng điện hợp lý trong các khung giờ cao điểm nhằm giảm áp lực cho hệ thống điện, góp phần bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định trong mùa nắng nóng.

Với việc đồng bộ triển khai các giải pháp về chuyển đổi số, nâng cao chất lượng dịch vụ và tăng cường tương tác với khách hàng, CTĐL Hà Tĩnh tiếp tục khẳng định phương châm "Lấy khách hàng làm trung tâm", không ngừng đổi mới để mang đến những tiện ích thiết thực, nâng cao trải nghiệm sử dụng điện và xây dựng hình ảnh ngành điện chuyên nghiệp, hiện đại, thân thiện.

Phương Thảo

ĐẢNG BỘ EVNNPC VINH DỰ NHẬN CỜ THI ĐUA CỦA ĐẢNG BỘ CHÍNH PHỦ VÌ THÀNH TÍCH XUẤT SẮC TIÊU BIỂU 5 NĂM LIÊN

Chiều 30/6, tại Hội nghị Ban Chấp hành Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) lần thứ 6 (mở rộng), sơ kết công tác 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2026, Đảng bộ Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) vinh dự được Ban Chấp hành Đảng bộ Chính phủ trao tặng Cờ thi đua vì đạt danh hiệu “Đảng bộ hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ tiêu biểu” 5 năm liền (2021-2025) theo Quyết định số 187-QĐ/ĐU ngày 28/02/2026 của Ban Thường vụ Đảng ủy Chính phủ.

Đây là phần thưởng cao quý, ghi nhận những thành tích nổi bật của Đảng bộ EVNNPC trong công tác xây dựng Đảng và lãnh đạo thực hiện toàn diện nhiệm vụ chính trị, sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng; góp phần cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoàn thành nhiệm vụ bảo đảm cung ứng điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân.

Hiện nay, Đảng bộ EVNNPC là một trong những đảng bộ có quy mô lớn trong Đảng bộ EVN với 33 tổ chức đảng trực thuộc và 1.464 đảng viên. Đảng bộ lãnh đạo toàn diện hoạt động của Tổng công ty, trực tiếp thực hiện nhiệm vụ bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định cho hơn 11 triệu khách hàng trên địa bàn 17 tỉnh, thành phố miền Bắc.



Đồng chí Đặng Hoàng An, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN trao khen thưởng của BCH Đảng bộ Chính phủ cho Đảng bộ Tổng công ty Điện lực miền Bắc



BCH Đảng bộ Tổng công ty Điện lực miền Bắc khóa XXIII nhiệm kỳ 2025 - 2030



Đồng chí Đỗ Nguyệt Ánh, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc phát biểu tại Đại hội Đại biểu Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam lần thứ IV, nhiệm kỳ 2025-2030

Trong giai đoạn 2021-2025, Đảng bộ EVNNPC luôn giữ vững vai trò hạt nhân chính trị, phát huy nguyên tắc đoàn kết, dân chủ, đổi mới phương thức lãnh đạo; tập trung chỉ đạo thực hiện hiệu quả công tác xây dựng Đảng gắn với thực hiện nhiệm vụ chính trị của Tổng công ty. Đảng bộ đã lãnh đạo tổ chức thành công Đại hội đại biểu Đảng bộ Tổng công ty lần thứ XXIII, nhiệm kỳ 2025-

2030; chỉ đạo thực hiện hiệu quả chủ trương sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy; đẩy mạnh chuyển đổi số, đổi mới sáng tạo; triển khai quyết liệt các giải pháp bảo đảm cung ứng điện, đầu tư xây dựng và nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng.

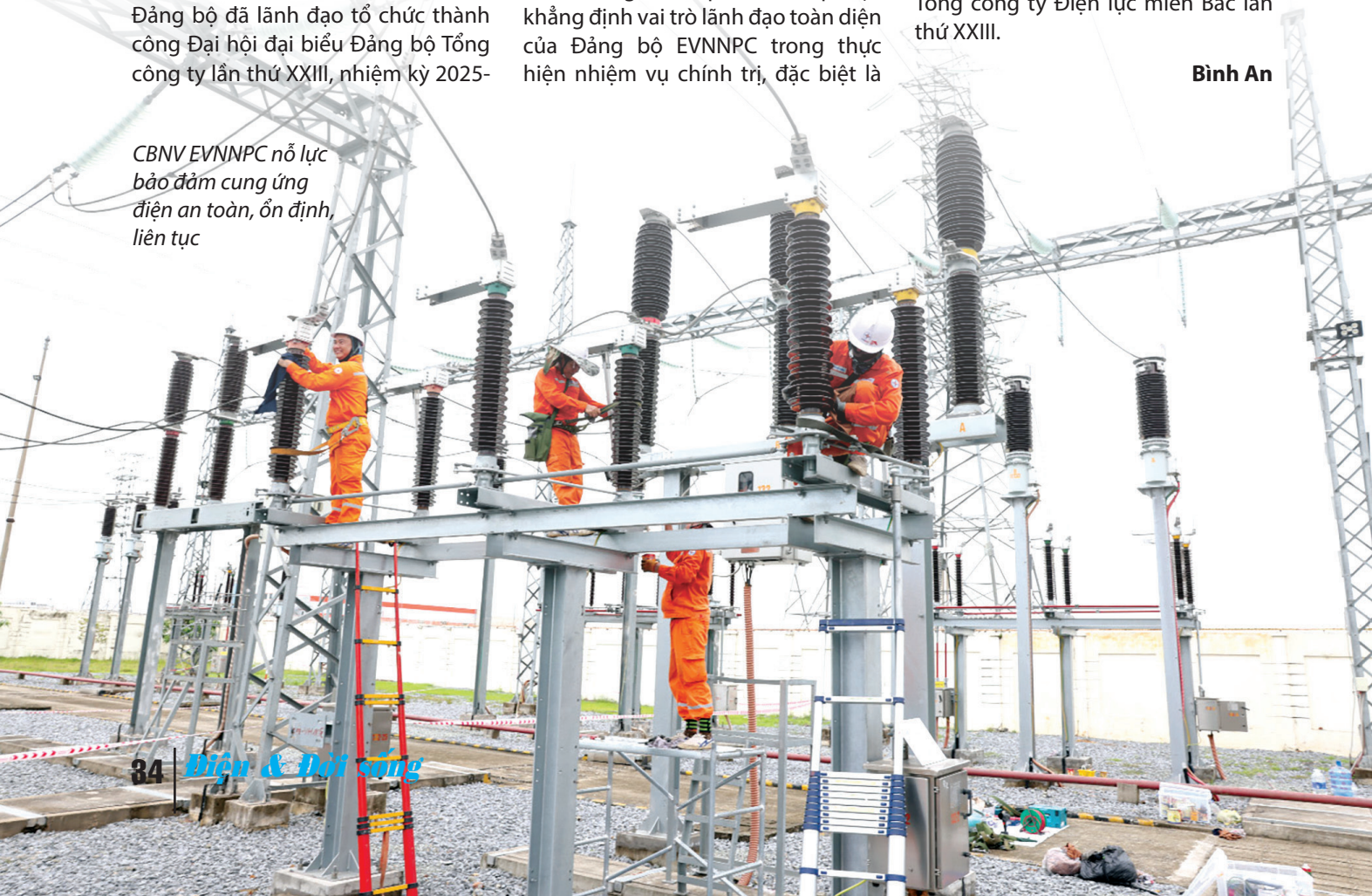
Những kết quả đó tiếp tục khẳng định vai trò lãnh đạo toàn diện của Đảng bộ EVNNPC trong thực hiện nhiệm vụ chính trị, đặc biệt là

triển khai hiệu quả các chủ trương lớn của Đảng, trong đó có Nghị quyết số 70-NQ/TW của Bộ Chính trị về bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045. Với tinh thần chủ động, đổi mới và quyết liệt trong chỉ đạo, Đảng bộ Tổng công ty đã lãnh đạo toàn hệ thống tập trung mọi nguồn lực bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định, liên tục, góp phần giữ vững an ninh năng lượng quốc gia và phục vụ phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Danh hiệu "Đảng bộ hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ tiêu biểu" và Cờ thi đua của Ban Chấp hành Đảng bộ Chính phủ là sự ghi nhận xứng đáng đối với những nỗ lực, đoàn kết, sáng tạo của toàn Đảng bộ EVNNPC trong suốt 5 năm qua; đồng thời là động lực để Đảng bộ Tổng công ty tiếp tục xây dựng tổ chức đảng trong sạch, vững mạnh, nâng cao năng lực lãnh đạo và sức chiến đấu, lãnh đạo Tổng công ty hoàn thành xuất sắc mọi nhiệm vụ được giao, góp phần thực hiện thắng lợi Nghị quyết Đại hội XIV của Đảng, Nghị quyết Đại hội Đảng bộ EVN lần thứ IV và Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Tổng công ty Điện lực miền Bắc lần thứ XXIII.

Bình An

CBNV EVNNPC nỗ lực bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định, liên tục



EVNHANOI

KHUYẾN CÁO AN TOÀN ĐIỆN KHI MƯA GIÔNG

Những ngày gần đây, thời tiết tại khu vực Bắc Bộ, trong đó có Thủ đô Hà Nội, tiếp tục xuất hiện mưa lớn, giông lốc, gió giật mạnh. Đây là những yếu tố có thể làm phát sinh các nguy cơ ảnh hưởng đến an toàn điện, gây nguy hiểm cho người dân nếu không được phòng tránh kịp thời.



Sử dụng thiết bị điện khi ẩm ướt tiềm ẩn nguy cơ mất an toàn điện

Một cơn mưa giông bất chợt không chỉ gây ảnh hưởng đến sinh hoạt, giao thông mà còn tiềm ẩn nhiều nguy cơ mất an toàn điện nếu người dân chủ quan. Những trận mưa lớn kèm theo gió giật mạnh, sấm sét có thể làm cây xanh gãy đổ, ảnh hưởng đến công trình điện, gây ngập úng tại một số khu vực hoặc khiến các thiết bị điện ngoài trời phát sinh nguy cơ mất an toàn.

Trước diễn biến thời tiết phức tạp, Tổng công ty Điện lực TP Hà

Nội (EVNHANOI) khuyến cáo người dân cần nâng cao ý thức chủ động phòng ngừa, thực hiện các biện pháp sử dụng điện an toàn trong gia đình trong thời điểm có mưa giông.

Khi xảy ra mưa giông, người dân không nên đứng gần, trú mưa dưới các công trình điện như cột điện, trạm điện, tủ điện hoặc khu vực có đường dây điện đi qua; không chạm vào các thiết bị điện ngoài trời khi trời đang mưa, gió lớn. Đặc biệt, khi phát hiện các dấu hiệu bất thường như dây điện bị đứt, cột điện nghiêng, thiết bị

điện bị ảnh hưởng do cây xanh gãy đổ hoặc khu vực có nguy cơ bị ngập nước, người dân tuyệt đối không tự ý tiếp cận, xử lý mà cần giữ khoảng cách an toàn, cảnh báo những người xung quanh và thông báo ngay cho đơn vị điện lực hoặc cơ quan chức năng để được hỗ trợ.

Trong các gia đình, người dân cần thường xuyên kiểm tra hệ thống điện, bảo đảm các thiết bị, dây dẫn điện được lắp đặt đúng kỹ thuật, sử dụng thiết bị bảo vệ như aptomat chống giật để nâng cao mức độ an toàn. Khi nền nhà bị ngập nước hoặc phát hiện nguy cơ nước tiếp xúc với các thiết bị điện, cần nhanh chóng ngắt nguồn điện tại khu vực bị ảnh hưởng nếu điều kiện cho phép và tuyệt đối không sử dụng các thiết bị điện khi tay ướt hoặc đang đứng trong môi trường ẩm ướt.

