

KẾ HOẠCH
Cung cấp điện năm 2022 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai

Căn cứ Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định về việc lập và thực hiện kế hoạch cung ứng điện khi Hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn điện;

Căn cứ Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối và Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18/11/2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30/11/2016 quy định hệ thống điện truyền tải và Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 quy định hệ thống điện phân phối;

Căn cứ Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09/9/2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện;

Sau khi xem xét Văn bản số 7357/SCT-KT&NL ngày 28/12/2021 của Sở Công Thương về việc đề xuất phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện năm 2022 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai và Kế hoạch số 7464/KH-PCĐN ngày 17/12/2021 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc cung cấp điện năm 2022 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai;

Ủy ban nhân dân tỉnh Đồng Nai ban hành Kế hoạch cung cấp điện năm 2022 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai với nội dung cụ thể như sau:

1. Dự báo nhu cầu sử dụng điện năm 2022

Theo kế hoạch năm 2022, ước tổng sản lượng điện nhận là 14.828 triệu kWh, trong đó sản lượng điện nhận lưới là 13.846 triệu kWh tăng 1,05% và nhận điện mặt trời mái nhà là 981,383 triệu kWh; Tổng công suất phụ tải là 2.500MW, trong đó: công suất nhận từ lưới 2.400MW, tăng 2,5% và nhận từ các hệ thống điện mặt trời mái nhà đầu nối lưới trung áp cùng thời điểm khoảng 100MW.

2. Về công tác điều hành nhằm đảm bảo cung cấp điện năm 2022

Để đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, tin cậy góp phần đảm bảo cung cấp điện ổn định cho các khách hàng quan trọng, đặc thù và các sự kiện chính trị, văn hóa, xã hội diễn ra trên địa bàn; đảm bảo chất lượng cung cấp điện phục vụ cho hoạt động sản xuất, thương mại dịch vụ và sinh hoạt góp phần phát triển kinh tế - xã hội tại địa phương. Công ty Điện lực Đồng Nai cần triển khai thực hiện các mục tiêu trọng tâm về công tác điều hành cung cấp điện như sau:

a) Đảm bảo tiến độ các công trình lưới điện 110 kV: Trạm biến áp 110 kV

Khu công nghiệp Giang Điền và đường dây đầu nối; Trạm biến áp 110 kV Khu công nghiệp Long Khánh và đường dây đầu nối; nhánh rẽ đầu nối Trạm biến áp 110kV Khu Công nghệ cao; lắp máy 2 Trạm biến áp 110 kV Dệt May. Đồng thời kiến nghị Ban Quản lý dự án Điện 3 về tiến độ thực hiện công trình nâng công suất máy biến áp 220/110 kV Trị An từ 125 MVA lên 250 MVA dự kiến tháng 5/2022, Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Nam tiến độ thực hiện công trình Trạm biến áp 220 kV An Phước và Trạm biến áp 220 kV Tam Phước.

b) Lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện theo điều kiện vận hành của thiết bị (CBM - Condition Based Maintenance) và lập phương thức vận hành lưới điện phân phối 110kV, 22kV hợp lý đảm bảo thực hiện đạt các chỉ tiêu về suất sự cố và độ tin cậy cung cấp điện Tổng Công ty điện lực miền Nam giao, không để xảy ra tình trạng vận hành quá tải các đường dây và máy biến áp 110 kV.

c) Tăng cường công tác giám sát, kiểm tra thiết bị, đường dây để kịp thời phát hiện và khắc phục khiếm khuyết nhằm ngăn chặn, giảm sự cố lưới điện và củng cố hành lang an toàn lưới điện cao áp năm 2022; giảm thiểu thời gian gián đoạn cung cấp điện khách hàng, đẩy mạnh công tác thi công, đấu nối và sửa chữa lưới điện trên các đường dây trung thế 22 kV đang mang điện bằng công tác hotline, vệ sinh sứ hotline, ứng dụng máy móc và công nghệ mới phục vụ công tác bảo dưỡng định kỳ, quản lý vận hành lưới điện.

d) Đảm bảo tiến độ kết nối thiết bị trên lưới trung thế (Recloser, LBS) phục vụ công tác thu thập và điều khiển xa tại các Điện lực cấp huyện; hoàn thiện cơ sở dữ liệu và triển khai hiệu quả các ứng dụng trên hệ thống SCADA/DMS phục vụ công tác vận hành trạm biến áp 110 kV không người trực và điều khiển xa tại Trung tâm Điều khiển.

