

Cả hệ thống chính trị của PTC1 vào cuộc nhằm đảm bảo vận hành lưới điện cao áp Trung - Bắc mùa khô năm 2024

15:10 12/04/2024

Đó là chỉ đạo của ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc Công ty Truyền tải điện (PTC1) chủ trì cuộc họp Ban chỉ đạo đảm bảo vận hành lưới điện cao áp Trung - Bắc mùa khô năm 2024 vào ngày 10/4/2024 tại Hà Nội. Tham gia cuộc họp có các Phó Giám đốc công ty, đại diện các phòng liên quan, các truyền tải điện trực thuộc họp qua hội nghị truyền hình.



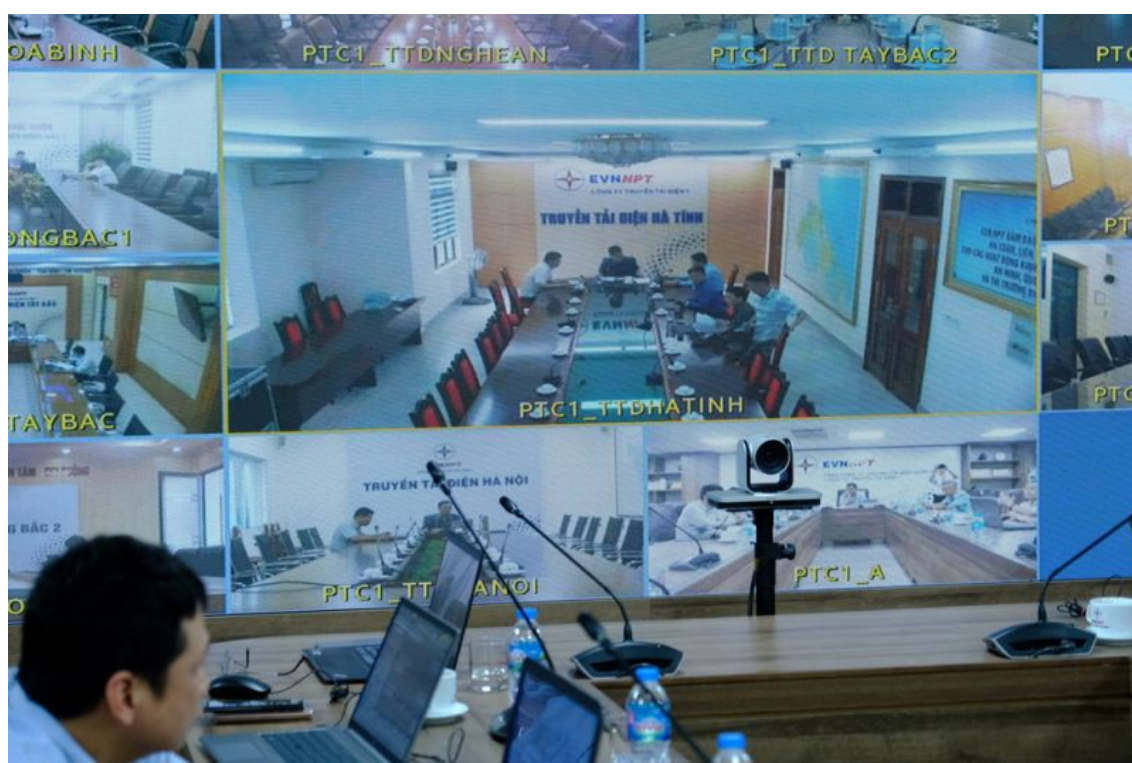
Ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc PTC1, chủ trì cuộc họp Ban chỉ đạo đảm bảo vận hành lưới điện cao áp Trung - bắc mùa khô năm 2024

Đại diện phòng Kỹ thuật PTC1 trình bày báo cáo tổng quan về công tác chuẩn bị để đảm bảo cung cấp điện mùa khô và năm 2024. Theo đó ngày 12/03/2024 - Giám đốc Công ty đã thành lập và ban hành

Quy chế làm việc của Ban Chỉ đạo tại Quyết định số 639/QĐ-PTC1, đồng thời ban hành Quy chế làm việc của Tổ giúp việc lĩnh vực đảm bảo điện và Tổ giúp việc lĩnh vực đầu tư xây dựng tại Quyết định số 822/QĐ-PTC1 ngày 25/03/2024.