Đối với các thiết bị điện đặt ngoài trời như biển quảng cáo, đèn chiếu sáng, máy bơm nước, người dân cần kiểm tra hệ thống dây dẫn, vị trí lắp đặt, khả năng chống chịu với điều kiện thời tiết để hạn chế nguy cơ mất an toàn khi có mưa lớn, gió mạnh. Đồng thời, cần chủ động chằng chống, di chuyển các vật dụng có khả năng bị gió cuốn bay, va chạm vào đường dây điện hoặc công trình điện.

EVNHANOI khuyến cáo người dân khi phát hiện các nguy cơ mất an toàn về điện trong thời gian mưa giông cần tránh xa khu vực nguy



KHUYẾN CÁO AN TOÀN ĐIỆN KHI MƯA GIÔNG

1 Không trèo lên hay đứng dưới cột điện, đặc biệt khi mưa lớn



2 Ngắt nguồn điện nếu khu vực trong nhà bị ướt hoặc bị mưa, gió tạt làm ướt sàn



3 Không lên sân thượng, mái nhà nơi có đường dây điện đi qua



4 Tránh xa, cảnh báo cho mọi người khi phát hiện cột điện đổ, dây điện đứt, rơi



5 Nếu phát hiện sự cố lưới điện hãy liên hệ ngay tổng đài để được hỗ trợ kịp thời,



 **19001288**

EVNHANOI khuyến cáo an toàn điện khi mưa giông

hiểm, không tự ý xử lý các tình huống liên quan đến điện và liên hệ Tổng đài EVNHANOI 19001288 để được hướng dẫn, hỗ trợ kịp thời.

Việc tuân thủ các quy định về an toàn điện không chỉ bảo vệ tính mạng, tài sản của mỗi gia đình mà còn góp phần cùng EVNHANOI duy trì hệ

thống điện vận hành an toàn, ổn định, phục vụ đời sống sinh hoạt và phát triển kinh tế - xã hội của Thủ đô.

Minh Thu

EVNHCMC SƠ KẾT CÔNG TÁC 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2026

Ngày 02/7, Đảng ủy Tổng công ty Điện lực TPHCM (EVNHCMC) tổ chức Hội nghị sơ kết công tác 6 tháng đầu năm và triển khai phương hướng, nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2026 theo hình thức trực tiếp kết hợp trực tuyến.

Hội nghị do đồng chí Phạm Quốc Bảo - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNHCMC chủ trì. Tham dự có đồng chí Doãn Trường Quang - Đảng ủy viên, Trưởng ban Tuyên giáo và Dân vận Đảng ủy UBND TPHCM; lãnh đạo Tổng công ty, cấp ủy các đơn vị trực thuộc cùng toàn thể đảng viên trong Đảng bộ Tổng công ty.

Báo cáo tại hội nghị cho thấy, trong 6 tháng đầu năm 2026, Đảng ủy EVNHCMC đã lãnh đạo toàn hệ thống thực hiện tốt nhiệm vụ chính trị, bảo đảm cung ứng điện an toàn, ổn định, liên tục cho TPHCM. Sản lượng điện thương phẩm đạt 29,27 tỷ kWh, tăng 7,35% so với cùng kỳ; phụ tải cực đại đạt 9.668 MW, tăng 6,06%; tỷ lệ tổn thất điện năng ở mức 2,50%, tốt hơn kế hoạch EVN giao. Công tác dịch vụ khách hàng, chuyển đổi số tiếp tục được đẩy mạnh với 100% dịch vụ điện trực tuyến mức độ 4; 100% thanh toán không dùng tiền mặt; tỷ lệ kết nối, khai thác hệ thống đo xa đạt 98,2%.

Đối với công tác xây dựng Đảng, Đảng bộ Tổng công ty hiện có 35 tổ chức đảng trực thuộc, gồm 21 đảng bộ bộ phận, 14 chi bộ trực thuộc, 102 chi bộ trực thuộc đảng bộ bộ phận, với tổng số 2.166 đảng viên. Trong 6 tháng đầu năm, Đảng ủy Tổng công ty đã tập trung lãnh đạo công tác giáo dục chính trị, tư tưởng; triển khai học tập, quán triệt Nghị quyết Đại hội XIV của Đảng; xây dựng các chương trình hành động thực hiện nghị quyết đại hội Đảng các cấp; tăng cường công tác tổ chức, cán bộ, đảng viên, kiểm tra, giám sát, phòng chống tham nhũng, lãng phí, tiêu cực.

Công tác dân vận, hoạt động Công đoàn và Đoàn Thanh niên tiếp tục được triển khai với nhiều nội dung thiết thực, gắn với chăm lo đời sống



Đồng chí Trần Vũ Quang – Ủy viên Ban Thường vụ Đảng ủy, Chủ nhiệm Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy EVNHCMC thay mặt Ban Thường vụ Đảng ủy báo cáo tại hội nghị



Đồng chí Doãn Trường Quang - Đảng ủy viên, Trưởng ban Tuyên giáo và Dân vận Đảng ủy UBND TPHCM phát biểu chỉ đạo tại hội nghị

người lao động, an sinh xã hội, tuyên truyền sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và các phong trào thi đua chào mừng kỷ niệm 50 năm Ngày thành lập Sở Quản lý và Phân phối Điện Thành phố Hồ Chí Minh, tiền thân của Tổng công ty Điện lực TP.HCM.

Phát biểu chỉ đạo tại hội nghị, đồng chí Doãn Trường Quang - Đảng ủy viên, Trưởng ban Tuyên giáo và Dân vận Đảng ủy UBND TPHCM ghi nhận và đánh giá cao tinh thần đoàn kết, thống nhất cùng những kết quả Đảng bộ EVNHCMC đạt được trong



Đồng chí Phạm Quốc Bảo - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNHCMC phát biểu kết luận hội nghị

6 tháng đầu năm, nhất là trong thực hiện nhiệm vụ cung ứng điện an toàn cho Thành phố, nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng, chuyển đổi số và xây dựng Đảng.

Đồng chí Doãn Trường Quang cũng chúc mừng đồng chí Luàn Quốc Hưng - Phó Tổng giám đốc EVNHCMC, đã trúng cử đại biểu HĐND TPHCM nhiệm kỳ 2026-2031; đồng thời biểu dương các tập thể, cá nhân được khen thưởng trong học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh.

Về nhiệm vụ thời gian tới, đồng chí Doãn Trường Quang đề nghị Đảng bộ EVNHCMC tiếp tục đổi mới phương thức lãnh đạo, nâng cao chất

lượng sinh hoạt chi bộ, tăng cường dự báo, gắn nhiệm vụ chính trị với mô hình chính quyền đô thị hai cấp. Ngành điện Thành phố cần tập trung thực hiện mục tiêu cung ứng điện “đủ, xanh, tốt và an toàn”; đẩy mạnh giải ngân vốn đầu tư, phát triển lưới điện thông minh, góp phần phục vụ mục tiêu tăng trưởng hai con số của TPHCM; Chủ động chuẩn bị sử dụng hiệu quả Sổ tay đảng viên điện tử, phấn đấu trở thành đơn vị tiêu biểu trong chuyển đổi số công tác Đảng; đồng thời quan tâm công tác tư tưởng, dân vận, kịp thời nắm bắt tâm tư, nguyện vọng của cán bộ, đảng viên, người lao động, tạo sự đồng thuận trong toàn hệ thống.

Phát biểu kết luận hội nghị, đồng chí Phạm Quốc Bảo - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNHCMC trân trọng tiếp thu ý kiến chỉ đạo của đồng chí Doãn Trường Quang và khẳng định Đảng ủy Tổng công ty sẽ cụ thể hóa vào chương trình công tác 6 tháng cuối năm 2026. Đồng chí yêu cầu các cấp ủy, đơn vị trực thuộc tiếp tục nâng cao trách nhiệm người đứng đầu, đổi mới phương thức lãnh đạo, nâng cao chất lượng sinh hoạt Đảng, đẩy mạnh chuyển đổi số trong công tác Đảng; đồng thời tập trung hoàn thành cao nhất các chỉ tiêu xây dựng Đảng, sản xuất kinh doanh, đầu tư phát triển, bảo đảm cung ứng điện “đủ, xanh, tốt và an toàn” cho TPHCM.

Trong 6 tháng cuối năm, EVNHCMC sẽ tập trung vận hành hệ thống điện an toàn, ổn định, liên tục; đẩy nhanh tiến độ các dự án lưới điện; hoàn thiện lưới điện tại khu vực Bình Dương và Bà Rịa - Vũng Tàu theo hướng đồng bộ với lưới điện TPHCM; tiếp tục triển khai khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số; nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng và đẩy mạnh tuyên truyền tiết kiệm điện.

Dịp này, Đảng ủy Tổng công ty đã khen thưởng 32 tập thể và 39 cá nhân có thành tích tiêu biểu trong học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh năm 2026 cấp Tổng công ty; trong đó có 2 tập thể và 3 cá nhân được khen thưởng cấp Thành phố.

Duy Đoàn



Các tập thể, cá nhân được khen thưởng chụp ảnh lưu niệm cùng với lãnh đạo Đảng ủy UBND TPHCM và EVNHCMC

PV POWER TẬP TRUNG TỐI ƯU VẬN HÀNH, HOÀN THÀNH CAO NHẤT KẾ HOẠCH NĂM 2026

Trong 6 tháng đầu năm 2026, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) duy trì hoạt động sản xuất điện an toàn, ổn định, đạt sản lượng hơn 13 tỷ kWh; các chỉ tiêu doanh thu, lợi nhuận đều vượt cao so với kế hoạch. Kết quả này tạo nền tảng quan trọng để PV Power tiếp tục tối ưu vận hành và bảo đảm nguồn nhiên liệu.



Nhà máy Điện Nhơn Trạch 3&4 vận hành thương mại từ đầu năm 2026, sớm hơn tiến độ kế hoạch, qua đó bổ sung nguồn điện quan trọng cho hệ thống trong giai đoạn nhu cầu phụ tải tăng cao.

Theo báo cáo sơ kết hoạt động sản xuất kinh doanh 6 tháng đầu năm đã đánh giá toàn diện kết quả sản xuất kinh doanh, công tác vận hành, bảo dưỡng sửa chữa, cung ứng nhiên liệu, đầu tư xây dựng trong 6 tháng đầu năm; đồng thời nhận diện những khó khăn, thách thức và đề ra các nhiệm vụ, giải pháp trọng tâm nhằm hoàn thành cao nhất kế hoạch năm 2026.

Sản lượng điện tăng trưởng ấn tượng

Trong 6 tháng đầu năm 2026, hoạt động sản xuất kinh doanh của PV Power diễn ra trong bối cảnh nhu cầu phụ tải điện tăng cao, thời tiết nắng nóng kéo dài từ tháng 4, giá nhiên liệu và thị trường điện tiếp tục có nhiều biến động. Tuy nhiên, Tổng công ty đã chủ động triển khai đồng bộ các giải

pháp quản trị, điều hành sản xuất, bảo đảm nhiên liệu và tối ưu phương thức vận hành các nhà máy điện.

