

Số: /QĐ-UBND

Bình Phước, ngày tháng năm 2023

QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt Kế hoạch và Phương án cung cấp điện năm 2024
trên địa bàn tỉnh Bình Phước

CHỦ TỊCH ỦY BAN NHÂN DÂN TỈNH

Căn cứ Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 19 tháng 6 năm 2015; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Tổ chức Chính phủ và Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 22 tháng 11 năm 2019;

Căn cứ Luật Điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004; Luật Sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực ngày 20 tháng 11 năm 2012;

Căn cứ Nghị định số 137/2013/NĐ-CP ngày 21 tháng 10 năm 2013 của Chính phủ Quy định chi tiết và hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Điện lực và Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực;

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

Căn cứ Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09 tháng 9 năm 2020 của Bộ Công Thương về việc Ban hành quy định về điều kiện, trình tự và thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện;

Xét đề nghị của Sở Công Thương tại Tờ trình số 51/TTr-SCT ngày 15 tháng 12 năm 2023,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1: Phê duyệt Kế hoạch và Phương án cung cấp điện năm 2023 trên địa bàn tỉnh Bình Phước (Nội dung Kế hoạch và Phương án đính kèm).

Điều 2: Các ông (bà): Chánh Văn phòng UBND tỉnh; Giám đốc các Sở: Công Thương, Kế hoạch và Đầu tư, Nông nghiệp và PTNT, Giao thông vận tải, Thông tin và Truyền thông; Trưởng Ban Quản lý khu kinh tế; Giám đốc Công ty Điện lực Bình Phước; Chủ tịch UBND các huyện, thị xã, thành phố và Thủ trưởng các cơ quan, đơn vị có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này, kể từ ngày ký./.

Nơi nhận:

- Bộ Công Thương;
- TTTU, TT.HĐND tỉnh;
- CT, các PCT UBND tỉnh;
- Như Điều 2;
- LĐVP, Phòng TH, KT;
- Lưu VT, (Dg).

KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH

KẾ HOẠCH VÀ PHƯƠNG ÁN CUNG CẤP ĐIỆN NĂM 2024
TRÊN ĐỊA BÀN TỈNH BÌNH PHƯỚC
(Kèm theo Quyết định số /QĐ-UBND
ngày tháng năm 2023 của UBND tỉnh)

I. Kế hoạch cung cấp điện năm 2024 (gồm cả lưới điện 22kV và 110kV)

1. Dự kiến tốc độ tăng trưởng của phụ tải trên địa bàn toàn tỉnh năm 2024 so với năm 2023 là: 5,43%.

2. Kế hoạch thực hiện năm 2024:

- + Sản lượng điện nhận tổng: 4.023.653.769 kWh
- + Sản lượng điện chuyển tải hộ: 451.837.555 kWh
- + Sản lượng điện thực nhận: 3.571.816.213 kWh
- + Sản lượng điện thương phẩm: 3.366.503.365 kWh
- + Sản lượng điện tiết kiệm (2,86% điện thương phẩm): 96.310.127 kWh.
- + Tồn thất (5,10%): 205.312.848 kWh.

3. Công suất hàng tháng của đơn vị:

Công suất	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6
P_{MAX}	445,5	448,6	462,0	461,7	510,2	471,7
P_{MIN}	247,8	314,6	335,9	309,9	341,0	367,6
P_{TB}	353,5	411,5	420,1	425,5	431,9	428,0

Công suất	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12
P_{MAX}	469,8	503,2	491,0	467,4	479,4	476,9
P_{MIN}	336,8	352,7	323,4	335,7	377,9	347,3
P_{TB}	414,4	442,0	442,3	432,8	449,3	444,1

4. Điện nhận hàng tháng của đơn vị:

Sản lượng	T1	T2	T3	T4	T5	T6
lượng (MWh)	327,42	317,24	345,45	333,90	324,62	315,64
Sản lượng	T7	T8	T9	T10	T11	T12
lượng (MWh)	335,13	360,81	351,74	338,31	331,17	342,22

*** Nguyên tắc điều hành:**

- Thực hiện điều hành cung cấp điện theo sự chỉ đạo của Ban Chỉ đạo điều hành cung ứng điện tỉnh, tuân thủ nghiêm các quy định về điều kiện, trình tự, thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện và thông báo đến các khách hàng sử dụng

điện theo quy định tại Thông tư 22/2020/TT-BCT ngày 09 tháng 9 năm 2020 của Bộ Công Thương.

