

Số: /BC-SCT

Quảng Ngãi, ngày 03 tháng 4 năm 2026

BÁO CÁO

**tình hình cung ứng điện và thực thi tiết kiệm điện, phát triển điện mặt trời
mái nhà trên địa bàn tỉnh**

(Báo cáo phục vụ cuộc họp UBND tỉnh sáng ngày 06/4/2026)

Thực hiện nội dung Giấy mời số 230/GM-UBND ngày 03/4/2026 của UBND tỉnh tổ chức họp để nghe báo cáo và cho ý kiến chỉ đạo về tình hình cung ứng điện và thực thi tiết kiệm điện, phát triển điện mặt trời mái nhà; theo đó, UBND tỉnh giao Sở Công Thương chủ trì, phối hợp với Công ty Điện lực Quảng Ngãi chuẩn bị nội dung, tài liệu phục vụ cuộc họp.

Trên cơ sở báo cáo của Công ty Điện lực Quảng Ngãi (QNPC), Sở Công Thương tổng hợp báo cáo như sau:

I. Tình hình cung ứng điện

1. Kết quả thực hiện cung ứng điện 3 tháng đầu năm 2026 :

- Công ty Điện lực Quảng Ngãi (QNPC) đã bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục phục vụ các sự kiện chính trị, xã hội, quốc phòng, an ninh; Đại hội Đảng các cấp; các dịp Lễ, Tết; cuộc bầu cử đại biểu Quốc hội khóa XVI và HĐND các cấp nhiệm kỳ 2026–2031; đồng thời đáp ứng nhu cầu sản xuất, kinh doanh và sinh hoạt của Nhân dân trên địa bàn tỉnh.

- Công suất cực đại trong 3 tháng đầu năm 2026 đạt 571,6 MW (ngày 02/02/2026), giảm 2,69% so với cùng kỳ 587,4 MW (ngày 18/01/2025); nguyên nhân: do Công ty CP thép Hòa Phát Dung Quất giảm điện nhận từ lưới EVN.

- Điện thương phẩm: 769,06 triệu kWh, giảm 9,90% so với cùng kỳ, đạt 19,54% kế hoạch năm EVNCPC giao (3.935 Tr.kWh). Loại trừ khách hàng Hòa Phát Dung Quất điện thương phẩm tăng 9,3%. Sản lượng các thành phần phụ tải như sau:

+ Nông nghiệp - lâm nghiệp - thủy sản: 37,4 Tr.kWh, tăng 17,19%; chiếm tỷ trọng 4,87%.

+ Công nghiệp - xây dựng: 422,5 Tr.kWh, giảm 21,46%; chiếm tỷ trọng 55,01%; Loại trừ Hòa Phát Dung Quất tăng 9,2%.

+ Thương nghiệp - khách sạn - nhà hàng: 24,8 Tr.kWh, tăng 11,55% so CK; chiếm tỷ trọng 3,23%.

+ Quản lý tiêu dùng: 239,7 Tr.kWh, tăng 7,82% so CK; chiếm tỷ trọng 31,21%.

+ Hoạt động khác (bao gồm sản lượng bán sang Lào): 43,7 Tr.kWh, tăng 11,54% so CK; chiếm tỷ trọng 5,69%.

- Tồn thất điện năng: Thực hiện 1,53%, giảm 0,28% so với cùng kỳ.

- Độ tin cậy cung cấp điện (phân phối): MAIFI: thực hiện 0,018 lần/KH; SAIDI: thực hiện 18,99 phút/KH, SAIFI: thực hiện 0,172 lần/KH.

