

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 294

5 - 2024



❖ **DIỄN ĐÀN HỢP TÁC VÀ PHÁT TRIỂN ĐIỆN LỰC TRUNG QUỐC - ASEAN 2024:
KẾT NỐI GIAO THƯƠNG VIỆT NAM - TRUNG QUỐC**

❖ **CẦN ĐẨY MẠNH PHONG TRÀO TIẾT KIỆM ĐIỆN NƠI CÔNG SỞ**

❖ **EVNSPC: TRÊN 800 TRIỆU ĐỒNG DÀNH ĐỂ THƯỞNG
CHO NHỮNG Ý TƯỞNG TIẾT KIỆM ĐIỆN**



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

“TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN”



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer

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



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 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



CHỦ TỊCH HĐTV EVN TIẾP TỤC KIỂM TRA, ĐÔN ĐỐC TIẾN ĐỘ CUNG CẤP CỘT THÉP VÀ CÔNG TÁC THI CÔNG DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV MẠCH 3

Tham gia đoàn công tác có ông Nguyễn Đức Cường - Thành viên HĐTV EVN, ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐTV Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), ông Hoàng Văn Tuyên - Giám đốc Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB).

Trong ngày 14/5, đoàn công tác đã đi kiểm tra tiến độ sản xuất cột thép cho Dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối tại Công ty CP Tập đoàn Việt Á. Đây là đơn vị đảm nhận cung cấp 40 cột, tương đương 5.170 tấn thép cho Dự án. Thời gian qua, với sự hỗ trợ tối đa và vào cuộc quyết liệt của EVN và EVNNPT, những khó khăn của đơn vị đã được tháo gỡ. Hiện nay, Công ty đã nhập thép về đến nhà xưởng và đã tăng cường nhân lực, máy móc để đáp ứng sản xuất được 130-150 tấn/ngày.

Tại buổi kiểm tra, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An nhấn mạnh tính chất cấp bách và tầm quan trọng của Dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối; đồng thời khẳng định, hiện nay nhiều vị trí móng đã hoàn thành và đang phải

Trong các ngày 14, 15/5, Chủ tịch HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Đặng Hoàng An và đoàn công tác đã đi kiểm tra tiến độ sản xuất cột thép cho Dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối và tiến độ thi công 4 vị trí cột vượt sông Hồng và sông Luộc của Dự án đường dây 500kV NMNĐ Nam Định I - Phố Nối (dự án thành phần của Đường dây 500kV mạch 3).

chờ cột. Do đó, Việt Á cần phải tăng tốc tiến độ sản xuất; đảm bảo muộn nhất ngày 20/5/2024, lô hàng cung cấp cột thép cuối cùng đến công trường, để tiến hành lắp dựng cột.

Chiều 15/5, đoàn công tác đã kiểm tra vị trí 214, 215 - vượt sông Luộc và vị trí 119, 120 - vượt sông Hồng. Đây là 4 vị trí móng cọc, có khối lượng thi công móng lớn; đồng thời cũng là những cột cao nhất của tuyến đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối, với chiều cao cột thép là 145 mét. Hiện nay, vị

trí 215 đã tổ chức dựng cột, 3 vị trí còn lại đang thi công móng.

Tại buổi kiểm tra, lãnh đạo EVN ghi nhận sự nỗ lực của nhà thầu và đánh giá cao nhà thầu Sông Đà 11 đã bám sát kế hoạch đề ra, đến nay đã hoàn thành thi công móng của 4 vị trí, trong đó vị trí 215 đã tổ chức dựng cột.

Tại buổi kiểm tra, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An nhấn mạnh, đây là những vị trí vượt sông có khối lượng thi công lớn, đặc biệt là khối lượng thép ống lên đến gần 400 tấn/cột, nên thi công mất nhiều thời gian hơn. Chính vì vậy, các nhà thầu cần tập trung cao độ, ưu tiên nguồn nhân lực, máy móc, phương tiện tốt nhất có thể để đẩy nhanh tiến độ thi công; phấn đấu đến tuần đầu tháng 6/2024 phải hoàn thành dựng cột xong để tổ chức kéo dây.

Tiến độ Dự án đường dây 500kV từ Quảng Trạch đến Phố Nối tính đến 12h ngày 12/5/2024:

- Đã hoàn thành 1085/1177 vị trí móng.
- Hoàn thành lắp dựng 308/1177 cột.
- Đang lắp dựng 184 cột.

Trong quá trình thi công phải đảm bảo tuyệt đối an toàn con người, thiết bị. Cùng với đó cần đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ trong đầu tư xây dựng để rút ngắn thời gian thi công, Chủ tịch HĐTV EVN yêu cầu.

Lãnh đạo EVN cũng yêu cầu EVNNPT, Ban QLDA các công trình điện miền Bắc kiểm soát chặt chẽ hơn nữa khối lượng vật tư, thiết bị cho từng vị trí móng; kiểm soát tiến độ từng ngày, từng giờ của từng đơn vị thi công. Từ đó, có sự chỉ đạo, điều hành kịp thời đối với từng vị trí nếu có tình huống phát sinh.

Minh Tâm



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An họp đôn đốc tiến độ Dự án Đường dây 500kV Mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối

CÁC TỈNH PHÍA NAM CÙNG ĐỒNG HÀNH TIẾT KIỆM ĐIỆN

Trong hai tháng 3 và 4/2024, Tổng Công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) triển khai nhiều giải pháp nhằm bảo đảm cung ứng điện trong cao điểm nắng nóng, các tháng mùa khô và cả năm 2024; đồng thời tổ chức nhiều đoàn công tác làm việc với địa phương để đẩy mạnh các hoạt động tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả trên địa bàn 21 tỉnh, thành phố phía Nam.

Ưu tiên đảm bảo điện mùa nắng nóng

Trong giai đoạn cao điểm nắng nóng vừa qua (từ 15/4 đến hết kỳ nghỉ lễ 30/4-01/5), Tổng Công ty Điện lực miền Nam và các đơn vị thành viên đã nỗ lực bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ đời sống sinh hoạt của nhân dân, các hoạt động kinh tế, văn hóa, chính trị, xã hội tại các địa phương trên địa bàn các tỉnh phía Nam, không điều hòa tiết giảm phụ tải.

Số liệu của EVNSPC cho thấy, lượng tiêu thụ điện trong tháng 4/2024 của EVNSPC đạt trên 8,044 tỷ kWh, tăng 12,7% so với cùng kỳ năm 2023. Lũy kế 4 tháng đầu năm, sản lượng tiêu thụ điện đạt 29,793 tỷ kWh, tăng 13,95% so với cùng kỳ năm 2023. Trong đó, sản lượng ngày lớn nhất (Amax) là 303,8 triệu kWh (ngày 25/4), tăng 10,38% so với Amax 2023; công suất cực đại (Pmax) đạt 14.615 MW (ngày 27/3), tăng 0,38% so với lũy kế Pmax năm 2023.

Ngoài ra, trong cao điểm nắng nóng, EVNSPC tập trung đảm bảo cấp điện phục vụ tưới tiêu, chống hạn, nhiệm vụ, cũng như triển khai kế hoạch đảm bảo cung cấp điện các tháng mùa khô. Cụ thể, EVNSPC tổ chức các đoàn công tác làm việc với Ủy ban nhân dân tại 21 tỉnh/thành phố phía Nam phê duyệt kế hoạch cung cấp điện năm 2024, phê duyệt phương án cung cấp điện trong trường hợp mất cân đối cung cầu; duy trì Ban điều hành cung cấp điện tại địa phương, cũng như các chương trình tiết kiệm điện trên địa bàn.

EVNSPC thực hiện các giải pháp như: san chuyển tải; khai thác tải hiệu



EVNSPC đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định trong cao điểm nắng nóng và kỳ nghỉ lễ 30/4-01/5 vừa qua

quả các công trình đầu tư xây dựng đưa vào vận hành, huy động công suất tối đa điện mặt trời mái nhà từ thứ hai đến thứ sáu (theo phân bổ của Điều độ A0); tăng cường tiết kiệm điện, dịch chuyển phụ tải, điều chỉnh phụ tải... Từ đó, tình hình vận hành đầy tải lưới điện 110kV trong tháng 4 giảm so với tháng 3/2024. Ngoài ra, EVNSPC chỉ đạo các Công ty Điện lực thành viên tiếp tục nâng cao công tác dự báo phụ tải; tổ chức làm việc với khách hàng thực hiện chương trình điều chỉnh, dịch chuyển phụ tải hợp lý; tính toán huy động nguồn diesel của khách hàng khi cần thiết.

EVNSPC cũng chỉ đạo các đơn vị điện lực thường xuyên công tác kiểm tra các vị trí xung yếu, khu vực có nhiều cây cối gần lưới điện, khu vực đông dân cư, khu vực công trường xây dựng, khu vực người dân hay thả

diều,... để có biện pháp giảm thiểu tối đa sự cố lưới điện. Đồng thời, tăng cường kiểm tra, rà soát, khắc phục ngay những khiếm khuyết trên lưới điện nếu có; chủ động, sẵn sàng vật tư, thiết bị dự phòng cần thiết; hạn chế việc sửa chữa các công tác lưới có ảnh hưởng đến cấp điện phụ tải, huy động nguồn trong cao điểm nắng nóng và các tháng mùa khô.

Đẩy mạnh điều chỉnh phụ tải điện (DR)

Ngay từ đầu năm 2024, dự báo tình hình cung cấp điện sẽ gặp nhiều khó khăn, đặc biệt trong các tháng mùa khô. Để bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định trên địa bàn các tỉnh phía Nam, EVNSPC đã chủ động sớm triển khai các giải pháp tiết kiệm điện, trong đó đặc biệt chú trọng chương trình điều chỉnh phụ tải tự nguyện (DR).

Tính đến hết tháng 4/2024, các Công ty Điện lực của EVNSPC đã làm việc và ký kết với gần 7.000 khách hàng có mức tiêu thụ điện từ 1 triệu kWh/năm trở lên để ký kết thỏa thuận tham gia chương trình DR phi thương mại, với công suất thỏa thuận loại 1 (thông báo trước 2 giờ) là 330,8 MW; công suất thỏa thuận loại 2 (thông báo trước 24 giờ) là 818,9 MW.

Đối với công tác dịch chuyển phụ tải, EVNSPC đã hoàn tất nhập danh sách 6.281 khách hàng công nghiệp có sản lượng tiêu thụ điện từ 1 triệu kWh/năm trở lên vào chương



Làm việc với Ủy ban nhân dân tỉnh Ninh Thuận về hình hình cung cấp điện mùa khô và triển khai các chương trình tiết kiệm điện năm 2024



Ký kết thỏa thuận giữa Sở Công Thương TP. Cần Thơ và Công ty Điện lực TP Cần Thơ đẩy mạnh thực hiện tiết kiệm điện theo Chỉ thị 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ

trình DRMS (hệ thống giám sát và điều hòa phụ tải từ xa), đạt tỷ lệ 100%.

Căn cứ tình hình sản xuất kinh doanh và biểu đồ phụ tải sử dụng điện của khách hàng đã đăng ký năm 2024, các Công ty Điện lực tiếp tục trao đổi, nắm bắt, bám sát tình hình sản xuất kinh doanh, đơn hàng của khách hàng công nghiệp có sản lượng điện tiêu thụ từ 1 triệu kWh/năm trở lên để dự báo tiêu thụ điện, đề xuất khách hàng dịch chuyển công suất từ 5% đến 10% công suất đỉnh của khách hàng trong khung giờ từ 14h00-16h00 hằng ngày vào các khung giờ khác và tránh các khung giờ 9h30-11h30, 17h00-22h00 hằng ngày trong các tháng 4, 5, 6, 7 năm 2024.

Quyết liệt các giải pháp tiết kiệm điện

Ngoài các giải pháp về quản lý, vận hành, điều hành để đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ sản xuất, sinh hoạt của nhân dân tại các tỉnh phía Nam, EVNSPC cũng đồng thời thực hiện triệt để nhiều giải pháp tiết kiệm điện.

Theo đó, trong tháng 3 -4/2024, EVNSPC tổ chức nhiều đoàn công tác làm việc với Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố như Đồng Nai, Bình Dương, Bà Rịa-Vũng Tàu, Long An, Tây Ninh, Ninh Thuận, Cà Mau, Sóc Trăng, TP Cần Thơ, Hậu Giang,... về tình hình cung cấp điện trong mùa khô và đẩy mạnh thực hiện Chỉ thị 20/



Tư vấn khách hàng sản xuất tại Bình Dương thực hiện các giải pháp tiết kiệm điện

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025 và các năm tiếp theo. Tại các buổi làm việc, lãnh đạo UBND các tỉnh đoàn đến làm việc đều thấu hiểu, chia sẻ những khó khăn của ngành Điện và thống nhất cùng phối hợp để thực hiện các chương trình tiết kiệm điện mà EVNSPC đề xuất.

Ngoài ra, cũng trong tháng 3/2024, EVNSPC phối hợp các cơ quan báo chí tổ chức 2 buổi tọa đàm về sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả trong mùa nắng nóng; triển khai các cuộc thi tìm hiểu về sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả dành cho hộ gia đình, học sinh và đối tượng CBCNCV ngành điện.

Riêng sự kiện Giờ Trái đất 2024, các Công ty Điện lực thành viên EVNSPC đồng loạt tổ chức phát động hưởng ứng sự kiện Giờ Trái đất năm 2024 tại 21 tỉnh/thành phía Nam với nhiều hoạt động thiết thực, hiệu quả nhằm kêu gọi người dân, khách hàng tiết kiệm điện như: chạy bộ, trồng cây xanh, nhặt rác vệ sinh môi trường, đến nhà khách hàng kêu gọi tắt đèn trong giờ trái đất, tắt đèn chiếu sáng công cộng...

Đối với ký cam kết với khách hàng thực hiện tiết kiệm điện, đến hết tháng 4/2024, EVNSPC đã triển khai ký thỏa thuận với 274.581 khách hàng (KH), đạt 79,00%. Trong đó: (i) KH trên 01 triệu kWh là 7.003/7.048, đạt 99,36%; (ii) KH từ 100.000 đến 01 triệu kWh là 9.895/10.802, đạt 91,60%; (iii) KH từ 2.000 đến 100.000 kWh là 195.754/250.004, đạt 78,30%; (iv) KH < 2.000 kWh là 61.929/79.730, đạt 77,67%; KH còn lại đang triển khai, dự kiến hoàn tất trong tháng 5/2024. Lũy kế 4 tháng đầu năm sản lượng điện tiết kiệm đạt 675 triệu kWh, tương ứng tiết kiệm 2,30% sản lượng điện thương phẩm thực hiện./.

Bình Nguyên

Trong công tác quản lý vận hành lưới điện nói chung và lưới điện hạ thế nói riêng công nhân ngành điện phải thường xuyên thực hiện các công việc trên cột điện, bao gồm lắp đặt mới, sửa chữa hệ thống thiết bị điện như công tơ, dây dẫn, hộp nối dây, tụ bù, chỉnh trang, phát quang hành lang lưới điện. Cùng với sự phát triển cơ sở hạ tầng của địa phương và sự phát triển các dịch vụ phục vụ đời sống nhân dân, hệ thống điện, dây mạng viễn thông, truyền hình, đèn chiếu sáng, đèn trang trí đi chung trên cột điện làm cho công việc của các công nhân ngành Điện ngày càng khó khăn vất vả, tiềm ẩn nguy cơ mất an toàn nhất là ở khu vực thành phố, đô thị.

Với việc áp dụng công nghệ Hotline hạ thế, người công nhân không còn phải leo trực tiếp lên cột điện, thay vào đó sẽ đứng trên những xe gàu chuyên dụng để tiến hành công việc sau khi kiểm tra, đảm bảo các biện pháp an toàn đã thực hiện đúng quy chuẩn kỹ thuật an toàn, đảm bảo an toàn cho người thực hiện. Xe được thiết kế nhỏ gọn có thể di chuyển vào các ngõ, ngách; Thùng gàu đảm bảo cho 02 công nhân cùng hỗ trợ, làm việc, giám sát an toàn cho nhau, có hệ thống điều khiển trên thùng để chủ động di chuyển đến

vị trí làm việc thuận lợi, an toàn nhất. Thùng gàu được thiết kế cách điện, khả năng vươn cao của lớn hơn 12m, và khả năng xoay chuyển linh hoạt đảm bảo có thể thực hiện công việc phần lớn các vị trí trên lưới điện của Công ty.

Anh Trương Ngọc Thanh - Công nhân Điện lực Thành phố Ninh Bình cho biết: "Trước đây khi chưa áp dụng Hotline hạ thế, để tiến hành làm việc trên cột điện công nhân chúng tôi phải dùng thang hoặc guốc treo để trèo lên vị trí làm việc trên ngọn cột, sau đó lựa chọn vị trí đứng thích hợp, trong suốt quá trình phải luôn kiểm tra và thực hiện các biện pháp an toàn về trèo cao và an toàn về điện. Công việc đặc biệt nguy hiểm khi phải thực hiện trong điều kiện thời tiết ẩm ướt (nguy cơ trượt, ngã, rò điện, ...) hoặc tại các vị trí cột có nhiều các dây dẫn, thiết bị, chướng ngại vật khác.

Một số vị trí và một số công tác trên đường dây buộc phải cắt điện để đảm bảo an toàn. Sau khi được Công ty Điện lực Ninh Bình tập huấn đào tạo, hướng dẫn công việc lập phương án, thi công Hotline trên lưới điện hạ áp và áp dụng công nghệ này vào thực tế, chúng tôi xử lý công việc nhanh gọn và an toàn hơn. Bên cạnh đó, công nghệ này cũng giúp hạn chế cắt điện cả lộ đường dây mà chỉ



Công tác Hotline hạ thế góp phần đảm bảo các chỉ số tin cậy cung cấp điện cho khách hàng

CÔNG NGHỆ HOTLINE HẠ THỂ MANG LẠI NHIỀU HIỆU QUẢ TẠI PC NINH BÌNH

Trong những năm vừa qua, từ thực tế triển khai công tác thi công sửa chữa Hotline trên lưới điện trung thế đã mang lại nhiều kết quả tích cực, đảm bảo vận hành an toàn lưới điện trên địa bàn toàn tỉnh Ninh Bình. Nhằm nâng cao năng suất lao động, đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, Công ty Điện lực Ninh Bình đã triển khai mua sắm xe chuyên dụng, trang thiết bị và đào tạo nhân lực nhằm triển khai công tác thi công sửa chữa lưới điện hạ thế không cần cắt điện, hay còn được gọi với cái tên “Hotline hạ thế”.

cần cắt điện ở cột, hộp cần xử lý, đảm bảo các chỉ số tin cậy cung cấp điện cho khách hàng”.

Sau một thời gian thực hiện, việc triển khai đưa vào vận hành công nghệ sửa chữa hotline hạ thế bước đầu đã đạt hiệu quả. Công tác sửa chữa lắp mới công tơ 1/3 pha, hộp nối dây, tụ bù hạ thế, xử lý phát nhiệt các điểm tiếp xúc, ... Công tác đấu nối nhánh đường dây hạ áp mới vào trực chính, thay kẹp hãm, kẹp treo dây dẫn đã được tiến hành một cách an toàn, nhanh chóng mà không phải cắt điện khách hàng.

Với kinh nghiệm nhiều năm trong công tác sửa chữa hotline trung thế, trong thời gian tới Công ty Điện lực Ninh Bình sẽ tiếp tục triển khai mở rộng các công việc “hotline hạ thế”, đầu tư, trang bị các phương tiện, dụng cụ hiện đại để nâng cao chất lượng phục vụ cấp điện cho khách hàng, đảm bảo an toàn, hiệu quả.

Phương Thảo



Nhóm công tác Hotline hạ thế đang tiến hành công việc trên lưới điện thành phố Ninh Bình

CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 1

KIỂM TRA TIẾN ĐỘ SỬA CHỮA KHÁNG 500KV- 91MVAR

HIỆP HÒA TẠI CÁC ĐƠN VỊ ĐỐI TÁC



Đoàn công tác kiểm tra trực tiếp công tác sửa chữa máy biến áp tại Tổng Công ty TĐĐ Đông Anh



Đẩy nhanh tiến độ sửa chữa kháng tại nhà máy Hanaka

Ngày **8/5/2024**, ông **Nguyễn Phúc An** Giám đốc Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) dẫn đầu đoàn công tác đã đi kiểm tra, đôn đốc tiến độ sửa chữa các thiết bị kháng điện, máy biến áp trong kế hoạch Sửa chữa lớn năm 2024 của PTC1.

G iám đốc PTC1 Nguyễn Phúc An và đoàn công tác đã trực tiếp kiểm tra và làm việc với Liên danh Công ty TNHH kỹ thuật công nghệ Ánh Dương Sài Gòn & Công ty TNHH máy biến áp TBEA HENGYANG tại Nhà máy Hanaka - Bắc Ninh. Đây là đơn vị đã được PTC1 ký hợp đồng, bàn giao máy từ tháng

3/2024 với thời gian sửa chữa là 180 ngày. Hiện các đơn vị thi công tập trung cao độ cho sửa chữa các thiết bị kháng 500kV-91MVar trạm 500 KV Hiệp Hòa (KBN 91 MVar), cùng với đó cam kết sẽ hoàn thành công tác sửa chữa KBN 91 MVar trong tháng 5/2024 đáp ứng được tiến độ của hợp đồng.

Giám đốc PTC1 Nguyễn Phúc An đã ghi nhận và đánh giá cao việc các đồng chí lãnh đạo; phòng ban chức năng của Công ty đã trực tiếp thường xuyên bám sát, kiểm tra, đôn đốc công tác sửa chữa kháng tại Nhà máy và đề nghị phối hợp chặt chẽ với các chuyên gia, kỹ sư của hãng TBEA để thực hiện các bước công nghệ sửa chữa, thí nghiệm.

Tại buổi kiểm tra, Giám đốc PTC1 Nguyễn Phúc An nhấn mạnh tính cấp bách và tầm quan trọng của Dự án đường dây 500 KV mạch 3, việc hoàn thành sớm công tác sửa chữa KBN 91 MVar trong tháng 5/2024 giúp công tác điều động phục vụ dự án trên của EVN/EVNNPT.

Đồng thời Ban lãnh đạo Công ty Truyền tải điện 1 cũng yêu cầu các đơn vị thi công khẩn trương, sửa chữa các máy biến áp AT1 500 KV trạm biến áp 500 KV Quảng ninh và máy biến áp AT1 220 KV trạm biến áp 220 KV Trảng Bạch.

Cùng ngày, đoàn công tác đã đến làm việc và kiểm tra tiến độ việc sửa chữa 02 máy biến áp AT1 500 KV; AT1 220 KV, đây là 2 công trình thuộc Kế hoạch Sửa chữa lớn năm 2024 của PTC1 tại Nhà máy Thiết bị điện Đông Anh.

PTC1 đã ký hợp đồng và bàn giao máy cho Tổng Công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) từ đầu tháng 4/2024, thời gian sửa chữa theo hợp đồng là 120 ngày.

Đoàn công tác đã trực tiếp rà soát chi tiết từng hạng mục công việc sửa chữa, kiểm tra các vật tư nhập khẩu thay thế cho cuộn dây máy biến áp, công đoạn sấy ruột máy trong lò máy của EEMC.

Giám đốc PTC1 Nguyễn Phúc An ghi nhận và đánh giá cao các phòng chức năng của PTC1 đã phối hợp chặt chẽ với EEMC bám sát kế hoạch để ra, khẩn trương hoàn thành các hạng mục theo đúng tiến độ của hợp đồng. Lãnh đạo PTC1 cũng yêu cầu EEMC tập trung tối đa máy móc, thiết bị, nhân lực, phấn đấu hoàn thành sớm trong tháng 6/2024 để đảm bảo kịp thời cho việc vận hành an toàn ổn định lưới truyền tải điện khu vực Đông Bắc.

Hải Triều

EVNGENCO3 ĐẠT THÀNH TÍCH XUẤT SẮC TRONG PHONG TRÀO THI ĐUA QUYẾT THẮNG LỰC LƯỢNG VŨ TRANG THÀNH PHỐ THỦ ĐỨC

Sáng ngày 04/5/2024, tại UBND Thành phố Thủ Đức, Ban Chỉ huy Quân sự Thành phố Thủ Đức long trọng tổ chức Đại hội thi đua Quyết thắng lực lượng vũ trang (LLVT) thành phố, giai đoạn 2019 - 2024. Lực lượng vũ trang đã phát huy truyền thống anh hùng, sẵn sàng chiến đấu, bảo vệ an ninh trật tự xã hội, hăng hái thi đua sáng tạo lập nhiều thành tích, cống hiến tài năng, trí tuệ, tổ chức nhiều hoạt động thiết thực, nghĩa tình đóng góp tích cực vào sự phát triển của Thành phố Thủ Đức. Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) vinh dự được biểu dương là đơn vị xuất sắc tiêu biểu trong phong trào thi đua giai đoạn này.

Đến tham dự và chỉ đạo Đại hội có đồng chí Thiếu tướng Phạm Văn Rậm - Phó Tư lệnh Bộ Tư lệnh TPHCM; đồng chí Nguyễn Hữu Hiệp - Bí thư Thành ủy Thành phố Thủ Đức, đồng chí Hoàng Tùng - Phó Bí thư Thành ủy, Chủ tịch UBND thành phố Thủ Đức. Về phía Ban Chỉ huy quân sự Thành phố Thủ Đức có đồng chí Thượng tá Nguyễn Thanh Bình - Chính trị viên Ban CHQS; Thượng tá Trần Văn Quyết - Chỉ huy trưởng Ban CHQS, cùng các đồng chí trong Đảng ủy, UBND Thành phố Thủ Đức, lãnh đạo các phòng của Ban CHQS Thành phố Thủ Đức, lãnh đạo Đảng ủy, UBND và Ban Chỉ huy quân sự các phường, các doanh nghiệp trong Thành phố và các đại biểu, chiến sĩ LLVT được tuyên dương tại Đại hội.



Đồng chí Bí thư Thành ủy và Chủ tịch UBND thành phố Thủ Đức biểu dương các tập thể xuất sắc trong phong trào thi đua Quyết thắng LLVT giai đoạn 2019 - 2024



Đại diện Ban CHQS Tổng Công ty Phát điện 3 (thứ 2 từ trái qua - hàng đầu) nhận giấy khen của Thành phố Thủ Đức

Phong trào thi đua quyết thắng của LLVT Thành phố Thủ Đức giai đoạn 2019 - 2024 được triển khai đồng bộ với các nội dung, tiêu chí thi đua luôn bám sát nhiệm vụ chính trị của đơn vị và Thành phố; hình thức phong phú, đa dạng, giải pháp thiết thực. Thông qua phong trào thi đua quyết thắng đã hình thành và phát triển rộng khắp những điển hình tiên tiến của LLVT Thành phố, góp phần hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao, sẵn sàng chiến đấu giữ vững an ninh tổ quốc, trật tự an toàn xã hội, xử lý kịp thời mọi tình huống có thể xảy ra.

Tại Đại hội lần này có 22 tập thể và 83 cá nhân được Thành phố

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Thủ Đức vinh danh, trao tặng giấy khen đạt thành tích xuất sắc trong phong trào thi đua Quyết thắng LLVT giai đoạn 2019 -2024. Trong số đó, Tổng Công ty Phát điện 3 có 01 cá nhân và 01 tập thể Ban CHQS Tổng Công ty được khen thưởng, được đánh giá là một trong những tập thể xuất sắc tiêu biểu trong phong trào thi đua.

