

EVN HANOI:

ĐẨY MẠNH

ứng dụng tiến bộ KHCN vào sản xuất kinh doanh

● THÁI LINH

NHỮNG NĂM GẦN ĐÂY, TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC TP. HÀ NỘI (EVN HANOI) ĐÃ ĐẶC BIỆT QUAN TÂM ĐẨY MẠNH CÔNG TÁC ĐẦU TƯ, ỨNG DỤNG CÁC TIẾN BỘ KHCN VÀO HOẠT ĐỘNG SẢN XUẤT, KINH DOANH, NHẪM ĐẢM BẢO VẬN HÀNH CUNG ỨNG ĐIỆN PHỤC VỤ CÁC MỤC ĐÍCH CHÍNH TRỊ CỦA ĐẢNG VÀ NHÀ NƯỚC VÀ CÁC SỰ KIỆN KINH TẾ, VĂN HÓA, XÃ HỘI DIỄN RA TRÊN ĐỊA BÀN THỦ ĐÔ.

Ứng dụng tiến bộ KHCN để đảm bảo điện phục vụ sản xuất và đời sống nhân dân

Để làm tốt công tác đảm bảo điện phục vụ phát triển sản xuất và đời sống của nhân dân ngày càng chất lượng hơn, nhiệm vụ hàng đầu của EVN HANOI là đầu tư đổi mới công nghệ, ứng dụng tiến bộ khoa học kỹ thuật, công nghệ mới vào hoạt động sản xuất kinh doanh, cải tiến kỹ thuật và bảo vệ môi trường sinh thái. Vì vậy, bên cạnh việc tăng cường các giải pháp về quản lý nghiệp vụ, nâng cao tính chuyên nghiệp của CBCNV, Tổng công ty đã chú trọng áp dụng Hệ thống quản lý chất lượng ISO 9001-2008 trong công tác quản lý kỹ thuật. Dựa vào các qui định trong ISO, EVN HANOI đã triển khai Chương trình quản lý kỹ thuật tại 29 Công ty Điện lực, Công ty Thí nghiệm điện và Công ty Lưới điện cao thế TP. Hà Nội nhằm hoàn thiện hệ thống công tác quản lý vận hành, củng cố lưới điện, thống kê và phân loại nguyên nhân sự cố để từ đó có các biện pháp phù hợp ngăn ngừa sự cố. Trong đó, tăng cường kiểm tra, giám sát thực hiện các quy phạm trang bị điện mới, quy định đấu nối vào lưới điện quốc gia, các quy trình của EVN về cấp ngầm, máy biến áp, các loại máy cắt... Áp dụng một cách có hiệu quả, sáng tạo, phù hợp với tình hình thực tế công tác quản lý kỹ thuật mới theo mô hình Chi nhánh

điện của EVN; xây dựng lại hệ thống quản lý, các quy định, các biểu mẫu kiểm tra lưới điện thống nhất trong toàn Tổng công ty. Tổ chức kiểm tra giám sát để đảm bảo chất lượng cũng như tần suất kiểm tra lưới điện. Kết quả kiểm tra đã kịp thời phát hiện và xử lý kịp thời các khiếm khuyết trên lưới điện đe dọa sự cố.

Bên cạnh đó, các Công ty thành viên phải xây dựng chương trình Quản lý kỹ thuật hàng năm của đơn vị, trong đó duy trì kiểm tra định kỳ các trạm biến áp, các lộ hạ thế theo đúng quy định, kịp thời phát hiện đầy tải, quá tải, thực hiện cân đảo pha và có kế hoạch giảm tải các máy biến áp này như hoán đổi các máy biến áp (non tải và đầy tải), hoàn thành việc lắp tụ bù trung và hạ thế, thực hiện đúng tiến độ đầu tư xây dựng, sửa chữa lớn để nâng cao chất lượng điện năng, giảm tổn thất kỹ thuật.

Tuy nhiên, điều dễ nhận thấy chính là, những năm gần đây, EVN HANOI đã đặc biệt quan tâm đầu tư nâng cấp hệ thống công nghệ thông tin, nhằm đáp ứng nhu cầu tư vấn, giải đáp thắc mắc của khách hàng liên quan đến dịch vụ điện, sử dụng điện, thủ tục chính sách liên quan đến cung ứng điện và là đơn vị duy nhất của Tập đoàn Điện lực Việt Nam thành lập và duy trì Trung tâm Dịch vụ khách hàng (Tổng đài: 22222000) hoạt động liên tục 24/24 giờ trong ngày.