- Cấp điện các thôn, bản chưa có điện trên địa bàn tỉnh Quảng Ngãi: Đối với 123 hộ cụm dân cư 3B thôn Tu Thôn, xã Măng Bút. Ngày 31/03/2026, đã đóng điện đợt 2, hoàn thành việc đưa điện lưới quốc gia về cụm dân cư 3B. Qua rà soát, trên địa bàn tỉnh Quảng Ngãi còn 265 hộ dân chưa được cấp điện lưới quốc gia, tập trung chủ yếu tại các thôn, bản miền núi (thuộc các xã Ba Dinh, Ba Tô, Nguyễn Nghiêm, Đặng Thuỳ Trâm, Mô Rai, Ia Tơi). Đối với các hộ dân chưa có điện lưới quốc gia, QNPC đã lập phương án đầu tư và báo cáo EVNCPC.

2. Nguồn lưới điện phân phối trên địa bàn:

a) Nguồn điện: Tỉnh Quảng Ngãi được cấp nguồn từ các TBA 500kV Dốc Sỏi, TBA 500kV Pleiku; TBA 220kV Quảng Ngãi; TBA 220kV Dung Quất, TBA 220kV Sơn Hà, TBA 220kV Kon Tum và 34 TBA 110kV.

- Tổng nguồn điện trên địa bàn: 1.473,12 MW (chưa tính các tổ máy phát của Công ty Cổ phần Thép Hoà Phát Dung Quất; NMLD Dung Quất,...), bao gồm: Điện mặt trời: 96,62 MW; thủy điện 1085,5 MW; điện mặt trời mái nhà: 291 MW (323,8 MWp), 2.759 hệ thống.

b) Lưới điện phân phối:

- Lưới điện 110kV: Có 34 TBA 110kV với tổng công suất đặt 2.774 MVA; 784,18 km đường dây 110kV. Trong đó QNPC quản lý vận hành 18 TBA 110kV (25 MBA, 872 MVA); 41 XT đường dây 110kV với tổng chiều dài 497,79 km.

- Lưới điện 35kV: Có 227,10 km (100% đi nổi), QNPC quản lý 190,82 km, 02 TBA 35/22kV với tổng dung lượng 14,3MVA.

- Lưới điện 22kV: Có 5.190,50 km đường dây đi nổi và 142,38 km đường dây cáp ngầm; Có 6.505 TBA phụ tải 22/0,4kV với tổng dung lượng 1.957,79 MVA (ngành điện: 4.540 TBA, TDL: 825 MVA; Khách hàng: 1.965 TBA, TDL: 1.132,97 MVA); có 811 thiết bị đóng cắt (377 Recloser, 434 LBS), trong đó: Ngành điện có 681 thiết bị đóng cắt (gồm: 271 Recloser, 410 LBS).

- Lưới điện hạ áp: Có 6.155,36 km, trong đó TSND là 5.879,20 km, TSKH là 276,16km.

c) Đánh giá chung về nguồn, lưới điện:

- Mức độ mang tải của các đường dây 110kV có độ dự phòng cao, các đường dây 35kV, 22kV vận hành trong giới hạn cho phép, không bị quá tải và đảm bảo kết lưới mạch vòng linh hoạt trong chuyển tải.

- Khả năng huy động công suất các NMTĐ: Dự báo hiện tượng El Nino có thể xảy ra nắng nóng diện rộng, lượng nước tại các hồ thủy điện nhỏ thuộc quyền điều khiển của Điều độ QNPC (B36) có thể cạn kiệt, chỉ đủ phát vào những giờ cao điểm.

3. Các giải pháp kỹ thuật nhằm đảm bảo cung ứng điện:

a) Công bố và triển khai kế hoạch vận hành: đã ban hành sơ đồ kết dây cơ bản HTĐ tỉnh Quảng Ngãi năm 2026; đã ban hành phương thức vận hành HTĐ tỉnh Quảng Ngãi năm 2026; đã ban hành Phương thức bảo đảm cấp điện mùa khô