Những năm qua, EVNGENCO3 luôn nỗ lực vượt qua khó khăn, thách thức để hoàn thành kế hoạch sản xuất kinh doanh, đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, góp phần giữ vững an ninh năng lượng quốc gia. Đồng thời, Tổng Công ty, Ban CHQS, cán bộ, chiến sĩ lực lượng Tự vệ luôn phấn đấu hoàn thành tốt nhiệm vụ công tác quân sự, quốc phòng tại địa phương. EVNGENCO3 rất tích cực trong công tác an sinh xã hội, thể hiện trách nhiệm của doanh nghiệp với địa phương, tổ chức thực hiện nhiều chương trình có ý nghĩa, thiết thực, đóng góp hỗ trợ chính quyền địa phương, chia sẻ, giúp đỡ người dân vượt qua khó khăn. Ngoài các hoạt động thường xuyên thăm hỏi, tặng quà, thi công các công trình chiếu sáng, xây dựng nông thôn mới, chung tay chăm sóc, giúp đỡ trẻ em, hoặc học sinh trên địa bàn TP. HCM, Tổng Công ty vẫn chú trọng hoàn thành tốt công tác hậu phương quân đội. Đặc biệt là các chương trình an sinh xã hội đã triển khai trong đợt bùng phát dịch COVID19 tại TP. HCM và chương trình “Học đường niềm tin” chăm lo cho 47/98 em học sinh cấp 2 bị mồ côi cha/mẹ do dịch COVID19 đã giúp lan tỏa thông điệp nghĩa tình của người EVNGENCO3 đến toàn xã hội.

Tuấn Triều

Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3 tiền thân là Ban Quản lý công trình Nhà máy nhiệt điện Phú Mỹ trực thuộc Công ty Điện lực 2, được thành lập theo Quyết định số 254/NL/TCCB-LĐ ngày 05/5/1994 của Bộ Năng lượng. Trải qua nhiều lần thay đổi về cơ cấu tổ chức, năm 2013, Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 3 chính thức chuyển về trực thuộc Tổng Công ty Phát điện 1 cho đến ngày hôm nay.

Từng bước khẳng định vị thế trong lĩnh vực quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình

Hoạt động trong lĩnh vực quản lý đầu tư xây dựng, Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3 tham gia vào nhiều công trình điện trên khắp cả nước, trong đó nổi bật nhất là Trung tâm Điện lực (TTĐL) Phú Mỹ và TTĐL Duyên Hải.

Giữa thập niên 90 của thế kỷ trước, các khu công nghiệp miền Nam nước ta phát triển rất mạnh, nhu cầu sử dụng điện ngày một tăng. Đứng trước tình hình thiếu điện trầm trọng, Chính phủ đã quyết định xây dựng Trung tâm Điện lực Phú Mỹ tại tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu để giải quyết cấp bách tình trạng thiếu điện và tận dụng nguồn khí đốt khổng lồ đang phải đốt bỏ ngoài khơi Vũng Tàu. Đây là Trung tâm Điện lực lớn hàng đầu cả nước lúc bấy giờ, bao gồm Nhà máy điện Phú Mỹ 2.1 công suất 288MW, Nhà máy điện Phú Mỹ 2.1 mở rộng công suất 276MW, Nhà máy điện Phú Mỹ 1 công suất: 1.090MW, các công trình đường dây và trạm 500kV để tải điện Phú Mỹ 4, Phú Mỹ 2.2, Phú Mỹ 3 và đấu nối 220KV với Phú Mỹ 1, các công trình đường dây và trạm 220/110kV đồng bộ Phú Mỹ 1 để tải điện cho Phú Mỹ 1, Phú Mỹ 2.1 và Phú Mỹ 2.1 mở rộng...

Từ khi đi vào hoạt động, các tổ máy của TTĐL Phú Mỹ đều vận hành an toàn, ổn định, liên tục, đảm bảo sản lượng điện sản xuất được Tập đoàn Điện lực Việt Nam giao, công tác bảo hành, sửa chữa lớn đều thực hiện theo kế hoạch đề ra, không xảy ra tình trạng sự cố nghiêm trọng, hỏa hoạn hay tai nạn do chủ quan trong quá trình vận hành nhà máy.

Trung tâm Điện lực Phú Mỹ

TTĐL Duyên Hải bao gồm 3 Nhà máy nhiệt điện với quy mô công suất khoảng 4.400MW. Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3 có nhiệm vụ thay mặt chủ đầu tư Tập đoàn Điện lực Việt Nam/Tổng Công ty Phát điện 1 chịu trách nhiệm quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình các dự án Nhà máy nhiệt điện Duyên Hải 1, Nhà máy nhiệt điện Duyên Hải 3, Nhà máy nhiệt điện Duyên Hải 3 mở rộng, dự án Cơ sở hạ tầng và dự án Cảng biển Duyên Hải cho phép tiếp nhận tàu tải trọng đến 30 nghìn tấn. Đây là các nhà máy nhiệt điện có tổng công suất lớn nhất trên cả nước và là một trong những công trình trọng điểm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam/Tổng Công ty Phát điện 1 tại khu vực phía Nam.



Trung tâm Điện lực Duyên Hải

BAN QUẢN LÝ DỰ ÁN NHIỆT ĐIỆN 3 ĐÃ GÓP PHẦN QUAN TRỌNG KIẾN TẠO CÁC CÔNG TRÌNH NHIỆT ĐIỆN CHO ĐẤT NƯỚC

Trải qua 30 năm hoạt động trong lĩnh vực quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình, Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3 đã hoàn thành nhiệm vụ quan trọng phát triển và gia tăng nguồn điện cho đất nước, ghi dấu ấn đậm nét trên sơ đồ tổng thể lưới điện Quốc gia.

Các tổ máy của Trung tâm Điện lực Duyên Hải khi đi vào hoạt động đều vận hành an toàn, liên tục, đảm bảo sản lượng điện sản xuất được Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng Công ty Phát điện 1 giao, công tác bảo hành, sửa chữa lớn đều thực hiện theo kế hoạch đề ra, không xảy ra tình trạng sự cố trong quá trình vận hành nhà máy. Hằng năm, sản lượng điện của các nhà máy này đạt trên 20 tỷ kWh, góp phần quan trọng cho phát triển kinh tế khu vực phía Nam và cả nước. Ngày 17/2/2024, sau 9 năm đưa vào vận hành phát điện thương mại, Công ty Nhiệt điện Duyên Hải - đơn vị được giao quản lý và vận hành các

nhà máy này đã đạt mốc 100 tỷ kWh điện. Đây là thành quả, sự tự hào của Công ty Nhiệt điện Duyên Hải và cũng khẳng định chất lượng quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình của Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3.

Với các thành tích đạt được, Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3 đã vinh dự được trao tặng Huân chương Lao động hạng 3, Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ, Bằng khen của Chủ tịch Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp, Bằng khen của tỉnh Trà Vinh, nhiều năm liền được tặng cờ thi đua của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, đạt danh hiệu tập thể lao động xuất sắc và bằng khen của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng Công ty Phát điện 1 và nhiều giấy khen của cơ quan quản lý nhà nước khác...

Chặng đường 30 năm vừa qua đã cho thấy nỗ lực không ngừng nghỉ của các thế hệ lãnh đạo và cán bộ công nhân viên Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3 - những con người luôn hăng say lao động và sáng tạo vì mục tiêu đưa các dự án đi vào vận hành phát điện thương mại. Các nhiệm vụ đầu tư xây dựng, sản xuất kinh doanh

được Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3 hoàn thành xuất sắc theo tiến độ và chất lượng được Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng Công ty Phát điện 1 giao phó. Những thành tựu đạt được trong 30 năm qua đã khẳng định vị thế của Ban quản lý dự án Nhiệt điện 3 trong lĩnh vực quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình.

Hiện nay, Ban QLDA Nhiệt điện 3 đang thực hiện hơn 10 dự án đầu tư xây dựng khác của Tổng Công ty Phát điện 1 như: Dự án thay mới hệ thống điều khiển nhà máy (DCS) và bảo vệ tổ máy Nhà máy Thủy điện Đại Ninh; Dự án thay mới hệ thống điều khiển nhà máy (DCS) và bảo vệ tổ máy NMNĐ Uông Bí và 5 dự án liên quan đến chuyển đổi số của Tổng Công ty Phát điện 1. Phát huy truyền thống trong những năm qua, Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 3 sẵn sàng tiếp bước kiến tạo nên các công trình nhà máy nhiệt điện mới, chung tay vì sự phát triển của Tổng Công ty Phát điện 1, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và phát triển đất nước ngày càng vững mạnh.

Doãn Lan

*Sẵn sàng tiếp bước,
kiến tạo nên các công
trình nhiệt điện mới*



ĐOÀN CÔNG TÁC EVN THĂM QUÂN VÀ DÂN HUYỆN ĐẢO TRƯỜNG SA



Đoàn công tác EVN thăm quân đảo Trường Sa với tinh thần “Trường Sa vì cả nước, cả nước vì Trường Sa”

Từ ngày 29/4 đến ngày 5/5/2024, Đoàn công tác EVN do Thành viên Hội đồng thành viên EVN Đinh Thế Phúc dẫn đầu đã thăm và làm việc tại huyện đảo Trường Sa.

Hành trình đến với Trường Sa lần này thiêng liêng và nhiều ý nghĩa khi chuyến công tác được tổ chức đúng vào dịp kỷ niệm 49 năm Ngày Giải phóng hoàn toàn miền Nam, thống nhất đất nước. Đây là dịp để các thành viên trong đoàn bày tỏ lòng biết ơn sâu sắc đến các anh hùng, liệt sĩ đã anh dũng chiến đấu và hy sinh để bảo vệ đất nước.

Đoàn đã đến thăm và động viên, tặng quà cán bộ, chiến sĩ và nhân dân đang ngày đêm bảo vệ chủ quyền thiêng liêng của Tổ quốc tại các đảo:

Đoàn công tác của EVN thuộc đoàn công tác số 14, gồm tổng số 228 đại biểu trên cả nước do Đại tá Cao Văn Sơn, Phó Chủ nhiệm Hậu cần Quân chủng Hải quân làm Trưởng đoàn.



Đoàn công tác EVN tặng quà cho Điện lực Trường Sa

Song Tử Tây, Sinh Tồn, Cô Lin, An Bang, Đá Đồng B, Đá Tây A, Trường Sa và nhà giàn DK1/20 (Ba Kè).

Trong hành trình chuyển công tác, đoàn đã tổ chức dâng hương tại các công trình văn hóa tâm linh trên các đảo; tưởng niệm các anh hùng, liệt sĩ đã anh dũng hy sinh khi làm nhiệm vụ trên biển; tổ chức nhiều hoạt động giao lưu văn hóa, văn nghệ và hỗ trợ cho thân nhân của cán bộ, chiến sĩ đang công tác tại quần đảo Trường Sa, nhà giàn DK1/20, giúp họ yên tâm công tác.

Cùng với các hoạt động chung của Đoàn công tác số 14, EVN và Tổng Công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã trao tặng phần quà thiết thực, hiệu quả, nghĩa tình với chương trình “Xanh hóa Trường Sa” trị giá 700 triệu đồng, tổ chức trồng cây lưu niệm trên đảo Trường Sa cùng nhiều phần quà ý nghĩa đến cán bộ, chiến sĩ và nhân dân tại các đảo và nhà giàn DK1/20.

Trong chương trình làm việc, Đoàn công tác của EVN đã kiểm tra, đánh giá thực tế hệ thống năng lượng sạch gồm điện gió và điện mặt trời trên các đảo và nhà giàn.

Nhân dịp Tháng Công nhân, lãnh đạo EVN, EVNSPC và đoàn công tác đã đến thăm, tặng quà Điện lực Trường Sa, tổ chức các hoạt động thăm, tặng quà người dân trên các đảo.

Từ cuối tháng 7/2017, thực hiện chỉ đạo của Chính phủ và Bộ Quốc phòng, EVN đã chính thức tiếp nhận quản lý hệ thống điện trên quần đảo Trường Sa và nhà giàn DK1. Ngay sau khi tiếp nhận, EVN đã phối hợp chặt chẽ với Bộ Tư lệnh Hải quân khẩn trương thay thế, sửa chữa, bảo dưỡng và nâng cấp hệ thống năng lượng sạch trên các đảo. Đến nay, các đảo và nhà giàn DK1 đã được cung cấp điện an toàn và ổn định. Thời gian tới, EVN sẽ tiếp tục triển khai những giải pháp nâng cao độ tin cậy và ổn định vận hành hệ thống điện, đáp ứng mức tăng trưởng về nhu cầu điện tại các đảo và nhà giàn.

Chuyến đi thăm, làm việc tại quần đảo Trường Sa, nhà giàn DK1/20 năm 2024 của EVN đã thực hiện đúng kế hoạch, đạt mục đích, yêu cầu đề ra với nhiều hoạt động thiết thực và ý nghĩa, đảm bảo an toàn tuyệt đối về người và phương tiện trong suốt chuyến công tác.

Một số hình ảnh chuyến công tác:



Đoàn công tác EVN trao tặng công trình “Xanh hóa Trường Sa” trị giá 700 triệu đồng



Thành viên HĐTV EVN Đinh Thế Phúc và đoàn công tác dâng hương tại Khu tưởng niệm chiến sĩ Gạc Ma



Đoàn công tác EVN trao tặng quà cho CBCNV Điện lực Trường Sa



Đoàn công tác EVN khảo sát tình hình cung cấp điện trên quần đảo Trường Sa



Các thành viên trong đoàn công tác nhận kỷ niệm chương “Vì sự nghiệp bảo vệ chủ quyền biển, đảo”

Đức Tuân

EVN LÀM VIỆC VỚI UBND THÀNH PHỐ ĐÀ NẴNG VỀ TÌNH HÌNH CUNG CẤP ĐIỆN, TIẾT KIỆM ĐIỆN VÀ CÔNG TÁC PHÁT TRIỂN ĐIỆN LỰC

Ngày 10/5, tại thành phố Đà Nẵng, đoàn công tác Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) do Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh làm trưởng đoàn đã có buổi làm việc với UBND thành phố Đà Nẵng về tình hình cung cấp điện, thực hiện tiết kiệm điện năm 2024 và công tác phát triển hạ tầng lưới điện trên địa bàn thành phố.



Đoàn công tác EVN làm việc với UBND thành phố Đà Nẵng



Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh phát biểu tại buổi làm việc

Phó Chủ tịch UBND TP. Đà Nẵng Trần Chí Cường cùng lãnh đạo các Sở, Ban Ngành tiếp và làm việc với đoàn.

Tham gia đoàn công tác của Tập đoàn Điện lực Việt Nam còn có ông Võ Hoài Nam - Thành viên Hội đồng thành viên Tổng Công ty Truyền tải

điện Quốc gia (EVNNPT), ông Lê Hữu Danh - Phó Tổng Giám đốc Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC), ông Lê Hồng Cương - Chủ tịch kiêm Giám đốc Công ty TNHH MTV Điện lực Đà Nẵng (PC Đà Nẵng).

Tại buổi làm việc, đại diện EVN đã báo cáo khái quát tình hình cung

cấp điện, chương trình tiết kiệm điện và công tác đầu tư xây dựng các công trình điện trên địa bàn thành phố.

Về tình hình cung ứng điện, sản lượng điện thương phẩm tăng trưởng bình quân trên địa bàn thành phố giai đoạn 2021-2023 là 8,27%/năm. Điện thương phẩm năm 2023 đạt 3,4 tỷ kWh, tăng 13,14% so với năm trước.

Qua 4 tháng đầu năm 2024, lũy kế điện thương phẩm đạt 1.045,9 triệu kWh, tăng 15,8% so với cùng kỳ năm 2023. Trong đó: 3 thành phần chiếm tỷ trọng chính trong cơ cấu phụ tải là Quản lý tiêu dùng chiếm tỷ trọng 40,84%, tăng 17,72%; Công nghiệp - xây dựng chiếm tỷ trọng 32,29%, tăng 8,07% và Thương nghiệp - khách sạn - nhà hàng chiếm tỷ trọng 21,03%, tăng 28,84% so với cùng kỳ năm 2023.

Trong những năm qua, ngành Điện đã rất quan tâm, nỗ lực đầu tư, đảm bảo cấp điện trên địa bàn thành phố Đà Nẵng - thành phố trung tâm của khu vực miền Trung - Tây Nguyên. Cụ thể, trong giai đoạn 2021 - 2023, EVN đã hoàn thành các dự án lưới điện truyền tải 500-220kV, EVNCPC hoàn thành 18 dự án với tổng quy mô tăng thêm là 32,8km đường dây, 611 MVA TBA; PC Đà Nẵng đầu tư hoàn thành 272 dự án lưới trung hạ áp với tổng quy mô tăng thêm là 1.234 km đường dây trung hạ áp; 390 MVA TBA.

Đối với công tác chuẩn bị cấp điện mùa khô năm 2024, PC Đà Nẵng đã lập các phương thức vận hành hệ thống điện, tăng cường kiểm tra bảo



Phó Chủ tịch UBND TP. Đà Nẵng Trần Chí Cường phát biểu



Chủ tịch kiêm Giám đốc PC Đà Nẵng Lê Hồng Cương trình bày các kiến nghị

dưỡng, sửa chữa lưới điện, đảm bảo hành lang an toàn lưới điện. Ngoài ra, PC Đà Nẵng đã triển khai công tác quản lý nhu cầu điện, tập trung thực hiện 3 nội dung về: Điều chỉnh phụ tải (DR); thỏa thuận dịch chuyển phụ tải và công tác tiết kiệm điện.

Tại buổi làm việc, Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh trân trọng cảm ơn UBND thành phố Đà Nẵng đã hỗ trợ và tạo điều kiện để EVN cùng các đơn vị thành viên hoàn thành nhiệm vụ đảm bảo điện trên địa bàn thành phố trong các năm qua. Phó Tổng Giám đốc EVN cho biết, EVN cần có sự hỗ trợ tạo điều kiện của chính

quyền địa phương để triển khai cung ứng điện, phát triển hạ tầng điện, phục vụ nhân dân, doanh nghiệp, các chương trình phát triển kinh tế - xã hội, thu hút đầu tư của thành phố.

Trong các tháng mùa khô năm 2024, nhu cầu tiêu thụ điện toàn quốc dự kiến sẽ tăng cao; lãnh đạo EVN đề nghị UBND thành phố Đà Nẵng tăng cường công tác tuyên truyền, vận động người dân, doanh nghiệp và các cơ quan công sở tăng cường áp dụng các giải pháp tiết kiệm điện để sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023.

Bên cạnh đó, lãnh đạo EVN, EVNCPC cũng đề nghị UBND thành phố Đà Nẵng chỉ đạo các Sở, Ban, Ngành, địa phương phối hợp với ngành Điện trong công tác lập Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII và có cơ chế để thuận tiện trong quá trình triển khai; hỗ trợ công tác bồi thường giải phóng mặt bằng, đảm bảo đủ quỹ đất cho các công trình điện để thực hiện đầu tư theo quy hoạch được duyệt; hỗ trợ đẩy nhanh thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư đối với các công trình điện trên địa bàn thành phố.

Là đơn vị chịu trách nhiệm cung ứng điện trên địa bàn, ông Lê Hồng Cương, Chủ tịch kiêm Giám đốc PC Đà Nẵng nhấn mạnh ngành Điện luôn quan tâm, tập trung nguồn lực đảm bảo cấp điện trên địa bàn thành phố. Lãnh đạo PC Đà Nẵng cũng kiến nghị thành phố quan tâm, xây dựng chính sách đặc thù về mức hỗ trợ lãi suất, thời gian hỗ trợ lãi suất đối với các dự án ngầm hóa lưới điện hiện hữu; đồng thời cần triển khai có lộ trình đối với việc đầu tư lưới điện ngầm hóa lưới điện trung, hạ thế nhằm phù hợp thực tế và khả năng thực hiện theo như quy định...

Phát biểu tại buổi làm việc, Phó Chủ tịch UBND TP Đà Nẵng Trần Chí Cường ghi nhận những đóng góp tích cực của EVN và các đơn vị thành viên trong công tác đầu tư xây dựng, quản lý vận hành đảm bảo cấp điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân thành phố.

Đối với các đề xuất của EVN trong hỗ trợ triển khai xây dựng các công trình lưới điện, UBND thành phố cam kết sẽ tập trung chỉ đạo các sở, ban ngành liên quan đẩy mạnh phối hợp cùng EVN và các đơn vị thành viên để sớm tháo gỡ vướng mắc trong quá trình đầu tư xây dựng các công trình điện theo tinh thần quyết liệt, linh hoạt, tuân thủ đúng quy định của pháp luật; phối hợp chặt chẽ với ngành Điện lập Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII; tất cả vì mục tiêu xây dựng thành phố Đà Nẵng ngày càng phát triển.

Quốc Khải - Mỹ Vân

EVNSPC: TRÊN 800 TRIỆU ĐỒNG

DÀNH ĐỂ THƯỞNG CHO NHỮNG Ý TƯỞNG TIẾT KIỆM ĐIỆN

“Tiết kiệm điện - Thành thói quen”

Đây là cuộc thi trên Ứng dụng CSKH EVNSPC (App CSKH) mà Tổng công ty Điện lực miền Nam phát động dành cho các khách hàng sử dụng điện sinh hoạt gia đình có ký hợp đồng mua điện (theo 6 bậc thang) trực tiếp với các Công ty Điện lực tại 21 tỉnh/thành khu vực phía Nam, từ Ninh Thuận đến Cà Mau (không gồm thành phố Hồ Chí Minh). Thành viên Ban Tổ chức (BTC), Ban Giám khảo (BGK) và tất cả CBCNV của EVNSPC không tham gia cuộc thi này.

Cuộc thi bắt đầu từ ngày 01/5/2024 đến ngày 31/7/2024, quý khách hàng đăng nhập vào Cuộc

Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) vừa phát đi thông báo tổ chức cuộc thi tiết kiệm điện (TKĐ) năm 2024. Cuộc thi năm nay khá hấp dẫn, đa dạng với nhiều hình thức, tạo điều kiện để khách hàng cũng như cán bộ công nhân viên (CBCNV) trong ngành đưa ra những ý tưởng, chia sẻ những phương cách sử dụng điện hiệu quả.

thi “Tiết kiệm điện thành thói quen” trên App CSKH để tham gia theo 2 bước sau:

Bước 1: Quý khách hàng vào Mục **“Tài liệu tham khảo và Thông tin Cuộc thi”**: Các giải pháp tiết kiệm điện trong sinh hoạt - Thể lệ Cuộc thi - Hướng dẫn tham gia Cuộc thi. Sau khi xem hết các nội dung, bấm chọn vào mục **“Đã hiểu”**.

Bước 2: Quý khách hàng vào Mục **“Tham gia Cuộc thi”** thực hiện chọn đáp án trả lời 5 câu hỏi trắc nghiệm và nêu 1 số giải pháp TKĐ mang tính mới và thực tiễn. **Mỗi “Mã khách hàng”** có thể tham gia tối đa 03 lượt.

Khi tham gia cuộc thi, khách hàng sẽ trải qua 2 vòng thi với rất nhiều giải thưởng, tổng số tiền thưởng xấp xỉ 730 triệu đồng sẽ trao cho những khách hàng đưa ra các giải pháp tiết kiệm điện sáng tạo, có tính mới trong các tháng nắng nóng, với mục tiêu đặt ra cho cuộc thi là thực tế tiết kiệm điện được trong gia đình giảm từ 10-15% so với tháng cùng kỳ trong năm trước và tổng mức tiêu thụ trong 3 tháng 5, 6, 7 năm 2024 thấp hơn 3 tháng cùng kỳ năm 2023 từ 10% trở lên, theo thứ tự ưu tiên từ cao xuống thấp.



Gần 730 triệu đồng tiền thưởng dành cho khách hàng tham gia cuộc thi “Tiết kiệm điện thành thói quen”



Học sinh Trường THCS Hưng Thạnh (huyện Tân Hưng, tỉnh Long An) tham gia buổi sinh hoạt tìm hiểu tiết kiệm điện

“Tiết kiệm điện - Tiết kiệm tiền”

Đây là cuộc thi thứ 2 trong khuôn khổ chương trình, dành cho tất cả CBCNV thuộc 21 Công ty Điện lực thành viên EVNSPC. Thời gian diễn ra cuộc thi này bắt đầu từ ngày 01/5/2024 đến ngày 31/7/2024. CBCNV tham gia **Cuộc thi “Tiết kiệm điện - Tiết kiệm tiền”** trên trang fanpage EVNSPC để tham gia theo 2 bước sau:

Bước 1: CBCNV vào Mục **“Tài liệu tham khảo và Thông tin Cuộc thi”**: Các giải pháp tiết kiệm điện trong sinh hoạt - Thể lệ Cuộc thi - Hướng dẫn tham gia Cuộc thi. Sau khi xem



Điện lực Thanh Bình (Đồng Tháp) trực tiếp đến cơ sở sản xuất của khách để hướng dẫn các giải pháp sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả

hết các nội dung, bấm chọn vào mục **“Đã hiểu”**.

Bước 2: CBCNV vào Mục **“Tham gia Cuộc thi”** thực hiện chọn đáp án trả lời 5 câu hỏi trắc nghiệm và nêu 1 số giải pháp tiết kiệm điện mang tính mới và thực tiễn. Mỗi CBCNV chỉ tham gia 01 lượt thi.

Ban tổ chức đã cơ cấu trên 80 triệu đồng tiền thưởng để trao cho CBCNV có nhiều giải pháp TKĐ sáng tạo, có tính mới trong các tháng nắng nóng. Mục tiêu cho cuộc thi là

trên thực tế TKĐ được trong gia đình giảm từ 10-15% so với tháng cùng kỳ trong năm trước và tổng mức tiêu thụ trong 3 tháng 5 - 6 - 7 năm 2024 thấp hơn 3 tháng cùng kỳ năm 2023 từ 10% trở lên, theo thứ tự ưu tiên từ cao xuống thấp. Tổng Công ty Điện lực miền Nam mong muốn nhận được sự quan tâm, tham gia của quý khách hàng, tích cực vận động người thân, gia đình tham gia cuộc thi TKĐ.

Đây là sự kiện nhằm lan tỏa ý thức sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả trong toàn Tổng công ty Điện

lực miền Nam; qua đó nâng cao nhận thức, thay đổi thói quen sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả của khách hàng, CBCNV ngành Điện trên địa bàn hoạt động. Ngoài ra, chương trình còn phổ biến, lan tỏa các mô hình, sáng kiến, cách làm hay trong việc thực hành tiết kiệm điện đạt hiệu quả, cũng như tôn vinh các điển hình tiêu biểu trong việc thực hiện tiết kiệm điện.

Thông tin về cuộc thi sẽ được gửi đến khách hàng sinh hoạt thông qua các kênh: App, Mail và Web CSKH EVNSPC, các phương tiện truyền thông, các trang mạng xã hội của ngành Điện.

Khách hàng có thể vào App Store trên IOS/ CH Play trên Android tìm kiếm từ khóa **“CSKH EVNSPC”** để tải App CSKH; Truy cập vào Web CSKH EVNSPC qua địa chỉ <https://cskh.evnspsc.vn> để tham khảo thông tin hoặc gọi đến tổng đài số 19001006 hoặc 19009000 để được hướng dẫn, tham gia.

