

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 308

7 - 2025

ISSN 0686 - 3883



❖ PHÁT HUY TINH THẦN THI ĐUA YÊU NƯỚC
TRONG CÔNG CUỘC CHUYỂN ĐỔI SỐ

❖ PV POWER
LỘT TOP 50 CÔNG TY NIÊM YẾT
TỐT NHẤT VIỆT NAM 2025
CỦA FORBES VIỆT NAM

❖ TRỢ THỦ ĐẮC LỰC
GIÚP THEO DÕI, KIỂM SOÁT
VÀ SỬ DỤNG ĐIỆN TIẾT KIỆM HIỆU QUẢ
CỦA KHÁCH HÀNG THỦ ĐÔ

❖ EVNSPC ĐÓNG ĐIỆN 72 CÔNG TRÌNH 110KV
TRONG 6 THÁNG ĐẦU NĂM



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC



Công nhân điện lực đi kiểm tra lưới điện.



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



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



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



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



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

PHÁT HUY TINH THẦN THI ĐUA YÊU NƯỚC TRONG CÔNG CUỘC CHUYỂN ĐỔI SỐ

Xác định chuyển đổi số là chiến lược dài hạn, chỉ trong 5 năm (2020 - 2025), Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã chuyển mình mạnh mẽ, trở thành một tập đoàn hiện đại, vận dụng tốt ưu điểm của công nghệ số để mang lại lợi ích cho khách hàng, góp phần xây dựng nền kinh tế số của đất nước. Để đạt được thành tích ấn tượng như vậy phải kể đến vai trò của những nhân tố tiêu biểu, được phát hiện và bồi dưỡng qua các phong trào thi đua sáng kiến, sáng tạo trong lao động, sản xuất.



Ông Võ Quang Lâm - Phó Tổng giám đốc EVN đại diện EVN nhận giải thưởng Doanh nghiệp Chuyển đổi số xuất sắc năm 2022. Nguồn ảnh: EVN

Đi đầu trong công tác chuyển đổi số

Dự kiến đến hết năm 2025, EVN sẽ cơ bản hoàn thành các nhiệm vụ chuyển đổi số trong giai đoạn 2021-2025, góp phần tích cực trong việc nâng cao hiệu quả SXKD và NSLĐ trong toàn Tập đoàn.

Một số kết quả nổi bật đến nay như: 100% dịch vụ điện đã được EVN cung cấp trực tuyến ở mức độ 4 tại Cổng Dịch vụ công Quốc gia, Trung tâm hành chính công và Cổng dịch vụ công của các tỉnh/thành phố. Tỷ lệ khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt đạt trên 96,27%, tương ứng với số tiền thu đạt tỷ lệ 98,56%. Tỷ lệ yêu cầu dịch vụ điện được tiếp nhận qua Trung tâm CSKH, Trung tâm Hành chính công, Dịch vụ công đạt 99,99% và có thể thực hiện mọi lúc, mọi nơi

thông qua máy tính/điện thoại thông minh. EVN cũng đã hoàn thành nâng cấp Hệ thống quản lý thông tin khách hàng CMIS 4.0; tỷ lệ công tơ điện tử toàn EVN đạt 88,6%.

Các hệ thống phần mềm dùng chung đã được Tập đoàn triển khai đồng bộ, toàn diện và phát huy được hiệu quả, đảm bảo chất lượng, đáp ứng tốt các yêu cầu trong quản lý, điều hành sản xuất kinh doanh của Tập đoàn.

Trong lĩnh vực quản trị nội bộ, EVN đã đưa vào hoạt động hệ sinh thái số EVNConnect và kết nối đến hạ tầng số của Chính phủ, các Bộ ngành, địa phương để khai thác tối đa nguồn dữ liệu chung.

Trong đầu tư - xây dựng, EVN đã ứng dụng các công nghệ khảo sát, thiết kế 3D, BIM; áp dụng chữ ký số trong công tác quản lý dự án: Hồ sơ dự

án điện tử, nhật ký thi công điện tử,... Từ năm 2021 đến nay, 100% các gói thầu được EVN tổ chức đấu thầu qua mạng.

Trong sản xuất, EVN đã ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) trong quản lý vận hành đường dây và trạm biến áp; áp dụng tin học hóa công tác sửa chữa theo phương pháp tin cậy hoặc có điều kiện (RCM/CBM). Toàn Tập đoàn đã hoàn thành xây dựng 63/63 trung tâm điều khiển xa, tổng số trạm biến áp 220-110kV không người trực đạt tỷ lệ 97%...

Những năm vừa qua, EVN đã đạt được nhiều thành tích đáng khích lệ về chuyển đổi số như: Năm 2024, EVN và các đơn vị có 2 sản phẩm được trao giải thưởng Chuyển đổi số Việt Nam, 4 sản phẩm công nghệ đạt giải Sao Khuê, 2 sản phẩm/dự án được trao các giải thưởng quốc tế; 4 năm liên tiếp từ 2019 - 2022 đạt Giải thưởng Chuyển đổi số Quốc gia. Đồng thời, Tập đoàn cùng các đơn vị cũng có nhiều sản phẩm công nghệ được công nhận "Make in Viet Nam" 2022, 2024... Kết quả chuyển đổi số của Tập đoàn Điện lực Việt Nam được ghi nhận đạt mức 4 (trong tổng số 5 mức độ). Đầu năm 2025, Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp đã ban hành Quyết định số 64/QĐ-BCĐCĐS ngày 03/02/2025, phê duyệt và ghi nhận EVN là đơn vị dẫn đầu trong 19 doanh nghiệp nhà nước về chuyển đổi số.

Vai trò của nhân tố tiêu biểu

Kết quả thực tế tại EVN cho thấy, để thực hiện công cuộc chuyển đổi



EVN đã ứng dụng nhiều thành tựu khoa học kỹ thuật vào hoạt động, giúp tối ưu hiệu quả công việc. Nguồn ảnh: EVN

số một cách toàn diện cần có chiến lược bài bản, quyết sách phù hợp và sự vào cuộc quyết liệt của lãnh đạo các cấp. Bên cạnh đó còn một yếu tố cũng đóng vai trò quyết định đến sự thành công, chính là tinh thần đồng lòng, quyết tâm và hưởng ứng của đội ngũ người lao động trực tiếp tại từng đơn vị.

Thông qua các phong trào thi đua được tổ chức thường xuyên, nhiều nhân tố tích cực được phát hiện và nhân rộng. Trong đó, chương trình “10 nghìn sáng kiến” do Tập đoàn và Công đoàn Điện lực Việt Nam phát động bắt nguồn từ lời kêu gọi “1 triệu sáng kiến” của Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam, chính là một trong những phong trào giúp Tập đoàn “bội thu” thành tích chuyển đổi số với những cá nhân xuất sắc.

Tiêu biểu như kỹ sư Đặng Minh Trọng, hiện đang công tác tại Ban Khoa học công nghệ và Chuyển đổi số EVN. Có thâm niên gần 30 năm công tác tại Tập đoàn, anh Trọng cùng các đồng nghiệp của mình đã thực hiện thành công nhiều đề án, giải pháp chuyển đổi số quan trọng, trong đó hoàn thành xuất sắc triển khai các chương trình chuyển đổi số của EVN giai đoạn 2021 - 2022, đến năm 2025. Cụ thể là: “Đề án Kế hoạch tổng thể chuyển đổi số trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam giai đoạn 2021-2022, đến 2025”, chương trình “Hiện

đại hóa xây dựng phần mềm dùng chung trong Tập đoàn”, “Nghiên cứu cách thức đánh giá, tham mưu mô hình và giải pháp đánh giá chuyển đổi số phù hợp với EVN theo Bộ chỉ số đánh giá mức độ chuyển đổi số các doanh nghiệp ban hành kèm theo các Quyết định số 786/QĐ-UBQLV ngày 29/12/2023 Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp”... Hiện nay, Ban Khoa học công nghệ và Chuyển đổi số, trong đó có cá nhân anh Trọng, được Tập đoàn tin tưởng, giao trọng trách tiếp tục xây dựng “Kế hoạch triển khai các nhiệm vụ nghiên cứu khoa học công nghệ và chuyển đổi số giai đoạn 2025-2030” theo tinh thần Nghị quyết 57/NQ-TƯ.

Tại các Tổng công ty Điện lực của EVN, phong trào chuyển đổi số cũng ghi được nhiều dấu ấn mạnh mẽ, góp phần quan trọng vào quá trình nâng cao năng lực trong công tác sửa chữa, vận hành lưới điện theo hướng hiện đại, thông minh. Tại Công ty Điện lực Đà Nẵng (Tổng công ty Điện lực miền Trung - EVNCPC), kỹ sư Trương Tùng Châu với thành tích 3 lần được trao Giải thưởng “Sáng tạo Khoa học công nghệ Việt Nam” (VIFOTEC) cho những sáng kiến ứng dụng công nghệ vào lao động, chính là một gương sáng điển hình trong công tác chuyển đổi số.

Những sáng kiến tiêu biểu của anh trong giai đoạn 2020 - 2025 như: “Ứng dụng hệ thống SCADA nhằm

tối ưu hóa công tác quản lý vận hành lưới điện trên bản đồ địa lý” (được ghi danh trong “Sách vàng Sáng tạo Việt Nam” năm 2021), “Nghiên cứu tính toán và phân tích các giải pháp đảm bảo an toàn cho công tác sửa chữa nóng trên lưới đang mang điện 22kV”, “Xây dựng công cụ tích hợp dữ liệu từ chương trình quản lý kỹ thuật EVN PMIS và tự động vẽ đường dây để khởi tạo và biên tập dữ liệu lưới điện trung áp trên nền bản đồ GIS”... là một vài trong số rất nhiều sáng kiến mà anh Châu cùng “đồng đội” đã thực hiện thành công, giá trị làm lợi rất lớn và được ứng dụng rộng rãi toàn Tổng công ty.

Những gương sáng điển hình trong chuyển đổi số tại EVN như anh Đặng Minh Trọng, anh Nguyễn Tùng Châu đã và đang dần được phát triển, bồi dưỡng thông qua các phong trào thi đua được tổ chức bài bản, sâu rộng từ cấp Tập đoàn đến từng đơn vị. Cùng với đó, công tác tuyên truyền, biểu dương, khen thưởng các điển hình tiên tiến cũng được triển khai thực hiện kịp thời, tạo động lực thi đua và là nguồn động viên tinh thần để các đoàn viên, người lao động EVN hăng hái, tích cực tham gia các phong trào sáng kiến, sáng tạo trong lao động, chung tay vì sự phát triển của ngành Điện lực Việt Nam.

Chuyển đổi số tại Tập đoàn Điện lực Việt Nam trong thời gian tới sẽ được triển khai bám sát theo tinh thần Nghị quyết số 57-NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia. Bên cạnh đó, cùng với khí thế bước vào phong trào thi đua yêu nước giai đoạn 2025 - 2030 đóng vai trò như “chất xúc tác”, những nhân tố điển hình sẽ tiếp tục được phát hiện, khuyến khích mạnh mẽ để họ phát huy trí tuệ cá nhân và sức mạnh tập thể. Qua đó, tiếp tục đưa EVN giữ vững vị thế là một trong những doanh nghiệp tiên phong ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo để đồng hành và “trợ lực” cho sự phát triển của đất nước.

H.Anh

CHỦ TỊCH HĐTV EVN KIỂM TRA CÔNG TRƯỜNG ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN: THĂM LỰC LƯỢNG QUÂN KHU 2 ĐANG HỖ TRỢ THI CÔNG

Nhằm nắm bắt tình hình thực tế tại tuyến đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên. Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An kiểm tra tình hình thi công các vị trí trên tuyến đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên và thăm hỏi lực lượng cán bộ, chiến sỹ Quân khu 2 đang tham gia hỗ trợ dự án tại một số vị trí, trên địa bàn tỉnh Lào Cai.



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An (hàng sau, thứ 8 từ phải sang) thăm các cán bộ, chiến sỹ Trung đoàn 174

Trong chuyến kiểm tra thực tế công trường, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An đã thăm, động viên lực lượng cán bộ, chiến sỹ Trung đoàn 174 - Sư đoàn 316, Quân khu 2 đang tham gia hỗ trợ thi công tại vị trí 240-241, gói thầu số 5.

Trên toàn công trường dự án, từ giữa tháng 6 tới nay, các chiến sỹ Quân khu 2 đã, đang góp sức để đẩy nhanh tiến độ các gói thầu số 3, 5, 7, 8; với các phần việc như: Thực hiện vận chuyển cột, vật tư thiết bị đến vị trí thi công, tham gia đào, đúc hố

móng; hỗ trợ phát quang hành lang tuyến và các nhiệm vụ theo thực tế công việc...

Trong bối cảnh áp lực tiến độ rất gấp rút, địa hình vùng dự án đi qua rất hiểm trở, cộng thêm nhiều lực cản do thời tiết; sự hỗ trợ kịp thời

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

từ Quân khu 2 đã góp phần giúp tháo gỡ bớt khó khăn chung của toàn công trường. Đồng thời, thể hiện sự đoàn kết quân dân, tinh thần trách nhiệm cao của lực lượng vũ trang trong công cuộc phát triển hạ tầng năng lượng quốc gia.

Một số hình ảnh lực lượng Quân khu 2 tham gia hỗ trợ thi công trên công trường đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên:



Nhiều phần công việc được các chiến sỹ thực hiện, nhằm góp phần đẩy nhanh tiến độ thi công trên công trường



Không quản ngại điều kiện đường tạm lầy, lún do thời tiết mưa; cán bộ, chiến sỹ tích cực hỗ trợ vận chuyển thiết bị, vật tư lên các vị trí cột



Các chiến sỹ Quân khu 2 hỗ trợ thi công hố móng dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên

Phạm Ngọc

EVNNPC: HOÀN THÀNH TỐT NHIỆM VỤ 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2025 TẬP TRUNG CAO CHO VẬN HÀNH AN TOÀN, TIẾT KIỆM ĐIỆN, ĐẢM BẢO CUNG ỨNG ĐIỆN ỔN ĐỊNH NHỮNG THÁNG CUỐI NĂM



Trong 6 tháng đầu năm 2025, Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) đã hoàn thành tốt các chỉ tiêu kế hoạch do EVN giao, đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân tại 27 tỉnh, thành phố miền Bắc. Tổng công ty đã chủ động đảm bảo điện cho các dịp lễ, sự kiện lớn và vận hành an toàn hệ thống trong cao điểm nắng nóng đầu tháng 6 khi nhu cầu tiêu thụ tăng cao.

Công nhân Điện lực bảo trì bảo dưỡng hệ thống lưới điện

Song song với nhiệm vụ sản xuất - kinh doanh, EVNNPC đẩy mạnh tái cơ cấu, tinh gọn tổ chức theo định hướng EVN và phù hợp địa giới hành chính mới. Đến nay, Tổng công ty đã sáp nhập, giảm từ 27 xuống còn 17 Công ty Điện lực; đồng thời chuyển đổi mô hình tổ chức cấp cơ sở theo hướng thống nhất với 263 Đội Quản lý Điện lực khu vực, phù hợp thực tế vận hành và địa bàn quản lý.

EVNNPC vượt thách thức, giữ vững dòng điện - Hoàn thành tốt nhiệm vụ 6 tháng đầu năm 2025

Sáu tháng đầu năm 2025 ghi dấu một giai đoạn đầy khó khăn và

thử thách đối với EVNNPC. Những biến động của tình hình kinh tế - chính trị toàn cầu, đặc biệt là chính sách thuế quan của Hoa Kỳ và các xung đột địa chính trị, đã tác động mạnh đến hoạt động sản xuất của nhiều khách hàng công nghiệp lớn. Một số doanh nghiệp sản xuất pin năng lượng mặt trời tại Thái Nguyên, Bắc Giang, Quảng Ninh buộc phải cắt giảm sản lượng, khiến sản lượng điện tiêu thụ giảm khoảng 140 triệu kWh mỗi tháng. Bên cạnh đó, các quy định nghiêm ngặt về môi trường tại một số địa phương như Bắc Ninh cũng khiến nhiều cụm công nghiệp tạm ngừng hoạt động, gây sụt giảm khoảng 400 triệu kWh điện thương

phẩm. Thời tiết diễn biến bất thường, nắng nóng xuất hiện muộn hơn mọi năm; thiên tai, giông lốc xảy ra tại nhiều địa bàn đã gây thiệt hại đáng kể cho hệ thống lưới điện, với tổng giá trị ước tính hơn 11 tỷ đồng tại các Công ty Điện lực.

Trước những áp lực đó, EVNNPC đã chủ động áp dụng đồng bộ các giải pháp, phát huy tinh thần đoàn kết, sáng tạo của toàn thể cán bộ công nhân viên để hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao. Tổng sản lượng điện thương phẩm 6 tháng đầu năm ước đạt 50,27 tỷ kWh, tăng 5,49% so với cùng kỳ và đạt 46,16% kế hoạch năm. Doanh thu toàn Tổng công ty ước đạt 103.713,3 tỷ đồng,



Đẩy mạnh tuyên truyền sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả tại các trường học

tăng trưởng 12,38%. Tổn thất điện năng tiếp tục giảm mạnh, còn 3,52% - thấp hơn 0,48% so với kế hoạch EVN giao. Tổn thất ở tất cả các cấp điện áp đều giảm, trong đó lưới 110kV còn 0,79%, trung áp 1,70% và hạ áp 3,99%. Các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện đều cải thiện, số vụ sự cố lưới 110kV giảm 37 vụ so với cùng kỳ, chỉ số SAIDI đối với các công tác có kế hoạch giảm 15,79%.

Công tác đầu tư xây dựng tiếp tục là điểm sáng khi EVNNPC đã hoàn thành đóng điện 50 dự án, khởi công 17 dự án mới - góp phần nâng cao năng lực cấp điện, chống quá tải và đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội tại các địa phương. Song hành với việc nâng cấp hạ tầng kỹ thuật, công tác dịch vụ khách hàng được đẩy mạnh nhờ chuyển đổi số toàn diện. Tính đến hết tháng 6/2025, tỷ lệ khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt đạt 95,76%, tăng 7,18% so với cùng kỳ, vượt chỉ tiêu EVN giao. 19/27 Công ty Điện lực đã xóa bỏ hoàn toàn các quầy thu tiền mặt, 100% dịch vụ điện được cung cấp trực tuyến cấp độ 4, thời gian giải quyết yêu cầu của khách hàng đều vượt quy định.

Đặc biệt, trong bối cảnh đó, EVNNPC vẫn quyết liệt triển khai Đề án tái cơ cấu và tinh gọn tổ chức bộ máy. Tổng công ty đã hoàn tất sáp nhập 17 Công ty Điện lực trực thuộc, đánh dấu bước chuyển mình lớn nhất trong suốt 56 năm hình thành và phát triển. Đúng 0h00 ngày 01/7/2025, EVNNPC đã chấm dứt hoạt động của toàn bộ các Điện lực cấp huyện, đồng thời thành lập 263 Đội Quản lý Điện lực khu vực (gồm 01 Đội tại Bạch Long Vĩ). Mô hình tổ chức mới không chỉ hiện đại, tinh gọn, linh hoạt mà còn giúp đưa bộ máy tiệm cận hơn với lưới điện và khách hàng, tạo nền tảng quan trọng để EVNNPC nâng cao năng lực quản trị và chất lượng phục vụ trong giai đoạn phát triển tiếp theo.

Đảm bảo vận hành an toàn, tiết kiệm, ổn định cuối năm

Trong 6 tháng cuối năm 2025, EVNNPC xác định rõ các nhóm nhiệm vụ trọng tâm: Đảm bảo cung cấp điện ổn định, đặc biệt trong mùa mưa bão; phấn đấu khởi công 59 và đóng điện 63 dự án 110kV; tiếp tục giảm tổn thất điện năng, nâng cao độ tin cậy

cung cấp điện thông qua đầu tư, cải tạo lưới và tối ưu phương thức vận hành; đẩy mạnh thanh toán không dùng tiền mặt, hoàn thiện hệ sinh thái dịch vụ điện tử; tăng cường kiểm tra, giám sát mua bán điện nhằm giảm tổn thất thương mại; đồng thời hoàn thành giai đoạn 2 của Đề án sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy; kiểm soát tài chính chặt chẽ, đảm bảo cân đối dòng tiền và tối ưu hiệu quả sản xuất - kinh doanh. Song song với đó, EVNNPC tiếp tục triển khai đồng bộ các giải pháp kỹ thuật nhằm đảm bảo vận hành hệ thống điện an toàn, liên tục và hiệu quả trong cao điểm nắng nóng: Đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư lưới điện trung thế, san tải các máy biến áp vượt ngưỡng, đưa vào vận hành các trạm biến áp 110kV mới, tăng cường kiểm tra hiện trường, kịp thời xử lý các nguy cơ sự cố, cháy nổ, vi phạm hành lang an toàn lưới điện.

Trước dự báo tháng 7-8 còn nhiều đợt nắng nóng gay gắt, Tổng công ty tiếp tục kêu gọi các cơ quan, doanh nghiệp và người dân sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả: Điều chỉnh điều hòa từ 26-27°C trở lên, sử dụng kết hợp quạt làm mát; hạn chế sử dụng đồng thời các thiết bị điện công suất lớn, đặc biệt trong khung giờ cao điểm trưa (13h00-15h00) và tối (20h00-23h00); tắt thiết bị khi không sử dụng... Bên cạnh đó, EVNNPC khuyến khích các hộ gia đình, cơ sở sản xuất, kinh doanh tích cực nghiên cứu, đầu tư hệ thống điện mặt trời áp mái theo mô hình tự sản - tự tiêu, góp phần giảm áp lực lên lưới điện quốc gia và hướng đến phát triển năng lượng bền vững. Cùng với nhiệm vụ chuyên môn, EVNNPC sẽ tổ chức hiệu quả các hoạt động trong Tháng tri ân khách hàng 2025 và Tuần lễ hồng EVN lần thứ XI - lan tỏa hình ảnh doanh nghiệp vì cộng đồng.

Với tinh thần đổi mới, quyết liệt và đồng lòng, Tổng công ty tiếp tục khẳng định vai trò nòng cốt trong đảm bảo điện cho phát triển bền vững khu vực miền Bắc, góp phần thực hiện thắng lợi các mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Ngọc Diệp

EVNNPT TRIỂN KHAI THI CÔNG DỰ ÁN TRẠM BIẾN ÁP 500KV THÁI BÌNH VÀ ĐƯỜNG DÂY ĐẤU NỐI



Ngày 8/7/2025, tại Hưng Yên, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan triển khai thi công Dự án Trạm biến áp 500kV Thái Bình và đường dây đấu nối.

Dự án do EVNNPT làm chủ đầu tư, NPMB quản lý điều hành dự án, Công ty Truyền tải điện 1 tiếp nhận vận hành sau khi dự án.

Trạm biến áp 500kV Thái Bình được xây dựng tại xã Bắc Sơn, huyện Hưng Hà, tỉnh Thái Bình (cũ), nay là xã Thần Khê, tỉnh Hưng Yên. Dự án có công suất thiết kế 600MVA và có dự phòng vị trí lắp đặt máy biến áp thứ 2 trong tương lai.

Phần đường dây đấu nối được thiết kế dạng tuyến, gồm các cột thép dạng tháp: Xây dựng 2 đoạn đường dây 500kV 02 mạch với tổng chiều dài khoảng 1,71 km từ TBA 500kV Thái Bình đến cột đấu nối xây dựng mới nằm trên tim tuyến đường dây 500kV NMNĐ Nam Định I- Phố Nối.

Xây dựng 02 đoạn đường dây 220kV 04 mạch và 02 mạch, với tổng chiều dài khoảng 6,07km từ TBA 500kV Thái Bình đến cột đấu nối xây dựng mới nằm trên tim tuyến đường dây 220kV Thái Bình – Kim Động (hiện hữu).

Dự án Trạm biến áp 500kV Thái Bình và đấu nối được đầu tư xây dựng nhằm mục đích tăng cường nguồn cấp, góp phần đảm bảo cung cấp điện an toàn và tin cậy cho tỉnh Hưng Yên. Giảm tải và tránh quá tải cho các trạm biến áp 500kV và các đường dây 220kV cấp điện cho khu vực Hưng Yên, Ninh Bình. Tạo ra mối liên kết mạnh giữa các khu vực, tăng khả năng vận hành an toàn và ổn định cho hệ thống điện Quốc gia. Giảm tổn thất công suất, điện năng trong hệ thống, nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia.

Theo kế hoạch, dự án phải hoàn thành trong năm 2025 nhằm đáp ứng đúng mục tiêu chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ.

Đại diện Ban QLDA các công trình điện miền Bắc cho biết: Đây là dự án có ý nghĩa quan trọng nhằm

đảm bảo cung cấp điện cho tỉnh Hưng Yên và các tỉnh phụ cận khu vực Bắc Bộ. Đây là khu vực phát triển kinh tế sôi động của đất nước và có tốc độ tăng trưởng điện nhanh. NPMB yêu cầu các đơn vị trong quá trình thi công cần tuân thủ chặt chẽ kỹ thuật, quy trình quy phạm; quản lý tốt công tác an toàn vệ sinh lao động, môi trường; đảm bảo chất lượng công trình xây dựng.

Hiện nay công tác giải phóng mặt bằng cho dự án đã cơ bản hoàn thành, NPMB đề nghị các đơn vị thi công, đơn vị tư vấn giám sát tăng cường và huy động lực lượng, phối hợp chặt chẽ với đơn vị quản lý điều hành dự án và các đơn vị liên quan thi công đảm bảo chất lượng, đúng tiến độ, phấn đấu hoàn thành đóng điện trong năm 2025 theo chỉ đạo của EVNNPT.

Đại diện đơn vị thi công cam kết sẽ huy động tối đa nguồn lực để đẩy nhanh tiến độ dự án, đáp ứng được yêu cầu của chủ đầu tư cũng như nhu cầu điện cho tỉnh Hưng Yên và các địa phương.

