

Số: 1534/QĐ-BCĐ

Hà Nội, ngày 14 tháng 6 năm 2024



QUYẾT ĐỊNH

Phê duyệt Kế hoạch công tác năm 2024 của Ban Chỉ đạo phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam

**TRƯỞNG BAN CHỈ ĐẠO
PHÁT TRIỂN LƯỚI ĐIỆN THÔNG MINH TẠI VIỆT NAM**

Căn cứ Nghị định số 96/2022/NĐ-CP ngày 29 tháng 11 năm 2022 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương;

Căn cứ Quyết định số 1670/QĐ-TTg ngày 08 tháng 11 năm 2012 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Đề án phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam;
Theo đề nghị của Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Kế hoạch công tác năm 2024 của Ban Chỉ đạo phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam tại Phụ lục kèm theo Quyết định này.

Điều 2. Cơ quan thường trực của Ban Chỉ đạo (Cục Điều tiết điện lực) có nhiệm vụ là đầu mối công tác, tổ chức các hoạt động của Ban Chỉ đạo theo kế hoạch được phê duyệt.

Điều 3. Các thành viên Ban Chỉ đạo, Cục Điều tiết điện lực, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia, Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia, các Tổng công ty Điện lực và các đơn vị có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Bộ trưởng (để b/c);
- Lưu: VT, ĐTĐL.

TRƯỞNG BAN




**THỦ TRƯỞNG BỘ CÔNG THƯƠNG
Nguyễn Sinh Nhật Tân**

KẾ HOẠCH CÔNG TÁC NĂM 2024 CỦA BAN CHỈ ĐẠO PHÁT TRIỂN LƯỚI ĐIỆN THÔNG MINH TẠI VIỆT NAM

(Ban hành kèm theo Quyết định số: 1534/QĐ-BCĐ ngày 14 tháng 6 năm 2024
của Trưởng ban Chỉ đạo phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam)

I. CƠ SỞ PHÁP LÝ VÀ CĂN CỨ XÂY DỰNG KẾ HOẠCH

- Nghị định số 96/2022/NĐ-CP ngày 29 tháng 11 năm 2022 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương.
- Quyết định số 1670/QĐ-TTg ngày 08 tháng 11 năm 2012 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt đề án phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam.
- Quyết định số 279/QĐ-TTg ngày 08 tháng 3 năm 2018 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chương trình quốc gia về Quản lý nhu cầu điện giai đoạn 2018 – 2020, định hướng đến năm 2030.
- Quyết định số 163/QĐ-BCT ngày 24 tháng 01 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc kiện toàn nhân sự Ban Chỉ đạo phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam.
- Quyết định số 05/QĐ-BCĐ ngày 04 tháng 01 năm 2019 của Trưởng Ban chỉ đạo phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam về việc ban hành Quy chế hoạt động của Ban Chỉ đạo phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam.
- Các văn bản báo cáo Kết quả triển khai các nhiệm vụ Kế hoạch công tác năm 2023 và dự kiến Kế hoạch triển khai Chương trình Lưới điện Thông minh năm 2024 của các đơn vị điện lực.

II. KẾ HOẠCH CÔNG TÁC NĂM 2024 CỦA BAN CHỈ ĐẠO

Ban Chỉ đạo phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam (Ban Chỉ đạo) đề ra Kế hoạch công tác năm 2024 như sau:

1. Chương trình nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống điện

a) Kết nối SCADA các NMĐ, TBA:

- Duy trì thường xuyên 100% các NMĐ có công suất trên 30 MW, các TBA 500-220kV có kết nối hệ thống SCADA và 95% đáp ứng đủ tín hiệu SCADA theo quy định.
- 100% các TBA 110kV thuộc phạm vi quản lý của các Tổng công ty Điện lực (TCTĐL), các NMĐ có công suất lắp đặt từ 10MW đến 30MW có kết nối hệ thống SCADA và 90% đáp ứng đủ tín hiệu SCADA theo quy định.

b) Khai thác hiệu quả các chức năng hệ thống SCADA/EMS/DMS:

Tiếp tục khai thác hiệu quả các chức năng của hệ thống SCADA/EMS tại Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia (A0) (Ứng dụng tự động điều chỉnh phát