Hy vọng với những phần thưởng ý nghĩa được trao cho những giải pháp tiết kiệm hiệu quả sẽ góp phần tuyên truyền, vận động người dân, doanh nghiệp, CBCNV ngành Điện nâng cao ý thức tiết kiệm điện, qua đó góp phần bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia theo Chỉ thị của Thủ tướng Chính phủ./

Đ. Hoàng



Ngành điện đang tích cực phối hợp với các địa phương tại 21 tỉnh thành phía Nam tiết kiệm giảm tối thiểu 50% công suất chiếu sáng công cộng, chiếu sáng trang trí quảng cáo

HÀNG LOẠT BIỂN QUẢNG CÁO, TRANG TRÍ LỚN TRÊN ĐỊA BÀN TP. HỒ CHÍ MINH TẮT ĐIỆN SAU 22H ĐỂ TIẾT KIEM ĐIỆN

Tối 10/5/2024, các Công ty Điện lực phối hợp với quận 1, 3 và Bình Thạnh kiểm tra các khu vực có nhiều biển quảng cáo lớn trên đường phố về việc tiết kiệm điện theo chỉ đạo UBND TP. Theo ghi nhận vào tối ngày 10/5, sau 21h đã có khoảng 80% bảng quảng cáo, bảng hiệu trên tuyến đường Điện Biên Phủ, Nam Kỳ Khởi Nghĩa, thực hiện theo chỉ đạo của UBND về tiết kiệm điện.

Chị Bạch Kim Hằng - Chủ quán The works station coffee (449 Điện Biên Phủ, Phường 25, Quận Bình

Đẩy mạnh thực hiện tiết kiệm điện, từ ngày 01/05 đến 30/06, UBND TP. HCM yêu cầu yêu tắt hoặc giảm 50% công suất hệ thống chiếu sáng quảng cáo, hệ thống chiếu sáng hành lang, bãi xe, khuôn viên, các khu vực công cộng từ 22 giờ; tắt toàn bộ hệ thống chiếu sáng trang trí từ 22 giờ để tiết kiệm điện.

Thạnh) chia sẻ: “Được sự hướng dẫn của UBND Phường 25, Quận Bình Thạnh và Công ty Điện lực Gia Định, nên quán đã có những giải pháp tiết kiệm điện như: Giảm bớt các thiết bị điện không cần thiết, sử dụng thiết bị tự động mở tắt bóng đèn khi có người đến và đi. Bên cạnh đó, quán cũng có những không gian mở hạn chế sử dụng máy lạnh, để khách dùng khí trời, hoặc quạt. Ngoài ra, chúng tôi cũng thường xuyên tham gia các hoạt động hưởng ứng tiết kiệm điện như: Tắt điện 1h hưởng ứng Giờ Trái đất, nhiều khách có ý thức trong việc tiết kiệm điện, chúng tôi có chương trình tặng những suất quà nước cho khách và học rất thích».

Chị Hằng cũng cho biết thêm từ lúc mở quán đã hưởng ứng cuộc vận động tiết kiệm điện khoảng 4-5 năm nay. Hiệu quả mang lại rất tốt. Quán tiết kiệm được khoảng 25 - 30% tiền điện.

Ông Lê Tuấn Anh - Phó Phòng Kinh doanh Công ty Điện lực Gia Định cho biết: “Thực hiện theo công văn của UBND TP, của EVNHCMC về thực hiện tiết kiệm điện giai đoạn mùa khô năm 2024 và các năm tiếp theo, đơn vị đã chủ động làm việc với các doanh nghiệp, hộ dân và cơ quan hành chính tại địa bàn quản lý để tuyên truyền tiết kiệm điện. Hiện tại đơn vị quản lý khoảng 10 doanh nghiệp đặt các bảng quảng cáo trên các trục đường lớn, đều hợp tác và làm đúng theo yêu cầu của UBND TP là tắt điện từ 22h và mở trở khoảng 60 phút”.

Là đơn vị có hơn 60 bảng quảng cáo trên địa bàn thành phố, ông Nguyễn Lê Văn - Giám đốc Kinh doanh khu vực miền Nam, công ty quảng cáo Kim Ngân cho biết “Thực hiện theo chủ trương của Thành phố, công ty chúng tôi đã chỉ đạo các bộ phận thi công thực hiện tắt bảng



Đèn trang trí vòng xoay giao lộ Lê Duẩn - Phạm Ngọc Thạch đã tắt sau 22h



Đèn trang trí quảng cáo tại Tuyến đường Lê Lợi đã tắt sau 22h



Toà nhà tại Phố đi bộ Nguyễn Huệ hưởng ứng tiết kiệm điện sau 22h



Công nhân PC Gia Định tuyên truyền hộ kinh doanh thực hiện tiết kiệm Điện theo công văn của UBNDTPHCM

hiệu trước 22h. Thời gian trước thì chúng tôi mở điện từ 18h, còn bây giờ chúng tôi mở trễ hơn 30 phút, để chung tay cùng thành phố tiết kiệm điện và chúng tôi cũng đã thực hiện được hơn 2 năm nay”.

Tại các tuyến đường trung tâm như: Đồng Khởi, Lê Lợi, Nguyễn Huệ, hay các toà nhà xung quanh phố đi bộ Nguyễn Huệ....., nếu như trước đây thường sáng rực về đêm bởi những bảng quảng cáo lớn, thì nay, từ sau 22h chỉ còn lại đèn đường chiếu sáng

và những bảng hiệu gắn liền với nhà, cao ốc chủ yếu sử dụng hệ thống đèn led tiêu thụ ít điện năng.

“Thực hiện theo chỉ đạo của UBND TP, công ty Điện lực Sài Gòn đã lên phương án, mỗi đêm cử 4 nhóm, mỗi nhóm 2 người để đi kiểm tra và nhắc nhở tất cả các đơn vị phải tuân thủ và thực hiện tắt biển quảng cáo sau 22h, và chúng tôi thấy các đơn vị thực hiện rất tốt” - ông Nguyễn Quốc Hải - Phòng Kinh doanh, Điện lực Sài Gòn chia sẻ.

“Thực hiện theo chỉ đạo của UBND TP, Tổng công ty Điện lực TPHCM đã chỉ đạo các công ty Điện lực trực thuộc phối hợp cùng chính quyền địa phương, đồng thời cử người đi tuyên truyền, nhắc nhở các đơn vị, hộ dân có biển quảng cáo lớn thực hiện tiết kiệm điện theo chỉ đạo của TP và cùng chung tay với ngành điện để tiết kiệm điện. Ngành điện Thành phố đã ghi nhận những kết quả bước đầu trong việc triển khai thực hiện chỉ thị về tăng cường tiết kiệm điện của UBND TPHCM, đồng thời mong muốn các cơ quan quản lý tại các quận huyện quan tâm hơn nữa nhằm thực hiện tốt các giải pháp cấp bách về tiết kiệm điện trong giai đoạn hiện nay” - ông Bùi Trung Kiên - Phó Tổng giám đốc Tổng công ty Điện lực TPHCM cho biết.

Thời tiết nắng nóng còn có nguy cơ tiềm ẩn nguy cơ xảy ra sự cố lưới điện do nhiều thiết bị điện ở ngoài trời đã phải chịu đựng môi trường nhiệt độ cao dài ngày như vậy việc sử dụng điện tiết kiệm hiệu quả vừa giúp giảm thiểu nguy cơ quá tải cục bộ của lưới điện, lại vừa đảm bảo an toàn cho người dân, đồng thời cũng tránh tình trạng hóa đơn tiền điện tăng đột biến.

Trước đó, ngày 26/4/2024, UBND Thành phố đã có văn bản gửi các Sở, Ban, Ngành và chính quyền TP. Thủ Đức, các quận, huyện về đẩy mạnh tiết kiệm điện và bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định trên địa bàn thành phố. Theo đó, đối với các hệ thống chiếu sáng giao thông, UBND Thành phố yêu cầu điều chỉnh thời gian mở đèn trễ 30 phút và tắt đèn sớm 30 phút so với kế hoạch hiện nay; giảm 50% công suất hệ thống chiếu sáng từ 22h tại các tuyến đường có lưu lượng giao thông ít. Đối với các hệ thống chiếu sáng quảng cáo, trang trí, UBND Thành phố yêu cầu tắt hoặc giảm 50% công suất hệ thống chiếu sáng quảng cáo từ 22h; tắt toàn bộ hệ thống chiếu sáng.

Duy Đoàn

KÉO DÂY KHOẢNG NÉO ĐẦU TIÊN DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV MẠCH 3 CUNG ĐOẠN NMNĐ NAM ĐỊNH I - THANH HÓA



Các đơn vị thi công kéo dây khoảng néo từ vị trí 36 đến vị trí 38 Dự án đường dây 500kV mạch 3 cung đoạn NMNĐ Nam Định I - Thanh Hóa

Sáng ngày 12/5/2024, Ban Quản lý Dự án các công trình điện miền Bắc (thuộc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia) phối hợp với nhà thầu thi công triển khai kéo dây khoảng néo từ vị trí 36 đến vị trí 38 Dự án đường dây 500kV mạch 3 cung đoạn Nhà máy nhiệt điện Nam Định I - Thanh Hoá.

Đây là khoảng néo đầu tiên của Dự án này được tổ chức kéo dây thuộc địa bàn huyện Kim Sơn, tỉnh Ninh Bình. Việc tổ chức kéo dây khoảng néo này có ý nghĩa quan trọng, là động lực để toàn công trường nỗ lực, quyết tâm hoàn thành Dự án theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ.

Dự án đường dây 500kV NMNĐ Nam Định I - Thanh Hoá có chiều dài khoảng 74,4 km từ sân phân phối 500kV NMNĐ Nam Định I đến trạm biến áp 500kV Thanh Hóa. Dự án đi qua địa bàn 3 tỉnh: Nam Định, Ninh Bình, Thanh Hóa. Đây là một trong 4



Các đơn vị thi công kéo dây khoảng néo từ vị trí 36 đến vị trí 38 Dự án đường dây 500kV mạch 3 cung đoạn NMNĐ Nam Định I - Thanh Hóa

dự án thành phần thuộc Dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch (Quảng Bình) đến Phố Nối (Hưng Yên). Theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, toàn bộ tuyến đường dây phải hoàn thành trong tháng 6/2024.

Dự án đường dây 500kV NMNĐ Nam Định I - Thanh Hoá sau khi hoàn thành sẽ giúp giảm tải và tránh quá tải cho các đường dây 500kV hiện hữu, đảm bảo tiêu chí N-1. Đồng thời giúp nâng cao độ dự trữ ổn định truyền tải

Tính đến 12h ngày 12/5/2024, toàn tuyến đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối đã hoàn thành 1085/1177 vị trí móng. Toàn tuyến đã bàn giao 583/1177 cột thép. Hoàn thành lắp dựng 308/1177 cột, đang lắp dựng 184 cột.

trên giao diện Bắc - Trung, kết hợp với các cung đoạn đường dây 500 kV Quảng Trạch - Quỳnh Lưu - Thanh Hóa, NMNĐ Nam Định I - Phố Nối, góp phần bổ sung công suất từ các nguồn điện khu vực Bắc Trung Bộ về trung tâm phụ tải khu vực miền Bắc.

Ông Lưu Việt Tiến - Phó Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) cho biết: Tuyến đường dây 500kV NMNĐ Nam Định I - Thanh Hoá có 180 vị trí cột, 72 khoảng néo. Đến thời điểm này, tuyến đường dây đã hoàn thành đúc móng 176/180 vị trí; đã lắp dựng 117/180 cột, đang dựng 38 cột. Đã cấp 177 cột thép cho đơn vị thi công.

"EVNNPT đang đơn đốc tổ chức thi công các vị trí móng còn lại, phần đầu đến khoảng 15/5 sẽ hoàn thành 100% đào đúc móng, hết tháng 5/2024 sẽ hoàn thành dựng xong toàn dựng cột. Từ hôm nay bắt đầu kéo dây khoảng néo đầu tiên và phần đầu đến giữa tháng 6 sẽ hoàn thành kéo dây toàn tuyến", Phó Tổng giám đốc EVNNPT Lưu Việt Tiến cho biết.

Để chuẩn bị công tác kéo dây, nhà thầu phải đăng ký cắt điện, làm giàn giáo, bọc cách điện đường dây phân phối để đảm bảo an toàn thi công; tập kết các vật tư, phụ kiện; làm dây mồi để kéo dây dẫn...

Ông Trịnh Văn Thủy - Phó Giám đốc Công ty CP Thương mại và xây lắp Thăng Long (Thăng Long TIC) cho biết: Đơn vị liên danh với Tập đoàn PC1 thực hiện gói thầu số 37 đường dây 500kV mạch 3 NMNĐ Nam Định I - Thanh Hoá. Gói thầu có 10 vị trí cột, 4 khoảng néo, đường dây dài gần 7 km. Đến nay liên danh nhà thầu đã hoàn thành dựng cột và hôm nay bắt đầu kéo dây khoảng néo đầu tiên (vị trí 36-38), dự kiến sau 5-7 ngày sẽ hoàn thành. Để kéo dây mỗi đoạn tuyến, chúng tôi đã huy động khoảng 15-20 nhân lực thực hiện.

Theo ông Thủy, công tác thi công gặp nhiều thách thức, tuy nhiên với đặc thù cái công trình trọng điểm, toàn bộ những khó khăn, vướng mắc đều được chủ đầu tư và các chính quyền các cấp hỗ trợ giải quyết kịp thời. Sau khi hoàn thành kéo dây khoảng néo này, chúng tôi sẽ tiếp tục hoàn thiện các khoảng néo tiếp theo, đảm bảo đúng tiến độ chủ đầu tư đặt ra.

Xuân Tiến

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

LÃNH ĐẠO EVN LÀM VIỆC VỚI TẬP ĐOÀN SUNGROW RENEWABLES

Ngày 15/5, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải đã tiếp đoàn công tác của Tập đoàn Sungrow Renewables (Trung Quốc) đến trao đổi, đề xuất những nội dung tăng cường hợp tác với EVN trong lĩnh vực phát triển năng lượng mới tại Việt Nam.

Tại buổi làm việc, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải đánh giá cao đóng góp và hoạt động đầu tư hiệu quả tại các dự án của Tập đoàn Sungrow Renewables, đặc biệt trong lĩnh vực năng lượng tái tạo bao gồm các dự án điện gió, điện mặt trời với tổng công suất gần 600MW tại Việt Nam.

Lãnh đạo EVN cho rằng, tiềm năng hợp tác của EVN và Sungrow Renewables là rất lớn, đặc biệt trong bối cảnh Việt Nam đang đẩy mạnh đầu tư xây dựng thêm nhiều dự án năng lượng tái tạo bền vững, tăng cường hợp tác chia sẻ các giải pháp tối ưu nhằm tăng tỉ trọng năng lượng sạch tại Việt Nam, góp phần hiện thực hoá cam kết Net Zero của Chính phủ Việt Nam vào năm 2050.



Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải tiếp đoàn công tác của Tập đoàn Sungrow Renewables

Bà Nicole Shu, Tổng giám đốc khu vực Châu Á - Thái Bình dương của Tập đoàn Sungrow Renewables cảm ơn EVN đã hỗ trợ cho Sungrow thực hiện thành công các dự án năng lượng tại Việt Nam, đồng thời khẳng định, Sungrow Renewables sẽ tiếp tục đẩy mạnh phát triển thị trường tại Việt Nam, đầu tư xây dựng thêm nhiều dự án năng lượng tái tạo, tích cực đóng góp trí tuệ, chia sẻ công nghệ trong lĩnh vực năng lượng sạch, pin lưu trữ năng lượng.

Trong khuôn khổ chương trình, EVN cũng lắng nghe phía Sungrow Renewables chia sẻ về những khó khăn, vướng mắc khi triển khai các dự án tại Việt Nam; trao đổi các sáng kiến hợp tác, thúc đẩy thương mại và đầu tư song phương trong các lĩnh vực năng lượng tái tạo, chuyển đổi xanh, đổi mới trong tiến trình dịch chuyển năng lượng, hướng tới mục tiêu Net Zero chung của hai nước Việt Nam và Trung Quốc.

Minh Thanh

KHEN THƯỞNG ĐƠN VỊ ĐẦU TIÊN HOÀN THÀNH SẢN XUẤT CỘT THÉP DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV MẠCH 3

Ngày 01/5/2024, tại Bắc Ninh, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) tổ chức khen thưởng đột xuất cho Công ty Cổ phần Đầu tư xây dựng và thương mại Ngãi Cầu đã có thành tích hoàn thành bàn giao sớm gói thầu cột thép các dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối.



Tổng giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú trao Giấy khen của EVNNPT cho lãnh đạo Công ty Ngãi Cầu

Dự và trao khen thưởng có Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) - Phạm Lê Phú.

Công ty Cổ phần Đầu tư xây dựng và Thương mại Ngãi Cầu (Công ty Ngãi Cầu) thực hiện gói thầu số 59 Dự án đường dây 500kV Quảng Trạch - Quỳnh Lưu. Gói thầu có 18 cột, tương đương 1.877 tấn thép. Đến ngày 26/4/2024 chuyển xe cuối cùng cung cấp cột thép của đơn vị đã chuyển đến công trường, vượt trước tiến độ giao hàng của hợp đồng 20 ngày.

Ông Chu Hoàng Tùng - Chủ tịch HĐQT Công ty Ngãi Cầu cho biết: Theo hợp đồng 15/5/2024 đơn vị sẽ



Phó Thủ tướng Trần Hồng Hà kiểm tra nhà máy sản xuất cột thép của Công ty Ngãi Cầu vào ngày 25/4/2024



Lãnh đạo EVNNPT, cùng các Ban chuyên môn của EVN chụp ảnh cùng CBCNV Công ty Ngải Cầu. Công ty Ngải Cầu quyết tâm để hoàn thành sớm các gói thầu Ngải Cầu hỗ trợ đơn vị khác

giao hết hàng cho chủ đầu tư để triển khai dựng cột Dự án đường dây 500kV mạch 3. Nhưng xác định rõ tính chất cấp bách của Dự án, đơn vị đã huy động tối đa lực lượng, phương tiện và đã hoàn thành sớm hơn kế hoạch đề ra. Có được kết quả đó là sự quan tâm, hỗ trợ của EVN, EVNNPT và trách nhiệm, cố gắng của mỗi cán bộ công nhân viên Ngải Cầu.

Công ty Ngải Cầu luôn xác định rõ việc cấp cột thép cho Dự án có ý nghĩa rất quan trọng để đảm bảo tiến độ đóng điện vào tháng 6/2024 theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ nên toàn thể CBCNV Công ty đã quyết tâm làm việc 24/7, xuyên lễ, xuyên ngày nghỉ vì mục tiêu an ninh năng lượng Quốc gia.

Ông Chu Hoàng Tùng cho biết: Sau khi hoàn thành gói thầu 59 - gói thầu ký trực tiếp với chủ đầu tư, Ngải Cầu sẽ tiếp tục triển khai các gói thầu hỗ trợ đơn vị khác còn lại và quyết tâm hoàn thành thành sớm hơn mục tiêu 15/5/2024 mà EVNNPT đưa ra. Buổi động viên khen thưởng

của EVNNPT ngày hôm nay chính là sự tin tưởng, động viên kịp thời của EVN, EVNNPT với Ngải Cầu. Phần thưởng này là thành quả cố gắng của tất cả CBCNV Công ty và là sự khích lệ to lớn để Ngải Cầu sẽ tiếp tục nỗ lực đạt được mục tiêu đề ra.

Phát biểu tại buổi lễ, Tổng giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú ghi nhận, đánh giá cao và cảm ơn Công ty Ngải Cầu đã nỗ lực để hoàn thành gói thầu cung cấp cột thép đầu tiên. Với khối lượng lớn và tiến độ gấp nên rất cần sự chung tay của tất cả các nhà thầu, đặc biệt là nhà thầu cung cấp cột thép. Lãnh đạo EVNNPT mong muốn các nhà thầu uy tín như Ngải Cầu tiếp tục sẵn sàng hỗ trợ các đơn khác để đảm bảo tiến độ chung của Dự án.

Tổng giám đốc EVNNPT nhấn mạnh tính chất cấp bách và tầm quan trọng của Dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối, có ý nghĩa quan trọng đảm bảo cung cấp điện cho miền Bắc trong mùa hè tới.

Hiện nay trên toàn tuyến đường dây 500kV mạch 3 đã hoàn thành khoảng hơn 80% vị trí móng và toàn công trường đang tăng tốc thi công để hoàn thành vị trí móng trong tuần đầu của tháng 5/2024, vì vậy mong muốn các nhà thầu cung cấp cột thép tăng tốc để sớm đưa cột thép đến công trường. Đồng thời, ông Phạm Lê Phú cũng mong muốn trong quá trình triển khai sản xuất cột thép, đặc biệt là các nhà thầu triển khai tiến độ nhanh như Ngải Cầu sẽ có phản hồi với chủ đầu tư về cải tiến quy trình sản xuất, triển khai bản vẽ, nghiệm thu, lắp dựng,... để vừa nâng cao chất lượng, đảm bảo tiết kiệm chi phí và thời gian cho toàn Dự án.

Ghi nhận sự nỗ lực của Ngải Cầu trong thời gian qua, ông Phạm Lê Phú đã nhấn mạnh và hy vọng rằng, sau Dự án đường dây 500kV mạch 3, Ngải Cầu tiếp tục tham gia trực tiếp các dự án khác của EVNNPT cũng như của ngành điện nước nhà.

Ngọc Diệp

NHIỆT ĐIỆN VĨNH TÂN

“TRỒNG CÂY, BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG”

Mới đây, tại Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2, xã Vĩnh Tân, huyện Tuy Phong, tỉnh Bình Thuận diễn ra Lễ phát động Tết trồng cây năm 2024, đời đời nhớ ơn Bác Hồ.

Tại buổi lễ, Ông Thiên Thanh Sơn - Giám đốc Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân nhấn mạnh ý nghĩa trồng cây xanh là việc làm quan trọng, gắn liền với quá trình phát triển của Công ty, không chỉ cho hôm nay mà cho cả các thế hệ mai sau. Đồng thời, kêu gọi toàn thể CBCNV, Đoàn viên Thanh niên tích cực hưởng ứng phong trào, mỗi người trồng và chăm sóc ít nhất 1 cây xanh, góp phần xây dựng môi trường xanh - sạch - đẹp tại nhà máy và địa phương.

Sau lễ phát động, các đại biểu và CBCNV đã tham gia trồng được hơn 110 cây trong khuôn viên nhà máy. Tính đến thời điểm này, Công ty đã



Ông Thiên Thanh Sơn - Giám đốc Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân kêu gọi CBCNV tích cực tham gia phong trào

trồng được hơn 13.200 cây xanh và 108.000 m² cỏ cảnh. Nhà máy có trên 23 ha diện tích khuôn viên đã được phủ xanh chủ yếu là các loại cây có khả

năng chịu hạn, thích hợp với điều kiện thời tiết khắc nghiệt ở khu vực Vĩnh Tân, huyện Tuy Phong, Bình Thuận.

Triều Tuấn



Lễ phát động Tết trồng cây được đông đảo CBCNV Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân hưởng ứng



Lãnh đạo và các Đoàn viên thanh niên Công ty tham gia trồng cây tại Lễ phát động

PTC1 ĐÀO TẠO TRIỂN KHAI BỘ TIÊU CHUẨN NĂNG LỰC NĂM 2024

Trong 2 ngày 7-8/5/2024 tại Hà Nội, Công ty Truyền tải điện I (PTC1) tổ chức thành công khóa đào tạo triển khai bộ tiêu chuẩn năng lực năm 2024, cho trên 130 cán bộ công nhân viên (CBCNV) lao động gián tiếp tại Cơ quan PTC1 và II Truyền tải điện (TTĐ) trực thuộc gồm Ban giám đốc, trưởng phòng, chuyên viên các phòng Công ty và các Truyền tải điện. (49 CBCNV khối cơ quan Công ty và TTĐ Hà Nội học tập trung tại Hội trường trụ sở PTC1 và 90 CBCNV học qua Zoom meeting).

Tham dự khóa đào tạo về phía Tập đoàn điện lực Việt nam (EVN) có Bà Nguyễn Thị Hạnh An - Chuyên viên cao cấp thuộc ban Tổ chức và Nhân sự (Chủ nhiệm dự án triển khai Bộ tiêu chuẩn năng lực trong toàn EVN); ông Lê Văn Định - Chuyên viên đào tạo Ban tổ chức và Nhân sự. Về phía Trung tâm Phát triển phần mềm - Công ty Viễn thông điện lực và Công nghệ thông tin có ông Vũ Văn Hóa - Giảng viên; bà Vũ Kim Hoàn - Giảng viên. Về phía PTC1 có ông Nguyễn Toàn Thắng - Chủ tịch Công đoàn Công ty; Kế toán trưởng, Trưởng các phòng và chuyên viên các phòng Công ty; Giám đốc, trưởng các phòng, chuyên viên thuộc các Truyền tải điện.

Phát biểu khai mạc khóa đào tạo ông Nguyễn Anh Tú - Trưởng phòng Tổ chức và Nhân sự PTC1 nhấn mạnh:



Ông Nguyễn Anh Tú - Trưởng phòng Tổ chức và Nhân sự PTC1
khai mạc khóa đào tạo

Khóa đào tạo nhằm mục tiêu nâng cao nhận thức cho CBCNV về Bộ tiêu chuẩn năng lực năm 2024, hướng dẫn quy trình đánh giá năng lực, cũng như lộ trình phát triển nghề nghiệp cá nhân cho từng CBCNV. Qua đó, góp phần xây dựng đội ngũ cán bộ có đủ năng lực đáp ứng yêu cầu phát triển của PTC1 trong giai đoạn mới.

Việc triển khai Bộ tiêu chuẩn năng lực là tiền đề để EVN nói chung và các đơn vị trực thuộc nói riêng sở hữu đội ngũ chuyên gia có trình độ cao trong lĩnh vực năng lượng, góp phần giúp EVN tiến dần tới mục tiêu xây dựng Tập đoàn trở thành doanh nghiệp có trình độ công nghệ, quản lý hiện đại và chuyên môn hóa cao; hoạt động hiệu quả, bền vững giữ vai trò chính đảm bảo cung cấp đủ điện



Học viên Lê Thế Huy - Trưởng phòng Kiểm tra - Thanh tra và Pháp chế PTC1
tham gia tương tác trên lớp tại khóa đào tạo

Lộ trình triển khai qua 2 đợt và 5 giai đoạn, Trong đó:

Đợt một: Đào tạo trên hệ thống Eleanring các bài giảng về triển khai bộ tiêu chuẩn năng lực đến toàn bộ lao động gián tiếp tại PTC1 là 408 người.

Đợt 2: Đào tạo trực tiếp cho 139 cán bộ công nhân viên trong đó có 49 người học trực tiếp tại Hội trường và 90 người học qua Zoom meeting.

- **Giai đoạn 1** từ ngày 01/04-07/05/2024: Tổ chức đào tạo nhận thức về đánh giá năng lực và qui trình đánh giá: Tổ chức đào tạo trực tuyến trên phần mềm E-learning nhằm hướng dẫn Người lao động đăng ký và đánh giá năng lực trên phần mềm HRMS và tổ chức đào tạo hướng dẫn trực tiếp. (đã và đang thực hiện)

- **Giai đoạn 2** từ ngày 08/05 đến 30/05/2024: Đăng ký lộ trình phát triển nghề nghiệp cá nhân (mỗi cá nhân được chủ động lựa chọn hướng nghề nghiệp để phát triển, vị trí chức danh cần hướng tới và đăng ký với lãnh đạo phòng/đơn vị).