đ) Tiếp tục vận động, tuyên truyền nâng cao ý thức sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả cho từng nhóm đối tượng khách hàng theo chỉ đạo của UBND tỉnh tại công văn 6561/UBND-KTN ngày 10/6/2020 về việc triển khai thực hiện Chỉ thị số 20/CT-UBND ngày 05/12/2017 của Thủ tướng Chính Phủ về việc tăng cường thực hiện tiết kiệm điện giai đoạn 2020-2025 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai.

3. Các kịch bản điều hành, phương án thực hiện cung cấp điện năm 2022

a) Phương án điều hành trong điều kiện bình thường.

- Tổ chức thực hiện kế hoạch cung cấp điện theo tháng, tuần dựa trên kế hoạch cung cấp điện năm 2022 đã được Ủy ban nhân dân tỉnh phê duyệt, đảm bảo vận hành lưới điện ổn định, an toàn, cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội và phục vụ đời sống sinh hoạt của người dân trên địa bàn.

- Đảm bảo cung cấp điện phục vụ công tác phòng chống dịch Covid-19, các khách hàng sử dụng điện quan trọng và các sự kiện chính trị, văn hóa lớn, các dịp

nghi lễ, tết trong năm 2022.

- Thực hiện ký kết phụ lục Hợp đồng mua bán điện với các khách hàng có từ 02 phân kỳ ghi chỉ số trở lên để đăng ký chế độ sử dụng điện năm 2022 (nếu có sự thay đổi), thực hiện thỏa thuận với khách hàng về khả năng tiết giảm, huy động nguồn Diesel tại chỗ. Phương án tiết giảm nhu cầu điện tập trung vào các khách hàng sử dụng nhiều điện (sắt thép, xi – măng v.v...) với các mức giảm nhu cầu sử dụng điện trong trường hợp hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung - cầu hoặc hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn, với mức 1 là 10% và mức 2 là 15%.

- Xây dựng phương án giám sát sử dụng điện khách hàng lớn và phương án tiết giảm, huy động nguồn Diesel của khách hàng, tăng cường công tác tuyên truyền về kế hoạch cung cấp điện năm 2022.

- Lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện phân phối nhằm giảm thiểu sự cố đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định các tháng mùa khô và cả năm 2022.

- Căn cứ Quyết định 59/QĐ-UBND ngày 07/01/2021 của Ủy ban nhân dân tỉnh Đồng Nai về việc ban hành Kế hoạch sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả trên địa bàn tỉnh Đồng Nai giai đoạn 2021-2025; Chương trình tiết kiệm điện năm 2022 của Tổng Công ty Điện lực Miền Nam để lập Chương trình tiết kiệm điện năm 2022 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai đạt hiệu quả cao trên địa bàn.

- Thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện phi thương mại (Demand Respond - DR) theo Thông tư 23/2017/TT-BCT ngày 16/11/2017 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định nội dung, trình tự thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện và chương trình quản lý nhu cầu điện (DSM) nhằm góp phần giảm áp lực lên hệ thống điện quốc gia.

- Tăng cường công tác giám sát, vận hành các hệ thống điện mặt trời mái nhà đấu nối lưới trung áp thông qua chương trình đo ghi xa (IFC) và hệ thống phân tích dữ liệu (MDAS) đảm bảo công tác giám sát, huy động công suất các hệ thống điện mặt trời mái nhà theo thời gian và công suất phân bổ của Điều độ quốc gia, Tổng Công ty Điện lực miền Nam.

b) Phương án điều hành ứng phó với trường hợp xảy ra mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam ngắn hạn, thiếu sản lượng và công suất từ 1% ÷ 10%.