2026 trên địa bàn tỉnh Quảng Ngãi với danh sách phụ tải ưu tiên được UBND tỉnh phê duyệt. Ngoài ra để đảm bảo cấp điện an toàn, tin cậy trong mùa khô và các dịp nghỉ Lễ, Tết, các sự kiện chính trị, văn hóa lớn trong năm 2026 trên địa bàn, QNPC đã chủ động triển khai đến các đơn vị theo chỉ đạo của EVN, EVNCPC như: Thành lập Ban chỉ đạo đảm bảo cung ứng điện năm 2026; Ban hành Kế hoạch triển khai các giải pháp thực hiện công tác QLKT-QLVH, giảm số sự cố và nâng cao độ tin cậy cung cấp điện năm 2026; Triển khai các giải pháp đảm bảo cấp điện năm 2026; Ban hành kế hoạch sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả trên địa bàn tỉnh giai đoạn 2026 – 2030; Chỉ đạo Công tác quản lý kỹ thuật và an toàn năm 2026.

b) Kế hoạch sửa chữa lưới điện: đã thực hiện rà soát các công tác bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện 110kV, hạn chế tối đa việc bố trí công tác trên lưới điện có ảnh hưởng đến huy động nguồn và cấp điện cho phụ tải trong các tháng cao điểm mùa khô (từ tháng 4 đến hết tháng 7) nhằm đảm bảo tốt nhất cho việc cấp điện mùa khô năm 2026.

c) Chuẩn bị các phương án điều hòa phụ tải: Căn cứ danh sách khách hàng sử dụng điện quan trọng đã được UBND tỉnh phê duyệt (Quyết định số 300/QĐ-UBND ngày 22/12/2025), QNPC đã lập phương án cấp điện khi HTĐ quốc gia ở chế độ cực kỳ khẩn cấp với mức phân bổ theo hai khung thời gian trong ngày; Phương án (i) đảm bảo công suất ngừng giảm cung cấp điện theo đúng mức phân bổ; (ii) không đưa các xuất tuyến trung áp có đầu nối NMD trong danh sách ngừng giảm cung cấp điện, (iii) không đưa các xuất tuyến trung áp có ĐMTMN thâm nhập sâu trong danh sách ngừng giảm cung cấp điện vào khung thời gian từ 07h00 đến 16h00 (iv) và ưu tiên cấp điện cho trụ sở UBND các cấp và các khách hàng thuộc diện ưu tiên cấp điện và đã được UBND tỉnh phê duyệt (Quyết định số 229/QĐ-UBND ngày 2/4/2026).

d) Rà soát các hệ thống sa thải khẩn cấp, sa thải tần số thấp: Để đảm bảo an ninh HTĐQG theo yêu cầu của các Cấp điều độ, QNPC thường xuyên rà soát, kiểm tra hệ thống phân bổ sa thải đầu nguồn và hệ thống role sa thải phụ tải theo tần số thấp (F81) đảm bảo thiết bị sẵn sàng hoạt động tin cậy theo yêu cầu:

- Sa thải khẩn cấp đầu nguồn: Căn cứ danh sách 09 MC trung áp tại TBA 110kV sa thải khẩn cấp đầu nguồn theo quy định của EVN, và Quy trình phối hợp vận hành hệ thống sa thải phụ tải khẩn cấp từ hệ thống SCADA NSMO/CSO, QNPC thực hiện khi có lệnh của NSMO/CSO.

- Kiểm tra, rà soát hệ thống sa thải phụ tải theo tần số thấp (mạch đầu nối, chức năng F81 của role...): Hiện nay, trên toàn lưới điện của QNPC có 66/118 xuất tuyến trung thế được trang bị, cài đặt chức năng F81 với mức tần số sa thải từ 49Hz đến 47,4Hz tương ứng với sa thải tổng cộng 55,9% phụ tải. Để phù hợp với kết dây thay đổi, QNPC đề xuất, thay đổi các xuất tuyến cài đặt F81 năm 2026 và đã báo cáo CSO và EVNCPC để ban hành lại phiếu chỉnh định.

