

EVNNPC quyết liệt thực hiện các giải pháp tiết kiệm điện trong cao điểm mùa khô

13:12 04/04/2024

Trước những áp lực rất lớn đảm bảo cung ứng điện trong mùa khô năm 2024, Tổng Công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) đang quyết liệt thực hiện triệt để các giải pháp tiết kiệm điện.



EVNNPC tăng cường truyền truyền, hướng dẫn khách hàng sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả-Ảnh:VGP/ Toàn Thắng

Dự báo, công suất cực đại (Pmax) mùa hè này thuộc địa bàn 27 tỉnh, thành do Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) quản lý có thể đạt 17.343 - 17.915MW, tương ứng tăng khoảng 9,6% - 13,2% so với Pmax 2023.

Trong đó, Pmax tại 15/27 địa phương dự báo sẽ tăng trưởng trên 10%, riêng 5 tỉnh là Quảng Ninh, Cao Bằng, Ninh Bình, Lào Cai, Vĩnh Phúc dự báo tăng trên 15%.

Thực hiện chỉ đạo của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, Bộ Công Thương và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), EVNNPC đã tăng cường các giải pháp tiết kiệm điện, phối hợp với các cấp chính quyền tại địa phương tuyên truyền về việc tiết kiệm điện trong sản xuất, kinh doanh và sinh hoạt hàng ngày.

EVNNPC đặt mục tiêu phấn đấu tiết kiệm tối thiểu 2,2% tổng điện năng tiêu thụ trong năm 2024; đồng thời phấn đấu ký biên bản cam kết tiết kiệm điện với 100% các nhóm khách hàng: Hành chính sự nghiệp, chiếu sáng công cộng, sản xuất công nghiệp và kinh doanh dịch vụ.

Tính đến thời điểm hiện nay, EVNNPC đã ký cam kết với 523.546 khách hàng, tương đương 67,43% tổng số khách hàng, với sản lượng tiết kiệm điện khách hàng cam kết là 693 triệu kWh.

EVNNPC cho biết sẽ phấn đấu hoàn thành ký đối với các nhóm khách hàng này xong trước ngày 30/4.

Đối với các khách hàng lớn tham gia chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR), đến nay EVNNPC đã ký được 4.359/4.762 biên bản thỏa thuận, đạt tỷ lệ 91,53% khách hàng tham gia DR.

EVNNPC đã tập trung chỉ đạo các đơn vị làm việc trực tiếp với 4.099 khách hàng sản xuất (có mức tiêu thụ từ 1 triệu kWh/năm trở lên) để tuyên truyền kế hoạch cung cấp điện năm 2024, các giải pháp sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả và khuyến khích tất cả các khách hàng ký Phụ lục Hợp đồng mua bán điện về việc dịch chuyển giờ sản xuất và tiết giảm (30-50)% công suất khi hệ thống khó khăn trong cung cấp điện cho năm 2024.

Đến nay, dịch chuyển phụ tải với khách hàng lớn đã thực hiện bước 1,2,3,4 đạt 100%, bước 5 thực hiện được 3.080/4.099 đạt 75%, bước 6 và 7 thực hiện được 2.422/4.099 đạt 59%. Tổng số khách hàng đã ký được 2.530 khách hàng với công suất dịch chuyển 1.326MW.

Tiết giảm công suất khi hệ thống gặp khó khăn được 3.660 khách hàng với công suất cam kết là 2.274MW. EVNNPC phấn đấu thực hiện công tác này xong trước 31/3/2024.

Ngoài ra, công tác triển khai các mạch sa thải phụ tải cũng đang được triển khai hoàn thiện để sẵn sàng vận hành. Tổng công ty tập trung chỉ đạo, thực hiện các

công trình trọng điểm lưới điện 110kV có ảnh hưởng lớn đến việc đảm bảo cấp điện, bao gồm các dự án chống quá tải cho lưới điện, giải tỏa nguồn điện, đồng bộ sau các TBA 220kV của Truyền tải.

Trước những khó khăn dự kiến sẽ gặp phải, đặc biệt trong hè 2024, EVNNPC đã có kiến nghị tới EVN về tiến độ các công trình truyền tải quan trọng (các công trình TBA 220kV quan trọng đảm bảo cấp điện cho phụ tải, giải tỏa nguồn thủy điện, đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối, đường dây 220kV Nậm Sum - Nông Cống để tăng cường mua điện Lào), các biện pháp để tăng cường khả dụng nguồn điện miền Bắc.

Về phía EVNNPC cũng đang tập trung thực hiện các biện pháp quản lý nhu cầu phụ tải (tiết kiệm điện, dịch chuyển phụ tải, điều chỉnh phụ tải,...

Trong dài hạn, EVNNPC kiến nghị Cục Điều tiết xem xét đề xuất với Bộ Công Thương để thay đổi khung giờ cao điểm/thấp điểm của hình thức công tơ 3 giá cho khu vực miền Bắc trong các tháng mùa khô từ tháng 5 - tháng 8 trên cơ sở vẫn đảm bảo số giờ cao điểm, thấp điểm trong 1 ngày và không gây phát sinh ra cao điểm mới.

C.P