- Lập lịch tiết giảm các trạm biến áp phân phối 22/0,4 kV, nhánh rẽ và phân đoạn trên các tuyến đường dây trung áp 22 kV đảm bảo công suất phân bổ cắt khẩn cấp theo tỷ lệ thiếu hụt của hệ thống điện từ 11 MW ÷ 214 MW tương ứng với mức thiếu hụt hệ thống quốc gia từ 100 MW ÷ 2.500 MW.

- Lập danh sách huy động nguồn Diesel của khách hàng, cắt khẩn cấp các tuyến, phân đoạn, nhánh rẽ đường dây trung áp 22 kV khi xảy ra sự cố trên hệ thống

điện tránh nguy cơ gây rã lưới và xây dựng phương án chuyển tải các khách hàng quan trọng trường hợp mất điện do rơ le F81 hoạt động hoặc cắt khẩn cấp phía 110 kV.

c) Phương án điều hành ứng phó với trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, thiếu sản lượng và công suất trên 10%

Khi nhận được thông báo từ Tổng Công ty Điện lực miền Nam về tình trạng mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, đồng thời thực hiện phân bổ lại sản lượng, công suất với chiều hướng thấp hơn so với nhu cầu sử dụng điện thực tế. Công ty Điện lực Đồng Nai thực hiện báo cáo khẩn cho Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai và phối hợp với Sở Công Thương triển khai phương án điều hành cung cấp điện ứng phó với trường hợp mất cân đối cung – cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, cụ thể như sau:

- Thông báo khẩn cấp cho các khách hàng sắt thép, xi măng, khách hàng có 02 phân kỳ trở lên tự giảm mức sử dụng điện theo cam kết trong phụ lục hợp đồng mua bán điện đã ký, khối lượng như sau: tổng cộng có 1.795 khách hàng 02 phân kỳ, sản xuất sắt thép là 18 khách hàng, xi măng là 3 khách hàng. Tổng sản lượng điện đăng ký năm 2022 là 10,881 tỷ kWh, sản lượng bình quân ngày 34,763 triệu kWh, công suất sử dụng max là 2.619MW và công suất trung bình 1.240 MW. Khả năng công suất và sản lượng thỏa thuận tiết giảm, với mức 1 (10%): công suất (112 MW) / sản lượng (2,416 triệu kWh/ngày); mức 2 (15%): công suất (183 MW) / sản lượng (3,976 triệu kWh/ngày); khả năng huy động các khách hàng có máy phát Diesel hỗ trợ hệ thống, với công suất max 313 MW.

- Tổ chức lực lượng kiểm tra, giám sát việc thực hiện tiết giảm của khách hàng lớn, các khách hàng sắt thép, xi măng và huy động nguồn riêng, có biện pháp xử lý khi vi phạm thỏa thuận. Sử dụng thông tin đo ghi xa để phục vụ công tác giám sát sử dụng điện khách hàng.

- Trong trường hợp vẫn chưa thực hiện giảm đủ theo yêu cầu về sản lượng, công suất phân bổ, Công ty Điện lực Đồng Nai thực hiện đồng bộ với phương án vận hành cung cấp điện trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu hệ thống điện miền Nam ngắn hạn.

- Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định, báo cáo đầy đủ kịp thời đến Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai và Tổng Công ty điện lực miền Nam.