đ) Phương án khôi phục hệ thống: Để chủ động trong khôi phục lưới điện kịp thời, khi xảy ra các sự cố diện rộng, QNPC phối hợp với CSO thường xuyên rà soát, cập nhật lại phương án khôi phục hệ thống điện phân phối thuộc quyền

điều khiển của ĐĐV phân phối tỉnh đảm bảo đúng nguyên tắc khôi phục theo quy định (hiện nay đang chờ CSO công bố phương án khôi phục lưới miền, sau khi có Phương án của CSO QNPC sẽ ban hành khôi phục hệ thống điện phân phối thuộc quyền điều khiển).

e) Về huy động nguồn, quản lý lưới điện:

- Làm việc với các Chủ đầu tư nhà máy điện trên địa bàn để đảm bảo vận hành ổn định các nhà máy thủy điện, nhà máy điện mặt trời, hệ thống điện mặt trời mái nhà để huy động tối đa công suất các tổ máy/hệ thống điện khi có yêu cầu từ Điều độ Hệ thống điện Quốc gia;

- Tiếp tục đầu tư lưới điện nhằm đáp ứng nhu cầu phụ tải tăng cao và nâng cao mức dự phòng, tăng cường đầu tư lưới điện thông minh (DAS), khai thác hiệu quả hệ thống SCADA/DMS. Dự kiến năm 2026 sẽ bổ sung thêm 21 xuất tuyến vận hành chức năng DAS nâng tổng số lên 38 xuất tuyến vận hành chức năng DAS;

- Tổ chức tuyên truyền, vận động các hộ dân cư trú gần rừng thực hiện nghiêm các quy định về công tác quản lý, bảo vệ rừng và phòng, chống cháy rừng. Đồng thời, kiểm soát chặt chẽ việc trồng, khai thác rừng, rong tĩa cây trong và ngoài hành lang các tuyến đường dây để hạn chế sự cố do hành lang tuyến;

- Trong các ngày thời tiết nắng nóng (nhiệt độ tăng cao trên 35 độ C): ngừng tất cả các công tác trên lưới điện có ảnh hưởng mất điện đến khách hàng, bố trí tăng cường lực lượng trực để kịp thời xử lý sự cố nếu có, giảm thiểu thời gian mất điện của khách hàng. Đồng thời, giám sát chặt chẽ và xử lý kịp thời các trường hợp quá tải đường dây, trạm biến áp phụ tải, aptomat hạ thế... do phụ tải tăng cao đột biến trong những ngày nắng nóng để có phương thức sang tải hợp lý, vận hành an toàn thiết bị. Chủ động dự phòng vật tư thiết bị phục vụ cấp điện mùa khô năm 2026, đảm bảo cơ số tối thiểu để xử lý, thay thế nhanh chóng khi có xảy ra sự cố lưới điện hoặc quá tải cục bộ;

- Đẩy nhanh tiến độ xử lý các điểm xung yếu, khắc phục triệt để các hư hỏng, tồn tại trên lưới điện;

- Tăng cường tần suất kiểm tra đường dây dẫn điện: Đo kiểm nhiệt độ các mối nối, các điểm tiếp xúc, kiểm tra phóng điện;

- Thường xuyên kiểm tra máy biến áp: Kiểm tra nhiệt độ tại các đầu cực MBA, tủ điện; Thực hiện công tác cân pha, hoán đổi kịp thời,... đảm bảo MBA không bị sự cố, quá tải.

4. Tình hình làm việc với các khách hàng sử dụng điện lớn, trọng điểm để vận động tham gia các chương trình quản lý phụ tải điện:

a) Công tác Dịch chuyển phụ tải (DCPT): Đã ký thỏa thuận tham gia DCPT 99/99 khách hàng (khách hàng sản xuất công nghiệp có sản lượng điện sử dụng 1 triệu kWh/năm), công suất dịch chuyển tiềm năng 15,88 MW. Tổ chức giám sát khách hàng thực hiện dịch chuyển một phần công suất sử dụng ra khỏi giờ cao điểm của hệ thống điện miền Trung (từ 17h đến 20h) sang các giờ thấp điểm lân cận trong tháng 4 đến tháng 7 năm 2026.

b) Công tác điều chỉnh phụ tải tự nguyện phi thương mại (DR): Ký thỏa thuận DR với 105 khách hàng (166 điểm đo), công suất điều chỉnh là 39,07 MW.