- Thực hiện điều hòa tiết giảm điện theo phương án được UBND tỉnh phê duyệt, đảm bảo điều hành cung cấp điện ổn định, an toàn, liên tục để phục vụ cho phát triển kinh tế, xã hội và đời sống nhân dân trên địa bàn tỉnh.

- Hạn chế tối đa phạm vi và mức độ của việc cắt điện ảnh hưởng đến sản xuất và sinh hoạt của nhân dân; Phối hợp cải tạo, đầu nối theo định kỳ sửa chữa lưới điện; Tăng cường thực hiện các biện pháp nhằm giảm sự cố lưới điện, bảo đảm lưới điện cung cấp điện an toàn, liên tục.

- Ưu tiên đảm bảo cung cấp điện tiêu thụ cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng và các sự kiện chính trị, văn hóa, xã hội diễn ra trên địa bàn tỉnh.

- Tăng cường kiểm tra, kiểm soát việc sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả, đúng công suất và sản lượng đã được phân bổ.

- Huy động tối đa nguồn phát từ các nhà máy thủy điện nhỏ trên địa bàn tỉnh để giảm bớt phần công suất, sản lượng trên hệ thống.

- Tuyên truyền, vận động các khách hàng có máy phát điện trên địa bàn tỉnh thực hiện phát điện hỗ trợ hệ thống để giảm công suất, sản lượng cho phù hợp với khả năng cấp điện; Thông báo với khách hàng để chủ động sắp xếp sản xuất, tự giảm công suất theo đúng công suất phân bổ.

II. Các phương án cung cấp điện năm 2024

1. Trường hợp Hệ thống điện miền Nam vận hành bình thường.

Phương án cung cấp điện khi Hệ thống điện miền Nam vận hành bình thường được xây dựng theo các nguyên tắc sau:

- Tuân thủ các quy định về điều kiện, trình tự, thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện và thông báo đến các khách hàng sử dụng điện theo quy định tại Thông tư 22/TT-BCT ngày 09/09/2020 của Bộ Công Thương.

- Thực hiện theo phương thức vận hành lưới điện 22kV tỉnh Bình Phước hàng tuần đã được Giám đốc Công ty Điện lực Bình Phước duyệt.

- Không giải quyết cắt điện công tác trên lưới điện 22kV tỉnh Bình Phước kể cả TBA phân phối trong các dịp Lễ, Tết, các sự kiện kinh tế, chính trị và xã hội quan trọng tại địa phương.

(Phương án cụ thể theo Phụ lục I đính kèm)

2. Trường hợp Hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung cầu ngắn hạn do Hệ thống sa thải phụ tải Relay 81 tác động.

Phương án cung cấp điện khi Hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung cầu ngắn hạn được xây dựng theo các nguyên tắc:

- Thực hiện cấp điện khi xảy ra tình huống mất cân đối cung cầu phải đảm bảo chế độ luân phiên hợp lý, minh bạch, trừ các khách hàng sử dụng điện quan trọng.

- Hạn chế tối đa thời gian gián đoạn điện làm ảnh hưởng đến sản xuất và đời sống sinh hoạt của nhân dân. Thực hiện tốt công tác chăm sóc khách hàng để góp phần giảm bức xúc của khách hàng.

- Ưu tiên cung cấp điện cho các khách hàng và sự kiện chính trị, văn hóa, xã hội quan trọng diễn ra trong năm 2024 tại địa phương.