4. Một số công tác thực hiện đồng thời

a) Khi xảy ra trường hợp mất cân đối cung cầu hệ thống điện miền Nam, đề nghị Công ty Điện lực Đồng Nai kịp thời thông báo cho các khách hàng trọng điểm

biết để thực hiện tiết kiệm. Chủ động làm việc với các khách hàng có máy phát dự phòng Diesel để thực hiện phương án phát hỗ trợ kịp thời.

b) Công ty Điện lực Đồng Nai thực hiện công tác tiết giảm điện phải đảm bảo luân phiên, công bằng, không thực hiện tiết giảm kéo dài đối với một khu vực hoặc một phụ tải điện, đáp ứng hợp lý nhu cầu điện cho sản xuất kinh doanh và sinh hoạt của nhân dân.

c) Trong quá trình thực hiện phương án, Công ty Điện lực Đồng Nai phải đảm bảo điện cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng đã được Ủy ban nhân dân tỉnh phê duyệt, các sự kiện chính trị - xã hội quan trọng và các sự kiện khác theo chỉ đạo của UBND tỉnh, không làm ảnh hưởng đến an ninh chính trị, đời sống nhân dân trên địa bàn.

d) Công ty Điện lực Đồng Nai triển khai nội dung hướng dẫn cụ thể việc thực hiện Thông tư 23/2017/TT-BCT ngày 16/11/2017 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về Quy định nội dung, trình tự thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện đến các Điện lực địa phương để niêm yết, tuyên truyền đến khách hàng sử dụng điện trên địa bàn. Chỉ đạo các Điện lực địa phương chủ động đánh giá hiện trạng hệ thống điện, tốc độ phát triển phụ tải để xác định nhu cầu phụ tải cần tiết giảm trong chương trình điều chỉnh phụ tải điện, giảm áp lực đầu tư mới hoặc cải tạo hệ thống. Chỉ đạo các Điện lực địa phương có hướng dẫn cụ thể đối với các khách hàng chủ động đăng ký, tự nguyện tham gia Chương trình điều chỉnh phụ tải điện: tính toán đường phụ tải cơ sở, sản lượng điện năng tiết giảm và chi phí khuyến khích cho khách hàng (nếu có).

đ) Trong trường hợp phải thực hiện tiết giảm điện đối với khách hàng sử dụng điện, Công ty Điện lực Đồng Nai phải thực hiện đúng theo Quy định về điều kiện, trình tự và thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện ban hành theo tại Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09/9/2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện.

e) Trong quá trình điều hòa, tiết giảm điện Công ty Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm thường xuyên theo dõi và cập nhật các chỉ số điện năng, công suất sử dụng, được phân bổ và tăng trưởng phụ tải thực tế trên địa bàn để kịp thời xin điều chỉnh kế hoạch phù hợp.

g) Công ty Điện lực Đồng Nai hỗ trợ chi phí cho các khách hàng có nguồn Diesel khi phát hỗ trợ hệ thống lưới theo thỏa thuận.

h) Công ty Điện lực Đồng Nai thường xuyên báo cáo về Sở Công Thương tình hình sử dụng điện trên địa bàn, để kịp thời tham mưu Ủy ban nhân dân tỉnh, đề xuất các giải pháp xử lý có hiệu quả.

5. Tổ chức thực hiện

a) Sở Công Thương là Trưởng ban Chỉ đạo Điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai có trách nhiệm triển khai và đôn đốc Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai

thực hiện đầy đủ các nội dung Kế hoạch cung cấp điện năm 2022 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai.

b) Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm triển khai thực hiện đầy đủ các nội dung Kế hoạch cung cấp điện năm 2022 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai; định kỳ và đột xuất báo cáo Ủy ban nhân dân tỉnh Đồng Nai và Sở Công Thương tình hình cung cấp điện; kịp thời báo cáo khó khăn, vướng mắc trong công tác cung cấp điện và đề xuất phương án xử lý gửi Sở Công Thương để tham mưu Ủy ban nhân dân tỉnh xem xét, xử lý.

Trên đây là kế hoạch cung cấp điện năm 2022 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai, Ủy ban nhân dân tỉnh đề nghị các đơn vị căn cứ triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Chủ tịch và các PCT UBND tỉnh;
- Sở Công Thương;
- Tổng Công ty Điện lực miền Nam;
- Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai;
- Chánh, Phó chánh Văn phòng KTN;
- Lưu: VT, KTN (Minhdc).

TM. ỦY BAN NHÂN DÂN
KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH



Nguyễn Thị Hoàng