

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 316

3 - 2026

ISSN 0686 - 3883



- ✦ **ĐẢM BẢO ĐIỆN PHỤC VỤ BẦU CỬ ĐẠI BIỂU QUỐC HỘI KHÓA XVI VÀ ĐẠI BIỂU HỘI ĐỒNG NHÂN DÂN CÁC CẤP NHIỆM KỲ 2026 - 2031**
- ✦ **TỐI ƯU HÓA NGUỒN LỰC, NÂNG TẦM DỊCH VỤ: EVNSPC SẴN SÀNG HIỆN THỰC HÓA MỤC TIÊU TIẾT KIỆM, CHỐNG LÃNG PHÍ NĂM 2026**
- ✦ **NỮ ĐIỆN THOẠI VIÊN CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG ĐIỆN LỰC CHUYỆN NHỮNG NGƯỜI LÀM NGHỀ “LÃNG NGHE”**



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



ĐẢM BẢO ĐIỆN PHỤC VỤ BẦU CỬ ĐẠI BIỂU QUỐC HỘI KHÓA XVI VÀ ĐẠI BIỂU HỘI ĐỒNG NHÂN DÂN CÁC CẤP NHIỆM KỲ 2026 - 2031

Cử tri cả nước tham gia bầu cử đại biểu Quốc hội (ĐBQH) khóa XVI và đại biểu Hội đồng nhân dân (ĐBHĐND) các cấp nhiệm kỳ 2026 - 2031 vào ngày 15/3/2026. Để góp phần vào thành công chung của "Ngày hội non sông", Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã ban hành văn bản chỉ đạo các đơn vị thành viên triển khai đồng bộ giải pháp đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định, tin cậy phục vụ bầu cử và phục vụ nhân dân cả nước theo dõi bầu cử.

An toàn, tin cậy, ổn định

Theo đó, để đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định, tin cậy phục vụ bầu cử và phục vụ nhân dân cả nước theo dõi bầu cử, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã có yêu cầu chung với các đơn vị: Cần phối hợp chặt chẽ với Công ty Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) lập và thực hiện phương án đảm bảo cung cấp điện ổn định, liên tục, an toàn trước, trong và sau các ngày diễn ra bầu cử ĐBQH và ĐBHĐND các cấp nhiệm kỳ 2026 - 2031. Trong phương án cấp điện, ngoài nguồn từ lưới điện phải có nguồn dự phòng khi có sự cố lưới điện.

Đồng thời, các đơn vị phối hợp với các cấp chính quyền, công an, quân đội tại địa phương rà soát, xây dựng và triển khai các phương án bảo vệ an ninh trật tự, an toàn, phòng chống cháy nổ cho các công trình điện, trụ sở cơ quan, kho tàng... Căn cứ vào tình hình cụ thể tại địa phương xem xét, bố trí tăng cường lực lượng bảo vệ, tự vệ, thanh niên xung kích ứng trực trước, trong và sau các ngày diễn ra bầu cử.

Trong thời gian diễn ra bầu cử, các đơn vị không thực hiện các công việc trên lưới có cắt điện làm mất điện khách hàng, trừ trường hợp xử lý sự cố; Tổ chức trực tăng cường lãnh đạo, lực lượng trực vận hành, sửa chữa điện; Chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị, hệ thống thông tin liên lạc và phương



EVN chỉ đạo các đơn vị đảm bảo điện phục vụ bầu cử đại biểu Quốc hội khóa XVI và đại biểu Hội đồng nhân dân các cấp nhiệm kỳ 2026 - 2031

tiện đi lại, sẵn sàng xử lý nhanh các hư hỏng và sự cố phát sinh.

Đối với Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), Tập đoàn chỉ đạo kiểm tra, xử lý những tồn tại của các thiết bị trạm điện và đường dây điện, đặc biệt các trạm, đường dây đang vận hành mang tải cao. Bổ sung thêm lực lượng tuần tra dọc tuyến 220 kV, 500 kV, phát hiện các khiếm khuyết và khắc phục kịp thời.

Tổ chức tuyên truyền và phối hợp với cơ quan chức năng địa phương ngăn ngừa và xử lý nghiêm các trường

hợp bắn pháo giầy tráng kim loại hoặc ném các vật lên đường dây, vi phạm hành lang an toàn tuyến dây.

EVNNPT cũng chỉ đạo các Ban Quản lý dự án lưới điện yêu cầu các đơn vị thi công có biện pháp thi công hợp lý để đảm bảo tiến độ công trình, không thi công các hạng mục phải cắt điện trong các ngày diễn ra bầu cử.

Đối với các Tổng công ty điện lực, Tập đoàn yêu cầu cần đặc biệt lưu ý đảm bảo cung cấp điện cho các địa điểm bỏ phiếu, kiểm phiếu, các địa điểm quan trọng như trụ sở cơ

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

quan lãnh đạo của Đảng, Nhà nước, Chính phủ, Quốc hội, quốc phòng, an ninh, các cơ quan lãnh đạo ở các tỉnh/thành phố, các cơ quan phát thanh, truyền hình ở Trung ương và địa phương, địa điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá, nghệ thuật chào mừng bầu cử.

Các đơn vị Điện lực phối hợp với địa phương và các cơ quan thông tin tổ chức tuyên truyền, phổ biến rộng rãi các biện pháp sử dụng điện an toàn, tiết kiệm đến khách hàng sử dụng điện, tuyên truyền ngăn ngừa và xử lý nghiêm các trường hợp bắn pháo giấy trắng kim loại và ném các vật lên đường dây, vi phạm hành lang tuyến dây.

Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội đặc biệt quan tâm đảm bảo điện tại nơi diễn ra cuộc bầu cử ĐBQH khóa XVI.

Đối với các Tổng công ty phát điện, Công ty phát điện trực thuộc Tập đoàn, đã đảm bảo sẵn sàng các tổ máy, chuẩn bị đầy đủ nhiên liệu, đáp ứng phương thức vận hành và dự phòng nguồn điện theo yêu cầu của NSMO.

EVN cũng chỉ đạo Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ thông tin tổ chức kiểm tra, đảm bảo hệ thống đường truyền để vận hành an toàn hệ thống điện, thông tin liên lạc phục vụ điều hành hệ thống điện và mạng máy tính hoạt động tốt. Tổ chức trực 24/24h phục vụ công tác điều hành của Tập đoàn.

Nỗ lực đồng bộ tại các đơn vị Điện lực

Tại Thủ đô Hà Nội - nơi có hơn 6 triệu cử tri, Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) đã xây dựng phương thức vận hành linh hoạt dựa trên dự báo phụ tải cực đại khoảng 4.000 MW, sản lượng điện tiêu thụ ước đạt 60 triệu kWh/ngày trong thời gian diễn ra bầu cử. Với những địa điểm đặc biệt quan trọng có sự tham gia của lãnh đạo các cấp Trung ương, Thành phố, EVNHANOI chủ động cung cấp điện bằng 2 nguồn điện lưới hoặc sử dụng máy phát điện Diesel dự phòng sự cố. Dự kiến, EVNHANOI tổ chức gần 4.500 ca trực trên toàn địa bàn để bảo đảm cấp



EVNSPC chú trọng đảm bảo điện phục vụ công tác bầu cử tại các xã đảo, đặc khu, khu vực biên giới... trên địa bàn các tỉnh phía Nam. Nguồn ảnh: ĐVCC

điện an toàn, ổn định trong thời gian diễn ra bầu cử.

Đơn cử, ông Nguyễn Ngọc Phú - Phó Giám đốc Công ty Điện lực Ba Đình cho biết, ngay sau khi EVNHANOI ban hành phương án đảm bảo điện phục vụ bầu cử, đơn vị đã rà soát toàn bộ lưới điện cấp điện cho các điểm bỏ phiếu trên địa bàn. Hiện nay, Công ty Điện lực Ba Đình quản lý địa bàn 13 phường với 321 điểm bỏ phiếu. Đến thời điểm này, phương án cấp điện cho toàn bộ các điểm bầu cử đã được kiểm tra, hoàn thiện.

Tại TP. Hồ Chí Minh, công tác chuẩn bị đã được Tổng công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh (EVNHCMC) triển khai đồng bộ đến các đơn vị trực thuộc phụ trách cung cấp điện cho 168 phường, xã, đặc khu trên toàn thành phố. Trọng tâm là những địa điểm quan trọng như trụ sở cơ quan Đảng, chính quyền, lực lượng vũ trang, cùng hơn 5.000 điểm phục vụ tiếp xúc cử tri, bỏ phiếu, kiểm phiếu và in ấn tài liệu bầu cử. Song song với việc lập phương án cấp điện, EVNHCMC cũng tiến hành kiểm tra, rà soát an toàn điện tại từng địa điểm. Hệ thống vật

tư, thiết bị dự phòng, máy phát điện cơ động và các phương tiện xử lý sự cố được chuẩn bị đầy đủ, luôn trong trạng thái sẵn sàng.

Tại các địa phương khác, công tác đảm bảo cung ứng điện đều được các đơn vị trong EVN triển khai với quyết tâm cao nhất. Ghi nhận tại khu vực miền Trung - Tây Nguyên, Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) đã sớm "kích hoạt" phương án đảm bảo cung cấp điện chi tiết đến từng khu vực trọng yếu.

Trong khi đó, tại các tỉnh, thành phía Nam, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) với tinh thần quyết tâm cao, đã thực hiện các giải pháp xuyên suốt và toàn diện. Ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng giám đốc EVNSPC cho biết: "Đây sự kiện chính trị quan trọng của đất nước, vì vậy ngành Điện nói chung và EVNSPC nói riêng nỗ lực cao nhất để sẵn sàng các phương án đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục phục vụ sự kiện quan trọng này".

EVNSPC quản lý cấp điện trên địa bàn 8 tỉnh, thành phố phía Nam, bao gồm 49 đơn vị bầu cử ĐBQH, 217 đơn

vị bầu cử đại biểu HĐND tỉnh, thành phố, 5.749 đơn vị bầu cử đại biểu HĐND cấp xã, phường; tổng số gần 17.500 điểm bầu cử.

Đối với các khu vực biên giới, hải đảo và các vị trí trọng yếu về an ninh, quốc phòng, EVNSPC đã chuẩn bị phương án đảm bảo điện từ sớm. Tại các khu vực bầu cử sớm hơn so với đất liền, EVNSPC đã chỉ đạo Công ty Điện lực Lâm Đồng chủ động phối hợp với Quân chủng Hải Quân đảm bảo các nguồn phát cho đặc khu Trường Sa; Công ty Điện lực An Giang phối hợp chính quyền các cấp đảm bảo điện cho đặc khu Thổ Châu...

Còn Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) đã chỉ đạo các đơn vị thành viên thực hiện đảm bảo điện cho tổng cộng 11.592 đơn vị bầu cử tại 17 tỉnh, thành phố phía Bắc, trong đó gồm 79 đơn vị bầu cử đại biểu Quốc hội, 292 đơn vị bầu cử đại biểu HĐND cấp tỉnh, 11.221 đơn vị bầu cử đại biểu HĐND cấp xã, phường.

EVNNPC cũng yêu cầu các đơn vị chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị, phương tiện và hệ thống thông tin liên lạc; bố trí nguồn điện dự phòng tại các địa điểm trọng yếu nhằm bảo đảm khả năng cấp điện ổn định trong mọi tình huống.

Khí thế chuẩn bị đảm bảo điện cho “Ngày hội non sông” đã lan tỏa đồng bộ khắp các đơn vị thuộc EVN trên toàn quốc. Từ thành thị tới vùng sâu, vùng xa, biên giới, hải đảo, mỗi đơn vị đều xây dựng kịch bản ứng phó riêng biệt, phù hợp với đặc thù địa hình và phụ tải địa phương, quyết tâm không để xảy ra bất kỳ sự cố chủ quan nào gây gián đoạn dòng điện.

Với sự chuẩn bị kỹ lưỡng và đồng bộ trên toàn hệ thống, EVN quyết tâm đảm bảo dòng điện an toàn, ổn định, góp phần vào sự thành công chung của kỳ bầu cử đại biểu Quốc hội khoá XVI và HĐND các cấp nhiệm kỳ 2026 - 2031, sự kiện chính trị đặc biệt quan trọng của đất nước, góp phần xây dựng và hoàn thiện Nhà nước pháp quyền xã hội chủ nghĩa Việt Nam của dân, do dân và vì dân.

P.Ngọc - Phương Thảo

EVN VÀ JEPIC TRAO ĐỔI GIẢI PHÁP PHÁT TRIỂN LƯỚI ĐIỆN THỂ HỆ MỚI

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) vừa phối hợp với Trung tâm Thông tin Điện lực Hải ngoại Nhật Bản (JEPIC) tổ chức Hội thảo chuyên đề “Lưới điện thể hệ mới: Ứng dụng bảo trì thông minh, trạm biến áp kỹ thuật số và công nghệ truyền tải HVDC”. Hội thảo diễn ra trong hai ngày 3 - 4/3, tại Hà Nội.



Các đại biểu tham dự hội thảo.

Hội thảo năm nay tập trung vào các xu hướng công nghệ cốt lõi của lưới điện thể hệ mới. Đại diện EVN đã trình bày tổng quan và hiện trạng hệ thống điện Việt Nam. Các chuyên gia JEPIC, Công ty Truyền tải và Phân phối Kansai, Công ty lưới điện Chubu chia sẻ kinh nghiệm về phát triển và vận hành công nghệ truyền tải HVDC; hạ tầng truyền tải hiện đại; ứng dụng bảo trì thông minh dựa trên dữ liệu; cùng các giải pháp số hóa trạm biến áp và các sáng kiến áp dụng tại Công ty lưới điện Chubu.

Theo ông Tạ Tuấn Anh - Phó Trưởng Ban Kỹ thuật và An toàn EVN, hệ thống điện Việt Nam đang bước vào giai đoạn phát triển với yêu cầu ngày càng cao về độ tin cậy, tính linh hoạt và khả năng thích ứng, đặc biệt trong bối cảnh quy mô hệ thống tiếp tục mở rộng và tỷ trọng năng lượng tái tạo gia tăng. Phát triển lưới điện thể hệ mới là yêu cầu tất yếu nhằm nâng cao năng lực điều khiển chủ động, giám sát thời gian thực, phòng ngừa rủi ro sự cố và bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia.

Cũng theo ông Tạ Tuấn Anh, ba trụ cột công nghệ được trao đổi tại hội thảo gồm HVDC, bảo trì thông minh và trạm biến áp kỹ thuật số, có ý nghĩa quan trọng trong định hướng hiện đại hóa lưới điện và thúc đẩy chuyển đổi số của EVN.

Tại hội thảo, các chuyên gia đã thẳng thắn trao đổi và trả lời nhiều câu hỏi của đại biểu, làm rõ các vấn đề thực tiễn trong quá trình triển khai các công nghệ lưới điện thể hệ mới.

Trong khuôn khổ chương trình, đoàn chuyên gia JEPIC cũng tham quan thực tế tại Công ty Điện lực Bắc Ninh và Trạm biến áp 110kV Quế Võ nhằm trao đổi kinh nghiệm vận hành lưới điện phân phối.

Đây là hoạt động nằm trong khuôn khổ hợp tác thường niên giữa EVN và JEPIC được duy trì liên tục từ năm 1998 đến nay. Thông qua 25 hội thảo chuyên đề với gần 120 lượt chuyên gia Nhật Bản tham gia, hai bên đã trao đổi nhiều nội dung thiết thực về công nghệ, quản lý vận hành, nâng cao độ tin cậy hệ thống và chuyển đổi số trong ngành điện.

Ngọc Tuấn

TỐI ƯU HÓA NGUỒN LỰC, NÂNG TẦM DỊCH VỤ: EVNSPC SẴN SÀNG HIỆN THỰC HÓA MỤC TIÊU TIẾT KIỆM, CHỐNG LÃNG PHÍ NĂM 2026

Trong bối cảnh ngành năng lượng đang trải qua những bước chuyển dịch sâu rộng, ảnh hưởng rất lớn giá nhiên liệu tăng mạnh, đặc biệt khi khu vực eo biển Hormuz bị ảnh hưởng do xung đột tại Trung Đông. Các nhà máy nhiệt điện gặp khó trong việc tiếp nhận than, trong khi một số quốc gia xuất khẩu có xu hướng hạn chế nguồn cung, các loại hình phát điện như nhiệt điện than, tuabin khí, thủy điện và năng lượng tái tạo đều đang chịu những sức ép riêng. Trong đó, nhiệt điện than và điện khí đối mặt khó khăn lớn về nhiên liệu.

Do đó, bài toán cân đối giữa hiệu quả tài chính, chất lượng cung ứng điện trở nên cấp thiết hơn bao giờ hết. Quyết định số 267/QĐ-EVN ngày 13/02/2026 về Chương trình tổng thể thực hành tiết kiệm, chống lãng phí năm 2026 vừa được Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) ban hành, không đơn thuần là một mệnh lệnh thắt chặt chi tiêu. Đối với EVNSPC, đây chính là bộ phóng chiến lược để thiết lập lại kỷ luật quản trị, thúc đẩy số hóa toàn diện và mang đến những trải nghiệm dịch vụ vượt trội cho khách hàng.

“Mục tiêu kép”: Giảm chi phí đi đôi với tăng độ tin cậy

Điểm cốt lõi của Chương trình năm 2026 là phát huy cao nhất mọi nguồn lực, thực hiện đồng bộ các giải pháp tiết giảm chi phí và nâng hiệu quả sản xuất kinh doanh, hướng tới mục tiêu lợi nhuận sản xuất kinh doanh hằng năm tối thiểu 3%. Để hiện thực hóa mục tiêu này, EVN đặt ra yêu cầu tiết kiệm thông qua việc giảm 10% chi phí định mức và 10% chi phí sửa chữa lớn đối với các Tổng công ty Điện lực, đồng thời kiểm soát chặt chi thường xuyên, nhất là các khoản chi hội nghị, lễ tân, khánh tiết, mua sắm trang thiết bị vượt tiêu chuẩn, định mức.

Tại EVNSPC, việc tiết kiệm chống



Tăng cao độ tin cậy hệ thống điện đi đôi với tiết kiệm chi phí tại EVNSPC

lãng phí đã được Đảng ủy triển khai sâu rộng nhiều năm qua. Đơn cử như năm 2025, với việc “không tổ chức hoạt động, sự kiện dịp 30/4, với Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã tiết kiệm được gần 19 tỷ đồng, xây dựng 315 căn nhà giúp đỡ người khó khăn về nhà ở. Đây là bản lề cho những hành động cho những năm tiếp theo.

Bên cạnh đó, việc siết kỷ luật chi phí không tách rời chất lượng dịch vụ, mà ngược lại, được xem là điều kiện tiên quyết để tái phân bổ nguồn lực cho các hạng mục trực tiếp nâng độ tin cậy cung cấp điện. Thể hiện rõ nhất ở việc EVN yêu cầu các Tổng công ty Điện lực thực hiện mạnh mẽ các giải pháp kỹ thuật và quản trị để giảm tỷ lệ tổn thất điện năng toàn EVN xuống dưới 5,96%.

Đặc biệt, thời gian mất điện bình quân của một khách hàng trong năm (chỉ số SAIDI) cần được kiểm soát khắt khe dưới 210 phút, qua đó phản ánh chân thực chất lượng vận hành lưới điện và năng lực đáp ứng dịch vụ.

Đây là chủ trương nhằm nhân rộng các mô hình hay, cách làm hiệu

quả, việc thực hiện quy định nêu gương, gắn với Kết luận số 01-KL/TW, ngày 18-5-2021 của Bộ Chính trị về tiếp tục thực hiện Chỉ thị số 05-CT/TW của Bộ Chính trị khóa XII “Về đẩy mạnh việc học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh” của cán bộ, đảng viên; thắt chặt hơn nữa mối quan hệ mật thiết giữa Đảng với Nhân dân, thực sự dựa vào Nhân dân để xây dựng Đảng, thực hành tiết kiệm chống lãng phí tại cơ quan doanh nghiệp nhà nước.

Đột phá trong dịch vụ khách hàng và chuyển đổi số

Thực hiện Nghị quyết số 57-NQ/TW, ngày 22/12/2024 về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia. Năm 2026 được định hướng là giai đoạn đẩy nhanh các giải pháp nâng cao trải nghiệm khách hàng, với các chỉ tiêu tuyệt đối như duy trì tỷ lệ thu tiền điện đạt từ 99,7% trở lên.

Đáng chú ý, toàn bộ quá trình cung cấp dịch vụ điện được yêu cầu thực hiện theo phương thức điện tử, bảo đảm giải quyết yêu cầu của khách hàng đúng thời gian cam kết,

góp phần giảm thời gian, giảm chi phí giao dịch và tăng tính minh bạch.

Để tạo sự liền mạch trong phục vụ, EVN đặt mục tiêu triển khai thống nhất một ứng dụng và một số điện thoại chăm sóc khách hàng trong Quý I và Quý II năm 2026, qua đó chuẩn hóa quy trình và đơn giản hóa thủ tục liên quan đến cung cấp và sử dụng điện.

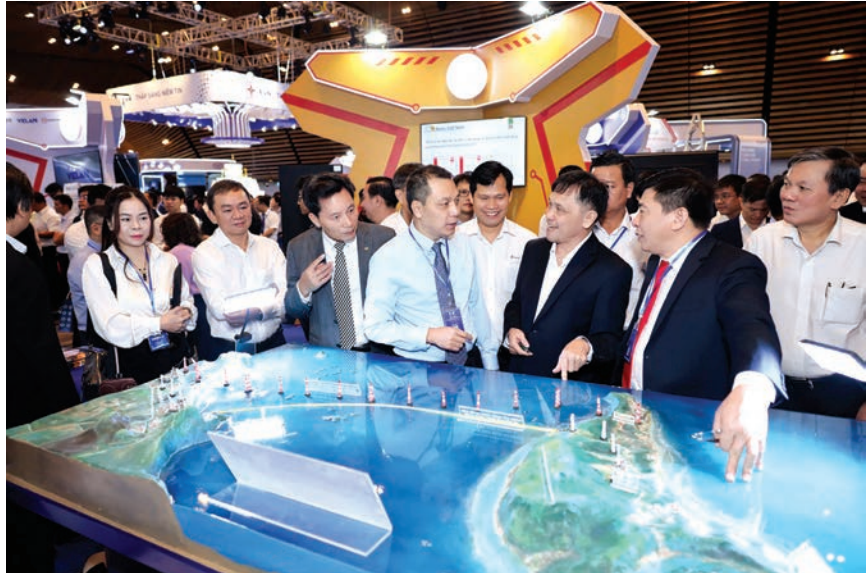
Việc đồng bộ kênh số không chỉ là nâng cấp công cụ, mà thực chất là thay đổi cách vận hành dịch vụ theo hướng tập trung, dễ tiếp cận và đo lường được chất lượng phục vụ một cách khách quan nhất.

Đặc biệt trong bối cảnh chiến tranh vùng vịnh đang leo thang, việc khan hiếm nhiên liệu, năng lượng đã ảnh hưởng đến tình hình nước ta, làm tăng chi phí về mọi mặt. Trước tình hình đó ngành điện cũng đã có những quyết sách phù hợp như nâng cao chất lượng dự báo phụ tải, kiểm soát chặt các nguồn điện phân tán và đẩy nhanh tiến độ các công trình lưới điện phục vụ mùa khô... để công tác cung ứng điện và phục vụ khách hàng được tốt nhất, đảm bảo an ninh năng lượng cho phát triển kinh tế xã hội, cũng như bảo vệ tổ quốc.

Hành động thực tiễn tại Tổng công ty Điện lực miền Nam

Đi sâu vào thực tiễn, sau khi sắp xếp, tinh gọn tổ chức theo mô hình địa bàn mới từ ngày 01/7/2025, EVNSPC chính thức triển khai quản lý lưới điện phân phối trên địa bàn 8 tỉnh, thành phố phía Nam. Việc kiện toàn bộ máy theo hướng gọn hơn, rõ trách nhiệm hơn là tiền đề vững chắc để EVNSPC tăng tốc hiện đại hóa lưới điện, tối ưu chi phí vận hành và tổ chức thực hiện xuất sắc các mục tiêu của Chương trình năm 2026.

Trước hết, để đáp ứng chỉ tiêu SAIDI, EVNSPC ưu tiên các giải pháp giảm sự cố và rút ngắn thời gian xử lý, thông qua đầu tư cải tạo lưới trung áp, hạ áp, nâng chất lượng công tác quản lý vận hành và ứng dụng công nghệ hiện đại. Trong đó, việc nghiên cứu triển khai các mô hình lưới điện vi mô (microgrid) tại khu vực lưới điện độc lập được kỳ vọng sẽ giúp tối ưu phương thức cấp điện, giảm chi



EVNSPC đột phá trong xây dựng phát triển lưới điện thông minh, chuyển đổi số để phục vụ khách hàng tốt hơn



Ông Nguyễn Quốc Trung, Phó Tổng giám đốc Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) tại cuộc họp bàn giải pháp vận hành hệ thống điện mùa khô 2026, ngày 17/3 với EVN

phí phát điện và nâng tính liên tục, an toàn của toàn hệ thống.

Bên cạnh đó, nâng cấp hạ tầng đo đếm và khai thác dữ liệu đo xa là nhiệm vụ then chốt để quản trị hiệu quả. Việc chuẩn hóa yêu cầu kỹ thuật công tơ, tích hợp các tính năng hỗ trợ cảnh báo rò điện, quá dòng, quá áp cần được đẩy nhanh nhằm đáp ứng trách nhiệm cảnh báo sớm nguy cơ mất an toàn cho người sử dụng điện. Song song với công tác này, việc nâng cao chất lượng hệ thống thu thập dữ

liệu đo đếm từ xa với tỷ lệ đạt mức cao, ổn định sẽ hỗ trợ trực tiếp cho khâu giám sát vận hành, phân tích sự cố và triển khai các chức năng cảnh báo mất điện một cách chủ động.

Trong công tác điều hành cung ứng điện, nhất là giai đoạn cao điểm mùa khô ở phía Nam, EVNSPC đang tăng cường nghiên cứu phụ tải và phối hợp chặt chẽ với khách hàng lớn để triển khai các chương trình quản lý nhu cầu điện (DSM) và kế hoạch dịch chuyển phụ tải khi hệ thống yêu cầu.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Đây là giải pháp chiến lược giúp cân bằng cung và cầu theo thời gian, giảm áp lực đầu tư dàn trải và nâng hiệu quả vận hành, đồng thời tạo cơ chế hợp tác hai chiều minh bạch giữa ngành điện và khách hàng sử dụng điện lớn. Cùng với đó, EVNSPC tiếp tục đồng hành cùng xu hướng chuyển dịch năng lượng thông qua việc hỗ trợ khách hàng phát triển điện mặt trời mái nhà theo mô hình tự sản xuất, tự tiêu thụ đúng với Nghị quyết số 68-NQ/TW, ngày 04/5/2025 về phát triển kinh tế tư nhân.

Đơn vị cũng đang chủ động phối hợp hướng dẫn doanh nghiệp triển khai cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA) theo quy định, khẩn trương triển khai các dự án lưu trữ năng lượng (BESS) theo định hướng của EVN. Tổng hòa các giải pháp này sẽ góp phần tăng tính linh hoạt vận hành, hỗ trợ tích hợp nguồn năng lượng tái tạo và nâng mức độ an toàn cung cấp điện tại khu vực.

Hướng đi đúng đắn phù hợp

Chương trình tổng thể thực hành tiết kiệm, chống lãng phí năm 2026 cho thấy một cách tiếp cận hoàn toàn mới của EVN: tiết kiệm không chỉ là giảm chi, mà là quản trị hiệu quả để giải phóng nguồn lực cho những ưu tiên cốt lõi của ngành, bao gồm độ tin cậy cung cấp điện, chất lượng dịch vụ khách hàng và năng lực đầu tư. Khi các mục tiêu được lượng hóa bằng chỉ tiêu cụ thể và gắn với cơ chế kiểm tra, giám sát, chương trình thực sự trở thành thước đo năng lực điều hành và kỷ luật thực thi của từng đơn vị.

Với EVNSPC, mô hình tổ chức tinh gọn theo địa bàn mới chính là điều kiện thuận lợi nhất để chuẩn hóa quy trình, tăng tốc chuyển đổi số và tối ưu vận hành trên quy mô lớn theo tinh thần Nghị quyết số 66-NQ/TW, ngày 30/4/2025 về đổi mới công tác xây dựng và thi hành pháp luật đáp ứng yêu cầu phát triển đất nước trong kỷ nguyên mới.

Bằng việc triển khai đồng bộ các nhóm giải pháp từ giảm tổn thất, nâng độ tin cậy lưới điện, phát triển đo đếm thông minh, thúc đẩy DSM, cho đến việc ứng dụng các cấu phần năng lượng mới như BESS hay DPPA, EVNSPC chắc chắn sẽ chuyển hóa thành công “áp lực chỉ tiêu” thành động lực cải tiến mạnh mẽ.

Qua đó, EVNSPC sẽ tiếp tục kiến tạo ra những giá trị thiết thực cho khách hàng, đóng góp quan trọng cho mục tiêu vận hành an toàn, hiệu quả của toàn bộ hệ thống năng lượng quốc gia theo nội dung Nghị quyết số 70-NQ/TW, ngày 20/8/2025 của Bộ Chính trị về bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045./.

Đức Duy – Văn Tám

Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn chủ trì cuộc họp của Ban chỉ đạo đảm bảo cung ứng điện năm 2026 vào chiều 17/3 tại Hà Nội. Cuộc họp được tổ chức theo hình thức trực tiếp và trực tuyến đến các đơn vị trong Tập đoàn.

Dự cuộc họp có lãnh đạo Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO, thuộc Bộ Công Thương). Về phía EVN còn có các thành viên Hội đồng thành viên EVN Cao Quang Quỳnh, Võ Hồng Lĩnh, Đinh Thế Phúc; Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam Đỗ Đức Hùng, cùng đại diện các ban chuyên môn EVN, các đơn vị trong EVN.