Tổng sản lượng điện của PV Power trong 6 tháng đầu năm ước đạt 13,034 tỷ kWh, vượt 15% kế hoạch, tăng trưởng 42% so với cùng kỳ năm 2025. Trong đó, Nhà máy Điện Vũng Áng 1 đạt sản lượng hơn 4,184 tỷ kWh, bằng 123% kế hoạch; Nhà máy Điện Cà Mau 1&2 đạt 2,734 tỷ kWh; Nhà máy Điện Nhơn Trạch 3&4 đạt hơn 2,6 tỷ kWh; Nhà máy Điện Nhơn Trạch 2 đạt hơn 2,141 tỷ kWh. Các nhà máy thủy điện Hòa Na, Đakđrinh cũng phát huy tốt điều kiện thủy văn thuận lợi, đóng góp tích cực vào kết quả chung của Tổng công ty.

Đáng chú ý, Nhà máy Điện Nhơn Trạch 3&4 vận hành thương mại từ đầu năm 2026, sớm hơn tiến độ kế

hoạch, qua đó bổ sung nguồn điện quan trọng cho hệ thống trong giai đoạn nhu cầu phụ tải tăng cao. Đây là nhà máy điện LNG đầu tiên tại Việt Nam, đồng thời là dấu mốc quan trọng trong chiến lược chuyển dịch năng lượng và phát triển các nguồn điện khí của PV Power.

Cùng với việc bảo đảm vận hành an toàn, ổn định các nhà máy, PV Power chủ động bám sát diễn biến thị trường điện, tối ưu sản lượng trong các khung giờ có giá thị trường cao. Giá điện thị trường toàn phần bình quân trong 6 tháng đầu năm đạt khoảng 1.500 đồng/kWh, cao hơn mức 1.143 đồng/kWh của cùng kỳ năm 2025.

Đối với công tác bảo dưỡng sửa chữa, PV Power và các đơn vị cơ bản hoàn thành các nội dung theo kế hoạch, bảo đảm độ khả dụng của các tổ máy. Công tác tiểu tu Nhà máy Điện Cà Mau 1&2 hoàn thành vượt tiến độ 4 ngày; các nhà máy thủy điện Hòa Na, Đakđrinh triển khai bảo dưỡng, sửa chữa phù hợp với phương thức vận hành và tình hình thủy văn.

Các chỉ tiêu tài chính vượt cao kế hoạch

Kết quả vận hành hiệu quả của các nhà máy cùng việc tận dụng tốt diễn biến thị trường đã giúp các chỉ tiêu tài chính của PV Power tăng trưởng mạnh.

Tổng doanh thu toàn Tổng công ty trong 6 tháng đầu năm 2026 ước đạt 33.520 tỷ đồng, bằng 129% kế hoạch 6 tháng và bằng 187% so với cùng kỳ năm 2025. Doanh thu Công



Phối cảnh Dự án Nhà máy Nhiệt điện LNG Quỳnh Lập.

ty mẹ đạt 27.221 tỷ đồng, bằng 125% kế hoạch và gần gấp đôi cùng kỳ.

Trong lĩnh vực dịch vụ, PV Power Services và PV Power TSC đã bảo đảm thực hiện tốt công tác bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện, đồng thời tiếp tục mở rộng thị trường dịch vụ bên ngoài thông qua các hợp đồng cung cấp dịch vụ kỹ thuật, vật tư và hàng hóa cho nhiều nhà máy điện.

Công tác cung cấp nhiên liệu tiếp tục được PV Power đặc biệt chú trọng. Trong 6 tháng đầu năm, Tổng công ty đã bảo đảm cung cấp gần 2 triệu tấn than cho Nhà máy Điện Vũng Áng 1. Đối với LNG, PV Power phối hợp với PV GAS và PV GAS LNG tiếp nhận an toàn 6 chuyến hàng, với tổng khối lượng khoảng 17,15 triệu MMBTU tại kho LNG Thị Vải; đồng thời chủ động đặt hàng chuyển LNG tiếp theo để bảo đảm nhiên liệu cho các nhà máy vận hành liên tục.

Trong lĩnh vực đầu tư, PV Power tiếp tục hoàn thiện hồ sơ chất lượng, bàn giao vật tư và triển khai quyết toán Dự án Nhà máy Điện Nhơn Trạch 3&4. Tổng công ty cũng tích cực xúc tiến các dự án mới, từng bước mở rộng không gian phát triển.

Dự án Nhà máy Nhiệt điện LNG Quỳnh Lập đã được cấp giấy chứng nhận đăng ký đầu tư, với liên danh gồm PV Power, Công ty TNHH Mía đường Nghệ An và SK Innovation Ltd. Đối với Dự án Nhà máy Điện LNG Vũng Áng III, UBND tỉnh Hà Tĩnh đã chấp thuận chủ trương đầu tư và chấp thuận liên danh PV Power - B.Grimm - LILAMA là nhà đầu tư dự án.

Bên cạnh đó, PV Power đang nghiên cứu, xúc tiến đầu tư các dự án

mở rộng Nhà máy Điện Cà Mau 1&2, Nhà máy Điện linh hoạt Nhơn Trạch 5, Nhà máy Điện LNG Hòa Ninh, Thủy điện tích năng Lâm Sơn cùng một số dự án điện trong và ngoài nước.

Tập trung vận hành an toàn, mở rộng không gian phát triển

Trong 6 tháng cuối năm, PV Power dự báo hoạt động sản xuất kinh doanh tiếp tục phải đối mặt với nhiều yếu tố khó lường. Tình hình thời tiết, thủy văn có thể diễn biến phức tạp; nguồn cung khí trong nước suy giảm; giá nhiên liệu và nhu cầu huy động của hệ thống điện còn tiềm ẩn nhiều biến động.

Trên cơ sở đó, PV Power đặt mục tiêu sản lượng điện trong 6 tháng cuối năm đạt trên 10,3 tỷ kWh; doanh thu toàn Tổng công ty đạt khoảng 23.932 tỷ đồng; lợi nhuận trước thuế đạt 1.028 tỷ đồng. Tổng công ty phấn đấu hoàn thành và hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu kế hoạch năm 2026.

Để hiện thực hóa mục tiêu này, PV Power sẽ tiếp tục quản lý, vận hành và bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện theo phương châm an toàn, ổn định, liên tục, tin cậy; duy trì độ khả dụng cao của thiết bị và tối ưu công suất các tổ máy.

Tổng công ty sẽ chủ động đàm phán sản lượng điện hợp đồng phù hợp cho từng nhà máy, đặc biệt là Nhà máy Điện Cà Mau 1&2; cân đối giữa sản lượng hợp đồng và nghĩa vụ bao tiêu khí nhằm bảo đảm an toàn vận hành, tối ưu chi phí nhiên liệu. Đồng thời, PV Power tiếp tục phối hợp với PV GAS xây dựng phương án bảo đảm nguồn khí cho khu vực Cà Mau sau năm 2027, thu xếp nguồn

khí bổ sung cho khu vực Tây Nam Bộ và LNG cho các nhà máy điện tại Đồng Nam Bộ.

Đối với Nhà máy Điện Vũng Áng 1, PV Power tập trung bảo đảm nguồn than ổn định, dài hạn; đẩy mạnh tiêu thụ tro xỉ, chuẩn bị đầy đủ điều kiện để thực hiện trung tu Tổ máy số 1 từ giữa tháng 9/2026. Các chương trình bảo dưỡng định kỳ tại Nhơn Trạch 1, Nhơn Trạch 3&4, Nậm Nơn và Đakdrinh cũng sẽ được triển khai bảo đảm chất lượng, tiến độ và an toàn.

Sau khi nghe các ý kiến trao đổi, thảo luận tại hội nghị, Tổng Giám đốc PV Power Lê Như Linh ghi nhận và đánh giá cao nỗ lực của tập thể lãnh đạo, cán bộ, người lao động toàn Tổng công ty trong việc duy trì hoạt động sản xuất kinh doanh an toàn, hiệu quả và đạt nhiều kết quả tích cực trong 6 tháng đầu năm.

Tổng Giám đốc nhấn mạnh, trong bối cảnh thị trường 6 tháng cuối năm dự báo còn nhiều khó khăn, toàn Tổng công ty tiếp tục bám sát diễn biến thị trường, kiểm soát chặt chẽ chi phí, dòng tiền và công nợ; bảo đảm đầy đủ nhiên liệu cho sản xuất điện, tối ưu vận hành sản xuất; đồng thời đẩy nhanh xử lý các tồn đọng, tập trung cho công tác chuẩn bị, triển khai các dự án đầu tư mới.

Cùng với việc hoàn thành kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2026, PV Power tiếp tục nghiên cứu, mở rộng danh mục đầu tư trong các lĩnh vực điện khí LNG, năng lượng tái tạo, thủy điện, lưu trữ năng lượng và hạ tầng năng lượng chiến lược; chủ động tìm kiếm các cơ hội hợp tác, đầu tư và M&A đối với những dự án tiềm năng trong và ngoài nước.

Những kết quả đạt được trong nửa đầu năm cùng các giải pháp điều hành quyết liệt cho 6 tháng cuối năm sẽ là nền tảng để PV Power hoàn thành các mục tiêu năm 2026, củng cố vai trò là một trong những nhà sản xuất điện hàng đầu Việt Nam và từng bước hiện thực hóa định hướng trở thành nhà cung cấp năng lượng xanh, hiện đại, hiệu quả và bền vững.

Quỳnh Hoa – Hải Triều

MÙA MƯA ĐẾN: CHỦ ĐỘNG PHÒNG NGỪA TAI NẠN ĐIỆN TỪ NHỮNG VIỆC NHỎ NHẤT

Mùa mưa đến luôn tiềm ẩn nhiều nguy cơ mất an toàn điện trong sinh hoạt đối với cả hộ gia đình, cơ sở sản xuất kinh doanh và doanh nghiệp. Những cơn mưa lớn kéo dài, giông lốc, ngập úng cục bộ hay độ ẩm không khí tăng cao có thể ảnh hưởng đến hệ thống điện, làm phát sinh các sự cố như rò điện, chập điện, ngắn mạch hoặc cháy nổ nếu không được kiểm tra, xử lý kịp thời.



An toàn điện không chỉ là trách nhiệm của ngành điện mà còn bắt đầu từ sự chủ động của mỗi người dân. Hãy phòng ngừa từ những việc nhỏ nhất để bảo vệ bản thân, gia đình và cộng đồng trong mùa mưa bão.

Trong thực tế, nhiều tai nạn điện xảy ra không phải do những nguyên nhân phức tạp, mà bắt nguồn từ những sơ suất rất nhỏ như dây điện đã xuống cấp, hỏng hóc, không còn khả năng cách điện... nhưng chưa được thay thế, thiết bị điện bị thấm nước, ổ cắm đặt tại vị trí ẩm ướt, quá thấp hoặc sử dụng điện không đúng cách trong điều kiện mưa bão.

Chủ động kiểm tra hệ thống điện trước mùa mưa

Một trong những biện pháp hiệu quả nhất, để phòng ngừa tai nạn điện là thường xuyên kiểm tra hệ thống điện trong gia đình và nơi làm việc.

Người dân cần chú ý kiểm tra tình trạng dây dẫn điện, ổ cắm, công tắc, aptomat, cầu dao và các thiết bị điện đã sử dụng trong thời gian dài. Những

vị trí có dấu hiệu hư hỏng, bong tróc lớp cách điện, phát nhiệt bất thường hoặc hoạt động không ổn định cần được sửa chữa, thay thế kịp thời.