- **Giai đoạn 3** từ ngày 01/06-15/06/2024: Đăng ký các năng lực sẽ tham gia đánh giá trong năm (mỗi cá nhân được chủ động lựa chọn các năng lực cần thiết để đăng ký tham gia đánh giá trong năm, từ đó có thể đăng ký tham gia các chương trình đào tạo tương ứng).

- **Giai đoạn 4** từ ngày 16/06-30/07/2024: Đánh giá năng lực. Trong giai đoạn này, các cá nhân chủ động thu thập các minh chứng để tham gia đánh giá năng lực (chủ yếu là các cá nhân tự thu thập minh chứng và tự chấm điểm năng lực, để làm cơ sở cho lãnh đạo phòng/đơn vị thẩm định, đánh giá và xác nhận).

- **Giai đoạn 5** từ ngày 01/8 - 30/9/2024: Tổ chức thẩm định, phê duyệt kết quả đánh giá năng lực.

Báo cáo Tổng Công ty kết quả thực hiện trước 30/09/2024.

cho phát triển kinh tế - xã hội và đảm bảo an ninh quốc phòng của đất nước.

Sau 2 ngày học tập, các học viên đã nắm vững kiến thức về Bộ tiêu chuẩn năng lực năm 2024, đồng thời được hướng dẫn cụ thể về cách thức đánh giá năng lực và lập lộ trình phát triển nghề nghiệp cá nhân. Khóa đào tạo đã nhận được đánh giá cao từ các học viên và Ban tổ chức.

Việc triển khai Bộ tiêu chuẩn năng lực là một trong những giải pháp quan trọng của PTC1 nhằm xây dựng đội ngũ cán bộ chuyên nghiệp, đáp ứng yêu cầu phát triển của doanh nghiệp trong bối cảnh hội nhập quốc tế. PTC1 cam kết tiếp tục thực hiện tốt công tác đào tạo, bồi dưỡng nhân lực, góp phần nâng cao chất lượng nguồn nhân lực, phục vụ cho sự phát triển chung của Công ty./.

Mạnh Hùng

4 tháng đầu năm EVNGENCO3 sản xuất 8,3 tỷ kWh, vượt kế hoạch được giao

Tại buổi làm việc, Tổng công ty Phát điện 3 báo cáo lãnh đạo Tập đoàn về tình hình sản xuất kinh doanh. Cơ cấu nguồn điện của EVNGENCO3 khá phong phú gồm thủy điện, nhiệt điện khí, nhiệt điện than, điện mặt trời, nhờ đó Tổng công ty có khả năng ứng phó kịp thời, linh hoạt với sự huy động của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia, góp phần nâng cao độ tin cậy trong cung ứng điện.

Sản lượng điện sản xuất 4 tháng đầu năm 2024 của công ty mẹ EVNGENCO3 là 8,3 tỷ kWh, đạt 126,8% kế hoạch 4 tháng Bộ Công Thương giao. Đây là nỗ lực lớn của Tổng công ty nhằm đảm bảo cung ứng điện cho đất nước, trong bối cảnh nhu cầu sử dụng điện tăng mạnh.

Tổng công ty dự kiến sản lượng điện cả năm 2024 là 25,349 tỷ kWh, cao hơn so với kế hoạch Bộ Công Thương đã giao là 3,012 tỷ kWh.

Đối với các NMNĐ than, Tổng công ty đã chuẩn bị đủ than đảm bảo cung ứng cho sản xuất điện các tháng đầu năm 2024, mức tồn kho than hiện tại của các nhà máy đảm bảo quy định.

Đối với nhiên liệu khí, EVNGENCO3 đã ký gia hạn hợp đồng khí với Tổng công ty Khí Việt Nam (PV GAS) đến hết 2033 với khối lượng bao tiêu là 1,85 Sm3/năm, bao gồm cả khí thiên nhiên trong nước và LNG, đảm bảo đáp ứng vận hành, giải quyết hiệu quả nhu cầu cấp thiết cho giai đoạn phụ tải tăng cao.

EVNGENCO3 cũng đã thực hiện tốt công tác sửa chữa bảo dưỡng. Từ cuối năm 2023, Tổng công ty đã triển khai sửa chữa bảo dưỡng các tổ máy để chuẩn bị, đảm bảo sản xuất điện mùa khô năm 2024. EVNGENCO3 sẽ tiếp tục tổ chức thực hiện công tác sửa chữa năm 2024 đảm bảo chất lượng, tiến độ các công trình để đảm bảo vận hành an toàn và tin cậy.

Đối với công tác quản trị doanh nghiệp, EVNGENCO3 đã thực hiện triệt để việc tiết kiệm nhằm nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh. Tổng công ty cũng đã chỉ đạo các đơn vị thành viên thực hiện tốt các hoạt động bảo vệ môi trường song song cùng quá trình sản xuất, hướng tới phát triển bền vững.

EVNGENCO3 đã chủ động thực hiện nhiệm vụ chính trị được giao

Kết luận buổi làm việc, Thành viên HĐQT EVN Huy Cường đánh giá cao công tác quản trị, quản lý vận hành, sản xuất điện của Tổng công ty Phát điện 3; nỗ lực, chủ động triển khai các nhiệm vụ chính trị, có nhiều giải pháp để thực hiện cung ứng điện.

EVN LÀM VIỆC VỚI EVNGENCO3 VỀ TÌNH HÌNH SẢN XUẤT ĐIỆN NĂM 2024

Ngày 13/5, tại tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu, Thành viên HĐQT EVN Đặng Huy Cường, Thành viên HĐQT Đinh Thế Phúc, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải đã làm việc với Tổng công ty Phát điện 3 về công tác vận hành, bảo dưỡng sửa chữa, chuẩn bị nhiên liệu các nhà máy điện năm 2024.



Chương trình làm việc diễn ra trụ sở Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ



Chủ tịch HĐQT EVNGENCO3 Đinh Quốc Lâm báo cáo về tình hình sản xuất của Tổng công ty

Đối với công tác vận hành NMNĐ Phú Mỹ 3, Tổng công ty và đơn vị đã đảm bảo bảo độ khả dụng các tổ máy, sẵn sàng phát điện ngay khi hệ thống yêu cầu, vận hành liên

tục, không gián đoạn. Do đó, đã góp phần không nhỏ trong việc giảm chi phí phát điện chung trong hệ thống điện, đồng thời góp phần giữ nước các hồ thủy điện tới cuối mùa khô.

Nhấn mạnh yêu cầu về đảm bảo an ninh năng lượng, lãnh đạo Tập đoàn chỉ đạo EVNGENCO3 tiếp tục đảm bảo vận hành các tổ máy ổn định, liên tục, độ khả dụng cao. Đồng thời, chủ động phối hợp với các đối tác, đảm bảo hạ tầng để nhập nhiên liệu, đảm bảo đủ nguồn khí cho các Nhà máy điện Phú Mỹ.

Lãnh đạo Tập đoàn cũng yêu cầu Tổng công ty tiếp tục phát huy các kinh nghiệm đã có, chuẩn bị lực lượng sản xuất, triển khai các công việc để tiếp nhận NMNĐ BOT Phú Mỹ 2 theo kế hoạch trong thời gian tới.

Lãnh đạo Tập đoàn bày tỏ sự tin tưởng, EVNGENCO3 sẽ tiếp tục phát huy các kết quả tích cực đã đạt được, thực hiện tốt nhiệm vụ được giao, góp phần cùng Tập đoàn vượt qua các khó khăn thách thức, đảm bảo điện cho phát triển kinh tế xã hội của đất nước.

M.Hạnh - Anh Chiến

MỖI NGÀY CHẠM ĐƯA NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN NHƠN TRẠCH 3 VÀ 4 VÀO VẬN HÀNH CÓ THỂ GÂY THIẾT HẠI KHOẢNG 13 TỈ ĐỒNG

Ngày 9/5/2024, tại Đồng Nai, Đoàn công tác của Ban Chỉ đạo Nhà nước các công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng (Ban Chỉ đạo) đã đi kiểm tra công trường thi công dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4, các dự án lưới điện giải tỏa công suất cho 2 nhà máy và làm việc với các Bộ, Ngành, cơ quan liên quan và Thường trực Tỉnh ủy và UBND tỉnh Đồng Nai về việc xử lý các tồn tại và tháo gỡ các vướng mắc khó khăn cho các dự án.

Thành phần đoàn công tác của Ban Chỉ đạo gồm có: Ủy viên Trung Ương Đảng, Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên, Phó trưởng thường trực Ban chỉ đạo; Chủ tịch Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp Nguyễn Hoàng Anh, Phó trưởng Ban chỉ đạo, cùng các thành viên Ban chỉ đạo.

Tiếp và làm việc với Ban Chỉ đạo có Ủy viên Trung ương Đảng, Bí thư Tỉnh ủy Đồng Nai - Nguyễn Hồng Lĩnh; Ủy viên Ban Thường vụ Tỉnh ủy, Quyền Chủ tịch UBND tỉnh Võ Tấn Đức; Phó chủ tịch UBND tỉnh Võ Văn Phi và các Sở, Ngành, địa phương, doanh nghiệp liên quan, lãnh đạo Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) và các đơn vị điều hành dự án.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng giám đốc, ông Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng giám đốc, ông Phạm Lê Phú - Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT).

Căn cứ Quyết định phê duyệt chủ trương đầu tư dự án NMTĐ Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 số 234/QĐ-TTg, ngày 27/02/2019 của Thủ tướng Chính phủ và Thỏa thuận đầu nối số 2625/EVNNPT-TTĐN, ngày 14/7/2020 giữa EVNNPT với Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PVPower), EVNNPT đang thực hiện đầu tư xây dựng 04 dự án lưới điện để đồng bộ và giải tỏa công suất cho nhà máy điện (NMTĐ) Nhơn Trạch 3 và NMTĐ Nhơn Trạch 4, gồm: Đường dây 220 kV NMTĐ Nhơn Trạch 3 - TBA 500kV Long Thành, Đường dây 500 kV NMTĐ Nhơn Trạch 4 - rẽ



Bộ trưởng Bộ Công Thương và đoàn công tác của Ban Chỉ đạo kiểm tra tiến độ thi công Dự án NMTĐ Nhơn Trạch 3, 4 và các đường dây truyền tải điện giải tỏa công suất nhà máy



Đoàn công tác của Ban Chỉ đạo làm việc với Tỉnh ủy, UBND tỉnh Đồng Nai để tháo gỡ những vướng mắc cho dự án

Phú Mỹ - Nhà Bè, TBA 220kV Khu công nghiệp Nhơn Trạch và đầu nối, Đường dây 220 V NMTĐ Nhơn Trạch 3 - rẽ Mỹ Xuân - Cát Lái. Đây là các dự án trọng điểm, có vai trò quan trọng trong việc giải tỏa công suất NMTĐ

Nhơn Trạch 3 và NMTĐ Nhơn Trạch 4, tăng cường liên kết lưới, truyền tải công suất phục vụ phát triển kinh tế - xã hội các tỉnh khu vực phía Nam, trong đó có tỉnh Đồng Nai. Khi các dự án đi vào hoạt động sẽ góp phần

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn phát biểu và nêu các kiến nghị tại buổi làm việc



Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên, Phó trưởng Ban Thường trực Ban chỉ đạo phát biểu kết luận tại buổi làm việc



Thi công dự án đường dây truyền tải giải tỏa công suất NMT Nhơn Trạch 3, 4 gặp nhiều vướng mắc về mặt bằng

đảm bảo an ninh năng lượng và tăng nguồn thu ngân sách cho địa phương.

Theo báo cáo của PV Power, Dự án NMT Nhơn Trạch 3 và 4 có tổng mức đầu tư 1,4 tỉ USD, tổng công suất hai nhà máy là 1.624 MW. Đây là dự án nhiệt điện sử dụng nhiên liệu khí thiên nhiên hóa lỏng (LNG) đầu tiên tại Việt Nam.

Theo kế hoạch, NMT Nhơn Trạch 3 sẽ phát điện thử nghiệm vào tháng 5/2024 và phát điện thương mại vào tháng 11 năm 2024. Còn NMT Nhơn Trạch 4 sẽ phát điện thử nghiệm vào tháng 11/2024 và phát điện thương mại vào tháng 5/2025. Tuy nhiên, tiến độ tổng thể đến tháng 4/2024 mới đạt khoảng 85% và đang bị chậm tiến độ do vướng mắc công tác giải phóng mặt bằng.

Cùng với vướng mắc trong việc thực hiện xây dựng 2 nhà máy điện trên, tại buổi làm việc, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn cho biết EVN/EVNNT đã chuẩn bị đầy đủ các nguồn lực để đảm bảo triển khai thi công theo kế hoạch tiến độ trong thỏa thuận đầu nối với PV Power. Tuy nhiên hiện nay cả 4 dự án lưới điện do EVNNT triển khai thực hiện cũng đang gặp khó khăn vướng mắc trong công tác BTGPMB liên quan đến việc thực hiện cập nhật Quy hoạch, Kế hoạch sử dụng đất trên địa bàn huyện Nhơn Trạch và Long Thành tỉnh Đồng Nai và nguy cơ dẫn đến chậm trễ, không đáp ứng tiến độ để đồng bộ với kế hoạch đóng điện ngược, hòa lưới phát điện thử nghiệm và vận hành thương mại NMT Nhơn Trạch 3 và NMT Nhơn Trạch 4.

Để hoàn thành các Dự án lưới điện đồng bộ phục vụ giải tỏa công suất NMT Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4, EVN đề nghị UBND tỉnh Đồng Nai: Sớm trình Hội đồng nhân dân tỉnh thông qua điều chỉnh quy mô vị trí và cập nhật dự án trong hồ sơ quy hoạch sử dụng đất đến năm 2030 của UBND huyện Nhơn Trạch, Long Thành; Cho phép thực hiện song song công tác bồi thường giải phóng mặt bằng, thu hồi đất và cập quy hoạch cục bộ của thành phố Nhơn Trạch; Trình Hội đồng nhân dân tỉnh thông qua danh mục dự án cần thu hồi đất, chuyển mục đích sử dụng đất lúa cho các dự án, để làm cơ sở đăng ký kế hoạch sử dụng đất năm 2024 của các địa phương có liên quan; Chỉ đạo UBND các huyện Long Thành, Nhơn Trạch cập nhật vị trí trong hồ sơ quy hoạch sử dụng đất đến năm 2030 trên địa bàn huyện cho các dự án để thực hiện công tác bồi thường giải phóng mặt bằng.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Sau khi kiểm tra công trình và làm việc với các đơn vị liên quan, Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên nhấn mạnh, Dự án NMDN Nhơn Trạch 3, 4 là công trình trọng điểm quốc gia, có vai trò rất quan trọng trong việc cung ứng điện, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng thời gian tới cho đất nước. Thời gian qua, các đơn vị đã có nhiều nỗ lực trong triển khai dự án. Tuy nhiên, các dự án đang chậm tiến độ so với kế hoạch đề ra. Nguyên nhân chính được xác định do vướng mắc trong công tác giải phóng mặt bằng. Do đó, chủ đầu tư cần phối hợp chặt chẽ hơn nữa với tỉnh Đồng Nai để kịp thời tháo gỡ, đẩy nhanh tiến độ dự án. Về phía Ban Chỉ đạo sẽ có ý kiến với Bộ xây dựng để sớm trình Thủ tướng Chính phủ xem xét phê duyệt điều chỉnh cục bộ quy hoạch chung đô thị mới Nhơn Trạch, trên cơ sở đề nghị của tỉnh Đồng Nai.

Theo Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên, dự án nhiệt điện Nhơn Trạch 3, 4 chậm tiến độ sẽ ảnh hưởng đến việc cung ứng điện thời gian tới. Mặt khác, theo tính toán mỗi ngày nhà máy nhiệt điện Nhơn Trạch 3, 4 chậm đi vào vận hành sẽ thiệt hại khoảng 13 tỷ đồng cho các bên liên quan, trong đó có tỉnh Đồng Nai.

Tại buổi làm việc, Quyền Chủ tịch UBND tỉnh Đồng Nai Võ Tấn Đức và đại diện các Sở, Ngành đã giải trình các kiến nghị của PVPower và EVN. Qua trao đổi của các thành viên Ban chỉ đạo và các bên liên quan, Bí thư Tỉnh ủy Đồng Nai - Nguyễn Hồng Lĩnh đề nghị Ban Cán sự Đảng UBND tỉnh cùng các sở, ngành trong tỉnh quyết liệt vào cuộc để tháo gỡ những vướng mắc mà PVN và EVN kiến nghị nhằm sớm hoàn thành dự án nhằm đảm bảo an ninh năng lượng của đất nước.

Kết luận buổi làm việc, Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên cho rằng, đây là dự án trọng điểm ngành năng lượng. Việc hoàn thành dự án đúng tiến độ các dự án có ý nghĩa đặc biệt đối với an ninh năng lượng quốc gia. Đối với tỉnh, dự án đi vào hoạt động sẽ đem lại doanh thu ngân sách lớn.

Do đó, Bộ trưởng Bộ Công Thương đề nghị tỉnh Đồng Nai giải quyết theo thẩm quyền các tồn tại liên quan đến công tác bồi thường giải phóng mặt bằng; Chỉ đạo các bên liên quan hỗ trợ, tạo điều kiện, đảm bảo cho PV Power và EVNNPT tiếp tục triển khai các hạng mục còn lại. Cùng với đó, giải quyết các vướng mắc liên quan đến đất đai, quy hoạch để đồng bộ các dự án truyền tải điện giải tỏa công suất nhà máy.

Ngọc Diệp

Gói tín dụng này không chỉ là bước tiến mới trong việc mở rộng hợp tác quốc tế mà còn là một dấu mốc quan trọng chứng minh cho sự thành công của EVNFinance trong nỗ lực tiếp cận và huy động tài chính nước ngoài, tạo điều kiện thuận lợi cho sự phát triển bền vững trong tương lai, đồng thời khẳng định sự tín nhiệm quốc tế dành cho Công ty.

Thời gian gần đây, Việt Nam đang dần trở thành một điểm đến chiến lược trên bản đồ tài chính quốc tế, với tiềm lực phát triển mạnh mẽ. Trong đó, tốc độ phát triển nhanh chóng và vững vàng của EVNFinance đã tạo ấn tượng mạnh đối với các đối tác quốc tế. Ông Luke L.C. Lin, Tổng Giám đốc của E.SUN Bank, đánh giá cao các nỗ lực EVNFinance trong việc đạt kết quả kinh doanh năm 2023 ấn tượng cùng lợi nhuận trước thuế quý 1 năm 2024 tăng 55% so với cùng kỳ năm ngoái đây là kết quả chứng minh cho sự phát triển mạnh mẽ của EVNFinance.

“Cam kết của EVNFinance với việc xây dựng các sản phẩm tiên tiến, hỗ trợ bởi nền tảng công nghệ hiện đại, cũng như mục tiêu phát triển bền vững, đã thu hút sự ngưỡng mộ từ E.SUN Bank. Hợp tác lâu dài giữa 2 bên không chỉ là một minh chứng cho thành công về kinh tế, mà còn là biểu hiện sâu sắc của mối quan hệ đối tác mạnh mẽ giữa Việt Nam và quốc tế, được chứng kiến và tôn vinh tại trụ sở của E.SUN Bank, Đài Loan hôm nay”, ông Luke chia sẻ.



Lễ ký kết là một sự kiện ý nghĩa đánh dấu hành trình đưa EVNFinance tiến lên vị thế cao hơn trong lĩnh vực tài chính.

Ông Mai Danh Hiến, Tổng Giám đốc EVNFinance chia sẻ: “Đây là lần đầu tiên EVNFinance ký kết một khoản vay hợp vốn, tôi tin rằng đây sẽ là một dấu mốc cho sự hợp tác lâu dài của EVNFinance với các đối tác có mặt ở đây ngày hôm nay, mở ra cơ hội hợp tác ở nhiều sản phẩm hơn nữa trong tương lai”. Những năm tiếp theo, sứ mệnh của EVNFinance không chỉ là duy trì mà còn là mở rộng và củng cố vị thế vững chắc này, thể hiện sức mạnh và uy tín của mình trong cộng đồng hợp tác tài chính quốc tế.

Bên cạnh đó, EVNFinance có thể cùng bạn bè quốc tế theo đuổi và đóng góp tích cực vào các mục tiêu phát triển bền vững (SDGs), Môi trường - Xã hội và Quản trị (ESG) của các bên. Ông Đinh Ngọc Bảo, Giám đốc Thị Trường Quốc Tế EVNFinance cho biết: “Bằng cách thúc đẩy các hoạt động kinh doanh và đầu tư có trách nhiệm trong nước và quốc tế, EVNFinance khẳng định vai trò trong xây dựng tài chính bền vững và mang lại lợi ích cho cả cộng đồng, môi trường và xã hội.”

EVNFinance là công ty tài chính tổng hợp duy nhất tại Việt Nam hiện nay, niêm yết trên sàn chứng khoán HOSE. Công ty đã không ngừng xây dựng tên tuổi trên thị trường vốn quốc tế và có

EVNFINANCE KÝ KẾT THÀNH CÔNG GÓI VAY HỢP VỐN VỚI 6 NGÂN HÀNG HÀNG ĐẦU ĐÀI LOAN

Ngày 15/5/2024, tại trụ sở chính của E.SUN Bank, Đài Bắc, Đài Loan, EVNFinance đã ký kết thành công gói vay hợp vốn trị giá 65 triệu USD từ 06 ngân hàng lớn của Đài Loan, bao gồm E.Sun Bank, Mega Bank, Shanghai Bank, Firstbank, Hua Nan Bank, Taichung Bank cho EVNFinance. Khoản vay này được đầu mối và thu xếp bởi E.Sun Bank, một trong những ngân hàng lớn nhất tại Đài Loan với tổng tài sản 118 tỉ USD.



Trong bối cảnh sôi động của thị trường huy động tài chính, EVNFinance đã nắm bắt cơ hội và tiên phong tiếp cận nguồn vốn từ các ngân hàng - tổ chức tài chính hàng đầu thế giới.

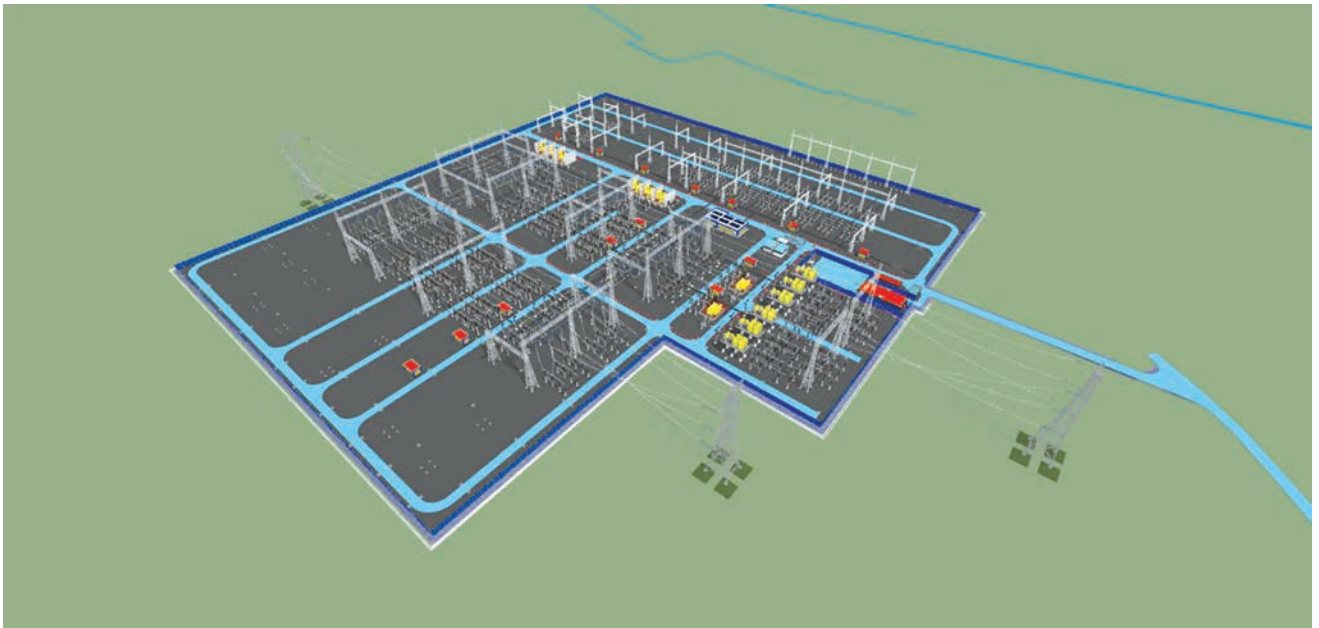


những thành tựu nổi trội như: trở thành đơn vị phát hành trái phiếu xanh đầu tiên tại Việt Nam với tổng số tiền 75 triệu USD và được bảo lãnh một phần bởi GuarantCo, được vinh danh 2 giải thưởng quốc tế “Giao dịch thị trường cận biên tốt nhất” bởi Finance Asia và “Giao dịch của năm” bình chọn bởi IJGlobal Awards 2022 cho giao dịch phát hành trái phiếu xanh, xếp hạng B2 bởi Moody’s 3 năm liên tiếp từ 2021 đến 2023, trở thành đối tác tin cậy của các quỹ lớn trên toàn thế giới như responsAbility, Symiotics, Proparco, Triodos, v.v... và là đối tác của các chi nhánh ngân hàng nước ngoài tại Việt Nam như ESUN Bank, First Commercial Bank, Indovina Bank, ICBC.

P.V

TÂY NINH: PHÊ DUYỆT CHỦ TRƯỞNG ĐẦU TƯ 2 DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN CHO TỈNH

Ngày 3/5/2024, UBND tỉnh Tây Ninh đã ban hành 2 Quyết định phê duyệt chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư đối với Dự án Trạm biến áp 500kV Tây Ninh 1 và đường dây đấu nối; Dự án đường dây 220kV TBA 500kV Tây Ninh 1 - Phước Đông. Đây là tỉnh thứ 2 tại khu vực miền Nam phê duyệt chủ trương đầu tư các dự án truyền tải điện (trước đó là tỉnh Đồng Nai).



Phối cảnh Trạm biến áp 500kV Tây Ninh 1

Mục tiêu của 2 dự án truyền tải nhằm đảm bảo cung cấp điện cho phụ tải và đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế, xã hội của tỉnh Tây Ninh nói riêng (đặc biệt là phụ tải Khu công nghiệp Phước Đông và phụ tải huyện Gò Dầu, thị xã Trảng Bàng, tỉnh Tây Ninh) và các tỉnh, thành phố lân cận (Thành phố Hồ Chí Minh, Bình Dương). Giảm tải cho các máy biến áp 500/220kV tại các trạm biến áp 500kV Củ Chi, Cầu Bông, Đức Hòa, Chơn Thành hiện hữu/đang xây dựng và các đường dây 220kV hiện hữu trong khu vực, tăng cường cung cấp điện cho các Trạm biến áp 220kV Trảng Bàng, Tây Ninh, Tây Ninh 2 hiện hữu và Trạm biến áp 220 kV Phước Đông dự kiến xây dựng mới, góp phần

đảm bảo tiêu chí N-1, tăng cường ổn định hệ thống điện, nâng cao độ tin cậy, giảm tổn thất điện năng, an toàn cung cấp điện cho hệ thống điện Quốc gia và giải tỏa công suất nhà máy điện khu vực miền Trung - Tây Nguyên (thông qua trục đường dây 500kV Dung Quất - Bình Định - Krong Buk - Tây Ninh 1), nhà máy điện năng lượng tái tạo tại tỉnh Tây Ninh và các tỉnh lân cận.