Hiện thực hóa công tác chỉ đạo qua các văn bản chỉ đạo, hàng tháng PTC1 và các đơn vị tham dự họp phân tích sự cố để phân tích nguyên nhân, tổ chức khắc phục, rút kinh nghiệm các sự cố xảy ra trong tháng và chỉ đạo đơn vị trực thuộc thực hiện các giải pháp cụ thể để đảm bảo vận hành, ngăn ngừa sự cố lặp lại, tổ chức kiểm điểm tập thể, cá nhân liên quan đến sự cố.

Đối với các TBA đã thực hiện: Thay thế, đảo chuyển, bổ sung bộ phận dẫn dòng dao cách ly (DCL) để tăng khả năng dẫn dòng khi tải tăng cao; Lắp bổ sung lều phụ; Vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị: kết hợp trong các đợt cắt điện các đơn vị đã thực hiện vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị để ngăn ngừa phát nhiệt, sự cố trong vận hành.



Cuộc họp được kết nối đến điểm cầu các truyền tải điện trực thuộc

Đối với các tụ bù dọc (TBD) đã thực hiện lắp bổ sung khung định vị sứ xuyên; thực hiện vệ sinh, kiểm tra siết chặt các đầu cốt, kiểm tra mạch dòng, thiết bị trên sàn tụ và tủ bảng nhất nhật thứ, cấp quang trong tháng 12/2023 và tháng 01/2024 đến thời điểm hiện tại đảm bảo vận hành; rà soát cấu hình, chỉnh định rơ le bảo vệ; Các đơn vị đã

chủ động thực hiện rà soát chỉnh định của rơ le bảo vệ tại TBA 500kV Thường Tín, Nho Quan, Nghi Sơn, Hà Tĩnh, Vũng Áng, Đà Nẵng, Dốc Sỏi; đã phối hợp với Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện (NPTS) thí nghiệm 100% cấu hình, chỉnh định rơ le khu vực Trung - Bắc do PTC1 quản lý tại các TBA 500kV Nghi Sơn, Hà Tĩnh, Vũng Áng đã lắp bổ sung lều phụ từ ghép nối DCL lên thanh cái; thay thế các dao cách ly đảm bảo chất lượng ở các trạm chậm nhất đến 15/4/2024.

Đối với đường dây: Đến nay sau khi sửa chữa cắt điện các tuyến đường dây đã bổ sung cách điện, thay thế cách điện bị ố vàng, rỷ ty, kiểm tra phụ kiện và vệ sinh cách điện, lắp tăng cường lều phụ các vị trí néo, sửa chữa hệ thống tiếp địa, xử lý tiếp xúc đầu cốt lều, chặt cây ngoài hành lang, xử lý khoảng cách pha đất, vệ sinh hotline; đã thực hiện xong thi công SCL xử lý văng lắc dây dẫn 06 khoảng cột ĐD 500kV Hà Tĩnh - Vũng Áng trong đợt cắt điện ngày 24-29/02/2024 và tổng kiểm tra bảo dưỡng phần mang điện, vệ sinh chuỗi cách điện...

công ty tiếp tục thực hiện công tác kiểm tra phụ kiện, cách điện, lắp tăng cường lều phụ, xử lý tiếp xúc, chặt cây ngoài hành lang theo khối lượng đã lập. Theo đánh giá chung: hiện tại các thiết bị TBA và đường dây đã cơ bản đảm bảo vận hành, Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) sẽ tiếp tục rà soát để thực hiện công tác sửa chữa, bảo dưỡng các thiết bị TBA và Đường dây nhằm đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy.