c) Làm việc với các khách hàng có máy phát điện: trên địa bàn tỉnh Quảng Ngãi có 292 khách hàng trang bị máy phát điện với tổng công suất 52,69 MVA. Tuy nhiên, đa số các máy phát này có công suất thấp, chỉ đảm bảo cấp điện một phần phụ tải của khách hàng khi sự cố và không có khả năng vận hành hoà lưới.

d) Tổ chức Hội nghị khách hàng: Ngày 13/3/2026, QNPC đã tổ chức Hội nghị khách hàng lớn tại KCN VSIP, với 29 khách hàng là các doanh nghiệp FDI tham gia. Công ty đã báo cáo tình hình, kế hoạch cung cấp điện năm 2026; giải thích, làm rõ các chương trình quản lý phụ tải điện, huy động máy phát trong trường hợp thiếu nguồn, đề nghị khách hàng tiếp tục chuẩn xác, tham gia: (i) Đăng ký công suất, điện năng sử dụng sát với nhu cầu sử dụng; (ii) Tham gia các sự kiện DR tự nguyện phi thương mại (nếu có); (iii) Chủ động Dịch chuyển phụ tải/thời gian sản xuất tránh giờ cao điểm của hệ thống điện trong các tháng mùa khô từ tháng 4÷7/2026 (từ 17h đến 20h).

II. Tình hình phát triển điện mặt trời mái nhà

- Tổng công suất điện mặt trời mái nhà (ĐMTMN) có đấu nối với hệ thống điện quốc gia được phân bổ theo quy hoạch phát triển điện lực, kế hoạch thực hiện quy hoạch phát triển điện lực trên địa bàn tỉnh Giai đoạn 2025-2030: 146MW.

- Tình hình phát triển ĐMTMN: Đến hết Quý I năm 2026, trên địa bàn tỉnh có 3.123 khách hàng lắp đặt điện mặt trời mái nhà với tổng công suất 366,113 MWp (trong đó 2.756 khách hàng có tổng công suất 323,861MWp được áp dụng giá FIT khi bán điện dư; 367 khách hàng với tổng công suất 42,314 MWp là ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ).

- Tình hình phát triển ĐMTMN tự sản xuất tự tiêu thụ: Thực hiện Nghị định 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển năng lượng tái tạo, năng lượng mới, Sở Công Thương đã phối hợp với Công ty Điện lực Quảng Ngãi hướng dẫn người dân, doanh nghiệp trên địa bàn tỉnh thực hiện việc Thông báo, đăng ký phát triển nguồn điện điện mặt trời mái nhà tự sản xuất tự tiêu thụ, trong đó Sở Công Thương đã tiếp nhận thông báo và cấp Giấy chứng nhận đăng ký đăng ký phát triển nguồn điện điện mặt trời mái nhà tự sản xuất tự tiêu thụ cho 57 trường hợp với tổng công suất 36,703MWp.

III. Tình hình tiết kiệm điện

- Triển khai công tác tiết kiệm điện theo Luật Sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả số 77/2025/QH15, Chỉ thị số 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ ngày 08/6/2023, Kế hoạch số 43/KH-UBND của UBND tỉnh Quảng Ngãi về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả trên địa bàn tỉnh Quảng Ngãi giai đoạn 2026-2030;

- Trong tháng 3/2026 triển khai thực hiện các chương trình Giờ trái đất, “Toàn dân sử dụng năng lượng tiết kiệm hiệu quả và hưởng ứng Chiến dịch Giờ

Trái đất năm 2026”. Kết quả trên địa bàn tỉnh trong 1 giờ (20h30 đến 21h30 ngày 28/3/2026) đã tiết kiệm được 5.200 kWh.