Tại Quyết định 869/QĐ-UBND (ngày 3/5/2024), UBND tỉnh Tây Ninh chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư là Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) thực hiện Dự án Trạm biến áp 500 kV Tây Ninh 1 và đường dây đấu nối.

Dự án có công suất thiết kế: 1.800MVA với vốn đầu tư hơn 2.013 tỷ đồng. Thời gian hoạt động của dự án: 50 năm kể từ ngày nhà đầu tư được cấp quyết định cho thuê đất.

TBA 500 kV Tây Ninh 1 được xây dựng tại xã Đôn Thuận, thị xã Trảng Bàng, tỉnh Tây Ninh. Đường dây 500kV đấu nối đi qua địa phận thuộc xã Đôn Thuận, thị xã Trảng Bàng, tỉnh Tây Ninh. Đường dây 220 kV đấu nối đi qua địa phận các xã Đôn Thuận, phường Lộc Hưng, phường Gia Lộc thuộc thị xã Trảng Bàng và xã Phước Đông thuộc huyện Gò Dầu, tỉnh Tây Ninh.

Dự án dự kiến khởi công trong quý 1/2025 và hoàn thành đóng điện quý 4/2026.

Tại Quyết định 870/QĐ-UBND (ngày 3/5/2024), UBND tỉnh Tây Ninh chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư là Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia thực hiện Dự án **đường dây 220kV TBA 500 kV Tây Ninh 1 - Phước Đông**.

Quy mô dự án với chiều dài khoảng 4,4 km, tổng mức đầu tư hơn 132 tỷ đồng. Thời gian hoạt động của dự án: 50 năm kể từ ngày nhà đầu tư được cấp quyết định cho thuê đất. Địa điểm thực hiện dự án: xã Đồn Thuận, thị xã Trảng Bàng, tỉnh Tây Ninh. Dự án dự kiến hoàn thành quý 4/ 2026.

UBND tỉnh Tây Ninh giao sở Kế hoạch và Đầu tư chịu trách nhiệm về những nội dung được giao thẩm định theo quy định tại khoản 3, 4 Điều 33 Luật Đầu tư 2020. Sở Tài nguyên và Môi trường, Sở Xây dựng, Sở Tài chính, Sở Công Thương, Sở Giao thông vận tải, UBND thị xã Trảng Bàng, UBND huyện Gò Dầu chịu trách nhiệm thẩm định dự án theo chức năng, nhiệm vụ theo quy định tại khoản 1, 2, 3 Điều 6 Nghị định số 31/2021/NĐ-CP ngày 26/3/2021.

Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia chịu trách nhiệm trước pháp luật về tính hợp pháp, chính xác, trung thực của nội dung hồ sơ dự án và văn bản gửi cơ quan nhà nước có thẩm quyền. Chịu trách nhiệm về hiệu quả đầu tư Dự án, hiệu quả sử dụng, bảo toàn và phát triển vốn nhà nước theo quy định của pháp luật.

Liên hệ với Sở Kế hoạch và Đầu tư để thực hiện thủ tục ký quỹ theo quy định. Liên hệ với các cơ quan, đơn vị liên quan để được hướng dẫn và thực hiện các thủ tục đất đai, xây dựng, môi trường và các thủ tục khác có liên quan theo đúng quy định và quy chuẩn, tiêu chuẩn chuyên ngành điện khi triển khai xây dựng và đưa dự án vào hoạt động. Chỉ được triển khai thực hiện dự án sau khi hoàn thành đầy đủ các hồ sơ, thủ tục theo quy định của pháp luật. Đảm bảo huy động vốn đối với doanh nghiệp nhà nước theo quy định của Luật Quản lý, sử dụng vốn nhà nước đầu tư vào sản xuất kinh doanh tại doanh nghiệp số 69/2014/QH 13 ngày 26/11/2014 của Quốc hội và Nghị định số 91/2015/NĐ-CP ngày 13/10/2015 của Chính phủ về đầu tư vốn nhà nước vào doanh nghiệp và quản lý, sử dụng vốn, tài sản tại doanh nghiệp. Thực hiện dự án theo đúng nội dung đã được chấp thuận chủ trương đầu tư và quy định của pháp luật có liên quan; các nghĩa vụ khác của nhà đầu tư đối với dự án theo quy định của pháp luật.

Lê Linh

CÔNG TY THỦY ĐIỆN ĐỒNG NAI TỐI ƯU NGUỒN NƯỚC CHO HẠ DU VÀ CUNG ỨNG ĐIỆN MÙA KHÔ NĂM 2024

Trước tình trạng nắng nóng hạn hán kéo dài, mực nước sông Đồng Nai tiếp tục có xu hướng giảm thấp, để đảm bảo phục vụ nhu cầu sử dụng nước cho sinh hoạt và sản xuất (diện tích cây lúa hơn 1000 ha) trên địa bàn huyện Cát Tiên, tỉnh Lâm Đồng trong vụ Hè Thu năm 2024, Công ty Thủy điện Đồng Nai đã phối hợp với UBND huyện Cát Tiên và các đơn vị liên quan để đảm bảo cấp nước theo lịch vụ mùa kịp thời và an toàn.

Cụ thể, để đảm bảo nhu cầu sử dụng nước cao điểm cho công tác làm đất và gieo sạ tại xã Phước Cát, Đức Phổ, Phú Mỹ, Quảng Ngãi dọc sông Đồng Nai từ ngày 15/4/2024 đến ngày 30/4/2024, Công ty Thủy điện Đồng Nai đã phối hợp Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia vận hành các Nhà máy Thủy điện Đồng Nai 3, Đồng Nai 4, Đồng Nai 5 xả nước về hạ du gần 100 triệu m³, cao hơn so với yêu cầu tối thiểu thực tế là khoảng 60 triệu m³ nước.



Công ty Thủy điện Đồng Nai luôn tập trung sản xuất đảm bảo cấp nước và an ninh hệ thống điện trong mùa khô năm 2024

Theo dự báo của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn quốc gia, tình hình khô hạn ở khu vực Tây Nguyên và Nam Bộ có khả năng kéo dài đến tháng 5/2024. Mực nước hồ Đồng Nai 3 tại thời điểm 24h00 ngày 01/5/2024 đạt cao trình 582,39m, tương ứng dung tích hữu ích còn lại trong hồ là 506,9 triệu m³ nước (tương ứng 56,8% dung tích hữu ích ở mực nước dâng bình thường).

Trong thời gian tới, Công ty Thủy điện Đồng Nai sẽ tiếp tục phối hợp với UBND huyện Cát Tiên và các đơn vị liên quan để sử dụng tối ưu nguồn nước đảm bảo nguồn nước phục vụ sinh hoạt và sản xuất cho nhân dân vùng hạ du, đảm bảo phát điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội của đất nước trong giai đoạn còn lại mùa khô năm 2024.

Hải Triều

SẢN LƯỢNG ĐIỆN SẢN XUẤT THÁNG 4/2024 CỦA EVNGENCO1 VƯỢT KẾ HOẠCH ĐƯỢC GIAO

Tháng 4/2024, sản lượng điện của Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) sản xuất vượt kế hoạch được giao với 3,29 tỷ kWh, đạt 111,4% kế hoạch. Đồng thời, Tổng công ty cùng các đơn vị đã nỗ lực phối hợp với địa phương để cung cấp nước tiết kiệm, hiệu quả, làm cơ sở cấp đủ nước phục vụ nhu cầu của hạ du đến hết mùa cạn.



EVNGENCO1 vượt kế hoạch sản lượng điện được giao trong tháng 4/2024

Vận hành các nhà máy đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống

Tháng 4/2024, tần suất nước về các hồ thủy điện của EVNGENCO1 khu vực Tây Nguyên - Nam Trung Bộ có xu hướng tốt hơn (trừ hồ thủy điện Đại Ninh và Bắc Bình), trong khi các hồ thủy điện khu vực Bắc Trung Bộ tần suất nước về tiếp tục kém. Công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ theo quy định.

Trong khi đó, phụ tải hệ thống điện tháng 4 tăng 14,12% so với cùng kỳ năm 2023 và tăng 4,95% so với kế hoạch năm 2024 của Bộ Công Thương. Đặc biệt, mức tiêu thụ điện bình quân trong kỳ nghỉ lễ 30/04 - 01/05 năm nay tăng rất cao so với cùng kỳ năm trước. Để đáp ứng nhu cầu tiêu thụ điện tăng, EVNGENCO1 đã bám sát

chỉ đạo của Bộ Công Thương và EVN triển khai các giải pháp để đảm bảo cung ứng điện mùa khô 2024, nỗ lực vận hành các nhà máy đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện Quốc gia.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết tháng 4, khối lượng thực hiện ĐT XD đạt 44% và giá trị giải ngân đạt 45% kế hoạch năm 2024 (bao gồm giá trị giải ngân cho giá trị thực hiện của các năm trước).

Về công tác cổ phần hóa, trong tháng 4/2024, EVNGENCO1 đã hoàn thành chỉ đạo Người đại diện phần vốn của Tổng công ty tại các Công ty cổ phần nội dung biểu quyết tại Đại hội đồng cổ đông thường niên.

Bên cạnh đó, công tác chuyển đổi số tiếp tục được EVNGENCO1 tích

cực thực hiện với mục tiêu đến năm 2025 trở thành doanh nghiệp số. Công tác bảo vệ môi trường được chú trọng và triển khai nhiều biện pháp nghiêm ngặt, hiệu quả.

Trong tháng 4, Tổng công ty và các đơn vị đã thực hiện nhiều chương trình an sinh xã hội tại địa bàn hoạt động, trọng tâm là các chương trình hỗ trợ cho các đối tượng có hoàn cảnh khó khăn, hỗ trợ kinh phí cho lĩnh vực giáo dục và y tế như: ủng hộ trang thiết bị cho Trạm y tế xã Lộc Bảo (huyện Bảo Lâm, tỉnh Lâm Đồng), hỗ trợ kinh phí xây dựng nhà ở cho người nghèo tại huyện Duyên Hải (tỉnh Trà Vinh)...

Đảm bảo cung cấp điện trong giai đoạn cao điểm nắng nóng

Tháng 5 là thời điểm bắt đầu giai đoạn cao điểm nắng nóng dẫn đến phụ tải tăng cao, hệ thống điện miền Bắc sẽ gặp tình trạng rất khó khăn về cung cấp điện. EVNGENCO1 sẽ tập trung cao độ hướng tới mục tiêu hoàn thành sản lượng điện được giao 3,36 tỷ kWh. Cụ thể, khối nhiệt điện duy trì các tổ máy vận hành an toàn, ổn định và tin cậy, góp phần đảm bảo cung cấp điện cho hệ thống trong cao điểm mùa khô và cả năm 2024 theo chỉ đạo của EVN. Khối thủy điện phối hợp với các đơn vị liên quan đảm bảo vận hành nhà máy ổn định và cấp nước đủ nhu cầu thực tế của địa phương đến cuối mùa khô. Công tác bảo dưỡng sửa chữa tiếp tục thực hiện theo kế hoạch.

Công tác ĐT XD, 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.

Quốc Chiêu

PV POWER TỔ CHỨC THÀNH CÔNG ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG THƯỜNG NIÊN NĂM 2024

Sáng ngày 23/5/2024, tại Hà Nội, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) đã tổ chức Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2024. Đến dự và phát biểu tại Đại hội, đại diện cổ đông lớn Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam) có ông Phạm Tuấn Anh - Thành viên HĐQT Tập đoàn.



Toàn cảnh Đại hội.

Báo cáo tại Đại hội, ông Lê Như Linh - Tổng Giám đốc PV Power cho biết, trong năm 2023, PV Power đã phải đối mặt với vô vàn khó khăn, thách thức làm ảnh hưởng tới hiệu quả vận hành sản xuất của các nhà máy điện nói riêng và hoạt động sản xuất kinh doanh toàn Tổng công ty nói chung. Trước những khó khăn trên, Hội đồng quản trị, Ban Điều hành đã đưa ra nhiều giải pháp kịp thời, linh hoạt, hiệu quả, chủ động tiết giảm tối đa các chi phí để ứng phó với sự biến động của thị trường, cùng với sự nỗ lực, đoàn kết đồng lòng của toàn thể CBCNV PV Power, năm 2023, PV Power đã cơ bản hoàn thành các chỉ tiêu (trong đó có chỉ tiêu lợi nhuận hoàn thành vượt mức kế hoạch) đã được Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2023 thông qua.

Về kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh toàn Tổng công ty năm

2023, cụ thể: Sản lượng điện đạt 14.442 triệu kWh, bằng 93% kế hoạch; Tổng doanh thu đạt 29.075 tỷ đồng, bằng 96% kế hoạch; Lợi nhuận trước thuế đạt 1.442 tỷ đồng,

bằng 113% kế hoạch; Nộp ngân sách nhà nước đạt 1.475 tỷ đồng, bằng 168% kế hoạch.

Về kế hoạch năm 2024, nhiệm vụ trọng tâm của PV Power là tổ chức thực hiện công tác đầu tư Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4, dự kiến phát điện thương mại Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 vào cuối năm 2024 và phát điện thương mại Nhà máy điện Nhơn Trạch 4 vào khoảng giữa năm 2025. Cùng với đó, tập trung cho công tác quản lý, vận hành sửa chữa bảo dưỡng các nhà máy điện, thực hiện tốt công tác an toàn, môi trường, phòng chống cháy nổ; bám sát thị trường điện cạnh tranh, đồng thời tập trung kiểm soát tiến độ thực hiện đầu tư Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; tiếp tục tập trung công tác chuyển đổi số, hệ thống ERP; triển khai công tác an sinh xã hội, truyền thông và văn hóa doanh nghiệp



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

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Một nhiệm vụ quan trọng trong năm nay cũng được lãnh đạo PV Power đưa ra là triển khai việc tăng vốn điều lệ của Tổng công ty. Về kế hoạch đầu tư, tổng nhu cầu vốn đầu tư cho năm 2024 là 9.407 tỷ đồng, bao gồm đầu tư xây dựng cơ bản (8.864 tỷ đồng), mua sắm trang thiết bị và tài sản cố định (380 tỷ đồng), đầu tư góp vốn vào đơn vị thành viên (163 tỷ đồng). Trong đó, vốn chủ sở hữu là 2.591 tỷ đồng, còn lại là từ nguồn vốn vay và vốn khác. Về phương án phân phối lợi nhuận năm 2023, PV Power dự kiến trích quỹ đầu tư phát triển 360 tỷ đồng, quỹ khen thưởng phúc lợi 170 tỷ đồng, quỹ thưởng người quản lý hơn 3 tỷ đồng. Doanh nghiệp đề xuất không chia cổ tức năm 2023.

Trong khuôn khổ Đại hội, 100% cổ đông biểu quyết tán thành thông qua các chỉ tiêu kế hoạch năm 2024, bao gồm tổng sản lượng điện toàn Tổng công ty năm 2024 đạt 16,7 tỷ kWh; tổng doanh thu 31.736 tỷ đồng; lợi nhuận trước thuế 995 tỷ đồng, lợi nhuận sau thuế 824 tỷ đồng. Riêng công ty mẹ, kế hoạch tổng doanh thu là 23.960 tỷ đồng và lợi nhuận sau thuế là 929 tỷ đồng.

Phát biểu tại Đại hội, Thành viên HĐQT Petrovietnam Phạm Tuấn Anh đã ghi nhận, biểu dương những kết quả đạt được của PV Power trong năm 2023 đều vượt kế hoạch đề ra. Qua 17 năm hình thành và phát triển, PV Power đã trở thành một trong những đơn vị mạnh hàng đầu cả nước về sản xuất điện, nhất là điện khí, đồng thời sở hữu một đội ngũ nhân lực có chuyên môn, tay nghề cao. Thành viên HĐQT Tập đoàn cũng biểu dương Hội đồng quản trị, Ban Kiểm soát, Ban Tổng Giám đốc PV Power đã làm đúng chức năng nhiệm vụ, thẩm quyền, kịp thời tháo gỡ những vướng mắc khó khăn trong hoạt động sản xuất kinh doanh.

Bước sang năm 2024, trước những khó khăn thách thức được nhận diện, lãnh đạo Tập đoàn đề nghị PV Power tiếp tục đảm bảo mục tiêu cao nhất trong việc đảm bảo an toàn, vận hành ổn định, nâng cao tính khả dụng các nhà máy điện, sẵn sàng trong mọi tình huống đáp ứng nhu cầu huy động điện. Tập trung công tác bảo dưỡng sửa chữa, cung cấp than, cung cấp khí ổn định cho các nhà máy điện.

Trong lĩnh vực đầu tư, tập trung cao độ cho Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4, trong đó đảm bảo nhu cầu thu xếp vốn, an toàn vệ sinh môi trường, kiến nghị kịp thời đến các cơ quan quản lý Nhà nước, các cấp có thẩm quyền nhằm tháo gỡ khó khăn về cơ chế, chính sách cho các nhà máy điện khí. Về mặt tài chính, đề nghị tập trung quan tâm về thu hồi công nợ, nhất là các khoản nợ quá hạn, quản trị dòng tiền thu hồi vốn cho hoạt động sản xuất kinh doanh, bám sát thị trường điện nhằm đảm bảo cung cấp điện đầy đủ, tăng cường công tác chuyển đổi số, tái cơ cấu doanh nghiệp.

Lãnh đạo Tập đoàn kỳ vọng, PV Power sẽ hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ năm 2024, đồng thời khẳng định sẽ luôn đồng hành cùng các cổ đông, đẩy mạnh hoạt động sản xuất kinh doanh góp phần đưa PV Power trở thành đơn vị sản xuất điện năng mạnh trên toàn quốc, phục vụ cho chiến lược phát triển tổng thể của Petrovietnam.



Tổng Giám đốc PV Power Lê Như Linh phát biểu báo cáo tại Đại hội



Thành viên HĐQT Petrovietnam Phạm Tuấn Anh phát biểu tại Đại hội

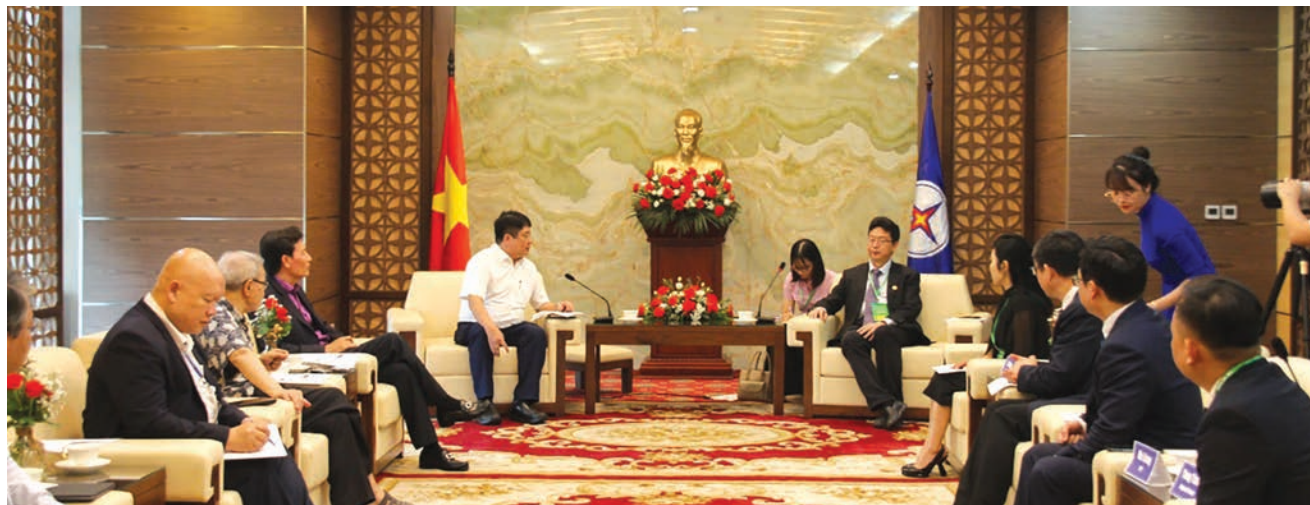


Đại hội tiến hành biểu quyết

Kết thúc Đại hội, Chủ tịch HĐQT PV Power Hoàng Văn Quang đã tiếp thu, cảm ơn sự quan tâm hỗ trợ của lãnh đạo Tập đoàn, toàn thể cổ đông đã tin tưởng, ủng hộ và mong tiếp tục nhận được sự đồng hành, hỗ trợ từ các cổ đông trong năm 2024 để PV Power có thêm nhiều cơ hội chuyển mình phát triển mạnh mẽ trong lĩnh vực kinh doanh sản xuất điện năng.

Minh Châu - Hiền Anh

EVN VÀ VEEA TIẾP ĐOÀN HỘI ĐỒNG ĐIỆN LỰC TRUNG QUỐC



Toàn cảnh buổi tiếp và làm việc với Hội đồng Điện lực Trung Quốc

Sáng ngày 15/5/2024, Ông Nguyễn Anh Tuấn, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) cùng ông Mai Quốc Hội - Phó chủ tịch kiêm Tổng thư ký Hội Điện lực Việt Nam (VEEA) đã có buổi tiếp và làm việc với đoàn công tác của Hội đồng Điện lực Trung Quốc (CEC) do ông Pan Yuelong - Chủ tịch Giám sát Hội đồng Điện lực Trung Quốc làm trưởng đoàn.

Tại buổi gặp mặt, ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng Giám đốc EVN trân trọng cảm ơn sự quan tâm của đoàn công tác CEC và nhấn mạnh mối quan hệ hợp tác tốt đẹp trong nhiều năm qua giữa Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Hội Điện lực Việt Nam và ngành điện của Trung Quốc nói chung. Đồng thời đánh giá cao quy mô phát triển của các doanh nghiệp năng lượng Trung Quốc thuộc Hội đồng Điện lực Trung Quốc. Theo ông Nguyễn Anh Tuấn, buổi gặp gỡ sẽ là cơ hội để doanh nghiệp năng lượng giữa 2 nước có những bước tiến mới trong việc học hỏi, trao đổi kinh nghiệm nhiều hơn trong thời gian tới.

Cảm ơn sự tiếp đón nồng nhiệt của lãnh đạo EVN và VEEA, ông Pan Yuelong - Chủ tịch Giám sát Hội đồng



Ông Nguyễn Anh Tuấn, Tổng giám đốc EVN trao đổi với ông Pan Yuelong - Chủ tịch Giám sát Hội đồng Điện lực Trung Quốc

Điện lực Trung Quốc cũng chia sẻ và giới thiệu về quá trình hình thành và phát triển của CEC. Cụ thể, Hội đồng Điện lực Trung Quốc (CEC), được thành lập năm 1988. Tháng 3 năm 2021, CEC được Bộ Nội vụ vinh danh là Tổ chức xã hội quốc gia cấp 5A, đây là cột mốc quan trọng của CEC trong hành trình xây dựng hiệp hội ngành nghề "Hạng nhất trong nước và quốc tế" được sự tin tưởng và ủng hộ của Chính phủ. Hiện nay, CEC có 1.353 thành viên, trong đó có 333 thành

viên hội và 1.020 thành viên thường trực. Với 19 chi nhánh, 5 tiểu ban và 11 hiệp hội chuyên ngành quốc gia, CEC đã hình thành một mạng lưới dịch vụ có chức năng điều phối ngành điện trên toàn quốc.

Hiện nay, Trung Quốc đang trong quá trình chuyển dịch năng lượng với mục tiêu đạt phát thải ròng bằng 0, đồng thời đảm bảo an ninh, an toàn năng lượng. Vì vậy, thời gian tới CEC mong muốn tiếp tục mở rộng quan

hệ với EVN và VEEA để trao đổi cơ hội hợp tác giữa CEC, các doanh nghiệp năng lượng Trung Quốc trong một số lĩnh vực như: Lưới điện thông minh, đo lường điện năng thông minh, truyền thông Internet vạn vật, sản phẩm và giải pháp năng lượng mới.

Về phía VEEA, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký đánh giá cao mối quan hệ khăng khít của Hội Điện lực Việt Nam và Hội đồng Điện lực Trung Quốc trong những năm qua. Với bề dày hơn 30 năm hoạt động, VEEA hiện có gần 20 nghìn hội viên, gần 100 tổ chức cơ sở, đơn vị thành viên ... Hội Điện lực Việt Nam đã tư vấn, thẩm định, phản biện hàng nghìn công trình Khoa học công nghệ, góp phần hoàn thành xuất sắc nhiều dự án lớn mang lại giá trị kinh tế, chính trị - xã hội cao như: Công trình đường dây 500 kV Bắc - Nam; nhà máy Thủy điện Hòa Bình; nhà máy Thủy điện Sơn La; các tổng sơ đồ phát triển Điện lực; luật Điện lực.

Ông Mai Quốc Hội cũng mong muốn trong thời gian tới Hội Điện lực Việt Nam, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Hội đồng Điện lực Trung Quốc sẽ



Ông Mai Quốc Hội - Phó chủ tịch kiêm Tổng thư ký VEEA trao đổi tại buổi gặp mặt

thúc đẩy các hoạt động chia sẻ kinh nghiệm, hợp tác giữa các hội viên, các doanh nghiệp năng lượng của các bên nhằm kết nối, tìm hiểu về

các sản phẩm tiêu biểu của mỗi bên, đồng thời mở rộng quan hệ hợp tác trong tương lai.

Quốc Chiếu



Các đại biểu chụp hình lưu niệm tại buổi gặp mặt

TRIỂN LÃM QUỐC TẾ CÔNG NGHIỆP ĐIỆN VÀ NĂNG LƯỢNG TẠI VIỆT NAM: **THÚC ĐẨY HỢP TÁC GIỮA CÁC DOANH NGHIỆP NĂNG LƯỢNG HAI NƯỚC**

Sáng ngày 16/05/2024, tại Cung Văn hóa Hữu nghị số 91 Trần Hưng Đạo, Hà Nội đã diễn ra Lễ khai mạc Triển lãm quốc tế công nghiệp Điện - Năng lượng tại Việt Nam (ENE Vietnam 2024). Triển lãm thu hút đông đảo các doanh nghiệp trong nước và quốc tế hoạt động ở lĩnh vực sản xuất điện, truyền tải điện, phân phối và kinh doanh điện, giải pháp tiết kiệm năng lượng....



Các đại biểu cắt băng khai mạc triển lãm



Ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký Hội Điện lực Việt Nam phát biểu tại Lễ Khai mạc

Đây là một trong những sự kiện trọng tâm chào mừng kỷ niệm 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam (21/12/1954 - 21/12/2024) do Công ty CP Hội chợ Triển lãm và Quảng cáo Việt Nam (VIETFAIR) phối hợp cùng các đơn vị tổ chức.

Tham dự buổi Lễ Khai mạc có ông Trịnh Quốc Vũ - Phó Vụ trưởng Vụ Tiết kiệm Năng lượng và Phát triển Bền vững - Bộ Công Thương; ông Vũ Anh Tuấn - Phó Cục trưởng Cục Thông tin Khoa học và Công nghệ Quốc gia - Bộ Khoa học & Công nghệ.

Về Phía Hội Điện lực Việt Nam có ông Dương Quang Thành - Chủ tịch Hội Điện lực Việt Nam; ông Mai Quốc Hội - Phó chủ tịch kiêm Tổng thư ký Hội Điện lực Việt Nam.