điện OpenAGC, Ứng dụng EMS tính toán lưới điện OpenNet, Ứng dụng mô phỏng đào tạo điều độ viên OpenOTS, Ứng dụng dự báo phụ tải ngắn hạn STLF, Ứng dụng quản lý sa thải, khôi phục phụ tải OpenLSR...) , hệ thống SCADA/DMS và miniSCADA (Tính toán trào lưu công suất, Dự báo phụ tải, Điều khiển hệ số công suất, Hệ thống quản lý thông tin mất điện, Tối ưu hóa vận hành lưới điện...) tại các TCTĐL và CTĐL .

c) Hệ thống đo đếm và thu thập dữ liệu từ xa

Tiếp tục duy trì, nâng cao chất lượng số liệu đo đếm thu thập từ xa từ các NMD, các điểm đo đếm ranh giới truyền về kho dữ liệu đo đếm của EVN.

d) Trung tâm điều khiển và TBA không người trực

Phân đầu chuyển 85% tổng số các TBA 220kV thuộc phạm vi quản lý của Tổng công ty Truyền tải quốc gia (EVNNPT) vận hành theo tiêu chí không người trực. Thực hiện điều khiển, thao tác xa an toàn, tin cậy và hiệu quả các TBA 220kV, 110kV theo tiêu chí không người trực.

đ) Chỉ tiêu độ tin cậy cung cấp điện

Phân đầu tổng thời gian mất điện khách hàng bình quân (SAIDI) và tần suất mất điện kéo dài bình quân (SAIFI) tốt hơn kết quả đã thực hiện năm 2023.

2. Chương trình Quản lý nhu cầu điện, Điều chỉnh phụ tải điện

- Các đơn vị xây dựng kế hoạch chi tiết thực hiện chương trình Quản lý nhu cầu điện (DSM), Điều chỉnh phụ tải điện (DR) phù hợp với điều kiện hệ thống điện, đảm bảo cân đối cung cầu, vận hành hệ thống điện quốc gia an toàn, tin cậy.

- Đẩy mạnh công tác nghiên cứu phụ tải điện, nâng cao năng lực dự báo nhu cầu phụ tải điện, khai thác các kết quả của nghiên cứu phụ tải điện để đánh giá tiềm năng thực hiện các Chương trình DSM, Chương trình DR của từng TCTĐL/CTĐL.

- Tiếp tục triển khai rộng rãi, hiệu quả các Chương trình DR thông qua ưu đãi phi thương mại, chương trình tham gia tự nguyện của khách hàng sử dụng điện tại các TCTĐL/CTĐL.

- Tăng cường đào tạo, nâng cao năng lực cho các cán bộ, nhân viên thực hiện công tác nghiên cứu phụ tải điện, các chương trình DSM và chương trình DR.

3. Chương trình truyền thông cho cộng đồng

Căn cứ vào tình hình cụ thể, thực hiện các chương trình tuyên truyền, phổ biến rộng rãi về ý nghĩa, lợi ích, nội dung chương trình Lưới điện Thông minh, nâng cao nhận thức về nội dung và lợi ích của Chương trình DSM, DR thông qua các phương tiện truyền thông.

III. TỔ CHỨC THỰC HIỆN

1. Cơ quan thường trực

a) Tham mưu tổ chức các cuộc họp thường kỳ và bất thường của Ban Chỉ đạo để tổng hợp, đánh giá việc thực hiện chương trình phát triển LĐTĐM.

b) Xây dựng kế hoạch chi tiết để thực hiện công tác kiểm tra, giám sát tình hình triển khai các chương trình, dự án phát triển LĐTĐM tại các đơn vị điện lực.

c) Chủ trì, phối hợp với các đơn vị tiếp tục nghiên cứu xây dựng, hoàn thiện các quy định kỹ thuật cho chương trình phát triển LĐTĐM.

d) Phối hợp với Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo, Vụ Tiết kiệm năng lượng và Phát triển bền vững, Vụ Khoa học và Công nghệ và các cơ quan có liên quan trong việc triển khai chương trình lưới điện thông minh.