M.Hương

EVNNPT ĐẨY MẠNH ỨNG DỤNG KHCN VÀ CHUYỂN ĐỔI SỐ ĐỂ TIẾN BƯỚC VÀO KỶ NGUYÊN VƯỜN MÌNH CỦA DÂN TỘC

Đẩy mạnh các giải pháp hiện thực hoá mục tiêu phát triển lưới điện truyền tải hiện đại, đồng bộ

Nhận thức được trách nhiệm của EVNNPT trong công tác vận hành, đầu tư xây dựng các dự án lưới điện truyền tải, trong thời gian qua, EVNNPT đã triển khai nhiều giải pháp nhằm đáp ứng nhu cầu tiến độ của các dự án lưới điện, cũng như đảm bảo lưới điện vận hành an toàn, liên tục và ổn định, phục vụ cho các hoạt động kinh tế, chính trị, xã hội, an ninh, quốc phòng và thị trường điện Việt Nam.

Cụ thể, về công tác quản lý vận hành, EVNNPT tăng cường công tác quản lý kỹ thuật, thường xuyên kiểm tra, giám sát việc chấp hành quy trình quy phạm, siết chặt kỷ cương, kỷ luật vận hành, không để xảy ra sự cố mang tính chủ quan.

Đất nước đang bước vào kỷ nguyên mới, kỷ nguyên vươn mình phát triển giàu mạnh, thịnh vượng, đòi hỏi hạ tầng năng lượng - trong đó có hạ tầng truyền tải điện hiện đại, khai thác hiệu quả nguồn điện (nhất là nguồn điện sạch, năng lượng tái tạo)... EVNNPT đã và đang nỗ lực đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ và chuyển đổi số trong quá trình phát triển lưới điện đồng bộ, hiện đại.

Bên cạnh đó, EVNNPT áp dụng các công nghệ mới trong lĩnh vực truyền tải điện như: Lưới điện thông minh, công nghệ điều khiển xa, trạm không người trực, thiết bị GIS...; Nghiên cứu áp dụng các công nghệ, thiết bị mới vào lưới điện truyền tải như thiết bị truyền tải linh hoạt (FACTS), công nghệ HVDC để nâng cao khả năng truyền tải, độ tin cậy, ổn định hệ thống điện và nâng cao năng suất lao động.

Trong công tác đầu tư xây dựng, ngay sau khi Quy hoạch điện VIII được phê duyệt, EVNNPT đã tổ chức xây dựng kế hoạch triển khai, sớm giao các đơn vị triển khai các bước để thực hiện đầu tư các dự án lưới điện truyền tải để các đơn vị có đủ thời gian cho các giai đoạn tiếp theo. Hiện tại, EVNNPT đang triển khai khoảng 290 dự án theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh.





Song song với việc giao cho các đơn vị triển khai các dự án, EVNNPT cũng phối hợp chặt chẽ với các Bộ, ngành, địa phương trong công tác đầu tư xây dựng, kịp thời báo cáo các khó khăn vướng mắc để hỗ trợ trong giai đoạn chuẩn bị đầu tư dự án cũng như giai đoạn thực hiện dự án.

EVNNPT coi trọng việc chuẩn hóa các hồ sơ của dự án, kiểm tra chặt chẽ chất lượng hồ sơ trước khi trình các cấp có thẩm quyền thẩm định, tránh phải hiệu chỉnh nhiều lần, kéo dài thời gian thẩm định. Triển khai rộng rãi công nghệ khảo sát và thiết kế 3D. Triển khai áp dụng thiết kế chuẩn cho trạm biến áp và đường dây. Áp dụng mô hình thông tin BIM (Building Information Modeling) trong ĐTXD và vận hành; Quản lý chặt chẽ các nhà thầu, yêu cầu tuân thủ đúng các điều khoản hợp đồng đã ký và thường xuyên xem xét, điều chỉnh các điều khoản hợp đồng trên cơ sở rút kinh nghiệm các hợp đồng đã thực hiện.

Cùng với đó, hiện nay EVNNPT cũng đang làm việc với nhiều tổ chức tín dụng trong nước và quốc tế, đa

dạng hóa các nguồn vốn vay để đáp ứng cho công tác đầu tư xây dựng.

Hướng đến mục tiêu trở thành “doanh nghiệp số” trong giai đoạn 2025 - 2030

EVNNPT đã phát động phong trào thi đua giai đoạn 2025 - 2030: “Chung tay kiến tạo EVNNPT phát triển bền vững, đột phá trong kỷ nguyên số” với các mục tiêu như: Tạo động lực mạnh mẽ để toàn thể CBCNV nỗ lực hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ chính trị, sản xuất - kinh doanh, chuyển đổi số, chuyển dịch năng lượng và phát triển bền vững; Đổi mới nội dung, phương thức tổ chức thi đua theo hướng thiết thực, hiệu quả, bám sát nhiệm vụ trọng tâm và thực tiễn từng đơn vị; Phát huy tinh thần đoàn kết, sáng tạo, khát vọng cống hiến của cán bộ, đoàn viên, người lao động EVNNPT; Xây dựng văn hóa EVNNPT, nâng cao hình ảnh và uy tín Tổng công ty trong nước và quốc tế.

Với những mục tiêu lớn như thế, EVNNPT đã phát động phong trào thi đua “Lao động giỏi, lao động

sáng tạo - Chuyển đổi số toàn diện - An toàn tuyệt đối” nhằm hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu về sản lượng truyền tải, tổn thất điện năng, đầu tư xây dựng, sửa chữa lớn và quản trị doanh nghiệp; Tăng cường ứng dụng công nghệ AI, Big Data, IoT; 100% đơn vị áp dụng nền tảng số trong điều hành, vận hành, giám sát, bảo trì lưới điện truyền tải. Không để xảy ra tai nạn lao động nghiêm trọng, sự cố lớn trên hệ thống lưới điện do chủ quan.

Thi đua “5 tốt nơi làm việc - Xanh, sạch, đẹp, an toàn, văn hóa”. Cụ thể: Tạo lập môi trường làm việc đạt tiêu chuẩn về an toàn, tiện nghi, thân thiện với môi trường và có bản sắc văn hóa EVNNPT. Xây dựng “Cơ quan, đơn vị an toàn - văn minh - kiểu mẫu”.

Thi đua “Phát huy sáng kiến - Nâng cao năng suất - Cải tiến không ngừng”. Mỗi cá nhân, tổ đội sản xuất có ít nhất một sáng kiến, giải pháp cải tiến được áp dụng hiệu quả mỗi năm. Hình thành các “Vườn ươm sáng kiến - đổi mới sáng tạo” trong toàn Tổng công ty.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Thi đua “Đồng hành cùng người lao động - Vì mái ấm EVNNPT”. Tăng cường các hoạt động phúc lợi, chăm lo sức khỏe, điều kiện sinh hoạt, học tập và phát triển cho người lao động. Đẩy mạnh phong trào thi đua trong nữ CNVCLĐ, đoàn viên công đoàn, thi đua gia đình văn hóa - hạnh phúc - tiến bộ.

Tích cực hưởng ứng phong trào “Bình dân học vụ số”: Phổ cập kiến thức công nghệ, an toàn thông tin, kỹ năng số cho người lao động lớn tuổi, lao động phổ thông và gia đình công nhân.

Thi đua “Học tập suốt đời - Mỗi ngày một kiến thức mới”: Khuyến khích cán bộ, đoàn viên học tập, nâng cao trình độ chuyên môn, kỹ năng số, ngoại ngữ và tư duy đổi mới.

Về công tác chuyển đổi số, đây là một bước ngoặt trong việc phát triển của Tổng Công ty truyền tải của một đất nước đang phát triển như EVNNPT, là một cơ hội để bắt kịp với các công ty truyền tải lớn trên thế giới.

Chia sẻ về vấn đề này, Phó Tổng giám đốc EVNNPT Lưu Việt Tiến cho biết: “Tổng công ty có một lợi thế là chúng tôi xuất phát sau các tổng công ty truyền tải trên thế giới. Chính vì thế chúng tôi không bị gặp những trở ngại khi mà thay đổi các mô hình tổ chức sản xuất theo hướng ứng dụng công nghệ của cuộc CMCN 4.0 vào trong hoạt động sản xuất kinh doanh. Ngay lập tức những công nghệ như ứng dụng về trí tuệ nhân tạo hay dữ liệu lớn, Internet vạn vật (AI, Big Data, IoT) đã được áp dụng trực tiếp vào các hoạt động sản xuất kinh doanh của Tổng công ty. Ví dụ, trong những năm qua công tác chuyển đổi số đã đạt được những bước tiến hết sức tích cực. Trong nhiều hội nghị quốc tế về lĩnh vực này, với sự tham gia của các nước trong khu vực Đông Nam Á thì các đồng nghiệp của chúng tôi cũng đánh giá cao hiệu quả của việc chuyển đổi số của Tổng công ty truyền tải điện quốc gia”.

Để thực hiện mục tiêu trở thành doanh nghiệp số, EVNNPT đã triển khai rất nhiều các giải pháp:

Thứ nhất, về công tác quản trị, hiện nay toàn bộ các hệ thống văn bản, các phần mềm quản lý vận hành, quản lý đầu tư xây dựng, quản lý nhân sự, tài chính... là đều được số hóa và đều được thực hiện thông qua các phần mềm dùng chung.

Thứ hai, trong công tác quản lý, vận hành lưới điện, EVNNPT đã ứng dụng công nghệ trí tuệ nhân tạo (AI) kết hợp với thiết bị bay không người lái (UAV) cho hơn 2.000 CNCNV phụ trách công tác quản lý, vận hành đường dây để tăng năng suất lao động, giảm thiểu các nguy cơ tai nạn cho người lao động, đặc biệt là những khu vực rừng rậm, núi cao.

Bên cạnh đó, Tổng công ty ứng dụng công nghệ về điều khiển tích hợp trạm biến áp (TBA) ở tất cả các trạm 500kV và 220kV, và hướng đến trong năm 2025 sẽ đưa 100% các trạm 220kV chuyển sang thao tác xa và vận hành không người trực; đưa một số TBA 500kV sang vận hành không người trực và theo lộ trình đến 2027 sẽ hoàn tất việc thực hiện vận hành không người trực đối với TBA 500kV.

Ngoài ra, EVNNPT cũng đang xây dựng các Trung tâm giám sát vận hành tại các Công ty truyền tải điện cũng như tập trung tại cơ quan Tổng công ty. Từ đó, về cơ bản các công tác liên quan đến vận hành, sửa chữa, đầu tư xây dựng cũng như công tác quản trị trong Tổng công ty là đã được chuyển đổi số và được ứng dụng mạnh mẽ công nghệ của cuộc CMCN 4.0 và trí tuệ nhân tạo, Internet vạn vật, dữ liệu lớn (AI, IoT, Big Data)...

M.Hương

Theo ông Bùi Trung Kiên, Phó Tổng giám đốc Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh, thực hiện chủ trương của Quốc hội, Chính phủ và chỉ đạo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, cùng với việc sáp nhập địa giới hành chính, từ ngày 01/7/2025, Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh sẽ là nhà cung cấp các dịch vụ điện, chăm sóc khách hàng cho tất cả các khách hàng sử dụng điện trên địa bàn TP. Hồ Chí Minh mới với phương châm: “Dòng điện không gián đoạn, dịch vụ không ngắt quãng”. Bên cạnh đó, thực hiện chủ trương sắp xếp, tinh gọn bộ máy của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh sẽ sắp xếp lại 15 công ty điện lực trực thuộc hiện hữu thành 10 công ty điện lực, nên khu vực phục vụ, chăm sóc khách hàng sử dụng điện trên địa bàn TP. Hồ Chí Minh (cũ) cũng có sự thay đổi.

Để tạo điều kiện thuận lợi cho khách hàng trên địa bàn TP. Hồ Chí Minh (mới) trong việc giao tiếp với ngành điện và cũng là tạo điều kiện để Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh được phục vụ quý khách hàng sử dụng điện một cách tốt nhất, đại diện Tổng công ty lưu ý, từ ngày 01/7/2025, đối với các khách hàng khu vực Bình Dương và Bà Rịa - Vũng Tàu (cũ) sẽ có sự thay đổi đầu mối tiếp nhận yêu cầu và giải quyết dịch vụ điện. Để gửi yêu cầu và tra cứu thông tin sử dụng điện, khách hàng sử dụng điện khu vực Bình Dương và Bà Rịa - Vũng Tàu (cũ) vui lòng cài đặt ứng dụng (App) EVNHCMC trên thiết bị di động theo đường dẫn <https://cskh.evnhcmc.vn/ungdungcskh.html> và liên kết mã khách hàng hiện tại để sử dụng.

Song song đó, để giúp ngành điện TP. Hồ Chí Minh thực hiện tốt công tác chăm sóc khách hàng và hỗ trợ các thông tin chi tiết về các dịch vụ điện tại 2 khu vực Bình Dương và Bà Rịa - Vũng Tàu (cũ), quý khách hàng vui lòng liên hệ tổng đài chăm sóc khách hàng của Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh với số hotline 1900545454 hoặc email cskh@hcmpec.com.vn hoặc ứng dụng EVNHCMC hoặc fanpage <https://www.facebook.com/evnhcmc1900545454>. Các thông tin về ngành điện TP. Hồ Chí Minh cũng được thông báo trên trang tin CSKH <https://www.evnhcmc.vn/>

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC TP. HỒ CHÍ MINH

CUNG CẤP DỊCH VỤ ĐIỆN TRÊN TOÀN ĐỊA BÀN TP. HỒ CHÍ MINH MỚI

Duy Đoàn

Theo Nghị quyết số 202/2025/QH15 của Quốc hội về việc sát nhập đơn vị hành chính cấp tỉnh, kể từ ngày 1/7/2025, các tỉnh Bình Dương và Bà Rịa - Vũng Tàu sẽ sáp nhập vào TP. Hồ Chí Minh. Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh sẽ tiếp nhận, quản lý hai Công ty Điện lực Bình Dương và Bà Rịa - Vũng Tàu. Hai công ty điện lực này sẽ là đơn vị trực thuộc Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh, thay cho Tổng công ty Điện lực miền Nam.



Khách hàng EVNHCMC được tư vấn sử dụng app EVNHCMC

tài khoản ngân hàng hoặc thông tin sử dụng điện cho người lạ để tránh bị lừa đảo, chiếm đoạt tài sản, đồng thời liên hệ ngay tổng đài 1900545454 hoặc email cskh@hcmpec.com.vn, hoặc ứng dụng EVNHCMC, hoặc fanpage <https://www.facebook.com/evnhcmc1900545454> để được xác minh có biện pháp xử lý kịp thời.

Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh sắp xếp lại 15 công ty điện lực trực thuộc thành 10 công ty điện lực khu vực (chưa bao gồm 2 khu vực Bình Dương và Bà Rịa - Vũng Tàu (cũ)) và có hiệu lực từ ngày 01/7/2025. Cụ thể như sau:

- Khách hàng sử dụng điện các huyện Nhà Bè, Cần Giờ được chuyển về Công ty Điện lực Tân Thuận phục vụ (chuyển từ Công ty Điện lực Duyên Hải);

- Khách hàng sử dụng điện các Quận 10, Phú Nhuận, Tân Bình chuyển về Công ty Điện lực Sài Gòn phục vụ (chuyển từ các Công ty Điện lực Phú Thọ, Gia Định và Tân Bình);

- Khách hàng sử dụng điện các Quận 11, Tân Phú chuyển về Công ty Điện lực Chợ Lớn phục vụ (chuyển từ các Công ty Điện lực Phú Thọ và Tân Phú);

- Khách hàng sử dụng điện Quận Gò Vấp chuyển về Công ty Điện lực Gia Định phục vụ (chuyển từ Công ty Điện lực Gò Vấp)."

Bên cạnh đó, khi thanh toán tiền điện, khách hàng sử dụng điện khu vực Bình Dương và Bà Rịa - Vũng Tàu (cũ) cần lưu ý thực hiện thanh toán qua cổng của Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh. Ngoài ra, các khách hàng đã đăng ký thanh toán bằng hình thức trích nợ tự động và ủy nhiệm thanh toán cần liên hệ với ngân hàng để thay đổi thông tin số tài khoản thanh toán tiền điện cũ sang số tài khoản mới của Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh.

Riêng đối với khách hàng tại khu vực TP. Hồ Chí Minh (cũ), sau khi sắp xếp từ 15 công ty điện lực sang 10 công ty điện lực thì khách hàng sử dụng điện các huyện Nhà Bè, Cần Giờ sẽ thanh toán tiền điện qua số tài khoản của Công ty Điện lực Tân Thuận; khách hàng các Quận 10, Phú Nhuận, Tân Bình sẽ thanh toán tiền

điện qua số tài khoản Công ty Điện lực Sài Gòn; khách hàng các Quận 11, Tân Phú sẽ thanh toán tiền điện qua số tài khoản Công ty Điện lực Chợ Lớn; khách hàng quận Gò Vấp sẽ thanh toán tiền điện qua số tài khoản Công ty Điện lực Gia Định.

Lãnh đạo Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh cũng lưu ý khách hàng sử dụng điện về việc lợi dụng chủ trương sắp xếp, sát nhập các đơn vị điện lực, các đối tượng xấu có thể lại tiếp tục thực hiện các cuộc gọi mạo danh nhân viên ngành điện để lừa đảo. Vì vậy, nếu nhận được cuộc gọi nghi ngờ mạo danh "Điện lực" hoặc xưng danh là "Công ty điện lực" nhưng không nói rõ tên, địa bàn quản lý của công ty điện lực, hoặc thông tin không rõ ràng, minh bạch, quý khách hàng cần hết sức cảnh giác, không cung cấp thông tin cá nhân, thông tin

PHÁT ĐỘNG ĐỢT THI ĐUA CAO ĐIỂM

TÌNH NGUYỆN THAM GIA HỖ TRỢ THI CÔNG DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN



Bí thư Trung ương Đoàn Nguyễn Minh Triết (hàng đầu, thứ hai từ trái sang) và Thành viên HĐTV EVN Cao Quang Quỳnh (hàng đầu, thứ hai từ phải sang) trao Cờ phát lệnh Đợt thi đua cho Bí thư Tỉnh đoàn Lào Cai và Bí thư Đoàn Thanh niên EVN

Đợt thi đua cao điểm tình nguyện tham gia hỗ trợ thi công dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên do Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Trung ương Đoàn TNCS Hồ Chí Minh phối hợp phát động từ ngày 01/7 đến 19/8/2025.

Cùng dự, có đại diện các Ban Trung ương Đoàn, Mặt trận Tổ quốc Việt Nam tỉnh Lào Cai, Tỉnh đoàn Lào Cai, các lực lượng tham gia đợt thi đua.

Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên do EVN làm chủ đầu tư, gồm 468 vị trí cột và chiều dài đường dây 229,5km. Theo Phó giám đốc EVNPMB1 Đỗ Quang Khải, tới nay đã

hoàn thành thi công bê tông móng 438/468 vị trí móng cột, tương ứng tỷ lệ 93%. Công trường cũng đang triển khai dựng cột, kéo dây. Toàn tuyến thi công đúng mùa mưa ở khu vực Tây Bắc, gây trở ngại lớn cho công tác đào đắp móng, dựng cột.

Với tiến độ thi công rất cấp bách, Phó giám đốc EVNPMB1 nhấn mạnh sự có mặt của tổ chức thanh niên sẽ hỗ trợ đắc lực cho giai đoạn kéo dây sắp tới, qua việc thực hiện tuyên truyền sâu rộng về ý nghĩa, vai trò của dự án, hỗ trợ phát quang cây cối, tháo dỡ, di dời các vật kiến trúc, công trình trong hành lang tuyến,...

Phát huy những kết quả tích cực và bài học kinh nghiệm của các cấp bộ Đoàn trong triển khai đợt thi đua cao điểm tình nguyện hỗ trợ thi công công trình đường dây 500kV mạch 3 đoạn Quảng Trạch (Quảng Bình) đến Phố Nối (Hưng Yên) trong năm 2024, Ban Bí thư Trung ương Đoàn kêu gọi đoàn viên, thanh niên, đặc biệt là đoàn viên, thanh niên tại 31 xã có dự án đi qua, phát huy cao độ tinh thần

Dự lễ phát động có đồng chí Nguyễn Minh Triết - Bí thư Ban chấp hành Trung ương Đoàn TNCS Hồ Chí Minh, Chủ tịch Hội Sinh viên Việt Nam, Trưởng ban Chỉ đạo Chiến dịch Thanh niên tình nguyện Hè 2025.

Về phía EVN có đồng chí Cao Quang Quỳnh - Ủy viên Ban Thường vụ Đảng ủy EVN, Thành viên Hội đồng thành viên EVN; đồng chí Phạm Xuân Minh Trí - Bí thư Đoàn Thanh niên EVN; đồng chí Đỗ Quang Khải - Phó giám đốc Ban Quản lý dự án Điện 1 (EVNPMB1).



Bí thư Trung ương Đoàn Nguyễn Minh Triết phát động đợt thi đua

trách nhiệm, ý chí cống hiến và niềm tự hào của tuổi trẻ Việt Nam trong tham gia các hoạt động tình nguyện hỗ trợ triển khai dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên.

“Hãy xem đây là vinh dự lớn lao, được đại diện màu áo xanh tình nguyện tham gia đóng góp sức trẻ cho một công trình có ý nghĩa quốc gia. Hãy nhận thức đúng từng hành động để chúng ta trở nên tự giác, hồ hởi, đầy trách nhiệm để hoàn thành bằng được các mục tiêu đã đặt ra theo kế hoạch” - đồng chí Nguyễn Minh Triết, Bí thư Trung ương Đoàn kêu gọi.

Cũng theo đồng chí Bí thư Trung ương Đoàn, đợt thi đua cao điểm tình nguyện tham gia hỗ trợ thi công dự án này không chỉ là hoạt động cụ thể thể hiện tinh thần “Đầu cần thanh niên có, việc gì khó có thanh niên”, mà còn là dịp để tuổi trẻ cả nước tiếp tục phát huy vai trò xung kích, sáng tạo, đồng hành cùng đất nước trong việc bảo đảm an ninh năng lượng, góp phần thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội bền vững.

Tại buổi lễ, đại diện đoàn viên thanh niên địa phương cũng đã thể



Phó giám đốc EVNPMB1 Đỗ Quang Khải báo cáo thông tin triển khai dự án

hiện quyết tâm, xung kích thi đua tham gia hỗ trợ thi công công trình trọng điểm của đất nước. Qua đây, không chỉ góp phần giúp công trình về đích đúng hạn, mà còn là cơ hội để thanh niên rèn luyện, trưởng thành, khẳng định vị thế của tuổi trẻ trong sự nghiệp phát triển đất nước.

Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên được đầu tư xây dựng để giải tỏa công suất các nhà máy thủy điện khu vực Tây Bắc và dự phòng truyền

tải điện mua từ Trung Quốc nhằm đảm bảo mục tiêu cung ứng điện, đảm bảo an sinh xã hội các tỉnh khu vực phía Bắc nói chung.

Dự án đã được Thủ tướng Chính phủ phát lệnh khởi công toàn tuyến vào ngày 16/3/2025 và yêu cầu khánh thành vào ngày 19/8/2025, nhân kỷ niệm 80 năm Cách mạng Tháng Tám thành công và Quốc khánh nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam.

Minh Nghĩa



Các đại biểu trao tặng mũ tình nguyện cho lực lượng thanh niên tham gia hỗ trợ thi công dự án

EVNSPC TỔ CHỨC

LỄ ĐÓN NHẬN HUÂN CHƯƠNG LAO ĐỘNG HẠNG BA VÀ HỘI NGHỊ SƠ KẾT 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2025



Thư ủy quyền Chủ tịch nước, đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVN trao tặng Huân chương Lao động hạng Ba cho EVNSPC

Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc Nguyễn Phước Đức; các đồng chí trong Ban Thường vụ Đảng ủy, Ban Chấp hành Đảng bộ; các đồng chí lãnh đạo Tổng công ty, lãnh đạo các Ban chuyên môn và các đơn vị thành viên.

Hội nghị được tổ chức theo hình thức trực tiếp kết hợp trực tuyến đến các đơn vị thành viên EVNSPC.

Đón nhận Huân chương Lao động hạng Ba

Trong quá trình 50 năm xây dựng và phát triển (1975-2025), tập thể lãnh đạo, CBCNV EVNSPC qua các thời kỳ đã không ngừng nỗ lực, tiên phong trong việc tiếp nhận quản lý, vận hành và đầu tư các công trình cấp điện cho các huyện đảo, xã đảo trên địa bàn quản lý, góp phần quan trọng trong việc phát triển kinh tế, nâng cao đời sống vật chất, tinh thần của người dân ở các vùng biển đảo

Ngày 8/7, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) tổ chức Lễ đón nhận Huân chương Lao động hạng Ba và Hội nghị Sơ kết công tác Đảng và sản xuất kinh doanh 6 tháng đầu năm, mục tiêu nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2025.

Tham dự có đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN); lãnh đạo các Ban chuyên môn của EVN.

Về phía EVNSPC, có Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV Lê Văn Trang;



Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An ghi nhận, đánh giá cao và biểu dương những thành quả đạt được của EVNSPC trong công tác Đảng và hoạt động sản xuất kinh doanh 6 tháng đầu năm 2025

xa xôi, đồng thời củng cố quốc phòng an ninh, bảo vệ chủ quyền biển đảo thiêng liêng của Tổ quốc.

Những cống hiến to lớn đó của EVNSPC đã được Chủ tịch nước ghi nhận, quyết định tặng thưởng Huân chương Lao động hạng Ba vì có thành tích xuất sắc đột xuất trong thực hiện các dự án cấp điện miền núi, hải đảo và hoàn thành đóng điện, vận hành công trình đường dây 220kV Kiên Bình - Phú Quốc.

Tại buổi lễ, thừa ủy quyền của Chủ tịch nước, đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVN đã trao tặng Huân chương Lao động hạng Ba cho Tổng công ty Điện lực miền Nam.

Tiên phong, đổi mới trong công tác đầu tư xây dựng

Phát biểu chỉ đạo Hội nghị, đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVN đánh giá cao những kết quả đạt được của EVNSPC trong công tác Đảng và hoạt động sản xuất kinh doanh trong 6 tháng đầu năm.