Ông Pan Yue Long - Chủ tịch Giám sát Hội đồng Điện lực Trung Quốc phát biểu tại Lễ Khai mạc

Cùng tham dự Lễ Khai mạc còn có đại diện lãnh đạo các Hội ngành liên quan đến lĩnh vực Công nghiệp Điện - Năng lượng tại Việt Nam.

Triển lãm Quốc tế Công nghiệp Điện và Năng lượng tại Việt Nam - ENE Vietnam 2024 được sự ủng hộ của Cục Xúc tiến Thương mại (Bộ Công Thương Việt Nam), Hội đồng Điện lực Trung Quốc (China Electricity Council), sự hỗ trợ và phối hợp của Hội Điện lực Việt Nam (VEEA), Hội Chiếu sáng Việt Nam (VLA) cùng các Hiệp hội ngành hàng uy tín tại Việt Nam có liên quan đến điện và năng lượng. Công ty CP Hội chợ Triển lãm và Quảng cáo Việt Nam (VIETFAIR) phối hợp với Ủy ban Xúc tiến Mậu Dịch Quốc tế Trung Quốc-Phân hội Điện lực (CCPIT Electric Power Industry Office), Công ty TNHH Dịch vụ Triển lãm Huayue Quảng Tây Trung Quốc tổ chức.

Triển lãm ENE Vietnam 2024 quy tụ hơn 100 tổ chức, doanh nghiệp tiêu biểu Việt Nam và Quốc tế trưng bày các sản phẩm, công nghệ hàng đầu về công nghiệp Điện và Năng lượng của các thương hiệu trong nước và quốc tế với nội dung tập trung chuyên sâu vào các nhóm:

Hệ thống và thiết bị phát điện; Hệ thống và thiết bị truyền tải điện; Công nghệ và thiết bị điện thông minh; Sản phẩm và thiết bị điện dân dụng; Năng lượng tái tạo và năng lượng xanh; Dịch vụ và giải pháp năng lượng; Công nghệ và thiết bị chiếu sáng....



Các đại biểu thăm quan tại gian hàng tại Triển lãm

Triển lãm được coi là sự lựa chọn ưu tiên hàng đầu của các tổ chức, doanh nghiệp ngành công nghiệp Điện - Năng lượng, là điểm đến uy tín để ra mắt sản phẩm công nghệ mới, tiếp cận thị trường nhanh và hiệu quả bởi tính tập trung và chuyên ngành. Triển lãm năm nay có sự tham gia của các doanh nghiệp tiêu biểu như Tổng Công ty thiết bị điện Đồng Anh - CTCP (EVN Việt Nam), Công ty Nhiệt điện Sơn Động - TKV (Vinacomin), Trung tâm Sản xuất thiết bị đo điện tử điện lực miền Trung (EVN Miền Trung); Tập đoàn Wasion Holdings Ltd.,... và nhiều tập đoàn, doanh nghiệp uy tín hàng đầu đến từ Trung Quốc.

Phát biểu tại Lễ Khai mạc, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký Hội Điện lực Việt Nam cho biết: Triển lãm Quốc tế Công nghiệp Điện và Năng lượng tại Việt Nam - ENE Vietnam 2024 được tổ chức với đa dạng nhóm sản phẩm trưng bày chuyên sâu về ngành điện, điện lực, năng lượng, cùng với Diễn đàn Hợp tác Phát triển ngành điện lực Trung Quốc - ASEAN (Kết nối giao thương Việt Nam - Trung Quốc) và nhiều sự kiện, hoạt động chung và chuyên ngành phong phú, đa dạng khác trong khuôn khổ được



Các đại biểu thăm quan tại gian hàng tại Triển lãm

đánh giá và kỳ vọng sẽ là hoạt động có ý nghĩa thiết thực của ngành công nghiệp điện trong năm 2024. Đây là sự kiện không chỉ hưởng ứng dịp kỷ niệm 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam (21/12/1954 - 21/12/2024) mà đồng thời cũng hưởng ứng tinh thần triển khai thực hiện Quyết định 262/QĐ-TTg ngày 1/4/2024 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Kế hoạch thực hiện Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050.

Với ý nghĩa và tầm quan trọng của sự kiện ENE Vietnam 2024 đối với ngành công nghiệp Điện - Năng lượng của Việt Nam, Tập đoàn Điện lực Việt Nam cùng với Hội Điện lực Việt Nam đã phối hợp chặt chẽ với Công ty VIETFAIR trong suốt quá trình chuẩn bị để tổ chức sự kiện ý nghĩa này.

Ông Mai Quốc Hội cho biết thêm: Phía Hội Điện lực Việt Nam rất hoan nghênh những nỗ lực của Ban Tổ chức Triển lãm cùng các cơ quan, tổ chức có liên quan trong việc tổ chức Triển lãm ENE Vietnam 2024, nhằm góp phần thực hiện xúc tiến thương mại cho các tổ chức, doanh nghiệp Việt Nam quảng bá sản phẩm, tăng cường trao đổi kinh nghiệm, nắm bắt cơ hội đầu tư, mở rộng thị trường, liên doanh liên kết, chuyển

giao công nghệ, qua đó góp phần đẩy mạnh phát triển ngành công nghiệp điện - năng lượng Việt Nam trong thời kỳ hội nhập quốc tế.

Cũng tại Lễ Khai mạc, ông Pan Yue Long - Chủ tịch Giám sát Hội đồng Điện lực Trung Quốc, cho biết: Hiện nay, việc đẩy mạnh phát triển năng lượng xanh và carbon thấp đã trở thành nhận thức chung trên toàn thế giới. Cùng với việc không ngừng nâng cấp công nghệ năng lượng xanh và carbon thấp, tỷ trọng điện năng trong tiêu hao năng lượng đầu cuối không ngừng gia tăng, điện đã trở thành nguồn năng lượng quan trọng cho sự phát triển bền vững.

Trung Quốc và Việt Nam là láng giềng gần, núi liền núi, sông liền sông, là đối tác chiến lược toàn diện cùng chung vận mệnh. Ngành công nghiệp điện và năng lượng của hai nước Trung Quốc và Việt Nam có cơ sở hợp tác sâu sắc. Các doanh nghiệp điện lực Trung Quốc đã tích cực gia nhập vào thị trường Việt Nam, đầu tư dự án, tham gia xây dựng công trình, mua bán điện hoặc cung cấp thiết bị điện. Hôm nay, có các doanh nghiệp điện lực Trung Quốc đến tham gia triển lãm ENE 2024 tại Việt Nam, trong đó có nhiều doanh nghiệp đầu ngành, công ty công nghệ và thiết bị tiên tiến, nhiều doanh nghiệp trong số đó

Trong khuôn khổ Triển lãm sẽ diễn nhiều hoạt động chuyên ngành và sự kiện quốc tế về điện và năng lượng; các buổi làm việc cấp cao giữa Việt Nam và các đoàn khách, đại biểu, chuyên gia quốc tế; Lễ ký kết ghi nhớ hợp tác (MOU) giữa các cơ quan, tổ chức uy tín trong ngành điện, điện lực, năng lượng của Việt Nam và Quốc tế; Chương trình tham quan, khảo sát của các đoàn khách quốc tế tại các khu công nghiệp, nhà máy, dự án điện, năng lượng của Việt Nam....

Trong đó hoạt động tâm điểm, đặc biệt quan trọng được chờ đón nhất trong khuôn khổ Triển lãm là "Diễn đàn hợp tác phát triển Điện lực Trung Quốc -ASEAN và Kết nối giao thương Việt Nam - Trung Quốc" được tổ chức từ 14h00 - 17h00 ngày 16/5/2024. Hoạt động có sự ủng hộ, phối hợp tổ chức và tham gia trực tiếp của lãnh đạo - đại diện cấp cao của các cơ quan quản lý, các tổ chức đến từ Trung Quốc như: Hội đồng Điện lực Trung Quốc (CEC), Cục Năng lượng Quốc gia, Ủy ban Xúc tiến mậu dịch quốc tế Trung Quốc - Phân hội điện lực (CCPIT), Công ty TNHH Cục Điện lực Thủy lợi số 12, Phòng Thương mại Thành phố Quảng Châu....

cũng là thành viên của Hội đồng. Các doanh nghiệp đều rất trân trọng cơ hội này và đều mang tới đây những công nghệ, sản phẩm tốt. Chúng tôi mong muốn được giao lưu, trao đổi với các đối tác Việt Nam và quốc tế tại triển lãm, học hỏi những thế mạnh của nhau và cùng đẩy mạnh hợp tác ngày càng đi vào chiều sâu.

Hải Triều

DIỄN ĐÀN HỢP TÁC VÀ PHÁT TRIỂN ĐIỆN LỰC TRUNG QUỐC - ASEAN 2024: KẾT NỐI GIAO THƯƠNG VIỆT NAM - TRUNG QUỐC



Các đại biểu tham dự diễn đàn



Ông Mai Quốc Hội, Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký Hội Điện lực Việt Nam phát biểu tại Diễn đàn



Ông Dương Quang Thành (bên phải) - Chủ tịch Hội Điện lực Việt Nam và ông Phan Dực Long, Giám sát trưởng Hội đồng Điện lực Trung Quốc ký kết MOU tại Diễn đàn

Trong khuôn khổ Triển lãm Quốc tế Công nghiệp Điện và Năng lượng tại Việt Nam - ENE Vietnam 2024, chiều ngày 16/5 đã diễn ra sự kiện diễn đàn Hợp tác và Phát triển điện lực Trung Quốc - ASEAN 2024 với chủ đề “Kết nối giao thương Việt Nam - Trung Quốc”.

Tham dự và ủng hộ diễn đàn, về phía Việt Nam có: Ông Hoàng Quang Phòng - Phó Chủ tịch, Liên đoàn Thương mại và Công nghiệp Việt Nam (VCCI); ông Trịnh Quốc Vũ - Phó Vụ trưởng Vụ Tiết kiệm năng lượng và Phát triển bền vững, Bộ Công Thương; đại diện lãnh đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tập đoàn Than Khoáng sản Việt Nam, Tổng công ty Điện lực Dầu khí; đại diện các cơ quan ban, ngành; đại diện lãnh đạo Ban quản lý các khu công nghiệp một số tỉnh, thành phố; đại diện các hiệp hội, ngành hàng, các trường đại học Việt Nam.

Về phía Hội Điện lực Việt Nam có ông Dương Quang Thành - Chủ tịch Hội, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký.

Về phía các cơ quan, tổ chức quốc tế đến từ Trung Quốc có ông Phan Dực Long - Giám sát trưởng Hội đồng Điện lực Trung Quốc; Lãnh đạo một số tập đoàn, công ty sản xuất cáp điện, lưới điện, khoa học công nghệ và vật liệu mới cùng 150 đại biểu.

Phát biểu tại diễn đàn, ông Mai Quốc Hội, Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký Hội Điện lực Việt Nam cho

biết: Diễn đàn là sự kiện được đánh giá và kỳ vọng sẽ là hoạt động xúc tiến thương mại quan trọng, hiệu quả giữa Việt Nam và Trung Quốc, tạo cơ hội thuận lợi để các tổ chức, doanh nghiệp hai nước quảng bá sản phẩm, tăng cường trao đổi kinh nghiệm, nắm bắt cơ hội đầu tư, mở rộng thị trường, liên doanh liên kết, chuyển giao công nghệ nhằm nâng cao hiệu quả trong sản xuất, kinh doanh, góp phần đẩy mạnh phát triển ngành công nghiệp Điện - Năng lượng Việt Nam trong thời kỳ hội nhập quốc tế.

Cũng tại Diễn đàn, Phó Chủ tịch thường trực Hội liên hiệp các doanh nghiệp Điện lực Trung Quốc Phan Dực Long chia sẻ, sự phát triển của ngành năng lượng toàn cầu đang đổi mới với những thay đổi mới. Năng lượng tái tạo đã trở thành động lực quan trọng cho sự chuyển đổi cơ cấu năng lượng toàn cầu, đẩy nhanh quá trình điều chỉnh cơ cấu của ngành năng lượng; năng lượng xanh và carbon thấp đã trở thành động lực phát triển chính... Ông Phan Dực Long cũng chia sẻ thành quả, kinh nghiệm của Trung Quốc trong phát triển và sử dụng năng lượng sạch. Đồng thời cho biết, Trung Quốc đã tăng cường hợp tác với các nước trên thế giới trong lĩnh vực năng lượng sạch, tăng cường kết nối cơ sở hạ tầng điện với các nước láng giềng và có những đóng góp tích cực trong việc thúc đẩy quá trình chuyển đổi xanh của năng lượng điện cũng như cùng ứng phó với biến đổi khí hậu.

Trong khuôn khổ Diễn đàn đã diễn ra lễ ký kết MOU giữa các cơ quan, tổ chức và doanh nghiệp của Việt Nam - Trung Quốc như: Hội Điện lực Việt Nam và Hội đồng Điện lực Trung Quốc; Hội Tự động hóa Việt Nam và Tập đoàn Wasion Holding; Hội Tự động hóa Thành phố Hồ Chí Minh và Ủy ban Xúc tiến Mậu dịch Quốc tế Trung Quốc Phân hội Điện lực; Công ty Cổ phần Đầu tư Việt Thanh Đắk Lắk - Tập đoàn Wasion Holding; Công ty cổ phần thiết bị điện Trường Giang - Tập đoàn Wasion Holding; Công ty Cổ phần Đầu tư Việt Thanh Đắk Lắk - Cty TNHH 1 thành viên năng lượng mới Chiết Giang Junneng; Công ty CP Amaxtec Việt Nam - Công ty TNHH Cấp điện quốc tế Quế Lâm.

Mạnh Đức

CÀN ĐẨY MẠNH PHONG TRÀO TIẾT KIỆM ĐIỆN NƠI CÔNG SỞ

Tiết kiệm điện nói chung và tiết kiệm điện trong các cơ quan, công sở nói riêng phải thực hiện lâu dài trong suốt quá trình tiêu thụ điện chứ không phải chỉ thực hiện vào thời gian cao điểm hè. Lượng điện năng tiêu thụ tại cơ quan công sở chiếm tỷ lệ khá lớn trong tiêu dùng điện. Vì vậy việc sử dụng điện tiết kiệm ngày càng trở nên cần thiết và nên được các cơ quan công sở triển khai mạnh mẽ hơn.

Thực hiện theo chỉ thị số 20/CT-TTg, Thủ tướng yêu cầu các cơ quan, công sở phối hợp với công ty điện lực tại địa phương xây dựng và tổ chức triển khai kế hoạch tiết kiệm điện cho đơn vị mình, đảm bảo hàng năm tối thiểu tiết kiệm 5,0% tổng điện năng tiêu thụ trong năm. Người đứng đầu tại cơ quan, công sở chịu trách nhiệm đối với những trường hợp vi phạm các quy định về tiết kiệm điện tại đơn vị mình.

Thay đổi từ nhận thức

Trong thực tế, tình trạng lãng phí trong việc sử dụng, không tiết kiệm điện ở đâu đó vẫn còn diễn ra từng giờ, từng phút từ những cá nhân sử dụng cho đến hộ gia đình và tại các cơ quan, công sở...

Các phòng ban công sở hiện đều gắn máy điều hòa kèm các loại quạt máy, dù có phòng ban diện tích rất nhỏ. Điều đó cũng đồng nghĩa máy điều hòa, máy quạt tại các phòng ban luôn hoạt động hết công suất bất kể thời điểm, thời tiết. Đặc biệt, chưa kể đến tình trạng diễn ra phổ biến quên tắt đèn, máy điều hòa, quạt khi mọi người có việc đi ra ngoài hay trong phòng không còn người.



Sử dụng điện tiết kiệm tại công sở

Chính cơ quan nhà nước, các tổ chức xã hội phải là nơi gương mẫu trong việc thực hành tiết kiệm, sử dụng điện năng đúng mục đích. Đối với mỗi cán bộ công nhân viên, khi đã là một thành viên của một tổ chức sẽ nên nhìn nhận việc sử dụng điện tiết kiệm là trách nhiệm của từng cá nhân chứ không chỉ là trách nhiệm của tổ chức. Tại đâu đó tại một số phòng ban, cán bộ, nhân viên vẫn chưa thực sự coi trọng việc sử dụng và tiết kiệm nguồn

điện năng hàng ngày, chưa hình thành được cho mình thói quen tiết kiệm điện. Thực hành tiết kiệm điện nơi công sở cũng là một việc làm khá đơn giản, có thể bắt đầu ngay từ những hành động nhỏ như tắt các thiết bị điện khi không cần thiết, tận dụng nguồn năng lượng tự nhiên,...

Biến nhận thức thành hành động

Theo thống kê của EVNHANOI, năm 2023 khối hành chính sự nghiệp đã tiết kiệm được 48,440,038 kWh. Để góp phần làm tốt việc thực hành tiết kiệm điện năm 2024 tại các cơ quan, đơn vị, nơi công sở, EVNHANOI khuyến nghị tắt các thiết bị không cần thiết như: Hệ thống điện chiếu sáng, điều hòa... khi ra khỏi phòng; Hết giờ làm việc tắt hết các thiết bị điện không để trạng thái chờ (máy tính, máy in, máy photocopy...). Sử dụng điều hòa ở nhiệt độ từ 27 độ C trở lên, kết hợp với quạt. Không sử dụng đèn chiếu sáng khu vực sân vườn, hàng rào, đèn trang trí vào buổi tối. Bên cạnh đó, việc tận dụng và huy động các nguồn lực để lắp đặt và sử dụng hệ thống điện mặt trời mái nhà, hệ thống đun nước nóng từ năng lượng mặt trời để giảm tiêu thụ điện từ hệ



Lắp đặt hệ thống pin mặt trời giúp cơ quan giảm nhiều chi phí, chủ động nguồn điện

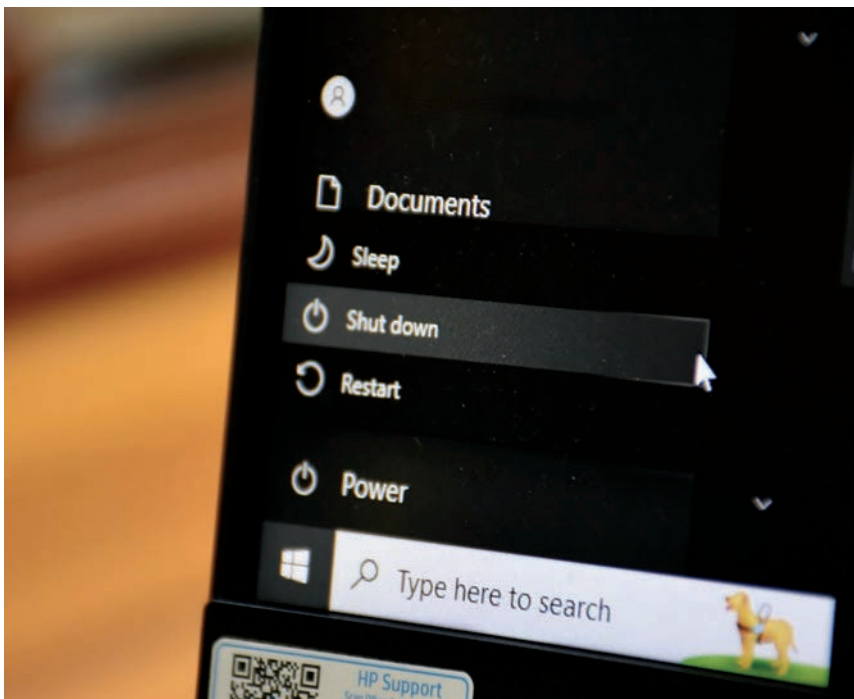
thống điện quốc gia cũng là một giải pháp tối ưu.

Bên cạnh đó, các thiết bị điện sử dụng lâu ngày nếu không được bảo dưỡng, sửa chữa định kỳ, hay dây dẫn sau công tơ bị rò điện ra xung quanh, thói quen không tắt điện khi sử dụng các thiết bị điện, sử dụng nhiều thiết bị có công suất quá lớn so với nhu cầu... sẽ càng gây tiêu tốn điện so với bình thường.

Chỉ thị số 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ đã nêu rõ, phấn đấu đến năm 2030 có 50% các tòa nhà công sở và 50% nhà dân sử dụng điện mặt trời mái nhà tự sản, tự tiêu (phục vụ tiêu thụ tại chỗ, không bán điện vào hệ thống điện quốc gia). Tại trụ sở Quận ủy - Hội đồng Nhân dân - UBND Quận Ba Đình áp dụng điện mặt trời áp mái hơn 2 năm nay đã cho thấy hiệu quả tiết kiệm điện. Ông Nguyễn Thanh Tùng - Phó phòng văn hóa UBND quận Ba Đình, Hà Nội cho biết với công suất của hệ thống điện mặt trời là 35kW tương đương sản sinh được 160kWh trong một ngày, thì chi phí tiết kiệm điện trong tháng sẽ đạt từ 17-20%.

Việc chủ động áp dụng các biện pháp quản lý kỹ thuật, giải pháp tiết kiệm điện sẽ không chỉ giúp giảm hóa đơn tiền điện mang lại lợi ích kinh tế trong hoạt động mà còn góp phần đưa văn hóa tiết kiệm điện ngày càng lan tỏa.

Nếu có nhu cầu tìm hiểu kỹ hơn về các cách sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, khách hàng tại Hà Nội vui lòng liên hệ tổng đài chăm sóc khách hàng của EVNHANOI qua số điện thoại 19001288 (phục vụ 24/7) để được tiếp nhận, tư vấn và giải đáp.



Tiết kiệm điện bằng hành động nhỏ như tắt máy tính sau khi tan làm

Bình Minh



ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ SỬ DỤNG KHÔNG HẾT ĐƯỢC BÁN THÈ NÀO?

Thường trực Chính phủ vừa có văn bản đề nghị Bộ Công Thương làm rõ quy định tích điện mặt trời mái nhà để tự sản, tự tiêu cũng như nguyên tắc và giá bán nguồn điện này trong trường hợp sử dụng không hết.

Theo đó, Văn phòng Chính phủ vừa ban hành văn bản số 205/TB-VPCTP thông báo kết luận của Thường trực Chính phủ về tình hình xây dựng, trình ban hành và nội dung chính của Nghị định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện lớn (cơ chế DPPA); cơ chế, chính sách khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản, tự tiêu; cơ chế phát triển các dự án điện sử dụng khí thiên nhiên và khí LNG.

Cụ thể, đối với Nghị định quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện lớn, Thường trực Chính phủ yêu cầu trong quá trình xây dựng nghị định cần nghiên cứu các quy định về cơ chế giá, phí truyền tải và các chi phí phát sinh khác; đánh giá tác động đến các chủ thể, nhất là EVN. Trên cơ sở đó, Bộ Công Thương đã hoàn thiện

hồ sơ trình Chính phủ trước ngày 15/5/2024.

Về cơ chế, Thường trực Chính phủ đề nghị Bộ Công Thương bổ sung, làm rõ các nội dung chính sách, bảo đảm thực hiện đúng mục tiêu khuyến khích một cách thực chất, khả thi trên cơ sở lợi ích hài hòa, rủi ro chia sẻ. Đồng thời, rà soát kỹ lưỡng để đảm bảo việc đề xuất chính sách không được sơ hở dẫn đến việc lợi dụng chính sách.

Cụ thể, đối với Nghị định quy định cơ chế, chính sách khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản, tự tiêu, Thường trực Chính phủ đề nghị làm rõ nội hàm “tự sản, tự tiêu”; quy định rõ trách nhiệm của các Bộ (Xây dựng, Công an, Công Thương...) trong việc quy định các thủ tục về phòng cháy chữa cháy, xây dựng, điều kiện kỹ thuật... để có thể thực hiện ngay khi Nghị định được ban hành, không phải chờ Thông tư hướng dẫn.

Đồng thời, Bộ Công Thương cần nghiên cứu kỹ lưỡng và đưa ra các chính sách nhằm khuyến khích đầu tư cho loại hình sản xuất nguồn điện này; quy định việc tích điện cụ thể để nguồn tự sản, tự tiêu và trong trường hợp sử dụng không hết được

bán theo quy tắc, giá thế nào. Thường trực Chính phủ cũng nhấn mạnh việc khuyến khích bán nhưng có điều kiện kèm theo.

Đối với Nghị định quy định cơ chế phát triển các dự án điện sử dụng khí thiên nhiên và khí LNG, Thường trực Chính phủ chỉ đạo cần xác định rõ vai trò của Nhà nước, doanh nghiệp nhà nước trong đầu tư xây dựng và cung cấp hạ tầng dùng chung cho sản xuất, nhập khẩu, lưu trữ, phân phối khí và tác động của các chính sách nhất là với giá và sản lượng...

Trong tháng 5 này, hai Dự thảo Nghị định này sẽ được hoàn thiện và trình Chính phủ theo yêu cầu. Sau khi hoàn thiện, Bộ Công Thương và các cơ quan liên quan có trách nhiệm thực hiện chỉ đạo của Thường trực Chính phủ.

Trước đó, để xây dựng các Nghị định này, từ năm 2022 đến nay, Thường trực Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ đã có nhiều văn bản chỉ đạo. Tuy nhiên, tiến độ triển khai xây dựng, trình ban hành các văn bản này còn chậm, chưa đáp ứng kịp thời yêu cầu phát triển kinh tế, xã hội và nhu cầu của người dân doanh nghiệp.

Anh Anh

EVNHANOI: ĐA DẠNG PHƯƠNG THỨC CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG, NGƯỜI SỬ DỤNG ĐIỆN HƯỞNG LỢI

Để có thể nhận được thông báo tiền điện tự động từ Tổng Công ty Điện lực Thành phố Hà Nội (EVNHANOI), khách hàng tại Hà Nội có thể linh hoạt sử dụng các ứng dụng chăm sóc khách hàng của ngành điện Thủ đô như App, Website, Email EVNHANOI...

Chi cách đây một vài năm, để biết được số tiền điện hàng tháng của nhà mình sử dụng hết bao nhiêu, ông Ngọc Uông (Thanh Xuân, Hà Nội) luôn phải chờ cán bộ Điện lực đến nhà gửi thông báo giấy. Không chỉ mỗi căn nhà hiện tại gia đình ông đang ở, ông còn vận hành 03 nhà hàng trên địa bàn thành phố nên mỗi lần đến kỳ nhận thông báo tiền điện, ông phải di chuyển rất nhiều nơi để kịp gặp thu ngân viên, điều này mang đến rất nhiều phiền phức cho ông và gia đình.

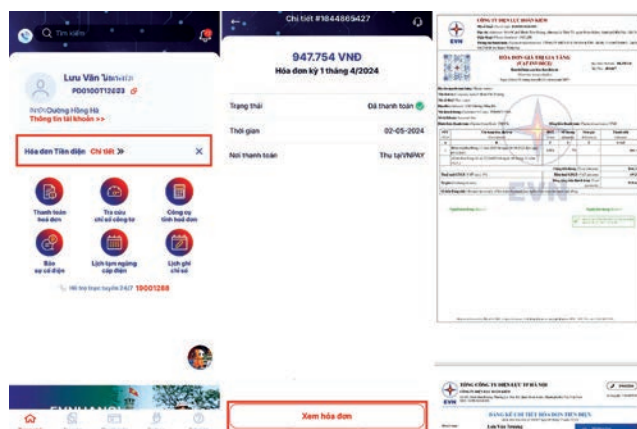
Nhưng từ khi EVNHANOI phát triển các ứng dụng chăm sóc khách hàng, ông Ngọc Uông thấy rất hài lòng với dịch vụ của ngành điện: “Sau khi có App EVNHANOI tôi đỡ vất vả hẳn, chỉ cần đăng ký một lần mà bây giờ ở bất cứ nơi nào cũng đều có thể nhận được hóa đơn tiền điện, lại còn thanh toán tiền điện trên đó được luôn. Tiện lợi lắm”.