- Bố trí đầy đủ nhân lực, vật tư, phương tiện, tăng cường ứng trực để xử lý sự cố đảm bảo cấp điện tuyệt đối an toàn cho các sự kiện quan trọng của tỉnh.

(Phương án cụ thể theo Phụ lục II đính kèm)

3. Trường hợp Hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung cầu dài hạn.

Phương án cung cấp điện khi Hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung cầu dài hạn được xây dựng theo các nguyên tắc:

- Tập trung vào việc thỏa thuận với khách hàng để chủ động sắp xếp luân phiên sản xuất, tự giảm công suất. Đối với khách hàng ánh sáng sinh hoạt và tiêu dùng dân cư điều chỉnh cấp điện phù hợp để hạn chế đến mức thấp nhất ảnh hưởng đến nhu cầu sinh hoạt cần thiết.

- Thực hiện giám sát sử dụng điện và phương án tiết giảm công suất, sản lượng, huy động nguồn cấp điện riêng của các khách hàng sản xuất lớn.

- Đối với khách hàng nhỏ lẻ, không tập trung, được cấp điện chung với phụ tải tiêu dùng dân cư: kết hợp phương thức bảo trì sửa chữa lưới điện.

- Thỏa thuận với các phụ tải là khách hàng sản xuất lớn (khách hàng sắt thép, xi măng, khách hàng mua điện qua TBA riêng có từ 02 phân kỳ trở lên...) thực hiện các mức giảm sản lượng kết hợp giảm công suất vào giờ cao điểm hàng ngày.

- Thực hiện các giải pháp tiết kiệm điện theo Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025.

- Tuân thủ các quy định về điều kiện, trình tự, thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện và thông báo đến các khách hàng sử dụng điện theo quy định tại Thông tư 22/TT-BCT ngày 09/09/2020 của Bộ Công thương.

(Phương án cụ thể theo Phụ lục III đính kèm)

4. Trường hợp Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam (A2) ra lệnh sa thải phụ tải khi xảy ra thiếu nguồn.

Phương án cung cấp điện khi Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam (A2) ra lệnh sa thải phụ tải khi xảy ra thiếu nguồn được xây dựng theo các nguyên tắc:

- Thực hiện cấp điện khi xảy ra tình huống mất cân đối cung cầu phải đảm bảo chế độ luân phiên hợp lý, minh bạch, trừ các khách hàng sử dụng điện quan trọng.

- Hạn chế tối đa thời gian gián đoạn điện làm ảnh hưởng đến sản xuất và đời sống sinh hoạt của nhân dân; Thực hiện tốt công tác chăm sóc khách hàng để góp phần giảm bức xúc của khách hàng.

- Bố trí đầy đủ nhân lực, vật tư, phương tiện, tăng cường ứng trực để xử lý sự cố đảm bảo cấp điện tuyệt đối an toàn cho các sự kiện quan trọng của tỉnh.

- Thực hiện các giải pháp tiết kiệm điện theo Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025.

- Tuân thủ các Quy định về điều kiện, trình tự, thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện và thông báo đến các khách hàng sử dụng điện theo quy định tại Thông tư 22/TT-BCT ngày 09/09/2020 của Bộ Công thương.

(Phương án cụ thể theo Phụ lục IV đính kèm)

5. Trường hợp khi xảy ra thiên tai (bão, lũ, lốc, ...) gây sự cố trên lưới điện 22kV.

Phương án cung cấp điện khi xảy ra thiên tai (bão, lũ, lốc, ...), sự cố cho các khách hàng, phụ tải quan trọng được xây dựng theo các nguyên tắc:

- Căn cứ theo tình hình, diễn biến của các loại thiên tai (giông, lốc, bão, lũ, ...) cô lập điện để đảm bảo an toàn cho người và thiết bị.

- Ưu tiên tái lập điện cho các khách hàng, phụ tải quan trọng khi sự cố hoặc thiên tai xảy ra (Theo danh sách khách hàng quan trọng).