Đảng ủy EVNSPC đã tổ chức thành công Đại hội Đảng bộ Tổng công ty nhiệm kỳ 2025 - 2030, đây là nhiệm kỳ đặc biệt quan trọng, với những nhiệm vụ nặng nề để hướng đến những mục tiêu xa hơn, cao hơn, hiệu quả hơn, cùng Đất nước bước vào kỷ nguyên mới, đồng chí Đặng Hoàng An ghi nhận.

Đặc biệt, Chủ tịch HĐTV EVN đánh giá cao những sáng kiến, đổi mới của EVNSPC trong công tác đầu tư xây dựng và khẳng định, đây sẽ là bài học kinh nghiệm hay cho các đơn vị của EVN, điển hình là kinh nghiệm trong công tác giải phóng mặt bằng, giải ngân, quyết toán, công tác lập, thẩm tra, thẩm định hồ sơ thiết kế dự án...

Lãnh đạo EVN cũng ghi nhận và đánh giá cao công tác triển khai tái sáp nhập, sắp xếp các đơn vị của EVNSPC đồng bộ với sáp nhập địa giới hành chính theo đúng chỉ đạo của EVN; đặc biệt là tinh thần trách nhiệm, ý thức chính trị của các đồng chí lãnh đạo các Công ty Điện lực đã



Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNSPC Lê Văn Trang tiếp thu chỉ đạo của Chủ tịch HĐTV EVN



Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức báo cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh trong 6 tháng đầu năm

tuân thủ tuyệt đối sự phân công của tổ chức, đặt lợi ích của đơn vị, của Tổng công ty, của ngành Điện lên trên hết.

Các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh, tổn thất điện năng, độ tin cậy cung cấp điện... cũng được EVNSPC triển khai hiệu quả.

Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An đề nghị EVNSPC tiếp tục phát huy các thành quả đã đạt được, đẩy mạnh hơn nữa chuyển đổi số, ứng dụng

khoa học công nghệ trong công tác sản xuất kinh doanh, quản trị doanh nghiệp, nâng cao hiệu quả, tăng năng suất lao động...

Thay mặt lãnh đạo, tập thể CBCNV EVNSPC, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNSPC Lê Văn Trang cảm ơn những đánh giá, khen ngợi, động viên của đồng chí Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An.

Tiếp thu sâu sắc những chỉ đạo, định hướng của Chủ tịch HĐTV EVN,



Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức khen thưởng các tập thể có thành tích xuất sắc trong công tác đồng điện các công trình 110kV

đồng chí Lê Văn Trang cho biết, tập thể lãnh đạo, CBCNV EVNSPC sẽ không ngừng nỗ lực cố gắng, khắc phục hạn chế, phát huy thế mạnh để hoàn thành tốt các nhiệm vụ EVN giao. Đồng thời, mong rằng lãnh đạo, các ban chuyên môn EVN sẽ tiếp tục hỗ trợ, đồng hành, tạo điều kiện để EVNSPC hoàn thành các nhiệm vụ được giao.

Hoàn thành tốt “nhiệm vụ kép”

Báo cáo công tác Đảng 6 tháng đầu năm, mục tiêu nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2025 của Đảng bộ EVNSPC, đồng chí Lâm Xuân Tuấn - Phó Bí thư Đảng ủy, Phó Tổng giám đốc EVNSPC cho biết, 6 tháng đầu năm, Đảng ủy EVNSPC đã tập trung chỉ đạo các tổ chức đảng, các đơn vị thực hiện tốt công tác đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, nhu cầu sinh hoạt của nhân dân; lãnh đạo triển khai sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy của EVNSPC và các đơn vị thành viên theo đúng chỉ đạo của Đảng ủy EVN.

Đảng ủy EVNSPC cũng tập trung chỉ đạo đại hội các tổ chức đảng trực thuộc và tổ chức thành công Đại hội đại biểu Đảng bộ EVNSPC lần thứ XIV nhiệm kỳ 2025 - 2030; các mặt công tác xây dựng Đảng tiếp tục được duy trì ổn định; kịp thời cập nhật, triển khai các quy định, hướng dẫn mới; các tổ chức đoàn thể trong EVNSPC tích cực triển khai các hoạt động theo chức năng nhiệm vụ, động viên CBCNV,

người lao động vượt qua khó khăn, chấp hành và thực hiện tốt nhiệm vụ được giao, nhất là trong bối cảnh có nhiều thay đổi về mô hình tổ chức...

Về hoạt động sản xuất kinh doanh, Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức cho biết, 6 tháng đầu năm, EVNSPC đã triển khai quyết liệt, đồng bộ các giải pháp, hoàn thành “nhiệm vụ kép”: Vừa vận hành hệ thống điện an toàn, ổn định vừa tổ chức triển khai sắp xếp, tinh gọn bộ máy tổ chức theo đúng lộ trình của Trung ương và EVN.

Tổng sản lượng điện thương phẩm toàn Tổng công ty 6 tháng đạt 46,91 tỷ kWh, tăng 1,69% so với cùng kỳ năm 2024. Công tác giảm tổn thất điện năng tiếp tục được kiểm soát hiệu quả, đạt 3,32%, giảm 0,38% so với cùng kỳ và thấp hơn kế hoạch EVN giao. Độ tin cậy cung cấp điện SAIDI đạt 89,97 phút, giảm 6,46 phút so với cùng kỳ. Tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đạt 99,98%, vượt kế hoạch EVN giao.

Đặc biệt, EVNSPC đã đảm bảo tiến độ của nhiều công trình trọng điểm; trong đó khởi công 40 công trình, đóng điện 72 công trình lưới điện 110kV, trong đó có những dự án kéo dài nhiều năm. Khối lượng giải ngân đầu tư thuần đạt 7.850 tỷ đồng, bằng 65% kế hoạch cả năm. Đặc biệt, 6 tháng đầu năm 2025 đánh dấu giai đoạn cao điểm trong công

tác triển khai sáp nhập các đơn vị điện lực theo địa giới hành chính mới, thực hiện Nghị quyết số 60-NQ/TW của Bộ Chính trị. Với sự chỉ đạo sát sao của EVN, EVNSPC đã đảm bảo quá trình bàn giao - tiếp nhận, sáp nhập diễn ra đúng kế hoạch, không ảnh hưởng đến công tác vận hành hệ thống điện và dịch vụ khách hàng. Việc triển khai tái cơ cấu tổ chức được thực hiện nghiêm túc, kịp thời, phù hợp định hướng của EVN và Chính phủ.

Cụ thể, EVNSPC bàn giao Công ty Điện lực Bà Rịa - Vũng Tàu và Công ty Điện lực Bình Dương sang Tổng công ty Điện lực TP.HCM; Công ty Điện lực Ninh Thuận sang Tổng công ty Điện lực miền Trung; tiếp nhận Công ty Điện lực Đắk Nông; đồng thời sáp nhập 19 Công ty Điện lực cấp tỉnh thành 08 Công ty Điện lực theo địa giới hành chính mới.

Song song đó, EVNSPC cũng giải thể các Điện lực cấp huyện, thành lập mô hình Đội Quản lý điện; sáp nhập Công ty Dịch vụ Điện vào Công ty Thí nghiệm điện từ 01/7; chuyển Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai thành Công ty Điện lực Đồng Nai trực thuộc EVNSPC.

Trong khuôn khổ Hội nghị, EVNSPC đã tổ chức khen thưởng cho các tập thể có thành tích xuất sắc trong công tác đồng điện các công trình 110kV.

Mạnh Đức

EVNGENCO1 SẢN XUẤT 18,7 TỶ KWH TRONG NỬA ĐẦU NĂM 2025

Nửa đầu năm 2025, nhu cầu tiêu thụ điện giảm so với kế hoạch và tăng nhẹ so với cùng kỳ năm trước. Tần suất nước về các hồ thủy điện của Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) nhìn chung tốt, đảm bảo mục tiêu cấp nước và phát điện đến hết mùa khô. Trong bối cảnh đó, EVNGENCO1 đã triển khai đồng bộ các giải pháp để duy trì vận hành các tổ máy ổn định, tin cậy, đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện Quốc gia, góp phần đảm bảo cung ứng điện, đặc biệt là trong mùa khô 2025.



Hội nghị sơ kết 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ các tháng cuối năm 2025 của EVNGENCO1

Cụ thể, EVNGENCO1 đã tăng cường chỉ đạo và động viên lực lượng vận hành tập trung cao độ để đảm bảo sản xuất, công tác bảo dưỡng sửa chữa được thực hiện theo kế hoạch, đảm bảo tiến độ, chất lượng. Tổng công ty đã chỉ đạo lập kế hoạch huy động các tổ máy thủy điện phù hợp, đồng thời đảm bảo an toàn hồ đập. Công tác cung ứng than cho các nhà máy nhiệt điện trong nửa đầu năm đáp ứng đủ cho

nhu cầu vận hành và lưu kho theo quy định. Kết quả, 6 tháng đầu năm 2025, EVNGENCO1 sản xuất được 18,7 tỷ kWh, đạt 50% kế hoạch năm 2025.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng công ty triển khai theo tiến độ được giao, trong đó: 08 dự án đã hoàn thành và đưa vào sử dụng, 40 dự án đang được triển khai theo kế hoạch và bám sát mục tiêu được giao.

Đối với công tác tìm kiếm và thực hiện đầu tư dự án nguồn điện mới, EVNGENCO1 đã tích cực làm việc với các địa phương, Bộ Công Thương và được bổ sung các dự án mà Tổng công ty quan tâm vào danh mục các dự án thuộc Quy hoạch điện VIII điều chỉnh và Kế hoạch thực hiện quy hoạch điện VIII điều chỉnh, tạo tiền đề cho việc đảm bảo hoàn thành kế hoạch ĐTXD năm 2025 và giai đoạn 2026-2030.

Đặc biệt, trong 02 ngày 21 - 22/4/2025, EVNGENCO1 đã tổ chức thành công Đại hội Đại biểu Đảng bộ Tổng công ty lần thứ XXVIII, nhiệm kỳ 2025 - 2030. Đây là sự kiện có ý nghĩa rất quan trọng đối với sự phát triển của EVNGENCO1 trong những năm tiếp theo.

Trong bối cảnh chuyển mình mạnh mẽ theo tinh thần Nghị quyết Trung ương về tiếp tục đổi mới, sắp xếp tổ chức bộ máy tinh gọn, hoạt động hiệu lực, hiệu quả, thực hiện chỉ đạo của Chính phủ và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), EVNGENCO1 đã chủ động, khẩn trương, quyết liệt triển khai công tác sắp xếp, tinh gọn tổ chức, bộ máy quản lý điều hành – trở thành một trong những đơn vị tiên phong trong toàn EVN hoàn thành sắp xếp các ban chuyên môn tại cơ



Lực lượng vận hành tập trung cao độ để đảm bảo sản xuất

quan Tổng công ty, từ 13 ban còn 9 ban và thành lập mới 1 ban, đưa tổng số thành 10 ban chuyên môn. Các hoạt động ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số tiếp tục được EVNGENCO1 tích cực thực hiện với mục tiêu trở thành doanh nghiệp số trong năm 2025. Việc thành lập Ban Khoa học Công nghệ và đổi mới sáng tạo cũng không nằm ngoài mục tiêu ứng dụng mạnh mẽ thành tựu KHCN, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh. Công tác bảo vệ môi trường được chú trọng và triển khai nhiều biện pháp nghiêm ngặt, hiệu quả.

Trong 6 tháng đầu năm 2025, Tổng công ty và các đơn vị đã thực hiện nhiều chương trình an sinh xã hội tại địa bàn hoạt động như hỗ trợ xây dựng nhà ở cho các gia đình có hoàn cảnh khó khăn, hướng ứng phong trào xóa nhà tạm, nhà dột nát do Thủ tướng Chính phủ phát động, sửa chữa trường học, trao nhiều suất học

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

Trong 6 tháng cuối năm 2025, EVNGENCO1 tập trung và đặt ưu tiên hàng đầu cho việc đảm bảo các tổ máy vận hành an toàn, ổn định, sẵn sàng được huy động, từ đó hoàn thành kế hoạch sản lượng điện 17 tỷ kWh; phấn đấu hoàn thành các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật được giao. Cụ thể, thực hiện hiệu quả công tác điều hành cung ứng than, đảm bảo đủ nhiên liệu cho vận hành các tổ máy nhiệt điện. Các nhà máy thủy điện hài hòa mục tiêu cấp nước và phát điện, hạn chế tối đa việc xả tràn trong mùa lũ và đạt mực nước dâng bình thường vào cuối năm. Công tác bảo dưỡng sửa chữa, đặc biệt là sửa chữa lớn đáp ứng tiến độ theo kế hoạch.

Công tác ĐTXD, đặc biệt là các dự án nguồn điện mới là nhiệm vụ trọng tâm của EVNGENCO1 trong 6 tháng cuối năm 2025 với mục tiêu hoàn thiện thủ tục để được giao làm chủ đầu tư Dự án NMNĐ Quảng Trị (1.320 MW) và các dự án điện mặt trời nổi trên hồ tại Nhà máy thủy điện: Đại Ninh, Hàm Thuận, Đa Mi. Bên cạnh đó, công tác sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy quản lý, điều hành tiếp tục được triển khai đồng bộ, quyết liệt. Tổng công ty sẽ triển khai giai đoạn 2 của Đề án, tiếp tục tái cơ cấu, sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy, trong đó các đơn vị nhiệt điện đặt mục tiêu hoàn thành ngay trong tháng 7.

Công tác KHCN, chuyển đổi số và các công tác khác vẫn sẽ được EVNGENCO1 triển khai theo kế hoạch, duy trì bền vững và ổn định hoạt động sản xuất trong toàn Tổng công ty.

Thu Hà

NGÀNH ĐIỆN MIỀN NAM: HOÀN THÀNH CHƯƠNG TRÌNH XÓA NHÀ TẠM, NHÀ DỘT NÁT TẠI CẦN THƠ

Chiều 9/7, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC), Công ty Điện lực TP Cần Thơ phối hợp Ban Thường trực Ủy ban MTTQ Việt Nam TP Cần Thơ tổ chức lễ bàn giao nhà cho các hộ dân trên địa bàn xã Đồng Thuận, hưởng ứng Phong trào xóa nhà tạm, nhà đột nát do Chính phủ phát động.



Ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng giám đốc EVNSPC và ông Nguyễn Hồng Hà - Phó Trưởng Ban Tuyên giáo và Dân vận Thành ủy Cần Thơ trao quyết định tặng nhà và quà của EVNSPC cho các hộ dân trên địa bàn xã Đồng Thuận, TP Cần Thơ

vừa qua, EVNSPC đã dành toàn bộ số tiền 18,9 tỷ đồng tiết kiệm được từ việc không tổ chức các hoạt động chào mừng, lễ kỷ niệm thành lập để ủng hộ các tỉnh phía Nam thực hiện chương trình xóa nhà tạm, nhà đột nát, với tổng số 315 căn nhà (trị giá 60 triệu đồng/căn). Ngoài ra, EVNSPC và các đơn vị thành viên cũng đang tiếp tục vận động các nguồn tài trợ khác ngoài xã hội để hỗ trợ các địa phương trên địa bàn xây dựng thêm 500 căn nhà cho các hộ nghèo, hộ khó khăn về nhà ở với tổng kinh phí 30 tỷ đồng.

Riêng tại TP. Cần Thơ mới (gồm cả Hậu Giang cũ và Sóc Trăng cũ), EVNSPC đã ủng hộ tổng kinh phí 2,7 tỷ đồng để hỗ trợ xây mới 45 căn

Phát biểu tại buổi lễ, ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng giám đốc EVNSPC cho biết, cùng với nhiệm vụ đảm bảo cấp điện an toàn, ổn định cho phát triển kinh tế, đời sống người dân trên địa bàn các tỉnh phía Nam, EVNSPC xác định trách nhiệm xã hội là một phần quan trọng trong chiến lược phát triển bền vững của EVNSPC. Hằng năm, EVNSPC đều dành nguồn lực đáng kể thực hiện các chương trình an sinh xã hội như: Hỗ trợ xây dựng nhà tình nghĩa, nhà tình thương, nhà đại đoàn kết; tặng học bổng cho học sinh nghèo vượt khó; tặng quà các hộ nghèo, gia đình chính sách; chăm lo, phụng dưỡng các Mẹ VNAH;...

Đặc biệt, dịp kỷ niệm 50 năm xây dựng và phát triển (1975 – 2025)



Ông Bùi Quốc Hoan và bà Nguyễn Thuý Hằng thực hiện nghi thức khánh thành nhà tại hộ gia đình bà Trần Ngọc Lay, xã Đồng Thuận

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng giám đốc EVNSPC phát biểu tại Lễ bàn giao nhà



Bà Nguyễn Thúy Hằng - Phó Chủ tịch Ủy ban MTTQ Việt Nam TP Cần Thơ phát biểu tại buổi lễ



Công ty Điện lực TP Cần Thơ tặng quà lưu niệm cho Ủy ban MTTQ thành phố Cần Thơ và xã Đông Thuận

nhà tạm, nhà dột nát. Trong đó, 30 căn nhà trên địa bàn tỉnh Hậu Giang cũ và tỉnh Sóc Trăng cũ đã được EVNSPC phối hợp với chính quyền các địa phương hoàn thành, bàn giao cho các hộ dân. Đợt này, EVNSPC bàn giao 10 căn nhà cho các hộ dân tại xã Đông Thuận (TP. Cần Thơ), 5 căn nhà khác trên địa bàn các xã của TP. Cần Thơ cũng đã hoàn thành, bàn giao các hộ dân. Như vậy, đến thời điểm này, EVNSPC đã hoàn thành 45 căn nhà hưởng ứng chương trình xóa nhà tạm, nhà dột nát trên địa bàn TP. Cần Thơ mới.

EVNSPC mong rằng, những ngôi nhà mới, khang trang và kiên cố hơn được bàn giao ngay trước mùa mưa, sẽ giúp các hộ dân yên tâm hơn trong cuộc sống, đồng thời có thêm niềm tin, nghị lực để vượt qua khó khăn, tích cực lao động sản xuất, vươn lên thoát nghèo, đóng góp vào sự phát triển chung của địa phương, ông Bùi Quốc Hoan chia sẻ.

Lãnh đạo EVNSPC cũng cảm ơn sự quan tâm, tạo điều kiện của Thành ủy, Hội đồng nhân dân, Ủy ban nhân dân, Ủy ban Mặt trận Tổ quốc Việt Nam TP Cần Thơ cùng các sở, ban, ngành, đoàn thể, chính quyền địa phương các cấp đã phối hợp chặt chẽ với EVNSPC, Công ty Điện lực TP Cần Thơ để chương trình được triển khai kịp thời, đúng đối tượng, đảm bảo chất lượng, mang lại hiệu quả thiết thực cho người dân.

Chứng kiến tại buổi trao nhà cho các hộ dân, bà Nguyễn Thúy Hằng - Phó Chủ tịch Ủy ban MTTQ Việt Nam TP Cần Thơ cảm ơn ngành Điện, các đơn vị tài trợ khác đã sẻ chia, hỗ trợ các hộ nghèo, hộ cận nghèo trên địa bàn.

Những ngôi nhà được hỗ trợ xây dựng, tuy giá trị không cao, nhưng chứa đựng nghĩa tình, sự quan tâm của Đảng, Nhà nước, MTTQ Việt Nam các cấp trong thành phố; đồng thời thể hiện tấm lòng, tình cảm của các doanh nghiệp, nhà hảo tâm, gửi đến các hộ nghèo, hộ cận nghèo có hoàn cảnh khó khăn về nhà ở để tiếp thêm sức mạnh, động viên, khuyến khích hộ nghèo, hộ cận nghèo hăng hái lao động sản xuất, tự lực vươn thoát nghèo xây dựng cuộc sống ấm no, hạnh phúc, bà Nguyễn Thúy Hằng chia sẻ.

Là một trong những hộ dân nhận nhà do EVNSPC hỗ trợ, bà Trần Ngọc Lây (ấp Đông Lợi, xã Đông Thuận) chia sẻ, chồng bà đã mất, cuộc sống rất khó khăn nên dù căn nhà cũ dột nát bà vẫn không có điều kiện sửa sang, xây mới. Nay được sự giúp đỡ của ngành Điện lực, chính quyền địa phương các cấp, ngôi nhà được xây dựng khang trang, kiên cố. "Tôi và các con mừng lắm! Cảm ơn chính quyền các cấp, cảm ơn ngành Điện rất nhiều. Tôi sẽ chăm chỉ làm ăn, cố gắng vươn lên trong cuộc sống và bảo vệ, chăm lo ngôi nhà thật tốt", bà Lây chia sẻ.

Bình An

EVNSPC ĐÓNG ĐIỆN 72 CÔNG TRÌNH 110KV TRONG 6 THÁNG ĐẦU NĂM

6 tháng đầu năm 2025, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã đóng điện 72 công trình 110kV, trong đó có 50 công trình hoàn thành trước ngày 30/4/2025, lập thành tích thiết thực chào mừng 50 năm giải phóng miền Nam thống Nhất đất nước và 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC; góp phần chống quá tải và đảm bảo cung cấp điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đời sống nhân dân trên địa bàn các tỉnh phía Nam.



Hạng mục công trình "Ngăn 171, 112 tại Trạm 110kV Phú Quốc, tỉnh An Giang thuộc công trình Đường dây 110kV Phú Quốc – Nam Phú Quốc" vừa hoàn thành đóng điện ngày 2/7/2025

Thách thức, đổi mới công tác đầu tư xây dựng

Xác định đầu tư xây dựng các công trình lưới điện 110kV phải đổi mới với không ít thách thức như: thủ tục đầu tư kéo dài; khó khăn trong bồi thường, giải phóng mặt bằng; nhiều công trình có địa hình, mặt bằng, điều kiện thi công khó khăn, địa chất phức tạp,... nên ngay từ đầu năm, Đảng ủy, Ban lãnh đạo EVNSPC đã thường xuyên sâu sát, có nhiều chỉ đạo kịp thời, tháo gỡ nhiều khó khăn,... thể hiện sự đổi mới trong quản lý và điều hành.

Theo đó, việc hoàn thành các công trình đầu tư xây dựng thường dồn cuối năm, thì năm nay lãnh đạo EVNSPC chủ trương thay đổi kế hoạch điều hành, bám sát, đẩy nhanh tiến độ thi công ngay từ khi triển khai

vào những tháng đầu năm, nhằm tận dụng thời tiết thuận lợi để thi công, xây lắp, vận chuyển, lắp ráp vật tư thiết bị. Giải pháp này không chỉ thể hiện tư duy linh hoạt, điều hành bám sát thực tiễn mà còn làm chủ kế hoạch, tiến độ, giúp phân bổ nguồn lực hiệu quả.

Ngoài ra, tập thể lãnh đạo EVNSPC từ Hội đồng thành viên, Ban Tổng giám đốc đều trực tiếp tham gia, bám sát các dự án, tranh thủ các ngày nghỉ cuối tuần để đi kiểm tra, đôn đốc tiến độ công trình, đồng hành cùng các đơn vị thuộc EVNSPC, các nhà thầu tháo gỡ từng khó khăn, vướng mắc.

EVNSPC cũng phối hợp chặt chẽ với chính quyền các địa phương trong việc tuyên truyền, vận động người dân về mục tiêu, lợi ích của các dự án,

nhằm đảm bảo tiến độ công tác bồi thường giải phóng mặt bằng đồng bộ với tiến độ thi công. Với những công trình gặp vướng mắc, lãnh đạo Tổng công ty làm việc với lãnh đạo các tỉnh/thành phố bàn giải pháp tháo gỡ kịp thời.

Sự chủ động, quyết liệt trong từng dự án, công trình điện của tập thể lãnh đạo, CBCNV EVNSPC không chỉ là sự nêu gương mà còn là động lực để các lực lượng làm công tác đầu tư xây dựng trong toàn Tổng công ty, các đơn vị thi công phát huy tinh thần làm việc khẩn trương, nghiêm túc trong từng hạng mục công việc; nhiều công trình bố trí thời gian, lực lượng làm việc ba ca, bốn kíp, thi công xuyên ngày nghỉ, ngày lễ,...

Kết quả và sự cam kết của EVNSPC

Với giải pháp đồng bộ và quyết liệt, 6 tháng đầu năm 2025, EVNSPC đã khởi công 40 công trình lưới điện 110kV, trong đó đẩy sớm khởi công 22 công trình phục vụ mùa khô; đóng điện 72 công trình, trong đó có 9 công trình kéo dài từ những năm trước do vướng phải mặt bằng thi công và những tồn tại khác.

Đặc biệt, EVNSPC hoàn thành vượt tiến độ hai công trình chào mừng Đại hội Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam lần thứ IV (nhiệm kỳ 2025 – 2030) là: Trạm biến áp 110kV Cái Răng và Đường dây đấu nối (TP.



Trạm biến áp 110kV Cái Răng và Đường dây đấu nối (TP. Cần Thơ) đóng điện trước ngày 30/4/2025

Cần Thơ), Trạm biến áp 110kV Thanh Bình và Đường dây đấu nối (tỉnh Đồng Tháp).

Cùng với đó là 14 công trình trọng điểm giải tỏa công suất và đồng bộ với trạm 220kV như: Đường dây 110kV Giao Long – Phú Thuận, Trạm 110kV Phú Thuận, Đường dây 110kV Ba Tri - 110kV Bình Thạnh, Đường dây 110kV Phú Thuận – Bình Đại, Đường dây 110kV Trần Đề - Trạm 220kV Sóc

Trăng, Lộ ra 110kV từ trạm 220kV Chơn Thành (4 mạch), Lộ ra 110kV trạm 220kV Duyên Hải... Qua đó, góp phần nâng cao chất lượng điện năng, đáp ứng tăng trưởng của các phụ tải, thúc đẩy sự phát triển kinh tế - xã hội các địa phương.