Đối với các thiết bị đặt ngoài trời như máy bơm nước, biển quảng cáo,

hệ thống chiếu sáng sân vườn hoặc các thiết bị phục vụ sản xuất nông nghiệp, cần có biện pháp che chắn phù hợp nhằm hạn chế nước mưa xâm nhập gây mất an toàn.

Đặc biệt, việc sử dụng các thiết bị điện bảo đảm chất lượng, được lắp đặt đúng kỹ thuật sẽ góp phần giảm thiểu đáng kể nguy cơ xảy ra sự cố trong mùa mưa.

Cẩn trọng khi nhà bị ngập nước

Tại nhiều địa phương, mưa lớn kéo dài có thể gây ngập úng cục bộ tại khu dân cư. Đây là thời điểm nguy cơ điện giật tăng cao, nếu người dân không có biện pháp xử lý phù hợp sẽ nguy hiểm đến tính mạng con người.

Khi nước bắt đầu tràn vào nhà hoặc khu vực có lắp đặt thiết bị điện, người dân cần chủ động cắt nguồn điện bằng aptomat hoặc cầu dao tổng nếu điều kiện cho phép và bảo đảm an toàn. Không chạm vào thiết bị điện khi tay chân ướt hoặc khi đang đứng trong vùng nước ngập.

Sau khi nước rút, cần kiểm tra kỹ



Hãy cẩn trọng khi sử dụng điện tại các khu vực bị ngập úng vào mùa mưa



Không lắp đặt các thiết bị điện quá thấp, gần nơi ẩm ướt (ảnh: Thành Đạt)



Ngành điện luôn khuyến cáo người dân sử dụng điện an toàn

hệ thống điện trước khi đóng điện trở lại. Đối với các thiết bị đã bị ngâm nước hoặc có dấu hiệu bất thường, nên nhờ người có chuyên môn kiểm tra trước khi tiếp tục sử dụng.

Doanh nghiệp cần chủ động phòng ngừa sự cố điện trong mùa mưa

Đối với doanh nghiệp và cơ sở sản xuất kinh doanh, an toàn điện không chỉ liên quan đến tính mạng con người, sản phẩm hàng hóa mà còn ảnh hưởng trực tiếp đến hoạt động sản xuất, kinh doanh.

Một sự cố điện xảy ra trong quá trình vận hành có thể làm gián đoạn dây chuyền sản xuất, ảnh hưởng đến tiến độ giao hàng, gây hư hỏng máy

móc, thiết bị và phát sinh những thiệt hại đáng kể về kinh tế.

Do đó, các doanh nghiệp cần chủ động rà soát hệ thống điện nội bộ trước mùa mưa; kiểm tra các tủ điện, đường dây, thiết bị bảo vệ, hệ thống tiếp địa và các vị trí có nguy cơ thấm nước. Những khu vực sản xuất có độ ẩm cao hoặc thường xuyên tiếp xúc với nước cần được tăng cường các biện pháp bảo vệ phù hợp.

Đối với các cơ sở nuôi trồng thủy sản, sản xuất nông nghiệp hoặc các hộ kinh doanh sử dụng nhiều thiết bị điện ngoài trời, cần đặc biệt chú ý đến hệ thống máy bơm, quạt oxy, động cơ điện và các tủ điều khiển nhằm hạn chế nguy cơ rò điện, điện giật trong điều kiện mưa kéo dài.

Không chủ quan với dây điện bị đứt sau mưa giông

Mưa lớn, giông lốc và cây xanh ngã đổ có thể gây ảnh hưởng đến lưới điện, làm đứt dây dẫn hoặc hư hỏng các công trình điện.

Khi phát hiện dây điện rơi xuống đất, dây điện võng thấp bất thường hoặc cột điện có dấu hiệu nghiêng đổ, người dân tuyệt đối không được đến gần, không tự ý xử lý và cần nhanh chóng thông báo cho ngành điện hoặc chính quyền địa phương.

Ngay cả khi không nhìn thấy tia lửa điện hoặc các dấu hiệu bất thường khác, dây điện đứt vẫn có thể đang mang điện, và gây nguy hiểm đến tính mạng nếu tiếp xúc hoặc đến quá gần.

Độ ẩm cao trong mùa mưa, có thể làm tăng nguy cơ chập điện nếu hệ thống điện không được bảo dưỡng thường xuyên.

Để hạn chế nguy cơ cháy nổ, người dân và doanh nghiệp cần tránh sử dụng dây dẫn điện đã cũ, dây bong chóc lớp cách điện, không cầu mắc điện tạm bợ, không cắm quá nhiều thiết bị có công suất lớn vào cùng một ổ cắm, và thường xuyên kiểm tra các thiết bị điện có dấu hiệu phát nhiệt bất thường.

Việc phát hiện sớm các nguy cơ mất an toàn, sẽ giúp hạn chế tối đa những sự cố đáng tiếc có thể xảy ra.

Tai nạn điện, hoàn toàn có thể được phòng ngừa, nếu mỗi người nâng cao ý thức và chủ động thực hiện các biện pháp bảo đảm an toàn trong quá trình sử dụng điện.

Từ việc kiểm tra hệ thống điện định kỳ, thay thế thiết bị hư hỏng đến việc cảnh giác với các nguy cơ mất an toàn sau mưa bão, mỗi hành động nhỏ đều góp phần bảo vệ tính mạng, tài sản của bản thân, gia đình và cộng đồng.

Mùa mưa đã đến, chủ động phòng ngừa tai nạn điện từ những việc nhỏ nhất, không chỉ giúp giảm thiểu rủi ro mà còn góp phần xây dựng môi trường sống, lao động và sản xuất an toàn cho mọi người./.

Bình An

CHUYÊN GIA LÝ GIẢI VÌ SAO MÁY ĐIỀU HÒA “NGỒN” ĐIỆN HƠN TRONG NGÀY NẮNG NÓNG

Vào mùa hè, máy điều hòa không khí là thiết bị không thể thiếu trong nhiều gia đình. Tuy nhiên, đây cũng là một trong những “thủ phạm” khiến hóa đơn tiền điện tăng rõ rệt, nhất là sau những dịp nắng nóng.

Theo chuyên gia năng lượng và môi trường Đào Nhật Đình, thành viên Hội đồng khoa học Tạp chí Năng lượng Việt Nam, mức tiêu thụ điện của điều hòa không chỉ phụ thuộc vào thời gian bật máy hay mức nhiệt độ cài đặt, mà còn chịu tác động lớn từ điều kiện môi trường bên ngoài.

Có thể hình dung đơn giản: cùng là chạy bộ 3km nhưng nếu bạn chạy trong tiết trời mát mẻ sẽ rất khác so với chạy giữa trưa nắng gắt.

Đối với máy điều hòa, khi người dùng cài đặt nhiệt độ ở mức thấp trong khi nhiệt độ ngoài trời rất cao, máy phải liên tục vận hành để đưa nhiệt trong phòng ra ngoài, giữ không gian bên trong ở mức nhiệt đã cài đặt.

Trong những ngày nắng nóng, nhiều người có thói quen cài điều hòa xuống 18 độ, 20 độ với mong muốn phòng mát nhanh hơn. Tuy nhiên, mức nhiệt quá thấp khiến điều hòa phải duy trì khoảng cách rất lớn so với nhiệt độ ngoài trời, đồng nghĩa với việc thiết bị phải xử lý mức chênh lệch rất cao. Máy có thể chạy liên tục trong thời gian dài mà chưa đạt được trạng thái ổn định, từ đó làm tăng tiêu thụ điện.

Theo TS Huỳnh Văn Vạn, Khoa Điện - Điện tử, Trường Đại học Tôn Đức Thắng, để kiểm chứng mức tiêu thụ điện của máy điều hòa trong các điều kiện vận hành khác nhau, đơn vị đã xây dựng mô hình đối chứng tiêu thụ điện của máy. Kết quả thí nghiệm cho thấy, khi mức chênh lệch giữa nhiệt độ môi trường và nhiệt độ trong phòng là khoảng 10 độ C, điện năng tiêu thụ của máy tăng khoảng 1,3 lần.



Chênh lệch giữa nhiệt độ cài đặt trên điều hòa và nhiệt độ môi trường bên ngoài càng lớn, điều hòa càng phải “gồng” nhiều hơn để làm lạnh phòng, bởi vậy điện năng tiêu thụ cũng tăng lên tương ứng (ảnh minh họa)

Điều hòa là thiết bị phụ thuộc nhiều vào điều kiện vận hành. Khi phòng bị hấp nhiệt mạnh, cửa đóng không kín, dàn nóng đặt ở nơi nắng chiếu trực tiếp hoặc máy lâu ngày không được vệ sinh, thiết bị sẽ mất nhiều thời gian hơn để làm mát. Khi đó, máy nén phải chạy lâu hơn, chu kỳ nghỉ ngắn hơn, dẫn tới lượng điện tiêu thụ tăng.

Vì vậy, nếu hai gia đình cùng bật điều hòa 8 tiếng mỗi ngày chưa chắc có mức tiêu thụ điện giống nhau. Sự khác biệt có thể đến từ hướng nhà, khả năng cách nhiệt của phòng, vị trí đặt dàn nóng, tình trạng vệ sinh máy, số người trong phòng, số thiết bị tỏa nhiệt và cách cài đặt nhiệt độ.

Bên cạnh đó, dàn nóng điều hòa là thiết bị chịu nhiều ảnh hưởng nhất khi người dùng bật nhiệt độ quá thấp trong thời tiết nắng nóng. Theo ông Đào Nhật Đình, người dùng thường chú ý vệ sinh dàn lạnh bên trong phòng, trong khi dàn nóng mới là bộ phận có ảnh hưởng lớn tới khả năng tản nhiệt và hiệu suất vận hành của điều hòa.

Dàn nóng có nhiệm vụ thải nhiệt ra môi trường bên ngoài. Lớp bụi bẩn giống như một “tấm áo cản nhiệt”, khiến máy mất nhiều thời gian hơn để làm lạnh phòng. Khi việc thải nhiệt kém hiệu quả, toàn bộ hệ thống phải làm việc nặng hơn để đạt cùng một mức làm mát. Đây là nguyên nhân khiến điều hòa cũ, lâu không vệ sinh thường vừa làm mát kém, vừa tốn điện hơn.

Bởi vậy, dàn lạnh nên được vệ sinh định kỳ khoảng 1-2 lần/năm; riêng dàn nóng nên được vệ sinh 2-3 lần/năm, tùy cường độ sử dụng và điều kiện môi trường xung quanh.

Bên cạnh đó, dàn nóng cũng cần được bố trí tại nơi thông thoáng, có khả năng tản nhiệt tốt và hạn chế phơi trực tiếp dưới nắng. Trường hợp dàn nóng bị đặt trong khoang kín, khu vực bí gió hoặc thông gió kém, hiện tượng “gió quẩn” có thể xảy ra, khiến thiết bị phải làm việc nặng hơn để đạt cùng một mức làm mát. Chuyên gia Đào Nhật Đình cho biết, cách lắp đặt không phù hợp này có thể làm chi phí điện tăng khoảng 10-20%.

Theo Tổng công ty Điện lực TP Hà

Nội (EVNHANOI), trong bối cảnh yêu cầu tiết kiệm điện được đặt ra cấp bách hơn trong các tháng cao điểm nắng nóng, người dân cần chủ động sử dụng điều hòa hợp lý, trong đó nên duy trì mức nhiệt từ 26 độ C trở lên và kết hợp sử dụng quạt để tăng lưu thông không khí trong phòng. Cách làm này giúp duy trì cảm giác dễ chịu, đồng thời hạn chế tình trạng

điều hòa phải vận hành liên tục ở cường độ cao.