- Hạn chế tối đa thời gian gián đoạn điện làm ảnh hưởng đến sản xuất và đời sống sinh hoạt của nhân dân. Thực hiện tốt công tác chăm sóc khách hàng để góp phần giảm bức xúc của khách hàng.

- Bố trí đầy đủ nhân lực, vật tư, phương tiện, tăng cường ứng trực để xử lý sự cố đảm bảo cấp điện cho các khách hàng, phụ tải quan trọng trong thời gian ngắn nhất.

- Tuân thủ các Quy định về điều kiện, trình tự, thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện và thông báo đến các khách hàng sử dụng điện theo quy định tại Thông tư 22/TT-BCT ngày 09/09/2020 của Bộ Công thương.

(Phương án cụ thể theo Phụ lục V đính kèm)

6. Phương án huy động công suất phát tối đa từ các nguồn năng lượng tái tạo.

Phương án huy động công suất phát tối đa từ các nguồn năng lượng tái tạo được xây dựng theo các nguyên tắc:

- Đảm bảo lưới điện vận hành liên tục, an toàn, ổn định.

- Thực hiện theo sự phân bổ và chỉ đạo từ Tổng Công ty Điện lực miền Nam và Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc Gia (A0).

- Tuân thủ các Quy định tại Thông tư 40/2014/TT-BCT ngày 05/11/2014 của Bộ Công Thương về Quy định Quy trình Điều độ Hệ thống điện Quốc gia.

(Phương án cụ thể theo Phụ lục VI đính kèm)

7. Phương án ngừng giảm cung cấp điện trên địa bàn tỉnh Bình Phước khi Hệ thống điện Quốc gia ở chế độ cực kỳ khẩn cấp.

Phương án ngừng giảm cung cấp điện trên địa bàn tỉnh Bình Phước khi Hệ thống điện Quốc gia ở chế độ cực kỳ khẩn cấp được xây dựng theo các nguyên tắc:

- Đảm bảo lưới điện vận hành liên tục, an toàn, ổn định.

- Thực hiện theo danh sách ban hành phân bổ mức ngừng giảm cung cấp điện được Tổng Công ty Điện lực miền Nam phân bổ cho Công ty Điện lực Bình Phước.

- Tuân thủ các Quy định tại Thông tư 40/2014/TT-BCT ngày 05/11/2014 của Bộ Công thương về Quy định Quy trình Điều độ Hệ thống điện Quốc gia.

- Tuân thủ các Quy định tại Thông tư số 28/2014/TT-BCT ngày 15/09/2014 của Bộ Công Thương về Ban hành Thông tư Quy định quy trình xử lý sự cố trong hệ thống điện quốc gia.

- Tuân thủ các Quy định tại Thông tư 31/2019/TT-BCT ngày 18/11/2019 của Bộ Công Thương về “Sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 28/2014/TT-BCT ngày 15 tháng 9 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định quy trình xử lý sự cố trong hệ thống điện quốc gia, Thông tư số 40/2014/TT-BCT ngày 05 tháng 11 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định quy trình điều độ hệ thống điện quốc gia và Thông tư số 44/2014/TT-BCT ngày 28 tháng 11 năm 2014 của Bộ Công Thương Quy định Quy trình, thao tác trong hệ thống điện quốc gia”.

(Phương án cụ thể theo Phụ lục VII đính kèm)

III. Tổ chức thực hiện

1. Công ty Điện lực Bình Phước có trách nhiệm:

- Căn cứ Kế hoạch cung cấp điện năm 2024 cho các thành phần phụ tải trên địa bàn tỉnh đã được UBND tỉnh phê duyệt, xây dựng kế hoạch cung cấp điện theo các thành phần phụ tải của tuần, tháng tới, phân bổ sản lượng điện cho các Điện lực trực thuộc thực hiện, báo cáo UBND tỉnh và Sở Công Thương; Tổ chức triển khai thực hiện Kế hoạch cung cấp điện, cắt giảm điện trong trường hợp phân bổ công suất khi thiếu điện.