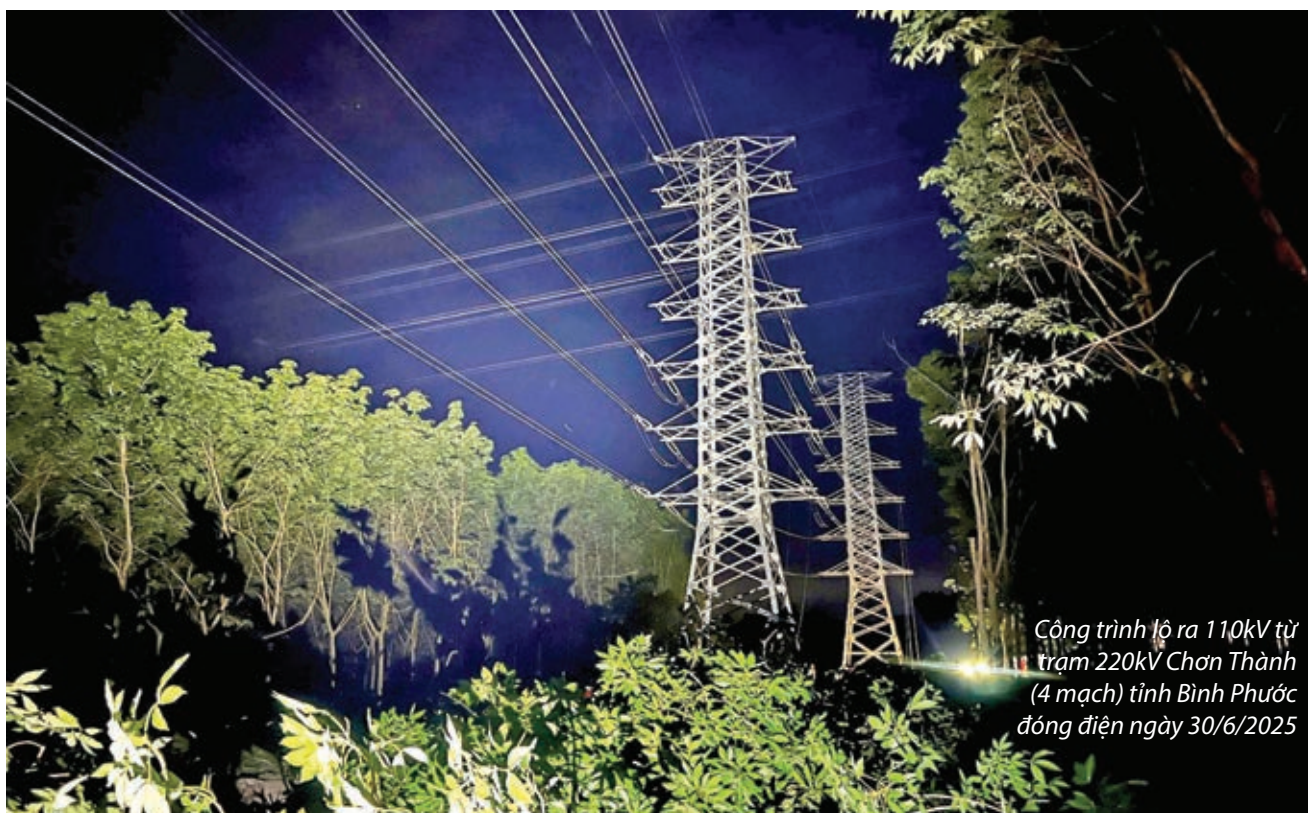
6 tháng đầu năm 2025 EVNSPC đã huy động được 7.955 tỷ đồng, đảm bảo đủ nguồn vốn cho phần lớn các dự án trọng điểm. Tỷ lệ giải ngân

đạt 63% kế hoạch EVN giao; riêng giải ngân đầu tư thuần đạt 65% kế hoạch EVN giao - đây là một tỷ lệ khả quan trong 6 tháng đầu năm.

Trong 6 tháng cuối năm 2025, EVNSPC phấn đấu tiếp tục đóng điện 48 công trình 110kV; trong đó có 02 dự án trọng điểm chào mừng kỷ niệm 80 năm Quốc khánh nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam. Hiện nay, 02 dự án này đã hoàn thành 85% khối lượng, phấn đấu đóng điện trong tháng 7/2025.

72 công trình 110kV đóng điện trong 6 tháng đầu năm không chỉ là một thành tích vượt bậc về công tác đầu tư xây dựng nhiều năm qua tại EVNSPC, mà còn là minh chứng rõ nét về hiệu quả của sự quyết tâm, đoàn kết, đổi mới trong hoạt động sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng của EVNSPC; khẳng định cam kết mạnh mẽ của EVNSPC trong việc đảm bảo nguồn điện ổn định, liên tục và chất lượng cao, đáp ứng tốt yêu cầu phát triển sản xuất, kinh doanh, sinh hoạt của nhân dân tại 08 tỉnh, thành phố phía Nam mà EVNSPC quản lý./.

Quỳnh Như



Công trình lộ ra 110kV từ trạm 220kV Chơn Thành (4 mạch) tỉnh Bình Phước đóng điện ngày 30/6/2025

PV POWER LỘT TOP 50 CÔNG TY

NIỀM YẾT TỐT NHẤT VIỆT NAM 2025 CỦA FORBES VIỆT NAM



Doanh thu và lợi nhuận của Top 50 Công ty niêm yết tốt nhất Việt Nam năm 2025
- Ảnh: Forbes Việt Nam



PV Power cùng 5 đơn vị thành viên của Petrovietnam vinh dự góp mặt trong Danh sách 50 Công ty niêm yết tốt nhất Việt Nam năm 2025

Forbes Việt Nam vừa công bố Danh sách 50 Công ty niêm yết tốt nhất Việt Nam năm 2025. Đây là lần thứ 13 Forbes Việt Nam công bố danh sách này. Trong đó, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) cùng 5 đơn vị khác của Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (Petrovietnam) đã xuất sắc góp mặt.

Cụ thể, Tổng công ty Khí Việt Nam - CTCP (PV GAS, mã chứng khoán: GAS) xếp ở vị trí thứ 4 với doanh thu năm 2024 đạt 103.564 tỷ đồng và lợi nhuận sau thuế đạt 10.590 tỷ đồng.

Tiếp theo đó, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP (PV Power, mã chứng khoán: POW) cũng đã xuất sắc góp mặt trong danh sách với doanh thu ghi nhận 30.306 tỷ đồng, lợi nhuận sau thuế 1.211 tỷ đồng. Đây là kết quả cho thấy dấu hiệu phục hồi mạnh mẽ của PV Power trong thời gian gần đây.

Tổng công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí (PVFCCo – Phú Mỹ, mã chứng khoán: DPM) ghi nhận doanh thu 13.496 tỷ đồng, lợi nhuận sau thuế 554 tỷ đồng.

Công ty CP Phân bón Dầu khí Cà Mau (PVCFC, mã chứng khoán: DCM) ghi nhận doanh thu 13.455 tỷ đồng, lợi nhuận sau thuế 1.428 tỷ đồng.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Tổng công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans, mã chứng khoán: PVT) ghi nhận doanh thu 11.732 tỷ đồng, lợi nhuận sau thuế 1.470 tỷ đồng.

Tổng công ty CP Khoan và Dịch vụ Khoan Dầu khí (PV Drilling, mã chứng khoán: PVD) ghi nhận doanh thu 9.288 tỷ đồng, lợi nhuận sau thuế 698 tỷ đồng.

Theo Forbes Việt Nam, tổng doanh thu của 50 công ty trong danh sách đạt hơn 1.567.511 tỷ đồng tăng 20,8% so với năm trước, trong khi tổng lợi nhuận sau thuế vượt 207.000 tỷ đồng tăng 8,5%.

Danh sách 50 công ty niêm yết tốt nhất Việt Nam 2025 được Forbes Việt Nam thực hiện lần thứ 13, phản ánh những thay đổi đáng chú ý trong bức tranh kinh doanh sau giai đoạn biến động, với 14 sự thay đổi so với danh sách năm ngoái, trong đó có bốn doanh nghiệp lần đầu góp mặt và tám doanh nghiệp quay trở lại danh sách.

Tổng doanh thu của 50 công ty trong danh sách đạt hơn 1.567.511 tỷ đồng (tương đương hơn 59,7 tỷ USD), tăng 20,8% so với năm trước, trong khi tổng lợi nhuận sau thuế vượt 207.000 tỷ đồng (tương đương hơn 7,9 tỷ USD), tăng 8,5%, cho thấy sự phục hồi mạnh mẽ sau năm giảm tốc 2024.

Để thực hiện Danh sách 50 Công ty niêm yết tốt nhất 2025, các công ty niêm yết trên HSX và HNX được Forbes Việt Nam đánh giá qua nhiều vòng với các tiêu chí như: có lãi trong năm 2024, doanh thu và vốn hóa tối thiểu 500 tỷ đồng; đánh giá tỷ lệ tăng trưởng kép về doanh thu, lợi nhuận, tỷ lệ ROE, ROC,... Đồng thời dựa trên các điều tra định tính để đánh giá mức độ phát triển bền vững của doanh nghiệp: vị thế công ty trong ngành, nguồn gốc lợi nhuận, chất lượng quản trị doanh nghiệp, triển vọng ngành,... Số liệu sử dụng tính toán là báo cáo tài chính hợp nhất kiểm toán năm 2024.

Quỳnh Hoa

Theo Cục Cảnh sát PCCC&CNCH, trong hơn 900 vụ cháy xảy ra trên cả nước chỉ trong quý I/2025, có tới 74,4% vụ cháy liên quan đến sự cố điện. Đặc biệt, nhiều vụ bắt nguồn từ khu vực sử dụng điện sau công tơ nơi thuộc trách nhiệm quản lý trực tiếp của chủ cơ sở sản xuất, kinh doanh.

Đây không còn là chuyện cảnh báo từ xa. Thực tế, nhiều vụ cháy nghiêm trọng tại các xưởng gia công, kho hàng, cửa hàng kinh doanh trong các năm gần đây đều có điểm chung: Hệ thống điện lắp đặt tạm bợ, quá tải nhưng không được kiểm tra định kỳ. Không ít trường hợp sử dụng dây dẫn tiết diện không phù hợp, ổ cắm không đạt chuẩn, đặt thiết bị phát nhiệt gần vật liệu dễ cháy, hoặc phân tải chưa hợp lý, tập trung quá nhiều thiết bị dây chuyển vào một mạch điện.



Các cơ sở sản xuất, kinh doanh cần thường xuyên kiểm tra hệ thống điện để kịp thời phát hiện và xử lý các hư hỏng

Việc sử dụng điện không an toàn không chỉ gây rủi ro cho chính cơ sở đó, mà còn tiềm ẩn nguy cơ mất an toàn cho cả khu dân cư xung quanh, thậm chí gây gián đoạn hệ thống điện khu vực.

Là đơn vị cung ứng điện chủ lực cho Thủ đô, EVNHANOI đã và đang triển khai đồng bộ nhiều giải pháp tuyên truyền thiết thực, trở thành đối tác tin cậy của cộng đồng doanh nghiệp. Các hình thức truyền thông linh hoạt như phát hành khuyến cáo kỹ thuật, xây dựng video cảnh báo, tổ chức kiểm tra thực địa tại các cụm công nghiệp, khu chế xuất, đã góp phần đáng kể trong việc ngăn chặn nguy cơ cháy nổ từ điện.

Tuy nhiên, theo ghi nhận từ thực tế, nhận thức của một bộ phận người đứng đầu cơ sở sản xuất vẫn còn hạn chế. Không ít chủ cơ sở chỉ quan tâm đến năng suất máy móc, mà bỏ qua khâu kiểm tra hệ thống điện vốn là mạch sống của toàn bộ quá trình vận hành. Một chiếc máy nén khí cũ kỹ, một bảng điện đặt sát vật liệu dễ cháy hay việc sử dụng dây dẫn kéo nối tạm bợ cho nhiều thiết bị công suất lớn, đều có thể trở thành nguyên nhân dẫn đến thảm họa.

Trong bối cảnh đó, EVNHANOI khuyến nghị các cơ sở sản xuất cần thực hiện nghiêm túc 3 nhóm giải pháp: Kỹ thuật, quản lý và ý thức. Về kỹ thuật, cần lắp đặt hệ thống điện theo tiêu chuẩn ngành, có cầu dao tự động, thiết bị chống rò, chống quá tải. Về quản lý, cần xây dựng quy trình vận hành thiết bị, bố trí người kiểm tra định kỳ, ghi chép các sự cố kỹ thuật nếu có. Và quan trọng nhất, là ý thức của người đứng đầu người quyết định việc có đầu tư thiết bị đúng chuẩn, có mời đơn vị kỹ thuật kiểm tra định kỳ hay chỉ đơn giản là phó mặc cho “may rủi”.

CẦN CHỦ ĐỘNG NHIỀU GIẢI PHÁP PHÒNG CHỐNG CHÁY NỔ TẠI CÁC CƠ SỞ SẢN XUẤT KINH DOANH TRÊN ĐỊA BÀN TP. HÀ NỘI

Minh Thu

Cơ sở sản xuất là môi trường tiềm ẩn nhiều nguy cơ cháy nổ cao do tập trung đông người, máy móc hoạt động liên tục, sử dụng nhiều nguyên vật liệu dễ cháy (hóa chất, dầu mỡ, bụi vải, gỗ, giấy...), trong đó hệ thống điện không chỉ là “huyết mạch” vận hành máy móc mà còn tiềm ẩn nguy cơ cháy nổ hàng đầu. Một sự cố cháy nổ do chập điện xảy ra không chỉ gây thiệt hại nặng nề về tài sản, dây chuyền sản xuất mà còn đe dọa trực tiếp đến tính mạng người lao động và gây ô nhiễm môi trường. Do đó, công tác phòng chống cháy nổ (PCCN) luôn phải được đặt lên hàng đầu, coi là nhiệm vụ trọng tâm và thường xuyên tại mọi cơ sở sản xuất.



EVNHANOI thường xuyên tuyên truyền về sử dụng điện an toàn và phòng chống cháy nổ tới các cơ sở sản xuất, kinh doanh

EVNHANOI luôn sẵn sàng hỗ trợ tư vấn kỹ thuật, hướng dẫn giải pháp an toàn cho từng cơ sở cụ thể. Không những vậy, EVNHANOI còn tăng cường phối hợp với chính quyền địa phương, lực lượng Cảnh sát PCCC để kiểm tra, đánh giá các khu vực sản xuất tiềm ẩn nguy cơ, nhất là các khu nhà xưởng xen kẽ trong khu dân cư, kho hàng gần chợ hoặc các cụm

công nghiệp không có hệ thống bảo vệ độc lập. Nhưng ý thức hành động phải bắt đầu từ chính doanh nghiệp. Một quyết định đúng hôm nay có thể là hành động cứu cả nhà xưởng khỏi thảm họa ngày mai.

An toàn điện trong sản xuất không chỉ là trách nhiệm của EVNHANOI, mà là sự chung tay của

mỗi doanh nghiệp, mỗi người lao động. Hãy là người sử dụng điện thông minh và cảnh giác. Liên hệ ngay với EVNHANOI qua Tổng đài 19001288, Website evnhanoi.vn hoặc Fanpage để được tư vấn, hỗ trợ các giải pháp an toàn điện - PCCN tối ưu cho cơ sở của bạn. Cùng hành động vì một Thủ đô sản xuất an toàn và phát triển bền vững.

EVNGENCO3 ĐẢM BẢO MÔI TRƯỜNG SẢN XUẤT ĐIỆN, HƯỚNG TỚI GIẢM PHÁT THẢI KHÍ NHÀ KÍNH

Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) hiện đang quản lý các nhà máy nhiệt điện khí Phú Mỹ, Bà Rịa, Phú Mỹ 2.2 và Phú Mỹ 3; các nhà máy điện than như Vĩnh Tân 2, Mông Dương 1, Ninh Bình với tổng công suất lắp đặt hơn 5600MW. Nhận thức được tầm quan trọng của việc bảo vệ môi trường trong sản xuất điện và phát triển đầu tư các dự án nguồn điện mới, EVNGENCO3 xem đây là mục tiêu hàng đầu để đảm bảo sự phát triển bền vững của Tổng Công ty đồng thời góp phần giữ vững an ninh năng lượng Quốc gia.



Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân tích cực trồng nhiều cây xanh, phủ xanh nhà máy

Trong những năm qua, EVNGENCO3 luôn tuân thủ nghiêm, đầy đủ các quy định Luật Bảo vệ Môi trường, Luật Tài nguyên nước, các văn bản liên quan và những chỉ đạo, yêu cầu của các cơ quan chức năng, chính quyền địa phương về công tác bảo vệ môi trường, cam kết có những hành động quyết liệt đảm bảo môi trường làm việc và khu vực sản xuất cũng như xung quanh các nhà máy, đặc biệt là đối với các nhà máy điện than. Các nhà máy thường xuyên theo dõi, kiểm soát chặt chẽ các nguồn thải, giảm thiểu tối đa chất thải phát sinh tại nguồn, xử lý đạt yêu cầu và tái sử dụng triệt để các nguồn nước để phục vụ cho các mục đích phù hợp trong hoạt động sản xuất, nhằm tiết kiệm nguồn tài nguyên nước. Thực hiện quan trắc, kiểm tra, giám sát định kỳ và tự động, liên tục các thông số về khí thải, nước thải, nước làm mát và

môi trường xung quanh, đảm bảo các trị số phát thải đều trong giới hạn cho phép. Việc quản lý tro xỉ tại các bãi lưu giữ được kiểm soát tốt, đúng quy trình và các nhà máy đang thúc đẩy các giải pháp tiêu thụ tro, xỉ ổn định lâu dài.

Chấp hành nghiêm túc, đầy đủ các quy định pháp luật về bảo vệ môi trường và tài nguyên nước, đầu tư công nghệ môi trường hiện đại đảm bảo quy chuẩn

Các nhà máy điện thuộc EVNGENCO3 được trang bị đầy đủ các thiết bị xử lý, bảo vệ môi trường với công nghệ tiên tiến, hiện đại trên thế giới, đảm bảo đạt đầy đủ các tiêu chuẩn theo quy định của Nhà nước và được vận hành, theo dõi, giám sát liên tục theo đúng quy trình. Tổng Công ty thường xuyên nghiên cứu, cải tiến, nâng cấp thiết bị các biện pháp bảo vệ môi trường, để nâng cao hiệu quả, kịp thời bảo dưỡng để hệ thống bảo

vệ môi trường hoạt động ổn định, liên tục. Cụ thể như:

- Xử lý khí thải: Sử dụng công nghệ khử NOx bằng phương pháp đốt phân tầng (Low NOx Burner) kiểm soát nhiệt độ buồng đốt, hệ thống SCR; công nghệ lọc bụi tĩnh điện (ESP), lọc bụi túi vải; công nghệ khử SO₂ bằng nước biển qua tháp hấp thụ (FGD), đốt kèm đá vôi với than trong buồng đốt; đảm bảo nồng độ bụi, NOx, SO₂ đạt QCVN 22:2009/ BTNMT. Các nhà máy Vĩnh Tân 2, Mông Dương 1 đã chuyển đổi dầu đốt kèm từ FO sang dầu DO, cải tiến nâng cấp hệ thống lọc bụi tĩnh điện ESP đưa vào vận hành ngay từ khi phát lệnh khởi động lò để giảm phát thải và giảm hiện tượng khói xám màu khi mới khởi động. Thực hiện quan trắc khí thải tự động liên tục (CEMS) để kiểm soát, tối ưu vận hành và minh bạch dữ liệu môi trường.

- Xử lý nước thải: Tái sử dụng nước tuần hoàn trong hệ thống làm mát, nước xả đáy lò hơi; xây dựng hệ thống xử lý nước thải sinh hoạt đạt QCVN 14:2008/ BTNMT, nước thải công nghiệp đạt QCVN 40:2011/ BTNMT trước khi xả thải.

- Xử lý chất thải rắn (tro xỉ): Lắp đặt hệ thống trộn ẩm xử lý xỉ đáy, tro bay giảm thiểu rò rỉ, phát tán bụi ra môi trường; áp dụng các công nghệ thu gom, vận chuyển kín nhằm hạn chế bụi, rò rỉ trong quá trình vận hành; quản lý, lưu giữ tro xỉ trên bãi theo đúng quy trình được phê duyệt, lu lèn, tưới nước giữ ẩm, phủ bạt,

phun vữa bề mặt để hạn chế phát tán bụi; lắp đặt dây chuyền phân tách tro xỉ tại bãi lưu giữ, tái sử dụng tro xỉ làm vật liệu san lấp, nguyên liệu sản xuất vật liệu xây dựng và trong công trình xây dựng, làm phụ gia sản xuất xi măng, bê tông, ...

Tăng cường giám sát, minh bạch thông số môi trường và đẩy mạnh tiêu thụ tro xỉ của các nhà máy nhiệt điện than

Hệ thống quan trắc môi trường tự động, camera giám sát mỗi nhà máy được lắp đặt đầy đủ và đảm bảo hoạt động ổn định, thông suốt, liên tục; thông số môi trường của các nhà máy được truyền dữ liệu trực tiếp về Sở Nông nghiệp và Môi trường địa phương; hệ thống quan trắc, giám sát tài nguyên nước, thông số nước mặt làm mát nhà máy nhiệt điện được truyền dữ liệu về Cục quản lý tài nguyên nước. Trong thời gian qua, kết quả quan trắc, giám sát tự động và định kỳ kiểm tra đối chứng các thông số về khí thải, nước thải, nước làm mát và môi trường xung quanh các nhà máy Vĩnh Tân 2, Mông Dương 1 của EVNGENCO3 đều nằm trong giới hạn cho phép. Bên cạnh đó, các nhà máy đều lắp đặt bảng điện tử hiển thị số liệu quan trắc môi trường online trước cổng nhà máy để công khai, minh bạch thông tin về công tác quản lý môi trường đến cộng đồng, người dân địa phương.

Tình hình tiêu thụ tro, xỉ của các NMNĐ than ngày càng tăng và đem lại những kết quả rất đáng phấn khởi. Nếu giai đoạn 2016 - 2020, tro xỉ tiêu thụ gặp nhiều khó khăn, thì trong giai đoạn 2021 - 2025, với việc hoàn thiện các chính sách, quy định, quy chuẩn, tiêu chuẩn... đã tạo điều kiện cho việc tiêu thụ tăng vượt bậc. Trong đó, đối với NMNĐ Mông Dương 1 tiêu thụ gần như toàn bộ khối lượng phát sinh, hiện nay với khối lượng lưu trữ trên bãi xỉ còn khoảng 0,56 triệu tấn đã đáp ứng quy định của Thủ tướng Chính phủ tại Quyết định số 452/QĐ-TTg ngày 12/4/2017 về đảm bảo dung tích chứa khả dụng của bãi xỉ đáp ứng trong 02 năm sản xuất trung bình; đồng thời đơn vị cũng đã duy



Người dân tham gia giám sát môi trường tại Bảng thông số điện tử Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân

trì hợp đồng tiêu thụ 03 năm với các đối tác, tiêu thụ 100% tro xỉ phát sinh trong sản xuất. Về phần NMNĐ Vĩnh Tân 2, khối lượng tro xỉ tiêu thụ liên tục tăng mạnh qua từng năm, theo đó, lượng tro xỉ vận chuyển lên để bãi xỉ lưu trữ là rất ít (tỷ lệ tiêu thụ: năm 2022 gần 122%, năm 2023 hơn 94%, năm 2024 hơn 104%, 6 tháng đầu năm 2025 hơn 104%). Song song đó, Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đã duy trì hợp đồng tiêu thụ 03 năm với đối tác, tiêu thụ 100% khối lượng tro xỉ phát sinh trong sản xuất, nhất là đã đưa dây chuyền phân tách tro xỉ trên bãi xỉ có công suất xử lý 700.000 m³/năm vào vận hành, đây là giải pháp căn cơ để tiêu thụ toàn bộ lượng tro xỉ lưu trữ trên bãi.

Phủ xanh nhà máy, sạch, đẹp như công viên

Với phương châm “nhà máy ở đâu, màu xanh ở đó”, từ khi đi vào hoạt động, các nhà máy không ngừng tăng cường diện tích phủ xanh, tối đa hóa mảng xanh tại các khu vực, tạo cảnh quan khuôn viên xanh, sạch, đẹp, qua đó thiết lập môi trường làm việc thân thiện, thoáng mát góp phần nâng cao hiệu quả công việc và năng suất lao động, đồng thời giúp

hấp thu khí nhà kính, hạn chế phát tán bụi ra môi trường xung quanh.

Hàng năm, các đơn vị tăng cường trồng thêm cây xanh, xây dựng vành đai cây xanh cách ly bảo vệ môi trường xung quanh nhà máy, khu vực chứa nhiên liệu than và khu vực bãi xỉ. Trung bình mỗi năm, trồng thêm được khoảng 1.000 cây xanh trong khuôn viên và dọc tuyến đường nội bộ của nhà máy, đường ra bãi xỉ, dọc các tuyến đê bao... Trong đó, chủ yếu là các loại cây phi lao, cây bàng, cây dương, cây dừa, hoa giấy, hoa ban... để phù hợp với điều kiện khí hậu, thổ nhưỡng, thời tiết khu vực.

Với hơn 20 ngàn cây xanh, 1000m² tiểu cảnh, thảm cỏ và vườn cây Công đoàn đã trồng được Nhà máy nhiệt điện Vĩnh Tân 2 được các đoàn tham quan, giám sát môi trường của địa phương đánh giá như là công viên xanh – sạch – đẹp. Ngoài ra, Công ty Nhiệt điện Mông Dương còn hướng ứng phong trào trồng rừng cây gỗ lớn, cây bản địa và hướng ứng thực hiện Đề án trồng một tỷ cây xanh của Thủ tướng Chính phủ trên địa bàn thành phố Cẩm Phả, phối hợp với chính quyền địa phương xã Hải Hòa trồng 610 cây lát tại khu vực

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

cuối kênh nước làm mát thuộc địa phận xã. Điều này đã góp phần tạo dựng hình ảnh và uy tín của Công ty với cộng đồng dân cư địa phương.