Lắp bổ sung lều phụ chống quá tải phát nhiệt cho đường dây 220kV NMTĐ Huội Quảng -TBA 220kV Than Uyên



Công nhân thi công Sửa chữa, thay dây chống sét bằng dây cáp quang Đường dây 220 kV đấu nối SPP NĐ Vũng Áng 1

PTC1 phối hợp với Ban Quản lý dự án truyền tải điện (NPTPMB) triển khai dự án lắp đặt 8 giàn tụ bù ngang tại các TBA 220kV Long Biên, Kim Động, Vĩnh Tường, Hải Hà, Thanh Nghị, Quang Châu, Yên Mỹ, Bắc Ninh 3 với tổng dung lượng là 375MVar. Tiến độ dự kiến 08/4/2024 có vật tư để thi công, đảm bảo hoàn thành trước 30/4/2024.

Ngoài ra, ngày 27/03/2024 PTC1 đã có văn bản 1753/PTC1-KT về việc Báo cáo đề xuất vật tư thiết bị dự phòng đảm bảo an toàn cung cấp điện lưới điện truyền tải PTC1. Phòng Kỹ thuật đã có tờ trình số 168/KT ngày 03/04/2024 đề nghị mua sắm bổ sung một số vật tư cần thiết và trình điều động bố trí các thiết bị chính để đặt tại các TBA trên lưới điện miền Bắc năm 2024. Công ty đang làm việc với NMTĐ Hòa Bình để tiếp nhận 06 bộ máy cắt 220kV, 18 bộ biến dòng điện 220kV và 61 bộ DCL để làm nguồn dự phòng cho lưới TTĐ miền Bắc dự kiến hoàn thành trong tháng 4/2024. Các thiết bị chính khác như MBA, TU, TI, DCL, MC sẽ được PTC1 điều động bố trí tại các TBA, đặc biệt các TBA Truyền tải Trung Bắc để sẵn sàng thay thế khi sự cố khiếm khuyết.

Sau khi nghe đại diện các TTĐ khu vực báo cáo công tác chuẩn bị sẵn sàng cho đảm bảo vận hành lưới điện cao áp Trung - Bắc mùa khô năm 2024. Giám đốc PTC1 ghi nhận sự vào cuộc của các TTĐ khu vực, như: đã ra quyết định thành lập Ban chỉ đạo đảm bảo cung cấp điện mùa nắng nóng 2024 tại đơn vị, rà soát, triển khai xử lý các khiếm khuyết có nguy cơ gây sự cố, Thí nghiệm đình kỳ, sửa chữa lớn đạt trên 80% theo kế hoạch...

Ông Nguyễn Phúc An đề nghị tất cả hệ thống chính trị, các phòng ban... vào cuộc, coi trọng công tác vận hành an toàn hệ thống điện cao áp công ty quản lý vận hành là nhiệm vụ đặc biệt quan trọng, là ưu tiên số 1 trong mùa nắng nóng năm nay.

Khối các TBA thực hiện phương án, tổ chức qui trình khởi động đen, mạch xa thải, ứng xử khác phục sự cố một cách nhanh nhất; nhấn mạnh vai trò quan trọng của lưới TTĐ Hà Nội, Là đơn vị giữ trọng trách không chỉ tại Hà Nội, mà còn cung cấp cho 5 tỉnh lân cận, đảm bảo an ninh kinh tế, chính trị tại thủ đô... xác định năm 2024 là rất khó khăn trong việc cấp điện, yêu cầu các đơn vị trực tiếp vận hành tăng cường ứng trực, sẵn sàng về con người, vật tư, sớm phát hiện các khiếm khuyết, không để xảy ra sự cố chủ quan, tất cả vì dòng điện thân yêu của Tổ quốc.

Thanh Hải