2. Tập đoàn Điện lực Việt Nam

a) Thực hiện rà soát, đánh giá, làm rõ các vấn đề còn tồn tại cần khắc phục sau 10 năm triển khai Đề án phát triển lưới điện thông minh tại Việt Nam (ban hành kèm theo Quyết định số 1670/QĐ-TTg ngày 08 tháng 11 năm 2012 của Thủ tướng Chính phủ), trên cơ sở đó đề xuất giải pháp khắc phục cần điều chỉnh, bổ sung trong kế hoạch triển khai giai đoạn tiếp theo.

b) Tổ chức và chỉ đạo các đơn vị trực thuộc triển khai các nội dung, hoàn thành mục tiêu đã đề ra tại Đề án phát triển Lưới điện Thông minh, triển khai các ứng dụng, dự án lưới điện thông minh.

c) Chỉ đạo các đơn vị thực hiện các biện pháp đảm bảo an toàn, an ninh mạng trong vận hành hệ thống điện và thị trường điện.

d) Chỉ đạo các TCTĐL xây dựng, thực hiện các chương trình truyền thông về ý nghĩa, lợi ích, nội dung chương trình LĐTĐM, chương trình Quản lý nhu cầu điện, Điều chỉnh phụ tải điện.

3. Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia

a) Tiếp tục triển khai và hoàn thiện các ứng dụng SCADA/EMS; hoàn thiện công cụ đánh giá ổn định hệ thống điện online, công cụ tính toán ổn định điện áp cho hệ thống thống điện.

b) Đơn đốc các NMD, TBA hoàn thiện kết nối, nâng cao tỉ lệ đáp ứng đầy đủ tín hiệu SCADA.

c) Nghiên cứu, triển khai các ứng dụng, dự án lưới điện thông minh phục vụ cho công tác vận hành hệ thống điện trong bối cảnh mới.

d) Hàng tháng, tổng hợp, cập nhật, kiến nghị giải pháp và báo cáo Cơ quan thường trực Ban Chỉ đạo tình hình kết nối hệ thống SCADA, hệ thống đo đếm và thu thập dữ liệu từ xa của các NMD và TBA.

4. Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia

a) Trang bị trung tâm vận hành, giám sát lưới điện truyền tải với mục tiêu thu thập dữ liệu từ các TBA phục vụ công tác giám sát tình hình vận hành.

b) Tiếp tục triển khai, đưa vào vận hành các TTĐK và các TBA không người trực thuộc phạm vi quản lý, phấn đấu hoàn thành mục tiêu chuyển 85% TBA 220kV vận hành theo tiêu chí TBA không người trực.

c) Triển khai nâng cấp hệ thống điều khiển bảo vệ cho 08 TBA truyền thống sang hệ thống điều khiển tích hợp theo tiêu chuẩn IEC 61850.

5. Các Tổng công ty Điện lực

a) Tiếp tục hoàn thành các mục tiêu về kết nối tín hiệu SCADA, lắp đặt

công tơ điện tử cho khách hàng, xây dựng Trung tâm điều khiển và TBA không người trực, khai thác hiệu quả các chức năng của hệ thống SCADA/DMS.

b) Phối hợp, đơn đốc các NMĐ, TBA hoàn thiện kết nối hệ thống SCADA theo quy định.

c) Thực hiện đồng bộ các giải pháp nhằm nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và chất lượng cung cấp điện; Tăng cường thiết bị đóng cắt lưới điện trung áp được kết nối và điều khiển xa, các hệ thống mô phỏng đào tạo vận hành, mô hình hóa lưới điện, quản lý mất điện.

d) Nghiên cứu, triển khai các ứng dụng, dự án lưới điện thông minh, quản lý nguồn điện phân tán, lưới điện microgrid.

đ) Thực hiện các chương trình đào tạo nâng cao năng lực triển khai LĐTĐM.

e) Xây dựng, thực hiện các chương trình truyền thông cho cộng đồng về sự cần thiết và lợi ích của Chương trình LĐTĐM, Chương trình DSM, DR, từng bước phổ biến rộng rãi đến các đối tượng khách hàng sử dụng điện.

IV. CHẾ ĐỘ BÁO CÁO

Căn cứ các nhiệm vụ được giao tại Kế hoạch công tác năm 2024 của Ban Chỉ đạo phát triển LĐTĐM tại Việt Nam và Kế hoạch triển khai LĐTĐM tại các đơn vị, các đơn vị có trách nhiệm thực hiện đảm bảo tiến độ và báo cáo tình hình thực hiện chương trình LĐTĐM năm 2024 trước ngày 15/01/2025 bằng văn bản về Cơ quan thường trực của Ban Chỉ đạo (Cục ĐTĐL) theo đường văn thư và theo địa chỉ Email của Cơ quan thường trực: LinhHD@moit.gov.vn./.