Giải pháp đồng bộ

Trong 2 tháng đầu năm nay, tổng sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống đạt trên 48,2 tỷ kWh, tăng 7,09% so với cùng kỳ năm 2025. Sản lượng điện thương phẩm toàn Tập đoàn đạt 43,5 tỷ kWh, tăng 8,46%.

Cũng trong 2 tháng đầu, nhiệt điện than tiếp tục giữ vai trò chủ đạo với sản lượng được huy động chiếm 50,97% trong tổng sản lượng nguồn, tiếp theo là thủy điện 22,37%, năng lượng tái tạo 15,75%, nhiệt điện khí 6,85%, nhập khẩu 4,05%.

Tình hình thủy văn đầu năm được đánh giá khá thuận lợi. Tổng điện năng còn lại trong các hồ tính đến cuối tháng 2/2026 ước tương đương 11,5 tỷ kWh. Về nhiên liệu cho sản xuất điện, các nhà máy nhiệt điện cơ bản đảm bảo giữ tồn kho than cao hơn định mức EVN; nhiên liệu khí và dầu cũng cơ bản đáp ứng được yêu cầu huy động của hệ thống. Tuy nhiên, dự báo năm nay có thể xuất hiện nắng nóng sớm và kéo dài hơn năm ngoái, có thể xảy ra tình trạng thiếu nước, khi hiện tượng La Nina sẽ suy yếu dần trong nửa đầu năm nay rồi chuyển sang El Nino vào cuối năm 2026, đầu năm 2027.

Để đảm bảo cung ứng điện, EVN đã và đang triển khai đồng loạt nhiều giải pháp, trong đó chỉ đạo các nhà máy thủy điện điều tiết hợp lý nguồn nước; các nhà máy nhiệt điện đảm bảo nhiên liệu và rà soát lịch sửa chữa tránh cao điểm mùa khô. EVN cũng chỉ đạo các đơn vị đẩy nhanh tiến độ công trình lưới điện trọng điểm, tụ bù, lắp đặt hệ thống lưu trữ năng lượng (BESS), cũng như các giải pháp quản lý phụ tải, tiết kiệm điện và phát triển nguồn điện phân tán.

EVN TRIỂN KHAI ĐỒNG BỘ GIẢI PHÁP NHẪM ĐẢM BẢO CUNG ỨNG ĐIỆN NĂM 2026

Tạo điều kiện tối đa để khách hàng lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ, đẩy nhanh tiến độ triển khai lắp đặt hệ thống lưu trữ năng lượng (BESS), tận dụng tối đa nguồn nhiên liệu nội địa. Những giải pháp đồng bộ đã và đang được triển khai để đảm bảo cung ứng điện cho năm 2026, đặc biệt là các tháng cao điểm mùa khô đang đến gần.



Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn chủ trì buổi làm việc tại điểm cầu trụ sở Tập đoàn



Đại diện các đơn vị của EVN tham dự buổi làm việc tại điểm cầu trụ sở Tập đoàn

Chỉ đạo tại buổi làm việc, Tổng giám đốc EVN yêu cầu các đơn vị liên quan chủ động phối hợp với NSMO lập kế hoạch khả dụng của nguồn điện, nâng cao độ chính xác trong dự báo phụ tải.

Với các đơn vị sản xuất điện, Tổng giám đốc EVN yêu cầu tuyệt đối đảm bảo đủ nhiên liệu và độ sẵn sàng vận hành của tổ máy; chuẩn bị đầy đủ số liệu liên quan đến môi trường để Tập đoàn đề xuất cơ chế vận hành đặc thù trong trường hợp hệ thống cần huy động. Về lưới điện, yêu cầu các đơn vị truyền tải sớm triển khai về tụ bù và BESS để kịp vận hành muộn nhất là năm 2027.

Lãnh đạo Tập đoàn cũng chỉ đạo các đơn vị tạo điều kiện tối đa để các khu công nghiệp, đơn vị sản xuất - kinh doanh lắp đặt điện mặt trời mái nhà (ĐMTMN) tự sản xuất, tự tiêu thụ. Đây là một giải pháp tiết kiệm hiệu quả cho chính khách hàng, đồng thời giảm áp lực cho hệ thống điện quốc gia. Trong đó, trên địa bàn do Tổng công ty Điện lực miền Bắc quản lý đã và đang triển khai rất tốt, với kết quả 2.893 khách hàng phát triển nguồn điện này, đạt tổng công suất khoảng 390MW tính đến hết tháng 2 vừa qua.

Với các giải pháp đồng bộ từ nguồn, lưới đến quản lý phụ tải, EVN đang chủ động chuẩn bị các điều kiện cần thiết nhằm đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội trong năm 2026.

Ưu tiên điện mặt trời mái nhà tự sản xuất tự tiêu thụ

Đại diện NSMO – ông Nguyễn Quốc Trung, Phó Tổng giám đốc, đánh giá cao sự phối hợp chặt chẽ của EVN và các đơn vị thành viên trong việc bám sát kế hoạch huy động nguồn điện đã được phê duyệt từ cuối năm 2025. Ông Trung cho biết thêm, nhu cầu tiêu thụ điện của khách hàng sinh hoạt trong dịp Tết vừa qua đã tăng 10% so với cùng kỳ năm 2025. Theo kinh nghiệm của NSMO, nếu nắng nóng kéo dài thì

phụ tải sinh hoạt có thể tăng đột biến đến 25%.

NSMO đã có phương án tận dụng tối đa nguồn khí thiên nhiên trong nước; ưu tiên nguồn khí LNG nhập khẩu giá thấp sử dụng cho phát điện...

NSMO cũng đề xuất về việc phối hợp với 5 Tổng công ty Điện lực của EVN và chính quyền địa phương lập trước danh sách phụ tải có thể tiết giảm theo từng cấp độ. Đồng thời, đề nghị EVN đẩy nhanh các dự án lắp đặt BESS, tụ bù... để bổ sung đặc lực cho hệ thống.

Lê Na

QUẢN LÝ ĐẤU THẦU TRONG EVN: 4 TRỤ CỘT VÀ 2 SÁNG KIẾN CHIẾN LƯỢC

Quản lý đấu thầu trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) sẽ ngày càng minh bạch, hiệu quả hơn thông qua hệ thống giải pháp đồng bộ. Với 4 trụ cột quản lý cùng 2 sáng kiến mang tính chiến lược, EVN đặt mục tiêu chuẩn hóa quy trình, nâng cao năng lực thực thi và tăng cường kiểm soát rủi ro trong hoạt động đấu thầu trên toàn Tập đoàn.

Ngày 11/3, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam tổ chức Hội nghị Công tác Đấu thầu EVN năm 2026. Dự hội nghị có Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên (HĐTV) EVN Đặng Hoàng An; Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn; Thành viên HĐTV EVN Đặng Huy Cường; Thành viên HĐTV EVN Võ Hồng Lĩnh; Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh; Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương. Cùng dự còn có các kiểm soát viên Nhà nước, lãnh đạo các ban chuyên môn EVN, lãnh đạo các đơn vị trong Tập đoàn.

Những con số “biết nói”

Năm 2025 đã ghi nhận những kết quả vượt bậc trong công tác đấu thầu của EVN. Cụ thể, toàn Tập đoàn đã thực hiện hơn 21.000 gói thầu với tổng giá trị trúng thầu lên tới 131.609 tỷ đồng; giá trị tiết kiệm đạt 9.734 tỷ đồng, tương đương tỉ lệ 6,9% (kế hoạch là 5%). Bên cạnh đó, thời gian đấu thầu trung bình chỉ còn 38 ngày, nhanh hơn 7 ngày so với kế hoạch.

Theo Ban Quản lý đấu thầu EVN, động lực chính đóng vai trò then chốt mang lại kết quả tích cực này, là sự cải tiến không ngừng về cả thể chế và chuyển đổi số. Về mặt thể chế, trong năm 2025, EVN đã quyết liệt thực hiện các giải pháp đồng bộ, từ liên tục cập nhật các quy định nội bộ, tổ chức đào tạo chuyên sâu về Luật Đấu thầu mới, cho đến chuẩn hóa các mẫu hồ sơ mời thầu, đặc biệt là áp dụng 100% đấu thầu qua mạng cho các gói thầu đủ điều kiện.



Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An (đứng) phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị Công tác Đấu thầu EVN năm 2026



Trưởng ban Quản lý đấu thầu EVN Phạm Thị Thúy Hà trình bày báo cáo tại hội nghị



Các đại biểu tham dự hội nghị

Về chuyển đổi số, việc triển khai bảng điều khiển dữ liệu (Dashboard) hợp tác cùng Ngân hàng Thế giới (WB) đã giúp ban lãnh đạo có thể giám sát toàn cảnh để ra quyết định dựa trên dữ liệu thời gian thực. Cùng đó, việc khai thác triệt để Hệ thống Mạng đấu thầu quốc gia (<https://muasamcong.mpi.gov.vn>) và Hệ thống Thông tin Quản lý đấu thầu EVN (<https://dauthau.evn.com.vn>) đã thực sự góp phần cải cách mạnh mẽ công tác quản trị.

Một trong những minh chứng điển hình về tính hiệu quả của cải tiến công tác đấu thầu, là việc lựa chọn thành công nhà thầu EPC (tổng thầu thiết kế, cung cấp thiết bị và thi công) cho Dự án Nhà máy Nhiệt điện khí tự nhiên hóa lỏng (LNG) Quảng Trạch II. Đây là gói thầu có yêu cầu kỹ thuật rất phức tạp, bên cạnh đó là các quy định pháp lý liên tục thay đổi, thị trường toàn cầu đầy biến động. Dự án này dự kiến cung cấp khoảng 10 tỷ kWh mỗi năm cho hệ thống điện quốc gia, đóng vai trò then chốt trong việc đảm bảo an ninh năng lượng và chuyển dịch năng lượng xanh theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh. Thành công này đã tạo động lực mạnh mẽ để EVN tiếp tục triển khai lộ trình đấu thầu cho hàng loạt dự án thủy điện mở rộng

trọng điểm sắp tới như Tuyên Quang, Sê San, Sơn La và Lai Châu. Đồng thời, khẳng định năng lực triển khai các dự án phức tạp của EVN, góp phần quan trọng vào mục tiêu đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia và chuyển dịch năng lượng bền vững.

Hình thành hệ sinh thái đấu thầu riêng của EVN

Năm 2026, EVN tiếp tục đặt ra nhiều mục tiêu quan trọng trong sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng. Để góp phần hiện thực hóa các nhiệm vụ này, Ban Quản lý đấu thầu EVN đã xây dựng lộ trình phát triển công tác đấu thầu dựa trên 4 trụ cột và 2 sáng kiến chiến lược nhằm nâng cao năng lực quản trị và tối ưu hóa quy trình.

Về 4 trụ cột, thứ nhất là sự đầu tư trọng tâm vào con người thông qua đào tạo chuyên sâu; thứ hai, không ngừng hoàn thiện khung pháp lý nội bộ để thích ứng linh hoạt với các thay đổi pháp luật; thứ ba, tăng cường quản trị, giám sát nhằm đảm bảo tính liêm chính, minh bạch; thứ tư, cùng nỗ lực đẩy mạnh chuyển đổi số để tối ưu hóa mọi quy trình mua sắm.

Cùng đó, 2 sáng kiến được đề ra nhằm định hình giai đoạn chuyển đổi tiếp theo trong công tác đấu thầu

của EVN. Sáng kiến thứ nhất là Hệ sinh thái đấu thầu qua mạng dùng riêng EVN-eP, dự kiến vận hành vào tháng 9/2026. Hệ thống này sẽ chuẩn hóa mọi quy trình mua sắm trên một nền tảng duy nhất, thông qua việc tích hợp sâu vào các hệ thống quản trị nội bộ, giúp công tác quản trị xuyên suốt, đồng bộ trong toàn Tập đoàn.

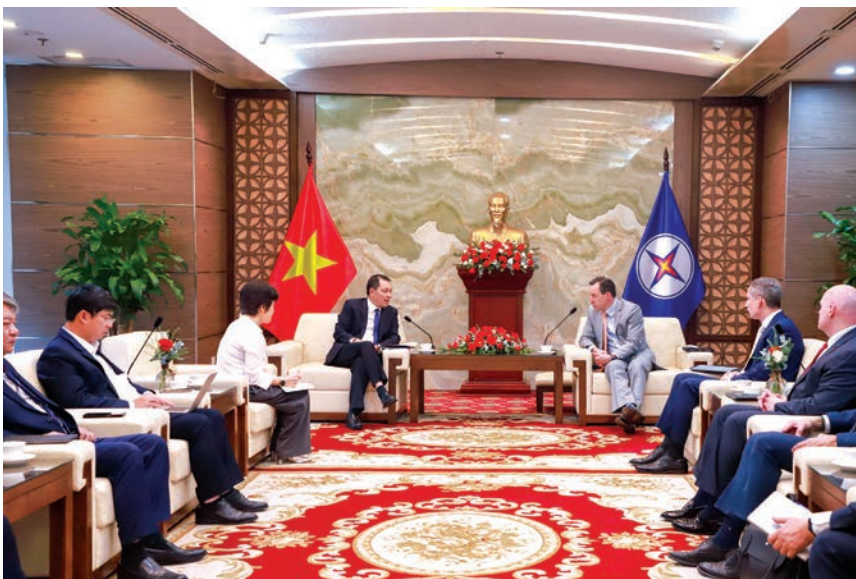
Sáng kiến thứ hai được xem là bước chuyển mạnh mẽ về tư duy thông qua việc hệ thống hóa đánh giá chất lượng nhà thầu. Thay vì chỉ tập trung vào yếu tố về giá, EVN sẽ xây dựng hệ thống đánh giá chất lượng thực hiện hợp đồng của nhà thầu. Kết quả đánh giá này sẽ trở thành tiêu chí trọng yếu để xét thầu trong tương lai, giúp EVN chuyển dịch từ việc "chọn nhà thầu giá rẻ" sang "chọn nhà thầu thực sự chất lượng và uy tín".

Sự kết hợp giữa chuyển đổi số mạnh mẽ và xây dựng quy chế đấu thầu nội bộ mới được kỳ vọng sẽ tạo ra một quy trình đấu thầu xuyên suốt, đồng bộ và minh bạch cho tất cả các đơn vị trong Tập đoàn. Qua đó khẳng định quyết tâm của EVN trong việc hiện đại hóa quản trị để đáp ứng yêu cầu phát triển bền vững.

Lê Na

CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG THÀNH VIÊN EVN TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI ĐOÀN LÃNH ĐẠO CẤP CAO GE VERNOVA (HOA KỲ)

Chiều 9/3, tại Hà Nội, Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) - ông Đặng Hoàng An đã tiếp và làm việc với đoàn lãnh đạo cấp cao của Công ty GE Vernova (Hoa Kỳ), do ông Scott Strazik - Chủ tịch kiêm Tổng giám đốc GE Vernova toàn cầu làm trưởng đoàn.



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An làm việc với ông Scott Strazik, Chủ tịch kiêm Tổng giám đốc GE Vernova toàn cầu, chiều 9/3 tại Hà Nội

Tại buổi làm việc, lãnh đạo GE Vernova cho biết đánh giá cao vai trò của Việt Nam tại khu vực Đông Nam Á, đồng thời chia sẻ định hướng tăng cường sự hiện diện và đầu tư dài hạn tại thị trường Việt Nam của GE Vernova.

Công ty này đang triển khai kế hoạch đầu tư xây dựng nhà máy thiết bị lưới điện mới tại Hải Phòng, với tổng vốn khoảng 200 triệu USD, dự kiến tạo thêm hàng trăm việc làm và hỗ trợ chuỗi cung ứng thiết bị điện trong khu vực. Nhà máy dự kiến vận hành từ năm 2027, phục vụ nhu cầu nâng cấp lưới điện và các dự án truyền tải công suất lớn.

Bên cạnh đó, GE Vernova cũng chia sẻ về các giải pháp công nghệ trong lĩnh vực tuabin khí hiệu suất cao, lưới điện và các công nghệ năng lượng mới. Đại diện Công ty cho biết sẵn sàng hỗ trợ Việt Nam trong việc phát triển các dự án điện khí và nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống điện, phù hợp với định hướng phát triển nguồn điện theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh.

Phát biểu tại buổi làm việc, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An đánh giá cao quan hệ hợp tác giữa EVN và GE Vernova trong thời gian qua, đồng thời ghi nhận năng lực công nghệ và kinh nghiệm của GE Vernova trong lĩnh vực năng lượng.

Lãnh đạo EVN cho biết, Việt Nam đang bước vào giai đoạn phát triển mới của hệ thống điện với yêu cầu vừa bảo đảm an ninh cung cấp điện, vừa thúc đẩy chuyển dịch năng lượng theo hướng bền vững. Điều này đặt ra yêu cầu ngày càng cao đối với việc ứng dụng công nghệ tiên tiến và nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống. EVN mong muốn tăng cường hợp tác với các đối tác quốc tế có năng lực công nghệ và kinh nghiệm triển khai dự án năng lượng quy mô lớn, qua đó hỗ trợ quá trình phát triển hệ thống điện và đáp ứng nhu cầu điện năng trong giai đoạn tới. Lãnh đạo EVN cũng đề nghị hai bên tiếp tục trao đổi cụ thể về các lĩnh vực hợp tác tiềm năng, đặc biệt trong các giải pháp công nghệ phục vụ phát triển nguồn điện và hiện đại hóa hệ thống lưới điện.

Dịp này, lãnh đạo hai bên thống nhất tiếp tục tăng cường trao đổi, thúc đẩy các nội dung hợp tác trong lĩnh vực năng lượng, đặc biệt trong phát triển nguồn điện, lưới điện và các giải pháp công nghệ phục vụ vận hành hệ thống điện.

GE Vernova là doanh nghiệp thành viên của Tập đoàn GE (Hoa Kỳ), hoạt động trong các lĩnh vực phát điện, năng lượng tái tạo và điện khí hóa. Trong nhiều năm qua, Tập đoàn GE và các đơn vị tiền thân đã tham gia cung cấp thiết bị và công nghệ cho nhiều dự án nguồn điện và lưới điện tại Việt Nam.

Nguyệt Hà

TP.HCM TẬP TRUNG THÁO GỠ VƯỚNG MẮC MẶT BẰNG CÁC DỰ ÁN LƯỚI ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN

Ngày 13/3/2026, Ủy viên BCH Trung ương Đảng, Phó Bí thư Thành ủy, Chủ tịch UBND TP.HCM Nguyễn Văn Đước đã làm việc với các sở, ngành, địa phương cùng Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), Tổng công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) về khả năng cung ứng điện năm 2026 và tháo gỡ các vướng mắc trong triển khai các dự án lưới điện trên địa bàn Thành phố.

Tham dự buổi làm việc có ông Nguyễn Lộc Hà - Phó Chủ tịch UBND Thành phố, lãnh đạo các sở, ngành, địa phương liên quan, lãnh đạo EVNHCMC.

Về phía EVNNPT có ông Trương Hữu Thành - Tổng giám đốc, lãnh đạo các ban chuyên môn, đơn vị trực thuộc.

Nhiều vướng mắc cần sớm tháo gỡ

Hiện nay, hệ thống lưới điện truyền tải cung cấp điện cho TP.HCM có 25 trạm biến áp 220-500kV với tổng dung lượng 21.600MVA. Trong năm 2025, lưới điện khu vực cơ bản đáp ứng yêu cầu cấp điện an toàn, tin cậy. Tuy nhiên, vào một số thời điểm, nhiều máy biến áp đã vận hành đầy tải, thậm chí quá tải.

Dự báo khi phụ tải tiếp tục tăng cao trong năm 2026 và các năm tiếp theo, việc đảm bảo cung cấp điện ổn định cho TP.HCM sẽ gặp nhiều khó khăn.

Trước tình hình đó, EVNNPT đang khẩn trương triển khai đầu tư các dự án truyền tải điện nhằm đáp ứng nhu cầu điện năng ngày càng tăng của Thành phố. Hiện EVNNPT đang triển khai 34 dự án trên địa bàn, trong đó 20 dự án đang trong giai đoạn chuẩn bị đầu tư để đảm bảo cung ứng điện trong giai đoạn tới và 14 dự án đang thi công cần sớm hoàn thành để cung cấp điện ngay trong năm 2026.

Theo Tổng giám đốc EVNNPT Trương Hữu Thành, tiến độ hoàn thành đầu tư xây dựng tại các dự án truyền tải điện phụ thuộc rất lớn vào tiến độ của



UBND TP.HCM làm việc với EVNNPT về khả năng cung ứng điện năm 2026 và tháo gỡ các vướng mắc trong triển khai các dự án lưới điện trên địa bàn Thành phố

các khâu như: Thỏa thuận, chấp thuận hường tuyến, vị trí thực hiện dự án của các tỉnh thành; Thẩm định, phê duyệt chủ trương đầu tư và chấp thuận nhà đầu tư; Công tác cập nhật quy hoạch và kế hoạch sử dụng đất; Công tác bồi thường hỗ trợ giải phóng mặt bằng và tái định cư; Công tác đền bù thi công và công tác thi công.

Do đó, để đẩy nhanh tiến độ các dự án, cần đồng thời thúc đẩy tiến độ của tất cả các khâu nêu trên.

Tại buổi làm việc, ông Trương Hữu Thành cho biết các dự án của EVNNPT có vai trò đưa nguồn điện về đảm bảo cung cấp điện cho TP.HCM. Để đáp ứng nhu cầu điện trong các tháng cao điểm năm 2026 và giai đoạn tiếp theo, EVNNPT đề nghị UBND TP.HCM sớm xem xét phê duyệt, chấp thuận

hường tuyến và vị trí các dự án đường dây truyền tải, trạm biến áp đang triển khai trên địa bàn.

EVNNPT cũng kiến nghị UBND Thành phố chỉ đạo các Sở, ngành liên quan rút ngắn thời gian thẩm định, phê duyệt chủ trương đầu tư các dự án (trong vòng 3 tháng kể từ khi chủ đầu tư trình hồ sơ). Trước mắt, đề nghị xem xét phê duyệt chủ trương đầu tư Dự án Trạm biến áp 220kV Long Sơn và đấu nối và Dự án Trạm biến áp 220kV An Thạnh (VSIP) và đường dây đấu nối.

Bên cạnh đó, EVNNPT cũng kiến nghị UBND TP.HCM chỉ đạo các địa phương, cơ quan liên quan hỗ trợ EVNNPT đẩy nhanh công tác bồi thường, giải phóng mặt bằng; tăng cường tuyên truyền, vận động người

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

dân đồng thuận bàn giao mặt bằng và tạo điều kiện thuận lợi cho việc thi công các dự án.

Tập trung tháo gỡ ngay các vướng mắc

Phát biểu tại buổi làm việc, lãnh đạo các Sở, Ngành, địa phương đều khẳng định: Đảm bảo cung cấp điện ổn định là yêu cầu thiết yếu để phát triển kinh tế - xã hội, đặc biệt trong việc thu hút đầu tư nước ngoài. TP.HCM là trung tâm kinh tế, tài chính, thương mại, khoa học - công nghệ của cả nước, có nhu cầu sử dụng điện cao nhất, đặt ra yêu cầu cấp bách trong đảm bảo an ninh năng lượng.

Thời gian qua, thành phố đã chỉ đạo các Sở, Ngành tạo điều kiện cho ngành Điện triển khai đầu tư, nâng cấp hệ thống lưới điện các cấp (500kV, 220kV, 110kV) theo quy hoạch. Tuy nhiên, vẫn còn nhiều khó khăn như: Chậm GPMB, vướng thủ tục đầu tư, điều chỉnh quy hoạch... Thời gian tới, TP.HCM tiếp tục phối hợp chặt chẽ với EVNNPT, EVNHCMC và các đơn vị liên quan để tháo gỡ vướng mắc, đẩy nhanh tiến độ các dự án.

Kết luận tại buổi làm việc, Phó Bí thư Thành ủy, Chủ tịch UBND TP.HCM nhấn mạnh: Điện là để phục vụ lợi ích quốc gia, điện là hơi thở của cuộc sống, Thành phố có phát triển được hay không là phải có điện.

Việc đảm bảo nguồn điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội và đời sống sinh hoạt của nhân dân được lãnh đạo Thành phố rất quan tâm. Trong thời gian qua, việc triển khai dự án gặp một số khó khăn vướng mắc. Tại buổi làm việc này, đồng chí Phó Bí thư Thành ủy, Chủ tịch UBND Thành phố đã có ý kiến chỉ đạo các sở, ngành, địa phương có liên quan tập trung tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc của EVNNPT và EVNHCMC.

Trong đó, UBND TP. Hồ Chí Minh yêu cầu Sở Tài chính phối hợp với các sở, ngành liên quan khẩn trương thông qua, trình các cấp có thẩm quyền chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư dự án. Sở Nông nghiệp và Môi trường phối hợp chặt chẽ với đơn vị liên quan để thẩm định giá đất, đồng thời sớm phê duyệt hệ số điều chỉnh giá đất cho các dự án. Các Sở, Ban, Ngành và chính quyền địa phương nơi có dự án đi qua tạo điều kiện thuận lợi, phối hợp chặt chẽ với EVNNPT trong quá trình BTGPMB và triển khai thi công các dự án lưới điện truyền tải trên địa bàn.

Phó Bí thư Thành ủy, Chủ tịch UBND TP.HCM giao Sở Công Thương làm đầu mối phối hợp với EVNNPT và EVNHCMC tham mưu cho Thành phố ký biên bản cam kết giữa 3 bên gồm UBND Thành phố, EVNNPT, EVNHCMC về các tiến độ các dự án. Trong đó tổ chức ký kết trong tháng 4/2026 để từ đó Chủ tịch UBND Thành phố sẽ chỉ đạo tiến độ nhằm đảm bảo điện cho Thành phố phát triển đến năm 2030 và tầm nhìn đến 2035.

Tại buổi làm việc, UBND TP.HCM và EVNNPT, EVNHCMC cùng các đơn vị liên quan đã thể hiện quyết tâm cao trong việc phối hợp tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc, bảo đảm tiến độ triển khai các dự án truyền tải điện trên địa bàn. Với sự chỉ đạo quyết liệt của Thành ủy, UBND Thành phố và sự phối hợp chặt chẽ của các đơn vị liên quan, các dự án lưới điện truyền tải được kỳ vọng sẽ được triển khai thuận lợi, đóng điện đúng tiến độ, qua đó góp phần bảo đảm an ninh năng lượng và phục vụ hiệu quả nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội của Thành phố trong thời gian tới.

Xuân Tiến

Vừa qua, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) tổ chức Hội thảo giữa kỳ lần 1 đề án “Nghiên cứu áp dụng công nghệ truyền tải điện một chiều HVDC tại Việt Nam”.

Tham dự Hội thảo có các đồng chí Thành viên Hội đồng thành viên, Ban Tổng giám đốc EVNNPT. Hội thảo do ông Lưu Việt Tiến - Phó Tổng giám đốc EVNNPT chủ trì.

Hội thảo có sự tham dự của đại diện Cục Điện lực (Bộ Công Thương), Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO), Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), đại diện Đại học Bách khoa Hà Nội, Trường Đại học Điện lực, các đơn vị tư vấn trong ngành Điện; lãnh đạo các Công ty Truyền tải điện và các Ban quản lý dự án, các Ban chuyên môn thuộc EVNNPT. Cùng tham dự còn có nhiều nhà khoa học như Giáo sư Trần Quốc Tuấn - Trường Đại học Instn (thuộc Đại học Paris - Saclay), các chuyên gia trong lĩnh vực hệ thống điện, truyền tải điện.

Thực hiện nhiệm vụ do Bộ Công Thương và EVN giao, EVNNPT triển khai đề án “Nghiên cứu áp dụng công nghệ truyền tải điện một chiều HVDC tại Việt Nam” nhằm làm rõ cơ sở khoa học và kỹ thuật, tham khảo kinh nghiệm quốc tế, xây dựng định hướng công nghệ, hệ thống tiêu chuẩn kỹ thuật, các hướng dẫn về thiết kế, xây dựng, vận hành hệ thống HVDC, đồng thời đề xuất lộ trình triển khai phù hợp với điều kiện hệ thống điện Việt Nam và EVNNPT. Trước đó, ngày 22/1/2026, EVNNPT đã tổ chức thành công Hội thảo khởi động đề án, Hội thảo khởi động giúp EVNNPT cùng đại diện các cơ quan quản lý nhà nước, các nhà khoa học, các đơn vị tư vấn có những kiến thức bước đầu về công nghệ HVDC.

Tại Hội thảo lần này, các đại biểu đã được nghe Viện Năng lượng báo cáo 3 chuyên đề gồm: Báo cáo về kinh nghiệm áp dụng công nghệ HVDC trên thế giới và giới thiệu công nghệ truyền tải điện một chiều HVDC-LCC; Báo cáo về công nghệ truyền tải điện một chiều HVDC VSC; Báo cáo chuyên đề khuyến nghị công nghệ HVDC phù hợp cho Việt Nam.

Viện Thiết kế lưới điện Quảng Đông - Trung Quốc (GEDI) cũng trình bày 3 chuyên đề gồm: Tổng quan các tiêu chuẩn về công

EVNNPT TIẾP TỤC TỔ CHỨC HỘI THẢO ĐỀ ÁN "NGHIÊN CỨU ÁP DỤNG CÔNG NGHỆ TRUYỀN TẢI ĐIỆN MỘT CHIỀU HVDC TẠI VIỆT NAM"



Hội thảo thu hút đông đảo các chuyên gia, nhà quản lý trong lĩnh vực hệ thống điện, truyền tải điện

nghe và thiết bị HVDC; Tiêu chuẩn và hướng dẫn cho thiết kế trạm HVDC; Tiêu chuẩn và hướng dẫn cho thiết kế đường dây HVDC.

Tại Hội thảo, các chuyên gia đều khẳng định: HVDC được đánh giá là công nghệ truyền tải tiên tiến hàng đầu hiện nay, mang lại nhiều ưu thế so với công nghệ truyền tải xoay chiều HVAC truyền thống. Theo kinh nghiệm thực tiễn, đầu tư đường dây truyền tải cao áp HVDC giúp nâng cao khả năng truyền tải, giải tỏa công suất liên vùng, tăng cường trao đổi điện năng giữa các quốc gia, hỗ trợ tích hợp tỷ lệ cao nguồn năng lượng tái tạo; đồng thời góp phần nâng cao an toàn, hiệu quả vận hành hệ thống điện, giảm dòng ngắn mạch, giảm tổn thất điện năng, qua đó bảo đảm vận hành ổn định, tin cậy và an ninh năng lượng quốc gia.