- Thông qua tuyên truyền tiết kiệm điện các năm qua, ý thức tiết kiệm điện của người dân và doanh nghiệp đã có những chuyển biến tích cực. Người dân và doanh nghiệp đã nhìn thấy lợi ích từ việc tiết kiệm điện, không chỉ tiết giảm chi phí tiền điện mà còn giảm áp lực đầu tư phát triển nguồn điện, tạo điều kiện cho ngành Điện đẩy mạnh đầu tư nâng cao chất lượng cung ứng điện. Đối với chiếu sáng công cộng: đã cắt giảm 50% số lượng đèn chiếu sáng, đồng thời điều chỉnh thời gian mở đèn trễ 30 phút và tắt sớm 30 phút. Đối với sản xuất: Một số khách hàng lớn cam kết thực hiện ngay TKĐ trong chiếu sáng khu văn phòng, các phân xưởng, khu nhà ở CBCNV, chiếu sáng đường đi nội bộ, điều chỉnh máy điều hòa nhiệt độ từ 26 độ trở lên.

IV. Đề xuất, kiến nghị

Thực hiện Chỉ thị số 09-CT/TTg ngày 19/3/2026 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường thực hiện tiết kiệm năng lượng, thúc đẩy chuyển dịch năng lượng và phát triển phương tiện giao thông điện và Chỉ thị số 10/CT-TTg ngày 30/3/2026 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường thực thi tiết kiệm điện và phát triển điện mặt trời mái nhà. Để đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định liên tục cho sản xuất kinh doanh và đời sống nhân dân, kính đề nghị UBND tỉnh chỉ đạo các Sở, ngành liên quan:

1. Sở Xây dựng: triển khai thực hiện các nội dung về thúc đẩy giao thông điện và hạ tầng xanh theo Chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Chỉ thị số 09-CT/TTg ngày 19/3/2026 và Chỉ thị số 10/CT-TTg ngày 30/3/2026. Triển khai đến các đơn vị kinh doanh vận tải tăng cường các giải pháp sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả.

2. Sở Văn hóa, thể thao và Du lịch tăng cường truyền thông, nâng cao nhận thức cộng đồng về sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả.

3. Ban Quản lý Khu kinh tế Dung Quất và các Khu công nghiệp Quảng Ngãi: Thông tin tuyên truyền đến các doanh nghiệp, cơ sở sản xuất theo địa bàn quản lý về chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, UBND tỉnh về tăng cường tiết kiệm năng lượng, đồng thời xây dựng và triển khai ngay các giải pháp tiết kiệm năng lượng.

4. Công ty Điện lực Quảng Ngãi:

- Phối hợp các cơ quan, đơn vị liên quan rà soát danh sách các phụ tải ưu tiên trong cung cấp điện, đảm bảo tiêu chí hiệu quả, minh bạch, tránh lãng phí.

- Thực hiện tuyên truyền đến khách hàng sử dụng điện tích cực tăng cường thực hiện tiết kiệm điện.

- Đẩy mạnh thực hiện chương trình quản lý nhu cầu điện và điều chỉnh phụ tải.

- Đẩy mạnh triển khai chương trình quản lý nhu cầu phụ tải và các giải pháp tiết kiệm điện để giúp khách hàng sử dụng điện là cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm đạt được mục tiêu tiết kiệm điện tối thiểu 3%/năm (theo chỉ đạo của

Thủ tướng Chính phủ tại Chỉ thị số 09-CT/TTg ngày 19/3/2026 và Chỉ thị số 10/CT-TTg ngày 30/3/2026).

- Tăng cường kiểm tra việc sử dụng điện của khách hàng là các nhà hàng, khách sạn, cơ sở dịch vụ thương mại, tổ hợp văn phòng; yêu cầu khách hàng tắt hoặc giảm tối thiểu 50% công suất chiếu sáng quảng cáo trang trí ngoài trời vào giờ cao điểm buổi tối; tuân thủ các quy định về chiếu sáng tiết kiệm và hiệu quả.