- Lập phương án cấp điện phù hợp với mức phân bổ công suất, bố trí thực hiện cắt tiết giảm điện hợp lý, bảo đảm: Ưu tiên cấp điện theo danh sách khách hàng sử dụng điện quan trọng đã được UBND tỉnh quy định; Ưu tiên phục vụ tưới tiêu, sản xuất và các hoạt động thiết yếu khác, nhất là các khu, cụm công nghiệp tập trung, các khu du lịch trọng điểm; Ưu tiên phục vụ các sự kiện chính trị, văn hóa, xã hội lớn, các dịp nghỉ Lễ, Tết trong năm 2024. Việc cắt giảm điện

trên nguyên tắc luân phiên, công bằng, tránh tình trạng cắt điện trên diện rộng và kéo dài ở một khu vực ảnh hưởng đến sinh hoạt của nhân dân và hoạt động sản xuất, kinh doanh.

- Thực hiện việc ngừng, giảm mức cung cấp điện theo kế hoạch, đột xuất và khẩn cấp đúng các quy định của Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09/9/2020 của Bộ Công Thương về việc Quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện. Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng kịp thời, đúng quy định; Thông báo kịp thời, chính xác lịch cắt điện trên các phương tiện thông tin đại chúng để các đơn vị, tổ chức chủ động trong việc sắp xếp, tổ chức sản xuất. Đồng thời, báo cáo Sở Công Thương biết để kiểm tra, giám sát; Xử lý nghiêm các đơn vị điện lực và cán bộ, nhân viên thực hiện sai các quy định nêu trên.

- Thường xuyên theo dõi, cập nhật tình hình cấp điện của các trạm nguồn và các tuyến đường dây trên địa bàn tỉnh, có biện pháp xử lý kịp thời khi xảy ra quá tải. Rà soát khối lượng phụ tải hiện hữu của tỉnh, cân đối công suất nguồn hiện hữu của tỉnh hoặc mức công suất được phân bổ trong năm 2024 để cân nhắc, xem xét khả năng và có phương án giải quyết cấp phụ tải phù hợp.

- Lập kế hoạch phát triển lưới điện, danh mục các công trình điện đầu tư, báo cáo, đề xuất Tổng Công ty Điện lực miền Nam quyết định đầu tư để đảm bảo cung cấp điện liên tục, an toàn theo nhu cầu, đảm bảo phát triển kinh tế - xã hội của nhân dân và địa phương. Việc xây dựng phương án đầu tư trên cơ sở tính đúng, tính đủ nhu cầu điện của tỉnh theo quy hoạch đã được phê duyệt.

- Kiểm tra, rà soát các tuyến đường dây, trạm biến áp bị quá tải hoặc không đảm bảo an toàn, kiến nghị, cân đối nguồn vốn đầu tư cải tạo, nâng cấp, phát triển mới lưới điện; Đẩy nhanh tiến độ thi công, hoàn thành đóng điện các công trình điện (đến 110kV) theo kế hoạch đúng tiến độ nhằm hỗ trợ hệ thống nguồn, đảm bảo cấp đủ điện cho các thành phần phụ tải trên địa bàn tỉnh, đáp ứng nhu cầu của địa phương, đảm bảo an toàn, liên tục và hiệu quả.

- Làm việc trực tiếp, ký kết mức tiết giảm điện thích hợp khi thiếu điện với các tổ chức, cá nhân có phụ tải cao và có đăng ký biểu đồ phụ tải vào giờ cao điểm và thấp điểm trong việc triển khai thực hiện Chương trình điều chỉnh phụ tải điện DR trên địa bàn tỉnh và các quy định hiện hành, các đơn vị quản lý vận hành hệ thống chiếu sáng công cộng để cùng ký bản thỏa thuận, cam kết đăng ký tiết kiệm điện năng sử dụng phục vụ cho sản xuất, kinh doanh, dịch vụ, ...