Các chuyên gia, lãnh đạo các ban quản lý dự án và các Công ty Truyền tải điện đã trao đổi, thảo luận với các đơn vị tư vấn nhằm làm rõ các vấn đề liên quan đến phạm vi, nội dung và phương pháp nghiên cứu của đề án.

Liên danh tư vấn Viện Năng lượng - GEDI- Công ty CP Tư vấn Xây dựng Điện 1 đã giải đáp thỏa

đáng các ý kiến của các chuyên gia, EVNNPT và các đại biểu tham dự hội thảo.

Kết luận Hội thảo, Phó Tổng giám đốc EVNNPT Lưu Việt Tiến cho biết: Sau một thời gian làm việc nghiêm túc, trách nhiệm và hiệu quả, Hội thảo giữa kỳ lần 1 của đề án "Nghiên cứu áp dụng công nghệ truyền tải điện một chiều HVDC tại Việt Nam" do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia tổ chức đã hoàn thành toàn bộ nội dung chương trình đề ra.

Phó Tổng giám đốc EVNNPT trân trọng cảm ơn sự tham dự và những ý kiến trao đổi rất tâm huyết, sâu sắc của đại diện Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Công ty Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia, các trường đại học, viện nghiên cứu, các chuyên gia, nhà khoa học, các đơn vị tư vấn trong và ngoài nước cùng lãnh đạo các đơn vị trực thuộc EVNNPT.

Các báo cáo đã cung cấp cái nhìn tổng quan về kinh nghiệm triển khai công nghệ HVDC trên thế giới, giới thiệu các giải pháp công nghệ hiện đại, đặc biệt là công nghệ HVDC; đồng thời phân tích hệ thống tiêu chuẩn kỹ thuật, hướng dẫn thiết

kế trạm và đường dây HVDC cũng như đưa ra các khuyến nghị bước đầu về định hướng áp dụng công nghệ HVDC phù hợp với điều kiện Việt Nam.

Các ý kiến thảo luận tại Hội thảo đã làm rõ thêm nhiều nội dung quan trọng của đề án, từ phạm vi nghiên cứu, phương pháp tiếp cận cho đến các vấn đề kỹ thuật, tiêu chuẩn và định hướng phát triển. Những ý kiến đóng góp quý báu của các đại biểu, các nhà khoa học và chuyên gia tại Hội thảo sẽ là cơ sở quan trọng để EVNNPT cùng các đơn vị tư vấn tiếp tục hoàn thiện nội dung nghiên cứu của đề án, đảm bảo tính khoa học, tính thực tiễn và khả năng ứng dụng trong điều kiện hệ thống điện Việt Nam.

Trong thời gian tới, EVNNPT đề nghị liên danh tư vấn tiếp tục nghiên cứu sâu hơn các nội dung của đề án, tiếp thu đầy đủ các ý kiến góp ý tại Hội thảo hôm nay để hoàn thiện các báo cáo chuyên đề, đồng thời đề xuất rõ ràng hơn về định hướng công nghệ, hệ thống tiêu chuẩn kỹ thuật cũng như lộ trình triển khai áp dụng công nghệ HVDC tại Việt Nam.

EVNNPT cũng mong muốn tiếp tục nhận được sự quan tâm, hỗ trợ và đóng góp ý kiến của các cơ quan quản lý nhà nước, các chuyên gia, nhà khoa học và các đơn vị trong ngành điện trong quá trình thực hiện đề án, nhằm xây dựng cơ sở khoa học và thực tiễn vững chắc cho việc nghiên cứu, xem xét áp dụng công nghệ truyền tải điện HVDC trong tương lai.

Phó Tổng giám đốc EVNNPT Lưu Việt Tiến giao các ban chuyên môn của EVNNPT tổng hợp đầy đủ các ý kiến tại Hội thảo, gửi đơn vị tư vấn nghiên cứu để sớm hoàn thiện báo cáo lần 2 nhằm sâu sắc hơn nữa về phát triển HVDC.

M.Hương

XUNG ĐỘT TRUNG ĐÔNG VÀ BÀI TOÁN THÍCH ỨNG TRONG CÔNG TÁC ĐẦU TƯ XÂY DỰNG CỦA EVNSPC

Xung đột quân sự tại Trung Đông giữa Mỹ, Israel và Iran đang tạo ra những tác động ngày càng rõ nét đối với chuỗi cung ứng toàn cầu, đặc biệt trong các lĩnh vực phụ thuộc lớn vào vận tải biển, năng lượng và nguyên vật liệu công nghiệp.

Đối với Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC), đơn vị đang đồng thời triển khai khối lượng lớn các dự án lưới điện 110-220kV trong năm 2026, biến động từ thị trường quốc tế không chỉ là câu chuyện giá dầu, mà còn có thể ảnh hưởng trực tiếp đến tiến độ cấp thiết bị, chi phí vật tư và nhịp độ tổ chức thi công trên công trường.

Theo kế hoạch năm 2026, EVNSPC dự kiến khởi công 77 công trình, đóng điện 83 công trình 110-220kV với tổng vốn đầu tư khoảng 17.260 tỷ đồng.

Trong bối cảnh nước ta đang trong quá trình triển khai mạnh mẽ Chỉ thị số 01-CT/TW ngày 23 tháng 01 năm 2026 của Bộ Chính trị về nghiên cứu, học tập, quán triệt, tuyên truyền và triển khai thực hiện Nghị quyết Đại hội Đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng thì diễn biến gần đây cho thấy mức độ nhạy cảm của rủi ro về năng lượng ngày càng lớn. Thủ tướng Chính phủ đã ký Quyết định số 385/QĐ-TTg ngày 04/3/2026 thành lập Tổ công tác bảo đảm an ninh năng lượng trước diễn biến phức tạp của cuộc xung đột quân sự tại Trung Đông.

Trên thị trường quốc tế, giá dầu Brent đã có thời điểm tăng vọt lên 119,50 USD/thùng trước khi lùi nhanh về quanh 92-93 USD/thùng trong ngày 10/3/2026. Điều đó cho thấy điều đáng lo ngại nhất không nằm ở một mốc giá cụ thể, mà ở mức độ biến động rất mạnh của thị trường dầu mỏ và khả năng lan truyền rủi ro sang các lĩnh vực vận tải, sản xuất công nghiệp và logistics.



Nhiều hãng tàu lớn như Maersk, Hapag-Lloyd và CMA CGM đã phải điều chỉnh tuyến vận chuyển, đi vòng qua châu Phi để tránh các điểm nóng hàng hải liên quan đến Suez, Bab el-Mandeb và khu vực lân cận.



Quyết định số 385/QĐ-TTg ngày 04/3/2026 thành lập Tổ công tác bảo đảm an ninh năng lượng trước diễn biến phức tạp của cuộc xung đột quân sự tại Trung Đông.

Tác động của xung đột không dừng ở năng lượng, theo Reuters cho biết nhiều hãng tàu lớn như Maersk, Hapag-Lloyd và CMA CGM đã phải điều chỉnh tuyến vận chuyển, đi vòng qua châu Phi để

tránh các điểm nóng hàng hải liên quan đến Suez, Bab el-Mandeb và khu vực lân cận. Khi hành trình kéo dài hơn, chi phí nhiên liệu, bảo hiểm hàng hải và phụ phí vận tải đều tăng theo.



Trước bối cảnh về năng lượng gặp khó khăn, bài toán đặt ra cho EVNSPC là phải thích ứng chủ động trong công tác quản trị đầu tư xây dựng

trọng vẫn gắn với chuỗi cung ứng nguyên vật liệu và thiết bị quốc tế. Tương tự, các thiết bị đóng cắt như máy cắt, dao cách ly hay hệ thống điều khiển, bảo vệ và SCADA cũng đối mặt với rủi ro về thời gian giao hàng và chi phí nhập khẩu.

Trong khi đó, thị trường kim loại cơ bản đang trở nên nhạy cảm hơn. Reuters ghi nhận giá nhôm thế giới đã lên mức cao nhất trong 4 năm do lo ngại gián đoạn vận tải tại Trung Đông, tạo thêm áp lực đối với các nhóm vật tư như dây dẫn, phụ kiện kim loại, kết cấu thép và nhiều cấu phần cơ khí điện khác của công trình lưới điện.

Với ngành điện, đây là rủi ro rất thực tế bởi nhiều nhóm thiết bị trọng yếu vẫn gắn với chuỗi cung ứng quốc tế, từ linh kiện, vật liệu đến lịch giao hàng của nhà sản xuất. Một thay đổi ở tuyến vận tải quốc tế có thể nhanh chóng tác động đến tiến độ cung ứng trên công trường.

Đối với EVNSPC, thách thức này xuất hiện trong bối cảnh công tác đầu tư xây dựng đang được đẩy nhanh trên diện rộng. Thời gian qua, lãnh đạo EVNSPC đã liên tục bám sát hiện trường, kiểm tra tiến độ các dự án chuẩn bị đóng điện trong tháng 3 và tháng 4/2026. Nhiều công trình 110kV đã được đưa vào vận hành tại các địa phương như Đồng Tháp, Cần Thơ, Tây Ninh và Lâm Đồng... góp phần nâng cao năng lực lưới điện và đáp ứng nhu cầu phụ tải tăng trưởng phù hợp với Nghị quyết số 79-NQ/TW, ngày 06/01/2026 của Bộ Chính trị về phát triển kinh tế nhà nước.

Tuy nhiên, trong điều kiện kế hoạch đầu tư đang được triển khai với cường độ cao, chỉ một mắt xích giao hàng bị kéo dài cũng có thể tạo hiệu ứng dây chuyền đối với kế hoạch đóng điện của các dự án tiếp theo.

Xét trên phương diện kỹ thuật, nhóm chịu tác động rõ nhất là thiết bị trạm biến áp và vật tư đường dây 110kV. Với máy biến áp công suất lớn, dù năng lực sản xuất trong nước đã được nâng lên, nhiều cấu phần quan



Phó Tổng Giám đốc Đào Hòa Bình (hàng trên thứ 3 bên phải qua), kiểm tra hiện trường công trình ĐTXD điện trên địa bàn Đặc khu Phú Quốc - An Giang



EVNSPC phải thích ứng chủ động trong công tác quản trị đầu tư xây dựng, rà soát dự toán gói thầu và chi phí dự phòng cần bám chắc nguyên tắc tính đúng, tính đủ



EVNSPC đóng điện, đưa vào vận hành công trình “Trạm 110kV Becamex”, tỉnh Đồng Nai ngày 08/02/2026

Điều đáng chú ý là tác động từ Trung Đông không chỉ nằm ở chuyện chi phí tăng lên, mà còn ở nguy cơ phá vỡ tính đồng bộ trong tổ chức thực hiện dự án. Một công trình 110kV chỉ có thể về đích đúng kế hoạch khi các khâu thiết kế, đấu thầu, giải phóng mặt bằng, cấp hàng, thi công, thí nghiệm hiệu chỉnh và nghiệm thu được kết nối nhịp nhàng. Khi một lô thiết bị chính giao chậm, toàn bộ lịch huy động nhân lực, máy móc và phương án đóng điện đều có thể phải điều chỉnh theo. Trong khi EVNSPC đang đồng thời triển khai nhiều dự án trên địa bàn rộng, năng lực điều phối tiến độ vì vậy càng trở nên quan trọng.

Trước bối cảnh đó, bài toán đặt ra cho EVNSPC là phải thích ứng chủ động trong công tác quản trị đầu tư xây dựng. Ở khâu chi phí, việc rà soát dự toán gói thầu và chi phí dự phòng

cần bám chắc nguyên tắc tính đúng, tính đủ theo Nghị định số 10/2021/NĐ-CP, đồng thời cập nhật sát hơn biến động của báo giá vật tư, chi phí vận tải và thời gian giao hàng thực tế. Ở khâu hợp đồng, các tình huống chậm cấp thiết bị, điều chỉnh tiến độ, phân chia rủi ro và xử lý phát sinh cần được xem xét trên nền tảng Nghị định số 37/2015/NĐ-CP và Nghị định số 50/2021/NĐ-CP sửa đổi, bổ sung về hợp đồng xây dựng.

Nhìn rộng hơn, biến động từ Trung Đông đang đặt ra một phép thử thực tế cho năng lực quản trị rủi ro của công tác đầu tư xây dựng ngành điện. Khi một diễn biến địa chính trị ở xa có thể làm giá dầu biến động mạnh, tuyến hàng hải đổi hướng, giá kim loại tăng cao và lịch giao thiết bị thay đổi, khoảng cách giữa thị trường toàn cầu và một công trường 110kV

ở miền Nam thực tế không còn xa. Trong bối cảnh EVNSPC tiếp tục đẩy mạnh đầu tư lưới điện để đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội của các tỉnh phía Nam, việc bám sát thị trường, điều hành linh hoạt và chủ động thích ứng sẽ là chìa khóa để giữ vững tiến độ, kiểm soát chi phí và bảo đảm chất lượng công trình.

Từ đầu năm 2026 đến ngày 12/3, EVNSPC đã đóng điện được 18 công trình lưới điện 110kV; dự kiến sẽ tiếp tục đóng điện thêm 33 công trình để nhằm hoàn thành 51 công trình vào dịp 30/4/2026, lập thành tích thiết thực chào mừng kỷ niệm 51 năm thành lập EVNSPC (30/4/1975 - 30/4/2026) theo Nghị Quyết số 46-NQ/ĐU ngày 05/01/2026 của Đảng ủy EVNSPC về việc tập trung hoàn thành công tác đầu tư xây dựng năm 2026./.

Đức Duy - Văn Tám

EVNGENCO1: GIỮ VỮNG VẬN HÀNH AN TOÀN, QUYẾT LIỆT CHUẨN BỊ CHO CAO ĐIỂM MÙA KHÔ 2026

Ngày 03/3/2026, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) tổ chức Hội nghị giao ban tháng 03/2026 dưới sự chủ trì của Tổng giám đốc Lê Hải Đăng. Hội nghị tập trung đánh giá kết quả thực hiện nhiệm vụ sản xuất kinh doanh - đầu tư xây dựng tháng 2 và triển khai các nhiệm vụ trọng tâm tháng 3/2026 trong bối cảnh hệ thống điện chuẩn bị bước vào cao điểm mùa khô.



Tổng giám đốc Lê Hải Đăng chủ trì Hội nghị giao ban EVNGENCO1 tháng 02/2026, triển khai nhiệm vụ trọng tâm chuẩn bị vận hành cao điểm mùa khô năm 2026

Khối thủy điện tuân thủ nghiêm quy trình vận hành liên hồ chứa, bảo đảm cấp nước hạ du theo quy định; tân suất nước về các hồ cơ bản tiệm cận phương thức vận hành hệ thống điện quốc gia. Khối nhiệt điện triển khai công tác bảo dưỡng, sửa chữa theo kế hoạch, tập trung vào các tổ máy trọng điểm nhằm nâng cao độ tin cậy thiết bị phục vụ cao điểm mùa khô.

Công tác cung cấp than được bảo đảm, đáp ứng nhu cầu vận hành và duy trì tồn kho theo quy định; EVNGENCO1 tiếp tục phối hợp chặt chẽ với các đơn vị cung cấp để chủ động nguồn nhiên liệu cho các tháng cao điểm mùa khô.

Trong lĩnh vực đầu tư xây dựng,

Nền tảng vận hành an toàn sau dịp Tết Bính Ngọ

Theo báo cáo tại Hội nghị, trong tháng 02/2026, EVNGENCO1 triển khai nhiệm vụ trong bối cảnh phụ tải hệ thống điện tăng thấp do kỳ nghỉ Tết Nguyên đán Bính Ngọ, đồng thời chuẩn bị bước vào cao điểm mùa khô năm 2026 với yêu cầu cao về độ khả dụng tổ máy và bảo đảm nhiên liệu.

Tổng công ty đã tổ chức trực vận hành, sửa chữa nghiêm túc trong dịp Tết; duy trì vận hành an toàn, liên tục và ổn định các nhà máy điện, không để xảy ra sự cố trong toàn Tổng công ty. Sản lượng điện sản xuất toàn Tổng công ty tháng 02 đạt 2 tỷ kWh; lũy kế 2 tháng đầu năm đạt gần 5 tỷ kWh.



EVNGENCO1 và các đơn vị tiếp tục triển khai các hoạt động an sinh xã hội chăm lo Tết cho cộng đồng tại các địa phương nhân dịp Tết Bính Ngọ



Lực lượng vận hành tại nhà máy điện của EVNGENCO1 bảo đảm vận hành an toàn, ổn định trong giai đoạn chuẩn bị cao điểm mùa khô 2026

giá trị thực hiện và giải ngân tháng 02 đạt 1.472 tỷ đồng; lũy kế 2 tháng đạt 1.579 tỷ đồng, tương đương 24,42% kế hoạch. Tổng công ty đang triển khai 55 dự án; trong đó có các dự án nâng cấp, cải tạo hệ thống xử lý khí thải tại Uông Bí, Nghi Sơn và Duyên Hải ...

Công tác khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số được triển khai tích cực, hoàn thành xây dựng dự thảo kế hoạch KHCN năm 2026, xây dựng nền tảng AI HUB và công cụ số hóa đặc tuyến vận hành; đồng thời thành lập Ban chỉ đạo An ninh mạng và an toàn thông tin trong toàn Tổng công ty.

Nhân dịp Tết Nguyên đán Bính Ngọ 2026, lãnh đạo Tổng công ty và các đơn vị đã thăm hỏi, động viên người lao động, đặc biệt là lực lượng trực vận hành tại các nhà máy điện. Cùng với đó, EVNGENCO1 và các đơn vị tiếp tục triển khai các hoạt động an sinh xã hội chăm lo Tết cho cộng đồng tại các địa phương nơi có nhà máy đứng chân, góp phần lan tỏa trách nhiệm xã hội và giá trị văn hóa doanh nghiệp của Tổng công ty.

Chủ động kịch bản nhiên liệu, nâng cao hiệu quả vận hành

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị,

Tổng giám đốc Lê Hải Đăng yêu cầu các đơn vị tập trung cao độ cho nhiệm vụ chuẩn bị vận hành cao điểm mùa khô, bảo đảm an toàn sản xuất, nâng cao độ khả dụng và hệ số đáp ứng của các tổ máy.

Trước dự báo nhu cầu huy động nhiệt điện lớn trong các tháng 4-5/2026 và khả năng biến động giá nhiên liệu trên thị trường quốc tế, Tổng giám đốc nhấn mạnh yêu cầu chủ động xây dựng kịch bản cung ứng than, phối hợp chặt chẽ với các nhà cung cấp để bảo đảm đủ nhiên liệu cho vận hành; không để xảy ra tình trạng thiếu than ảnh hưởng đến công suất khả dụng. Đồng thời, các dự án đầu tư xây dựng của EVNGENCO1, trong đó trọng điểm là các dự án nâng cấp, cải tạo hệ thống xử lý khí thải tại các nhà máy nhiệt điện phải được triển khai bảo đảm tiến độ, đáp ứng tiêu chuẩn môi trường hiện hành.

Tạo đà hoàn thành nhiệm vụ quý I/2026

Tháng 03/2026, EVNGENCO1 đạt kế hoạch sản lượng điện toàn Tổng công ty đạt 3,45 tỷ kWh. Các đơn vị tập trung cao độ cho công tác chuẩn bị vận hành cao điểm mùa khô, bảo đảm an toàn sản xuất, nâng cao độ khả dụng tổ máy và kiểm soát chặt

chế các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật.

Về công tác chuẩn bị vận hành mùa khô, Tổng công ty yêu cầu bảo đảm các tổ máy vận hành ổn định, linh hoạt. Đồng thời, EVNGENCO1 tăng cường phối hợp với các nhà cung ứng để xây dựng kế hoạch đặt hàng phù hợp với nhu cầu sử dụng thực tế, hạn chế tối đa các vướng mắc trong quá trình thực hiện; chuẩn bị đầy đủ hạ tầng tiếp nhận than, bảo đảm đủ nhiên liệu cho vận hành trong các tháng đầu năm và cao điểm mùa khô năm 2026.

Đối với các đơn vị thủy điện, EVNGENCO1 yêu cầu chủ động làm việc với chính quyền địa phương, giám sát chặt chẽ công tác lấy nước tại các trạm bơm; xây dựng phương án cấp nước phù hợp với tình hình thực tế theo hướng tiết kiệm, hiệu quả, bảo đảm hài hòa mục tiêu cấp nước cho hạ du và phát điện, đáp ứng yêu cầu đến hết mùa khô.

Với tinh thần kỷ cương, trách nhiệm và chủ động, EVNGENCO1 quyết tâm giữ vững vận hành an toàn, bảo đảm đủ nhiên liệu, nâng cao hiệu quả sản xuất - kinh doanh và sẵn sàng đáp ứng yêu cầu huy động cao điểm mùa khô năm 2026.

Phương Thảo

EVN TỔ CHỨC HỘI NGHỊ CHUYÊN ĐỀ VỀ CÔNG TÁC TƯ VẤN ĐẦU TƯ XÂY DỰNG NĂM 2026

Sáng 12/3, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tổ chức hội nghị chuyên đề về công tác tư vấn đầu tư xây dựng năm 2026. Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh và Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương chủ trì hội nghị.

Dự hội nghị có đại diện các ban chuyên môn EVN, lãnh đạo các tổng công ty, các ban quản lý dự án và các đơn vị tư vấn xây dựng điện trong Tập đoàn. Hội nghị được tổ chức theo hình thức trực tiếp và kết nối trực tuyến tới các đơn vị trong toàn Tập đoàn.

Đây là dịp để EVN tiếp tục đánh giá thực trạng công tác tư vấn, nhận diện các tồn tại, vướng mắc trong quá trình triển khai; đồng thời thảo luận, đề xuất các giải pháp nâng cao chất lượng công tác tư vấn, góp phần đảm bảo chất lượng các dự án đầu tư xây dựng trong toàn Tập đoàn.

Phát biểu tại phiên hội nghị chuyên đề, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh nhấn mạnh: “Tài sản của Tập đoàn Điện lực Việt Nam hiện nay khoảng 750 nghìn tỷ đồng, tương đương hơn 32 tỷ USD, phần lớn được hình thành từ quá trình đầu tư xây dựng. Hiệu quả khai thác, vận hành của các công trình này phụ thuộc rất



Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh phát biểu tại phiên hội nghị chuyên đề.

lớn vào chất lượng khảo sát, thiết kế và quản lý xây dựng, trong đó giải pháp thiết kế đóng vai trò đặc biệt quan trọng.”

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh cũng cho rằng, để các dự án điện đạt hiệu quả cao, công tác khảo sát phải chính xác, trung thực, còn công tác thiết kế cần tối ưu về kỹ thuật và kinh tế trong suốt vòng đời dự án.

Tại hội nghị, các đại biểu tập trung trao đổi, thảo luận nhiều nội dung chuyên môn quan trọng liên quan đến công tác tư vấn đầu tư xây dựng. Trong đó, trọng tâm là các giải pháp nâng cao chất lượng công tác khảo sát, thiết kế công trình điện;

công tác thẩm tra, giám sát; quản lý chi phí đầu tư xây dựng, cũng như nâng cao chất lượng đấu thầu lựa chọn tư vấn trong các dự án điện.

Các đơn vị tư vấn, ban quản lý dự án trong Tập đoàn cũng trình bày nhiều tham luận chia sẻ kinh nghiệm thực tiễn trong quá trình triển khai các dự án điện, đồng thời đề xuất các giải pháp nhằm nâng cao năng lực tư vấn, góp phần đảm bảo tiến độ và hiệu quả đầu tư các công trình điện trong thời gian tới.

Theo chương trình, sau mỗi nhóm tham luận, lãnh đạo EVN sẽ có ý kiến trao đổi, định hướng các giải pháp nhằm tiếp tục hoàn thiện công tác tư vấn đầu tư xây dựng trong toàn Tập đoàn.

Hội nghị công tác tư vấn đầu tư xây dựng năm 2026 diễn ra trong các ngày 12 - 13/3. Ngày đầu tiên là phiên hội nghị chuyên đề nhằm trao đổi sâu về các nội dung liên quan đến công tác tư vấn đầu tư xây dựng.

Phiên toàn thể của hội nghị diễn ra vào ngày 13/3, trong đó các đại biểu sẽ nghe báo cáo tổng hợp về công tác tư vấn đầu tư xây dựng của EVN, các tham luận tiêu biểu và phát biểu chỉ đạo của lãnh đạo Tập đoàn.



Phiên hội nghị chuyên đề về công tác tư vấn đầu tư xây dựng sáng 12/3/2026.

Ngọc Tuấn

EVNNPC CẤP ĐIỆN AN TOÀN, ỔN ĐỊNH CHO 11.592 ĐƠN VỊ BẦU CỬ NGÀY 15/3/2026

Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) đã triển khai đồng bộ nhiều giải pháp nhằm bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định và tin cậy phục vụ cuộc bầu cử đại biểu Quốc hội khóa XVI và đại biểu Hội đồng nhân dân các cấp nhiệm kỳ 2026-2031, diễn ra vào ngày 15/3/2026.



Lãnh đạo Công ty Điện lực Sơn La kiểm tra tình hình đảm bảo cấp điện khu vực bầu cử tại Nhà văn hóa Tổ 3 Chiềng Lê, phường Tô Hiệu, tỉnh Sơn La



Lãnh đạo Đội Quản lý Điện lực khu vực Định Hóa - Công ty Điện lực Thái Nguyên kiểm tra hiện trường, chỉ đạo công tác chuẩn bị phương án cấp điện phục vụ bầu cử.

Theo kế hoạch, khu vực do EVNNPC quản lý có tổng cộng 11.592 đơn vị bầu cử tại 17 tỉnh, thành phố phía Bắc, trong đó gồm 79 đơn vị bầu cử đại biểu Quốc hội, 292 đơn vị bầu cử đại biểu HĐND cấp tỉnh và 11.221 đơn vị bầu cử đại biểu HĐND cấp xã, phường. Đây là nhiệm vụ chính trị đặc biệt quan trọng, đòi hỏi công tác bảo đảm cung cấp điện phải được chuẩn bị kỹ lưỡng, chủ động và tuyệt đối an toàn.

Ngày 4/3/2026, EVNNPC đã ban hành Văn bản số 955/EVNNPC-KT yêu cầu các Công ty Điện lực trực thuộc xây dựng và triển khai phương án cung cấp điện ổn định, liên tục trước, trong và sau thời gian diễn ra bầu cử. Trong đó, ưu tiên cấp điện cho các địa điểm bỏ phiếu, kiểm phiếu; trụ sở các cơ quan lãnh đạo của Đảng, Nhà nước, Chính phủ và Quốc hội; các đơn vị quốc phòng, an ninh; cơ quan phát thanh, truyền hình Trung ương và địa phương; cùng các địa điểm tổ chức hoạt động chính trị, văn hóa, nghệ thuật chào mừng bầu cử.

Các Công ty Điện lực và Đội Quản lý điện khu vực được yêu cầu chủ động phối hợp với chính quyền địa phương, lực lượng công an và quân đội để xây dựng phương án bảo vệ an ninh, an toàn công trình điện; tăng cường lực lượng ứng trực nhằm kịp thời xử lý mọi tình huống sự cố có thể xảy ra. Đồng thời, các đơn vị đẩy mạnh công tác tuyên truyền tới khách hàng sử dụng điện về việc sử dụng điện an toàn, tiết kiệm; nâng cao ý thức bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp và phòng ngừa các



EVNNPC cũng yêu cầu các đơn vị chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị, phương tiện và hệ thống thông tin liên lạc; bố trí nguồn điện dự phòng tại các địa điểm trọng yếu nhằm bảo đảm khả năng cấp điện ổn định trong mọi tình huống.



Nhân viên Đội QLĐLKV Bằng Giang - Công ty Điện lực Cao Bằng kiểm tra định kỳ, xử lý khiếm khuyết đảm bảo cấp điện phục vụ bầu cử

hành vi có nguy cơ gây sự cố như bắn pháo giấy trắng kim loại, ném vật thể lên đường dây điện hoặc vi phạm hành lang tuyến dây. Trong thời gian diễn ra bầu cử, các đơn vị không thực hiện công tác trên lưới gây mất điện khách hàng, trừ trường hợp xử lý sự cố khẩn cấp.

Đối với Công ty Công nghệ thông tin Điện lực miền Bắc, Tổng công ty yêu cầu tăng cường kiểm tra, bảo đảm hệ thống đường truyền và hạ tầng công nghệ thông tin vận hành thông suốt; tổ chức trực 24/24 giờ nhằm phục vụ hiệu quả công tác điều hành hệ thống điện trong suốt thời gian diễn ra bầu cử.

Với sự chuẩn bị chủ động, đồng bộ và tinh thần trách nhiệm cao, Tổng công ty Điện lực miền Bắc đã bảo đảm cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định, góp phần quan trọng vào thành công của cuộc bầu cử đại biểu Quốc hội khóa XVI và đại biểu Hội đồng nhân dân các cấp nhiệm kỳ 2026-2031.