Hội nghị giao ban truyền hình trực tuyến ở EVN HANOI

Nâng cao tính chuyên nghiệp trong kinh doanh điện năng

Để nâng cao tính chuyên nghiệp trong các hoạt động kinh doanh điện năng, ngoài việc thu ngân theo phương pháp truyền thống như thu tiền tại quầy, tại trung tâm phường, xã, khu đô thị, thì Tổng công ty đã triển khai ứng dụng thu tiền theo công nghệ mới, cụ thể, phát triển thanh toán qua các kênh của ngân hàng như dịch vụ thu tại quầy, ATM, Internet Banking, SMS Banking... theo định hướng chung của EVN; mở rộng hình thức thanh toán tiền điện cho khách hàng tư gia qua ngân hàng BIDV; đồng thời triển khai dịch vụ thanh toán tiền điện qua tài khoản của hệ thống ngân hàng như UNT, UNC, ATM. Việc triển khai thanh toán tiền điện qua ngân hàng với các hộ sinh hoạt gia đình là giải pháp tiên tiến sẽ giúp khắc phục được những điểm yếu, rủi ro của phương thức thu tiền điện tại nhà.

Tổng công ty cũng đã chỉ đạo các Công ty Điện lực tập trung củng cố và lắp đặt toàn bộ công tơ điện tử tại các đầu nguồn, xuất tuyến các trạm 110 kV và ranh giới giữa các đơn vị; Thực hiện phương án áp dụng công nghệ đo

xa đầu nguồn các trạm 110 kV, ranh giới các Công ty Điện lực và đo xa công tơ tổng trạm công cộng, khách hàng đã lắp công tơ điện tử. Phối hợp với CETT triển khai phương án lắp đặt thành công hệ thống đọc từ xa công tơ đầu nguồn ranh giới giữa các trạm 110 kV; các điểm giáp ranh địa bàn dân cư; sử dụng modem CDMA (dịch vụ 2G hoặc 3G của EVNTelecom); tăng cường công tác thay định kỳ TI, TU, công tơ. Tổ chức phúc tra công tác ghi chỉ số công tơ khách hàng tập trung vào công tơ thương phẩm có chỉ số bất thường. Kịp thời khắc phục sự cố đo đếm phục vụ khách hàng, không để tồn đọng công tơ mất, chết cháy trên lưới.

Áp dụng nhiều giải pháp bảo vệ môi trường

Trong những năm qua, Tổng công ty Điện lực TP. Hà Nội cũng đã lựa chọn áp dụng nhiều giải pháp công nghệ phù hợp với điều kiện khí hậu, môi trường của Hà Nội. Cụ thể là, áp dụng một cách rất có hiệu quả việc áp dụng thiết bị tự động đóng lại Recloser trên lưới điện (tổng số 90 bộ) để giảm tần suất sự cố thoát qua trên đường dây nổi; Sử dụng thiết bị báo sự cố cho đường dây nổi và cáp ngầm để có thể phát hiện và

xử lý nhanh nhất các sự cố xảy ra; Sử dụng công nghệ chống giữa khoảng dây cho các khoảng dây dài, chùng võng để tránh sự cố dây va vào nhau trong những ngày mưa gió; Áp dụng thí điểm công nghệ tự động hoá lưới điện trung thế (Distribution Automation System - DAS) để có thể cách ly chính xác đoạn sự cố trên lưới điện, tự động cấp điện trở lại tại các đoạn lưới điện không có sự cố. EVN HANOI cũng đã hoàn thiện và đưa vào khai thác sử dụng hệ thống SCADA kết nối giữa Trung tâm Điều độ thông tin và các trạm 110 kV, hoàn thiện quy trình thao tác thiết bị trên lưới điện từ hệ thống SCADA, khai thác hiệu quả của đề tài chính định rơi le từ xa.

Đặc biệt, để khắc phục khó khăn đối với việc đáp ứng nhu cầu phụ tải của các tuyến đường dây ở Thủ đô Hà Nội đang tăng trưởng với tốc độ 13-15%/năm, Tổng công ty đã ứng dụng đề tài khoa học về thay dây dẫn siêu nhiệt áp dụng trong nâng cấp đường dây 110 kV Hà Đông - Vân Đình; Mai Động - Hà Đông; Mai Động - Bờ Hồ, Hà Đông - Chèm và đã đưa vào kế hoạch 12 dự án nâng cấp cải tạo đường dây 110 kV sử dụng dây siêu nhiệt... Đây là đề tài nghiên cứu khoa học cấp EVN được Tập đoàn Điện lực Việt Nam chọn dự thi giải thưởng Vifotec của Bộ Khoa học - Công nghệ và Liên hiệp các Hội Khoa học Việt Nam tổ chức■

Đính chính

Trên Tạp chí Công Thương số 10+11/2013, trong bài viết "Tổng công ty Điện lực miền Bắc không đầu hàng trước bão lũ", dòng thứ 8, cột thứ nhất ghi "điện thương phẩm đạt trên 15,813 triệu kWh", nay xin sửa lại là "điện thương phẩm đạt trên 15.813 triệu kWh".

Thành thật xin lỗi bạn đọc!

Tạp chí Công Thương