- Vận động khách hàng tự tiết giảm, sử dụng đèn compac, đèn LED, sử dụng điện trong mức được giao; Khuyến khích các khách hàng tự trang bị máy phát điện và sử dụng nguồn điện từ máy phát trong thời gian ngưng cấp điện cho mùa vụ.

- Trong trường hợp xảy ra các yếu tố bất thường, nhu cầu điện tăng cao đột biến hoặc có sự điều chỉnh của Tổng công ty Điện lực miền Nam (do hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn điện), mất cân đối cung cầu dự kiến kéo dài trong nhiều ngày do nguồn cung theo kế hoạch không đủ nhu cầu phụ tải hoặc mất cân

đôi cung cầu trong ngắn hạn, dẫn đến thiếu hụt về công suất, sản lượng tại khu vực tỉnh Bình Phước phải thực hiện điều hòa, tiết giảm công suất, sản lượng điện, cắt tải theo mức tần số, sa thải phụ tải tự động và khẩn cấp theo yêu cầu của đơn vị điều độ hệ thống điện có thẩm quyền, Công ty Điện lực Bình Phước lập và thực hiện phương án sa thải các phát tuyến 22kV không thuộc diện ưu tiên, tiết giảm công suất cắt khẩn cấp và sản lượng theo các mức tỷ lệ (%) thích hợp để đảm bảo an toàn cho hệ thống điện toàn tỉnh. Công ty Điện lực Bình Phước có trách nhiệm kịp thời báo cáo Sở Công Thương để báo cáo, tham mưu UBND tỉnh chỉ đạo thực hiện, kịp thời, đúng quy định.

- Kiểm soát và thực hiện tốt phương án giảm tải đã thỏa thuận với khách hàng lớn, khách hàng quan trọng.

- Tiếp nhận và trả lời ý kiến của cử tri, khách hàng, giải thích, xử lý, giải quyết nhanh, dứt điểm các thắc mắc, khiếu nại của khách hàng sử dụng điện, tránh gây bức xúc, kéo dài.

- Báo cáo theo định kỳ UBND tỉnh (thông qua Sở Công Thương) về tình hình cung ứng điện trên địa bàn tỉnh theo quy định tại Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 09/7/2011 của Bộ Công Thương về việc lập và thực hiện kế hoạch cung ứng điện khi hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn điện.

2. Sở Công Thương có trách nhiệm:

- Tổ chức, chỉ đạo triển khai thực hiện Kế hoạch này.

- Phối hợp với Công ty Điện lực Bình Phước và các đơn vị liên quan tuyên truyền, triển khai thực hiện các quy định về thực hiện tiết kiệm trong sử dụng điện trên địa bàn tỉnh; Kiểm tra, giám sát, xử lý các vi phạm trong sử dụng điện và thực hiện tiết kiệm điện.

- Theo dõi, kiểm tra, giám sát việc thực hiện cung cấp điện của Công ty Điện lực Bình Phước để đảm bảo cung cấp điện theo kế hoạch đã được lập, phê duyệt và các quy định hiện hành; Giải quyết các khiếu nại của khách hàng sử dụng điện về tình trạng cung cấp điện không tuân thủ các quy định trên địa bàn tỉnh. Trường hợp cần thiết, kịp thời báo cáo, tham mưu UBND tỉnh chỉ đạo.

3. Thủ trưởng các Sở, ban, ngành, Chủ tịch UBND các huyện, thị xã, thành phố:

Đẩy mạnh công tác tuyên truyền tiết kiệm điện bằng nhiều hình thức. Phổ biến và thực hiện nghiêm túc các yêu cầu của Thủ tướng Chính phủ tại Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025; Kế hoạch số 280/KH-UBND ngày 05/9/2023 của UBND tỉnh về việc Triển khai thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025 và các năm tiếp theo trên địa bàn tỉnh Bình Phước./.