Nhận thông báo tiền điện tự động qua hệ sinh thái chăm sóc khách hàng EVNHANOI

Chia sẻ của ông Ngọc Uông cũng là cảm nhận chung của nhiều khách hàng tại Hà Nội khi có thể chủ động sử dụng các dịch vụ điện, đặc biệt là việc tìm hiểu các thông tin sử dụng điện của gia đình mình mọi lúc, mọi nơi. Theo đó, khách hàng có thể lựa chọn một trong các ứng dụng chăm sóc khách hàng của EVNHANOI để tra cứu như App, website, Email EVNHANOI... Để sử dụng App EVNHANOI, khách hàng chỉ cần tìm kiếm từ khóa “EVNHANOI” trên kho dữ liệu App Store hoặc Google Play và tải về thiết bị di động.

Sau khi đăng nhập thành công, khách hàng có thể theo dõi chi tiết tình hình sử dụng điện của gia đình theo ngày và theo tháng, nhận thông báo tiền điện tự động, đồng thời được cung cấp biểu đồ so sánh mức tiêu thụ điện của gia đình, từ đó giúp khách hàng có kế hoạch sử dụng điện hợp lý, tiết kiệm. Có thể thấy, trong cuộc cách mạng công nghiệp 4.0, ngành điện Thủ đô đã sớm bắt nhịp, ứng dụng tối đa thành tựu khoa học công nghệ trong công tác kinh doanh để khách hàng “*dễ tiếp cận, dễ tham gia, dễ giám sát*”.



Cách tra cứu hóa đơn tiền điện trên App EVNHANOI

Từ việc gửi thông báo tiền điện bằng giấy qua thu ngân viên, đến việc gửi thông báo qua tin nhắn SMS và nay là thông báo tự động qua hệ sinh thái chăm sóc khách hàng tích hợp cùng các tính năng hữu ích ngay trên một ứng dụng đã giúp người dùng tiện lợi hơn rất nhiều. Với tỷ lệ tiếp nhận dịch vụ điện trực tuyến tại Hà Nội chiếm hơn 99% như hiện nay thì thời gian tới, EVNHANOI sẽ tập trung đẩy mạnh hệ sinh thái chăm sóc khách hàng để mang đến cho khách hàng nhiều trải nghiệm thú vị khi sử dụng các dịch vụ của ngành điện Thủ đô.

Trong quá trình cài đặt và sử dụng hệ sinh thái chăm sóc khách hàng của EVNHANOI, nếu có bất kỳ thắc mắc, người dùng vui lòng liên hệ Trung tâm Chăm sóc khách hàng của EVNHANOI qua hotline: 19001288 (hoạt động 24/7) để được tư vấn và giải đáp.

Mạnh Đức

TỰ ĐỘNG ĐIỀU KHIỂN CÔNG SUẤT ĐA NHIỆM HỖ TRỢ HẤP THỤ NGUỒN NLTT VỚI TỶ TRỌNG CAO THÔNG QUA ỨNG DỤNG SÁNG TẠO HỆ THỐNG AGC

Nguyễn Đức Ninh · Đinh Xuân Đức · Phạm Quỳnh · Nguyễn Minh Quang ·
Phùng Đăng Huy · Lại Việt An · Võ Việt Thắng · Nguyễn Đắc Hùng
Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia

TÓM TẮT

Trước thực trạng phát triển bùng nổ các nguồn điện năng lượng tái tạo (NLTT) gió, mặt trời trong thời gian ngắn, hệ thống lưới điện hiện hữu từ cấp 110-500kV chưa đủ khả năng để giải tỏa hết công suất, xuất hiện các điểm có nguy cơ nghẽn mạch gây ảnh hưởng tới an toàn, ổn định, tin cậy hệ thống điện (HTĐ). Với trên 230 Nhà máy điện (NMD) NLTT trang trại, việc điều độ truyền thống (điện thoại/thông tin đến trường ca) là không khả thi và bắt buộc cần có giải pháp điều khiển tự động các NMD, đảm bảo vận hành ổn định, tin cậy HTĐ và đảm bảo công bằng, minh bạch cho các NMD tham gia.

Từ thực trạng trên, ứng dụng AGC đã được các kỹ sư Trung tâm Điều độ HTĐ Quốc gia phát triển, vận dụng sáng tạo nhằm giám sát song song nhiều điểm nghẽn mạch lưới điện nội vùng, liên vùng, giải tỏa tối đa công suất các nguồn NLTT. Công cụ ứng dụng sáng tạo hệ thống AGC có khả năng điều khiển trơn tự động, liên tục các NMD, phân bổ theo đúng tỉ lệ công suất dự báo được lựa chọn, đảm bảo công bằng, minh bạch cho các NMD tham gia, các phần tử trên lưới điện được vận hành ở mức an toàn, ổn định. Công cụ sử dụng các thuật toán như trần công suất, đường dây nối tiếp, hỗ trợ được đầy đủ các trường hợp phát sinh trong vận hành như lưới điện mạch vòng/hình tia phức tạp, nghẽn mạch nối tiếp tại nhiều cấp điện áp, vận hành 24/7, phối hợp giữa nguồn NLTT và nguồn truyền thống, giám sát nghẽn mạch xét tới ổn định tần số, điều khiển tần số trong tình huống thừa nguồn, xử lý các vấn đề bức xạ mặt trời, tốc độ gió thay đổi liên tục, chất lượng SCADA không ổn định, v.v. Ngoài ra, công cụ được xây dựng với giao diện thân thiện dễ sử dụng, linh hoạt với khả năng tùy biến cao, đảm bảo tính tin cậy, bảo mật, dễ dàng mở rộng, thiết kế theo nhu cầu thực tế của Điều độ viên, đáp ứng được đầy đủ các vấn đề phát sinh có kế hoạch hoặc đột xuất trong công tác vận hành hệ thống điện Quốc gia.

Công cụ ứng dụng sáng tạo AGC đã mang lại hiệu quả to lớn trong công tác điều độ, vận hành HTĐ. Đây là giải pháp mới, xử lý được các vấn đề phức tạp, gần như chưa được áp dụng hoặc mới chỉ được áp dụng ở mức đơn giản tại các nước trên thế giới. Do vậy, giải pháp có tính thực tiễn cao, không chỉ ở Việt Nam mà còn có thể mở rộng ra thế giới, đặc biệt với các Quốc gia chuyển dịch sang NLTT trong tương lai tương tự Việt Nam.

Từ khóa: AGC; điều khiển; năng lượng tái tạo; giám sát nghẽn mạch; giải tỏa công suất

KÝ HIỆU

Ký hiệu	Đơn vị	Ý nghĩa
P	MW	Công suất hữu công
Q	MVAr	Công suất vô công
I	A	Cường độ dòng điện
U	kV	Điện áp

CHỮ VIẾT TẮT

ĐĐQG	Trung tâm Điều độ HTĐ Quốc gia
ĐZ	Đường dây
P _{đm}	Công suất định mức
OTS	Operator Training Simulator - hệ thống mô phỏng phục vụ đào tạo Điều độ viên

1. GIỚI THIỆU

Trước thực trạng phát triển bùng nổ các nguồn điện NLTT gió, mặt trời trang trại, mặt trời mái nhà trong thời gian ngắn vừa qua và lại tập trung vào một số khu vực có điều kiện bức xạ, gió tốt trong khi phụ tải tại chỗ thấp như Ninh Thuận, Bình Thuận và một số tỉnh khác, hệ thống lưới điện hiện hữu từ cấp 110-500kV chưa đủ khả năng để giải tỏa hết công suất các nguồn NLTT, xuất hiện các điểm có

nguy cơ nghẽn mạch và gây áp lực rất lớn đến vận hành an toàn, ổn định, tin cậy HTĐ. Vấn đề nghẽn mạch do NLTT phát triển là tình trạng gặp phải tại nhiều nước trên thế giới như Đức, Italia, Úc, Trung Quốc, v.v, tuy nhiên có sự khác biệt về quy mô, số điểm, cấp điện áp và thời gian nghẽn mạch. Đa số tại các nước, quy mô nghẽn mạch là không lớn, xuất hiện không thường xuyên, chỉ mang tính cục bộ, do vậy giải pháp xử lý nghẽn mạch là lập lịch huy

động/phân bố tính cho các NM NLTT trước thời điểm có nguy cơ nghẽn mạch. Đối với những tình huống khẩn cấp hơn (ít xảy ra), Điều độ viên sẽ có lệnh giảm công suất trực tiếp tới các Nhà máy để giảm nghẽn mạch.

Tại các nước như Đức, Ý và Úc [1], nghẽn mạch đa phần xảy ra cục bộ tại lưới điện phân phối, trung áp, khi tỉ lệ phát của các nguồn NLTT phân tán cao. Các hệ thống NLTT phân tán trên 100kWp đều cần lắp đặt hệ thống giám sát, điều khiển theo 4 nấc (0/30/60/100%), không áp dụng điều khiển trơn liên tục, và chỉ thực hiện điều khiển giảm công suất khi có trong tình huống khẩn cấp (nghẽn mạch lưới trung áp hoặc biểu đồ duck curve khi phụ tải về 0, ít gặp tình trạng nghẽn mạch truyền tải cần điều khiển thường xuyên và không phải sử dụng AGC [2-3]. Tại Trung Quốc, việc sử dụng AGC để điều khiển NLTT (dạng điều khiển trơn liên tục) được áp dụng ở tỉnh Hà Bắc, Trung Quốc, nơi có 7000 MW điện năng lượng tái tạo cung cấp điện cho khu vực Bắc Kinh - Thiên Tân - Hà Bắc trên quy mô lưới điện 500-220kV [4-5]. AGC được sử dụng để điều khiển 17 nhà máy qui mô mỗi nhà máy 200-500MW. Khi trào lưu qua đường dây giám sát đầy nghẽn mạch (quá ngưỡng 90% P_{đm}), các nhà máy sẽ cần cắt giảm công suất, chia theo tỉ lệ P actual, công suất thực tế của mỗi nhà máy. Có thể thấy, thuật toán của Trung Quốc áp dụng cho quy mô ít nhà máy cho một khu vực nghẽn mạch nhất định, thuật toán cũng không quá đặt nặng vấn đề công bằng tối đa giữa các Nhà máy do chỉ dùng công suất thực để phân chia công suất, không sử dụng công suất dự báo. Với cách làm này, hạn chế có thể thấy được là khi công suất thực của Nhà máy thấp (do hiệu ứng đám mây hoặc gió thấp trước đó) và thiết bị giám sát đã đầy tải, phần phân chia của Nhà máy đó sẽ bị ảnh hưởng cho dù điều kiện năng lượng sơ cấp (năng, gió) đã được khôi phục [6-7].

Tại Việt Nam, số Nhà máy NLTT (gió, mặt trời) A0/Ax điều khiển là 223 Nhà máy, với tổng công suất đạt 13030 MW. Các điểm nghẽn mạch có đặc điểm khác với kinh nghiệm quốc tế, khi điểm nghẽn mạch xuất hiện ở nhiều điểm nội vùng tại cấp điện áp 220kV và 110kV, cũng như số lượng các nhà máy NLTT liên quan cần phải điều chỉnh công suất phát thường xuyên là nhiều hơn so với các nước (các đối tượng đường dây và các nguồn NLTT cần giám sát cụ thể thay đổi liên tục tùy vào từng giai đoạn đóng điện các CTM và tình trạng phát của các nhà máy thủy điện trong khu vực). Ngoài ra, từ tháng 10/2020, hệ thống điện Việt Nam bắt đầu xuất hiện quá giới hạn truyền tải ĐZ 500kV theo chiều từ Nam ra Bắc (trên các cung đoạn Bắc - Trung và Trung - Trung) vào các giờ thấp điểm trưa ngày cuối tuần và ngày lễ và xuất hiện cho tới nay. Tính đến thời điểm viết bài báo, có khoảng trên 20 ĐZ/MBA 110kV/220kV nội vùng, cùng với ĐZ 500kV cung đoạn Bắc - Trung/Trung - Trung được lựa chọn tùy vào thời điểm, đặc điểm huy động nguồn được đưa vào giám sát/vận hành thường xuyên trong AGC. Việc điều khiển thủ công truyền thống là không khả thi và bắt buộc cần có giải pháp vận hành tự động, điều khiển các NMĐ liên tục

thông qua việc cải tiến, ứng dụng sáng tạo công cụ AGC, đảm bảo vận hành ổn định, tin cậy hệ thống điện và đảm bảo công bằng, minh bạch cho các NMĐ tham gia.

Do trên thế giới và tại Việt Nam đều chưa có công cụ có thể đáp ứng được đầy đủ nhu cầu điều khiển các Nhà máy NLTT giám sát các điểm nghẽn mạch trên nhiều cấp điện áp tại Việt Nam, giải pháp AGC được thực hiện với các mục tiêu như sau:

- Xây dựng công cụ AGC để giải quyết vấn đề nghẽn mạch lưới điện nội vùng để giải tỏa các nguồn NLTT, thông qua việc điều khiển tự động, phân bố theo đúng tỉ lệ công suất phát của các nguồn NLTT và nguồn truyền thống đầu nối vào lưới điện cần giám sát nghẽn mạch, có xét tới đầy đủ các trường hợp như vận hành lưới điện mạch vòng/hình tia phức tạp, ban ngày/ban đêm, phối hợp giữa mặt trời/gió/thủy điện xả/không xả, v.v... Áp dụng hệ số độ nhạy cho từng nhà máy đối với mỗi ĐZ giám sát thông qua tính toán trào lưu lưới điện online trên phần mềm mô phỏng lưới điện EMS.

- Vận hành AGC điều khiển công suất các nhà máy NLTT liên tục 24h/ngày, cả vào ban đêm đặc biệt trong thời gian tới khi nhà máy điện gió có thể là nguyên nhân chính gây nên nghẽn mạch.

- Xây dựng công cụ AGC để giám sát trào lưu liên vùng, hỗ trợ đảm bảo ổn định Hệ thống điện khi truyền tải công suất theo chiều Nam-Bắc trên các cung đoạn ĐZ 500kV từ Pleiku/Pleiku2 tới Nho Quan, hỗ trợ mạch sa thải đặc biệt hiện hữu, thông qua việc điều chỉnh tự động công suất các nguồn điện trong miền Trung, Nam để giữ mức truyền tải các ĐZ 500kV ở ngưỡng ổn định, an toàn; có xét tới đầu vào tần số HTĐ nhằm hạn chế đồng thời cả nguy cơ mất ổn định tần số và hạn chế cắt tải.

2. CÁC GIẢI PHÁP/THUẬT TOÁN ĐƯỢC SỬ DỤNG TRONG AGC

2.1. Thuật toán trần công suất và đường dây nối tiếp

2.1.1. Thuật toán trần công suất

Đối với ứng dụng AGC, thuật toán điều khiển, chia công suất giữa các tổ máy là lõi quan trọng của chương trình. Thuật toán AGC thông thường được xây dựng trên cơ sở các NMĐ truyền thống tham gia đáp ứng tần số, tuy nhiên khi áp dụng thuật toán này khi điều khiển các NMĐ NLTT lại không phù hợp do không xử lý được một số đặc điểm như độ biến thiên của nguồn năng lượng sơ cấp, cũng như việc đảm bảo công bằng phân chia công suất giữa các NMĐ (do với mục đích điều tần thì mục tiêu giữ tần số là quan trọng hơn so với mục tiêu đảm bảo công bằng sản lượng giữa các NMĐ tham gia). Do vậy, thuật toán triển khai để giám sát các ĐZ điều khiển các NMĐ NLTT đã được xây dựng và được gọi tên là thuật toán trần công suất. Chi tiết so sánh giữa thuật toán AGC thông thường và thuật toán AGC trần công suất và đường dây nối tiếp được trình bày như dưới đây

a. Thuật toán AGC thông thường

Thuật toán AGC thông thường thực hiện phân bổ lượng công suất phải giảm hoặc có thể tăng trên ĐZ giám sát (delta MW) vào công suất thực tại của từng Nhà máy để tính ra công suất có thể phát theo thời gian thực của từng NM, theo công thức như sau:

$$P_{setpoint\ i} = P_i \pm \frac{X_i}{\sum X_i} \times \Delta MW \quad (1)$$

Trong đó:

$P_{setpoint, i}$: giá trị công suất sau giảm/tăng của nhà máy điện thứ tự i (MW).

P_i : công suất phát thực tế của nhà máy điện thứ tự i thời gian thực (MW).

ΔMW : lượng công suất cần giảm/tăng (từ tải thực tế của ĐZ giám sát)

X_i : thông số để tính tỉ lệ phân bổ của từng Nhà máy

Đối với thuật toán này, khi giá trị delta MW bằng 0, tức là đường dây đã đầy tải thì lượng công suất do AGC gửi lệnh setpoint xuống các tổ máy/nhà máy sẽ không thay đổi giá trị. Như vậy các nhà máy sẽ giữ nguyên công suất đang phát. Do vậy, các Nhà máy phát thấp (do NL sơ cấp kém ở các vòng trước) sẽ không được phát thêm công suất và đây là một bất lợi lớn đối với các nhà máy này.

b. Thuật toán AGC trần công suất:

Thuật toán phân bổ theo trần công suất chia lượng công suất phải giảm hoặc có thể tăng trên ĐZ giám sát (delta MW) theo tỉ lệ công suất công bố của từng Nhà máy, sau đó cộng vào công suất trần của từng NM (khác so với phương án thông thường là cộng vào công suất thực tại của từng NM) để ra được công suất trần của NM đó cho chu kỳ tiếp theo, cụ thể như sau:

• Nguyên tắc giảm/tăng công suất các NMĐ tham gia kết nối AGC và đấu nối vào một hòng đường dây giám sát độc lập:

+ Phương án phân bổ công suất trần được phát của mỗi nhà máy điện trong tất cả các vòng tính, đảm bảo tỉ lệ trần giữa các Nhà máy theo công suất công bố, được tính bằng:

▪ Theo chiều tăng

$$P_{ceiling, i} = \frac{P_{cb, i, hour}}{\sum P_{cb, i, hour}} \times (\sum P_{ceiling, i, prev} - \Delta P) \quad (2)$$

$$P_{ceiling, i} = \min(P_{max, i}; P_{ceiling, i}) \quad (3)$$

$$P_{ceiling, i} = \max(P_{min, i}; P_{ceiling, i}) \quad (4)$$

▪ Theo chiều giảm

$$P_{ceiling, i} = \frac{P_{cb, i, hour}}{\sum P_{cb, i, hour}} \times (\sum P_{actual, i} - \Delta P) \quad (5)$$

$$P_{ceiling, i} = \min(P_{max, i}; P_{ceiling, i}) \quad (6)$$

$$P_{ceiling, i} = \max(P_{min, i}; P_{ceiling, i}) \quad (7)$$

+ Sau khi có công suất trần $P_{ceiling, i}$ của từng Nhà máy, công suất basepoint của từng tổ máy được xác định như sau:

▪ Theo chiều tăng

$$P_{basepoint, i} = \min(\max(New.P_{ceiling, i}, P_{actual, i}), P_{actual, i} + Inc.Bias, i, P_{Max, i}) \quad (8)$$

▪ Theo chiều giảm

$$P_{basepoint, i} = \min(\max(New.P_{ceiling, i}, P_{actual, i} + \Delta P * Abo.P_{ceiling, i} / Abo.P_{ceiling, All}), P_{actual, i} + Inc.Bias, i) \quad (9)$$

Trong đó:

+ $P_{ceiling, i}$: công suất trần/ công suất tối đa được phát của NMĐ i

+ $P_{cb, i, hour}$: công suất công bố (MW) cho Nhà máy i tại giờ thứ $hour$

+ $\sum P_{ceiling, i, prev}$: tổng công suất trần của các NMĐ i tham gia giám sát ĐZ tại vòng tính trước đó

+ ΔP : lượng cần tăng/giảm công suất trên ĐZ (tính theo tải ĐZ giám sát). Theo chiều tăng có dấu (-), theo chiều giảm có dấu (+)

+ $Inc. Bias, i$: hệ số để hãm tốc độ tăng của NMĐ i nhằm tránh quá tải ĐZ

+ $P_{actual, i}$: Công suất thực tế (tức thời) của NMĐ i

+ $P_{max, i}$: Công suất tối đa cho phép của NMĐ i

+ $P_{min, i}$: Công suất tối thiểu cho phép của NMĐ i

+ $P_{basepoint, i}$: Công suất tính toán của NMĐ i để gửi tín hiệu điều khiển

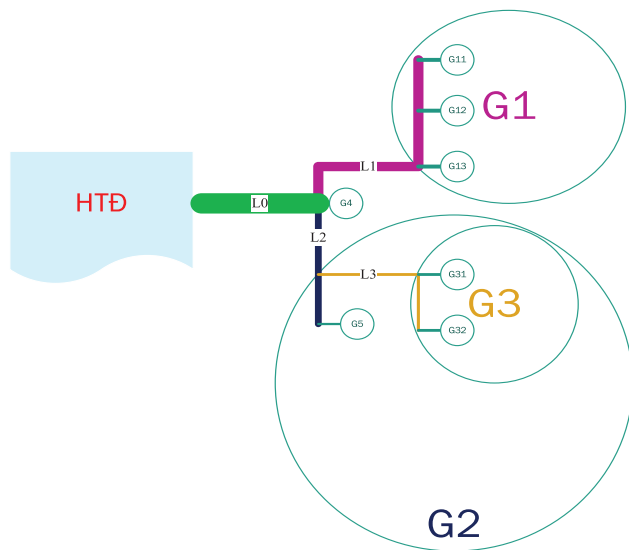
+ $Abo.P_{ceiling}$: Lượng sai lệch giữa $P_{ceiling}$ và P_{actual} trong trường hợp $P_{ceiling}$ đang lớn hơn P_{actual}

2.1.2. Thuật toán đường dây nối tiếp

Trên thực tế, đối với các điểm nghẽn mạch có tính nối tiếp trên lưới điện truyền tải, một Nhà máy khi giám sát một phần tử lưới điện trực tiếp thuộc khu vực nội vùng, ví dụ một đường dây 110kV, thì vẫn có tác động lên các ĐZ 220kV và 500kV trong quá trình giải tỏa công suất đi xa. Do vậy, việc phân chia tỉ lệ công bằng giữa các NMĐ khi ảnh hưởng lên nhiều ĐZ cùng lúc trở nên rất khó khăn. Ví dụ khi cần giám sát đồng thời 2 đường dây nối tiếp là ĐZ A và ĐZ B, trào lưu công suất tự nhiên truyền từ A → B. Nếu để các nhà máy đấu nối ĐZ A phát hết khả năng tải định mức của ĐZ này, thì các nhà máy đấu nối ĐZ B sẽ không còn nhiều dung lượng để phát do cũng bị giới hạn khả năng tải của ĐZ trong khi nhóm các nhà máy đấu nối ĐZ A cũng là tác nhân gây nghẽn mạch cho ĐZ B.

Để xử lý vấn đề này, các ĐZ nối tiếp nhau được mô hình thành các Nhà máy đại diện cho 1 thiết bị được giám

sát, trong mỗi Nhà máy đại diện lại có nhiều Nhà máy đang giám sát cho thiết bị giám sát của chính NM đại diện đó. Sơ đồ minh họa như Hình 1 dưới đây.



Hình 1 - Sử dụng Nhà máy đại diện cho nhiều cấp cần giám sát

Như vậy, việc xử lý công bằng giữa các Nhà máy và việc đồng bộ các Nhà máy đều cần đáp ứng với vấn đề nghẽn mạch nối tiếp tại nhiều cấp trở nên khả thi (nhất là khi truyền tải 500kV quá giới hạn). Như hình minh họa, việc giám sát sẽ bắt đầu từ đường L0, với các Nhà máy tham gia là G1 (NM đại diện), G4 (NM thông thường) và G2 (NM đại diện). Tiếp theo đó, với công suất của G1 đã được xác định, dòng điện giới hạn của Đường dây L1 sẽ được xác định và cùng với dòng điện đo lường thực tế từ L1, sẽ xác định được công suất cho các Nhà máy G11, G12 và G13. Tương tự đối với Nhà máy G2 cho đường L2, các Nhà máy xác định công suất tiếp theo là G5 (NM thông thường) và G3 (NM đại diện). Khi công suất của G3 được xác định, tương ứng với giới hạn dòng cho phép của L3, công suất các Nhà máy G31, G32 sẽ được xác định. Có thể thấy, việc đại diện các Nhà máy có thể thực hiện trên nhiều cấp, như vậy có thể xử lý được đa dạng các tình huống kết lưới hoặc giải tỏa nguồn NLTT.

2.1.3. Ưu điểm của thuật toán trần công suất và đường dây nối tiếp

- Hạn chế ảnh hưởng của hiệu ứng đáp mây. Đảm bảo các Nhà máy phát thấp khi có nắng/gió trở lại sẽ được kéo lại như tỉ lệ, kể cả khi ĐZ đã đầy tải, các NM phát cao sẽ phải trả lại công suất trong tình huống này.

- Phân bổ công bằng giữa các nhà máy cùng nhóm. Đảm bảo mỗi vòng tính toán đều đạt được tỉ lệ phân bổ hợp lý nhất giữa các nhà máy

- Phân bổ công suất tối ưu cho trường hợp có 2 hay nhiều đường dây nối tiếp nhau, xử lý được các tình huống phức tạp khi các hạm có nguy cơ nghẽn mạch xuất hiện ở nhiều cấp.

2.2. Giải pháp giám sát nghẽn mạch trên lưới điện hình tia và mạch vòng

Khi các đường dây vận hành chế độ hình tia, việc xác định các Nhà máy giám sát một điểm có nguy cơ nghẽn mạch trở nên rõ ràng, một Nhà máy chỉ nằm trong danh sách giám sát của một điểm nghẽn mạch và giám sát tự động trên AGC cũng như thủ công trở nên khả thi và chỉ cần áp dụng trực tiếp thuật toán trần công suất như tại mục 2.1.1.

Đối với các đường dây vận hành mạch vòng, công suất được giải tỏa qua các hạm đường dây khác nhau của mạch vòng và điểm nghẽn mạch sẽ không cố định mà phụ thuộc vào thực tế nguồn phát/phụ tải trong khu vực. Đối với cấu hình này có 2 phương án để xử lý:

- Phương án 1 (được áp dụng với mục tiêu công bằng công suất cho các NMĐ): trong các hạm cần giám sát công suất của mạch vòng, chương trình tự động xác định hạm / phần tử cần giám sát nào có mức mang tải cao nhất để giám sát phần tử đó, với tỉ lệ của các Nhà máy tuân thủ theo công suất dự báo được lựa chọn của các Nhà máy.