Đẩy mạnh ứng dụng công nghệ mới, các giải pháp kỹ thuật nhằm giảm phát thải tại các nhà máy nhiệt điện than hướng tới NetZero theo cam kết COP26

Trong bối cảnh Việt Nam cam kết đạt NetZero vào năm 2050 tại COP26, đồng thời với việc Chính phủ ban hành Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050 (Quy hoạch điện VIII và VIII điều chỉnh), nhiệt điện than đang đứng trước yêu cầu cấp bách phải giảm phát thải, nâng cao hiệu quả sử dụng tài nguyên và áp dụng các công nghệ sạch, phát triển bền vững. Tổng Công ty đã và đang đẩy mạnh nghiên cứu, đưa vào áp dụng các giải pháp giảm phát thải cho các nhà máy nhiệt điện than, cụ thể như: Tối ưu hóa hiệu suất lò hơi, tua-bin, để giảm suất tiêu hao than; tối ưu quá trình đốt cháy nhiên liệu, giảm phát thải CO₂; tăng cường kiểm soát chất lượng than đầu vào, giảm thiểu lượng khí nhà kính, thực hiện kiểm toán năng lượng...

EVNGENCO3 xây dựng lộ trình chuyển đổi nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện than gồm 3 giai đoạn. Giai đoạn 2025 – 2030, thực hiện chuyển đổi nhiên liệu sang sinh khối/amoniac với các nhà máy đã vận hành được 20 năm khi giá thành phù hợp. Giai đoạn 2030 – 2045, giảm dần tỷ trọng nhiệt điện than, tăng tỷ trọng năng lượng tái tạo và khí thiên nhiên LNG; áp dụng công nghệ đốt than và amoniac (NH₃) để giảm phát thải CO₂. Giai đoạn 2045 – 2050, chuyển đổi hoàn toàn các nhà máy nhiệt điện than sang sử dụng nhiên liệu không phát thải (hydrogen, amoniac xanh); dừng vận hành các tổ máy than không thể chuyển đổi công nghệ sử dụng nhiên liệu sạch để thay thế. Hoàn thành mục tiêu giảm phát thải ròng về “0” theo cam kết COP26.

Song song với các giải pháp công nghệ, EVNGENCO3 sẽ tiếp tục phát triển năng lượng sạch, xanh, năng lượng tái tạo; cải tiến quản lý, tối ưu vận hành để vừa đảm bảo an ninh năng lượng vừa đảm bảo môi trường sản xuất và hướng tới phát triển bền vững trong dài hạn theo định hướng của EVNGENCO3 đúng theo Quy hoạch điện VIII Điều chỉnh. Việc đẩy mạnh ứng dụng các công nghệ xử lý môi trường hiện đại để giảm phát thải tại các nhà máy nhiệt điện than của EVNGENCO3 sẽ giúp duy trì hoạt động của các nhà máy, đảm bảo tuân thủ nghiêm các quy định pháp luật về bảo vệ môi trường đồng thời góp phần quan trọng trong việc thực hiện đúng cam kết NetZero vào năm 2050 của Việt Nam.

Duy Trường



Toàn cảnh Nhà máy Nhiệt điện Mông Dương 1

Theo ghi nhận của Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC), trong tháng 6/2025, sản lượng điện thương phẩm tại 27 tỉnh, thành phố phía Bắc (không bao gồm Hà Nội) đạt 9,85 tỷ kWh – mức cao nhất trong các Tổng công ty phân phối thuộc EVN. Đặc biệt, ngày 02/6, sản lượng tiêu thụ điện lập kỷ lục với 373,6 triệu kWh trong một ngày, còn công suất đỉnh lần lượt đạt 17.400 MW vào lúc 13h15 và 18.084 MW vào lúc 22h00 – tăng tới 684 MW chỉ sau chưa đầy 9 tiếng. Các con số này cho thấy thời tiết nắng nóng gay gắt kéo dài đã tác động mạnh đến hành vi sử dụng điện của người dân. Việc học sinh, sinh viên nghỉ hè ở nhà cũng khiến thời gian sử dụng điều hòa, quạt, tủ lạnh kéo dài liên tục cả ngày lẫn đêm. Đáng lưu ý, khi chênh lệch nhiệt độ trong và ngoài nhà quá lớn, các thiết bị làm mát buộc phải vận hành với công suất cao hơn để duy trì hiệu quả, dẫn đến lượng điện tiêu thụ tăng vọt dù thời gian sử dụng không đổi. Chỉ một thay đổi nhỏ về nhiệt độ cài đặt điều hòa cũng có thể tạo ra khác biệt lớn trên hóa đơn tiền điện: Cài dưới 27°C, mức tiêu thụ có thể tăng thêm 1,5–2% cho mỗi độ giảm. Bên cạnh đó, việc không bảo dưỡng thiết bị định kỳ hoặc sử dụng thiết bị cũ, kém hiệu suất cũng khiến điện năng bị tiêu hao nhiều hơn.

Để chủ động kiểm soát hóa đơn tiền điện và sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả trong mùa nắng nóng, EVNNPC khuyến cáo khách hàng điều chỉnh hành vi tiêu dùng điện hợp lý. Cụ thể: đặt điều hòa ở mức nhiệt độ từ 26–28°C, ưu tiên chế độ Sleep vào ban đêm, kết hợp sử dụng quạt và đóng kín cửa phòng để tránh thất thoát nhiệt; hạn chế sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện công suất lớn trong khung giờ cao điểm từ 13h00–15h00 và 20h00–23h00 hàng ngày; tắt các thiết bị khi không sử dụng,

EVNNPC: THÁNG 6 GHI NHẬN MỨC TIÊU THỤ ĐIỆN TĂNG CAO CẢNH BÁO TỪ THỜI TIẾT CỰC ĐOAN VÀ THÓI QUEN SỬ DỤNG ĐIỆN

Tháng 6 hàng năm thường là cao điểm của mùa nắng nóng, và năm nay, khu vực miền Bắc đã phải trải qua 3 đợt nắng nóng gay gắt, kéo dài trên diện rộng với nền nhiệt có thời điểm lên tới trên 40°C. Điều kiện thời tiết cực đoan không chỉ gây ảnh hưởng lớn đến đời sống sinh hoạt mà còn khiến nhu cầu sử dụng điện, đặc biệt là điện sinh hoạt, tăng cao đột biến - dẫn tới hóa đơn tiền điện của nhiều hộ gia đình tăng mạnh, gây ra những băn khoăn trong dư luận.



Sản lượng điện thương phẩm toàn EVNNPC tăng cao trong tháng 6

chỉ là giải pháp hiệu quả nhằm giảm chi phí điện sinh hoạt, mà còn góp phần thực hiện mục tiêu phát triển năng lượng tái tạo và đạt mức phát thải ròng bằng "0" vào năm 2050 theo định hướng của Chính phủ.

EVNNPC luôn mong muốn nhận được sự đồng hành, chia sẻ và thấu hiểu của quý khách hàng trong việc sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả - vì lợi ích của mỗi gia đình, vì an ninh năng lượng quốc gia và sự phát triển bền vững. Mọi thắc mắc cần hỗ trợ, khách hàng vui lòng liên hệ Tổng đài Chăm sóc khách hàng EVNNPC: 1900 6769 (phục vụ 24/7).

Phương Anh

tận dụng ánh sáng tự nhiên vào ban ngày và lựa chọn các thiết bị có dán nhãn tiết kiệm năng lượng; thường xuyên kiểm tra, vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị điện - đặc biệt là điều hòa và tủ lạnh - để duy trì hiệu suất vận hành. Khách hàng cũng được khuyến khích theo dõi chỉ số điện năng hàng ngày qua ứng dụng CSKH EVNNPC hoặc website <https://cskh.npc.com.vn>, đồng thời sử dụng công cụ tính hóa đơn trực tuyến hoặc đặt ngưỡng cảnh báo để kịp thời điều chỉnh mức tiêu thụ điện.

Về lâu dài, EVNNPC khuyến khích các hộ gia đình, cơ sở kinh doanh có điều kiện phù hợp nghiên cứu lắp đặt hệ thống điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ. Đây không



Sử dụng điều hòa hợp lý và đúng cách là một trong những giải pháp tiết kiệm điện hiệu quả trong mùa nắng nóng

EVNFINANCE TIẾP TỤC GIỮ VỮNG XẾP HẠNG TÍN NHIỆM

Trong báo cáo đánh giá xếp hạng tín nhiệm thường niên năm 2025, Tổ chức xếp hạng tín nhiệm toàn cầu Moody's Ratings tiếp tục giữ nguyên mức Corporate Family Rating (CFR) dài hạn ở mức B2 - triển vọng ổn định đối với Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực (EVNFinance). Đây là năm thứ 5 liên tiếp, EVNFinance giữ vững vị trí trong bảng xếp hạng uy tín này.

Với việc giữ vững mức xếp hạng trong suốt 5 năm qua, EVNFinance không chỉ khẳng định năng lực tài chính vững vàng mà còn thể hiện cam kết phát triển bền vững trong hệ sinh thái tài chính quốc gia. Đây cũng là bước đệm quan trọng giúp công ty mở rộng hợp tác quốc tế, thu hút vốn đầu tư dài hạn và nâng cao uy tín trên thị trường tài chính khu vực.

Theo phân tích từ Moody's, việc giữ nguyên mức xếp hạng cùng triển vọng ổn định cho thấy năng lực vốn hóa của EVNFinance cao hơn mức trung bình ngành, một yếu tố then chốt giúp doanh nghiệp này duy trì khả năng chống chịu trước rủi ro hệ thống. Cụ thể, chỉ số vốn chủ sở hữu hình (TCE) trên tổng tài sản hữu hình bình quân (TMA) đạt 15,1% vào cuối năm 2024, tuy có giảm nhẹ so với mức 17,1% của năm 2023, nhưng vẫn đủ mạnh để hỗ trợ tốc độ tăng trưởng tín dụng hiện tại và trong tương lai gần.

Không chỉ vậy, EVNFinance còn duy trì tỷ lệ nợ xấu (non-performing loans – NPL) ở mức rất thấp so với quy định chung. Tính đến cuối tháng 3/2025, tỷ lệ nợ xấu chỉ ở mức 1,7%, tăng nhẹ so với 1,3% cuối năm 2023, nhưng vẫn dưới ngưỡng an toàn 2% theo quy định của Ngân hàng Nhà nước Việt Nam. Đây là kết quả của chiến lược tăng trưởng thận trọng, có kiểm soát, cho thấy khả năng quản trị rủi ro tín dụng hiệu quả trong nhiều năm qua.

Trong vài năm trở lại đây, EVNFinance đã có bước tiến rõ nét về quy mô cho vay. Các khách hàng mục tiêu của công ty chủ yếu là doanh nghiệp và tổ chức kinh tế lớn thuộc nhiều lĩnh vực trọng yếu như điện



lực, xây dựng, bán buôn – bán lẻ, bất động sản, dịch vụ lưu trú và các ngành dịch vụ tiêu dùng khác. Nhờ định vị đúng phân khúc khách hàng, EVNFinance không chỉ mở rộng được danh mục tín dụng mà còn đảm bảo hiệu quả sinh lời và an toàn hệ thống.

Bên cạnh đó, công ty tiếp tục duy trì thanh khoản vững chắc với tài sản có tính thanh khoản chiếm khoảng 12% tổng tài sản tính đến cuối tháng 12/2024. Điều này đặc biệt quan trọng trong bối cảnh thị trường tài chính toàn cầu có nhiều biến động, giúp công ty đảm bảo khả năng đáp ứng các nghĩa vụ tài chính ngắn hạn và giữ được niềm tin từ nhà đầu tư.

EVNFinance, giống như phần lớn các công ty tài chính khác, huy động vốn chủ yếu từ tổ chức thông qua chứng chỉ tiền gửi, các khoản vay dài hạn từ định chế tài chính phát triển và kênh liên ngân hàng (bao gồm cả VND và USD). Cấu trúc vốn này giúp EVNFinance đảm bảo chi phí vốn cạnh

tranh đồng thời duy trì được tính ổn định trong nguồn lực tài chính.

Theo đánh giá từ Moody's, xếp hạng tín nhiệm của EVNFinance có thể được nâng lên nếu công ty duy trì được chất lượng tài sản ổn định trong thời gian dài và tiếp tục kiểm soát tốc độ tăng trưởng tín dụng một cách thận trọng. Đặc biệt, nếu tỷ lệ TCE/TMA duy trì trên mức 15% trong dài hạn, cùng với việc kiểm soát rủi ro tín dụng hiệu quả, khả năng được nâng hạng trong tương lai là hoàn toàn khả thi.

Với việc giữ vững mức xếp hạng trong suốt 5 năm qua, EVNFinance không chỉ khẳng định năng lực tài chính vững vàng mà còn thể hiện cam kết phát triển bền vững trong hệ sinh thái tài chính quốc gia. Đây cũng là bước đệm quan trọng giúp công ty mở rộng hợp tác quốc tế, thu hút vốn đầu tư dài hạn và nâng cao uy tín trên thị trường tài chính khu vực.

H.Linh

HÀ NỘI NẮNG ĐỈNH ĐIỂM, NGƯỜI LÍNH TRUYỀN TẢI ĐIỆN “GỒNG MÌNH” GIỮ DÒNG ĐIỆN AN TOÀN

Không chỉ là vận hành viên, họ là người giữ mạch sống cho Thủ đô

Những ngày đầu tháng 7/2025, nhất là ngày 9/7/2025 Hà Nội và các tỉnh khu vực lân cận chịu một đợt nắng nóng kỷ lục, công suất điện tiêu thụ qua lưới truyền tải cao gần gấp đôi ngày thường. Trên địa bàn trải rộng với gần 1000 km đường dây và 11 trạm biến áp (TBA), trách nhiệm đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục cho Thủ đô và các tỉnh lân cận những ngày nắng nóng đỉnh điểm đè nặng lên đôi vai những người “Lính Truyền tải điện Hà Nội”.

Theo thống kê từ Đội Truyền tải điện Hà Nội – Công ty Truyền tải điện 1, sản lượng điện truyền tải tại các khu vực nội thành đã tăng chóng mặt trong hai ngày cao điểm 8 và 9/7. Cụ thể, tổng công suất qua các MBA lúc 13h ngày 9/7 đạt 5.646 MW, tăng 2.030 MW so với thời điểm 14h ngày 2/7. Riêng các trạm như Thường Tín, Đông Anh, Chèm ghi nhận mức tăng mạnh: Thường Tín từ 1.091 MW lên 1.629 MW, Đông Anh tăng từ 957 MW lên 1.317 MW, Chèm tăng từ 397 MW lên 633 MW.

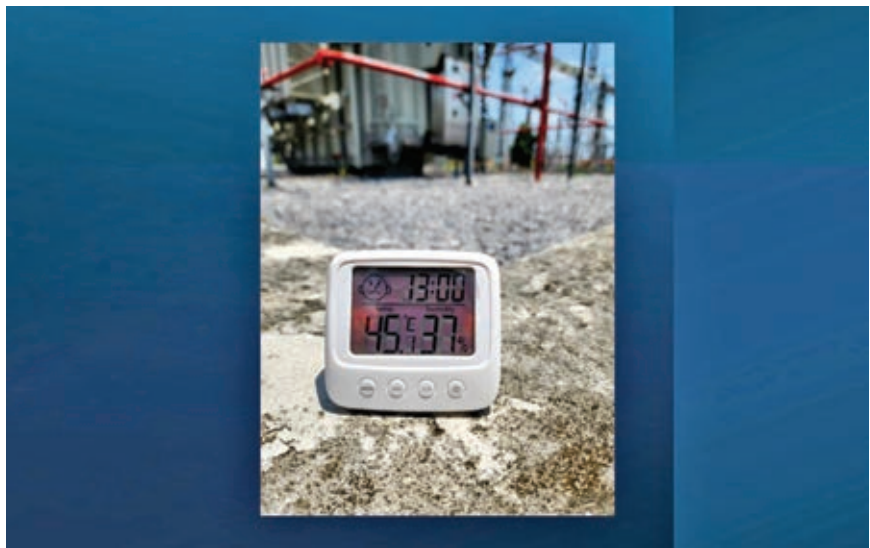
Trong bối cảnh ấy, mỗi người lính truyền tải không chỉ đang đảm đương một công việc kỹ thuật đơn thuần – họ giữ vững nhịp sống của cả một thành phố, gìn giữ an toàn cho hàng triệu người dân, bệnh viện, trường học, nhà máy... giữa cái nóng thiêu đốt.

**“Giữ điện giữa tâm bão nhiệt”:
Những phút nghệt thở tại Tổ QLVH
TBA 220kV Chèm**

Trưa 9/7, chuỗi cảnh báo liên tục vang lên tại Trạm biến áp 220kV Chèm khi nhiệt độ MBA AT2 tăng đến 95°C, chỉ còn 5 độ nữa là máy sẽ



Những phút QLVH căng thẳng - Kiểm tra, soi phát nhiệt, thiết bị ngoài trời tại TBA 500kV Tây Hà Nội



Nhiệt độ đo được tại sân thiết bị ngoài trời TBA 220kV Chèm lúc 13h ngày 9/7/2025

tự động cắt. Tình huống khẩn cấp có thể khiến cả khu vực Đông Anh, Sóc Sơn mất điện đột ngột – trong đó có nhiều khu công nghiệp trọng điểm phía Bắc Hà Nội.

Không để tình huống vượt khỏi tầm kiểm soát, kịp vận hành lập tức

triển khai phương án ứng phó nhanh: phun nước kỹ thuật trực tiếp làm mát MBA, một trong những biện pháp mạnh mẽ và táo bạo nhưng đầy hiệu quả. Sau 20 phút, tín hiệu cảnh báo được xóa bỏ – họ đã chiến thắng trong một cuộc đấu trí, đấu sức và đấu thời gian với thiên nhiên khắc nghiệt.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Anh Nguyễn Thành Oai, Tổ trưởng Tổ QLVH TBA 220kV Chèm, chia sẻ trong căng thẳng: “Nhiệt độ MBA vẫn tăng tới ngưỡng cảnh báo, điện thoại liên tục réo. Chỉ chậm vài phút thôi là lưới điện có thể bị sự cố lớn. Khi đó, chúng tôi chỉ có một suy nghĩ: giữ bằng được dòng điện, dù có phải căng mình trong lửa.”

Những phút vận hành căng thẳng tại Tổ TTLĐ Mai Động

Lúc 10h45' có tín hiệu dòng không cân bằng tụ 102 tăng cao $I_{kcb} = 600\text{mA}$, vượt ngưỡng cảnh báo đặt 400mA; Đội TTĐHN đã trao đổi cùng NSO xin tách tụ để kiểm tra đo đặc bình tụ; nhưng giữa lúc thời điểm nắng nóng kéo dài trong ngày 9/7, NSO lệnh cứ tiếp tục theo dõi sát sao trong vận hành, đến gần ngưỡng “trip” mới được thao tác, thời điểm lúc 15h, điện áp thanh cái C11, C12 chỉ còn điện áp 112,7kV, nếu tách tụ điện áp xuống còn xấp xỉ 110kV; ảnh hưởng điện áp thấp đến Hệ thống điện miền Bắc & TP Hà Nội, & lúc 0h ngày 10/7, tải xuống thấp mới tách ra kiểm tra sửa chữa.

Vận hành an toàn – mệnh lệnh thiêng liêng giữa mùa nắng đỉnh điểm

Giữa những đợt nắng như đổ lửa, công tác vận hành an toàn



Ông Vũ Sơn Hà - đội Phó đội TTĐ Hà Nội Trực tiếp kiểm tra, chỉ đạo xử lý sự cố tại TBA 220kV Mai Động

không chỉ là nhiệm vụ – đó là mệnh lệnh thiêng liêng đối với mỗi cán bộ kỹ thuật truyền tải. Từng thao tác, từng thông số đều phải được theo dõi sát sao. Các trạm trưởng trực chiến 24/24, tổ đội luôn trong trạng thái “sẵn sàng chiến đấu”.

Bởi chỉ một sơ suất nhỏ cũng có thể kéo theo hậu quả lớn: mất điện diện rộng, đình trệ sản xuất, ảnh hưởng đời sống hàng triệu người.

Nhưng với tinh thần “3 sẵn sàng” (sẵn thiết bị, sẵn nhân lực, sẵn phương án), những người lính truyền tải đã và đang làm tốt nhiệm vụ của mình – giữ cho lưới điện Thủ đô an toàn, ổn định, không gián đoạn.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) khuyến cáo: Mỗi người dân hãy là “người giữ điện” từ hành động nhỏ nhất. Trước nguy cơ nắng nóng còn kéo dài, EVN khuyến cáo khách hàng cần:

Sử dụng điện hợp lý, tiết kiệm và khoa học; Tránh sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện vào giờ cao điểm (11h30 – 15h30, 20h – 22h); Cài đặt điều hòa ở mức 26–27 độ kết hợp quạt gió.

Đó không chỉ là cách giảm chi phí mà còn là chia sẻ áp lực với ngành điện, tiếp thêm sức mạnh cho những người đang ngày đêm vận hành lưới điện trong âm thầm.

Người lính truyền tải điện – dấu không mang quân phục, không ra chiến trường – nhưng mỗi mùa nắng nóng là một mùa “ra trận”. Và từ mỗi cuộc chiến ấy, họ trưởng thành hơn, vững vàng hơn để bảo vệ mạch sống của thành phố này.



Trực vận hành, kiểm tra soi phát nhiệt tại TBA 500kV Đông Anh

Mạnh Hùng

PTC1: VƯỢT KHÓ, ĐẢM BẢO VẬN HÀNH AN TOÀN LƯỚI ĐIỆN TRONG 6 THÁNG ĐẦU NĂM, SẴN SÀNG HOÀNH THÀNH CÁC NHIỆM VỤ CUỐI NĂM 2025

Mạnh Hùng - Đại Nghĩa

Ngày 1/7/2025, tại Ninh Bình, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã tổ chức Hội nghị sơ kết công tác 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2025. Ông Nguyễn Phúc An, Giám đốc Công ty chủ trì Hội nghị. Một trong những nội dung quan trọng của Hội nghị là việc công bố các quyết định về tái cơ cấu, tinh gọn tổ chức bộ máy. Bên cạnh đó, Hội nghị đã tổng kết những kết quả đạt được trong bối cảnh nhiều thách thức và đề ra các giải pháp quyết liệt cho giai đoạn tới, với mục tiêu cao nhất là đảm bảo vận hành an toàn, ổn định lưới truyền tải điện huyết mạch của miền Bắc.



Ông Nguyễn Phúc An, Giám đốc Công ty chủ trì Hội nghị

Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và nỗ lực của toàn thể cán bộ công nhân viên (CBCNV), PTC1 đã cơ bản hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ được giao, đảm bảo vận hành an toàn, ổn định lưới truyền tải điện.

Cụ thể, sản lượng điện truyền tải 6 tháng đầu năm của PTC1 ước đạt 59,83 tỷ kWh, tăng 3,63% so với cùng kỳ năm 2024 và hoàn thành 46,32% kế hoạch năm (129,165 tỷ kWh). Một trong những điểm sáng của PTC1 trong 6 tháng qua là công tác giảm tổn thất điện năng. Lũy kế 6 tháng, chỉ tiêu tổn thất chung của Công ty là 1,93%, thấp hơn đáng kể so với kế

Tham dự hội nghị có ban Giám đốc; Chủ tịch Công đoàn, Kế toán Trưởng; Trưởng, Phó các phòng chức năng Công ty. Lãnh đạo các đơn vị trực thuộc.

Những kết quả nổi bật 6 tháng đầu năm

Báo cáo tại hội nghị cho thấy, trong 6 tháng đầu năm 2025, PTC1 đối mặt với nhiều thách thức từ tình hình thế giới bất ổn, trong nước có nhiều thay đổi và đặc biệt là diễn biến thời tiết cực đoan, với quý I lạnh sâu kéo dài và quý II nắng nóng đến sớm. Tuy nhiên, với sự chỉ đạo sát sao của



Ông Nguyễn Ngọc Khánh, Trưởng phòng Kế hoạch trình bày báo cáo SXKD 6 tháng đầu năm, phương hướng nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

hoạch năm (2,18%) và thấp hơn so với cùng kỳ năm 2024 (2,13%). Các chỉ tiêu tổn thất trên lưới 500kV và 220kV cũng đều thực hiện tốt hơn kế hoạch và cùng kỳ.

Công tác quản lý vận hành ghi nhận sự tiến bộ khi số vụ sự cố giảm mạnh. Toàn lưới điện của PTC1 chỉ xảy ra 11 vụ sự cố, giảm tới 17 vụ so với cùng kỳ năm 2024. Giảm chủ yếu do các sự cố sét đánh trên đường dây (-11 vụ) và sự cố thiết bị (-2 vụ). Các chỉ tiêu suất sự cố đều đạt so với kế hoạch.

Các chỉ tiêu quan trọng khác cũng đạt được những kết quả tích cực:

- **Công tác sửa chữa lớn (SCL):**

Lũy kế đến tháng 6/2025, Công ty đã thực hiện 326 hạng mục với giá trị 168,455 tỷ đồng, đạt 46,39% kế hoạch năm.

- **Công tác đầu tư xây dựng (ĐT XD):** Giá trị thực hiện đạt 148,675 tỷ đồng, tương đương 68,67% kế hoạch năm. Đã đóng điện/hoàn thành 6/23 dự án.

- **Năng suất lao động:** Ước đạt 24,86 triệu kWh/người, bằng 44,88% kế hoạch năm.

- **Chuyển đổi số và Khoa học công nghệ (KHCN):** Công ty đang đẩy nhanh tiến độ chuyển 11 trạm biến áp 220kV sang vận hành không người trực. Đồng thời, PTC1 tích cực nghiên cứu, thử nghiệm nhiều công nghệ mới như UAV bay tự động kiểm tra thiết bị, camera AI giám sát hành lang tuyến, hệ thống giám sát nhiệt độ trực tuyến...

Bên cạnh những kết quả đạt được, báo cáo cũng thẳng thắn nhìn nhận những khó khăn, thách thức như tình trạng đầy tải, quá tải cục bộ tại một số đường dây và máy biến áp trong giai đoạn nắng nóng, một số sự cố còn mang tính chất chủ quan, các thiết bị sau các công trình đầu tư còn nhiều tồn tại ảnh hưởng đến công tác quản lý vận hành.