Bên cạnh đó, nên đóng kín cửa khi bật điều hòa; hạn chế để ánh nắng chiếu trực tiếp vào phòng; vệ sinh thiết bị định kỳ; bố trí dàn nóng ở vị trí thông thoáng, tránh nắng gắt; tắt điều hòa khi không cần thiết và kết hợp quạt để tăng hiệu quả làm mát.

Những điều chỉnh này có thể không tạo ra thay đổi ngay trong một ngày, nhưng sẽ có ý nghĩa rõ rệt trong cả mùa nắng nóng. Với từng hộ gia đình, đó là cách kiểm soát chi phí điện sinh hoạt. Với hệ thống điện, việc sử dụng điều hòa hợp lý cũng góp phần giảm áp lực phụ tải trong các khung giờ cao điểm nắng nóng.

Nguyệt Hà

KINH NGHIỆM CHỌN MUA VÀ SỬ DỤNG MÁY IN TIẾT KIỆM ĐIỆN CHO VĂN PHÒNG

Máy in là thiết bị phổ biến, quen thuộc và gần như không thể thiếu tại các văn phòng. Mặc dù có kích thước nhỏ gọn, công suất không lớn bằng nhiều thiết bị khác nhưng nếu không sử dụng một cách khoa học và hợp lý, các thiết bị này có thể gây lãng phí điện năng, mực in, giấy... khá lớn.

I. Lựa chọn máy in

- Chọn loại máy in phù hợp với nhu cầu sử dụng:

Nhu cầu	Loại máy in
In ấn văn bản thông thường	Máy in laser đơn sắc
In ấn với số lượng lớn (1.000 đến 1.500 bản in/1 tháng)	Máy in công nghiệp
In ấn hình ảnh (bao gồm: in thư từ, thư gửi hoặc in hình)	Máy in laser màu

- Chọn máy in chính hãng để đảm bảo chất lượng.
- Chọn máy in có tích hợp công nghệ tiết kiệm năng lượng. Máy có nhãn tiết kiệm năng lượng.
- Chọn máy in đa chức năng (gồm in ấn, photocopy, fax, scan) để tiết kiệm chi phí.

II. Sử dụng máy in tiết kiệm điện

- Để máy ở nơi khô thoáng, tránh ánh nắng trực tiếp chiếu vào máy;
- Bật cài đặt chế độ ngủ cho máy. Chỉ sử dụng máy khi cần thiết. Sử dụng chế độ in hai mặt và kết hợp hình ảnh;
- Nên chọn chế độ in sao 2 mặt để tiết kiệm 50% nguồn nguyên liệu nếu tài liệu không yêu cầu về mặt hình thức quá cao;



- Nên sử dụng hộp mực chính hãng, khi hết mực nên mua mới chính hãng hộp mực bằng cách mua mực chính hãng và nạp vào máy thay vì việc sử dụng hộp mực có một lần rồi thải bỏ;
- Nên tắt nguồn điện nếu không sử dụng máy nhiều ngày. Nên tắt nguồn máy trước khi tháo lắp bất cứ bộ phận nào. Không nên liên tục tắt/bật máy vì sẽ khiến máy nhanh hỏng, hãy chờ khoảng 10 - 15 giây trước khi muốn bật lại;
- Không để bụi phủ lên máy hoặc các tấm phim nhựa phủ lên máy vì điều này có thể gây cản trở sự tỏa nhiệt và gây thiệt hại đến máy.

M.Hương (tổng hợp)

Đề xuất:

QUY TRÌNH QUẢN LÝ, BẢO DƯỠNG, ĐẠI TU BỘ ĐIỀU ÁP DƯỚI TẢI (OLTC) MÁY BIẾN ÁP 110KV

**ThS. Hoàng Đình Sáng, ThS. Phan Nam Thanh,
ThS. Đặng Quốc Hoàn**

Phòng Thí nghiệm Hóa dầu, Công ty Thí nghiệm điện miền Nam

Tóm tắt:

Máy biến áp (MBA) là một phần quan trọng trong hệ thống truyền tải, phân phối điện lưới Quốc gia (thường ở các mức điện áp 500kV; 220kV; 110kV...). MBA là phần cốt lõi của trạm, trong đó bộ điều áp dưới tải (On Load Tap Changer – OLTC) của máy cũng đóng một phần quan trọng không thể thiếu. Qua công tác thí nghiệm kiểm tra dầu định kỳ, Công ty Thí nghiệm điện Miền Nam/Phòng Thí nghiệm hóa dầu và một số đơn vị dịch vụ khác đã thí nghiệm một số các hạng mục. Qua quá trình thí nghiệm, nhóm tác giả giới thiệu và đề xuất quy trình quản lý, bảo dưỡng, đại tu OLTC của hệ thống máy biến áp 110kV tại khu vực phía Nam, nhằm theo dõi, đánh giá tuổi thọ và khả năng vận hành ổn định cho toàn bộ MBA trên lưới điện 110kV của Tổng công ty Điện lực Miền Nam.

Từ khóa: máy biến áp, nước trong dầu, dầu trong MBA, vật liệu cách điện.

1. Đặt vấn đề

OLTC là một bộ phận không thể thiếu trong một máy biến áp từ cấp điện áp 110kV - 500kV, OLTC có tác dụng thay đổi các nấc phân áp để điều chỉnh điện áp đầu ra mà không cần ngắt tải (không gián đoạn dòng điện). Chức năng chính của OLTC là ổn định điện áp lưới, đảm bảo chất lượng điện năng liên tục ngay cả khi tải thay đổi. Ngoài ra, OLTC còn có các nhiệm vụ sau:

- Điều chỉnh điện áp trực tuyến: Thay đổi tỷ số vòng dây của máy biến áp khi đang hoạt động, giúp tăng hoặc giảm điện áp đầu ra theo yêu cầu.

- Đảm bảo cấp điện liên tục: Cho phép chuyển đổi giữa các nấc (taps) mà không cần ngắt điện, tránh gián đoạn cung cấp điện cho người tiêu dùng.

- Ổn định lưới điện: Tự động điều chỉnh để duy trì điện áp ở mức ổn định, bù đắp sự thay đổi của phụ tải hoặc điện áp đầu vào.

- Nâng cao chất lượng điện năng: Đảm bảo điện áp đầu ra luôn trong phạm vi cho phép, đặc biệt quan trọng tại các cơ sở công nghiệp lớn hoặc trạm phân phối điện.

Tuy vậy, bộ OLTC cũng chính là phần tử yếu nhất trong máy biến áp, do làm việc thường xuyên ở điều kiện mang tải. Trong bài báo này, chúng tôi xin được giới thiệu và đề xuất quy trình theo dõi, đại tu Bộ OLTC của máy biến áp 110kV tại khu vực phía Nam, nhằm theo dõi, đánh giá

tuổi thọ và khả năng vận hành ổn định cho toàn bộ MBA trên lưới điện 110kV của Tổng công ty Điện lực Miền Nam.

2. Thực trạng các yêu cầu kỹ thuật đối với bộ OLTC:**2.1. Yêu cầu về sự ảnh hưởng và điều kiện làm việc**

- Độ bền cơ khí không có phụ tải điện là 500.000 lần đóng cắt. Độ bền điện là 60.000 lần khi chuyển mạch ở dòng định mức đến 100A và 25.000 lần khi chuyển mạch ở dòng định mức trên 1000A. Nghĩa là bộ OLTC phải đạt được số lần chuyển mạch trên ở tải định mức mà không cần thay tiếp điểm.

- Kết cấu thiết bị phải cho phép lấy mẫu và thay dầu thường xuyên.

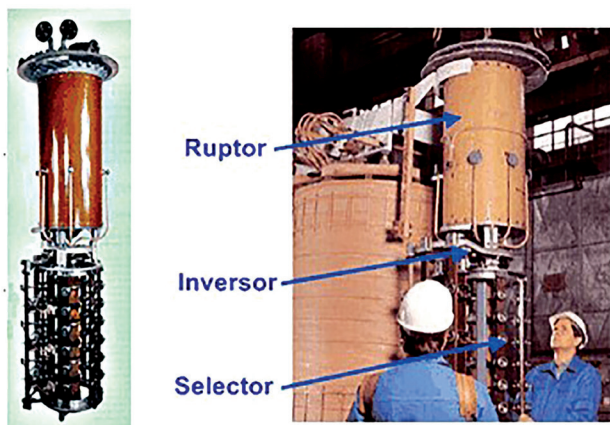
- Thời gian chuyển nấc không được vượt quá 10 giây với sai số không quá 20%.

- OLTC phải hoạt động bình thường với điện áp từ $0,85 \div 1,1$ điện áp định mức, phải cho phép điều khiển tại chỗ, từ xa và tự động.

- Khi chuyển mạch bằng tay, lực quay không được lớn hơn 200N.

- Với tín hiệu điều chỉnh có độ dài bất kỳ chỉ tác động một lần và chuyển được một nấc.

2.2. Yêu cầu về lắp đặt, vận hành trong điều kiện môi trường (Hình 1)



Hình 1: Các bộ phận bên trong OLTC

Bộ OLTC sử dụng dầu cách điện, nhiệt độ dầu phải đảm bảo: lớn nhất không quá 100°C và nhỏ nhất không dưới -25°C.

Nhiệt độ môi trường không khí: lớn nhất không quá 40°C và nhỏ nhất không dưới -45°C.

2.3. Kiểm tra bộ truyền động và các bộ phận cơ khí bên ngoài

- Công việc thí nghiệm và bảo dưỡng bộ OLTC được thực hiện bởi nhân viên có kinh nghiệm đã được huấn luyện và đào tạo về công nghệ và có hiểu biết về các quy trình an toàn, các cảnh báo trong hướng dẫn vận hành của nhà chế tạo hoặc công việc chỉ được thực hiện dưới sự giám sát hướng dẫn của các nhân viên này.

- Sau khi bộ điều chỉnh điện áp đã lắp xong và bổ sung đủ dầu cần để ổn định một thời gian trước khi tiến hành thí nghiệm. Thời gian ổn định dầu tính từ lần bổ sung dầu sau cùng là 12 giờ.

- Trong trường hợp khẩn cấp, cần phải khôi phục lại lưới điện ngay, cho phép tiến hành thí nghiệm để đóng

điện máy biến áp sau 3 giờ kể từ khi kết thúc bổ sung dầu nếu thỏa mãn các điều kiện sau [4]:

+ Máy biến áp đang vận hành bình thường.

+ Dầu nạp vào máy được xử lý bằng thiết bị có bộ phận tạo chân không.

+ 1 giờ sau khi kết thúc nạp dầu phải xả khí.

2.4. Yêu cầu về xử lý dầu OLTC (Hình 2)

- Cần thay thế hay lọc lại dầu trong bộ chuyển nấc nếu điện áp phóng điện dưới 30kV và hàm lượng nước lớn hơn 40ppm.

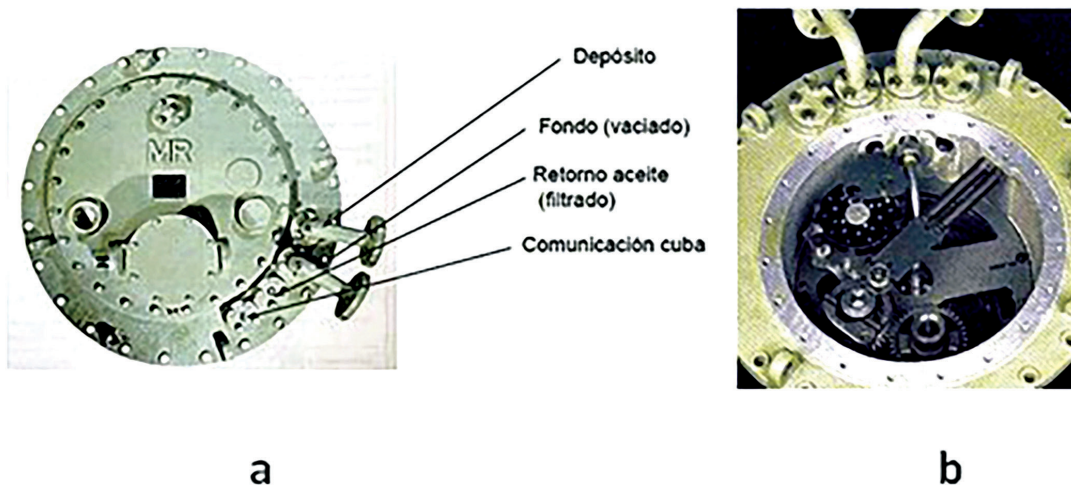
- Đối với máy biến áp một pha và bộ điều chỉnh nối vào cuộn tam giác làm việc ở điện áp cao thì điện áp phóng điện không nhỏ hơn 40kV và hàm lượng nước nhỏ hơn 30ppm [5].



Hình 2: Mẫu dầu OLTC của các Trạm 110kV: Tân Biên 1 máy, Suối Dộp 2 máy, KCN Trảng Bàng sau khi đại tu bảo dưỡng thay dầu và sấy lọc.

2.5. Kiểm tra bên trong bộ điều áp dưới tải (OLTC) (Hình 3)

+ Mở nắp bộ OLTC, kiểm tra vệ sinh các tiếp điểm chính (trong trường hợp tiếp điểm ngâm trong dầu) và tiếp điểm hồ quang.



Hình 3: OLTC MR

1. Trước khi đưa máy biến áp vào làm việc, kiểm tra hoạt động của bộ điều áp và bộ truyền động động cơ (cùng với kiểm tra chức năng của các rơ le bảo vệ) phải tiến hành như sau:

- Kiểm tra hoạt động của bộ điều áp trước khi đóng điện vào máy biến áp phải tiến hành kiểm tra chức năng cơ của bộ điều áp và bộ truyền động động cơ.

- Phải chạy đủ 1 vòng qua tất cả các nấc (quay thuận và quay ngược).

- Đảm bảo rằng mỗi vị trí hoạt động, bộ truyền động và bộ điều áp phải chỉ cùng một vị trí.

Chú ý: Sự mất đồng bộ giữa bộ điều áp và bộ truyền động có thể xảy ra nếu bộ điều áp và bộ truyền động chỉ không cùng nấc. Việc không đồng bộ giữa bộ điều áp và bộ truyền động này sẽ dẫn tới hư hỏng nghiêm trọng bộ điều áp và máy biến áp, nếu vẫn cho phép tiếp tục làm việc.

Kiểm tra cả 2 vị trí cao nhất và thấp nhất, tự động dừng và chức năng giới hạn vị trí cơ và điện.

- Kiểm tra tất cả các van nằm giữa bình dầu phụ cho OLTC đã mở.

- Kiểm tra xem bộ đếm số lần chuyển nấc có đúng không và ghi lại số chỉ của bộ đếm trước khi vận hành máy biến áp.

- Kiểm tra sự làm việc của rơ le dòng dầu, đảm bảo tốt, ổn định và đã được reset về chế độ vận hành.

- Phải nối đất OLTC trước khi đưa vào vận hành. Bắt vít tiếp đất ở đầu trên bộ điều áp và bắt vít tiếp đất của hợp bộ bảo vệ động cơ điều khiển với vỏ máy biến áp.

- Trước khi đưa điện áp vào OLTC, ta phải tiến hành các bước thử nghiệm để kiểm tra chức năng cơ học của OLTC và động cơ truyền động. Đối với quá trình vận hành thử này, OLTC phải trải qua toàn bộ chu kỳ vận hành. Tại mỗi vị trí vận hành các số chỉ của cơ cấu truyền động và nấc máy biến áp phải có cùng một vị trí.

2.6. Cặn rắn

- Cặn rắn có thể dẫn điện và cũng có thể không. Cặn rắn có thể là muối sắt, hạt oxide sắt, hạt kim loại khi hàn, cát, hoặc là sludge cellulose,... Tăng hàm lượng cặn rắn sẽ giảm độ phóng điện (từ 0.5 đến 2.5 mg/litre giảm điện thế đánh thủng từ 80 xuống 20 kV).

Lọc dầu bị nhiễm bẩn có thể tăng độ phóng điện. Một số chuyên gia đưa ra một số dữ liệu cho thấy, điện thế đánh thủng của dầu có hàm lượng cặn ra 71n là 5 mg/litre (mụi Al kích thước từ 5-500 mm và mụi sắt từ 100-200 mm) sau lọc qua filter có kích thước hạt lọc nhỏ nhất là 100 và 10 mm tăng điện thế đánh thủng từ 60 lên 100 kV) [2;3;6].

- Lọc kỹ hơn sẽ không tăng điện thế đánh thủng. Theo ý kiến của một số chuyên gia, cặn rắn không nguy

hiểm, nếu kích thước hạt cặn nhỏ hơn 10-15 mm và hàm lượng là không lớn.

- Cặn rắn đặc biệt nguy hiểm, khi dầu bão hòa nước. Khi tăng hàm lượng nước bão hòa có trong dầu thì nước chuyển từ trạng thái hòa tan sang trạng thái nhũ tương (emulsion) với kích thước hạt nước phân bố trong dầu nhỏ. Những hạt này lắng lên chất rắn trong máy và có thể dịch chuyển dưới tác dụng của điện trường. Sludge polymer là cặn rắn cơ bản có trong dầu. Nước trong dầu và nước trong sludge cellulose cân bằng. Sludge cellulose cũng dịch chuyển dưới tác dụng của điện trường.

Có cặn rắn trong vật liệu cách điện ít được bảo vệ sẽ hạ thấp điện thế phát sinh phóng điện và tăng cường độ của nó. [5;6].

2.7. Vận tốc của dầu

Điện thế đánh thủng của dầu giảm 10% khi tăng vận tốc lên 1 m/s. Một số chuyên gia cho rằng điện thế đánh thủng giảm 20% khi vận tốc là 15-20 m/s đối với dầu cũ vận hành. Vấn đề này sẽ được nghiên cứu tiếp.

3. Sự suy yếu đặc tính cách điện trong bộ điều áp dưới tải (OLTC)

- Nếu dầu ngập hoàn toàn vật liệu cách điện thì trong khoảng thời gian 20-30 năm sẽ lão hóa đến mức độ hệ số polymer còn 360, khi đó sẽ thoát ra 1% nước. Trong suốt khoảng thời gian này có 2 lần thay dầu, tăng thêm lượng nước trong vật liệu cách điện lên 1%, và tổng hàm lượng nước là 3%. Hàm lượng nước tăng theo thời gian lão hóa, cũng như do gây ra bởi hệ thống thở và phụ thuộc vào nhiều yếu tố.

Cơ chế dịch chuyển nước khi nhiệt độ thay đổi tạo điều kiện tốt để cách điện nếu dầu ngập hoàn toàn các tiếp điểm trong OLTC. Trong trường hợp này nước tạo ra trong quá trình lão hóa, có thể loại bỏ khỏi OLTC. Bởi vì nước được loại bỏ khỏi OLTC qua hệ thống thở, mức tăng hàm lượng nước là chậm – 4-5 ppm sau 6 năm. Tuy vậy, có trường hợp nước trong máy là 4-5 % sau 5-10 năm vận hành. Chú ý rằng oxy thúc đẩy quá trình lão hóa.

- Liên quan đến vấn đề này, cần lưu ý màng nhựa đảm bảo điều kiện ngăn ngừa xuất hiện của nước cũng như oxy tốt nhất. Một số chuyên gia cho rằng, hàm lượng nước trong máy 500 kV, 400 MVA sau 6 năm vận hành không tăng (theo một số nguồn thì không quá 5 ppm). [6]

4. Phương pháp kiểm tra cách điện

Đo lường để xác định trạng thái cách điện, phương pháp kiểm tra cách điện có thể chia làm 4 nhóm:

- Đo điện trở tiếp xúc của các nấc.
- Đo thời gian chuyển nấc (không quá 10 giây).
- Chạy thử bộ OLTC tại chỗ và từ xa.
- Phân tích dầu từ OLTC.

- Phân tích khí.

4.1. Đo điện trở tiếp xúc của các nắp & thử nghiệm đầy đủ một thiết bị OLTC bao gồm: (Hình 4)

- Xem xét bằng mắt thường.

- Đo độ nén tiếp điểm.

- Đo mômen quay.

- Đo thời gian đóng cắt tiếp điểm dập hồ quang bằng phương pháp chụp sóng (tiếp điểm K).

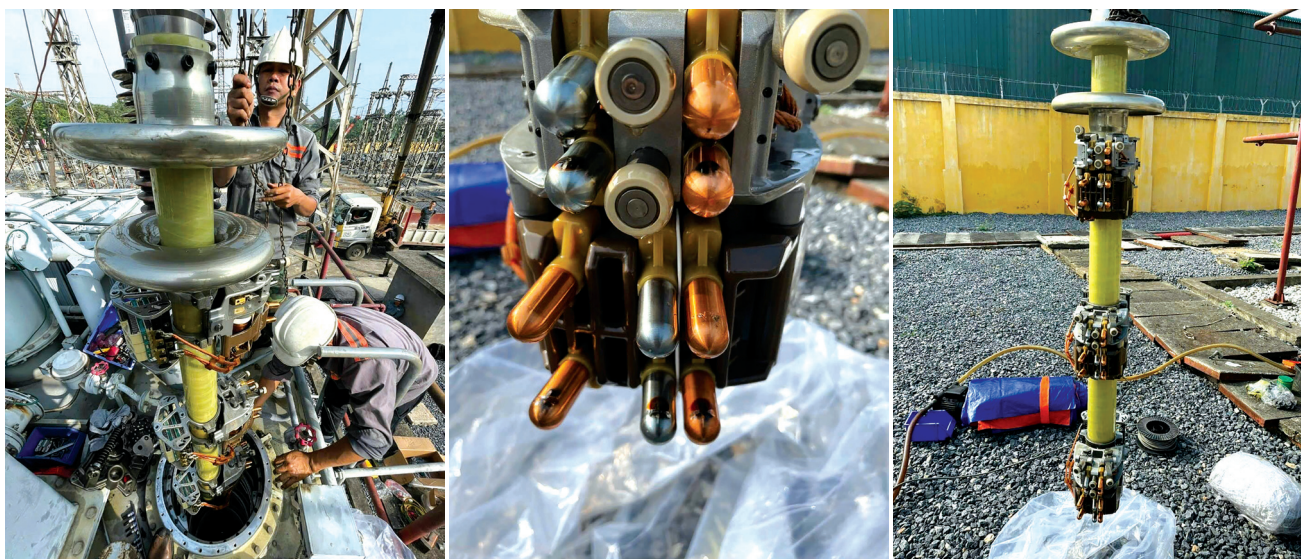
- Đo điện trở một chiều toàn mạch ở hai vị trí của tiếp điểm đảo chiều (tiếp điểm P).

- Kiểm tra độ bền điện.

- Kiểm tra độ kín dầu.

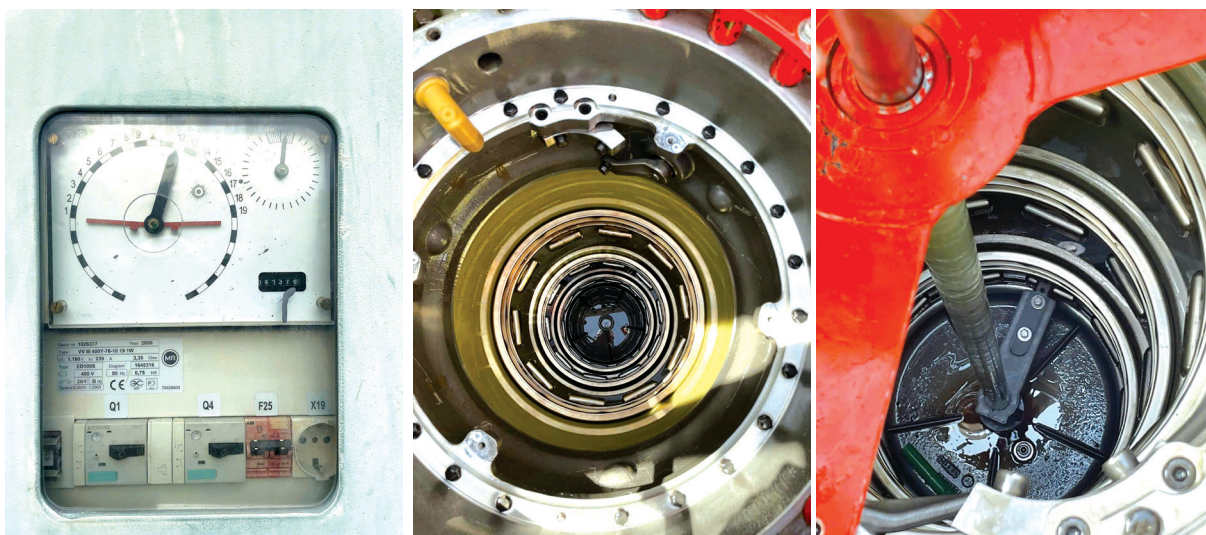
- Kiểm tra trình tự hoạt động của các tiếp điểm (đồ thị vòng).

- Nếu phải tháo rời các chi tiết của bộ OLTC thì phải chạy thử 10 vòng không tải.



Hình 4: OLTC, các tiếp điểm

4.2. Thử nghiệm sau khi đại tu một thiết bị OLTC bao gồm: (Hình 5)



Hình 5: Sau khi xử lý đại tu

- Đo độ nén tiếp điểm.

- Đo mômen quay.
- Đo điện trở một chiều của thuận trở hoặc cuộn kháng.
- Lấy đồ thị vòng và chụp sóng.
- Kiểm tra độ bền điện.

Chú ý: Trong trường hợp đại tu máy biến áp mà không đại tu bộ OLTC thì chỉ cần thực hiện các hạng mục: Lấy đồ thị vòng và chụp sóng.

4.3. Bảo dưỡng thay thế: (Hình 6)

- Sau 5 năm vận hành liên tục phải bảo dưỡng.
- Sau 150.000 lần chuyển nấc cần phải bảo dưỡng, sửa chữa.
- Mỗi năm phải kiểm tra, thí nghiệm bộ điều áp 01 lần.
- Với bộ điều áp có bộ lọc dầu sau 150.000 lần vận hành hoặc sau 80.000 lần vận hành không lọc dầu phải tiến hành kiểm tra, tra sửa chữa. Khi công tắc chuyển mạch vận hành đến 800.000 lần chuyển nấc thì phải thay thế công tắc.
- Việc kiểm tra bảo dưỡng phải được thực hiện bởi các chuyên gia của hãng sản xuất hoặc đơn vị chuyên nghiệp về lĩnh vực thí nghiệm, bảo dưỡng OLTC thực hiện.

Bộ điều chỉnh điện áp dưới tải của hàng MR bao gồm các loại: A, V, MS, M, T, G. Khối mô tơ điều khiển bao gồm các loại MA7, MA9.

Hỗ quang tại tiếp điểm của bộ dập hồ quang và bộ lựa chọn gây ra sự mài mòn tiếp điểm và các-bon hóa dầu trong bộ dập hồ quang. Mức độ nhiễm bẩn của dầu phụ thuộc vào dòng điện làm việc, số lần thao tác và chất lượng của dầu trong bộ chuyển nấc.[1]

Thời gian bảo dưỡng phụ thuộc vào từng loại của bộ điều chỉnh điện áp, dòng điện định mức và điều kiện làm việc. Thông thường sau 40.000 đến 100.000 lần thao tác và 150.000 lần thao tác đối với loại có thiết bị lọc dầu. Chu kỳ bảo dưỡng cần thiết cho từng loại điều chỉnh điện áp được hướng dẫn cụ thể trong tài liệu hướng dẫn sử dụng và kiểm tra. Trong mục này chỉ đề cập đến những giá trị tiêu chuẩn cho dầu trong bộ chuyển nấc ở hai hạng mục điện áp phóng điện và hàm lượng nước trong dầu.[1;2]

Không phụ thuộc vào số lần thao tác, việc bảo dưỡng cần thực hiện sau 5-7 năm làm việc hay sau 4 năm làm việc đối với bộ điều chỉnh điện áp có điện áp làm việc là 100kV, 500kV và cao hơn. Đối với bộ điều chỉnh điện áp có điện áp dùng trong cuộn dây máy biến áp nổi tam giác và ở đầu cuối của máy biến áp tự ngẫu thì việc kiểm tra lần đầu sẽ tiến hành sau 1 đến 2 năm vận hành.

Một vài trường hợp kiểm tra bộ điều chỉnh điện áp trong khi đóng điện máy biến áp do một số nguyên nhân như nước lọt vào thùng dầu của bộ dập hồ quang trong quá trình vận chuyển, thời gian cất giữ trong kho quá lâu, hư hỏng các gioăng của thùng dầu...

Công việc bảo dưỡng bộ điều chỉnh điện áp được giới hạn ở những phần có thể rút ra dễ dàng của bộ dập hồ quang và bộ lựa chọn, những phần bên trong buồng dập hồ quang và những phần bên ngoài như mô tơ điều khiển, trục truyền động và rơ le bảo vệ thiết bị nâng gắn vào nắp máy biến áp hay đầu của bộ chuyển nấc. Kích thước và khối lượng của từng bộ dập hồ quang và bộ khóa lựa chọn sẽ được ghi cụ thể trong tài liệu hướng dẫn vận hành.

Sau khi vệ sinh, kiểm tra bộ dập hồ quang và bộ khóa lựa chọn, đo giá trị điện trở và độ dày của tiếp điểm dập hồ quang. Chỉ được dùng dầu biến thế sạch để làm vệ sinh các tiếp điểm.

Sau khi lắp lại những phần đã tháo, nạp đầy dầu mới đã được kiểm tra đạt tiêu chuẩn vào thùng dầu. Kiểm tra các chức năng của bộ chuyển nấc bằng động cơ ở tất cả các vị trí. Việc kiểm tra rơ le bảo vệ bộ chuyển nấc cần thực hiện với máy cắt bảo vệ máy biến áp (Khi rơ le dòng dầu làm việc, đảm bảo máy cắt 3 phía của máy biến áp phải được cắt chắc chắn).

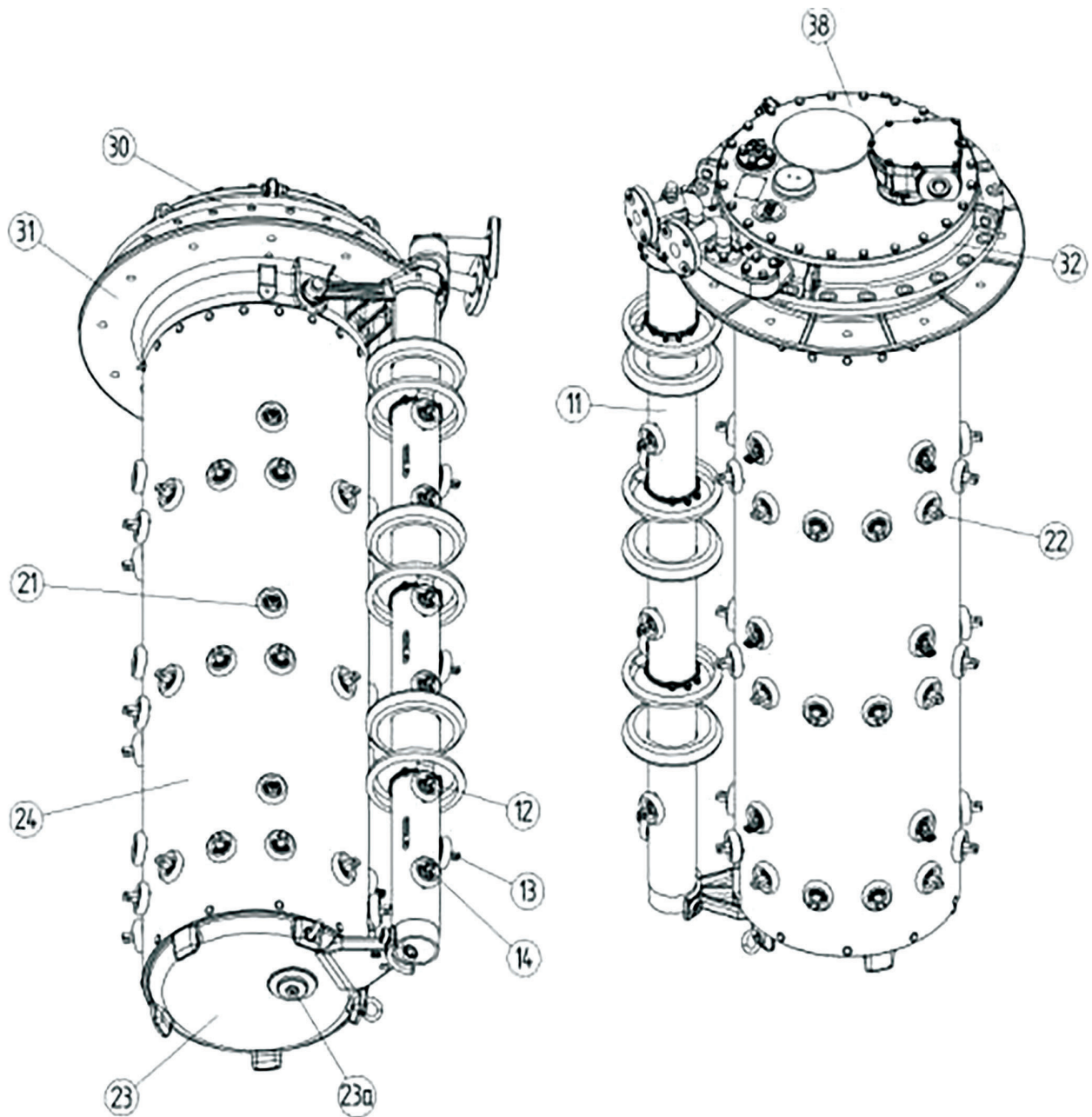
Sau khi bảo dưỡng các số liệu thí nghiệm phải ghi vào biên bản theo các hạng mục sau:

Các số liệu của máy biến áp: Số giờ vận hành, các điều kiện tải, phạm vi chuyển mạch thông thường.