Mạnh Đức



Nhân viên ĐQLĐLKV Hải Hậu - Công ty Điện lực Ninh Bình thực hiện ứng trực tại địa điểm diễn ra bầu cử

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

CUỘC THI TRỰC TUYẾN HƯỞNG ỨNG PHONG TRÀO “TOÀN DÂN SỬ DỤNG NĂNG LƯỢNG TIẾT KIỆM HIỆU QUẢ VÀ HƯỞNG ỨNG CHIẾN DỊCH GIỜ TRÁI ĐẤT NĂM 2026”

CUỘC THI TRỰC TUYẾN

HƯỞNG ỨNG PHONG TRÀO
TOÀN DÂN SỬ DỤNG NĂNG LƯỢNG TIẾT KIỆM HIỆU QUẢ
VÀ HƯỞNG ỨNG CHIẾN DỊCH GIỜ TRÁI ĐẤT

21/3/2026 - 11/4/2026 **NĂM 2026**

KỲ I
TỪ 6H00 NGÀY 21/03/2026
ĐẾN 12H NGÀY 27/03/2026

KỲ II
TỪ 6H00 NGÀY 28/03/2026
ĐẾN 12H NGÀY 03/04/2026

KỲ III
TỪ 6H00 NGÀY 04/04/2026
ĐẾN 12H NGÀY 11/04/2026

**TỔNG GIÁ TRỊ
GIẢI THƯỞNG LÊN TỚI**

21 TRIỆU ĐỒNG

Thực hiện Chương trình quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả giai đoạn 2019-2030 (VNEEP3), nhằm đẩy mạnh hoạt động truyền thông nâng cao nhận thức cộng đồng về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả, Bộ Công Thương tổ chức cuộc thi trực tuyến hưởng ứng phong trào “Toàn dân sử dụng năng lượng tiết kiệm hiệu quả và hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2026, được tổ chức từ ngày 21/3/2026 đến ngày 11/04/2026.

Cuộc thi nhằm đẩy mạnh tuyên truyền, phổ biến kiến thức về tiết kiệm năng lượng, tiết kiệm điện, bảo vệ môi trường; đồng thời giúp nâng cao nhận thức, ý thức của cộng đồng trong việc tiết kiệm năng lượng, bảo vệ môi trường.

Tất cả công dân Việt Nam và

người nước ngoài đang sống, học tập và làm việc trong nước và ngoài nước đều có thể tham gia cuộc thi.

Cuộc thi được thiết kế dưới dạng các câu hỏi trắc nghiệm, lựa chọn câu trả lời đúng, được thực hiện online trên nền tảng hạ tầng kỹ thuật của website Chương trình quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả: <https://tietkiemnangluong.com.vn/>. Cuộc thi được chia thành 03 kỳ, bắt đầu từ 06h00 ngày 21/03/2026 đến 12h00 ngày 11/04/2026. Nội dung các câu hỏi xoay quanh các kiến thức về chính sách năng lượng, nhãn năng lượng, tiết kiệm năng lượng, tiết kiệm điện, cách làm hay để tiết kiệm năng lượng, sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả, Giờ Trái đất,...

Sau mỗi kỳ thi, Ban tổ chức sẽ trao 05 phần thưởng cho 05 người thi xuất sắc nhất. Trong đó, người thi

có kết quả cao nhất sẽ nhận được phần thưởng trị giá 3.000.000 đồng/giải; 04 người còn lại, mỗi người nhận được phần thưởng trị giá 1.000.000 đồng/giải.

Cuộc thi được tổ chức nhằm đẩy mạnh thực hiện nhiệm vụ tuyên truyền, phổ biến kiến thức về tiết kiệm năng lượng, tiết kiệm điện, bảo vệ môi trường; nâng cao nhận thức, ý thức của cộng đồng trong việc tiết kiệm năng lượng, bảo vệ môi trường; đồng thời hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2026.

Năm 2026, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và các đơn vị thành viên tiếp tục hưởng hưởng ứng, phối hợp tuyên truyền hoạt động hưởng ứng phong trào “Toàn dân sử dụng năng lượng tiết kiệm hiệu quả và hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2026”.

M.Linh

EVNSPC: ĐẢM BẢO ĐIỆN GẦN 17.500 ĐIỂM BẦU CỬ ĐẠI BIỂU QUỐC HỘI VÀ HĐND TẠI CÁC TỈNH PHÍA NAM

Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã chỉ đạo các Công ty Điện lực, Điện lực trực thuộc tại 8 tỉnh, thành phố phía Nam tăng cường đảm bảo cung cấp điện phục vụ công tác bầu cử đại biểu Quốc hội và Hội đồng nhân dân các cấp nhiệm kỳ 2026 - 2031, đặc biệt là tại các xã đảo, đặc khu, khu vực biên giới...



Ngành điện chủ động phối hợp chính quyền địa phương nắm bắt danh sách các điểm tổ chức bầu cử để có phương án đảm bảo điện

vực kiểm phiếu trên địa bàn quản lý để có phương án cấp điện cụ thể. Bố trí vật tư, phương tiện, máy phát điện dự phòng, tổ chức ca trực, đồng thời không thực hiện công tác trên lưới làm gián đoạn cung cấp điện cho khách hàng trong thời gian từ 0h00 ngày 14/3/2026 đến hết 24h00 ngày 16/03/2026, trừ trường hợp xảy ra sự cố; chấp hành nghiêm chế độ trực ban, trực sửa chữa 24/24, trực lãnh đạo để đảm bảo thông tin liên lạc thông suốt; bố trí lực lượng xử lý nhanh tất cả các sự cố có thể xảy ra.

Ngoài ra, các Công ty Điện lực, Điện lực trực thuộc phối hợp với đơn vị bầu cử để tổ chức kiểm tra, rà soát bảo đảm an toàn điện tại các khu vực bầu cử; kịp thời có khuyến cáo, hướng dẫn đảm bảo an toàn điện nếu phát hiện nguy cơ.

Đặc biệt, EVNSPC chỉ đạo Công ty Điện lực Lâm Đồng chủ động phối hợp với Quân chủng Hải Quân đảm bảo các nguồn phát cho đặc khu Trường Sa; và Công ty Điện lực An Giang phối hợp chính quyền các cấp đảm bảo điện cho đặc khu Thổ Châu. Hai đặc khu này sẽ tổ chức bầu cử sớm hơn 1 tuần so với đất liền, dự kiến vào ngày 08/3/2026.

Còn tại Cà Mau, do địa bàn đặc thù nên sẽ có 2 điểm tổ chức bầu cử sớm vào ngày 13/3/2026 là cụm đảo Hòn Khoai và Hòn Chuối. EVNSPC cũng đã chỉ đạo Công ty Điện lực Cà Mau, Điện lực trực thuộc phối hợp địa phương để chủ động phương án đảm bảo điện./.

Theo đó, trong thời gian từ ngày 10/3/2026 đến ngày 20/3/2026, các đơn vị thuộc EVNSPC đã chuẩn bị phương án đảm bảo cung cấp điện ưu tiên tại các khu vực quan trọng như: trụ sở Đảng ủy, UBND, HĐND các cấp (từ phường/xã trở lên); trụ sở Công an, Ban Chỉ huy Quân sự các cấp; các Cơ quan Báo Đài và các địa điểm tổ chức công tác bầu cử, kiểm phiếu. Theo số liệu thống kê, trên địa bàn 8 tỉnh, thành phố do EVNSPC quản lý cấp điện sẽ có 49 đơn vị bầu cử đại biểu Quốc hội; 217 đơn vị bầu cử đại biểu HĐND tỉnh, thành phố; 5.749 đơn vị bầu cử đại biểu HĐND

cấp xã, phường với tổng cộng 17.492 điểm bầu cử.

Ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng Giám đốc EVNSPC cho biết: Đây sự kiện chính trị quan trọng của cả nước, vì vậy ngành Điện nói chung và EVNSPC nói riêng nỗ lực cao nhất để sẵn sàng các phương án đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục phục vụ sự kiện quan trọng này.

Cụ thể, các Công ty Điện lực tỉnh, Điện lực trực thuộc trên địa bàn chủ động phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương, Ban Bầu cử các cấp nắm bắt danh sách, địa điểm các điểm bỏ phiếu, tổ bầu cử và khu

Bình An

NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN MÔNG DƯƠNG 1: NỖ LỰC HOÀN THÀNH TỐT NHIỆM VỤ SẢN XUẤT ĐIỆN CHO CAO ĐIỂM MÙA KHÔ 2026

Ngày 11/3/2026, Ông Lê Văn Danh, Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) chủ trì làm việc với Công ty Nhiệt điện Mông Dương về công tác sản xuất điện mùa khô và kế hoạch vận hành năm 2026. Tham dự có đại diện các Ban của EVNGENCO3 và Công ty Dịch vụ Sửa chữa các Nhà máy điện EVNGENCO3 (EPS).



Đoàn công tác thăm khu vực lắp đặt thử nghiệm các thiết bị cải tiến nhằm giảm nhiệt độ đầu ra nước làm mát của Nhà máy Nhiệt điện Mông Dương 1

Tại buổi làm việc, Ông Nguyễn Hữu Tuấn - Giám đốc Công ty Nhiệt điện Mông Dương báo cáo kết quả sản xuất điện 02 tháng đầu năm 2026, công tác chuẩn bị đảm bảo sản xuất điện mùa khô và kế hoạch vận hành cả năm 2026; chương trình nâng cao độ tin cậy thiết bị, giảm suất hao nhiệt các tổ máy. Công ty đã lập kế hoạch sửa chữa lớn đại tu tổ máy S2, đồng thời triển khai các giải pháp đảm bảo môi trường và nâng cao hiệu quả vận hành.

Ghi nhận kết quả đạt được của đơn vị trong 2 tháng đầu năm, Ông Lê Văn Danh yêu cầu tập thể cán bộ, người lao động nhà máy tiếp tục duy trì kỷ luật vận hành, kiểm soát chặt rủi ro kỹ thuật, không chủ quan trong công tác điều hành sản xuất. Theo tình hình dự báo, nắng nóng năm 2026 có thể đến sớm,

kéo dài và gay gắt hơn năm trước, khiến nhu cầu điện tăng cao, nhất là giai đoạn từ tháng 6 đến tháng 8. Vì vậy, Tổng Công ty yêu cầu đơn vị chủ động chuẩn bị nguồn lực sản xuất, đặc biệt đảm bảo nguồn cung nhiên liệu như than và dầu trong bối cảnh thị trường năng lượng

nhiều biến động do tình hình chiến sự trên thế giới.

Ông Tổng Giám đốc Tổng Công ty chỉ đạo đơn vị tiếp tục triển khai các giải pháp nâng cao hiệu quả sản xuất, kiểm soát các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật, cải tiến thiết bị bảo vệ môi trường theo Nghị quyết của Tổng Công ty, tăng cường phối hợp với Công ty EPS trong công tác bảo dưỡng và sửa chữa thiết bị nhằm đảm bảo các tổ máy luôn sẵn sàng đáp ứng tốt phương thức huy động, vận hành an toàn, liên tục.

Nhân dịp này, Đoàn công tác đã thăm hỏi, động viên đội ngũ vận hành viên tại nhà máy, ghi nhận nỗ lực của người lao động đang trực tiếp đảm bảo vận hành các tổ máy an toàn, liên tục. Sự quan tâm, động viên kịp thời này là nguồn động lực để tập thể CBNV Công ty Nhiệt điện Mông Dương tiếp tục nỗ lực hoàn thành tốt nhiệm vụ sản xuất điện, đặc biệt trong giai đoạn cao điểm mùa khô năm 2026.

Bảo Châu



Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 3 tặng quà động viên lực lượng vận hành tại Nhà máy Nhiệt điện Mông Dương 1

ĐOÀN CÔNG TÁC BỘ CÔNG THƯƠNG RÀ SOÁT CÔNG TÁC CHUẨN BỊ NGUỒN THAN PHỤC VỤ SẢN XUẤT ĐIỆN NĂM 2026 TẠI CÔNG TY NHIỆT ĐIỆN UÔNG BÍ

Ngày 11/3/2026, tại Công ty Nhiệt điện Uông Bí, Đoàn công tác của Bộ Công Thương do ông Trịnh Đức Duy - Phó Vụ trưởng Vụ Dầu khí và Than (Bộ Công Thương) làm Trưởng đoàn đã làm việc với Công ty Nhiệt điện Uông Bí để rà soát công tác chuẩn bị nguồn than phục vụ sản xuất điện năm 2026.



Ông Trịnh Đức Duy - Phó Vụ trưởng Vụ Dầu khí và Than - Bộ Công Thương chủ trì buổi làm việc

Tham gia buổi làm việc có đại diện lãnh đạo Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV), Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO), Công ty Kho vận Đá Bạc.

Về phía Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) có ông Ngô Sinh Nghĩa - Phó Tổng giám đốc, cùng đại diện các Ban chuyên môn của Tổng công ty. Phía Công ty Nhiệt điện Uông Bí có ông Nguyễn Hồng Quân - Phó Giám đốc Công ty và lãnh đạo các đơn vị chuyên môn.

Tại buổi làm việc, ông Ngô Sinh Nghĩa - Phó Tổng giám đốc EVNGENCO1 đã báo cáo tổng thể công tác chuẩn bị nguồn than phục vụ sản xuất điện năm 2026 của các nhà máy nhiệt điện thuộc Tổng công ty. Theo đó, thực hiện các quyết định của Bộ Công Thương về phương thức vận hành hệ thống điện quốc

nhà máy nhiệt điện. Tổng khối lượng than mua cho các nhà máy nhiệt điện của EVNGENCO1 trong năm 2026 dự kiến khoảng 11,35 triệu tấn, đáp ứng nhu cầu sản xuất điện theo kế hoạch vận hành hệ thống điện quốc gia.

Riêng đối với Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí, EVNGENCO1 đã ký hợp đồng mua than trong nước với TKV với khối lượng khoảng 1,95 triệu tấn than cám 5b.10, phù hợp với thông số kỹ thuật của lò hơi và đảm bảo yêu cầu vận hành ổn định của nhà máy.

Báo cáo tại buổi làm việc, ông Nguyễn Hồng Quân - Phó Giám đốc Công ty Nhiệt điện Uông Bí cho biết Công ty đã chủ động triển khai các giải pháp đảm bảo nguồn nhiên liệu cho sản xuất điện theo chỉ đạo

gia và biểu đồ cấp than năm 2026, EVNGENCO1 đã hoàn thành ký kết các hợp đồng mua bán than với các đơn vị cung cấp nhằm đảm bảo



Ông Ngô Sinh Nghĩa - Phó Tổng giám đốc EVNGENCO1 báo cáo công tác rà soát chuẩn bị nguồn than cho sản xuất điện năm 2026



Ông Trịnh Đức Duy - Phó Vụ trưởng Vụ Dầu khí và Than, Bộ Công Thương phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc

của Chính phủ, Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và EVNGENCO1. Trong đó, Công ty đã phối hợp chặt chẽ với TKV trong việc xây dựng kế hoạch cung cấp than theo từng tháng, từng quý; đồng thời duy trì lượng than tồn kho theo định mức quy định nhằm đảm bảo nguồn nhiên liệu liên tục cho vận hành các tổ máy, đặc biệt trong các tháng cao điểm mùa khô năm 2026.

Song song với công tác đảm bảo nguồn nhiên liệu, Công ty Nhiệt điện Uông Bí đã tăng cường kiểm tra, bảo dưỡng và nâng cấp các hệ thống thiết bị phục vụ tiếp nhận và quản lý than như hệ thống băng tải, cân bằng tải, hệ thống lấy mẫu tự động, máy đánh phá đông và các kho than mái che kín. Các thiết bị được kiểm định, hiệu chỉnh định kỳ và thực hiện giám định độc lập trong công tác giao nhận than nhằm đảm bảo tính chính xác, minh bạch và chất lượng than phục vụ sản xuất điện.

Công ty cũng triển khai đồng bộ các giải pháp bảo vệ môi trường trong quá trình tiếp nhận và lưu trữ than, như vận hành hệ thống thu gom và xử lý nước nhiễm than, vệ sinh tuyến đường vận chuyển, duy trì hoạt động ổn định của hệ thống kho than kín và hệ thống phòng cháy chữa cháy theo đúng quy định.

Tại buổi làm việc, các bên đã cùng thảo luận các ý kiến đề xuất và rà soát các phương án cung cấp, vận chuyển

và dự trữ than nhằm đảm bảo nguồn nhiên liệu ổn định, liên tục phục vụ sản xuất điện trong năm 2026.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Trịnh Đức Duy - Phó Vụ trưởng Vụ Dầu khí và Than - Bộ Công Thương đánh giá cao sự chủ động của EVNGENCO1 và Công ty Nhiệt điện Uông Bí trong việc chuẩn bị nguồn nhiên liệu, xây dựng kế hoạch vận hành cũng như triển khai các giải pháp kỹ thuật nhằm đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định cho hệ thống điện quốc gia. Đồng thời, ông đề nghị EVNGENCO1 và Công ty Nhiệt điện Uông Bí tiếp tục rà soát, bổ sung các phương án cụ thể để chủ động ứng phó với rủi ro gián đoạn nguồn cung nhiên liệu nhập khẩu trong bối cảnh xung đột tại Trung Đông tiềm ẩn nhiều yếu tố bất ổn có thể đẩy giá nhiên liệu tăng cao, bảo đảm trong mọi tình huống không để thiếu nhiên liệu cho sản xuất điện.

Trong thời gian tới, Công ty Nhiệt điện Uông Bí sẽ tiếp tục phối hợp chặt chẽ với TKV và các đơn vị liên quan để đảm bảo nguồn than cung cấp ổn định, nâng cao hiệu quả vận hành các tổ máy và góp phần hoàn thành nhiệm vụ cung ứng điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Trong khuôn khổ chương trình công tác, Đoàn công tác đã kiểm tra kho than và phòng điều khiển trung tâm Công ty Nhiệt điện Uông Bí.

Phương Thảo

Ngày 6/3/2026, ông Phạm Quang Hòa đã dẫn đầu đoàn công tác kiểm tra tiến độ thi công tại công trường, động viên lực lượng thi công và đôn đốc các đơn vị tham gia dự án tập trung nguồn lực để hoàn thành các hạng mục theo kế hoạch.

Dự án thuộc nhóm C, công trình năng lượng cấp I do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư với tổng mức đầu tư hơn 89,1 tỷ đồng. PTC1 được giao đại diện chủ đầu tư trực tiếp quản lý và điều hành thực hiện dự án.

Theo thiết kế, dự án sẽ thay thế máy biến áp AT1 hiện hữu 225/115/23kV-125MVA bằng máy biến áp 225/115/23kV-250MVA, nâng tổng công suất của trạm lên 500MVA. Bên cạnh đó, dự án còn thực hiện thay thế, cải tạo nhiều thiết bị quan trọng tại các cấp điện áp 220kV, 110kV và 22kV; nâng cấp hệ thống điều khiển - bảo vệ, đo đếm, thông tin SCADA; thay thế hệ thống ắc quy; cải tạo móng máy biến áp và bổ sung các hạng mục kỹ thuật liên quan như chống sét, nổi đất, chiếu sáng và hệ thống phòng cháy chữa cháy.

Khi hoàn thành và đưa vào vận hành, dự án sẽ giảm tải cho các máy biến áp 220kV trong khu vực cũng như máy biến áp AT2 của TBA 220kV Vật Cách đang vận hành, đồng thời nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho phụ tải thành phố Hải Phòng trong cả chế độ vận hành bình thường và chế độ N-1. Công trình cũng góp phần tăng cường liên kết hệ thống điện, nâng cao chất lượng điện áp khu vực và giảm tổn thất điện năng trên lưới truyền tải.

Tại buổi kiểm tra, ông Phạm Quang Hòa ghi nhận nỗ lực của các đơn vị thi công, tư vấn và quản lý dự án trong việc tập trung nhân lực, thiết bị để triển khai các hạng mục công việc. Phó Giám đốc PTC1 yêu cầu các đơn vị tiếp tục phối hợp chặt chẽ với đơn vị quản lý vận hành, tuân thủ nghiêm các quy định về an toàn lao động, đảm bảo chất lượng và tiến độ công trình, đặc biệt trong

PTC1 ĐƠN ĐỐC TRIỂN KHAI DỰ ÁN NÂNG CÔNG SUẤT TBA 220KV VẬT CÁCH, ĐẢM BẢO VẬN HÀNH AN TOÀN LƯỚI ĐIỆN MÙA NẮNG NÓNG 2026

Trước yêu cầu đảm bảo vận hành an toàn, liên tục hệ thống truyền tải điện trong cao điểm mùa nắng nóng và mùa khô năm 2026, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đang tập trung chỉ đạo, đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư xây dựng nhằm nâng cao năng lực lưới điện khu vực. Trong đó, Dự án nâng công suất Trạm biến áp 220kV Vật Cách tại Hải Phòng là một trong những công trình trọng điểm đang được khẩn trương triển khai.



Đoàn kiểm tra công tác thi công tại hiện trường

bối cảnh phụ tải hệ thống điện miền Bắc đang có xu hướng tăng cao khi bước vào mùa khô.

“Việc triển khai và sớm hoàn thành Dự án nâng công suất Trạm biến áp 220kV Vật Cách có ý nghĩa quan trọng trong việc đảm bảo vận hành an toàn, ổn định lưới điện truyền tải khu vực,” ông Phạm Quang Hòa nhấn mạnh. “Dự án không chỉ góp phần giảm tải cho các thiết bị hiện hữu mà còn nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho thành phố Hải Phòng, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội và sẵn sàng phục vụ phụ tải trong cao điểm mùa nắng nóng năm 2026.”

Nhân dịp này, đoàn công tác của PTC1 cũng đã thăm hỏi, động viên và trao quà cho cán bộ, kỹ sư, công nhân đang trực tiếp thi công tại công trường, khích lệ tinh thần làm việc, góp phần hoàn thành dự án đúng tiến độ, sớm đưa công trình vào vận hành phục vụ hệ thống điện quốc gia.

Mạnh Hùng



Ông Phạm Quang Hòa (thứ 4 từ trái qua) tặng quà động viên CBCNV trực tiếp thi công tại công trường

NỮ ĐIỆN THOẠI VIÊN CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG ĐIỆN LỰC: CHUYỆN NHỮNG NGƯỜI LÀM NGHỀ “LẮNG NGHE”

Những năm gần đây, mức độ hài lòng của khách hàng đối với dịch vụ Điện lực không ngừng được cải thiện. Kết quả tích cực này có sự góp phần không nhỏ từ đội ngũ điện thoại viên mà phần lớn trong số họ là phái nữ...



Trưởng ca Mai Thanh Tú (EVNHANOI) đang trong ca trực

Lắng nghe là “chìa khóa”

“Trong nghề tổng đài, khách hàng không nhìn thấy bạn, nhưng họ cảm được thái độ của bạn qua giọng nói” - chị Lê Phương Thảo, Trưởng ca thuộc Trung tâm Chăm sóc khách hàng Điện lực miền Nam (TTCSKH EVNSPC) cho biết.

Chị Thảo tâm niệm, mỗi một cuộc gọi tới, người điện thoại viên (ĐTV) không chỉ giải quyết một thắc mắc, mà còn mở ra sự đồng hành của khách hàng dùng điện. Bởi vậy, dù khách hàng có thái độ nóng giận thế nào, chị cũng chọn cách lắng nghe trọn vẹn rồi nhẹ nhàng phân tích, giải thích bằng dữ liệu rõ ràng và thái độ chân thành.

Chị Trần Thị Thu Huyền, ĐTV tại Trung tâm Chăm sóc khách hàng Điện lực miền Trung (EVNCPC), chia sẻ về cuộc gọi đến lúc 1 giờ sáng giữa mùa hè. Khách hàng mất điện,

bức xúc dồn nén qua từng câu nói. Sau khi kiểm tra hệ thống và xác định nguyên nhân do quá tải cục bộ, chị trấn an khách rằng sự cố đang được khẩn trương xử lý. Khi được giải thích nhẹ nhàng, khách hàng đã dịu lại và đồng ý chờ đơn vị khôi phục điện.

“Đối với các điện thoại viên, có những cuộc gọi bắt đầu bằng sự nóng nảy nhưng kết thúc bằng lời cảm ơn. Tôi nghĩ khoảng cách giữa hai trạng thái ấy sẽ được rút ngắn bằng sự thấu cảm, chân thành” - chị Huyền bộc bạch.

Công việc của các ĐTV là tiếp nhận, giải đáp và chuyển thông tin yêu cầu của khách hàng đến các Công ty Điện lực xử lý. Họ làm việc theo 3 ca liên tục 24/7, kể cả ngày nghỉ, lễ, Tết. Trung bình mỗi ĐTV tiếp nhận hơn 100 cuộc gọi mỗi ca; vào những ngày cao điểm nắng nóng hoặc thiên tai, con số này có thể lên tới 250 - 300 cuộc.

“Khi khách hàng đang bức xúc thì việc lắng nghe là quan trọng nhất. Sau khi nắm rõ nguyên nhân phản ánh, điện thoại viên cần ứng xử linh hoạt, trấn an khách hàng và nhanh chóng chuyển thông tin cho các đơn vị liên quan để xử lý” - chị Vương Thị Nguyên, ĐTV có hơn 14 năm kinh nghiệm, đang công tác tại Trung tâm Chăm sóc khách hàng (TTCSKH) Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh, chia sẻ.

Công nghệ đồng hành cùng sự tận tâm

Những năm gần đây, chuyển đổi số đã làm thay đổi căn bản phương thức chăm sóc khách hàng của EVN. Gần 100% dịch vụ điện được cung cấp trực tuyến; khách hàng có thể tra cứu sản lượng tiêu thụ theo ngày, theo giờ; hệ sinh thái đa kênh (omni-channel) cho phép lựa chọn nhiều hình thức tương tác thuận tiện. Với đội ngũ ĐTV, công nghệ chính là “trợ thủ” giúp phục vụ khách hàng hiệu quả hơn.

Chị Nguyễn Thanh Hằng - Đội phó Đội CSKH, TTCSKH EVNHCMC từng hỗ trợ một khách hàng lớn tuổi không quen thao tác trên ứng dụng (App). Cuộc gọi kéo dài gần 20 phút, chị hướng dẫn từng bước chậm rãi và cùng thao tác trên điện thoại như khách hàng.

Trước khi kết thúc cuộc gọi, người khách hàng lớn tuổi đã cảm ơn rất chân thành: “Cảm ơn con, nhờ con mà bác yên tâm hơn nhiều, không còn thấy phiền với dịch vụ nữa”. Chị Hằng kể lại: “Khoảnh khắc đó khiến tôi cảm thấy thực sự tự hào về công việc của mình. Tôi nhận ra rằng, đôi



Đội ngũ CSKH EVNHCMC phục vụ khách hàng tại “siêu đô thị” TP. Hồ Chí Minh

khi khách hàng không chỉ cần một lời giải đáp, mà họ cần sự kiên nhẫn, thấu hiểu và thái độ chân thành từ người hỗ trợ.”

Cùng có trải nghiệm tương tự, chị Mai Thanh Tú - Trưởng ca, Trung tâm Chăm sóc khách hàng Tổng công ty Điện lực Hà Nội (EVNHANOI) với 15 năm trong nghề cho biết xem khách hàng như người thân của mình. “Sau khi hoàn thành hỗ trợ, khách hàng nói họ không tưởng tượng được ngành Điện giờ lại phát triển như vậy, có công nghệ hiện đại mà người lớn tuổi như bác ấy cũng có thể truy cập và thao tác rất thuận tiện, thì chúng tôi ngành Điện đã rất thành công. Lúc đó tôi cảm thấy vô cùng xúc động và hạnh phúc, như được tiếp thêm động lực trong công việc” - chị Tú vui vẻ kể lại.

Những phản hồi ấy, với các ĐTV chính là phần thưởng tinh thần lớn nhất. Bên cạnh đó, việc ứng dụng khoa học công nghệ và chuyển đổi số giúp dữ liệu tiêu thụ được cập nhật theo ngày, theo giờ, từ đó việc đối chiếu và giải thích với khách hàng trở nên minh bạch, rõ ràng hơn.

“Tôi cảm nhận rất rõ công nghệ đóng vai trò như một ‘hệ thống cơ bắp’, giúp điện thoại viên xử lý yêu cầu nhanh chóng và chính xác hơn,

từ đó nâng cao chất lượng phục vụ khách hàng” - chị Trần Thị Thu Huyền (EVNCP) chia sẻ.

Hướng tới trải nghiệm cá nhân hóa, liền mạch

Những bước chuyển mình theo hướng hiện đại hóa trong công tác CSKH của EVN thực sự là “đòn bẩy” giúp tăng năng suất lao động và nâng cao trải nghiệm của người sử dụng điện.

Trong 10 năm qua, hệ thống các Trung tâm Chăm sóc khách hàng EVN đã tiếp nhận và xử lý thành công hơn 150 triệu yêu cầu qua nền tảng đa kênh. Riêng tổng đài thoại tiếp nhận trên 90 triệu cuộc gọi, tỷ lệ giải quyết yêu cầu duy trì ổn định trên 99%.

Từ năm 2016 đến năm 2024, tỷ lệ khách hàng hài lòng với dịch vụ điện lực của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã tăng từ 88,73% lên 98,9% và tiếp tục duy trì ở mức gần tuyệt đối trong những năm gần đây.

Giai đoạn đến năm 2030, EVN định hướng xây dựng Trung tâm chăm sóc khách hàng số toàn diện, vận hành trên nền tảng dữ liệu và công nghệ hiện đại, tiến tới phục vụ chủ động và cá nhân hóa hơn nữa “chân dung khách hàng”. Trong bức tranh ấy, công nghệ tiếp tục đóng vai

trò “xương sống” của hệ thống. Nhưng dù hệ thống có hiện đại đến đâu, yếu tố quyết định vẫn là con người.

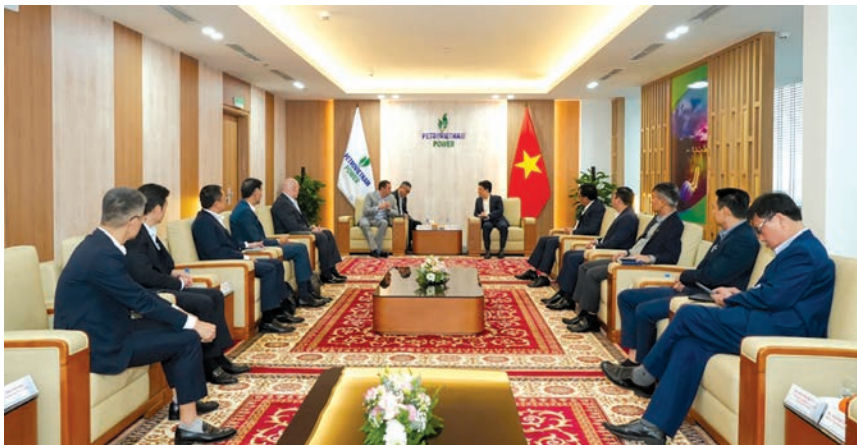
“Công nghệ tạo nền tảng, nhưng chính sự tận tâm của con người mới khởi tạo và gìn giữ được niềm tin” - chị Nguyễn Thanh Hằng (EVNHCMC) chia sẻ ý kiến cá nhân.