- Phương án 2 (được áp dụng với mục tiêu tối đa mức giải tỏa mạch vòng): trong các hạm cần giám sát công suất của mạch vòng, chương trình tự động xác định hạm / phần tử cần giám sát nào có mức mang tải cao nhất để giám sát phần tử đó, với tỉ lệ của các Nhà máy được áp theo độ nhạy của Nhà máy đó với phần tử giám sát có mức tải thấp nhất. Kết quả độ nhạy của từng Nhà máy được cập nhật vào tỉ lệ công suất công bố của các Nhà máy trong điều khiển AGC (thay vì công suất dự báo được lựa chọn như trong vận hành). Việc này sẽ tạo mức độ ưu tiên với các Nhà máy có độ nhạy cao với ĐZ non tải để đẩy thêm công suất truyền trên ĐZ non tải lên, giảm ưu tiên đối với các Nhà máy có độ nhạy thấp với ĐZ non tải (tương ứng độ nhạy cao với ĐZ tải cao), nhằm tối đa hóa mức truyền tải của các hạm thoát công suất, tối đa hóa lượng công suất được giải tỏa.

2.3. Giải pháp giám sát trào lưu liên vùng, có xét đến ổn định tần số hệ thống

Khi triển khai thuật toán nối tiếp nêu trên, trong tình huống tất cả các ĐZ nội vùng đều được nối tiếp với ĐZ truyền tải 500kV, công cụ AGC cho phép người dùng có thể lựa chọn các chế độ giám sát khác nhau, bao gồm:

- Chế độ giám sát trào lưu truyền tải: Chế độ này sẽ dựa trên công suất truyền tải trên liên kết 500kV, và giới hạn ổn định của ĐZ liên kết 500kV để xác định mức độ có thể tăng/giảm công suất của các Nhà máy điều khiển trong AGC, đảm bảo công suất truyền tải trên giao diện 500kV không vượt quá giới hạn truyền tải đảm bảo các tiêu chí ổn định động, ổn định tĩnh. Chế độ này sẽ đi cùng với việc giám sát ngưỡng tần số như đã trình bày bên trên

- Chế độ giám sát tần số: Trong tình huống thừa nguồn mà không xuất hiện tình trạng quá giới hạn truyền tải 500kV, Các Nhà máy cũng đều được đưa vào giám sát

tương tự như việc giám sát 500kV, tuy nhiên điểm khác biệt là có thể tăng/giảm công suất của các Nhà máy điều khiển trong AGC sẽ phụ thuộc vào tần số hệ thống điện. Dựa trên thông số Frequency Bias (thể hiện bao nhiêu MW tương ứng với 0.1 Hz) và mức độ tần số lệch khỏi 50Hz sẽ xác định được công suất cần tăng/giảm cho các Nhà máy.

Để xử lý vấn đề này, thuật toán đã được đưa vào là đưa thêm thông số ngưỡng tần số cho phép mà AGC có thể tăng giảm tổ máy và khi tần số ra ngoài ngưỡng trên, các lệnh điều khiển công suất tổ máy làm trầm trọng thêm tình trạng tần số sẽ không được gửi đi. Ngưỡng tần số này được tùy biến và đưa ra màn hình cho Điều độ viên thay đổi theo tình hình thực tế.

2.4. Giải pháp giao diện, nâng cao độ linh hoạt

Renewables: NLTT

	To/To Select	kV	MW	MVA	Amps.	Final Amp.	Limit Amp.	Line Action
(2) 171 Eco Seido TP - 174 Phan Ri	From:	111.1	2.5	3.0	20.7	19.4	147.0	ON ☐
		115.6	2.6	3.6	21.3		147.0	ON ☐
(5) 171 Tinh Bien - 175 Chau Doc 2	To Bus:	117.1	0.2	1.4	13.6	16.1	591.7	ON ☐
		117.9	0.2	3.4	16.1		591.7	ON ☐
L7 275NPhuoc-274NH	To Bus:	230.6	40.5	8.5		108.0	628.4	ON ☐
		231.1	40.2	11.6	108.0			ON ☐
L8 275NHa-275TNam	To Bus:	232.9	42.7	17.2	120.0	124.0	645.6	ON ☐
		230.6	42.5	18.9	123.6			ON ☐
L9 AT2NPhuoc2	To Bus:	114.5	0.0	6.5	36.2	36.2	1,192.3	ON ☐
L10 276NP2-276TNam	To Bus:	232.2	59.9	19.2	163.3	153.1	944.1	ON ☐
		230.6	59.4	22.2	153.1			ON ☐
L11 172PNinh-178HSA	From:	114.7	3.9	4.9	33.0	33.0	666.3	ON ☐
		114.3	3.6	4.4	26.0			ON ☐
L12 172CLam-172BDC	To Bus:	113.1	1.5	1.8	0.0	15.2	494.7	ON ☐
		112.7	1.3	2.8	16.6			ON ☐
L13 272DTrong-276DL	From:	231.5	127.4	11.8	314.6	314.6	489.9	OFF ☐
		0.0	0.0	0.0	0.0			OFF ☐
L14 172DNaI-175TC2	From:	114.7	32.8	3.6	108.2	168.2	445.0	OFF ☐
		116.1	33.1	0.4	168.0			OFF ☐
L15 171TC1-174TC220	From:	116.7	23.1	5.0	114.3	114.3	536.4	ON ☐
		115.3	22.9	4.3	119.0			ON ☐
L16 171HBRE-171Dhon	From:	117.8	12.3	0.0	60.0	60.0	494.7	ON ☐
		117.2	12.3	0.9	66.4			ON ☐
L17 172TNguy-175Krb	From:	116.2	15.6	3.4	80.8	80.8	460.4	ON ☐
		116.0	15.6	2.3	80.9			ON ☐
L18 271YTrung - 277	From:	232.3	23.8	14.5	69.3	69.1	800.3	OFF ☐
								OFF ☐

OpenAGC Menu...AGC SummaryUnit SummaryCost Summary

Hình 2- Các phần tử giám sát trong AGC

Giao diện trung tâm AGC thể hiện rõ các phần tử được giám sát. Cột đầu tiên bên trái có chứa tên đường dây/ máy biến áp hiện đang giám sát trong AGC bao gồm ký hiệu viết tắt (L7, L8, v.v.), cùng với tên phần tử giám sát. Căn cứ theo hiện trạng lưới điện, ĐĐQG xác định các đường dây máy biến áp có nguy cơ bị nghẽn mạch do NLTT phát cao và đưa vào danh sách để giám sát, bao gồm cả tình huống đột xuất có thể khai báo nhanh phần tử giám sát (tên của các phần tử như Máy biến áp, đường dây được tùy chọn để có thể chủ động khai báo).

Hiện tại, đối với các đường dây giám sát trong AGC, ĐĐQG có thể tùy biến, xử lý thêm bớt các đường dây, thay đổi đường dây giám sát, thay đổi nhóm linh hoạt và có thể bao hàm được các trường hợp phát sinh đột xuất các điểm ràng buộc lưới mới trong thực tế vận hành do: (i) sự cố N-1, (ii) tình huống vận hành bất thường, (iii) thay đổi kết lưới khu vực liên quan. Các đường dây, máy biến áp có thể khai báo tùy chỉnh và giám sát linh hoạt trong vận hành thời gian thực

3. KẾT QUẢ ÁP DỤNG/MÔ PHỎNG CÁC GIẢI PHÁP/ THUẬT TOÁN

3.1. Kết quả thuật toán trần công suất và đường dây nối tiếp

Việc áp dụng thuật toán trần công suất đã mang tới hiệu quả lớn khi bức xạ của các NMĐ thay đổi (hiệu ứng đám mây). Diễn biến quá trình như sau:

- Nhà máy có hiệu ứng đám mây đi qua, thể hiện ở đường bức xạ (màu đỏ) sụt giảm sau đó lại phục hồi.
- Giá trị trần công suất (màu xanh) phân bổ cho nhà máy chỉ phụ thuộc vào khả năng tải của ĐZ và tỉ lệ với các NMĐ khác, không bị phụ thuộc vào giá trị công suất bức xạ tự nhiên của nhà máy.

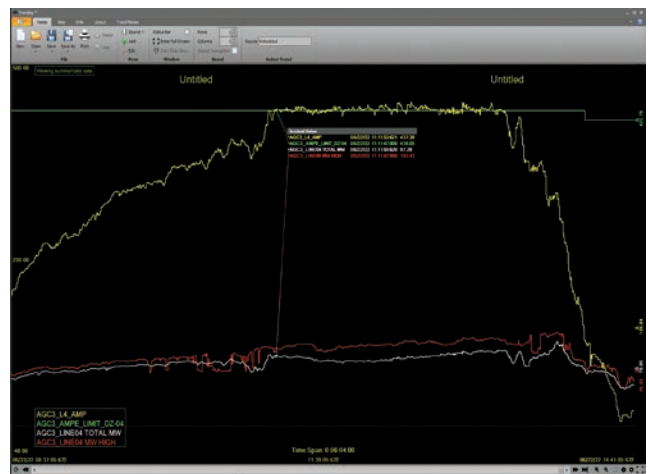
- Công suất thực phát (màu trắng) suy giảm theo điều kiện bức xạ, sau đó được tăng trở lại bám theo công suất trần khi năng lực bức xạ được phục hồi. Việc này xử lý được các nhược điểm của thuật toán AGC thông thường hay AGC tại Trung Quốc như đã phân tích tại mục 2.1.3.



Hình 3- Thuật toán trần công suất giải quyết hiệu ứng đám mây

3.2. Kết quả giải pháp giám sát nghẽn mạch lưới điện hình tia, mạch vòng

3.2.1. Kết quả giám sát ĐZ hình tia



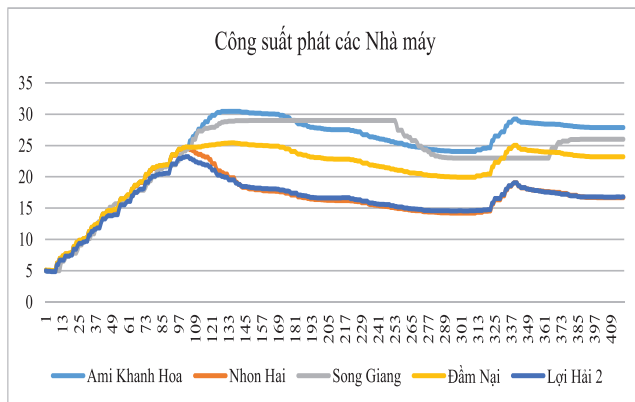
Hình 4- Thuật toán trần công suất giải quyết hiệu ứng đám mây

Đường dây L4 là một đường dây 110kV được giám sát, đường màu xanh lá là giới hạn dòng điện của ĐZ, đường màu vàng là dòng điện thực tế trên ĐZ. Khi đưa vào giám sát AGC, dòng điện thực tế được giữ bám sát với giới hạn, tối đa mức độ giải tỏa công suất cho các NMĐ, công suất phát thực tế của các NMĐ (đường trắng) tách xa ra khỏi công suất phát khả dụng (đường đỏ), thể hiện việc giảm công suất huy động để giữ tải ĐZ ở mức cho phép. Sau khi không còn hiện tượng nghẽn mạch, các NMĐ được phát tới đa công suất trở lại.

3.2.2. Kết quả giám sát ĐZ mạch vòng cho các phương án

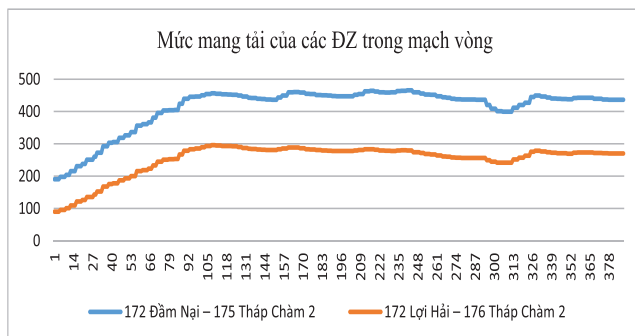
Đối với giải pháp giám sát cho mạch vòng, 2 phương án được mô phỏng trên hệ thống OTS tại ĐĐQG để chứng minh đáp ứng theo mục tiêu đề ra. Đường dây được giám sát là đường dây mạch vòng 110kV, giám sát các hòng nghẽn mạch các ĐZ 172 Đầm Nại - 175 Tháp Chàm 2 và ĐZ 172 Lợi Hải - 176 Tháp Chàm 2. Các NM nằm trong khu vực mạch vòng tham gia giám sát bao gồm các Nhà máy ĐG Lợi Hải 2, ĐMT Ami Khánh Hòa, ĐMT Sông Giang, ĐG Hanbaram lò 1, ĐMT Nhơn Hải và ĐG Đầm Nại. Kết quả mô phỏng OTS cho cả 2 phương án như sau:

- Phương án 1 (mô phỏng như vận hành thực tế):
- + Với công suất các Nhà máy:



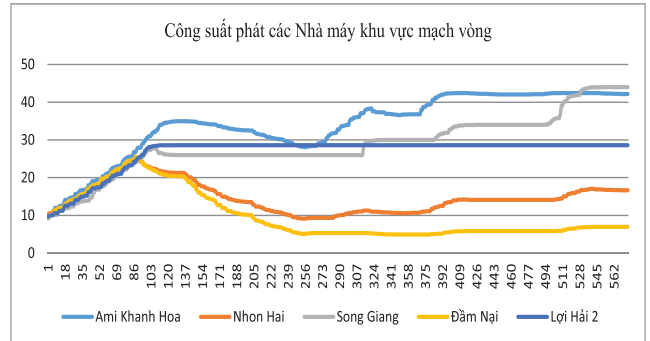
Hình 5- Kết quả mô phỏng OTS cho các Nhà máy cho Phương án 1

- + Với mức mang tải các Đường dây:



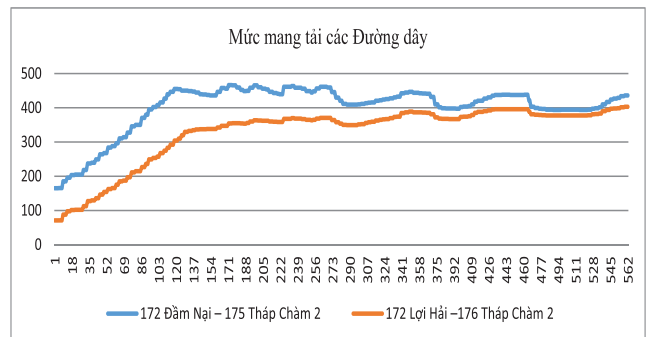
Hình 6 - Kết quả mô phỏng OTS cho các đường dây giám sát cho Phương án 1

- Phương án 2 (mô phỏng với độ nhạy)
- + Với công suất các Nhà máy:



Hình 7- Kết quả mô phỏng OTS cho các Nhà máy cho Phương án 2

- + Với mức mang tải các Đường dây:



Hình 8- Kết quả mô phỏng OTS cho các đường dây giám sát cho Phương án 2

- Nhận xét & Đánh giá:

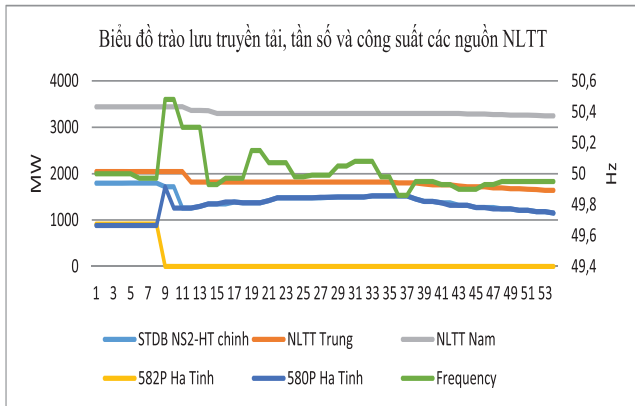
+ Đối với Phương án 2, 2 đường dây 172 Đầm Nại - 175 Tháp Chàm 2 và 172 Lợi Hải - 176 Tháp Chàm 2 đều tiệm cận dần đến định mức của các ĐZ này (định mức lần lượt là 459 và 445A), cho thấy phương án sử dụng độ nhạy đã tối đa hóa khả năng mang tải của các ĐZ. Trong phương án 1, chỉ có đường dây 172 Đầm Nại - 175 Tháp Chàm 2 đạt gần ngưỡng định mức, ĐZ 172 Lợi Hải - 176 Tháp Chàm 2 chỉ đạt 61% định mức.

+ Về công suất phát của các Nhà máy, có thể thấy các Nhà máy có độ nhạy cao với ĐZ 172 Lợi Hải - 176 Tháp Chàm 2 được ưu tiên công suất do ĐZ này luôn có xu hướng tải thấp hơn ĐZ 172 Đầm Nại - 175 Tháp Chàm 2. Tổng công suất phát được của các Nhà máy (tính cả NM Hanbaram lò 1 phát cố định ở 12 MW) tại thời điểm mô phỏng cuối đạt 150.5 MW (Phương án 2), so với 122.5 MW (Phương án 1), giải tỏa thêm được 28 MW công suất phát của các Nhà máy.

3.3. Kết quả giám sát trào lưu liên vùng

Để kiểm tra khả năng giám sát trào lưu liên vùng của AGC, đáp ứng với sự cố trên hệ thống, 2 trường hợp có AGC và không có AGC khi xuất hiện sự cố 1 mạch đường dây trên đường dây liên vùng đã được mô phỏng để làm rõ tác dụng của AGC, chi tiết như sau.

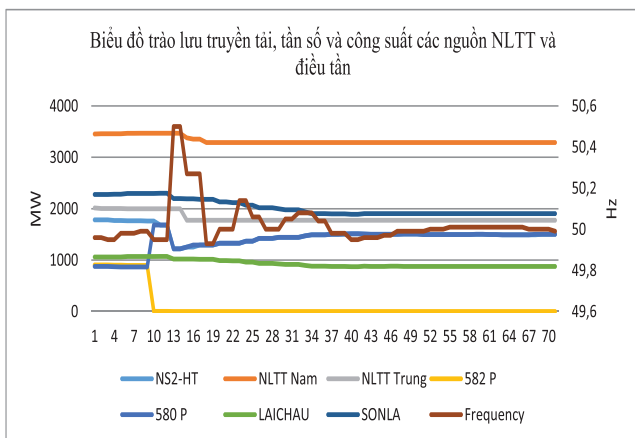
- Trường hợp có AGC:



Hình 9 - Biểu đồ trào lưu truyền tải, tần số và công suất các nguồn NLTT (case 1 có AGC)

Khi sự cố xảy ra, sau khi mạch sa thải đặc biệt tác động, công suất truyền tải trên 1 mạch ĐZ sau khi ở ngưỡng 1717 MW sẽ giảm xuống 1258 MW. Do tần số tăng cao, các NM truyền thống ở miền Bắc giảm công suất, khiến trào lưu truyền tải có xu hướng tăng lên 1500 MW. AGC sau đó được chuyển sang giám sát mạch ĐZ 580 Hà Tĩnh - 572 Nghi Sơn 2, với ngưỡng giám sát mới là 1100 MW, giảm trào lưu truyền tải xuống 1100 MW bằng việc giảm công suất các NM NLTT miền Trung, Nam khoảng 230 MW (khi giảm công suất tần số giảm và các NM truyền thống miền Bắc cũng sẽ tăng trở lại).

- Trường hợp không có AGC:



Hình 10- Biểu đồ trào lưu truyền tải, tần số và công suất các nguồn NLTT (case 1 không có AGC)

Khi sự cố xảy ra, sau khi mạch sa thải đặc biệt tác động, công suất truyền tải trên 1 mạch ĐZ sau khi ở ngưỡng 1717 MW sẽ giảm xuống ~1220 MW. Do tần số tăng cao, các NM truyền thống ở miền Bắc giảm công suất, khiến trào lưu truyền tải có xu hướng tăng lên 1500 MW. Do không có tác động của AGC, các NM NLTT không giảm công suất, trào lưu truyền tải vẫn ở ngưỡng 1500 MW, quá giới hạn cho phép là 1100 MW.

Từ kết quả đánh giá, có thể thấy:

- Khi đưa AGC vào vận hành đã giúp công suất truyền tải được đưa về ngưỡng an toàn, đáp ứng được giới hạn truyền tải 1 mạch ĐZ 500kV.

- Đối với việc xét đến ổn định tần số hệ thống, AGC đã được thiết kế sẵn để không giảm/tăng công suất các Nhà máy khi tần số HTĐ tương ứng tăng/giảm dưới ngưỡng nhất định (thông số cài đặt hiện tại là 0.3 Hz). Trong trường hợp này, các điều kiện trên không bị vi phạm, do vậy AGC điều khiển giảm các NMĐ bình thường.

- Trong trường hợp không có AGC, trào lưu truyền tải không tự động được đưa về ngưỡng giới hạn truyền tải cho phép. Điều độ viên bắt buộc sẽ phải thay đổi công suất các NM NLTT Trung-Nam bằng lệnh điện thoại, kéo dài thời gian đưa công suất truyền tải về ngưỡng ổn định.

4. KẾT LUẬN

Công cụ AGC đã giải quyết được vấn đề điều khiển số lượng lớn các NM NLTT giải quyết vấn đề nghẽn mạch lưới điện nội vùng, liên vùng, hoạt động liên tục, ổn định, tin cậy, giải tỏa công suất tối ưu, công bằng, minh bạch cho các NMĐ, đây là công việc bất khả thi đối với việc điều độ giọng nói truyền thống. Các chức năng cải tiến đã được phát triển trong công cụ như thuật toán trần công suất, đường dây nối tiếp, thuật toán giám sát mạch vòng, tính toán độ nhạy, chức năng tùy biến, linh hoạt tối đa trong vận hành, giám sát tần số cùng giám sát nghẽn mạch, v.v. đã giải quyết được các vấn đề đa dạng, phức tạp trong vận hành thực tế, hoàn toàn đáp ứng được nhu cầu vận hành thực tế tại Trung tâm Điều độ HTĐ Quốc gia.

5. TÀI LIỆU THAM KHẢO (REFERENCE)

- [1] Jochen Homann (May 2018) Monitoring report 2018, Bundesnetzagentur fur Elektrizitat, Bonn, Germany
- [2] German Federal Ministry for Economic Affairs and Energy (2017) Renewable Energy Sources Act (EEG 2017)
- [3] German Federal Ministry for Economic Affairs and Energy (06/2018) Handbook on calculation of the reimbursement Version 3.
- [4] WANG Jingran, SUN Rongfu (2015), An Active power Control Strategy for Large-scale cluster of Wind Power Considering Constrains on Nested Transmission Sections, 1994-2017 China Academic Journal Electronic Publishing House
- [5] ZHAI Bingxu (2017), Active Power Control Strategy for Wind Power Considering Power Generation Priorities with Peak Regulation Constraint, 1994-2017 China Academic Journal Electronic Publishing House
- [6] SHI Guirong, SUN Rongfu (2018), Active Power Stratification Coordination Control Strategy for Large-scale Cluster of Renewable Energy, Vol42-2018 - Power System Technology.
- [7] SHI Guirong, SUN Rongfu (2015) Research on Active Power Control Strategy for Renewable Generation Adapted to Clean Heating Trading, , Vol 30 -2015 - Power System Technology.

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

PHÓ TỔNG BIÊN TẬP:

Nguyễn Quốc Minh

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP:

Dương Quang Thành	Trần Quốc Lãm
Phạm Văn Bình	Nguyễn Danh Oanh
Nguyễn Đức Cường	Trần Đình Long
Lê Văn Doanh	Chu Văn Tiến

THƯ KÝ TÒA SOẠN:

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu	Đặng Hoàng
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

Ảnh bìa: Công nhân PC Gia Định tuyên truyền
hệ kinh doanh thực hiện tiết kiệm Điện theo công văn
của UBND TP.Hồ Chí Minh

Trong số này

Số 294 tháng 5/2024

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Chủ tịch HĐTV EVN tiếp tục kiểm tra, đôn đốc tiến độ cung cấp cột thép và công tác thi công Dự án đường dây 500kV mạch 3 1
- Các tỉnh phía Nam cùng đồng hành tiết kiệm điện 2
- Công nghệ Hotline hạ thế mang lại nhiều hiệu quả tại PC Ninh Bình 5
- EVNGENCO3 đạt thành tích xuất sắc trong phong trào thi đua quyết thắng lực lượng vũ trang thành phố Thủ Đức 7
- Đoàn công tác EVN thăm quân và dân huyện đảo Trường Sa 10
- EVNSPC: Trên 800 triệu đồng dành để thưởng cho những ý tưởng tiết kiệm điện 17
- Kéo dây khoảng néo đầu tiên Dự án đường dây 500kV mạch 3 cung đoạn NMNĐ Nam Định I – Thanh Hoá 18
- Khen thưởng đơn vị đầu tiên hoàn thành sản xuất cột thép Dự án đường dây 500 kV mạch 3 20
- Nhiệt điện Vĩnh Tân “Trồng cây, bảo vệ môi trường” 22
- EVN làm việc với EVNGENCO3 về tình hình sản xuất điện năm 2024 25
- Mỗi ngày chậm đưa Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 3 và 4 vào vận hành có thể gây thiệt hại 13 tỷ đồng 26
- EVNFINANCE ký kết thành công gói vay hợp vốn với 6 ngân hàng hàng đầu Đài Loan 29
- Sản lượng điện sản xuất tháng 4/2024 của EVNGENCO1 vượt kế hoạch được giao 32
- PV Power tổ chức thành công Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2024 33

TIN TỨC VEEA

- EVN và VEEA tiếp đoàn Hội đồng Điện lực Trung Quốc 35
- Triển lãm Quốc tế Công nghiệp Điện và Năng lượng tại Việt Nam: Thúc đẩy hợp tác giữa các doanh nghiệp năng lượng hai nước 37
- ASEAN 2024: Kết nối giao thương Việt Nam - Trung Quốc 40

GÓC TƯ VẤN

- Cần đẩy mạnh phong trào tiết kiệm điện nơi công sở 41
- Điện mặt trời mái nhà sử dụng không hết được bán thế nào? 43
- EVNHANOI: Đa dạng phương thức chăm sóc khách hàng, người sử dụng điện hưởng lợi 44

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Tự động điều khiển công suất đa nhiệm hỗ trợ hấp thụ nguồn NLTT với tỷ trọng cao thông qua ứng dụng Sáng tạo hệ thống AGC 45



EVN SPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM



**KHI CÓ BẤT CỨ NHU CẦU NÀO VỀ ĐIỆN,
VUI LÒNG LIÊN HỆ CHÚNG TÔI**



TỔNG ĐÀI CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG 24/7
19001006 - 19009000

Website: <https://cskh.evnspc.vn> - Email: cskh@evnspc.vn



VÌ SAO NÊN SỬ DỤNG QUẠT KHI BẬT ĐIỀU HÒA?

BẬT QUẠT SONG SONG VỚI ĐIỀU HÒA NHIỆT ĐỘ GIÚP:



Đẩy luồng khí lạnh lan tỏa khắp phòng, giúp việc làm mát trở nên nhanh hơn.



Để điều hòa ở nhiệt độ từ 26-28 độ C kết hợp sử dụng quạt có thể tiết kiệm điện khoảng 2 - 3% điện năng.



Đẩy mùi khó chịu của điều hòa, mang lại không khí trong lành cho căn phòng.

MỘT SỐ LOẠI QUẠT CÓ THỂ SỬ DỤNG KHI BẬT ĐIỀU HÒA:



Quạt trần:
Hiệu quả nhất trong việc giúp lưu thông không khí trong phòng.



Quạt phun sương:
Giúp tăng độ ẩm trong phòng, vừa giúp cho việc làm mát nhanh hơn.



Quạt cây hay quạt bàn:
Tiêu thụ ít điện năng nhưng do quạt khá thấp nên chỉ làm mát được ở một khu vực nhất định, không thể đẩy không khí mát ra xa.



EVN

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM