

KẾT LUẬN**Về rà soát các vấn đề liên quan đến phát triển điện mặt trời mái nhà**

Thực hiện nhiệm vụ được Thủ tướng Chính phủ giao tại Văn bản số 185/TTg-CN ngày 09 tháng 02 năm 2021 về rà soát các vấn đề liên quan đến phát triển điện mặt trời, Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành Quyết định số 795/QĐ-BCT ngày 05 tháng 3 năm 2021 về kiểm tra phát triển điện mặt trời và Văn bản số 1376/BCT-ĐL ngày 15 tháng 3 năm 2021 về Kế hoạch kiểm tra phát triển điện mặt trời tại các tỉnh: Bình Phước, Đồng Nai, Bình Dương, Long An, Ninh Thuận, Bình Thuận, Gia Lai, Đắk Nông, Đắk Lắk và Thành phố Hồ Chí Minh.

Căn cứ các Biên bản làm việc của Đoàn kiểm tra tại các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương và Báo cáo kết quả kiểm tra của Trưởng Đoàn kiểm tra, Bộ Công Thương đồng ý với Báo cáo kết quả kiểm tra của Trưởng Đoàn kiểm tra theo Quyết định, Kế hoạch kiểm tra nêu trên và có kết luận như sau:

I. Đánh giá tổng quan**1. Mặt tích cực**

Việc đẩy mạnh khai thác và sử dụng tối đa, có hiệu quả các nguồn năng lượng tái tạo trong nước, trong đó có điện mặt trời đã mang lại những lợi ích rõ ràng như từng bước gia tăng tỷ trọng của năng lượng tái tạo trong sản xuất và tiêu thụ năng lượng quốc gia để giảm sự phụ thuộc vào nguồn năng lượng hóa thạch, cải thiện cơ cấu ngành năng lượng, đảm bảo an ninh năng lượng, giảm nhẹ biến đổi khí hậu, bảo vệ môi trường, phát triển kinh tế - xã hội bền vững, phù hợp với tiến trình phát triển, sử dụng năng lượng có hiệu quả và là xu thế tất yếu của các quốc gia hiện nay.

Điện mặt trời mái nhà là nguồn điện có tính chất phân tán, quy mô nhỏ, được tiêu thụ tại chỗ, có thời gian phát chủ yếu vào ban ngày, trong giờ cao điểm của hệ thống điện, giúp phủ đỉnh phụ tải, tận dụng được diện tích mặt bằng mái nhà tại các khu dân cư, khu công nghiệp,... vốn đã có sẵn cơ sở hạ tầng lưới điện đầy đủ, thuận tiện trong việc đấu nối, giảm tổn thất của quá trình truyền tải, phân phối,...

Theo báo cáo của các tỉnh, có nhiều địa phương đánh giá, từ khi Thủ tướng Chính phủ ban hành cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời, trên địa bàn đã thu hút nhiều nhà đầu tư phát triển điện mặt trời mái nhà tận dụng mái nhà công xưởng hiện có hay các mái nhà dân dụng hoặc các công trình hạ tầng kỹ thuật khác lắp đặt các tấm quang điện mặt trời để phát điện tự phục vụ cho việc sản xuất, kinh doanh, sinh hoạt, góp phần khai thác hiệu quả nguồn năng

lượng mặt trời có nhiều tiềm năng, qua đó đảm bảo cung ứng điện năng, an ninh năng lượng cho Tỉnh nhà. Ngoài ra, trong thời gian ngắn, trên địa bàn Tỉnh đã thu hút được nhiều các nguồn lực đầu tư từ doanh nghiệp, cá nhân, hộ gia đình. Các trang trại được xây dựng có lắp đặt điện mặt trời mái nhà nếu tổ chức sản xuất đạt hiệu quả sẽ tạo ra giá trị lớn về kinh tế và giải quyết việc làm cho hàng ngàn lao động của địa phương.

2. Mặt hạn chế

Việc phát triển điện mặt trời trong thời gian qua còn tồn tại một số bất cập như: (i) Các nhà đầu tư phát triển tập trung ở một số địa phương có cường độ bức xạ cao, số giờ nắng trung bình trong năm lớn, trong khi hạ tầng lưới điện chưa đáp ứng yêu cầu về truyền tải; (ii) Lĩnh vực năng lượng tái tạo là lĩnh vực mới được phát triển trong thời gian gần đây, trong đó có lĩnh vực điện mặt trời và đặc biệt là điện mặt trời mái nhà. Phần lớn các nhà đầu tư trong lĩnh vực điện mặt trời mái nhà mới được thành lập hoặc các doanh nghiệp tư nhân, chưa có nhiều kinh nghiệm về đầu tư. Do đó, trong quá trình chuẩn bị, triển khai đầu tư xây dựng, nghiệm thu, đưa vào sử dụng, một số chủ đầu tư chưa thực hiện tốt các quy định về xây dựng, phòng cháy chữa cháy, đất đai, môi trường,... mà chủ yếu tập trung và quan tâm đến việc đấu nối chuyên ngành điện lực, hoàn thành lắp đặt thiết bị điện và xác nhận ngày vận hành để đưa vào phát điện.

Ngoài ra, việc phát triển điện mặt trời mái nhà trong thời gian vừa qua không đồng đều ở các địa phương, tập trung nhiều ở những vùng phụ tải thấp, dẫn đến không phù hợp nhu cầu sử dụng điện, làm mất cân đối trong quá trình điều độ và vận hành hệ thống điện, ảnh hưởng độ tin cậy cung cấp điện.

II. Các đơn vị được kiểm tra

1. Các Công ty điện lực thuộc Tổng công ty Điện lực miền Nam

Căn cứ số liệu tổng hợp về phát triển điện mặt trời mái nhà của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Đoàn kiểm tra đã tiến hành kiểm tra tại một số đơn vị điện lực thuộc Tổng công ty Điện lực miền Nam có số lượng và quy mô điện mặt trời mái nhà đưa vào vận hành trước ngày 01 tháng 01 năm 2021 lớn, cụ thể:

- Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai;
- Công ty Điện lực Bình Dương;
- Công ty Điện lực Bình Phước;
- Công ty Điện lực Long An;
- Công ty Điện lực Ninh Thuận;
- Công ty Điện lực Bình Thuận.

2. Các Công ty điện lực thuộc Tổng công ty Điện lực miền Trung

Căn cứ số liệu tổng hợp về phát triển điện mặt trời mái nhà của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Đoàn kiểm tra đã tiến hành kiểm tra tại một số đơn vị điện

lực thuộc Tổng công ty Điện lực miền Trung có số lượng và quy mô điện mặt trời mái nhà đưa vào vận hành trước ngày 01 tháng 01 năm 2021 lớn, cụ thể:

- Công ty Điện lực Gia Lai;
- Công ty Điện lực Đắk Nông;
- Công ty Điện lực Đắk Lắk.

3. Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh

Căn cứ số liệu tổng hợp về phát triển điện mặt trời mái nhà của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Đoàn kiểm tra đã tiến hành kiểm tra tại Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh.

III. Về việc chấp hành pháp luật trong quá trình phát triển điện mặt trời mái nhà

1. Các đơn vị điện lực thuộc Tổng công ty Điện lực miền Nam

a) Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 20 tháng 3 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Đồng Nai, Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai có một số vi phạm trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà theo quy định của pháp luật, cụ thể:

(i) Thời gian thực hiện thỏa thuận đấu nối điện mặt trời mái nhà vượt quá thời hạn quy định của Bộ Công Thương nêu tại điểm b, khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020, việc này xảy ra tại các khách hàng có mã PK010000699918, PK02000200496;

(ii) Ký hợp đồng mua bán điện có công suất vượt quá công suất trong thỏa thuận đấu nối, trái với quy định tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà Cao Capital, Xuân Phú Đông, Công ty TNHH Quang Trung. Yêu cầu Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện phần quá công suất cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

b) Công ty Điện lực Bình Dương

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 24 tháng 3 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Bình Dương, Công ty Điện lực Bình Dương có một số vi phạm trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà theo quy định của pháp luật, cụ thể:

(i) Thời gian trả lời, giải quyết cho khách hàng vượt quá thời hạn quy định của Bộ Công Thương nêu tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020, việc này xảy ra tại hồ sơ hệ thống điện mặt trời mái

nhà của Công ty TNHH Đại Hải Phát- Điện lực Tân Uyên, Công ty TNHH Thương mại dịch vụ sản xuất Tân Phúc Phúc- Điện lực Dĩ An, Công ty TNHH Đầu tư Năng lượng xanh Nguyễn Huy, Công ty TNHH Thái Cát năng lượng xanh, Công ty TNHH Đầu tư năng lượng Hậu Giang, Công ty TNHH Dung Mai, khách hàng có mã PB0460073042, Công ty Thành Đạt Solar, Công ty Cổ phần Đầu tư năng lượng điện Suan, Công ty cổ phần Licogi 13, Công ty Cổ phần Địa ốc ICI An Thịnh, Công ty cổ phần Đầu tư năng lượng điện Blue;

(ii) Thỏa thuận đấu nối vượt quá công suất theo đề nghị của khách hàng, ký hợp đồng mua bán điện có công suất vượt quá công suất trong thỏa thuận đấu nối, không đúng với công suất trong đơn đề nghị bán điện, sai lệch với biên bản nghiệm thu là trái với quy định tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà tại Công ty TNHH Thái Cát năng lượng xanh, Công ty TNHH Đầu tư năng lượng Hậu Giang, Công ty TNHH Thương mại sản xuất Hoàng Kim Phát, Công ty Cổ phần Mai Sơn Lâm. Yêu cầu Công ty Điện lực Bình Dương chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện phần quá công suất cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

c) Công ty Điện lực Bình Phước

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 27 tháng 3 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Bình Phước, Công ty Điện lực Bình Phước có một số vi phạm trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà theo quy định của pháp luật, cụ thể:

(i) Thời gian trả lời, giải quyết cho khách hàng chưa đúng quy định của Bộ Công Thương nêu tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020, việc này xảy ra tại hồ sơ hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH MTV Đầu tư năng lượng Nhật Tân, Công ty TNHH Năng lượng xanh Thủ Đô, Công ty TNHH Năng lượng Đồng Phú, Công ty Năng lượng Hiếu Xuân, Công ty TNHH Solar Trí Dũng;

(ii) Thỏa thuận đấu nối vượt quá công suất theo đề nghị của khách hàng, ký hợp đồng mua bán điện có công suất vượt quá công suất trong thỏa thuận đấu nối, không đúng với công suất trong đơn đề nghị bán điện, sai lệch với biên bản nghiệm thu là trái với quy định tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hồ sơ hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH Năng lượng Lộc Khánh, Công ty Năng lượng Hiếu Xuân. Công suất ghi trong hợp đồng mua bán điện không phù hợp với công suất ghi trong biên bản nghiệm thu, đóng điện là trái với quy định tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hồ sơ hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH Solar Hợp Thành. Yêu cầu Công ty Điện lực Bình Phước chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua

điện phần quá công suất cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

d) Công ty Điện lực Ninh Thuận

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 14 tháng 4 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Ninh Thuận, Công ty Điện lực Ninh Thuận có một số vi phạm trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà theo quy định của pháp luật, cụ thể:

(i) Thời gian thực hiện thỏa thuận đấu nối điện mặt trời mái nhà vượt quá thời hạn quy định của Bộ Công Thương nêu tại điểm b, khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020, việc này xảy ra tại các hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty Cổ phần Phát triển Zeus, Công ty TNHH Năng lượng Hoàng Quân, Công ty TNHH Thảo Nguyên Farm, khách hàng có mã PB18020044373.

(ii) Ký hợp đồng mua bán điện có công suất vượt quá công suất trong đơn đăng ký phát triển, thỏa thuận đấu nối là trái với quy định tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty BP Solar, Công ty Bắc Phương, Công ty TNHH Đầu tư thương mại Gia Nhật Minh. Yêu cầu Công ty Điện lực Ninh Thuận chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện phần quá công suất cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

(iii) Thỏa thuận, chấp thuận đấu nối hệ thống điện mặt trời mái nhà gây quá tải hệ thống điện là trái quy định nêu tại khoản 4, Điều 11 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ, việc này xảy ra tại các trạm biến áp 110/22 kV Ninh Sơn, Tháp Chàm, Ninh Hải, Ninh Thuận 1, Ninh Phước, dẫn đến làm tăng công suất truyền tải lên đường dây 110 kV cấp cho các trạm biến áp này. Yêu cầu Công ty Điện lực Ninh Thuận chịu trách nhiệm việc đã chấp thuận, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà gây quá tải hệ thống lưới điện.

(iv) Thỏa thuận đấu nối, nghiệm thu, ký hợp đồng mua bán điện không đúng đối tượng là hệ thống điện mặt trời mái nhà (30% tấm quang điện được lắp đặt trên khung giá đỡ nhưng không có mái nhà) quy định tại khoản 5, Điều 3 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ, việc này xảy ra tại cụm công trình của các chủ đầu tư là Công ty TNHH Năng lượng Minh Cường, Công ty TNHH Năng lượng Anh Tuấn, Công ty TNHH Điện năng Bình Minh Ninh Thuận, Công ty TNHH Quốc Thắng Ninh Thuận thuộc thôn Bàu Ngứ, xã Phước Dinh, huyện Thuận Nam, tỉnh Ninh Thuận. Yêu cầu Công ty Điện lực Ninh Thuận chịu trách nhiệm việc đã chấp thuận, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện không đúng đối tượng nêu trên.

đ) Công ty Điện lực Bình Thuận

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 17 tháng 4 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Bình Thuận, Công ty Điện lực Bình Thuận có một số vi phạm trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà theo quy định của pháp luật, cụ thể:

(i) Trình tự thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà trái với quy định tại khoản 2, Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty Cổ phần Đầu tư Năng lượng tái tạo Bình An, Công ty Công nghệ xanh Toàn Cầu. Yêu cầu Công ty Điện lực Bình Thuận chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

(ii) Nghiệm thu, ký hợp đồng mua bán điện có công suất vượt quá công suất trong văn bản chấp thuận đầu nối, trái với quy định tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH Hàm Tân Solar farm. Yêu cầu Công ty Điện lực Bình Thuận chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện phần quá công suất của hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

e) Công ty Điện lực Long An

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 10 tháng 4 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Long An, đề nghị Công ty Điện lực Long An rà soát tất cả việc thỏa thuận đầu nối, ký kết hợp đồng, phụ lục hợp đồng, áp dụng giá mua/bán điện các hệ thống điện mặt trời mái nhà theo đúng quy định của pháp luật.

2. Các Công ty điện lực thuộc Tổng công ty Điện lực miền Trung

a) Công ty Điện lực Gia Lai

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 28 tháng 4 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Gia Lai, Công ty Điện lực Gia Lai có một số vi phạm trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà theo quy định của pháp luật, cụ thể:

(i) Thời gian thực hiện thỏa thuận đầu nối điện mặt trời mái nhà vượt quá thời hạn quy định của Bộ Công Thương nêu tại điểm b, khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020, việc này xảy ra tại các hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty PV Venus, Công ty PV ENERGRY, Công ty TNHH MTV Tiến Minh Gia Lai, Công ty TNHH Năng lượng Thăng Bình, Công ty TNHH Đầu tư và thương mại LTH Việt Nam;

(ii) Trình tự thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà trái với quy định tại khoản 2, Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH MTV Tiến Minh Gia Lai, Công ty TNHH Năng lượng Thăng Bình, Công ty TNHH Đầu tư và thương mại LTH Việt Nam, Công ty TNHH Công

nghe xanh Bắc Nguyên, Công ty TNHH Công nghệ xanh Cao Nguyên, Công ty TNHH MTV Cộng Hòa Gia Lai, Công ty TNHH Xây dựng thương mại Xuân Mai Gia Lai, Công ty TNHH MTV Năng lượng xanh Vĩnh Sơn. Yêu cầu Công ty Điện lực Gia Lai chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

(iii) Chốt chỉ số công tơ, đưa vào vận hành nhưng không có sản lượng phát điện trong năm 2020 và ký hợp đồng mua bán điện trái với quy định tại khoản 4, Điều 8 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Phú Cường, Công ty Cổ phần PV Energy, Công ty TNHH MTV Đại Thắng, Công ty TNHH MTV Xuất nhập khẩu Phú Lợi Lộc. Yêu cầu Công ty Điện lực Gia Lai chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

b) Công ty Điện lực Đắk Nông

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 07 tháng 5 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Đắk Nông, Công ty Điện lực Đắk Nông có một số vi phạm trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà theo quy định của pháp luật, cụ thể:

(i) Thời gian giải quyết cho khách hàng trong việc thỏa thuận đấu nối, ký hợp đồng mua bán điện mặt trời mái nhà vượt quá thời hạn quy định của Bộ Công Thương nêu tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020, việc này xảy ra tại các hệ thống điện mặt trời mái nhà của các khách hàng có mã PC13II0716878, PC13II0716843, PC13II0716788, Công ty TNHH Trang trại tổng hợp Hoàng Linh, Công ty TNHH Sunrise Quốc Việt, Công ty TNHH MTV Năng lượng Kinh Dương, Công ty TNHH Kỹ nghệ Toàn Cầu 1, Doanh nghiệp tư nhân Toàn Hằng, PC13CC0342637, PC13CC0342756, PC13CC0342104, PC13CC0342741;

(ii) Chấp thuận đấu nối, đưa vào vận hành, ký hợp đồng mua bán điện trong khi đã xác định tình trạng quá tải lưới điện và yêu cầu khách hàng cam kết cắt giảm công suất khi lưới điện quá tải là trái quy định nêu tại khoản 4, Điều 11 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ và khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà có mã khách hàng PC13HH0710141, PC13HH0710072, Công ty TNHH Đầu tư thương mại và xây dựng Minh Phát Đắk Nông, PC13CC0342759, PC13CC0342758, PC13DD0437919, PC13DD0437920, PC13DD0437921, Công ty Cổ phần Năng lượng Lộc Điền, Công ty TNHH Đầu tư xây dựng Thiên Lộc Đắk Nông, Công ty TNHH Solar Farm cơ khí Hoa Đông. Yêu cầu Công ty Điện lực Đắk Nông chịu trách nhiệm việc đã chấp thuận, ký hợp đồng và thanh

toán tiền mua điện cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên;

(iii) Chốt chỉ số công tơ, đưa vào vận hành nhưng không có sản lượng phát điện trong năm 2020 là chưa phù hợp với quy định tại khoản 4, Điều 8 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà có mã khách hàng PC13DD0437919, PC13DD0437920, PC13DD0437921, Công ty Cổ phần Năng lượng Lộc Điền, Công ty TNHH Đầu tư xây dựng Thiên Lộc Đắc Nông, Công ty TNHH Solar Farm cơ khí Hoa Đông. Yêu cầu Công ty Điện lực Đắc Nông chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

(iv) Thỏa thuận đấu nối, nghiệm thu đưa vào vận hành và ký hợp đồng mua bán điện của hệ thống điện mặt trời mái nhà gây quá tải hệ thống lưới điện là trái quy định nêu tại khoản 4, Điều 11 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ, việc này xảy ra tại lộ ĐD481CJU, các trạm biến áp 110 kV Đắc Mil, Đắc Song, Đắc R'Lấp 2, Krông Nô và dẫn đến tăng công suất truyền tải lên đường dây 110 kV cấp cho các trạm này. Yêu cầu Công ty Điện lực Đắc Nông chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện của các hệ thống điện mặt trời mái nhà gây quá tải cho hệ thống lưới điện khu vực.