Đảng và Nhà nước định hướng xây dựng người phụ nữ Việt Nam thời đại mới với những phẩm chất “Yêu nước - Tự chủ - Bản lĩnh - Nhân ái - Trí tuệ - Sáng tạo - Trách nhiệm - Số - Xanh”. Các nữ điện thoại viên chăm sóc khách hàng Điện lực của EVN đang thể hiện rõ những giá trị ấy trong công việc hằng ngày. Ở họ có sự tận tâm, yêu nghề và trách nhiệm của người làm điện Việt Nam; có bản lĩnh trước áp lực công việc; có sự nhân ái, kiên nhẫn trong từng cuộc gọi hỗ trợ, cùng trí tuệ và sự chủ động khi làm chủ các hệ thống công nghệ ngày càng hiện đại. Công nghệ có thể đổi thay từng ngày, nhưng chính những phẩm chất ấy là nền tảng góp phần củng cố niềm tin của khách hàng và hướng tới mục tiêu phát triển bền vững của EVN.

Minh Hà

PV POWER VÀ GE VERNOVA TĂNG CƯỜNG HỢP TÁC PHÁT TRIỂN CÁC DỰ ÁN ĐIỆN KHÍ LNG TẠI VIỆT NAM

Trong hai ngày 9-10/3/2026, tại Hà Nội, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power), đơn vị thành viên của Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (Petrovietnam) đã có chuỗi hoạt động làm việc và ký kết thỏa thuận hợp tác với Tập đoàn GE Vernova nhằm thúc đẩy phát triển các dự án điện khí LNG và ứng dụng công nghệ năng lượng tiên tiến tại Việt Nam.



Toàn cảnh buổi làm việc



Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4

Tham dự buổi làm việc, về phía PV Power có ông Hoàng Văn Quang - Chủ tịch HĐQT; ông Lê Như Linh - Tổng Giám đốc; ông Nguyễn Anh Tuấn - Thành viên HĐQT; ông Nguyễn Bá Phước - Thành viên độc lập HĐQT; ông Nguyễn Duy Giang - Phó Tổng Giám đốc cùng đại diện lãnh đạo các ban, đơn vị liên quan.

Về phía GE Vernova có ông Scott Strazik - Chủ tịch kiêm Tổng Giám đốc điều hành GE Vernova, cùng đoàn công tác gồm ông Eric Gray - Tổng Giám đốc Khối Điện khí và ông Ramesh Singaram - Chủ tịch kiêm Tổng Giám đốc khu vực châu Á - Thái Bình Dương.

Tại buổi làm việc, lãnh đạo hai bên đã trao đổi về tình hình hợp tác trong thời gian qua, đặc biệt trong các dự án điện khí quy mô lớn tại Việt Nam. Hai bên đánh giá cao những kết quả đã đạt được, đồng thời thống nhất tiếp tục thúc đẩy các giải pháp công nghệ tiên tiến nhằm nâng cao hiệu quả vận hành các nhà máy điện và hỗ trợ quá trình chuyển dịch năng lượng.

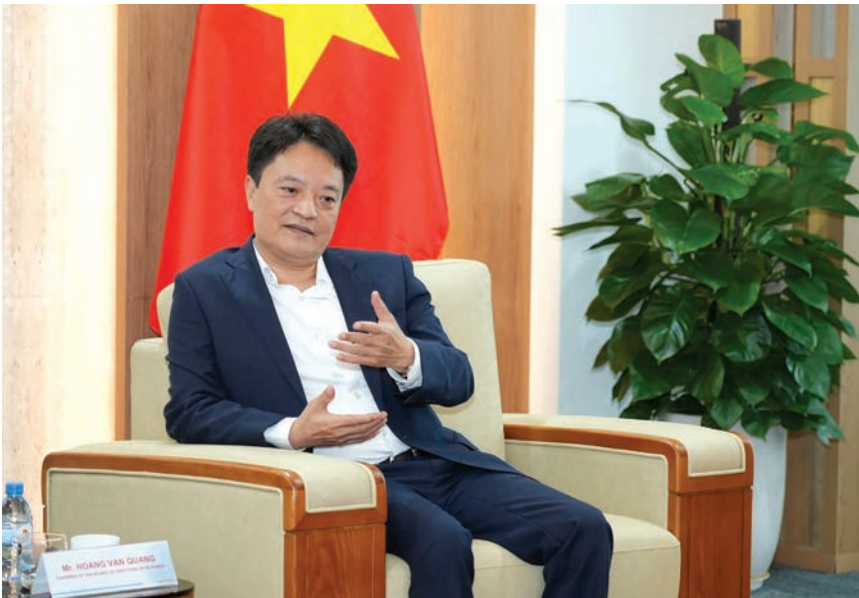
Một trong những dấu mốc hợp tác quan trọng giữa hai bên là dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4, do PV Power làm chủ đầu tư, sử dụng công nghệ tuabin khí 9HA.02 của GE Vernova. Đây là dự án nhà máy điện khí LNG đầu tiên tại Việt Nam áp dụng công nghệ tuabin H-Class, với tổng công suất khoảng 1,6 GW, góp phần đáp ứng nhu cầu điện ngày càng tăng tại khu vực phía Nam và nâng cao độ ổn định của hệ thống điện quốc gia. Dự án cũng là một trong những dự án chủ lực trong Quy hoạch điện VIII, hướng tới mục tiêu giảm phát thải ròng bằng 0.

Công nghệ tuabin khí thế hệ H do GE Vernova cung cấp cho dự án có hiệu suất chu trình hỗn hợp vượt 63%, thuộc nhóm các nhà máy điện hiệu quả cao trên thế giới, đồng thời giúp giảm phát thải carbon khoảng 60% so với các nhà máy nhiệt điện than cùng công suất.

Trên cơ sở thành công của dự án Nhơn Trạch 3&4, sau thời gian tích cực đàm phán, ngày 10/3/2026, GE Vernova và PV Power đã ký kết thỏa thuận cung cấp tới 4 tuabin khí 9HA.02 và máy phát điện H78 cho các



Lễ ký thỏa thuận cung cấp tuabin khí và máy phát điện giữa PV Power và GE Vernova



Chủ tịch HĐQT Hoàng Văn Quang phát biểu tại buổi làm việc



Ông Scott Strazik chia sẻ mong muốn đồng hành cùng PV Power trong tương lai

nhà máy điện LNG của PV Power tại Việt Nam.

Theo thỏa thuận, 2 tuabin khí và máy phát điện sẽ được đưa về Việt Nam vào năm 2029 để phục vụ dự án Nhà máy điện LNG Quỳnh Lập với công suất hơn 1,6 GW. Hai tuabin khí cùng máy phát điện còn lại sẽ tiếp tục được hai bên thảo luận trong thời gian tới.

Dự án điện khí LNG Quỳnh Lập bao gồm nhà máy điện, bồn chứa LNG dung tích 250.000 m³ và một cảng chuyên dụng tại khu vực Quỳnh Lập (Nghệ An), cách Hà Nội khoảng 220 km về phía Nam. Đây là một trong những dự án trọng điểm mà PV Power ưu tiên phát triển, dự kiến đưa vào vận hành trong giai đoạn 2025-2030.

Chủ tịch HĐQT PV Power Hoàng Văn Quang cho biết, trong bối cảnh nhu cầu điện của Việt Nam tiếp tục tăng cao và quá trình chuyển dịch năng lượng đang diễn ra mạnh mẽ, điện khí LNG được xem là giải pháp quan trọng nhằm bảo đảm an ninh năng lượng và giảm phát thải. Do đó, việc hợp tác với các đối tác công nghệ hàng đầu như GE Vernova có ý nghĩa quan trọng đối với chiến lược phát triển dài hạn của doanh nghiệp.

Về phía GE Vernova, ông Scott Strazik đánh giá cao vai trò của PV Power trong hệ thống năng lượng Việt Nam, đồng thời khẳng định GE Vernova mong muốn tiếp tục đồng hành cùng PV Power trong việc phát triển các dự án điện khí hiệu suất cao, góp phần thúc đẩy quá trình chuyển dịch năng lượng bền vững.

Chuỗi hoạt động làm việc và ký kết giữa hai bên lần này thể hiện cam kết tăng cường hợp tác chiến lược, tận dụng thế mạnh về công nghệ và kinh nghiệm quốc tế của GE Vernova cùng năng lực đầu tư, vận hành các nhà máy điện của PV Power, hướng tới xây dựng hệ thống năng lượng hiện đại, hiệu quả, ổn định và thân thiện với môi trường tại Việt Nam.

Quỳnh Hoa

BỘ CÔNG THƯƠNG LÀM VIỆC VỚI CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 2 VỀ CÔNG TÁC CUNG ỨNG ĐIỆN NĂM 2026

Ngày 11/3 tại Trạm biến áp 500kV Quảng Trị, Đoàn công tác Bộ Công thương do Ông Trịnh Quốc Vũ - Phó Cục trưởng Cục Điện lực làm trưởng đoàn làm việc với Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) về công tác triển khai các nhiệm vụ chuẩn bị cung ứng điện năm 2026.



Bộ Công Thương làm việc với Công ty Truyền tải điện 2 về cung ứng điện năm 2026

Tham gia buổi làm việc, về phía Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) có ông Bùi Văn Kiên - Phó Tổng giám đốc EVNNPT; về phía PTC2 có ông Lê Đình Chiến - Giám đốc Công ty, ông Lê Tuấn Anh - PGĐ Công ty; lãnh đạo TTD Quảng Trị, đại diện lãnh đạo CPMB.

Tại buổi làm việc, ông Lê Đình Chiến - Giám đốc PTC2 đã báo cáo: PTC2 được EVNNPT giao nhiệm vụ quản lý vận hành 18 đường dây 500kV với tổng chiều dài 2662,68km, 62 đường dây 220kV với tổng chiều dài đường dây 220kV 2261,28 km, 2 đường dây 110kV với chiều dài 6,922km. 05 trạm biến áp 500kV và 19 trạm biến áp 220kV. Tổng dung lượng MBA 500kV là 4350 MVA, tổng dung lượng MBA 220kV là 6750 MVA, tổng dung lượng MBA 110kV là 558 MVA,

tổng dung lượng tụ bù dọc 500kV là 4012 MVar, tổng dung lượng kháng bù ngang 500kV là 1850 MVar.

Trong những năm qua, lưới điện truyền tải của PTC2 quản lý từ Quảng Trị đến Quảng Ngãi đã đảm bảo vận hành an toàn, ổn định và đáp ứng yêu cầu cung cấp điện cho phụ tải khu vực, đặc biệt đảm bảo vận hành an toàn, cung cấp điện trong mùa khô năm 2024, 2025.

Năm 2026 ngay từ đầu năm, PTC2 đã tổ chức đánh giá hiệu quả của từng giải pháp giảm sự cố của năm trước nhằm xây dựng nội dung giải pháp giảm thiểu sự cố trên lưới điện.

Để đảm bảo vận hành, đơn vị thường xuyên tổ chức kiểm tra, bảo dưỡng thiết bị đường dây và Trạm biến áp, cụ thể đối với đường dây các

đơn vị đã tăng cường công tác kiểm tra đối với các đường dây trọng yếu; thực hiện phát quang ngăn ngừa sự cố do cháy tại các đoạn tuyến có nguy cơ cháy cao; thực hiện kiểm tra soi phát nhiệt các mối nối, tai lèo, mối vá cho các đường dây mang tải cao để đánh giá nguy cơ cũng như có biện pháp kiểm soát kịp thời; thường xuyên soi phát nhiệt cho các đường dây sử dụng cách điện composite. Kết hợp theo lịch cắt điện để thực hiện công tác xử lý, bảo dưỡng đảm bảo tiếp xúc tất cả các điểm tiếp xúc lèo, các điểm bắt lèo tăng cường...

Đối với Trạm biến áp các đơn vị đã thực hiện kiểm tra định kỳ, kiểm tra đột xuất việc tuân thủ kỷ cương, kỷ luật vận hành, chấp hành các quy trình, quy định về quản lý kỹ thuật; tăng cường theo dõi kiểm tra mức dầu MBA, soi phát nhiệt các điểm tiếp xúc như đầu cốt, mối nối, tiếp điểm chính các DCL ngắn lộ tổng MBA ...

Theo dõi sát sao tín hiệu cảnh báo từ các bộ giám sát dầu online của các MBA, Kháng điện đảm bảo vận hành an toàn tin cậy và có giải pháp xử lý kịp thời nếu có hiện tượng bất thường xảy ra...

Bên cạnh đó để đảm bảo cung cấp điện an toàn năm 2026, PTC2 đã bố trí lực lượng trực vận hành: Tại các Trạm biến áp 500kV, đơn vị bố trí 03 nhân viên vận hành trong mỗi ca trực; tại các trạm biến áp không người trực 220kV, đơn vị bố trí 01 nhân viên vận hành trong mỗi ca trực để theo dõi vận hành thiết bị. Ngoài ra, trong các dịp Lễ, Tết hay các sự kiện chính trị xã hội lớn của đất nước, đơn vị đều

EVN VÀ GE VERNOVA KÝ KẾT BIÊN BẢN GHI NHỚ HỢP TÁC

tăng cường nhân lực trực vận hành tại các trạm biến áp và tái lập ca trực vận hành tại các trạm biến áp không người trực để đảm bảo vận hành an toàn lưới điện. PTC2 luôn chủ động rà soát danh mục các vật tư, thiết bị hiện có tại đơn vị, cũng như tại các đơn vị bạn để có thông tin sẵn sàng đề xuất điều động thay thế các thiết bị không đảm bảo vận hành một cách phù hợp. Công tác diễn tập xử lý sự cố được tổ chức ngay từ đầu năm, các tình huống diễn tập được cập nhật thay đổi thường xuyên sát với thực tiễn vận hành, toàn bộ nhân viên vận hành đều được tham gia ca diễn tập trong năm, nhằm nâng cao năng lực, kỹ năng xử lý khi có bất thường sự cố xảy ra.

Sau khi nghe báo cáo của lãnh đạo PTC2 và các đại biểu, ông Trịnh Quốc Vũ - Phó Cục trưởng Cục Điện lực - Bộ Công Thương đã đánh giá cao những kết quả đạt được của PTC2 trong công tác quản lý vận hành. Để đảm bảo cung ứng điện năm 2026 an toàn, liên tục, ông đề nghị EVNNPT và PTC2 quan tâm triển khai sớm hoàn tất các dự án nâng cao khả năng tải đường dây 220kV Đồng Hới - Đồng Hà; dự án đường dây 220kV Đồng Hà - Huế mạch 3; Cải tạo sơ đồ phía 500kV TBA 500kV Đà Nẵng, tiếp tục thực hiện dự án nâng công suất TBA 500kV Đà Nẵng; nâng công suất TBA 220kV: Phong Điền, Đồng Hới, Thạnh Mỹ, Lao Bảo... Bên cạnh đó PTC2 tiếp tục phát huy các thành quả về ứng dụng khoa học công nghệ, việc nghiên cứu ứng dụng AI, trí tuệ nhân tạo cũng như những thành quả KHCN khác sẽ là nền tảng quan trọng thay đổi cơ bản công tác quản lý vận hành hệ thống truyền tải điện, góp phần nâng cao trình độ nhân lực, năng suất lao động, giảm thiểu rủi ro, giám sát và xử lý các vấn đề phát sinh nhanh chóng, an toàn vì đây là nền tảng quan trọng, góp phần thay đổi cơ bản công tác quản lý kỹ thuật sẽ giúp cho PTC2 bảo đảm vận hành an toàn hệ thống truyền tải điện trong năm 2026 và những năm tiếp theo.

Quang Thắng

Ngày 10/3, trong khuôn khổ Hội nghị Năng lượng Kiến tạo Đổi thay do Công ty GE Vernova (Hoa Kỳ) tổ chức tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và GE Vernova đã ký kết Biên bản ghi nhớ hợp tác (MoU), nhằm thúc đẩy cơ hội hợp tác trong phát triển hạ tầng truyền tải điện tại Việt Nam.



Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn (bên trái) và đại diện GE Vernova trao Biên bản ghi nhớ hợp tác (MoU) về tiềm năng triển khai công nghệ HVDC tại Việt Nam trong khuôn khổ hội nghị sáng 10/3.

Dự hội nghị có Quyền Bộ trưởng Bộ Công Thương Lê Mạnh Hùng, cùng hơn 400 lãnh đạo cấp cao từ cơ quan quản lý nhà nước, doanh nghiệp và các đối tác trong hệ sinh thái năng lượng khu vực.

Theo đó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn đại diện EVN ký kết Biên bản ghi nhớ với GE Vernova. Theo nội dung ký kết, hai bên sẽ phối hợp nghiên cứu khả năng ứng dụng công nghệ truyền tải điện cao áp một chiều (HVDC). Đây là một trong những công nghệ được quan tâm trong bối cảnh hệ thống điện Việt Nam cần tăng cường năng lực truyền tải, để đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải cao và hỗ trợ tích hợp ngày càng nhiều nguồn điện sạch.

Hội nghị Năng lượng Kiến tạo Đổi thay do GE Vernova tổ chức tập trung thảo luận các giải pháp thúc đẩy quá

trình chuyển đổi năng lượng của Việt Nam trong giai đoạn phát triển mới.

Phát biểu tại hội nghị, Quyền Bộ trưởng Bộ Công Thương Lê Mạnh Hùng cho biết, Việt Nam đang đẩy nhanh tiến trình chuyển dịch năng lượng, đồng thời phải bảo đảm cung cấp đủ điện phục vụ mục tiêu tăng trưởng kinh tế hai con số. Việc thu hút công nghệ tiên tiến và nguồn lực quốc tế đóng vai trò quan trọng trong quá trình hiện thực hóa các mục tiêu phát triển năng lượng bền vững quốc gia.

GE Vernova hiện đang cung cấp giải pháp công nghệ cho nhiều dự án điện khí LNG quy mô lớn tại Việt Nam, như Quỳnh Lập, LNG Hải Phòng và Quảng Trạch II. Trong đó, Nhà máy điện LNG Quảng Trạch II do EVN làm chủ đầu tư, đặt mục tiêu vận hành vào năm 2030.

Nguyệt Hà

PHÁT ĐỘNG TOÀN DÂN TIẾT KIỆM NĂNG LƯỢNG, HƯỚNG ỨNG GIỜ TRÁI ĐẤT 2026



Bộ Công Thương tổ chức Lễ phát động "Toàn dân sử dụng năng lượng tiết kiệm hiệu quả và hướng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2026". Ảnh: BCT

Bộ Công Thương phát động phong trào "Toàn dân sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả và hướng ứng Giờ Trái đất 2026" ngày 21/3 tại Hà Nội, kêu gọi cộng đồng sử dụng năng lượng xanh, sống bền vững.

Bộ Công Thương cho biết sẽ tổ chức Lễ phát động phong trào "Toàn dân sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả và hướng ứng Giờ Trái đất 2026" vào ngày 21/3 tại Hà Nội, qua đó kêu gọi người dân, doanh nghiệp đẩy mạnh tiết kiệm năng lượng, thúc đẩy sử dụng năng lượng sạch và lan tỏa lối sống xanh trong cộng đồng.

Theo Bộ Công Thương, thông qua phong trào này, các hoạt động sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả sẽ được triển khai rộng khắp, góp phần nâng cao hiệu suất sử dụng năng lượng của nền kinh tế, đồng thời thúc đẩy chuyển đổi sang các nguồn năng lượng sạch và phương tiện giao thông thân thiện môi trường, hướng tới mục tiêu phát triển bền vững.

Giờ Trái đất là chiến dịch truyền thông toàn cầu được triển khai tại nhiều quốc gia, nhằm thay đổi nhận thức, khuyến khích đổi mới công nghệ và điều chỉnh cách thức sử dụng năng lượng theo hướng hiện đại, hiệu quả. Tại Việt Nam, Bộ Công Thương là cơ quan chủ trì hướng ứng chiến dịch trong nhiều năm qua, thu hút sự tham gia tích cực của các địa phương và đông đảo người dân, tạo hiệu ứng lan

tỏa rõ nét.

Tiếp nối kết quả đạt được, lễ phát động năm nay sẽ diễn ra tại Không gian Văn hóa Sáng tạo phường Tây Hồ (Hà Nội), kết hợp với Giải chạy hưởng ứng, dự kiến thu hút hơn 2.000 người tham gia, góp phần lan tỏa thông điệp tiết kiệm năng lượng và thúc đẩy lối sống xanh.

Trong bối cảnh xung đột tại Trung Đông tiếp tục diễn biến phức tạp, làm gia tăng rủi ro đối với chuỗi cung ứng năng lượng toàn cầu, việc bảo đảm an ninh năng lượng đang đặt ra nhiều thách thức. Chính phủ và các bộ, ngành đã triển khai đồng bộ nhiều giải pháp nhằm bảo đảm nguồn cung, trong đó sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả được xác định là giải pháp quan trọng để giảm áp lực nguồn cung, tiết giảm chi phí và nâng cao sức cạnh tranh của nền kinh tế.

Thủ tướng Chính phủ đã giao Bộ Công Thương xây dựng các kịch bản tiết kiệm năng lượng, đẩy mạnh tuyên truyền trong toàn xã hội, phát động phong trào sử dụng năng lượng xanh, giảm phát thải; đồng thời khuyến khích chuyển đổi năng lượng, phát triển phương tiện giao thông sử dụng năng lượng sạch, tăng cường tiết kiệm xăng dầu và thúc đẩy sử dụng phương tiện công cộng.

Bên cạnh đó, các cơ quan chức năng đang rà soát điều kiện để triển khai lộ trình sử dụng nhiên liệu sinh

học E10, nhằm giảm tiêu thụ xăng khoáng và đa dạng hóa nguồn cung năng lượng.

Trước đó, ngày 10/2/2026, Bộ Công Thương đã có văn bản gửi UBND các tỉnh, thành phố, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các đơn vị liên quan về việc phát động phong trào trên. Với thông điệp "Sáng tạo xanh - Tương lai xanh", chương trình hướng tới khuyến khích các cơ quan, tổ chức, doanh nghiệp chủ động áp dụng công nghệ, đổi mới phương thức sản xuất và tiêu dùng, từng bước hình thành thói quen sử dụng năng lượng hợp lý, hiệu quả.

Trong khuôn khổ lễ phát động, Giải chạy hưởng ứng sẽ thu hút hàng nghìn vận động viên chuyên và không chuyên đến từ các cơ quan quản lý, doanh nghiệp, tổ chức xã hội và người dân. Sau sự kiện trực tiếp, giải chạy trực tuyến sẽ tiếp tục diễn ra từ ngày 21/3 đến 11/4 trên nền tảng 84RACE, mở rộng quy mô trên toàn quốc.

Không chỉ là hoạt động thể thao cộng đồng, các chương trình chạy còn mang ý nghĩa truyền thông, góp phần lan tỏa mạnh mẽ thông điệp sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả. Thông qua đó, mỗi cá nhân được khuyến khích thay đổi thói quen trong sinh hoạt và tiêu dùng năng lượng từ những hành động nhỏ hằng ngày.

Cùng đó, cuộc thi trực tuyến hưởng ứng phong trào "Toàn dân sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả" và Giờ Trái đất 2026 sẽ được tổ chức trên website tietkiemnangluong.com.vn, gồm 3 kỳ thi từ ngày 21/3 đến 11/4 dưới hình thức trắc nghiệm.

Bộ Công Thương kỳ vọng chuỗi hoạt động này sẽ huy động sự tham gia rộng rãi của toàn xã hội, góp phần hình thành thói quen sử dụng năng lượng văn minh, hiệu quả, hướng tới xây dựng nền kinh tế xanh và phát triển bền vững. Sự kiện tắt đèn hưởng ứng Giờ Trái đất 2026 sẽ diễn ra từ 20 giờ 30 phút đến 21 giờ 30 phút, thứ Bảy, ngày 28/3/2026.

BBT



Hơn 470 lao động của Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) được huy động để thay sứ cách điện đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị, đảm bảo cấp điện an toàn cho miền Bắc.

Giữa thời điểm hệ thống điện quốc gia bước vào giai đoạn chuẩn bị cao điểm mùa nắng nóng, việc sửa chữa lớn, thay thế sứ cách điện trên đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị được xác định là nhiệm vụ then chốt của Công ty Truyền tải điện 1 nhằm giữ vững an toàn vận hành cho trục truyền tải xương sống Bắc - Nam, bảo đảm cấp điện ổn định cho miền Bắc trong mùa nắng nóng 2026.

Gia cố "mạch máu lớn"
CỦA HỆ THỐNG ĐIỆN QUỐC GIA

Những ngày giữa tháng 3/2026, trên tuyến đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị, không khí thi công diễn ra khẩn trương tại nhiều vị trí cột. Đây là đợt sửa chữa lớn thuộc kế hoạch năm 2026 của Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1), tập trung thay thế chuỗi cách điện composite đã đến chu kỳ bằng chuỗi cách điện sứ thủy



Trong đợt sửa chữa lớn năm nay, đơn vị thực hiện thay thế cách điện composite bằng cách điện sứ thủy tinh cho đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị, trước đây, tuyến này thuộc đường dây 500kV Vũng Áng - Đà Nẵng. Sau khi trạm biến áp 500kV Quảng Trị được đưa vào vận hành, tuyến đã được tách thành hai đoạn: Đà Nẵng - Quảng Trị và Vũng Áng - Quảng Trị. Sau thời gian dài vận hành, hệ thống cách điện cũ đã có dấu hiệu hư hỏng, xuống cấp, vì vậy, việc thay thế là yêu cầu cấp thiết để bảo đảm vận hành an toàn tuyệt đối cho trục truyền tải xương sống 500kV quốc gia.

Ông Lê Trọng Thái - Trưởng Truyền tải điện Hà Tĩnh

nhằm nâng cao độ tin cậy vận hành cho tuyến đường dây đặc biệt quan trọng này.

Ông Lê Trọng Thái - Trưởng Truyền tải điện Hà Tĩnh - cho biết, trong đợt sửa chữa lớn năm nay, đơn vị thực hiện thay thế cách điện composite bằng cách điện sứ thủy tinh cho đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị, trước đây, tuyến này thuộc đường dây 500kV Vũng Áng - Đà Nẵng. Sau khi trạm biến áp 500kV Quảng Trị được đưa vào vận hành, tuyến đã được tách thành hai đoạn: Đà Nẵng - Quảng Trị và Vũng Áng - Quảng Trị. Sau thời gian dài vận hành, hệ thống cách điện cũ đã có dấu hiệu hư hỏng, xuống cấp, vì vậy, việc thay thế là yêu cầu cấp thiết để bảo đảm vận hành an toàn tuyệt đối cho trục truyền tải xương sống 500kV quốc gia.

Tuyến đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị giữ vị trí "nút thắt" đặc biệt trên hành lang truyền tải điện Bắc - Nam. Không chỉ làm nhiệm vụ kết nối hệ thống điện hai miền, khu vực này còn là điểm nút quan trọng để giải tỏa công suất từ các nhà máy điện lớn tại Trung tâm Điện lực Quảng Trạch và khu vực Vũng Áng vào lưới truyền tải quốc gia.

"Ban ngày, hệ thống chủ yếu huy động nguồn từ miền Nam, đặc biệt là điện mặt trời và các nguồn năng lượng tái tạo. Tuy nhiên, vào ban đêm khi không còn nguồn điện mặt trời, hệ thống lại phải tăng cường truyền tải từ các nhà máy thủy điện khu vực phía Bắc để bù đắp để bảo đảm cân bằng cung - cầu toàn hệ thống", ông Thái cho biết thêm.

Với tầm quan trọng của lưới điện, thời gian cắt điện phục vụ sửa

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

chữa ngắn chỉ có 4 ngày, khối lượng công việc lớn, công nhân phải thực hiện thi công trong khu vực có các tuyến đường dây vận hành song song đang mang điện gồm đường dây 500kV Vũng Áng – Hà Tĩnh và đường dây 220kV Vũng Áng – Hà Tĩnh mạch kép, nên công tác đảm bảo an toàn cho thi công luôn được quán triệt và giám sát chặt chẽ.

Theo ông Thái, một sơ suất nhỏ trên đường dây 500kV cũng có thể tạo ra sức ép rất lớn cho vận hành hệ thống. Chính vì vậy, việc chủ động sửa chữa, bảo dưỡng trước mùa khô mang ý nghĩa như một bước “gia cố huyết mạch”, để khi nắng nóng bước vào cao điểm, lưới điện có thể vận hành với độ ổn định cao nhất.

**Huy động lực lượng lớn,
CHẠY ĐUA VỚI THỜI GIAN CẮT ĐIỆN NGẮN**

Theo ông Đỗ Mạnh Trung - Phó Phòng Kỹ thuật, Công ty Truyền tải điện 1, công trình được triển khai theo lịch cắt điện từ ngày 17 đến 20/3/2026. Trong 4 ngày ngắn ngủi đó, toàn tuyến thực hiện thay thế 6344 bát sứ cách điện tại 29 vị trí cột, gồm 14 vị trí cột néo và 15 vị trí cột đỡ.

Để hoàn thành khối lượng công việc lớn trong một khoảng thời gian rất ngắn, PTC1 đã huy động tổng nguồn lực đến từ 11 đơn vị truyền tải trong toàn công ty với hơn 470 cán bộ, công nhân viên thuộc 11 đội truyền tải và xưởng sửa chữa thiết bị, trong đó Truyền tải điện Hà Tĩnh là đơn vị chủ quản công trình.

Theo ông Đỗ Mạnh Trung, khó



“Trong công tác thay thế cách điện, mọi khâu đều đòi hỏi sự chính xác và cẩn trọng cao. Từ tháo dỡ chuỗi cách điện cũ, lắp đặt chuỗi mới đến kiểm tra hoàn thiện đều phải thực hiện đúng quy trình kỹ thuật. Chỉ cần một sai sót nhỏ cũng có thể ảnh hưởng đến an toàn và tiến độ thi công”.