Tập trung mọi nguồn lực hoàn thành nhiệm vụ 6 tháng cuối năm

Phát biểu chỉ đạo tại hội nghị, Giám đốc PTC1 Nguyễn Phúc An đã



Ông Nguyễn Anh Tú, Trưởng phòng Tổ chức và nhân sự PTC1 công bố các quyết định về việc sắp xếp lại cơ cấu tổ chức



Đại diện ban Giám đốc PTC1 trao huy hiệu của EVN cho các đ/c có đóng góp xuất sắc trong việc tham gia các công trình đường dây 500kV mạch 3

biểu dương những nỗ lực của tập thể CBCNV trong 6 tháng đầu năm. Đồng thời, ông cũng nhấn mạnh các nhiệm vụ trọng tâm trong 6 tháng cuối năm 2025, dự báo sẽ còn nhiều thách thức với nắng nóng cực đoan và mùa mưa bão phức tạp, tiềm ẩn nhiều rủi ro gây ảnh hưởng đến an toàn vận hành lưới điện. Trong bối cảnh đó, hơn bao giờ hết, toàn thể CBCNV của PTC1 được kêu gọi phát huy tinh thần đoàn kết, đồng lòng, chung sức, từ Ban lãnh đạo Công ty đến từng đơn vị, từng người lao động. Đây là thời điểm để siết chặt kỷ cương, kỷ luật vận hành, nâng cao tinh thần trách nhiệm và chủ động trong mọi công việc được giao.

Để đối mặt với những thách thức này và hoàn thành nhiệm vụ năm

2025, toàn Công ty sẽ tập trung mọi nỗ lực, thực hiện quyết liệt và hiệu quả các giải pháp đã đề ra, quyết tâm thực hiện thắng lợi các mục tiêu trọng tâm:

- **Đảm bảo vận hành an toàn, ổn định:** Tập trung mọi nguồn lực và phương tiện để vận hành an toàn hệ thống điện, đặc biệt là trục 500kV Bắc - Nam, trong cao điểm mùa khô và mùa mưa bão sắp tới. Quyết liệt thực hiện các giải pháp giảm sự cố, tuyệt đối không để xảy ra tai nạn và sự cố do nguyên nhân chủ quan.

- Hoàn thành các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh: Phấn đấu đạt sản lượng điện truyền tải trên 129,165 tỷ kWh và giữ tổn thất điện năng dưới 2,18%.

• **Đẩy mạnh tiến độ ĐTXD và SCL:** Tập trung tháo gỡ khó khăn, vướng mắc để hoàn thành kế hoạch năm với 375 hạng mục SCL và 59 dự án ĐTXD. Đặc biệt ưu tiên các dự án trọng điểm cấp điện cho miền Bắc.

• **Đẩy mạnh chuyển đổi số:** Hoàn thành kế hoạch chuyển 11 trạm biến áp 220kV sang thao tác xa. Tiếp tục ứng dụng mạnh mẽ KHCN, công nghệ mới vào quản lý vận hành để nâng cao năng suất lao động.

• **Phát triển nguồn nhân lực:** PTC1 xác định con người là yếu tố then chốt. Các giải pháp đào tạo sẽ được đổi mới, chuyển từ lấy người quản lý làm trung tâm sang lấy người lao động làm trung tâm. Công ty sẽ tiếp tục hoàn thiện chính sách tiền lương, phúc lợi để tạo động lực và thu hút nhân tài, đặc biệt cho các khu vực khó khăn, đồng thời xây dựng môi trường làm việc thân thiện, đoàn kết.

Hòa cùng với cả nước trong việc triển khai thực hiện tinh gọn bộ máy tổ chức do Đảng, chính phủ lãnh đạo, thực hiện Nghị quyết số 23/NQ-HĐTV ngày 17/6/2025 của EVNNPT về kế hoạch sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy quản lý, điều hành trong giai đoạn 1, PTC1 đã công bố các quyết định thành lập phòng Kế hoạch (được sáp nhập từ Phòng Kế hoạch và phòng Vật tư); phòng Điều độ Viễn thông và Công nghệ thông tin (được sáp nhập từ phòng Điều độ và phòng Viễn thông & Công nghệ thông tin); 11 Đội Truyền tải điện khu vực; 01 Đội sửa chữa, thí nghiệm điện 1. Sau khi thành lập, Hoạt động của các đơn vị vẫn đảm bảo nhiệm vụ chính trị của ngành điện, giữ vững hệ thống truyền tải điện an toàn, ổn định và liên tục, góp phần thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Ngoài ra, trong khuôn khổ của Hội nghị, Công ty Truyền tải điện 1 đã trang trọng trao tặng huy hiệu của EVN cho các đồng chí có đóng góp xuất sắc trong việc tham gia các công trình đường dây 500kV mạch 3. Đây là sự ghi nhận to lớn cho những nỗ lực không ngừng nghỉ, sự cống hiến thầm lặng của đội ngũ kỹ sư, công nhân đã ngày đêm bám sát công trường, vượt qua mọi khó khăn, thử thách để hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ. Mỗi chiếc huy hiệu không chỉ là niềm tự hào của cá nhân mà còn là biểu tượng của tinh thần đoàn kết, ý chí quyết tâm của tập thể PTC1, góp phần vào thành công chung của ngành điện lực Việt Nam.

Nhìn lại chặng đường 6 tháng đầu năm 2025, Công ty Truyền tải điện 1 đã vững vàng vượt qua nhiều thử thách, gặt hái được những kết quả đáng khích lệ trong công tác vận hành, đảm bảo an toàn lưới điện và phát triển các dự án trọng điểm. Đây là minh chứng rõ nét cho sự nỗ lực không ngừng nghỉ, tinh thần đoàn kết và bản lĩnh vững vàng của toàn thể CBCNV PTC1. Với những thành tựu đã đạt được làm nền tảng, cùng với sự chỉ đạo sát sao và quyết tâm cao độ, PTC1 hoàn toàn tự tin sẽ tiếp tục cố gắng, phát huy tối đa nội lực để hoàn thành xuất sắc mọi nhiệm vụ được giao trong 6 tháng cuối năm, đặc biệt là đảm bảo vận hành an toàn, ổn định hệ thống truyền tải điện, góp phần vào sự phát triển bền vững của ngành điện và đất nước.

Mạnh Hùng

CÔNG TY THỦY ĐIỆN BUỒN KUỐP DIỄN TẬP PHÒNG CHÁY CHỮA CHÁY

Mới đây, tại Nhà máy Thủy điện Buồn Kuốp, Công ty Thủy điện Buồn Kuốp phối hợp với Phòng Cảnh sát Phòng cháy chữa cháy và Cứu nạn cứu hộ (PCCC&CNCH) PC07 - Công an tỉnh Đắk Lắk tổ chức diễn tập phương án PCCC&CNCH năm 2025.

Lực lượng tham gia diễn tập gồm có Đội nghiệp vụ thuộc Phòng PC07, lực lượng PCCC cơ sở và hơn 60 CBCNV của 03 Nhà máy Thủy điện Buồn Kuốp, Buồn Tua Srah và Srêpốk 3.



Diễn tập phương án phòng cháy chữa cháy tại NMTĐ Buồn Kuốp

Tình huống giả định được đặt ra là có đám cháy xảy ra tại khu vực nhà điều hành NMTĐ Buồn Kuốp. Ngay sau khi có tín hiệu báo cháy, các lực lượng đã khẩn trương triển khai đội hình phối hợp xử lý, thực hiện các phương án di chuyển người, cứu nạn cứu hộ, ngăn ngừa cháy lan và tổ chức dập lửa theo quy trình.

Theo lệnh chỉ huy, các đơn vị huy động đầy đủ phương tiện gồm xe chữa cháy, xe cứu nạn cứu hộ, xe cứu thương, xe chở quân, máy nạp khí sạch, quạt thổi gió, máy bơm chữa cháy, các dụng cụ CNCH chuyên dụng... đến địa điểm sự cố, kịp thời thao tác vận hành công cụ, thiết bị PCCC, ứng phó, xử lý tình huống đảm bảo an toàn cho con người, thiết bị.

Đại diện lực lượng Công an tỉnh Đắk Lắk đánh giá cao tinh thần nghiêm túc, kỹ năng phối hợp và khả năng phản ứng nhanh, chuẩn xác của lực lượng PCCC cơ sở Công ty.

Hoạt động PCCC&CNCH là dịp để tuyên truyền, nâng cao nhận thức và thực hành kỹ năng phòng cháy, chữa cháy cho toàn thể CBCNV. Việc tổ chức bài bản, quy mô và đạt hiệu quả cao trong diễn tập cho thấy, Công ty Thủy điện Buồn Kuốp luôn đặt công tác phòng ngừa cháy nổ lên hàng đầu, với quan điểm "phòng cháy hơn chữa cháy", nhằm đảm bảo an toàn tuyệt đối cho người lao động và hệ thống vận hành.

H. Phương

EVNGENCO3 PHẦN ĐẦU HOÀN THÀNH KẾ HOẠCH NĂM 2025



Toàn cảnh Kỳ họp thường niên Đại hội đồng cổ đông năm 2025

Vừa qua, tại TP. Hồ Chí Minh, Tổng Công ty Phát điện 3 - CTCP (EVNGENCO3), mã chứng khoán PGV, tổ chức kỳ họp Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025.

Tham dự kỳ họp có Ông Đinh Thế Phức – Thành viên HĐQT Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), cùng đại diện các Ban của EVN. Về phía EVNGENCO3 có Ông Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng Quản trị; Ông Lê Văn Danh - Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc Tổng Công ty, các thành viên HĐQT, Ban Kiểm soát, các Phó Tổng Giám đốc, lãnh đạo các Ban chức năng, các đơn vị thành viên, công ty liên kết của Tổng Công ty và 76 cổ đông người được ủy quyền tham dự, đại diện cho 1.115.458.720 cổ phần có quyền biểu quyết, đạt 99,2871 % trên tổng số cổ phần.

Đại hội đồng cổ đông đã được nghe báo cáo kết quả Sản xuất kinh doanh - Đầu tư xây dựng - Tài chính năm 2024 và kế hoạch năm 2025;

Báo cáo Tài chính cho năm kết thúc ngày 31/12/2024 và phương án phân phối lợi nhuận năm 2024 của Tổng Công ty; Bổ sung chi tiết ngành nghề kinh doanh, sửa đổi, bổ sung Điều lệ của Tổng Công ty; Báo cáo kết quả hoạt động năm 2024 và kế hoạch hoạt động năm 2025 của HĐQT; Thông qua kế hoạch việc lựa chọn đơn vị kiểm toán BCTC giai đoạn 2026-2028...



Ông Lê Văn Danh – Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc EVNGENCO3 báo cáo tại Đại hội

Năm 2024, trong bối cảnh khó khăn chung của thế giới và Việt Nam, Tổng Công ty đã nỗ lực, giữ vững sản xuất kinh doanh. Tổng sản lượng điện Công ty mẹ là 23,358 tỷ kWh, đạt 92,14% kế hoạch ĐHCĐ, tổng doanh thu đạt 39.678 tỷ đồng, hoàn thành 98,3% kế hoạch, lợi nhuận trước thuế không bao gồm chênh lệch tỷ giá là 528 tỷ đồng.

Các nhà máy vận hành tin cậy, ổn định, đáp ứng tốt huy động của Hệ thống điện. Tổng Công ty tiếp tục thực hiện đồng bộ các nhóm giải pháp để nâng cao hiệu quả SXĐ, trong đó mục tiêu giảm suất hao nhiệt các NMTĐ than về giá trị PPA trong năm 2025. EVNGENCO3 hoàn thành 09 công trình sửa chữa lớn các tổ máy và nhiều công trình phụ khác; triển khai hợp đồng quản lý vận hành và bảo dưỡng, sửa chữa NMTĐ Phú Mỹ 3 và Phú Mỹ 2.2 theo đúng chỉ đạo của EVN. Các nhà máy điện của Tổng Công ty luôn đảm bảo tuân thủ nghiêm các quy định về công tác bảo vệ môi trường, các chỉ số quan trắc đều trong giới hạn tiêu chuẩn, quản lý tốt các bãi xỉ và đẩy mạnh tiêu thụ tro, xỉ.



Ông Đinh Thế Phúc – Thành viên HĐTV EVN phát biểu tại Đại hội

Tổng Công ty thực hiện tái cấu trúc một phần khoản vay dự án Nhà máy điện Mông Dương 1 (81,5 triệu USD) bằng vốn vay thương mại trong nước, góp phần tiết giảm chi phí tài chính. Năm 2024, EVNGENCO3 được vinh danh Top 20 Báo cáo thường niên tốt nhất - nhóm ngành phi tài chính tại Cuộc bình chọn Doanh nghiệp niêm yết, với sự tham gia của gần 600 doanh nghiệp. Ngày 31/12/2024, Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp đã ban hành Quyết định số 673/QĐ-UBQLV phê duyệt giá trị thực tế phần vốn nhà nước tại thời điểm chính thức chuyển thành công ty cổ phần của Công ty mẹ - Tổng Công ty Phát điện 3. Trên cơ sở đó, ngày 18/02/2025, Tổng Công ty Phát điện 3 đã ký Biên bản bàn giao doanh nghiệp cổ phần hóa sang công ty cổ phần, hoàn thành quá trình cổ phần hóa.

Tính đến hết ngày 31/5/2025, sản lượng điện công ty mẹ là 10,802 tỷ kWh, đạt 126,33% kế hoạch EVN giao trong 5 tháng đầu năm 2025. Dự kiến kế hoạch sản lượng điện trong năm 2025 của Công ty mẹ - EVNGENCO3 là 25,374 tỷ kWh. Tổng Công ty đã chủ động dự phòng đầy đủ nhiên liệu cho sản xuất, các tổ máy luôn sẵn sàng để đáp ứng tốt phương thức huy động của NSMO.

Phát biểu tại kỳ họp, Ông Đinh Thế Phúc – Thành viên HĐTV EVN đánh giá cao những kết quả EVNGENCO3 đã đạt được trong năm

2024, đặc biệt, việc nỗ lực, đồng hành cùng EVN đảm bảo phát điện cung ứng cho phát triển kinh tế - xã hội. Đồng thời, đề nghị Tổng Công ty luôn giữ vững công tác sản xuất điện, chủ động nguồn nhiên liệu than, khí, đảm bảo các tổ máy luôn sẵn sàng đáp ứng nhu cầu của Hệ thống, đẩy mạnh phát triển khoa học công nghệ, đầu tư các dự án năng lượng xanh, sạch.

Đại hội đã tiếp thu các ý kiến của Lãnh đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam, cổ đông lớn của PGV. Thay mặt Hội đồng quản trị, Ông Đinh



Ông Đinh Quốc Lâm – Chủ tịch HĐQT EVNGENCO3 phát biểu



Ông Đinh Thế Phúc – Thành viên HĐTV EVN và Ông Đinh Quốc Lâm – Chủ tịch HĐQT EVNGENCO3 tặng hoa chúc mừng Ông Hồ Anh Tuấn – Trưởng Ban Kế hoạch EVN, Thành viên HĐQT EVNGENCO3 và Ông Nguyễn Văn Đông – Chuyên viên Ban KTNB & GSTC EVN, Thành viên Ban kiểm soát Tổng Công ty.

Quốc Lâm – Chủ tịch HĐQT EVNGENCO3 cam kết sẽ nỗ lực cùng Ban điều hành hoàn thành tốt công tác sản xuất kinh doanh, bảo toàn và phát triển nguồn vốn của nhà đầu tư, lợi ích của các cổ đông, phát huy đổi mới, sáng tạo, đẩy mạnh ứng dụng công nghệ mới để Tổng Công ty phát triển bền vững và phấn đấu hoàn thành các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật, kế hoạch được ĐHĐCĐ giao.

ĐHĐCĐ đã thông qua kết quả bầu bổ sung thành viên Hội đồng Quản trị và thành viên Ban kiểm soát (Ông Hồ Anh Tuấn – Trưởng Ban Kế hoạch EVN làm Thành viên HĐQT EVNGENCO3 thay thế cho Ông Nguyễn Minh Khoa; Ông Nguyễn Văn Đông – Chuyên viên Ban KTNB & GSTC EVN làm Thành viên Ban kiểm soát thay thế cho Bà Vũ Hải Ngọc) cùng tất cả các nội dung được trình tại Đại hội với tỷ lệ 100% tổng số phiếu biểu quyết của cổ đông tham dự và biểu quyết.

Nhận thức rõ vai trò, nhiệm vụ trong công tác cung ứng điện, trong thời gian tới, EVNGENCO3 sẽ tiếp tục triển khai các phương án sản xuất tối ưu các nguồn điện hiện có, chủ động nguồn nhiên liệu đảm bảo đủ cho sản xuất, hướng tới dịch chuyển năng lượng sạch - xanh; trở thành đối tác tin cậy cung cấp dịch vụ vận hành và sửa chữa (O&M) các nhà máy điện, cũng như dịch vụ quản lý các dự án điện trong và ngoài ngành trong tương lai.

Tuấn Triều

EEMC - HOÀN THÀNH NGHIỆM THU XUẤT XƯỞNG MÁY BIẾN ÁP 70MVA - 132/33KV CHO THỊ TRƯỜNG AUSTRALIA

Vừa qua, Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh đã thực hiện thành công chương trình thử nghiệm xuất xưởng (FAT – Factory Acceptance Test) cho máy biến áp 70 MVA – 132/33 kV tại EEMC dưới sự chứng kiến và giám sát của các chuyên gia đến từ Australia.



Các chuyên gia của Australia trực tiếp kiểm tra máy biến áp 70 MVA

Đây là máy biến áp thuộc hợp đồng ký giữa EEMC và khách hàng PSD/Australia, là hợp đồng xuất khẩu máy biến áp đầu tiên sang thị trường này của EEMC. Quá trình nghiệm thu xuất xưởng đã được hai bên thực hiện nghiêm ngặt, khẩn trương. Khách hàng đã cử 07 chuyên gia kỹ thuật đến từ Australia trực tiếp tham gia, giám sát quá trình thử nghiệm trong 05 ngày; 18 hạng mục thử nghiệm được tiến hành nghiêm ngặt theo tiêu chuẩn quốc tế và yêu cầu riêng của điện lực Úc.



Máy biến áp 70 MVA-132/33 kV trong quá trình thử nghiệm tại Phòng thí nghiệm 500kV của EEMC

Máy biến áp 70 MVA – 132/33 kV là sản phẩm có cấp điện áp và nhiều yêu cầu kỹ thuật cao, khác biệt với thông thường đã được đội ngũ của EEMC thiết kế, chế tạo và thử nghiệm hoàn chỉnh.

Trong quá trình thử nghiệm, nghiệm thu, các chuyên gia của khách hàng đánh giá cao về tính thẩm mỹ cũng như chất lượng của máy biến áp và tin tưởng máy biến áp sẽ vận hành tốt tại Australia – nơi có yêu cầu kỹ thuật

cực kỳ khắt khe, đặc biệt về độ an toàn, khả năng chịu sét và vận hành trong môi trường nhiệt độ cao.

Sau khi nghiệm thu, máy biến áp sẽ được vận chuyển, lắp đặt cho dự án Clements Gap BESS Substation tại Nam Úc (South Australia – SA). Thành công bước đầu của dự án hứa hẹn EEMC sẽ có nhiều sản phẩm để chinh phục không chỉ thị trường Australia mà còn nhiều quốc gia khác.

Phượng Nguyễn

ĐẢM BẢO NGUỒN CUNG THAN

CHO CÁC NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN TRONG EVN 6 THÁNG CUỐI NĂM



EVN và TKV làm việc về cung cấp than cho sản xuất điện 6 tháng cuối năm 2025



Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải (giữa) phát biểu tại buổi làm việc

Ngày 11/7, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV) họp bàn về kế hoạch cung cấp than cho sản xuất điện 6 tháng cuối năm 2025.

Về phía EVN có ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng giám đốc EVN, chủ trì cuộc họp. Cùng dự có

lãnh đạo Ban Kỹ thuật và An toàn EVN, Ban Tài chính - Kế toán EVN.

Về phía TKV có ông Nguyễn Huy Nam - Phó Tổng giám đốc TKV và đại diện các Ban chuyên môn.

Hai bên đã thông tin về tình hình thực hiện hợp đồng cung cấp than giữa các nhà máy nhiệt điện trong EVN với TKV trong giai đoạn nửa đầu năm. Trong đó, các nhà máy nhiệt điện đảm bảo tồn kho than duy

trì liên tục trong suốt mùa khô năm 2025 và không thấp hơn mức quy định.

Để đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện trong nửa cuối năm 2025, EVN đã chỉ đạo các đơn vị quản lý các nhà máy nhiệt điện than trong EVN cập nhật thường xuyên kế hoạch cung cấp điện, thực hiện các giải pháp đảm bảo đủ nhiên liệu cho phát điện. Về than tồn kho của các nhà máy nhiệt điện, EVN chỉ đạo các nhà máy chủ động rà soát, lập phương án điều chỉnh lượng than tồn kho đảm bảo linh hoạt và phù hợp với điều kiện thực tế.

Thay mặt đoàn công tác của TKV, ông Nguyễn Huy Nam - Phó Tổng giám đốc TKV đánh giá cao sự hợp tác chặt chẽ giữa EVN và TKV trong thời gian qua. Ông Nguyễn Huy Nam cũng cho biết, với dự báo về tình hình thủy văn năm nay, dự kiến cuối năm TKV sẽ tồn kho khoảng 11 triệu tấn than. TKV mong muốn EVN tiếp tục cập nhật thông tin thường xuyên để kịp thời chuẩn bị các phương án cung cấp đầy đủ nhiên liệu phục vụ sản xuất điện cho các tháng còn lại của năm 2025 và kế hoạch năm 2026.

Ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng giám đốc EVN khẳng định, EVN sẽ tiếp tục phối hợp chặt chẽ với TKV trên cơ sở bám sát phương thức vận hành hệ thống điện quốc gia của NSMO (Bộ Công Thương). Lãnh đạo EVN cũng lưu ý về những bất thường có thể xảy ra do tính chất diễn biến nhanh của thiên tai, mưa lũ, do đó 2 bên cần chủ động các phương án để đảm bảo vận hành các NMNĐ hiệu quả trong mọi tình huống.

Linh Nga

ĐẢNG ỦY EVNGENCO2 GIÁM SÁT CHUYÊN ĐỀ TẠI ĐẢNG ỦY CÔNG TY THỦY ĐIỆN QUẢNG TRỊ

Đoàn công tác do đồng chí Nguyễn Đình Hải - Ủy viên Ban Thường vụ, Chủ nhiệm Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy EVNGENCO2 làm Trưởng đoàn. Tham gia Đoàn còn có đồng chí Bùi Trung Thành - Ủy viên Ủy ban Kiểm tra, Phó Chủ nhiệm Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy, Phó Trưởng đoàn cùng các đồng chí đại diện các Ban thuộc Đảng ủy Tổng công ty.

Về phía Đảng ủy TĐQT, tham gia đón tiếp và làm việc với đoàn công tác có đồng chí Nguyễn Thanh Hùng - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty; các đồng chí trong Ban Chấp hành Đảng bộ; Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy.

Tại buổi làm việc, Đảng ủy Công ty đã báo cáo toàn diện kết quả công tác lãnh đạo, chỉ đạo triển khai thực hiện Nghị quyết Đại hội Đảng bộ nhiệm kỳ 2025-2030. Tính đến thời điểm hiện tại, Đảng ủy Công ty đã ban hành đầy đủ hệ thống văn bản như: Quy chế làm việc, chương trình hành động, chương trình công tác toàn khóa, chương trình kiểm tra giám sát... Các nội dung trên đều

được thực hiện theo đúng hướng dẫn của Đảng ủy Tổng công ty và quy định của Đảng.

Đặc biệt, Đảng ủy đã kiện toàn các Ban Chỉ đạo về thực hiện Quy chế dân chủ cơ sở, phòng chống tham nhũng, lãng phí, tiêu cực và chuyển đổi số. Các Ban đã xây dựng chương trình hành động cụ thể, rõ ràng và đi vào thực tiễn hoạt động tại đơn vị. Công tác phát triển Đảng, nâng cao chất lượng sinh hoạt chi bộ, giữ gìn kỷ luật Đảng, xây dựng tổ chức Đảng trong sạch, vững mạnh cũng được thực hiện nghiêm túc, nền nếp. Trong công tác phòng, chống tham

nhũng, lãng phí, tiêu cực, Đảng ủy Công ty đã chỉ đạo triển khai đồng bộ các nội dung theo chỉ đạo của EVN và EVNGENCO2. Đơn vị chưa ghi nhận vụ việc nào liên quan đến tham nhũng, lãng phí; cán bộ, đảng viên chấp hành nghiêm kỷ luật, pháp luật, thể hiện tinh thần trách nhiệm cao.

Kết luận giám sát, đồng chí Nguyễn Đình Hải đánh giá cao Đảng ủy Công ty TĐQT trong việc triển khai nghiêm túc các nhiệm vụ sau Đại hội. Xây dựng, ban hành đầy đủ các Quy chế quản lý nội bộ của Đảng ủy, của UBKT Đảng ủy và đưa vào thực hiện. Bên cạnh đó, đồng chí yêu cầu Đảng ủy Công ty triển khai một số nhiệm vụ trọng tâm trong thời gian tới, như: Kiện toàn các chức danh còn khuyết; tổ chức quán triệt, cụ thể hóa chương trình hành động thực hiện Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Công ty Thủy điện Quảng Trị, nhiệm kỳ 2025 - 2030 đến toàn thể cán bộ, đảng viên, người lao động. Thay mặt Đảng ủy Công ty, đồng chí Nguyễn Thanh Hùng - Bí thư Đảng ủy Công ty đã tiếp thu các ý kiến của Đoàn giám sát và khẳng định sẽ tiếp tục chỉ đạo triển khai hiệu quả Nghị quyết Đại hội Đảng bộ nhiệm kỳ 2025 - 2030, đảm bảo hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu về công tác xây dựng Đảng cũng như nhiệm vụ sản xuất kinh doanh trong thời gian tới.