Các số liệu của bộ chuyển nấc: Tổng số lần chuyển



Hình 6: Sau khi bảo dưỡng và thay dầu mới



Hình 7. Cấu tạo chi tiết của bộ điều áp dưới tải (OLTC)

mạch từ khi đưa vào vận hành và sau lần bảo dưỡng gần nhất. Các số liệu liên quan đến sự các-bon hóa và loại dầu. Mức độ hao mòn tiếp điểm, tình trạng cách điện, điện trở chuyển tiếp, tình trạng của phần thao tác cơ khí.

5. Bảo dưỡng bộ chuyển nấc

- Việc bảo dưỡng sẽ được hoàn thành sau một vài giờ nếu được thực hiện bởi các kỹ sư, chuyên gia hay nhân viên có kinh nghiệm có kế hoạch và tổ chức công việc tốt.

- Trong phần lớn các trường hợp tuổi thọ của tiếp điểm dập hồ quang cao hơn tuổi thọ của máy biến áp.

- Giá trị của điện trở chuyển tiếp không thay đổi ngay cả tần số chuyển mạch cao nhất.

- Các-bon bị lắng đọng trên bề mặt của vật liệu cách điện trong thùng dầu và nó có thể làm sạch khá dễ dàng. Điều này ảnh hưởng không đáng kể đến độ bền điện môi nếu không có sự nhiễm bẩn vào trong thùng dầu và điều kiện vận hành của lưới là bình thường.

- Điện áp phóng điện của dầu vẫn giữ ở mức độ cao không phụ thuộc vào số lần và thời gian thao tác nếu hàm lượng nước của dầu nhỏ.

- Phải thay thế hay lọc lại dầu trong bộ chuyển nấc nếu điện áp phóng điện dưới 30kV và hàm lượng nước

lớn hơn 40ppm. Đối với máy biến thế một pha và bộ điều chỉnh nối vào cuộn tam giác làm việc ở điện áp cao thì điện áp phóng điện không nhỏ hơn 40kV và hàm lượng nước nhỏ hơn 30ppm. [3;5]

7. Chuẩn đoán hư hỏng

- Trường hợp không bình thường của bộ điều chỉnh điện áp

- Mức dầu trong thùng dầu bộ điều áp hạ thấp, cần phải kiểm tra sự rò rỉ và bổ sung dầu cùng gốc đủ tiêu chuẩn vận hành.

- Quá trình chuyển nấc có tiếng kêu khác thường, kiểm tra, bảo dưỡng tra dầu mỡ các chi tiết của bộ truyền động, nếu không hết phải tiến hành thí nghiệm bộ OLTC.

- Chỉ thị nấc vận hành từ xa và tại chỗ sai lệch, phải kiểm tra xác định tính đúng đắn của bộ chỉ thị, thông thường do sai lệch của bộ chỉ thị nấc từ xa;

- Với một tín hiệu điều khiển, bộ chuyển nấc không dừng lại sau khi hết hành trình chuyển một nấc, phải kiểm tra sửa chữa mạch điều khiển bộ truyền động, chú ý các cấp tiếp điểm hành trình.

- Khi rơi le dòng dầu tác động, không được đưa MBA trở lại vận hành khi chưa được kiểm tra nguyên nhân gây tác động của role bảo vệ. Nếu không kiểm tra trước có thể dẫn đến nguy hiểm nghiêm trọng cho bộ điều chỉnh điện áp và MBA.

6. Ví dụ về bộ OLTC của hãng MR

6.1. Giới thiệu

(Hình 7: giới thiệu chung về OLTC)

11. Ổng chứa bộ lựa chọn nấc.
12. Đầu nối lựa chọn nấc theo chiều dương (+).
13. Đầu nối điểm giữa (0)
14. Đầu nối lựa chọn nấc theo chiều âm (-).
- 21- Đầu nối cố định.
- 22- Đầu nối lựa chọn cuối.
- 23- Đáy thùng dầu (với van xả 23a).
- 24- Thùng dầu của bộ OLTC.
- 30- Phần đầu bộ chuyển nấc.

6.2. Ý nghĩa của ký hiệu của bộ OLTC:

Ví dụ loại: VVIII 600Y-76-10191G

- **VV**: Kiểu, loại bộ chuyển nấc (OLTC có tiếp điểm dập hồ quang trong chân không);

- **III**: Số pha sử dụng (**III** là cho 3 pha, **I** là cho MBA đơn pha);

- **600**: Giá trị dòng điện định mức của OLTC (Có 3 loại **250A**; **400A** và **600A**);

- **Y**: Sử dụng với cuộn dây MBA (**Y** cuộn dây MBA đầu sao; **D** cuộn dây MBA đầu tam giác);

- **76**: Điện áp định mức của bộ OLTC (Có 2 loại **40kV** hoặc **76kV**);

- **10**: Số vị trí nấc lựa chọn sẵn;

- **19**: Tổng số vị trí nấc vận hành;

- **1**: Số vị trí điểm giữa (Có 3 loại: **0** là không có vị trí điểm giữa nghĩa là bộ OLTC không có bộ phận lựa chọn; **1** là có 1 vị trí điểm giữa và **3** là có 3 vị trí điểm giữa);

G: Kiểu đầu nối của OLTC (Có 3 loại: **0** nghĩa là bộ OLTC không có bộ phận lựa chọn; **W** nghĩa là có bộ lựa chọn đảo chiều và **G** là kiểu đầu nối thông thường).

7. Kết luận

Qua công tác thử nghiệm CBM của Công ty Thí nghiệm điện Miền Nam, chúng tôi theo dõi tất cả các MBA ở toàn bộ trạm 110 kV đã sử dụng trong thời gian dài, tuy khi OLTC vận hành vẫn chưa có sự cố, nhưng qua đó tiềm ẩn rủi ro rất cao.

Vừa qua, Công ty cũng đã bảo dưỡng, thí nghiệm, thay dầu bộ điều áp dưới tải cho các Trạm đã nêu trên, chất lượng rất tốt, sau khi đại tu.

Nhóm nghiên cứu đề xuất: Do tầm quan trọng của bộ OLTC như đã được phân tích ở trên, tuy các bộ OLTC chưa gây ra hư hỏng, nhưng để đảm bảo MBA vận hành an toàn, các bộ OLTC đã vận hành từ 5 năm trở lên nên quản lý, bảo dưỡng, đại tu theo quy trình nêu trên cho tất cả các trạm 110 kV trong khu vực thuộc Tổng công ty Điện lực Miền Nam.

Tài liệu tham khảo

- Nguyễn Hữu Kiên (2004). Nghiên cứu đánh giá tác động của môi trường đối với cách điện cuộn dây và các biện pháp nâng cao tuổi thọ MBA lực trong hệ thống điện Việt Nam. Đề tài nghiên cứu khoa học, Viện Năng lượng - Hà Nội.

- Nguyễn Đình Thắng (2004). Vật liệu kỹ thuật điện, Sách tham khảo, Trường Đại học BKHN.

- Z. Gajić, S. Aganović, J. Benović, G. Leci and S. Gazzari, "Using IEC 61850 analogue goose messages for OLTC control of parallel transformers," 10th IET International Conference on Developments in Power System Protection.

- The OLTC control functionality is implemented in accordance with IEC 61850 Standard

- Doble Engineering-OLTC Maintenance and Diagnostics (<https://www.doble.com>)

- Electrical Engineering Portal - OLTC Explained (<https://electrical-engineering-portal.com>)

- MR (Maschinenfabrik Reinhausen) - OLTC Fundamentals.

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

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

THƯ KÝ TÒA SOẠN

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Hồ Linh
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ:

Tòa soạn:

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

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: Trịnh Diệp

Trong số này

SỐ 320 THÁNG 7/2026

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Tập đoàn Điện lực Việt Nam đảm bảo mục tiêu tăng trưởng hai con số..... 1
- Hành trình về nguồn của Đảng ủy Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia.....4
- Lãnh đạo EVNSPC đón đầu tiến độ các dự án điện trọng điểm phục vụ APEC 20275
- PTC1 - 18 năm cùng EVNNPT giữ vững mạch nguồn năng lượng Quốc gia6
- Đại sứ quán Pháp và AFD thăm trạm biến áp 500kV Bình Dương 1, ghi nhận hiệu quả hợp tác với EVNNPT..... 10
- EVNCPC quyết tâm hoàn thành toàn diện kế hoạch năm 2026..... 11
- EVNGENCO1 đẩy mạnh khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, nâng cao hiệu quả sản xuất, kinh doanh..... 13
- Sơn La phối hợp EVNNPT và ADB thúc đẩy thu xếp vốn ODA cho các Dự án truyền tải điện 500kV 15
- EVNGENCO1 giữ vững vận hành an toàn, bảo đảm cung ứng điện, quyết tâm hoàn thành kế hoạch năm 2026..... 18
- PTC1: Tập trung mọi nguồn lực hoàn thành nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2026 20
- “Từ trái tim đến trái tim” EVF nối dài hành trình yêu thương đến vùng cao Đông Bắc của tổ quốc 23
- Công đoàn Điện lực Việt Nam triển khai “Tháng nghe đoàn viên, người lao động nói” năm 2026 26
- EVN và RUSHYDRO (Nga) trao đổi các tiềm năng hợp tác trong lĩnh vực Thủy điện..... 27
- Công ty Thủy điện Buôn Kuốp sản xuất vượt 20% kế hoạch 6 tháng đầu năm 2026..... 28
- Phó Tổng Giám đốc EVN Phạm Hồng Phương làm việc với Tập đoàn Xây dựng Điện lực Trung Quốc (POWERCHINA)..... 29
- Công ty Điện lực Hà Tĩnh triển khai nhiều giải pháp hỗ trợ khách hàng kiểm soát điện năng tiêu thụ..... 31
- Đảng bộ EVNNPC vinh dự nhận cờ thi đua của Đảng bộ Chính Phủ vì thành tích xuất sắc tiêu biểu 5 năm liền33
- EVNHANOI khuyến cáo an toàn điện khi mưa giông 35
- EVNHCMC sơ kết công tác 6 tháng đầu năm 2026..... 37
- PV POWER tập trung tối ưu vận hành, hoàn thành cao nhất kế hoạch năm 2026 39

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Mùa mưa đến: Chủ động phòng ngừa tai nạn điện từ những việc nhỏ nhất..... 41
- Chuyên gia lý giải vì sao máy điều hòa “ngốn” điện hơn trong ngày nắng nóng 43
- Kinh nghiệm chọn mua và sử dụng máy in tiết kiệm điện cho văn phòng 44

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Đề xuất: Quy trình quản lý, bảo dưỡng, đại tu Bộ Điều áp dưới tải (OLTC) máy biến áp 110kV 45



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

“TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN”



EEMC - NHÀ SẢN XUẤT DUY NHẤT TẠI ĐÔNG NAM Á THIẾT KẾ, CHẾ TẠO THÀNH CÔNG MÁY BIẾN ÁP 500KV

EEMC - THE ONLY MANUFACTURER IN SOUTHEAST ASIA SUCCESSFULLY DESIGNED, PRODUCED 500KV TRANSFORMER



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

Địa chỉ: Số 189 đường Lâm 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 Tiên road, Donganh Town, Donganh District, Hanoi City, Vietnam

Hotline: 0968 630 779

Fax: (84,24) 3883 3113

Website: eemc.com.vn

Email: kinhdoanh@eemc.com.vn





EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC



Công nhân điện lực đi kiểm tra lưới điện.



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



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



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



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



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



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

THẮP SÁNG NIỀM TIN

www.npc.com.vn

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