Ông ĐỖ MẠNH TRUNG - Phó Phòng Kỹ thuật,
Công ty Truyền tải điện

khăn lớn nhất của đợt sửa chữa nằm ở thời gian cắt điện rất ngắn trong khi khối lượng thi công rất lớn. Bản thân tuyến đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị giữ vai trò quan trọng trong liên kết lưới điện Bắc - Trung, nên việc cắt điện phải được khống chế ở mức thấp nhất và thi công phải tổ chức gần như liên tục.

“Trong công tác thay thế cách điện, mọi khâu đều đòi hỏi sự chính xác và cẩn trọng cao. Từ tháo dỡ chuỗi cách điện cũ, lắp đặt chuỗi mới đến kiểm tra hoàn thiện đều phải thực hiện đúng quy trình kỹ thuật. Chỉ cần một sai sót nhỏ cũng có thể ảnh hưởng đến an toàn và tiến độ thi công”, ông Trung nói.

Để bảo đảm thi công đồng loạt nhưng vẫn giữ an toàn tuyệt đối, công tác chuẩn bị được triển khai từ sớm. Một tháng trước khi cắt điện, đơn vị đã đăng ký lịch với Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện quốc gia. Nhiều cuộc họp rà soát phương án được tổ chức liên tục. Trước khi cắt điện, bước vào thi công toàn bộ lực lượng thi công họp kiểm tra lần cuối về nhân lực, vật tư, dụng cụ, phương án an toàn.

Qua kiểm tra thực tế tại công trường, ông Trung đánh giá các tổ, đội đều tuân thủ nghiêm phương án kỹ thuật và phương án an toàn đã được phê duyệt. Đó là điều kiện tiên quyết để một công trường lớn, trải dài trên nhiều vị trí cột, nhiều đơn vị phối hợp, vẫn có thể vận hành nhịp nhàng như một dây chuyền thống nhất.

Có mặt tại vị trí 15B, đây là vị trí hết sức khó khăn, do điều kiện thi công nằm trên khu vực đầm lầy, hồ nước, chia sẻ với phóng viên ông Lê Hồng Hùng - Chỉ huy trưởng thi công vị trí 15B, Truyền tải điện Hà Tĩnh - cho biết lực lượng thi công đang thay thế toàn bộ chuỗi cách điện ba pha, đồng thời thực hiện cắt dây, ép lại toàn bộ khoảng néo do chuỗi cách điện mới có chiều dài lớn hơn chuỗi cũ.

Theo ông Hùng, đây là công việc sửa chữa lớn, được giao hoàn thành trong đúng 4 ngày. Đội thi công của ông có 21 người tập trung toàn lực cho riêng vị trí 15B để bảo đảm tiến độ và chất lượng.

“Khoảng 5 giờ sáng, mọi người đã bắt đầu chuẩn bị thiết bị, dụng cụ lao động và chậm nhất trước 6 giờ phải có mặt trên tuyến. Trong những ngày cao điểm, anh em phải làm xuyên trưa, thay ca linh hoạt, thậm chí có thời điểm ăn nghỉ ngay trên cột để tránh mất thời gian lên xuống”, ông Hùng cho hay.

Khó khăn lớn nhất tại vị trí 15B là địa hình xung quanh chủ yếu là ao hồ, đầm nước. Chỉ cần một sơ suất nhỏ làm rơi dụng cụ thi công từ độ cao trên 60m xuống nước, việc thu hồi sẽ rất khó khăn và ảnh hưởng trực tiếp đến tiến độ. Vì vậy, mọi thao



Tại vị trí 15B, móng cột nằm giữa khu vực đầm nuôi tôm của người dân, nên chúng tôi phải dùng thuyền để vận chuyển vật tư, thiết bị và tiếp cận vị trí móng. Việc đưa vật tư, dụng cụ lên cao thay thế cách điện đòi hỏi sự phối hợp chặt chẽ và tuyệt đối tuân thủ các biện pháp an toàn.

Ông NGUYỄN TUẤN SƠN - Nhân viên
Tổ Quản lý vận hành đường dây Hà Tĩnh



Đơn vị huy động 72 cán bộ, công nhân thi công tại hai vị trí cột néo 9B và 11B (bản phường Sông Trí, tỉnh Hà Tĩnh). Đây đều là các vị trí có yêu cầu kỹ thuật và mức độ an toàn cao, đặc biệt tại vị trí 9B có đường dây kép bên cạnh vẫn đang mang điện.

Ông PHẠM THANH HẢI - Phó Trưởng Truyền tải điện Nghệ An

bảo đảm tiến độ, đơn vị phải huy động 4 đội thi công làm việc đồng thời, tổ chức ăn tại chỗ, bố trí nơi nghỉ gần công trường để rút ngắn thời gian di chuyển. Do mặt bằng lấy lợi bởi mưa và bùn, anh em phải rải bạt, gia cố lối đi vừa để bảo đảm an toàn, vừa hạn chế ảnh hưởng đến khu vực nuôi trồng của người dân.

Quyết tâm giữ điện an toàn
CHO CAO ĐIỂM MÙA KHÓ

tác trên cột đều phải được kiểm soát cực kỳ chặt chẽ.

Ông Nguyễn Tuấn Sơn - Nhân viên Tổ Quản lý vận hành đường dây Hà Tĩnh - chia sẻ thêm, tại vị trí 15B, móng cột nằm giữa khu vực đầm nuôi tôm của người dân, nên chúng tôi phải dùng thuyền để vận chuyển vật tư, thiết bị và tiếp cận vị trí móng. Việc đưa vật tư, dụng cụ lên cao thay thế cách điện đòi hỏi sự phối hợp chặt chẽ và tuyệt đối tuân thủ các biện pháp an toàn.

Còn tại các vị trí do Truyền tải điện Nghệ An đảm nhiệm, thách thức lớn đó là áp lực về điện trường và địa hình bùn lầy. Ông Phạm Thanh Hải - Phó Trưởng Truyền tải điện Nghệ An - cho biết đơn vị huy động 72 cán bộ, công nhân thi công

tại hai vị trí cột néo 9B và 11B (bản phường Sông Trí, tỉnh Hà Tĩnh). Đây đều là các vị trí có yêu cầu kỹ thuật và mức độ an toàn cao, đặc biệt tại vị trí 9B có đường dây kép bên cạnh vẫn đang mang điện.

Theo ông Hải, địa hình tại hiện trường chủ yếu là ruộng, ao nuôi tôm, xung quanh đều có nước. Để

Từ các các vị trí thi công trên tuyến đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trị, chúng tôi đến với trạm biến áp (TBA) 500kV Vũng Áng - đây là nơi đón nhận, phân phối và điều tiết công suất truyền tải với sản lượng điện lớn.



Trạm 500kV Vũng Áng là một "điểm nút" trên trục truyền tải điện quốc gia. Từ khi đưa vào vận hành năm 2014, trạm đã đảm nhận vai trò truyền tải công suất từ hai nhà máy nhiệt điện của Trung tâm Điện lực Vũng Áng với tổng công suất 2.400MW lên lưới điện quốc gia, đồng thời kết hợp truyền tải điện Bắc - Nam.

Ông LÊ THUẬN MẠNH - Tổ trưởng Tổ quản lý vận hành Trạm biến áp 500KV Vũng Áng, thuộc Truyền tải điện Hà Tĩnh

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Ông Lê Thuần Mạnh - Tổ trưởng Tổ quản lý vận hành Trạm biến áp 500kV Vũng Áng, thuộc Truyền tải điện Hà Tĩnh - cho biết, trạm 500kV Vũng Áng là một “điểm nút” trên trục truyền tải điện quốc gia. Từ khi đưa vào vận hành năm 2014, trạm đã đảm nhận vai trò truyền tải công suất từ hai nhà máy nhiệt điện của Trung tâm Điện lực Vũng Áng với tổng công suất 2.400MW lên lưới điện quốc gia, đồng thời kết hợp truyền tải điện Bắc - Nam.

Theo ông Mạnh, vào mùa hè, công suất qua trạm thường rất lớn do vừa phải tiếp nhận nguồn điện từ khu vực Vũng Áng, vừa tham gia truyền tải công suất trên trục Bắc - Nam, đặc biệt phục vụ miền Bắc trong mùa khô. Năm 2026, áp lực này dự báo còn tăng hơn khi phụ tải cao,

thời tiết nắng nóng kéo dài và công suất qua trạm tiếp tục lớn.

“Để chủ động ứng phó, Trạm đã xây dựng phương án chi tiết bảo đảm cung cấp điện mùa khô. Từ đầu năm, đơn vị phối hợp điều độ đăng ký cắt điện các ngăn lộ để bảo dưỡng thiết bị, thí nghiệm định kỳ, vệ sinh thiết bị, vệ sinh bản cực, bảo dưỡng dao cách ly, xiết hàng kẹp và kiểm tra mạch nhị thứ. Đến nay, khối lượng thí nghiệm định kỳ đã đạt 76% danh mục của trạm”, ông Thuận chia sẻ và cho biết, trạm cũng đã chuẩn bị đầy đủ vật tư dự phòng để xử lý khiếm khuyết thiết bị nếu phát sinh trong mùa nắng nóng.

Về công nghệ giám sát, theo ông Thuận, trạm hiện có hệ thống theo dõi nhiệt độ sứ, nhiệt độ máy biến áp, kháng điện; đồng thời giám sát trực

tuyến khí hòa tan trong dầu đối với các thiết bị có dầu. Khi thông số tăng bất thường, hệ thống sẽ phát cảnh báo sớm cho lực lượng vận hành.

“Hiện trạm bố trí 3 ca, 5 kíp với 12 nhân viên vận hành; khi xuất hiện nắng nóng và tải cao sẽ tăng cường thêm lãnh đạo trạm và nhân viên ứng trực 24/24 giờ”, ông Thuận thông tin.

Tất cả lực lượng đang thi công trên công trường đường dây 500kV Vũng Áng – Quảng Trị cũng như toàn bộ các đơn vị của Công ty Truyền tải điện 1 đã và đang nỗ lực đảm bảo mục tiêu không để xảy ra sự cố trên các tuyến đường dây truyền tải khu vực miền Bắc do đơn vị quản lý đặc biệt là tại các trục truyền tải huyết mạch khi bước vào cao điểm mùa khô và mùa hè nắng nóng năm 2026.

Ông Lê Trọng Thái khẳng định, dù khối lượng công việc rất lớn, điều kiện thi công phức tạp và áp lực vận hành ngày càng nặng nề, nhưng với kinh nghiệm đã tích lũy qua nhiều mùa nắng nóng, tại các tuyến đường dây do Truyền tải điện Hà Tĩnh quản lý, vận hành chúng tôi tự tin và quyết tâm hoàn thành nhiệm vụ, bảo đảm an toàn cho lưới điện truyền tải.

Mạnh Hùng

Đằng sau những con số về 29 vị trí cột, 6344 bát sứ cách điện, 470 lao động và 4 ngày cắt điện để sửa chữa là cả một nỗ lực tổ chức, phối hợp và kỷ luật nghiêm ngặt của lực lượng truyền tải điện. Mỗi bát sứ được thay đúng thời điểm, mỗi vị trí cột được xử lý an toàn, mỗi thiết bị ở trạm được kiểm tra, bảo dưỡng kỹ lưỡng... đều góp phần giữ cho “mạch máu” 500kV vận hành ổn định.

NẮNG NÓNG TIẾP TỤC GIA TĂNG: EVNSPC CẢNH BÁO HOÁ ĐƠN TIỀN ĐIỆN TĂNG CAO

Nam Bộ tiếp tục trải qua những ngày nắng nóng kéo dài, nhiệt độ nhiều nơi vượt 35 độ C. Dự báo từ nay đến tháng 4/2026, nắng nóng tiếp tục gia tăng cường độ; nền nhiệt cao cùng sự oi bức kéo dài khiến nhu cầu sử dụng điện, đặc biệt là các thiết bị làm mát như điều hòa nhiệt độ, quạt điện, máy nước nóng, tủ lạnh... tăng mạnh. Hóa đơn tiền điện của các hộ gia đình theo đó tăng cao nếu không có giải pháp sử dụng điện tiết kiệm.

Theo Tổng công ty Điện lực miền Nam, để tiết kiệm chi phí tiền điện trong mùa nắng nóng, mỗi cá nhân, hộ gia đình cần phải nâng cao ý thức, thói quen sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả theo nguyên tắc “đúng lúc – đúng chỗ – đúng cách – đúng nhu cầu”.

Cụ thể, trong các thiết bị điện gia đình, điều hòa nhiệt độ thường tiêu thụ lượng điện lớn nhất. Vì vậy, việc sử dụng điều hòa đúng cách sẽ giúp giảm đáng kể chi phí tiền điện hàng tháng.

Theo khuyến nghị của các chuyên gia, người dân nên cài đặt nhiệt độ điều hòa từ 26°C trở lên và kết hợp sử dụng quạt để tăng hiệu quả làm mát. Mức nhiệt độ quá thấp không chỉ khiến thiết bị tiêu thụ nhiều điện hơn mà còn dễ gây chênh lệch nhiệt độ lớn, ảnh hưởng đến sức khỏe. Ngoài ra, cần đóng kín cửa phòng khi sử dụng điều hòa; vệ sinh, bảo dưỡng điều hòa định kỳ để đảm bảo hiệu suất vận hành tối ưu.

Với tủ lạnh, nên hạn chế mở cửa quá lâu hoặc quá nhiều lần trong ngày; không cho thực phẩm còn nóng vào tủ; sắp xếp thực phẩm khoa học để luồng khí lạnh lưu thông tốt.

Với nồi cơm điện, chỉ nên nấu trước bữa ăn 30-45 phút, vệ sinh mâm nhiệt thường xuyên, sử dụng chế độ nấu nhanh (nếu có) sẽ giúp giảm điện năng tiêu thụ hiệu quả.



Nhân viên EVNSPC đẩy mạnh tuyên truyền tiết kiệm điện tại các doanh nghiệp



Nhân viên EVNSPC hướng dẫn khách hàng sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Việc thay thế đèn chiếu sáng bằng bóng đèn LED cũng là giải pháp hiệu quả giúp giảm đáng kể lượng điện tiêu thụ trong gia đình.

Đối với các thiết bị điện tử như tivi, máy tính, sạc điện thoại..., cần rút phích cắm khi không sử dụng để tránh tiêu hao điện năng ở chế độ chờ.

Song song đó, các gia đình cũng nên phân bổ thời gian sử dụng các thiết bị điện hợp lý. Trong những ngày nắng nóng, nhu cầu sử dụng điện thường tăng mạnh vào buổi trưa và buổi tối. Vì vậy, nên hạn chế sử dụng nhiều thiết bị công suất lớn cùng lúc, đặc biệt trong các khung giờ cao điểm. Các thiết bị như máy giặt, bàn ủi, bình nước nóng... nên sử dụng vào những khung giờ thấp điểm vừa giúp tiết kiệm chi phí, vừa góp phần giảm áp lực lên hệ thống điện.

Ngoài ra, các hộ gia đình nên sử dụng rèm cửa, màn che nắng để giảm bức xạ nhiệt chiếu trực tiếp vào nhà trong những khung giờ nắng gắt; tận dụng thông gió tự nhiên bằng cách mở cửa sổ vào buổi tối hoặc sáng sớm. Song song đó, nếu có thể nên bố trí cây xanh quanh nhà, ban công hoặc sân thượng, tạo cảm giác mát mẻ cho không gian sống...

EVNSPC cũng khuyến cáo khách hàng sử dụng điện tại 8 tỉnh/thành phố phía Nam nên cài đặt APP CSKH EVN/ APP CSKH EVNSPC để theo dõi sản lượng điện tiêu thụ hàng ngày để có điều chỉnh hành vi sử dụng các thiết bị điện hợp lý, nhằm giảm chi phí tiền điện phát sinh.

Khi có thắc mắc về hoá đơn tiền điện hoặc các dịch vụ về điện, khách hàng hãy liên hệ đến các kênh chăm sóc khách hàng chính thức của Tổng công ty Điện lực miền Nam như: App CSKH EVN/ APP CSKH EVNSPC, Website <https://cskh.evnspsc.vn> hoặc Tổng đài 1900 1006 – 1900 9000 hoạt động 24/7 để được tư vấn, giải đáp.

Trong bối cảnh tình hình chính trị, kinh tế và an ninh trên thế giới có nhiều biến động phức tạp, xung đột quân sự và căng thẳng địa chính trị tại nhiều khu vực trên thế giới gia tăng, làm đứt gãy nguồn cung và gây



Các Công ty Điện Lực trực thuộc EVNSPC đẩy mạnh tuyên truyền tiết kiệm điện trong các trường học



Nên bật điều hoà nhiệt độ từ 26 độ C trở lên để tiết kiệm chi phí tiền điện hàng tháng



EVNSPC đã và đang triển khai đồng loạt các giải pháp nhằm đảm bảo cung ứng điện trong mùa nắng nóng

biến động mạnh về giá năng lượng, tạo nhiều thách thức về an ninh năng lượng đối với các quốc gia, trong đó có Việt Nam. Việc sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả không chỉ tiết kiệm chi

phí hàng tháng cho mỗi gia đình, mà còn góp phần quan trọng trong việc chung tay cùng đất nước bảo đảm an ninh năng lượng.

Bình An



CHỌN MUA MÁY HÚT ẨM THỂ NÀO ĐỂ TIẾT KIỆM ĐIỆN?

Máy hút ẩm đang trở thành vật dụng cứu cánh cho nhiều gia đình

Máy hút ẩm là thiết bị cứu cánh cho nhiều gia đình trong thời tiết nồm ẩm kéo dài tại miền Bắc. Vậy sử dụng máy hút ẩm sao cho hiệu quả? Bạn đọc có thể tham khảo một số mẹo dưới đây khi chọn mua thiết bị, để vừa đảm bảo hiệu quả hút ẩm, vừa tiết kiệm điện năng.

Đa dạng chủng loại

Khảo sát một số cửa hàng điện máy lớn tại Hà Nội như Pico, Nguyễn Kim, giá bán máy hút ẩm hiện nay dao động khá rộng, từ 3 triệu đến gần 20 triệu đồng. Trong đó, phân khúc bán chạy nhất là các dòng máy tầm trung có mức giá từ 5 đến 7 triệu đồng. Ngoài chức năng hút ẩm, các máy này còn được giới thiệu là tích hợp lọc không khí, sấy quần áo và giày dép.

Theo chị Lê Như Ngọc - nhân viên tư vấn tại siêu thị điện máy Pico, những khách hàng để cao độ bền, sự ổn định và cách vận hành đơn giản thường ưu tiên các thương hiệu như Delonghi, Sharp hoặc LG. Trong khi đó, nhóm khách hàng yêu thích công nghệ lại có xu hướng chọn các sản phẩm của Xiaomi hay Lumias nhờ khả năng kết nối và điều khiển thông qua điện thoại thông minh.

TS. Nguyễn Đắc Cừ, Trưởng Bộ môn Điện tử - Viễn thông, Khoa Điện tử, Trường Đại học Phenika cho biết, máy hút ẩm gia đình hiện nay chủ yếu

Những hiểu lầm thường gặp khi chọn mua máy hút ẩm

Hiểu lầm	Thực tế	Khuyến nghị
Mua máy công suất nhỏ sẽ tiết kiệm điện hơn	Công suất máy nhỏ so với diện tích phòng sẽ khiến máy phải chạy liên tục mà vẫn không đạt độ ẩm mong muốn, vừa tốn điện vừa làm thiết bị nhanh xuống cấp.	Chọn máy công suất vừa đủ hoặc lớn hơn một chút so với diện tích sử dụng.
Chế độ "Dry" của máy điều hòa không khí hoàn toàn thay thế được máy hút ẩm	Máy hút ẩm là thiết bị chuyên dụng để kiểm soát độ ẩm, nên kiểm soát ẩm tốt hơn và tiêu thụ ít điện hơn.	Chỉ sử dụng chế độ "Dry" của máy điều hòa trong thời gian ngắn. Để "đặc trị" nồm ẩm, nên sử dụng máy hút ẩm.
Dung tích bình chứa nước càng lớn thì khả năng hút ẩm càng tốt	Công suất hút ẩm (lít/ngày) mới là thông số quan trọng thể hiện khả năng xử lý độ ẩm.	Chú ý thông số công suất hút ẩm khi chọn mua thiết bị.

Lựa chọn máy hút ẩm, cần dựa vào diện tích sử dụng và công suất phù hợp

Diện tích	Công suất phù hợp
Trên 30m ²	600 - 1000 W (5 - 15 lít/ngày)
Dưới 30m ²	210 - 500 W (10 - 15 lít/ngày)

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

hoạt động theo hai nguyên lý chính. Thứ nhất là hấp phụ (desiccant) - máy sử dụng vật liệu hút ẩm đặc biệt để giữ hơi nước trong không khí. Thứ hai là ngưng tụ lạnh (compressor) - có thể hiểu đơn giản là máy hút không khí ẩm vào, làm lạnh để hơi nước ngưng tụ thành nước rồi giữ lại trong bình chứa. Công nghệ ngưng tụ lạnh có hiệu suất hút ẩm cao và tiết kiệm điện khi dùng lâu dài, phù hợp nhất với khí hậu nóng ẩm như ở Việt Nam.

Dù phần lớn máy hút ẩm gia đình trên thị trường hiện nay sử dụng công nghệ này, nhưng khác nhau về dung tích và công năng, vì vậy người dùng cần cân nhắc kỹ khi lựa chọn.

Không chỉ dựa vào điện tích

Theo chị Lê Như Ngọc, khi chọn mua máy hút ẩm, nhiều người tiêu dùng thường quan tâm đến giá thành của sản phẩm và điện tích phòng, mà chưa chú ý tới các yếu tố sử dụng cụ thể trong gia đình. Vì vậy, chị Ngọc lưu ý khách hàng cần cân nhắc thêm một số yếu tố như mức độ ẩm thực tế trong không gian sống, nhu cầu lọc không khí ở mức cơ bản hay chuyên sâu, độ ồn của thiết bị,... để lựa chọn được sản phẩm phù hợp nhất.

Từ góc độ chuyên gia, TS. Nguyễn Đắc Cử cho rằng điều kiện khí hậu và thói quen sinh hoạt rất quan trọng trong việc lựa chọn máy hút ẩm. Chẳng hạn, mùa nồm ở miền Bắc có độ ẩm rất cao; nếu lựa chọn máy theo tiêu chuẩn phòng kín như ở châu Âu thì công suất có thể không đáp ứng đủ. Hoặc, người dùng có thói quen thường xuyên mở cửa phòng, phơi quần áo trong phòng, mà sử dụng các dòng máy mini sẽ khó xử lý kịp lượng ẩm phát sinh.

Bên cạnh đó, nhiều người tiêu dùng thường không để ý tới những tính năng quan trọng như cảm biến độ ẩm tự động hay chế độ tiết kiệm điện của thiết bị. Theo TS. Nguyễn Đắc Cử, chính những tính năng này mới quyết định mức độ tiện lợi và hiệu quả sử dụng của thiết bị trong thời gian dài.

Vì vậy, chuyên gia khuyến nghị người tiêu dùng nên tìm hiểu kỹ nhu cầu sử dụng, điều kiện không gian sống, các tính năng của sản phẩm trước khi quyết định mua. Điều này không chỉ giúp thiết bị phát huy hiệu quả hút ẩm mà còn tránh lãng phí trong quá trình sử dụng lâu dài.

Phương Thảo

Các giải pháp giúp tiết kiệm điện hiệu quả mùa nắng nóng

Hiện nay, miền Bắc đang bước vào mùa nắng nóng, nhu cầu sử dụng điện tăng cao. Điều này kéo theo hóa đơn tiền điện của hầu hết các gia đình, cơ quan sẽ tăng. Cùng tham khảo một số cách để tiết kiệm điện và giảm chi phí tiền điện mùa nắng nóng.



Tắt các thiết bị khi không sử dụng

Các thiết bị điện như máy tính, tivi, loa đài,... ngay cả khi đã tắt đều có thể tốn điện năng. Tuy điện năng tiêu tốn tại thời điểm đó không cao nhưng xét về lâu về dài, số tiền bạn phải bỏ ra cũng nhiều đáng kể. Tắt các thiết bị khác khi không sử dụng và rút dây nguồn ra khỏi nguồn điện, đây là biện pháp tiết kiệm điện mà không mất chi phí. Việc này vừa giảm bớt lượng điện tiêu thụ không cần thiết vừa đảm bảo an toàn cho gia đình.

Sử dụng thiết bị điện có dán nhãn năng lượng

Nên lựa chọn sử dụng các thiết bị điện có dán nhãn năng lượng, đặc biệt là nhãn năng lượng hiệu suất cao. Bạn hãy nhớ, càng nhiều sao năng lượng, hiệu suất càng cao, càng tiết kiệm điện.

Tăng cường cây xanh trong nhà

Giữa thời tiết nắng nóng, nhiệt độ từ 35 - 40°C, những chậu cây xanh tươi chính là "liều thuốc giải nhiệt" cho không khí cũng như tinh thần của bạn, đồng thời tạo nên không gian xanh làm dịu bớt đi tác động của ánh nắng gay gắt chiếu vào nhà. Cây xanh được coi là cách tiết kiệm điện tự nhiên mà cũng không tốn quá nhiều chi phí. Do đó, bạn nên tận dụng tối đa ưu điểm này của chúng mà bố trí các chậu cây ở xung quanh nhà vào mùa nắng nóng.

Vệ sinh định kỳ thiết bị điện

Làm sạch các thiết bị, lau hết bụi bẩn giúp các thiết bị điện tăng gấp đôi công năng của nó khiến đèn sáng hơn, quạt thổi mạnh hơn.

Cách tiết kiệm điện này khiến bạn có thể giảm bớt số lượng đèn điện, quạt gió hoạt động trong nhà mà vẫn đáp ứng được hiệu quả làm mát và soi sáng.

Cài đặt nhiệt độ điều hòa ở mức 26°C trở lên

Lắp đặt điều hòa có công suất phù hợp với diện tích phòng; đặt cục nóng điều hòa tại vị trí thoáng mát; không bật, tắt điều hòa liên tục vì sẽ khiến điều hòa vừa nhanh hỏng vừa tiêu tốn nhiều điện năng do khởi động. Chỉ bật điều hòa khi thực sự cần thiết. Cứ tăng lên 1°C bạn có thể tiết kiệm được 2-3% điện năng, vì vậy nên để điều hòa ở mức nhiệt trên 26°C và có thể sử dụng kết hợp với quạt. Vệ sinh điều hòa thường xuyên để giúp điều hòa tăng hiệu năng, tiết kiệm điện.

M.Hương (tổng hợp)

LẮP ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ TẠI MIỀN BẮC: CHI PHÍ GIẢM, THỜI GIẠN HOÀN VỐN RÚT NGẮN



Hệ thống điện mặt trời của gia đình chị Thuỳ tại phường Bắc Giang, tỉnh Bắc Ninh.
Nguồn ảnh: ĐVCC

Dù số giờ nắng thấp hơn so với miền Trung và miền Nam, điện mặt trời mái nhà tại miền Bắc đang dần cho thấy hiệu quả rõ rệt, khi chi phí đầu tư giảm và công nghệ cải thiện.

Từ hoài nghi tới... thực tế

Thang máy hoạt động cả ngày, hai máy giặt sấy chạy hầu như không nghỉ, 4 điều hoà hai chiều,... Đó là sơ bộ số lượng thiết bị điện trong gia đình chị Trần Thuỳ ở tổ dân phố Hà Vị 2 (phường Bắc Giang, tỉnh Bắc Ninh), nhưng 8 tháng qua chị gần như không phải lo lắng về tiền điện mỗi tháng.

Theo chị Thuỳ, trung bình mỗi tháng phải trả khoảng 4-5 triệu đồng tiền điện, nhưng từ tháng 6/2025, nhờ lắp điện mặt trời mái nhà kèm hệ thống lưu trữ, có tháng gia đình chị chỉ phải trả 3 trăm nghìn đồng cho “nhà đèn”. “Tháng nhiều cũng chỉ trả 7 - 8 trăm nghìn đồng. Tính sơ sơ, nhờ có điện mặt trời, mỗi tháng tiết kiệm được 4 triệu đồng”, chị Thuỳ ước tính.

Để có được mức tiết kiệm này, chi phí ban đầu mà gia đình chị Thuỳ phải bỏ ra là 150 triệu đồng để phủ đầy 100m² mái nhà bằng những tấm quang điện. Cộng thêm 50 triệu đồng cho lưu trữ (BESS) loại “xịn”, dung lượng trên 16kWh. “Nhờ bộ lưu trữ, gia đình có thể duy trì các thiết bị thiết yếu trong những thời điểm lưới điện bị gián đoạn, nên sinh hoạt thuận

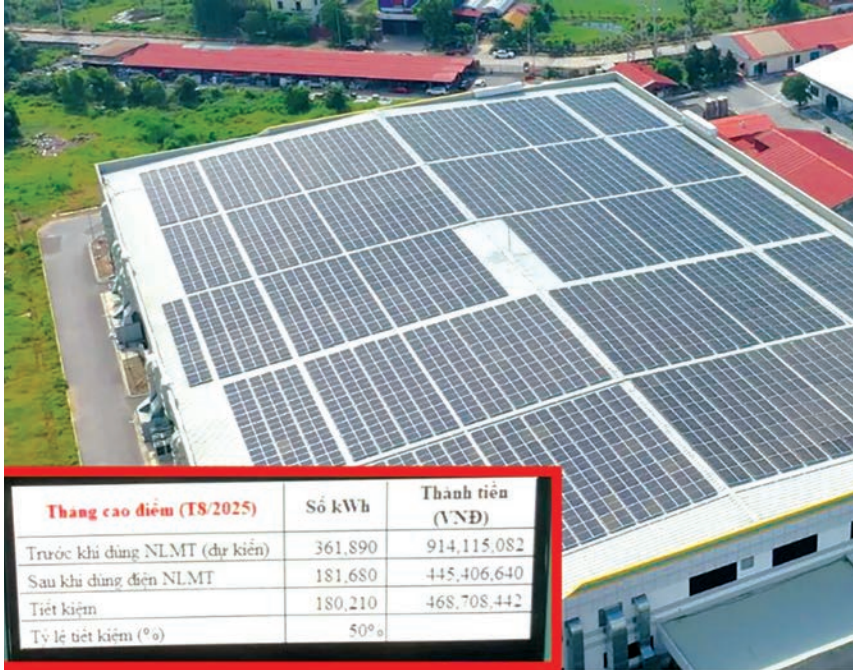
tiện và chủ động hơn” - chị Thuỳ cho biết. Chị cũng đánh giá khoản đầu tư “xứng đáng” vì vừa tiết kiệm chi phí điện, vừa tăng khả năng dự phòng.