Hồng Hải



Đồng chí Nguyễn Đình Hải - Ủy viên Ban Thường vụ, Chủ nhiệm Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy EVNGENCO2 phát biểu tại buổi giám sát

ĐOÀN CÔNG TÁC BAN CHỈ ĐẠO ĐỀ ÁN “TUYÊN TRUYỀN VỀ CHỦ TRƯỞNG VÀ NHIỆM VỤ PHÁT TRIỂN ĐIỆN HẠT NHÂN” LÀM VIỆC VỚI EVN

Sáng 11/7, tại Hà Nội, đoàn công tác Ban Chỉ đạo Đề án “Tuyên truyền về chủ trương và nhiệm vụ phát triển điện hạt nhân” do đồng chí Huỳnh Thành Đạt - Ủy viên Trung ương Đảng, Phó Trưởng Ban Tuyên giáo và Dân vận Trung ương, Trưởng Ban Chỉ đạo Đề án làm Trưởng đoàn, đã có buổi làm việc với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN).



Đồng chí Huỳnh Thành Đạt, Phó Trưởng Ban Tuyên giáo và Dân vận Trung ương, Trưởng Ban Chỉ đạo Đề án phát biểu



Các đại biểu tham dự buổi làm việc giữa đoàn công tác Ban Chỉ đạo Đề án “Tuyên truyền về chủ trương và nhiệm vụ phát triển điện hạt nhân” và Tập đoàn Điện lực Việt Nam

Về phía Ban Chỉ đạo Đề án còn có các đồng chí: Lê Xuân Định - Thứ trưởng Bộ Khoa học và Công nghệ, Phó Trưởng Ban Chỉ đạo Đề án; Phan Việt Phong - Vụ trưởng Vụ Khoa học và Công nghệ (Ban Tuyên giáo và Dân vận Trung ương); các đồng chí Phó Vụ trưởng Vụ Khoa học và Công nghệ (Ban Tuyên giáo và Dân vận Trung ương); Phó Vụ trưởng, Phó Chánh Văn phòng Ban Chỉ đạo 35 Trung ương; Phó Vụ trưởng Vụ Báo chí - Xuất bản (Ban Tuyên giáo và Dân vận Trung ương); Phó Cục trưởng Cục Điện lực (Bộ Công Thương); Phó Viện trưởng Viện Năng lượng Nguyên tử Việt Nam, Phó Cục trưởng Cục An toàn bức xạ và hạt nhân, Giám đốc Trung tâm Nghiên cứu và Phát triển truyền thông khoa học và công nghệ (Bộ Khoa học và Công nghệ).

Về phía EVN có các đồng chí: Nguyễn Anh Tuấn - Tổng giám đốc EVN; Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng giám đốc EVN, Thành viên Ban Chỉ đạo Đề án; Lê Thành Chung - Trưởng ban Quản lý Đầu tư Xây dựng EVN; Trịnh Mai Phương - Trưởng ban Truyền thông và Văn hóa doanh nghiệp EVN; Nguyễn Tiến Thành - Giám đốc Ban QLDA Điện hạt nhân Ninh Thuận, cùng đại diện các Ban chuyên môn khác của EVN.

Buổi làm việc nhằm đánh giá kết quả công tác thông tin, tuyên truyền về điện hạt nhân của EVN trong 6 tháng đầu năm 2025, đồng thời trao đổi, thống nhất xây dựng chiến lược

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

truyền thông tổng thể, đồng bộ cho những tháng cuối năm 2025 và giai đoạn tiếp theo, đề xuất cơ chế phối hợp thông tin giữa Trung ương và địa phương trong triển khai chủ trương phát triển điện hạt nhân.

Đồng chí Huỳnh Thành Đạt đánh giá cao sự phối hợp chặt chẽ, hiệu quả của EVN – chủ đầu tư dự án Nhà máy Điện hạt nhân Ninh Thuận 1 – trong việc tuyên truyền, thông tin kịp thời, chính xác, góp phần củng cố niềm tin của cán bộ, đảng viên và Nhân dân với chủ trương lớn của Đảng, Nhà nước.

Trong thời gian tới, EVN cần tiếp tục phối hợp chặt chẽ cùng Ban Chỉ đạo để triển khai các nhiệm vụ trọng tâm như: xây dựng kế hoạch truyền thông toàn diện; tuyên truyền rõ ràng về tiến độ, công nghệ, sự an toàn; thực hiện tốt công tác liên quan đến đền bù, giải phóng mặt bằng và các vấn đề ảnh hưởng đến sinh kế, việc làm của Nhân dân vùng dự án; đào tạo đội ngũ truyền thông cơ sở; biên soạn tài liệu chuyên đề phù hợp từng nhóm đối tượng; đảm bảo báo cáo định kỳ và ứng dụng mạnh mẽ công nghệ số.

Tiếp những chỉ đạo, định hướng của đồng chí Huỳnh Thành Đạt và ý kiến của các thành viên đoàn công tác, lãnh đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam trân trọng cảm ơn sự hỗ trợ và đồng hành của Ban Tuyên giáo và Dân vận Trung ương, đồng thời cam kết phát huy tối đa vai trò, trách nhiệm của mình trong việc triển khai hiệu quả công tác, thông tin tuyên truyền về điện hạt nhân.

Ngọc Phạm

Trong bối cảnh ngành điện đang đối mặt với nhiều thách thức về cung cầu điện năng, biến đổi khí hậu và áp lực đầu tư phát triển hạ tầng, việc duy trì hoạt động sản xuất an toàn – hiệu quả – bền vững là mục tiêu xuyên suốt của các đơn vị trực thuộc EVNGENCO2. Ngày 9/7 vừa qua, Đoàn công tác của Tổng công ty Phát điện 2 đã có chuyến làm việc tại Công ty Thủy điện Sông Bung. Chuyến công tác nhằm đánh giá tình hình thực hiện kế hoạch năm 2025, kiểm tra hiện trường các nhà máy và lắng nghe, tháo gỡ những khó khăn, vướng mắc trong quá trình sản xuất và đầu tư xây dựng của đơn vị.



Quang cảnh buổi làm việc của Đoàn công tác EVNGENCO2 tại Khu nhà nghỉ ca trực vận hành, bảo dưỡng Nhà máy Thủy điện Sông Bung 2

Tại buổi làm việc, ông Nguyễn Thành Trung – Giám đốc Công ty Thủy điện Sông Bung – đã trình bày báo cáo tóm tắt kết quả sản xuất – kinh doanh 6 tháng đầu năm và kế hoạch triển khai 6 tháng cuối năm 2025. Báo cáo cũng nêu rõ kết quả đạt được cũng như những kiến nghị trong công tác sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng năm 2025 của đơn vị.



Ông Nguyễn Thành Trung – Giám đốc Công ty báo cáo kết quả SXKD 6 tháng đầu năm, kế hoạch 6 tháng cuối năm 2025 tại buổi làm việc

Đoàn công tác đã lắng nghe, trao đổi và đưa ra các hướng dẫn cụ thể để Công ty xử lý, tháo gỡ các khó khăn, tồn tại. Các ý kiến góp ý từ các Ban chuyên môn tập trung vào việc tăng cường công tác vận hành sản xuất của các Nhà máy, công tác đảm bảo an toàn công trình và tiếp tục nâng cao chất lượng công tác đầu tư xây dựng.

EVNGENCO2 THĂM VÀ LÀM VIỆC TẠI CÁC NHÀ MÁY THỦY ĐIỆN CỦA CÔNG TY THỦY ĐIỆN SÔNG BUNG



Ông Nguyễn Hữu Thịnh – Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc Tổng công ty Phát điện 2 phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc



Đoàn công tác trao đổi với nhân viên trực vận hành Nhà máy Thủy điện Sông Bung 2

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Nguyễn Hữu Thịnh – Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc Tổng công ty Phát điện 2 ghi nhận, đánh giá cao nỗ lực của tập thể Công ty Thủy điện Sông Bung trong việc đảm bảo vận hành an toàn, hoàn thành tốt các chỉ tiêu trong điều kiện còn nhiều thách thức. Ông nhấn mạnh: “Tập thể Thủy điện Sông Bung đã và đang thể hiện rõ tinh thần trách nhiệm, sự chủ

động, đoàn kết nội bộ và điều hành sản xuất linh hoạt trong bối cảnh còn nhiều khó khăn và đã đạt nhiều kết quả tốt. Tuy nhiên, không vì những kết quả bước đầu mà chúng ta được phép chủ quan. Công ty cần tiếp tục phát huy những thế mạnh sẵn có, đặc biệt là năng lực vận hành an toàn, hiệu quả, tinh thần ứng phó kịp thời với mọi tình huống. Đảm bảo an toàn tuyệt đối cho công trình và thực hiện

Ngày 09/7/2025, tại xã vùng biên giới La Ê, Nam Giang và Bến Giằng thành phố Đà Nẵng, Đoàn công tác của Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) do ông Nguyễn Hữu Thịnh – Thành viên Hội đồng Quản trị, Tổng Giám đốc Tổng công ty làm Trưởng đoàn, đã có buổi làm việc với Công ty Thủy điện Sông Bung về tình hình sản xuất, kinh doanh, đầu tư xây dựng năm 2025 và đi kiểm tra thực tế tại các hạng mục công trình trọng điểm Nhà máy Thủy điện Sông Bung 2 và Sông Bung 4.

tốt công tác PCCC, PCTT & TKCN và môi trường ...

Đoàn công tác đã tiến hành kiểm tra thực tế tại các hạng mục quan trọng của Nhà máy và Đập Thủy điện Sông Bung 2 và Sông Bung 4. Tại đây, Đoàn công tác đã trực tiếp thị sát, lắng nghe báo cáo của các tổ vận hành và nêu ra những giải pháp cụ thể nhằm nâng cao độ tin cậy của hệ thống thiết bị, an toàn đập và hồ chứa trong mùa mưa lũ năm 2025 sắp tới. Chuyển công tác của Đoàn lãnh đạo EVNGENCO2 thể hiện tinh thần đồng hành, lắng nghe và hỗ trợ kịp thời của Tổng công ty đối với các đơn vị thành viên. Những ý kiến chỉ đạo, góp ý từ Đoàn là nguồn động lực để Công ty Thủy điện Sông Bung tiếp tục phát huy nội lực, vượt qua khó khăn, đảm bảo vận hành an toàn – hiệu quả, góp phần thực hiện thắng lợi nhiệm vụ sản xuất – kinh doanh năm 2025, đóng góp vào sự phát triển bền vững của ngành Điện Việt Nam.

Ngọc My

CẢNH BÁO TÌNH TRẠNG LỢI DỤNG **THÔNG TIN SÁP NHẬP, ĐIỀU CHỈNH ĐỊA GIỚI HÀNH CHÍNH** **VÀ GIẢ MẠO NHÂN VIÊN ĐIỆN LỰC ĐỂ LỪA ĐẢO**

Thời gian gần đây, đã xuất hiện hiện tượng một số đối tượng xấu đã lợi dụng thông tin về việc các địa phương sáp nhập, điều chỉnh địa giới hành chính để thực hiện hành vi lừa đảo, giả danh nhân viên Điện lực yêu cầu khách hàng cung cấp thông tin cá nhân nhằm lừa đảo, chiếm đoạt tài sản của khách hàng.



đường link do đối tượng cung cấp để cập nhật thông tin thanh toán tiền điện theo địa chỉ mới sau khi điện lực thực hiện sáp nhập đơn vị.

Đồng thời yêu cầu cung cấp thông tin cá nhân, yêu cầu khách hàng nhấn tin, cài ứng dụng lạ, gọi trực tuyến có hình ảnh thông qua ứng dụng (video-call) để dễ dàng hướng dẫn; mục đích để lấy cắp thông tin cá nhân, tài khoản ngân hàng sau đó chiếm đoạt tiền trong tài khoản ngân hàng của khách hàng...

Để phòng tránh hiện tượng lừa đảo, EVN và các đơn vị Điện lực xin thông tin và khuyến cáo khách hàng như sau: EVN và các đơn vị Điện lực không yêu cầu khách hàng sử dụng điện cập nhật thông tin cá nhân hay truy cập vào đường link lạ qua điện thoại hoặc tin nhắn. Do đó, người dân và khách hàng tuyệt đối không cung cấp thông tin tài khoản, mật khẩu, mã OTP cho bất kỳ ai không rõ danh tính.

Nếu nhận được tin nhắn hoặc cuộc gọi nghi ngờ, khách hàng hãy liên hệ ngay Trung tâm Chăm sóc Khách hàng của các Tổng Công ty Điện lực (theo khu vực) hoặc báo cho cơ quan Công an gần nhất để xác minh thông tin. EVN và các đơn vị Điện lực rất mong các quý khách hàng sử dụng điện và người dân nâng cao cảnh giác, tránh để bị hại hoặc bị lợi dụng vào mục đích xấu.

BBT

Thủ đoạn lừa đảo phổ biến là các đối tượng giả danh nhân viên điện lực, gọi điện đến khách

hàng với nội dung liên quan đến việc Điện lực triển khai sáp nhập đơn vị, yêu cầu khách hàng truy cập vào

TRỢ THỦ ĐẮC LỰC GIÚP THEO DÕI, KIỂM SOÁT VÀ SỬ DỤNG ĐIỆN TIẾT KIỆM HIỆU QUẢ CỦA KHÁCH HÀNG THỦ ĐÔ

Hóa đơn tiền điện tháng 6 vừa qua khiến không ít hộ gia đình “giật mình”. Thực tế cho thấy, có hai nguyên nhân chính khiến chi phí điện tăng cao rõ rệt: Nhiệt độ ngoài trời liên tục ở mức 40-42°C suốt nhiều ngày và thói quen sinh hoạt thay đổi khi học sinh bước vào kỳ nghỉ hè. Trong bối cảnh đó, App EVNHANOI trở thành công cụ không thể thiếu để giúp khách hàng chủ động theo dõi, kiểm soát và sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả.

Trong điều kiện thời tiết nắng nóng cực đoan, các thiết bị làm mát như điều hòa, quạt, tủ lạnh gần như vận hành không nghỉ suốt ngày đêm. Cùng với đó, trẻ em ở nhà cả ngày, nhu cầu sử dụng điện kéo dài từ sáng sớm tới đêm khuya khiến tổng điện năng tiêu thụ tăng vượt mức bình thường.

Trong bối cảnh đó, App EVNHANOI trở thành “trợ thủ” đắc lực giúp người dân kiểm soát điện năng, quản lý chi tiêu và điều chỉnh hành vi sử dụng điện một cách khoa học. Thay vì bị động chờ hóa đơn cuối tháng, người dùng có thể theo dõi sản lượng điện hằng ngày, so sánh mức sử dụng theo từng kỳ, và phát hiện kịp thời những bất thường. Đặc biệt, tính năng đặt ngưỡng cảnh báo sẽ tự động gửi thông báo nếu mức tiêu thụ vượt ngưỡng cài đặt, giúp bạn chủ động “thắt chặt” ngay khi cần thiết.

Không chỉ kiểm soát tiêu thụ, App EVNHANOI thực chất là một trung tâm điều phối cá nhân hóa - nơi khách hàng có thể theo dõi, phân tích, thanh toán, phản ánh, nhận thông báo và tương tác với ngành điện ngay trên điện thoại. Những thứ tưởng như “phải đến nơi”, “phải gọi điện”, “phải đợi cả tiếng đồng hồ” giờ chỉ còn là vài cú chạm tay.

Ở khía cạnh thông tin, ứng dụng cũng đang làm tốt vai trò của một kênh truyền thông minh bạch và nhanh chóng. Những thông báo về lịch mất điện, giá bán điện,... được



Tải App EVNHANOI để trải nghiệm dịch vụ 24/7

gửi tới người dùng theo từng khu vực, giúp họ chủ động sắp xếp công việc, sinh hoạt mà không bị bất ngờ. Vào mùa hè, thời điểm tiêu thụ điện tăng mạnh, tính năng này càng phát huy tác dụng.

Ghi nhận từ thực tế, nhiều khách hàng cho biết App EVNHANOI đã giúp họ thay đổi đáng kể thói quen sử dụng điện. Anh Mai Ngọc Trịnh (phường Hoàng Mai, Hà Nội), từng có ác cảm không nhỏ với hóa đơn điện mỗi tháng. Không phải vì số tiền quá lớn, mà vì cảm giác bị động, không

thể biết mình đã dùng bao nhiêu, không rõ tháng này vì sao tăng, tháng kia lại giảm. Mỗi lần mất điện đột xuất, anh cũng chẳng biết do đâu, bao giờ có lại. “Tôi từng nghĩ dùng điện là chuyện mặc định. Bật là có, hết tháng thì trả tiền, chỉ có vậy”, anh chia sẻ. Nhưng rồi mọi thứ thay đổi từ khi anh cài App EVNHANOI.

Còn chị Lê Thị Kim Ngân (phường Yên Hòa, Hà Nội) thì việc cài App EVNHANOI giống như gắn thêm một công tơ điện nhỏ trong điện thoại. “Tôi từng không biết mình đã

dùng bao nhiêu cho đến khi hóa đơn về. Nhưng từ khi có app, mọi thứ rõ ràng lắm. Tôi đặt ngưỡng tiêu thụ theo mức chi tiêu mong muốn mỗi tháng. Đến gần mức đó, app báo liền.” Không còn chờ đến cuối tháng để bất ngờ với hóa đơn, chị Ngân nói giờ đây việc theo dõi điện giống như việc kiểm tra tài khoản ngân hàng “biết để điều chỉnh, để đỡ stress và đỡ bị động”. Với chị, sự tiện lợi này giúp cả gia đình hình thành thói quen tiết kiệm điện thật dễ dàng.

Điều đặc biệt đáng nói là giao diện App EVNHANOI không phức tạp. Được thiết kế tối giản, dễ thao tác, ứng dụng này phù hợp với mọi đối tượng, kể cả người lớn tuổi không rành công nghệ. Điều này giúp mở rộng khả năng tiếp cận đến cả những người ít sử dụng các nền tảng công nghệ cao. Bạn có thể dễ dàng tải app về điện thoại tại địa chỉ: <http://dl.evnhanoi.vn>.

Không phải ngẫu nhiên mà App EVNHANOI nhận được đánh giá tích cực từ cộng đồng thời gian qua. Trong bối cảnh EVNHANOI đang đẩy mạnh chuyển đổi số, ứng dụng này là minh chứng rõ ràng cho cách ngành điện đang tiến gần hơn đến người dân, không phải bằng thông báo giấy hay bảng giá treo cột điện, mà bằng nền tảng số hóa hiện đại, tương tác hai chiều và cá nhân hóa trải nghiệm.

Việc tiết kiệm điện không chỉ giúp giảm chi phí sinh hoạt mà còn góp phần bảo vệ tài nguyên năng lượng và giảm áp lực cho hệ thống điện Thủ đô trong mùa cao điểm. Với App EVNHANOI, việc theo dõi và tiết kiệm điện trở nên dễ dàng, minh bạch và chủ động hơn bao giờ hết là giải pháp công nghệ hữu ích mà mỗi gia đình nên cài đặt ngay trong mùa hè này.

Minh Thu

BÍ QUYẾT SỬ DỤNG LÒ VI SÓNG TIẾT KIỆM ĐIỆN, BẠN ĐÃ BIẾT?

Lò vi sóng ngày nay đã trở thành thiết bị tiện dụng được ưa chuộng nhờ sở hữu nhiều tính năng giúp việc nấu nướng dễ dàng và nhanh chóng hơn. Tuy nhiên nếu sử dụng sai cách có thể khiến tiêu tốn rất nhiều năng lượng điện. Cùng tìm hiểu một số cách sử dụng lò vi sóng giúp tiết kiệm điện năng nhé!



- 1.** Đặt lò vi sóng cao hơn nền nhà ít nhất 80 cm, cách tường 10 - 15 cm, cách trần ít nhất 40 cm để thông gió. Tuyệt đối không đặt lò vi sóng dưới đất, những nơi có độ ẩm cao, gần những vật liệu dễ cháy nổ hoặc nhiệt độ cao;
- 2.** Không nên dùng lò vi sóng trong phòng có bật điều hòa và không nên đặt gần các đồ điện khác. Nếu đặt gần, quá trình hoạt động của lò vi sóng sẽ ảnh hưởng đến chức năng hoạt động của các đồ điện này;
- 3.** Khi sử dụng, xếp thực phẩm trong lò theo vòng tròn, thực phẩm lớn và nhiều thì xếp phía ngoài để thực phẩm chín đều, nhanh, giúp giảm điện năng tiêu thụ;
- 4.** Thường xuyên vệ sinh lò vi sóng bằng cách cho một bát nước cốt chanh vào lò đun khoảng 5 - 7 phút. Ngắt nguồn điện trước khi làm vệ sinh lò;
- 5.** Không mở cửa lò vi sóng nhiều lần trong khi nấu. Khi đóng cửa lò, cần đảm bảo cửa lò khép chặt và kín;
- 6.** Rút phích cắm của lò vi sóng ra khỏi ổ điện khi không sử dụng để tránh hao tổn điện năng;
- 7.** Chọn mức công suất phù hợp với các món ăn khác nhau;
- 8.** Nấu và hâm thức ăn ở lò vi sóng theo đúng hướng dẫn sử dụng sản phẩm;
- 9.** Tùy thuộc vào từng loại lò, nếu cần rã đông thực phẩm, chọn chế độ “Defrost” hoặc “Rã đông”. Thực phẩm sẽ được làm mềm mà không bị nấu chín. Đối với việc hâm nóng thức ăn, chọn chế độ “Reheat” hoặc đặt thời gian nấu theo từng món cụ thể;
- 10.** Phải có dây tiếp đất cho lò vi sóng, tránh trường hợp khi lò bị nhiễm điện sẽ gây hiện tượng giật điện, mất an toàn trong sử dụng;
- 11.** Sau mỗi lần sử dụng, cần vệ sinh lò vi sóng để loại bỏ các vết bẩn và mùi khó chịu. Có thể lau khay và các bề mặt trong lò bằng khăn ẩm, dùng dung dịch vệ sinh chuyên dụng nếu cần.

NÂNG CAO HIỆU QUẢ ĐẦU TƯ THU THẬP DỮ LIỆU CÔNG TƠ TỪ XA QUA CHỨC NĂNG ĐỌC NHÓM CÔNG TƠ ĐIỆN TỬ

Trần Trọng Nghĩa

Ban Kinh doanh Tổng công ty Điện lực miền Nam

Trần Cao Cường

Phòng Đo xa Công ty Công nghệ thông tin Điện lực miền Nam

Tóm tắt:

Mô hình thu thập dữ liệu khách hàng trạm chuyên dùng hiện nay là mỗi công tơ điện tử được kết nối với một modem GPRS/3G. Tổng công ty Điện lực miền Nam có hơn 110 nghìn trạm biến áp chuyên dùng nên khối lượng đầu tư rất lớn. Qua mô hình hệ thống thu thập dữ liệu nhóm công tơ điện tử tại các trạm 110kV do Công ty Công nghệ thông tin điện lực miền Nam tự phát triển và vận hành, Tổng công ty Điện lực miền Nam giao Công ty Công nghệ thông tin điện lực miền Nam tiếp tục nghiên cứu triển khai mô hình trên áp dụng cho hệ thống đo đếm bán điện khách hàng trạm chuyên dùng, trong đó một modem GPRS/3G có thể thu thập đồng thời 6-8 công tơ với khoảng cách điểm kết nối modem xa nhất đến hơn 200m.

Từ khóa: Đọc nhóm công tơ điện tử bằng modem GPRS/3G

I. Khai thác tính năng multi-drop của công tơ điện tử kết hợp giải pháp lập trình phần mềm thu thập dữ liệu công tơ theo nhóm tại trạm 110kV

1. Quá trình nghiên cứu, phát triển:

Nghiên cứu ứng dụng công nghệ từ năm 2013, Công ty Công nghệ thông tin điện lực miền Nam (SPCIT) nghiên cứu công tơ Elster A1700 đang được sử dụng phổ biến để đo đếm điện năng tại các trạm 110kV, áp dụng tính năng đọc nhóm công tơ (multi-drop) qua các khối truyền thông RS232 hoặc RS485 như sau:

- Công tơ có khối truyền thông RS232:

+ Là khối truyền thông có thể tháo rời, hoạt động chế độ plug & play.

+ Các công tơ có thể kết nối khối truyền thông để truyền dữ liệu nhóm đến 10 công tơ.

- + Có khoảng truyền từ công tơ đến hệ thống đọc là 12 m.
- Công tơ có khối truyền thông RS485:
- + Là khối truyền thông có thể tháo rời, hoạt động chế độ plug & play.
- + Các công tơ có thể kết nối khối truyền thông để truyền dữ liệu nhóm đến 32 công tơ.
- + Có khoảng truyền từ công tơ đến hệ thống đọc là 1,2 km.



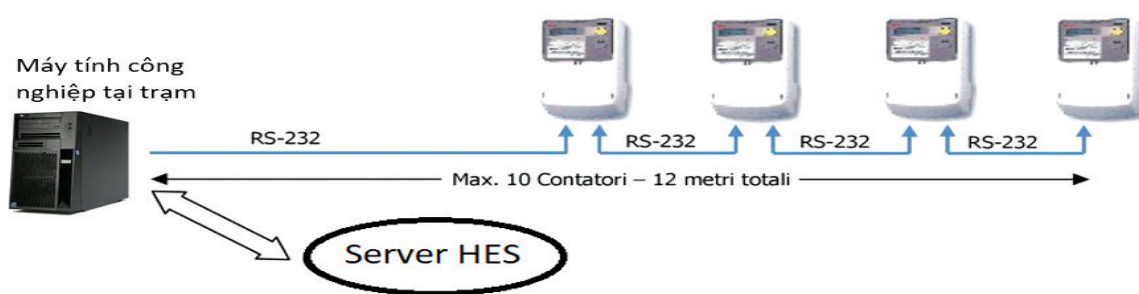
Module RS232



Module RS485

2. Mô hình multi-drop thu thập dữ liệu công tơ từ xa tại các trạm 110kV:

Triển khai hệ thống từ năm 2013, các công tơ A1700 được lắp chủ yếu các module RS232 được đấu nối chế độ multi-drop để thu thập dữ liệu từ xa như sau:



Điểm thuận lợi là các công tơ thường đặt gần nhau, trong cùng tủ công tơ, nằm trong phạm vi công trình của đơn vị điện lực, được che chắn, ít bị ảnh hưởng môi trường công cộng bên ngoài.