- Phối hợp với việc kiểm tra cung cấp sử dụng điện, tuyên truyền việc thực hiện tiết kiệm điện tại các hộ gia đình; khuyến khích các hộ gia đình lắp đặt và sử dụng hệ thống ĐMTMN kết hợp với hệ thống lưu trữ năng lượng để chủ động một phần nguồn cung cho gia đình và tiết kiệm chi phí tiền điện; lắp đặt hệ thống đun nước nóng bằng năng lượng mặt trời và các giải pháp sử dụng năng lượng tái tạo phù hợp.

5. Sở Công Thương:

- Khẩn trương xây dựng, ban hành và triển khai Kế hoạch tiết kiệm điện năm 2026. Xác định rõ mục tiêu tiết kiệm điện, chỉ tiêu giảm phụ tải đỉnh và mục tiêu phát triển ĐMTMN; phân bổ chỉ tiêu cụ thể đến từng sở, ngành, địa phương và các nhóm khách hàng sử dụng điện.

- Tham mưu UBND tỉnh chỉ đạo các cơ quan, đơn vị trực thuộc trên địa bàn tỉnh nghiêm túc triển khai thực hiện các giải pháp tiết kiệm điện, quản lý nhu cầu sử dụng điện; đẩy mạnh lắp đặt điện mặt trời mái nhà kết hợp hệ thống lưu trữ năng lượng (BESS). Kết quả thực hiện là một trong những tiêu chí để đánh giá mức độ hoàn thành nhiệm vụ hằng năm của người đứng đầu cơ quan, đơn vị; trường hợp không đạt mục tiêu được giao thì người đứng đầu phải chịu trách nhiệm trước Chủ tịch UBND tỉnh.

- Phối hợp với các Bộ, ngành Trung ương xây dựng, tham mưu UBND tỉnh trình HĐND tỉnh ban hành cơ chế, chính sách khuyến khích doanh nghiệp đầu tư trạm sạc điện cho phương tiện giao thông điện phù hợp với thực tế trên địa bàn tỉnh; chính sách hỗ trợ cho hộ gia đình lắp đặt ĐMTMN và hệ thống lưu trữ điện trên địa bàn tỉnh; chính sách khuyến khích phát triển mô hình điện mặt trời nổi mái phù hợp tình hình thực tế địa bàn tỉnh.

- Phối hợp với Công ty Điện lực Quảng Ngãi và các cơ quan đơn vị liên quan tăng cường công tác tuyên truyền, nâng cao nhận thức cộng đồng về sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả; tăng cường tuyên truyền đối với các cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm, các khách hàng tiêu thụ điện lớn trong việc thực hiện tiết kiệm điện và tham gia các chương trình quản lý phụ tải điện.

- Chủ trì tổ chức kiểm tra, giám sát việc sử dụng năng lượng tại các cơ quan, đơn vị, cơ sở sản xuất, kinh doanh; kiểm tra việc tuân thủ quy định pháp luật về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả, quy định về hiệu suất thiết bị, vật liệu trong sản xuất, kinh doanh, phân phối, lưu thông. Đồng thời, giám sát Công ty Điện lực Quảng Ngãi trong việc thực hiện cung cấp điện theo kế hoạch

đã được phê duyệt, nhất là trong các tháng cao điểm mùa khô, có nguy cơ mất cân đối cung - cầu.

- Thúc đẩy lắp đặt ĐMTMN tại công sở, cơ sở sản xuất, kinh doanh và hộ gia đình.

Sở Công Thương kính báo cáo UBND tỉnh xem xét, chỉ đạo./.

Nơi nhận:

- PCT.UBND tỉnh Trần Phước Hiền;
- VP.UBND tỉnh;
- Các Sở: Tài chính, Xây dựng, Nông nghiệp và Môi trường, Văn hóa, thể thao và du lịch, Công an tỉnh; Ban QL KKT Dung Quất và các KCN Quảng Ngãi; Trung tâm phát triển quỹ đất tỉnh;
- Công ty Điện lực Quảng Ngãi;
- Giám đốc Sở;
- Văn phòng Sở;
- Lưu: VT, QLNL.

GIÁM ĐỐC

Nguyễn Thanh Mân