Câu chuyện như nhà chị Thuỳ giờ đây không còn là hiếm ở miền Bắc, vùng vốn từng bị “chê” là lắp điện mặt trời mái nhà không hiệu quả nếu so với miền Nam hay miền Trung. Theo thống kê của Tổng công ty Điện lực miền Bắc – doanh nghiệp quản lý 17 Công ty Điện lực các tỉnh phía Bắc (trừ Hà Nội), tính đến ngày 31/12/2025, EVNNPC đã tiếp nhận thông báo từ **1.673** khách hàng đăng ký phát triển hệ thống ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ với tổng công suất 438,5 MW. Trong đó, 1.599 khách hàng đã hoàn thành lắp đặt, nghiệm thu và đưa vào vận hành với tổng công suất 323,6 MW; 74 khách hàng đang triển khai, dự kiến bổ sung 114,9 MW trong thời gian tới. Ngoài ra, đã có 454 MWp công suất ĐMTMN do các tổ chức, cá nhân tự đầu tư lắp đặt, kèm theo hệ thống lưu trữ (BESS) khoảng 8.600kWh. Những con số này cho thấy sự quan tâm lớn của xã hội và người dân đối với nguồn năng lượng sạch này.



Điện mặt trời mái nhà là nguồn năng lượng phân tán có thể góp phần giảm áp lực cung ứng điện cho hệ thống, đặc biệt trong các khung giờ phụ tải cao.

Nguồn ảnh: ĐVCC



Hệ thống điện mặt trời tại công ty may LNG. Ảnh: ĐVCC

Ở quy mô lớn hơn, tháng 5/2025, Tổng Công ty CP may Bắc Giang LNG quyết định đầu tư 11 tỷ đồng để phủ kính gần 11.000m2 mái nhà xưởng phân xưởng 2 ở cụm công nghiệp Đồi Ngô (xã Lục Nam, tỉnh Bắc Ninh), tương đương công suất lắp 1.700kWp.

“Cuối tháng 7 chúng tôi lắp xong, đúng mùa nắng nóng nhất, nên cảm nhận cái lợi đầu tiên rất rõ là nhiệt độ trong nhà máy thấp hơn 3-4 độ so với bên ngoài. Thứ hai, khi nhận hoá đơn tiền điện tháng 8 thì chúng tôi rất hài lòng bởi chỉ còn 181.000 số điện, giảm đúng 50% so với tháng cao nhất trước đó là 362.000kWh”, ông Đàm Văn Hùng, Phó giám đốc LNG cho biết.

Theo ông Hùng, doanh nghiệp được tư vấn lắp đặt ĐMTMN từ những năm 2020, 2021, song khi đó báo giá cao gấp đôi hiện nay. “Như vậy, thời gian hoàn vốn gần như đã giảm một nửa. Như dự án cho phân xưởng 2, nửa năm qua cho thấy chúng tôi sẽ tiết kiệm được khoảng 4 tỷ đồng/năm tiền điện với sức sản xuất như 4 tháng lại đây. Tức là chúng tôi sẽ hoàn vốn sau 3 năm, một con số mà trước khi lắp, cả đơn vị tư vấn

lẫn doanh nghiệp không dám tin”, ông Hùng nói.

Nhưng đó mới chỉ riêng lợi ích tiền điện. Với May Bắc Giang, do là doanh nghiệp xuất khẩu 100%, là đối tác của những tập đoàn lớn nhất thế giới về doanh số may mặc như Uniqlo, GAP... nên “lợi ích kép” còn rất nhiều. “Sau khi lắp điện mặt trời, chuẩn hoá lại một số khâu khác, các đối tác đều sang kiểm tra và hứa sớm đưa doanh nghiệp vào trong chuỗi cung ứng toàn cầu của họ. Chúng tôi cũng đang hướng đến được công nhận chứng chỉ xanh trong 3 năm tới để thoả mãn các điều kiện khắt khe hơn của đối tác nhập khẩu”, ông Hùng chia sẻ.

Chi phí giảm mạnh

Theo chuyên gia Hà Đăng Sơn, nguyên Giám đốc Trung tâm Năng lượng xanh, chi phí lắp đặt điện mặt trời hiện đã giảm mạnh, ở mức 40 - 50% so với khoảng 5 năm trước. Điều này giúp một dự án nếu trước đây cần 8 năm hoàn vốn, thì giờ chỉ còn dưới 5 năm - đối với khu vực phía Bắc.

“Cùng với đó, nhu cầu sử dụng điện tăng cao vào một số thời điểm,

đặc biệt trong mùa nắng nóng, khiến nhiều khách hàng quan tâm hơn tới các giải pháp chủ động quản lý năng lượng tại chỗ. Điện mặt trời mái nhà giúp giảm lượng điện lưới mua vào ban ngày, nhất là khung giờ trưa; nếu kết hợp bộ lưu trữ, hộ dùng điện có thể tận dụng thêm vào buổi tối”, ông Sơn nói thêm.

Còn ông Nguyễn Văn Tin, Trưởng ban Kinh doanh EVNNPC, cho biết theo khảo sát cuối năm 2025 của đơn vị, một hệ thống điện mặt trời mái nhà công suất 10 kWp cho hộ gia đình có diện tích mái trên 100m² hiện có chi phí khoảng 70 - 90 triệu đồng, chưa bao gồm hệ thống pin lưu trữ. Nếu trang bị thêm pin lưu trữ, chi phí có thể tăng thêm khoảng 15 - 20 triệu đồng tùy dung lượng. “So với giai đoạn trước 2022, mức đầu tư đã giảm khoảng 30 - 40%, tạo điều kiện thuận lợi hơn cho người dân tiếp cận”, ông Tin chia sẻ thêm.

Cũng theo ông Nguyễn Văn Tin, giả sử một hộ gia đình tại khu vực đô thị có mức tiêu thụ điện trung bình khoảng 650 - 750 kWh/tháng, nếu lắp đặt một hệ thống công suất khoảng 7 kWp không có pin lưu trữ, thì chi phí ban đầu ước khoảng 60 triệu đồng. Hệ thống này có thể giúp giảm khoảng 40 - 50% lượng điện mua từ lưới điện vào ban ngày. Thời gian thu hồi vốn ước tính 4 - 5 năm, tùy theo thói quen sử dụng điện. Còn phương án có pin lưu trữ, hệ thống có thể tận dụng điện mặt trời cả ban ngày và buổi tối, giảm phụ thuộc vào lưới điện trong giờ cao điểm, đồng thời tăng khả năng dự phòng khi xảy ra sự cố mất điện cục bộ.

Chi phí giảm và hiệu quả được cải thiện đang giúp điện mặt trời mái nhà tại miền Bắc “thoát” khỏi định kiến kém hấp dẫn trước đây. Dù vậy, để đạt được quy mô công suất lắp đặt hàng chục nghìn MW như định hướng tại Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, bài toán không chỉ nằm ở hiệu quả kinh tế của từng dự án riêng lẻ, mà còn rất cần có cơ chế, chính sách, động lực để các tổ chức, cá nhân quan tâm đầu tư.

Kim Ngân

XÂY DỰNG VÀ VẬN HÀNH NHÀ MÁY ĐIỆN HẠT NHÂN: KINH NGHIỆM QUỐC TẾ VÀ GỢI Ý CHO CÁC DỰ ÁN ĐIỆN HẠT NHÂN TẠI NINH THUẬN

Hoàng Sỹ Thân, Trần Trí Viễn
Viện Năng lượng Nguyên tử Việt Nam

TÓM TẮT

Việt Nam đang đứng trước yêu cầu cấp bách về đảm bảo an ninh năng lượng và thực hiện cam kết trung hòa carbon vào năm 2050. Trong bối cảnh đó, Chính phủ đã xác lập quyết tâm khởi động lại chương trình điện hạt nhân và coi đây là một trong những trụ cột của chiến lược năng lượng dài hạn. Các dự án Ninh Thuận 1 và Ninh Thuận 2 được giao nhiệm vụ khẩn trương hoàn thiện về pháp lý, đàm phán quốc tế, giải phóng mặt bằng, lựa chọn công nghệ phù hợp và bố trí nguồn vốn. Kinh nghiệm quốc tế cho thấy, sự thành công hay thất bại của một dự án điện hạt nhân phụ thuộc vào ba yếu tố then chốt. Thứ nhất, mô hình quản trị dự án và hợp đồng đóng vai trò quyết định đến tiến độ và chi phí của dự án; các quốc gia có mô hình rõ ràng, phân định trách nhiệm minh bạch sẽ kiểm soát rủi ro tốt hơn. Thứ hai, việc chuẩn bị cơ sở hạ tầng theo mô hình các mốc (Milestones) của IAEA, và năng lực chuỗi cung ứng là điều kiện tiên quyết. Thứ ba, văn hóa an toàn, sự độc lập của cơ quan quản lý nhà nước và đồng thuận xã hội là trụ cột của quá trình vận hành bền vững; thiếu một trong các yếu tố này sẽ làm suy giảm niềm tin công chúng và ảnh hưởng tới toàn bộ chương trình. Tham luận này đưa ra 10 kiến nghị trọng tâm về thể chế, tài chính, công nghệ, nhân lực và lộ trình vận hành an toàn nhằm cho sự chuẩn bị toàn diện và nhất quán, và để dự án Ninh Thuận có thể trở thành nền tảng cho sự phát triển bền vững của điện hạt nhân tại Việt Nam trong nhiều thập kỷ tới.

Từ khóa: Điện hạt nhân; kiến nghị và lộ trình; chuẩn bị hạ tầng; vận hành an toàn.

1. GIỚI THIỆU

Năng lượng hạt nhân là một thành phần quan trọng trong cơ cấu năng lượng toàn cầu, cung cấp nguồn điện ít phát thải carbon cho nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội trong nhiều năm qua. Kể từ khi nhà máy điện hạt nhân (NMDHN) thương mại đầu tiên tại Obninsk, Liên Xô đưa vào hoạt động tháng 6 năm 1954 cho tới nay, công nghệ điện hạt nhân đã có nhiều tiến bộ đáng kể với sự ra đời của nhiều thế hệ lò phản ứng, gồm nhiều loại công nghệ lò phản ứng khác nhau với các tính năng an toàn ngày một hoàn thiện, hàng trăm lò phản ứng được xây dựng và đi vào hoạt động. Hiện tại, trên thế giới có khoảng 440 tổ máy điện hạt nhân đang vận hành tại 32 quốc gia với tổng công suất lên tới hơn 400 GWe - đáp ứng cho 10% tổng lượng điện toàn cầu, đóng vai trò quan trọng trong việc giảm phát thải khí nhà kính, chống biến đổi khí hậu và bảo vệ môi trường [1]. Các nhà máy điện hạt nhân đặc biệt có giá trị tại những quốc gia cần sản xuất điện nền quy mô lớn cho phát triển công nghiệp, điển hình như Mỹ, Pháp, Nga, Trung Quốc, Hàn Quốc, ... Ngoài ra, các quốc gia có nền kinh tế mới nổi như Ấn Độ, UAE, Thổ Nhĩ Kỳ, v.v... cũng đang đầu tư mạnh mẽ vào năng lượng hạt nhân thông qua các chương trình trong nước hoặc quan hệ đối tác quốc tế. Mỗi quốc gia đều áp dụng các chính sách và chiến lược riêng để khai thác năng lượng hạt nhân, quản lý chu trình nhiên liệu và giám sát theo quy định.

Ưu điểm đầu tiên phải kể đến của các nhà máy điện hạt nhân so với các loại hình phát điện khác là chúng hầu như không tạo ra CO₂ hoặc các khí nhà kính khác trong quá trình hoạt động. Do đó, chúng có đóng góp đáng kể vào việc giảm thiểu tác động của biến đổi khí hậu so với các nhà máy điện sử dụng nhiên liệu hoá thạch. Nhiên liệu chính được sử dụng trong các nhà máy điện hạt nhân hiện nay là uranium. Chúng có thể được đốt cháy mà không cần tiêu thụ khí ô xy, và tạo ra được nguồn năng lượng có mật độ cao dựa trên nguyên lý của phản ứng chuỗi phân hạch hạt nhân. Theo ước tính, mỗi gram nhiên liệu hạt nhân có thể sinh ra lượng năng lượng tương đương với việc đốt cháy một vài tấn than hoặc dầu [2]. Như vậy, một nhà máy điện hạt nhân chỉ yêu cầu chiếm một diện tích nhỏ hơn so với các loại hình nhà máy điện khác với công suất tương đương, đặc biệt là so với các nhà máy điện tái tạo như điện gió hay điện mặt trời. Chúng cũng giảm đáng kể khối lượng nhiên liệu cần phải khai thác, vận chuyển và không gian lưu trữ. Mặc dù có vốn đầu tư ban đầu lớn, tuy nhiên chi phí nhiên liệu thấp (chỉ chiếm 5 - 10% tổng chi phí sản xuất điện) [3], chu trình nhiên liệu dài, các nhà máy điện hạt nhân có khả năng hoạt động ổn định liên tục với tuổi thọ nhà máy có thể kéo dài đến 60 - 80 năm [4], thích hợp sử dụng làm các nguồn điện nền.

Việt Nam là một trong những quốc gia tích cực tham gia và đã có nhiều đóng góp vào các nỗ lực toàn cầu nhằm ứng phó với biến đổi khí hậu tại các Hội nghị của Liên hợp quốc về biến đổi khí hậu (COP). Một trong

những cam kết mạnh mẽ mà Việt Nam đã tuyên bố tại Hội nghị COP26 năm 2021 là phấn đấu đạt phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050 [5]. Để thực hiện mục tiêu đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia và phát triển kinh tế bền vững, ngày 25/11/2024, Hội nghị Ban chấp hành Trung ương Đảng khoá XIII đã thống nhất chủ trương tái khởi động các dự án Điện hạt nhân (ĐHN) tại Ninh Thuận (nay là tỉnh Khánh Hòa), đồng thời tiếp tục nghiên cứu chương trình điện hạt nhân tại Việt Nam [6]. Trong quy hoạch điện VIII điều chỉnh được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 768/QĐ-TTg ngày 15/4/2025 cũng đã xác định đa dạng hóa các loại hình nguồn điện, đồng thời dần chấm dứt hoạt động với các nhà máy điện không đáp ứng tiêu chuẩn môi trường, trong đó chỉ thực hiện tiếp các dự án nhiệt điện than đã có trong quy hoạch và đang đầu tư đến năm 2030 và đến năm 2050 không còn sử dụng than để phát điện. Quyết định cũng đã nêu rõ việc đưa vào vận hành 4000 - 6400 MW điện hạt nhân trong giai đoạn 2030 đến 2035, và dự kiến 10500 đến 14000 MW đến năm 2050 [7].

Việc thực hiện các dự án điện hạt nhân tại Ninh Thuận là các nhiệm vụ quan trọng, và phải được triển khai, thực hiện một cách nhanh chóng theo chỉ đạo của Chính phủ, nhưng cũng cần phải đáp ứng được các mục tiêu an toàn, hiệu quả và tiết kiệm,... Hiện nay, có nhiều nhà cung cấp NĐHN đang chào hàng các thế hệ lò phản ứng hạt nhân thế hệ III+, được cho là tiên tiến với nhiều tính năng an toàn, tin cậy với giá thành cạnh tranh. Tuy nhiên, mỗi nhà cung cấp đều có những triết lý về công nghệ và an toàn riêng; đối với các quốc gia đầu tư khai thác như Việt Nam, việc đánh giá các đặc điểm công nghệ và an toàn của mỗi nhà sản xuất là hết sức cần thiết, và cần phải được thực hiện một cách cẩn trọng để phù hợp với các mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội, mang lại sự an toàn và bền vững, đồng thời phù hợp với các điều kiện thực tế khác nhau tại mỗi quốc gia. Điều này không chỉ phục vụ cho việc lựa chọn các nhà cung cấp thiết bị, mà nó cũng đóng vai trò quan trọng trong việc đánh giá an toàn vận hành và xây dựng các chương trình đảm bảo chất lượng cho nhà máy.

Tham luận này nhằm phân tích các bài học kinh nghiệm từ các dự án xây dựng nhà máy điện hạt nhân liên quốc gia đã được thực hiện, từ đó đề xuất các kiến nghị trọng tâm về thể chế, tài chính, công nghệ và nhận lực áp dụng trong điều kiện thực tế tại Việt Nam nhằm tạo ra sự chuẩn bị toàn diện và nhất quán giúp các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận có thể được thực thi theo một lộ trình xây dựng và vận hành an toàn, hiệu quả.

2. BỐI CẢNH VÀ ĐỘNG LỰC KHỞI ĐỘNG LẠI CÁC DỰ ÁN ĐIỆN HẠT NHÂN

Theo công bố của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, đến cuối năm 2024, tổng công suất đặt nguồn điện toàn hệ thống tại Việt Nam đạt 82400 MW, tăng hơn 1500 MW so với năm 2023. Về mặt cơ cấu nguồn điện, các nhà máy nhiệt điện than hiện đang chiếm tỷ trọng cao nhất với

tổng công suất lên tới 26757 MW (chiếm 32% tỷ trọng), thủy điện chiếm 29% với tổng công suất đạt 23664 MW [8]. Báo cáo cũng cho thấy sự tăng trưởng của các nguồn điện tái tạo (điện gió và điện mặt trời) với công suất 21447 MW, chiếm tỷ trọng 26%. Mặc dù có tiềm năng lớn, và công suất lắp đặt cũng đã tăng mạnh trong những năm gần đây sau khi Quyết định 39 của Thủ tướng Chính phủ ban hành ngày 10/9/2018 về sửa đổi, bổ sung một số điều về cơ chế hỗ trợ phát triển các dự án điện gió tại Việt Nam đã thu hút sự quan tâm của các nhà đầu tư. Tuy nhiên, các loại hình năng lượng tái tạo này vốn vẫn phụ thuộc rất nhiều vào các điều kiện thiên nhiên, thời tiết, do đó sự đóng góp của những loại hình điện này trong cơ cấu sản lượng điện vẫn còn hạn chế. Cụ thể, sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu trên toàn hệ thống trong năm 2024 là 308,73 tỷ kWh, tăng 9,9% so với năm 2023, trong đó tổng sản lượng từ các nguồn điện tái tạo (bao gồm điện gió, điện mặt trời, và điện sinh khối) là 39,6 tỷ kWh, đóng góp 12,8% vào tổng sản lượng điện toàn hệ thống. Trong khi đó, nhiệt điện than sản xuất được 152,8 tỷ kWh, đóng góp tới 49,5%, và thủy điện tạo ra 88,7 tỷ kWh và đóng góp 28,7% tổng sản lượng điện cho năm 2024 [9]. Như vậy, mạng lưới điện hiện tại của Việt Nam phụ thuộc rất lớn vào hai loại hình điện than và thủy điện với tổng sản lượng lên tới gần 70% tổng sản lượng điện quốc gia. Điều này đặt ra những thách thức lớn cho Việt Nam cho các chiến lược đảm bảo an ninh năng lượng trong các giai đoạn tiếp theo, do tiềm năng khai thác các nhà máy thủy điện lớn là khó khả thi, hiện tại việc phát triển thủy điện chỉ tập trung vào các dự án mở rộng và các nhà máy thủy điện nhỏ, trong khi các nhà máy nhiệt điện than đang dần trở nên lạc hậu do vi phạm các vấn đề phát thải và bảo vệ môi trường.

Một động lực quan trọng khác đến từ cam kết quốc tế về trung hòa carbon vào năm 2050. Để đạt mục tiêu này, Việt Nam không thể chỉ dựa vào năng lượng tái tạo vốn có tính gián đoạn và phụ thuộc thời tiết, mà cần có những nguồn điện phát thải thấp nhưng ổn định. Điện hạt nhân hội tụ đầy đủ các đặc tính này: Không phát thải CO₂ trong quá trình vận hành, công suất lớn, độ tin cậy cao, đồng thời có thể hỗ trợ tích hợp hiệu quả các nguồn năng lượng tái tạo vào hệ thống điện quốc gia. Việc khởi động lại chương trình điện hạt nhân do đó mang ý nghĩa không chỉ đối với an ninh năng lượng, mà còn là một phần tất yếu trong lộ trình chuyển dịch năng lượng công bằng và bền vững.

Song song với động lực về năng lượng và môi trường, Việt Nam đã có những bước đi quan trọng trong việc hoàn thiện khung pháp lý trong nước để chuẩn bị cho sự trở lại của điện hạt nhân. Luật Năng lượng nguyên tử (sửa đổi) đã được Quốc hội thông qua, dự kiến có hiệu lực từ năm 2026. Đây là cơ sở pháp lý then chốt nhằm điều chỉnh toàn diện các hoạt động liên quan đến an toàn, an ninh, quản lý nhà nước và phát triển điện hạt nhân. Chính phủ cùng các bộ, ngành đã triển khai hàng loạt nhiệm vụ song hành: từ việc chuẩn bị báo cáo đánh giá cơ sở hạ tầng

hạt nhân (INIR) theo hướng dẫn của IAEA, cho đến việc đẩy nhanh tiến độ giải phóng mặt bằng tại khu vực Ninh Thuận - nơi được quy hoạch làm địa điểm xây dựng hai dự án nhà máy điện hạt nhân đầu tiên của Việt Nam.

Trên nền tảng pháp lý và thể chế đó, Chính phủ đã xác định điện hạt nhân là dự án ưu tiên quốc gia, đặt ở vị trí chiến lược trong quy hoạch phát triển năng lượng. Thủ tướng Chính phủ đã ký quyết định thành lập Ban Chỉ đạo quốc gia về xây dựng nhà máy điện hạt nhân, thể hiện quyết tâm chính trị mạnh mẽ và sự chỉ đạo tập trung, thống nhất. Tại phiên họp lần thứ hai của Ban Chỉ đạo xây dựng nhà máy điện hạt nhân ngày 4/2/2025, Thủ tướng Chính phủ đã giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tiếp tục làm chủ đầu tư dự án điện hạt nhân Ninh Thuận 1, đồng thời Thủ tướng giao Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (PVN) làm chủ đầu tư dự án điện hạt nhân Ninh Thuận 2 với yêu cầu phải rút ngắn thời gian hoàn thành dự án, chậm nhất tới ngày 31/12/2031 phải hoàn thành [10]. Hai tập đoàn này có nhiệm vụ khẩn trương xây dựng báo cáo nghiên cứu tiền khả thi, đồng thời tiến hành đàm phán các hiệp định hợp tác quốc tế và thu xếp các nguồn tín dụng dài hạn để bảo đảm tính khả thi tài chính.

Những bước đi nói trên cho thấy Việt Nam đang tạo dựng hành lang pháp lý, cơ sở hạ tầng và cơ chế điều phối cần thiết cho việc khởi động lại chương trình điện hạt nhân. Đây không chỉ là biểu hiện của quyết tâm chính trị, mà còn là sự chuẩn bị có hệ thống nhằm tránh lặp lại những hạn chế trong giai đoạn trước. Với nền tảng này, các dự án Ninh Thuận được kỳ vọng sẽ trở thành những công trình năng lượng trọng điểm, góp phần hiện thực hóa mục tiêu phát triển bền vững và hội nhập quốc tế của đất nước.

3. KINH NGHIỆM QUỐC TẾ TRONG XÂY DỰNG, VẬN HÀNH NMDHN

Trong bối cảnh Việt Nam hiện tại chưa có đủ kinh nghiệm và kỹ thuật để nội địa hoá công nghệ nhà máy điện hạt nhân, và hướng tới xây dựng các dự án điện hạt nhân đầu tiên thì việc tham khảo các bài học kinh nghiệm từ các dự án xây dựng nhà máy điện hạt nhân tương tự trên thế giới là điều hết sức quan trọng, giúp phác thảo ra lộ trình xây dựng và vận hành an toàn, cũng như định hình chiến lược phát triển điện hạt nhân về sau này.

3.1. Các mô hình quản trị dự án và cơ chế hợp đồng

Một trong những yếu tố có ảnh hưởng quyết định đến tiến độ, chi phí và mức độ thành công của các dự án điện hạt nhân chính là mô hình quản trị dự án và cơ chế hợp đồng. Trên thực tế quốc tế, mỗi quốc gia khi triển khai chương trình điện hạt nhân đều phải cân nhắc kỹ lưỡng việc lựa chọn mô hình quản trị phù hợp với năng lực trong nước, mức độ sẵn sàng của cơ sở hạ tầng và khả năng kiểm soát rủi ro.

Một mô hình được áp dụng khá phổ biến là EPC (Engineering - Procurement - Construction), trong đó một nhà thầu chính chịu trách nhiệm trọn gói từ khâu thiết kế,

mua sắm thiết bị cho tới xây dựng công trình. Ưu điểm nổi bật của mô hình EPC là bảo đảm được tính thống nhất và đồng bộ, giúp chủ đầu tư kiểm soát tiến độ cũng như phối hợp kỹ thuật một cách chặt chẽ. Tuy nhiên, hạn chế lớn nhất của EPC là sự phụ thuộc gần như tuyệt đối vào một nhà thầu chính. Nếu nhà thầu gặp khó khăn về tài chính, kỹ thuật hoặc quản lý chuỗi cung ứng, toàn bộ dự án có nguy cơ bị đình trệ hoặc vượt chi phí. Các dự án gần đây được triển khai theo cơ chế hợp đồng EPC bao gồm các nhà máy Barakah - UAE, Hinkley Point C - Vương quốc Anh, Sanmen, Haiyang, và Taishan - Trung Quốc.

Một mô hình khác là Turnkey (“chìa khóa trao tay”), trong đó nhà thầu không chỉ thiết kế và xây dựng mà còn bàn giao nhà máy vận hành ở trạng thái sẵn sàng khai thác. Với mô hình này, chủ đầu tư gần như không can thiệp nhiều vào chi tiết kỹ thuật, mà tập trung vào giám sát tổng thể và chuẩn bị cơ chế quản lý sau khi dự án hoàn thành. Turnkey tỏ ra đặc biệt hiệu quả trong bối cảnh các quốc gia chưa có nhiều kinh nghiệm hoặc thiếu năng lực chuỗi cung ứng nội địa, bởi toàn bộ trách nhiệm chính yếu được chuyển giao cho đối tác quốc tế có năng lực đã được chứng minh. Các dự án điện hạt nhân gần đây được triển khai theo hình thức hợp đồng này gồm: Olkiluoto 3 - Phần Lan, Akkuyu - Thổ Nhĩ Kỳ, Rooppur - Bangladesh, và El Dabaa - Ai Cập.

3.2. Bài học thách thức - Dự án Vogtle 3&4, Mỹ, AP1000

Dự án Vogtle-3&4 tại Hoa Kỳ cho thấy rủi ro lớn khi năng lực chuỗi cung ứng suy giảm. Sau nhiều năm không xây dựng lò phản ứng mới, công nghiệp hạt nhân Mỹ gặp hàng loạt vấn đề: lỗi chế tạo, phải tái công việc (rework), các nút thắt về chứng chỉ hàn, đúc và bê tông. Ngoài ra, dự án còn gặp khó khăn về quản lý hợp đồng và thay đổi thiết kế. Việc liên tục điều chỉnh thiết kế trong khi thi công khiến chi phí tăng cao, tiến độ kéo dài. Nhà thầu chính Westinghouse phá sản càng làm tình hình trầm trọng hơn.

3.3. Bài học về quản lý rủi ro - Olkiluoto-3, Phần Lan, EPR

Olkiluoto-3 minh chứng rằng hợp đồng cố định “turnkey/fixed-price” giá không thể loại bỏ hết rủi ro cho việc triển khai công nghệ mới, dẫn đến hàng loạt khó khăn kỹ thuật, khiến dự án kéo dài hơn một thập kỷ và buộc các bên phải đàm phán bổ sung.

Điểm sáng của dự án lại nằm ở vai trò cơ quan pháp quy. Cơ quan quản lý hạt nhân STUK của Phần Lan giữ vững nguyên tắc an toàn, giám sát chặt chẽ quy trình cấp phép và không nhượng bộ trước sức ép tiến độ. Đây chính là nền tảng giúp duy trì an toàn, dù dự án gặp nhiều trắc trở.

3.4. Bài học tài chính - Hinkley Point C, Vương quốc Anh, EPR

Hinkley Point C là ví dụ điển hình cho thách thức tài chính. Anh áp dụng cơ chế CfD (Contract for Difference) để bảo đảm doanh thu dài hạn, nhưng dự án vẫn bị đội

vốn và chậm tiến độ do kỹ thuật phức tạp, môi trường pháp lý nghiêm ngặt và thiếu hụt nhân lực. Điều này cho thấy rằng, bên cạnh mô hình tài chính, thành công còn phụ thuộc vào môi trường pháp lý, năng lực quản trị dự án và sự phối hợp hiệu quả giữa các bên liên quan.

3.5. Bài học thành công - Barakah, UAE, APR1400

Thành công của Barakah là nhờ sự chuẩn bị kỹ lưỡng trên nhiều phương diện. UAE xây dựng mô hình quốc gia - nhà thầu - tư vấn quốc tế, trong đó chủ đầu tư ENEC giữ vai trò chủ đầu tư, KEPCO là nhà thầu theo mô hình EPC tích hợp, đồng thời có sự tham gia giám sát của các tổ chức tư vấn quốc tế độc lập.

UAE cũng tuân thủ chặt chẽ lộ trình chuẩn bị cơ sở hạ tầng theo hướng dẫn Milestones của IAEA: Hoàn thiện khung pháp lý trước khi khởi công, tổ chức đào tạo lực lượng vận hành từ 5-7 năm trước khi nhà máy hoạt động, và tiếp cận WANO/IAEA từ giai đoạn sớm. Việc nghiệm thu và bàn giao theo từng tổ máy đã giúp rút ngắn chu kỳ bàn giao.

Trong khâu vận hành, UAE xây dựng văn hóa an toàn, áp dụng chương trình QA/QC nghiêm ngặt, và đầu tư trung tâm mô phỏng toàn phạm vi (full-scope simulator) để đào tạo vận hành. Đây là những yếu tố bảo đảm sự bền vững lâu dài.

3.6. Kinh nghiệm cho Việt Nam

Từ các ví dụ điển hình trên, có thể thấy, để triển khai một dự án điện hạt nhân an toàn và hiệu quả thì cần phải xem xét đến rất nhiều yếu tố. Tựu trung lại, những bài học quan trọng cần được tham khảo cho việc xây dựng các dự án điện hạt nhân tại Ninh Thuận bao gồm:

- Mô hình quản trị và hợp đồng phải rõ ràng, gắn với các điều kiện trong nước. Mô hình hợp đồng EPC tích hợp có thể phù hợp hơn khi Việt Nam hiện đang còn thiếu kinh nghiệm, nhưng có mong muốn dẫn phát triển năng lực nội địa, chuyển giao công nghệ và đào tạo nguồn nhân lực.

- Phân tích kỹ các mô hình tài chính (EPC + tín dụng xuất khẩu; CFD; RAB; PPP) theo điều kiện Việt Nam; tính đến lạm phát, rủi ro tỷ giá, và cơ chế chia sẻ rủi ro giữa Nhà nước - nhà đầu tư - người dùng điện.

- Thiết kế chuẩn hóa; huy động tư vấn quốc tế và WANO ngay từ giai đoạn tiền khả thi; thiết lập chương trình đào tạo vận hành quy mô lớn, có học bổng/trao đổi dài hạn với đối tác.

- Rà soát năng lực chuỗi cung ứng nội địa theo danh mục hạng mục “định hướng nội địa hóa”, áp dụng hệ thống kiểm soát thay đổi (Change Control) nghiêm ngặt; kiểm định độc lập nhà chế tạo; kế hoạch dự phòng (contingency) về tài chính/tiến độ.

- Cân nhắc phân bổ rủi ro hợp đồng thực tế, giữ nguyên tắc “an toàn là tối thượng”; tăng cường năng lực cơ quan pháp quy hạt nhân, chuẩn hóa đội ngũ thanh tra - kiểm định, ngân sách, đãi ngộ và độc lập tổ chức.

- Cơ quan pháp quy phải độc lập, đủ năng lực và thẩm quyền.

4. KHUNG HẠ TẦNG VÀ CÁC YÊU CẦU TIỀN KHẢ THI

Để triển khai thành công một chương trình điện hạt nhân quốc gia, việc chuẩn bị cơ sở hạ tầng tiền khả thi đóng vai trò then chốt. Theo phương pháp tiếp cận cột mốc của IAEA, có 3 mốc quan trọng cần phải đạt được bao gồm i) sẵn sàng cam kết có hiểu biết về chương trình điện hạt nhân; ii) sẵn sàng mời thầu/đàm phán hợp đồng cho nhà máy điện hạt nhân đầu tiên; và iii) Sẵn sàng vận hành nhà máy điện hạt nhân đầu tiên. Cũng theo phương pháp này, 19 vấn đề hạ tầng cần phải được xem xét toàn diện, bao gồm thể chế, khung pháp lý, cơ quan quản lý nhà nước, nguồn lực tài chính, phát triển nhân lực, quản lý chất thải phóng xạ và nhiên liệu đã qua sử dụng, bảo đảm an ninh - an toàn, lựa chọn và đánh giá địa điểm, năng lực lưới điện, công nghiệp hỗ trợ, sự tham gia của các bên liên quan, cũng như kế hoạch ứng phó sự cố. Đây là những yếu tố nền tảng giúp bảo đảm rằng dự án nhà máy điện hạt nhân không chỉ khả thi về mặt kỹ thuật, mà còn bền vững về pháp lý, tài chính và xã hội.

Trong số đó, đánh giá địa điểm được xem là một yếu tố đặc biệt quan trọng. Quá trình này bao gồm cập nhật các số liệu địa chấn, thủy văn, khí tượng và hải văn nhằm xác định các đặc trưng tự nhiên và rủi ro tiềm ẩn. Các kịch bản sự cố cực đoan, chẳng hạn như động đất mạnh, sóng thần, lũ lụt hoặc biến đổi khí hậu dài hạn, cần được phân tích kỹ lưỡng để bảo đảm nhà máy có thể chống chịu và vận hành an toàn trong suốt vòng đời hàng chục năm. Bên cạnh đó, báo cáo đánh giá tác động môi trường (EIA) phải được thực hiện phù hợp với Luật bảo vệ môi trường trong nước, đồng thời tuân thủ các tiêu chuẩn an toàn quốc tế của IAEA.

Năng lực lưới điện và hệ thống điều độ cũng cần được đầu tư đồng bộ. Một nhà máy điện hạt nhân thường có công suất hàng nghìn megawatt, do đó yêu cầu lưới truyền tải phải đủ khả năng tiếp nhận công suất lớn và vận hành ổn định phụ tải nền. Điều này bao gồm nâng cấp và mở rộng hệ thống truyền tải 500 kV và 220 kV, xây dựng cơ chế bảo vệ - điều khiển tiên tiến, và chuẩn bị phương án khởi động “black start” cũng như các nguồn dự phòng phụ trợ để duy trì ổn định hệ thống trong mọi tình huống.

Hệ thống quản lý chất thải phóng xạ và nhiên liệu đã qua sử dụng không chỉ mang tính kỹ thuật mà còn gắn liền với khung pháp lý, tài chính và sự chấp nhận xã hội. Cần thiết lập lộ trình quản lý theo từng giai đoạn: Từ kho lưu giữ tạm thời tại nhà máy, kho trung hạn quy mô quốc gia, đến phương án xử lý và lưu giữ cuối cùng trong tương lai. Đồng thời, chương trình tối ưu chu trình nhiên liệu phải được hoạch định nhằm giảm thiểu lượng chất thải, tối đa hóa hiệu quả sử dụng nhiên liệu và bảo đảm tính bền vững của hệ thống.

An ninh hạt nhân và ứng phó sự cố cũng là điều kiện tiên quyết để tạo dựng lòng tin xã hội và bảo vệ an toàn quốc gia. Hệ thống an ninh cần được thiết kế đa lớp, kết

hợp biện pháp vật lý, công nghệ và con người. Việc phối hợp liên ngành giữa quốc phòng, công an, y tế, môi trường và chính quyền địa phương giữ vai trò đặc biệt quan trọng trong kịch bản khẩn cấp. Đồng thời, cần thành lập một trung tâm ứng phó sự cố cấp quốc gia hoặc cấp khu vực, có khả năng điều phối nguồn lực và triển khai nhanh chóng các biện pháp bảo vệ người dân và môi trường khi có tình huống bất thường.

Tóm lại, khung hạ tầng và các yêu cầu tiên khả thi là nền móng để bảo đảm tính khả thi, an toàn và bền vững của toàn bộ chương trình điện hạt nhân. Việc chuẩn bị đầy đủ và nghiêm túc trong giai đoạn này sẽ giúp giảm thiểu rủi ro, nâng cao hiệu quả kinh tế - xã hội, đồng thời tăng cường niềm tin của cộng đồng và đối tác quốc tế đối với năng lực phát triển điện hạt nhân của quốc gia.

5. CHUẨN BỊ VẬN HÀNH AN TOÀN - TỪ HÔM NAY ĐẾN NGÀY “FIRST CRITICALITY”

“First Criticality” không chỉ là một cột mốc kỹ thuật, mà còn là dấu ấn chứng minh toàn bộ hệ thống từ thiết kế, xây dựng, quản lý, cho tới con người đã hội đủ điều kiện để đưa nhà máy bước vào vận hành an toàn. Vì vậy, công tác chuẩn bị cho giai đoạn này cần được bắt đầu ngay từ hôm nay, với một lộ trình bài bản, toàn diện và có sự giám sát chặt chẽ của cơ quan quản lý cũng như cộng đồng quốc tế. Các hạng mục cần được chuẩn bị bao gồm:

- **Xây dựng và duy trì văn hóa an toàn (Safety Culture)** là nền tảng xuyên suốt. Một dự án điện hạt nhân chỉ có thể thành công nếu an toàn được đặt lên trên mọi ưu tiên kinh tế hay tiến độ. Văn hóa an toàn phải được khẳng định từ cam kết rõ ràng của lãnh đạo cấp cao, được cụ thể hóa thành cơ chế báo cáo sự kiện không trừng phạt, khuyến khích học hỏi liên tục và minh bạch hóa kinh nghiệm vận hành (operating experience). Việt Nam cần tham gia sớm và tích cực vào các chương trình quốc tế như WANO hoặc INPO, đồng thời tổ chức các cuộc rà soát đồng cấp (Peer Review) trước khi nạp nhiên liệu. Điều này không chỉ giúp phát hiện lỗ hổng tiềm ẩn, mà còn củng cố niềm tin của cộng đồng và đối tác quốc tế về sự sẵn sàng vận hành an toàn.

- **Tổ chức vận hành** phải được định hình một cách tách bạch và minh bạch. Chủ đầu tư, nhà thầu xây dựng và đơn vị vận hành cần có chức năng, nhiệm vụ rõ ràng, tránh chồng chéo hoặc xung đột lợi ích. Cơ chế quản trị rủi ro doanh nghiệp (ERM) phải được tích hợp ngay từ giai đoạn chuẩn bị, bao gồm cả an toàn công nghệ thông tin (cybersecurity) đối với hệ thống điều khiển và đo lường (I&C), vốn ngày càng trở thành mục tiêu tiềm ẩn của các nguy cơ an ninh mạng. Đây là một trong những yêu cầu mới nổi nhưng rất quan trọng trong vận hành nhà máy điện hạt nhân thế hệ hiện đại.

- **Đào tạo và cấp chứng chỉ** cho nhân lực vận hành. Lộ trình đào tạo cần được thiết kế nhiều lớp, bao phủ từ vận hành lò phản ứng, tua-bin và hóa chất, cho đến bảo dưỡng hệ thống, điện và I&C. Việc sử dụng mô phỏng toàn phạm vi (full-scope simulator) là bắt buộc, bởi chỉ có thông

qua huấn luyện thực tế trong môi trường mô phỏng mới bảo đảm rằng đội ngũ vận hành có thể phản ứng chuẩn xác với mọi tình huống. Đặc biệt, chứng chỉ vận hành phải được cấp ít nhất 18-24 tháng trước khi nạp nhiên liệu, để kịp thời hoàn thiện kỹ năng, kinh nghiệm và tạo sự tin cậy. Quá trình đào tạo này cần gắn kết chặt chẽ với các trường đại học, viện nghiên cứu và đối tác quốc tế nhằm xây dựng một hệ sinh thái nhân lực bền vững, có khả năng tự đào tạo và kế thừa trong dài hạn.

- **Thiết lập chiến lược bảo trì hướng tin cậy (RCM)** cũng phải được thiết lập sớm. Việc triển khai hệ thống quản lý bảo trì bằng máy tính (CMMS), xây dựng ngân hàng dữ liệu về hư hỏng, đồng thời phát triển chiến lược dự phòng phụ tùng dài hạn sẽ giúp giảm thiểu tối đa nguy cơ dừng máy ngoài kế hoạch. Hơn nữa, các hợp đồng dịch vụ dài hạn với các nhà chế tạo thiết bị gốc (OEM) cần được ký kết để bảo đảm hỗ trợ kỹ thuật, cung ứng phụ tùng và nâng cấp công nghệ trong suốt vòng đời nhà máy.

6. HIỆN TRẠNG TRIỂN KHAI CÁC DỰ ÁN NINH THUẬN

Tính đến cuối tháng 8 năm 2025, các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận 1 và Ninh Thuận 2 đã bước sang giai đoạn chuẩn bị có tính quyết định, với nhiều mốc quan trọng được triển khai song song trên cả bình diện chính sách, pháp lý, kỹ thuật và hạ tầng.

Về chủ trương, Quốc hội đã thông qua Nghị quyết về cơ chế và chính sách đặc thù dành riêng cho các dự án điện hạt nhân, tạo khung pháp lý cao nhất để Chính phủ chủ động tổ chức thực hiện. Trên cơ sở đó, Chính phủ đã ban hành Kế hoạch tổng thể triển khai, xác định rõ các mốc đàm phán hiệp định hợp tác với đối tác quốc tế, trong đó Liên bang Nga tiếp tục là đối tác chiến lược đối với dự án ĐHN Ninh Thuận 1, còn Nhật Bản phối hợp cùng Việt Nam trong dự án Ninh Thuận 2. Các mốc đàm phán này dự kiến hoàn tất trong giai đoạn 2025-2026, nhằm bảo đảm tiến độ khởi công theo đúng lộ trình đã đặt ra.

Về tổ chức thực hiện, Thủ tướng Chính phủ đã thành lập Ban Chỉ đạo quốc gia về xây dựng nhà máy điện hạt nhân, đóng vai trò điều phối cao nhất. Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) được giao nhiệm vụ làm chủ đầu tư Ninh Thuận 1, trong khi Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) phụ trách Ninh Thuận 2. Song song, các bộ, ngành liên quan đã và đang triển khai xây dựng kế hoạch tổng thể phát triển hạ tầng điện hạt nhân quốc gia, dự kiến hoàn tất vào năm 2026. Hoàn tất báo cáo INIR 2025. Về tài chính, Bộ Tài chính đang khẩn trương đàm phán các thỏa thuận tín dụng quốc tế, nhằm bảo đảm nguồn vốn dài hạn và ổn định cho toàn bộ chu kỳ dự án.

Một nhiệm vụ cấp bách khác là công tác giải phóng mặt bằng. Chính phủ yêu cầu hoàn tất việc giải phóng mặt bằng tại khu vực dự án trong năm 2025, đồng thời các địa phương liên quan phải chuẩn bị phương án di dân, tái định cư và điều chỉnh quy hoạch sử dụng đất phù hợp. Đây là khâu vừa nhạy cảm vừa phức tạp, đòi hỏi sự phối

hợp chặt chẽ giữa trung ương, địa phương và người dân, bảo đảm vừa đúng tiến độ, vừa duy trì đồng thuận xã hội.

Trên phương diện pháp lý và kỹ thuật, Luật Năng lượng nguyên tử (sửa đổi) chính thức có hiệu lực từ năm 2026, đánh dấu bước tiến quan trọng trong việc hiện đại hóa và đồng bộ hóa khung pháp lý hạt nhân. Trong thời gian còn lại của năm 2025, các bộ, ngành được giao nhiệm vụ rà soát, sửa đổi các Nghị định, Thông tư liên quan, đồng thời chuẩn bị hồ sơ điều chỉnh chủ trương đầu tư để trình các kỳ họp Quốc hội cuối năm 2025 và giữa năm 2026. Đây là điều kiện cần thiết để bảo đảm tính hợp pháp và minh bạch trong toàn bộ quá trình triển khai.

Cuối cùng, về công nghệ và đàm phán, Việt Nam định hướng lựa chọn các công nghệ đã được kiểm chứng về độ tin cậy và an toàn, ưu tiên những thiết kế chuẩn hóa, có chuỗi dự án thành công trên thế giới. Các đối tác phải chứng minh được năng lực không chỉ trong việc xây dựng và vận hành, mà còn trong đào tạo nhân lực, phát triển chuỗi cung ứng nội địa, và cam kết chuyển giao công nghệ để phục vụ mục tiêu nội địa hóa lâu dài. Đây sẽ là tiêu chí then chốt trong quá trình đàm phán và lựa chọn, bảo đảm rằng chương trình điện hạt nhân của Việt Nam không chỉ dừng ở việc nhập khẩu công nghệ, mà còn đóng góp vào sự phát triển bền vững của nền công nghiệp trong nước.

Như vậy, các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận đã bước vào giai đoạn chuẩn bị khẩn trương và toàn diện. Từ chủ trương chính trị, tổ chức thực hiện, khung pháp lý, tài chính, giải phóng mặt bằng cho đến lựa chọn công nghệ, tất cả đều đang được triển khai đồng bộ với quyết tâm cao, nhằm bảo đảm điều kiện khởi công và tiến tới vận hành an toàn trong thập kỷ tới.

7. LỘ TRÌNH GỢI Ý (INDICATIVE) 2025-2035

Để hiện thực hóa các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận, một lộ trình triển khai từ nay đến đầu thập kỷ 2030 cần được xác định rõ ràng, với các cột mốc then chốt phản ánh sự kết hợp giữa chuẩn bị pháp lý, kỹ thuật, tài chính và nhân lực.

Trong năm 2025, dự kiến sẽ hoàn thành Báo cáo đánh giá cơ sở hạ tầng hạt nhân (INIR), đồng thời trình và điều chỉnh chủ trương đầu tư tại Quốc hội. Song song với đó, Chính phủ phải chốt khung đàm phán liên Chính phủ với các đối tác chiến lược và bảo đảm hoàn tất phần lớn công tác giải phóng mặt bằng tại khu vực dự án.

Trong năm 2026, chương trình sẽ đi vào giai đoạn cụ thể hóa. Đây là thời điểm ban hành Kế hoạch tổng thể phát triển hạ tầng, đồng thời ký kết các hiệp định quốc tế và thỏa thuận tín dụng với các định chế tài chính lớn. Các mốc kỹ thuật quan trọng cũng được hoàn thiện: phê duyệt địa điểm chính thức, hoàn thành báo cáo khả thi (FS) và đánh giá tác động môi trường (EIA), ban hành bộ quy chuẩn - tiêu chuẩn kỹ thuật chi tiết, và khởi công các hạng mục hạ tầng dùng chung như đường giao thông,

cảng tiếp nhận thiết bị siêu trường siêu trọng và hệ thống cấp điện - cấp nước phụ trợ.

Trong giai đoạn 2028-2029, các công trình chính thức bước vào thời kỳ xây dựng. Đây là giai đoạn khởi công các khối đảo lò phản ứng, đảo tuabin và các hạng mục công nghệ trọng điểm. Song hành với thi công là công tác mua sắm thiết bị dài hạn, vốn cần thời gian chế tạo và vận chuyển kéo dài. Đồng thời, chương trình đào tạo nhân lực vận hành sẽ được triển khai quy mô lớn, chuẩn bị nguồn lực con người trước khi lắp đặt thiết bị. Hệ thống lưới điện đấu nối cũng được xây dựng đồng bộ, bảo đảm khả năng tiếp nhận công suất khi nhà máy đi vào hoạt động.

Giai đoạn 2032-2034 sẽ tập trung vào việc lắp đặt các thiết bị chính như bình sinh hơi, bình chịu áp lực, tuabin - máy phát, và các hệ thống điều khiển - an toàn. Đây cũng là thời điểm tiến hành các thử nghiệm không tải, chạy thử định kỳ, và tổ chức diễn tập ứng phó sự cố để kiểm chứng sự sẵn sàng của hệ thống cũng như con người. Cuối giai đoạn này, mọi điều kiện sẽ được chuẩn bị để tiến hành nạp nhiên liệu lần đầu cho tổ máy số 1.

Cuối cùng, giai đoạn 2034-2035: Đưa lò phản ứng đạt trạng thái tới hạn lần đầu tiên (first criticality) và hòa lưới điện thương mại của tổ máy 1. Sau khi đưa vào vận hành, công tác rút kinh nghiệm, tối ưu quy trình và nâng cao hiệu quả sẽ được tiến hành, đồng thời chuẩn bị cho tổ máy số 2 trong trường hợp dự án triển khai theo mô hình song song.

Cần lưu ý rằng, toàn bộ các mốc thời gian nói trên chỉ mang tính chất gợi ý. Tiến độ thực tế phụ thuộc chặt chẽ vào nhiều yếu tố, từ kết quả đàm phán quốc tế, năng lực của chuỗi cung ứng thiết bị, quy trình phê duyệt pháp lý trong nước, cho tới việc bố trí và giải ngân nguồn vốn. Dù vậy, việc xác lập một lộ trình khung là cần thiết để tạo sự chủ động, đồng bộ và định hướng rõ ràng cho các bên tham gia, bảo đảm mục tiêu đưa điện hạt nhân vào hệ thống năng lượng quốc gia một cách an toàn và hiệu quả trong thập kỷ tới.

8. KIẾN NGHỊ CHÍNH SÁCH VÀ TỔ CHỨC THỰC HIỆN

1) Làm rõ mô hình tài chính cho từng dự án (EPC+tín dụng xuất khẩu, CfD/RAB hoặc kết hợp), quy định cơ chế chia sẻ rủi ro (lạm phát, tỷ giá, chậm tiến độ) giữa Nhà nước - chủ đầu tư - nhà thầu.

2) Bảo đảm độc lập cơ quan pháp quy hạt nhân về tổ chức - ngân sách - nhân sự; tăng cường đãi ngộ chuyên gia, xây dựng chương trình đào tạo/giữ chân dài hạn.

3) Chuẩn hóa lựa chọn công nghệ: Ưu tiên thiết kế đã vận hành thương mại; yêu cầu gói cam kết đào tạo, chuyển giao công nghệ, và chương trình bảo hành - dịch vụ dài hạn.

4) Thiết lập Văn phòng Quản lý Chương trình (PMO) cấp quốc gia cho điện hạt nhân, liên thông Ban Chỉ đạo - bộ ngành - địa phương; áp dụng hệ thống quản lý tích hợp (IMS), kiểm soát thay đổi, quản lý rủi ro theo ISO 31000.

5) Kế hoạch nhân lực 10 năm: Học bổng, liên kết đại học/viện, chương trình thực tập tại nhà máy đối tác; mục tiêu tối thiểu ~1.200-1.500 nhân sự vận hành/bảo dưỡng cho mỗi dự án 2 tổ máy trong 5-7 năm.

6) Chuỗi cung ứng & nội địa hóa có chọn lọc: Lập danh mục thiết bị/thi công có thể nội địa hóa (kết cấu, ống, cáp, bê tông, một phần I&C, xây lắp) kèm lộ trình chứng nhận hạt nhân (ASME/ISO/IEC) và QA/QC nghiêm ngặt.

7) Quản lý chất thải & nhiên liệu sử dụng: Ban hành chiến lược quốc gia về nhiên liệu đã qua sử dụng; thiết kế sớm kho lưu giữ; quỹ tài chính dài hạn cho tháo dỡ và xử lý cuối cùng.

8) GPMB - tái định cư mẫu mực: Bảo đảm nguyên tắc “bằng hoặc tốt hơn”, minh bạch bồi thường; tích hợp phát triển đô thị - hạ tầng - dịch vụ xã hội tại khu tái định cư; cơ chế giám sát độc lập.

9) Truyền thông - đồng thuận xã hội: Chiến dịch truyền thông dựa trên khoa học, đối thoại cộng đồng; công bố định kỳ an toàn - môi trường - phóng xạ; ứng dụng tham vấn trực tuyến.

10) Hợp tác quốc tế sâu rộng: IAEA/WANO/NEA, đối tác công nghệ, tổ chức tài chính quốc tế; tham gia mạng lưới chia sẻ kinh nghiệm vận hành (OPEX) và kiểm điểm đồng cấp (peer review) trước khi cấp phép vận hành.

9. KẾT LUẬN

Điện hạt nhân là lựa chọn chiến lược để bảo đảm an ninh năng lượng và mục tiêu phát thải ròng bằng 0. Thành công của các dự án Ninh Thuận phụ thuộc quyết định vào chất lượng chuẩn bị (thể chế, nhân lực, tài chính, công nghệ, chuỗi cung ứng) và kỷ luật thực thi theo chuẩn quốc tế. Việt Nam có cơ hội rút ngắn đường cong học hỏi nếu mạnh dạn chuẩn hóa thiết kế, chuyên nghiệp hóa quản trị dự án, đặt an toàn là giá trị cốt lõi và minh bạch với xã hội. Với cách tiếp cận này, mục tiêu đưa tổ máy đầu tiên vào

vận hành an toàn trong thập kỷ tới là khả thi.

Tài liệu tham khảo:

[1] Vovind Bhutada, Visualizing Nuclear Power Production by Country, Element Newsletter, Jan. 2022, <https://elements.visualcapitalist.com/visualizing-nuclear-power-production-by-country>.

[2] Center for Climate and Energy Solutions, Nuclear Energy, <https://www.c2es.org/content/nuclear-energy>.

[3] The Nuclear Fuel Report: Expanded Summary - Global Scenarios for Demand and Supply Availability 2021 - 2040, World Nuclear Association, Apr. 2022, <https://world-nuclear.org/images/articles/nuclear-fuel-report-2021-expanded-summary.pdf>.

[4] Plant life management for safe long-term operation, IAEA, <https://www.iaea.org/topics/nuclear-power-plant-life-cycle/plant-life-management>.

[5] <https://primeminister.chinhphu.vn/full-remarks-by-pm-pham-minh-chinh-at-cop26-11240273.htm>

[6] Tái khởi động điện hạt nhân Ninh Thuận: Việt Nam sẵn sàng cho một kỷ nguyên mới, Báo điện tử Chính phủ, 2024, <https://baochinhphu.vn/tai-khoi-dong-dien-hat-nhan-ninh-thuan-viet-nam-san-sang-cho-mot-ky-nguyen-moi-10224122522101908.htm>.

[7] Quyết định số 768/QĐ-TTg ngày 15 tháng 4 năm 2025 của Thủ tướng Chính phủ: Phê duyệt Điều chỉnh Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050.

[8] Tổng công ty Phát điện 3 - CTCP, Báo cáo thường niên năm 2024, 18/4/2025.

[9] EVN đã cân bằng được tài chính, sẵn sàng cho các mục tiêu lớn trong năm 2025, Hiệp hội năng lượng Việt Nam, 2025, <https://nangluongvietnam.vn/evn-da-can-bang-duoc-tai-chinh-san-sang-cho-cac-muc-tieu-lon-trong-nam-2025-33673.html>.

[10] Thông báo số 35/TB-VPCP ngày 04 tháng 02 năm 2025 của Văn phòng Chính phủ. Kết luận của Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính tại phiên họp lần thứ hai Ban chỉ đạo xây dựng nhà máy điện hạt nhân.



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 316 THÁNG 3/2026

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Đảm bảo điện phục vụ bầu cử Đại biểu Quốc hội khóa XVI và Đại biểu Hội đồng Nhân dân các cấp nhiệm kỳ 2026 - 2031 1
- Tối ưu hóa nguồn lực, nâng tầm dịch vụ: EVNSPC sẵn sàng hiện thực hóa mục tiêu tiết kiệm, chống lãng phí năm 2026..... 4
- EVN triển khai đồng bộ giải pháp nhằm đảm bảo cung ứng điện năm 2026..... 7
- Quản lý đấu thầu trong EVN: 4 trụ cột và 2 sáng kiến chiến lược..... 8
- Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN tiếp và làm việc với đoàn lãnh đạo cấp cao GE VERNOVA (Hoa Kỳ)..... 10
- TP.HCM tập trung tháo gỡ vướng mắc mặt bằng các dự án lưới điện trên địa bàn..... 11
- Xung đột Trung Đông và bài toán thích ứng trong công tác Đầu tư xây dựng của EVNSPC..... 14
- EVNGENCO1: Giữ vững vận hành an toàn, quyết liệt chuẩn bị cho cao điểm mùa khô 2026..... 17
- EVN tổ chức Hội nghị chuyên đề về công tác Tư vấn Đầu tư xây dựng năm 2026..... 19
- EVNNPC cấp điện an toàn, ổn định cho 11.592 đơn vị bầu cử ngày 15/3/2026. 20
- EVNSPC: Đảm bảo điện gần 17.500 điểm bầu cử Đại biểu Quốc hội và HĐND tại các tỉnh phía Nam 23
- Đoàn công tác Bộ Công Thương rà soát công tác chuẩn bị nguồn than phục vụ sản xuất điện năm 2026 tại Công ty Nhiệt điện Uông Bí..... 25
- PTC1 đơn đốc triển khai dự án nâng công suất TBA 220kV Vật Cách, đảm bảo vận hành an toàn lưới điện mùa nắng nóng 2026..... 27
- Nữ điện thoại viên chăm sóc khách hàng điện lực: Chuyện những người làm nghề "lắng nghe"..... 28
- PV POWER và GE VERNOVA tăng cường hợp tác phát triển các dự án điện khí LNG tại Việt Nam 30
- Bộ Công Thương làm việc với Công ty Truyền tải điện 2 về công tác cung ứng điện năm 2026 32
- Phát động toàn dân tiết kiệm năng lượng, hưởng ứng giờ trái đất 2026 34
- Thay sứ đường dây 500kV Vũng Áng – Quảng Trị: Giữ vững trục truyền tải xương sống Bắc – Nam 35
- Nắng nóng tiếp tục gia tăng: EVNSPC cảnh báo hoá đơn tiền điện tăng cao 39

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Chọn mua máy hút ẩm thế nào để tiết kiệm điện? 41
- Lắp điện mặt trời mái nhà tại miền Bắc: Chi phí giảm, thời gian hoàn vốn rút ngắn 43

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Xây dựng và vận hành nhà máy điện hạt nhân: Kinh nghiệm quốc tế và gợi ý cho các Dự án Điện hạt nhân tại Ninh Thuận 45



TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

EEMC

“TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN”



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



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kiosk
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

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

Contact:

Add: No. 189 Lam Tien road, Donganh Town, Donganh District, Hanoi City, Vietnam
Hotline: 0968 630 779
Fax: (84.24) 3883 3113
Website: eemc.com.vn
Email: kinhdoanh@eemc.com.vn





EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC



Công nhân điện lực đi kiểm tra lưới điện.



PC HÃ 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 (Hà Lạng - 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 LANG SƠN** thực hiện thay thế công tơ tại TBA Miến 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