Khoảng cách từ công tơ gần nhất đến máy tính tại trạm đạt đến 150m, vượt hơn thông số kỹ thuật của nhà sản xuất công tơ. Các cán bộ chuyên trách tại SPCIT đã giải quyết các vấn đề phát sinh với khoảng cách truyền lớn, đảm bảo hệ thống thu thập đầy đủ dữ liệu, vận hành ổn định.

II. Nghiên cứu mở rộng tính năng multi-drop từ mô hình hệ thống đo đếm trạm 110kV sang hệ thống đo đếm bán điện khách hàng trạm chuyên dùng

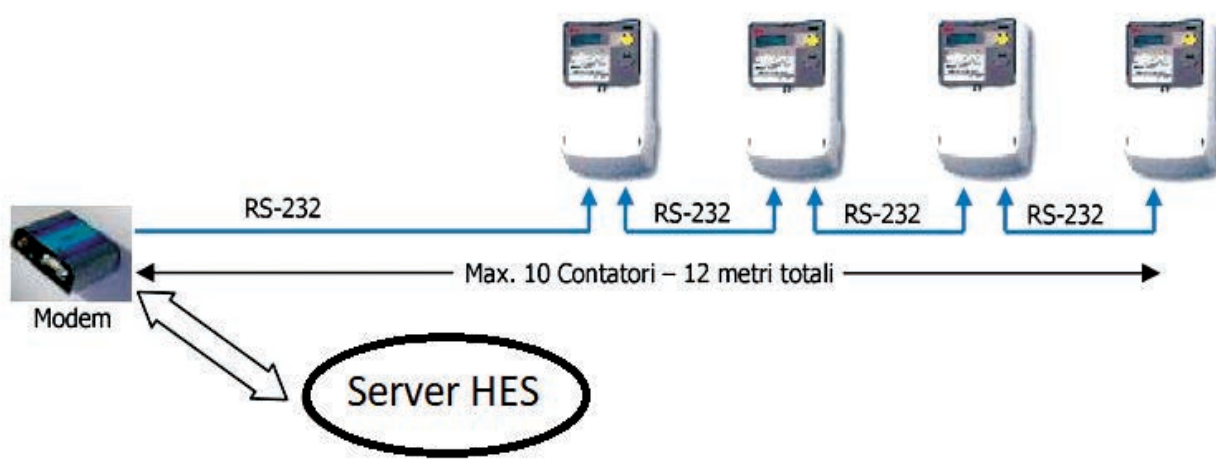
1. Tiền đề thúc đẩy nghiên cứu ứng dụng công nghệ:

Thực hiện nhiệm vụ EVN giao trang bị 100% cho trạm chuyên dùng, Tổng công ty Điện lực miền Nam gặp thách thức lớn trong việc lập kế hoạch và chuẩn bị nguồn lực đầu tư lớn và vận hành một hệ thống thu thập dữ liệu bằng modem GPRS/3G lớn nhất trong toàn Tập đoàn.

Đến năm 2019, Tổng công ty Điện lực miền Nam đã trang bị 97.500 modem GPRS để thu thập dữ liệu trạm công cộng và trạm chuyên dùng. Đây là hệ thống có quy mô lớn nhất trong toàn Tập đoàn và sẽ tiếp tục mở rộng đến 200.000 để đạt tỷ lệ 100% trang bị đo xa.

Hàng loạt khó khăn trong đầu tư, vận hành hệ thống đã thúc đẩy ý tưởng nghiên cứu mở rộng tính năng multi-drop từ mô hình hệ thống đo đếm trạm 110kV sang hệ thống đo đếm bán điện khách hàng trạm chuyên dùng cuối năm 2019.

Tham khảo tài liệu nhà sản xuất công tơ Elster (A1700 Communication), các công tơ A1700 được lắp các module RS232 hoặc RS485 và kết hợp modem GPRS/3G để thu thập dữ liệu từ xa, người dùng có thể kết nối các công tơ thành nhóm và dùng chung 01 thiết bị truyền thông để thu thập dữ liệu nhóm công tơ như sau:



2. Thử nghiệm giải pháp nghiên cứu:

a. Đối tượng thử nghiệm:

Sau hàng loạt thực nghiệm tại văn phòng, một thử nghiệm chính thức đã được triển khai tại Điện lực Đức Hòa vào đầu năm 2020 với kết quả rất khả quan. Khảo sát lựa chọn 03 khách hàng có 4 trạm thuộc khu công nghiệp tham gia:

Tên khách hàng	Mã điểm đo	ID công tơ
CÔNG TY CỔ PHẦN VẬT LIỆU XÂY DỰNG THẾ GIỚI NHÀ	PB06030013601001	16093515
CÔNG TY CỔ PHẦN PHÁT TRIỂN HẠ TẦNG VIỆT SƠN	PB06030018215001	16096908
CÔNG TY CỔ PHẦN SIAM BROTHERS VIỆT NAM (T1)	PB06030021980001	14139722
CÔNG TY CỔ PHẦN SIAM BROTHERS VIỆT NAM (T2)	PB06030031300001	17027021

b. Cáp kết nối công tơ trong mô hình multi-drop:

Để kết nối các công tơ qua cổng RS232 cần kéo cáp mạng LAN đặt ngoài trời có cáp chịu lực căng dây (dây treo) là loại dùng khá phổ biến trong mạng viễn thông.

Cấu trúc loại cáp sử dụng cáp mạng ngoài trời CAT5, hoặc CAT6 chống nhiễu, có đặc tính kỹ thuật cơ bản như sau:

- Dây dẫn kim loại: Dây đồng ủ mềm theo tiêu chuẩn ASTM B3, có độ tinh khiết lớn hơn 99,97%, đồng nhất, tiết diện tròn.

- Chất cách điện: cách điện solid polyethylene, theo tiêu chuẩn ASTM D1248 typeIII; class A; category 4.

- Xoắn đôi: Bước xoắn đôi <85 mm, hoặc theo yêu cầu của khách hàng. Hai sợi dây dẫn được xoắn cùng chiều, để đảm bảo tính kháng nhiễu sóng AM.

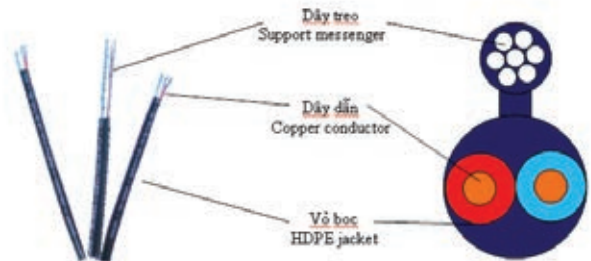
- Dây treo:

+ Ứng suất kéo đứt dây treo, min là 1.230 N/mm².

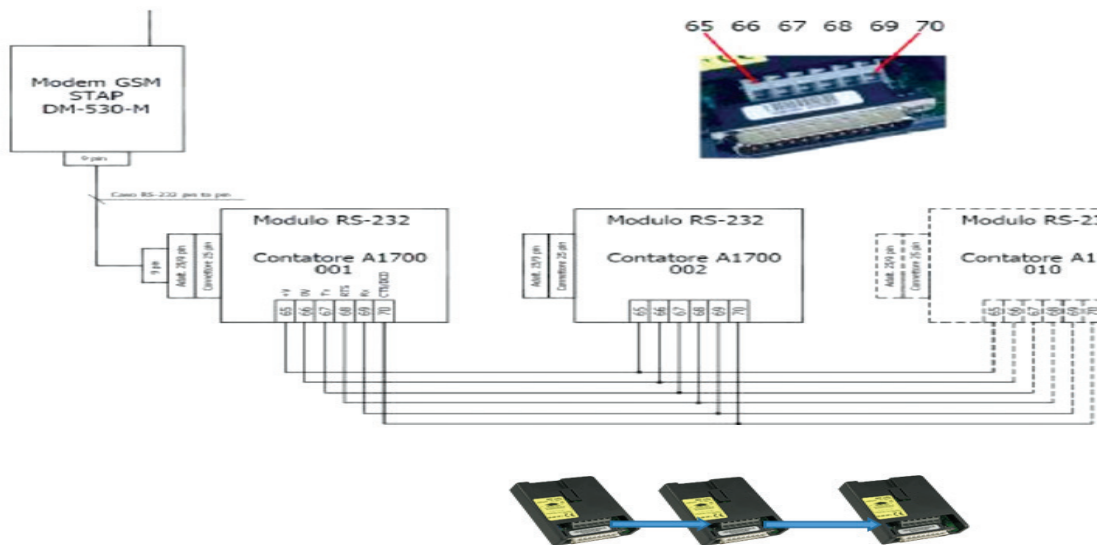
+ Độ giãn dài min 1,2%.

+ Lớp kẽm mạ phủ trên dây treo min 30 g/m².

- Vỏ bảo vệ dây: nhựa Polyethylene màu đen, tiêu chuẩn ASTM D1248 Type1, class C, category 4, grade E4, E5, J3 hoặc PVC màu đen, tiêu chuẩn T11-TM1-BS6746.



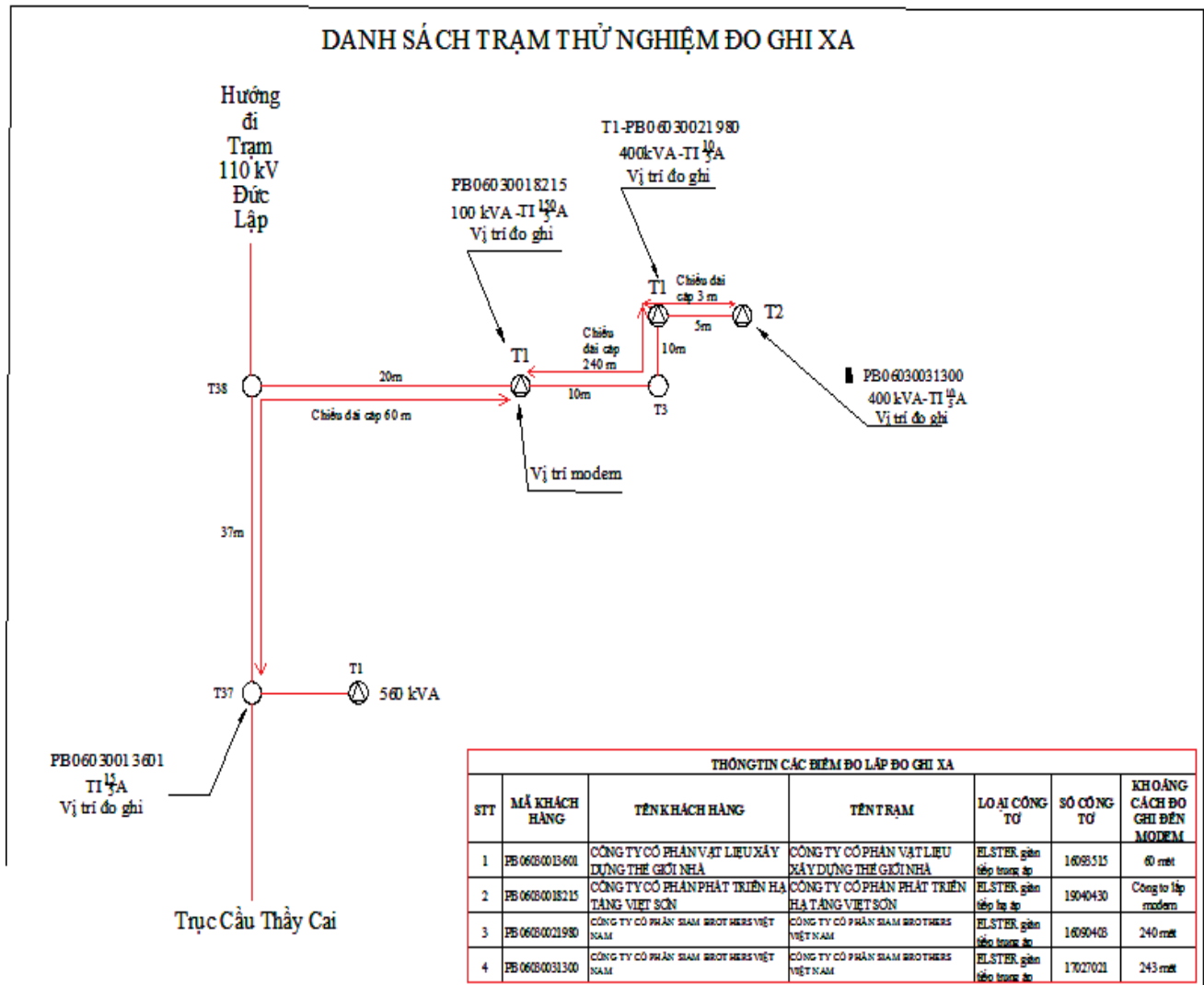
c. Sơ đồ đấu dây multi-drop công tơ A1700:



d. Phần mềm:

Phần mềm thu thập dữ liệu hiện hữu (một công tơ kết nối một modem) là phần mềm EVNHES. Phần mềm EVNHES chưa có tính năng đọc multi-drop. SPCIT xây dựng chương trình thu thập dữ liệu riêng, có tính năng đọc dữ liệu theo chế độ multi-drop. Core của chương trình là phần mềm PMU của nhà sản xuất công tơ Elster cung cấp cho Tổng công ty Điện lực miền Nam.

d. Sơ đồ lưới thử nghiệm:



Theo mô hình thí điểm, trạm gốc (trạm chủ - master) đặt modem là Trạm Việt Sơn. Trạm vệ tinh 1 (slave) là Trạm Thế giới nhà cách trạm gốc 57 m. Trạm vệ tinh 2 là Trạm Siam Brothers T1 cách trạm gốc 240 m. Trạm vệ tinh 3 là Trạm Siam Brothers T2 cách Trạm Siam Brothers T1 là 3 m và cách trạm gốc 243 m.

Các đơn vị thực hiện thi công kéo cáp, đấu nối công tơ, modem, thiết lập phần mềm đọc. SPCIT hoàn thành thiết lập chương trình giám sát nhóm công tơ trên Chương trình Phân tích dữ liệu đo đếm (MDAS) dùng chung của Tổng công ty.

e. Các vấn đề phát xử và giải pháp xử lý:

Với mô hình thử nghiệm, cách khoảng cách giữa điểm đo Master đến Slave đều trên khoảng cách 12m khuyến nghị của nhà sản xuất công tơ. Do đó, trong giai đoạn đầu, chất lượng thu thập dữ liệu chưa ổn định, đặc biệt thông số vận hành thường bị mất chu kỳ đọc, tỷ lệ chỉ đạt 6-70%, độ trễ một số thời điểm vượt trên 10 phút. Đối với dữ liệu biểu đồ phụ tải phải thực hiện đọc lại trường hợp dữ liệu ngày bị thiếu, tần suất từ 3-4 lần trong ngày. Dữ liệu ngày có ngày mất, tỷ lệ rớt kết nối cao, đến 30-40%

Để xử lý, SPCIT phối hợp đơn vị điện lực thực hiện các giải pháp:

- Hiệu chỉnh phần mềm đọc dữ liệu công tơ từ xa: SPCIT bổ sung tính năng cho phép đọc dữ liệu theo các bộ chỉ số riêng biệt giúp giảm thời gian đọc công tơ xuống còn 1-2 phút/công tơ/lần đọc. Đây là vấn đề cần nhiều thời gian xử lý trong quá trình thử nghiệm.

- Đổi nhà cung cấp SIM data do tại khu vực thí điểm thường xuyên bị lỗi kết nối. Sau khi chuyển đổi, chất lượng dịch vụ và tỷ lệ luôn đạt 100%.

- Xử lý giảm tiếp xúc module RS232 do số dây đầu multi-drop nhiều, gây cản.

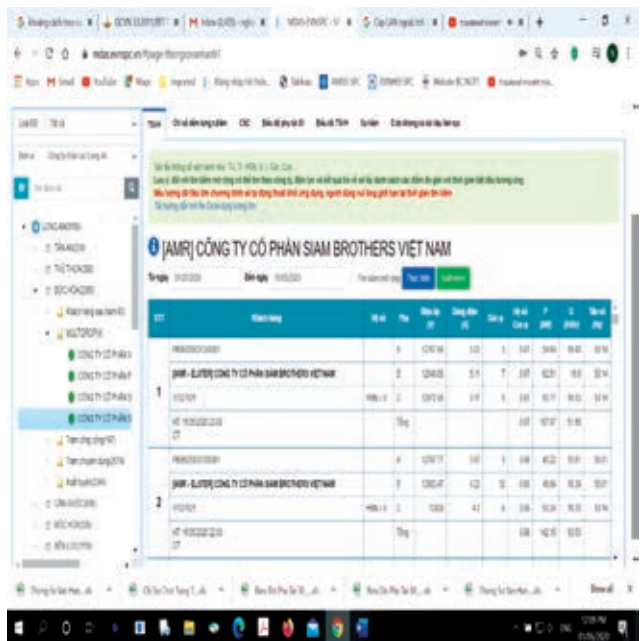
Ngoài việc dùng dây cáp để cố định modem với công tơ, SPCIT cũng từng bước phối hợp PCLA sử dụng giải pháp ốc vít cố định giữa modem và RS232 của công tơ khi triển khai thực tế để đảm bảo an toàn, thẩm mỹ.

Các đơn vị hoàn thành xử lý trong gần 3 tháng kể từ khi lắp đặt thiết bị.

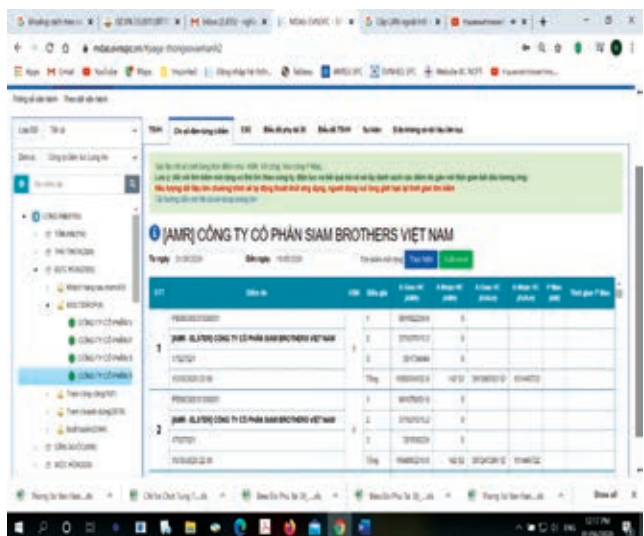
g. Kết quả thử nghiệm:

Hệ thống thử nghiệm đã thu thập được đầy đủ dữ liệu tương tự khi khai thác mô hình một modem một công tơ. Một số hình ảnh khai thác trên MDAS:

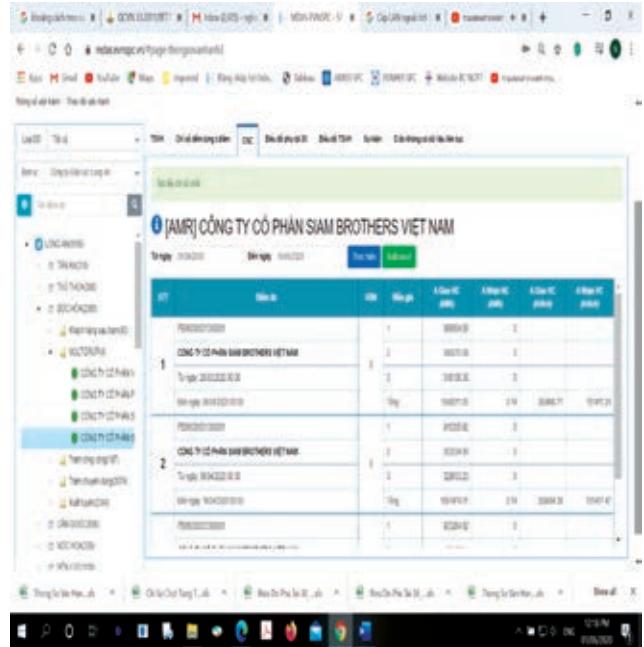
- Thông số vận hành ngày:



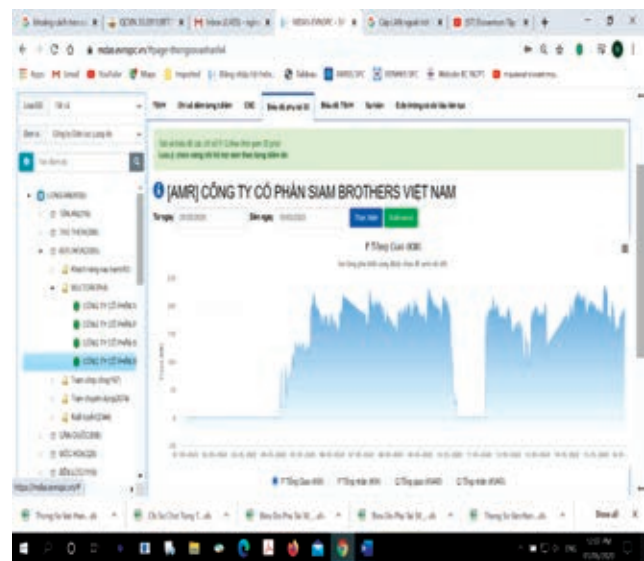
- Chỉ số điện năng từng thời điểm:



- Chỉ số chốt:



- Biểu đồ phụ tải:



III. Kết luận

Nghiên cứu đã mở ra khả năng ứng dụng chức năng multi-drop của công tơ điện tử kết hợp giải pháp phần mềm thu thập dữ liệu để triển khai thu thập nhóm công tơ có khoảng cách lớn. Từ ứng dụng, Tổng công ty Điện lực miền Nam có thể giảm đến 10% số modem cần trang bị so với mô hình cũ, đồng thời nâng cao năng lực làm chủ công nghệ trong thời gian tới.

TÀI LIỆU THAM KHẢO

[1] A1700 CT metering, Direct Connected Metering, Communications, Meter Applications.

[2] Thiết kế và vận hành Chương trình Đọc thông số vận hành trạm 110kV tại Tổng công ty Điện lực miền Nam.

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 tầng 3, tháp B, Tòa nhà Văn phòng - 11 Cửa Bắc, P. Trúc Bạch, Q. Ba Đình, Tp. Hà Nội
- Điện thoại: 0248.5882688
- Email: ts.dienvadoisong@gmail.com
- Website: dienvadoisong.vn

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Trong số này

Số 308 tháng 7/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Phát huy tinh thần thi đua yêu nước trong công cuộc chuyển đổi số..... 1
- Chủ tịch HĐTV EVN kiểm tra công trường đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên: Thăm lực lượng quân khu 2 đang hỗ trợ thi công 3
- EVNNPT triển khai thi công dự án trạm biến áp 500kV Thái Bình và đường dây đấu nối 7
- Tổng công ty điện lực TP. Hồ Chí Minh cung cấp dịch vụ điện trên toàn địa bàn TP. Hồ Chí Minh mới 10
- Phát động đợt thi đua cao điểm tình nguyện tham gia hỗ trợ thi công dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên..... 12
- EVNGENCO1 sản xuất 18,7 tỷ kWh trong nửa đầu năm 2025 17
- Ngành điện miền Nam: Hoàn thành chương trình xóa nhà tạm, nhà dột nát tại Cần Thơ. 19
- EVNSPC đóng điện 72 công trình 110kV trong 6 tháng đầu năm..... 21
- PV POWER lọt top 50 công ty niêm yết tốt nhất Việt Nam 2025 của Forbes Việt Nam. 23
- Cần chủ động nhiều giải pháp phòng chống cháy nổ tại các cơ sở sản xuất kinh doanh trên địa bàn TP. Hà Nội..... 24
- EVNGENCO3: Đảm bảo môi trường sản xuất điện, hướng tới giảm phát thải khí nhà kính..... 26
- EVNNPC: Tháng 6 ghi nhận mức tiêu thụ điện tăng cao cảnh báo từ thời tiết cực đoan và thói quen sử dụng điện..... 28
- Hà Nội nâng đỉnh điểm, người lính truyền tải điện "gồng mình" giữ dòng điện an toàn 31
- PTC1: Vượt khó, đảm bảo vận hành an toàn lưới điện trong 6 tháng đầu năm, sẵn sàng cho các nhiệm vụ cuối năm 2025..... 33
- Đảm bảo nguồn cung than cho các nhà máy nhiệt điện trong EVN 6 tháng cuối năm..... 39
- Đảng ủy EVNGENCO2 giám sát chuyên đề tại đảng ủy Công ty Thủy Điện Quảng Trị 40
- Đoàn công tác ban chỉ đạo để án "tuyên truyền về chủ trương và nhiệm vụ phát triển điện hạt nhân" làm việc với EVN 41
- EVNGENCO2 thăm và làm việc tại các nhà máy thủy điện của Công ty Thủy điện Sông Bung..... 42

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Cảnh báo tình trạng lợi dụng thông tin sập nhập, điều chỉnh địa giới hành chính và giả mạo nhân viên điện lực để lừa đảo..... 44
- Trợ thủ đắc lực giúp theo dõi, kiểm soát và sử dụng điện hiệu quả của khách hàng Thủ đô 45

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Nâng cao hiệu quả đầu tư thu thập dữ liệu công tơ từ xa qua chức năng đọc nhóm công tơ điện tử 47



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"



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



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

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

Contact:

Add: No. 189 Lam 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



ABBANK

GÓI SẢN PHẨM TÀI TRỢ **NHÀ THẦU ĐIỆN LỰC EVN**

Tối đa đến **90%**
nhu cầu vốn

Lãi suất cho vay
chỉ từ **5,5%/năm**



Tìm hiểu thêm
tại đây!

| www.abbank.vn

| 1800 1159