(v) Công ty Điện lực Đắc Nông đã thỏa thuận, yêu cầu nhiều khách hàng đầu tư, lắp đặt 02 hệ thống đo đếm (02 TU, 02 TI), dẫn đến làm tăng chi phí đầu tư hệ thống điện mặt trời mái nhà của các doanh nghiệp, trái với quy định tại khoản 2, Điều 9 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ.

c) Công ty Điện lực Đắc Lắc

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 11 tháng 5 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại tỉnh Đắc Lắc, Công ty Điện lực Đắc Lắc có một số vi phạm trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà theo quy định của pháp luật, cụ thể:

(i) Thời gian giải quyết cho khách hàng trong việc thỏa thuận đấu nối, ký hợp đồng mua bán điện mặt trời mái nhà vượt quá thời hạn quy định của Bộ Công Thương nêu tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020, việc này xảy ra tại các hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH Đầu tư năng lượng Nhật Minh, Công ty TNHH Thiên Lượng

(ii) Nghiệm thu, ký hợp đồng mua bán điện có công suất vượt quá công suất trong văn bản chấp thuận đấu nối, trái với quy định tại khoản 2 Điều 5 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH Thiên Lượng. Yêu cầu Công ty Điện lực Đắc Lắc chịu trách nhiệm việc đã công nhận

vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện phần quá công suất của hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

(iii) Thỏa thuận đấu nối có điều kiện (theo báo cáo của Công ty là 101 khách hàng), nghiệm thu đưa vào vận hành và ký hợp đồng mua bán điện của hệ thống điện mặt trời mái nhà gây quá tải hệ thống lưới điện là trái quy định nêu tại khoản 4, Điều 11 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ, việc này xảy ra tại lộ XT476T2.KBU- TBA 220 kV Krông Buk, các trạm biến áp 110 kV ESO, Krông Ana và dẫn đến tăng công suất truyền tải lên đường dây 110 kV cấp cho các trạm này. Yêu cầu Công ty Điện lực Đắk Lắk chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện của các hệ thống điện mặt trời mái nhà gây quá tải cho hệ thống lưới điện.

(iv) Công ty Điện lực Đắk Lắk thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà không đúng với hiện trạng lưới điện, thiếu minh bạch (lưới điện chưa quá tải nhưng thông báo trên website là trạm/đường dây không giải tỏa được công suất; thông báo trên website đường dây/trạm biến áp không còn giải tỏa được công suất nhưng sau đó chấp thuận đấu nối nhiều khách hàng đấu nối vào lưới điện trung áp đã công bố quá tải trước đó). Như vậy, trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà, Công ty Điện lực Đắk Lắk đã vi phạm quy định nêu tại khoản 9 Điều 7 Luật Điện lực năm 2004. Yêu cầu Công ty Điện lực Đắk Lắk phải chịu trách nhiệm trước pháp luật đối với hành vi vi phạm nêu trên.

(v) Chốt chỉ số công tơ, đưa vào vận hành nhưng không có sản lượng phát điện trong năm 2020 và ký hợp đồng mua bán điện là trái quy định tại khoản 4, Điều 8 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ, việc này xảy ra tại hệ thống điện mặt trời mái nhà của Công ty TNHH Triệu Phú Ban Mê, Công ty TNHH Triệu Thảo Ban Mê. Yêu cầu Công ty Điện lực Đắk Lắk chịu trách nhiệm việc đã công nhận vận hành, ký hợp đồng và thanh toán tiền mua điện cho Chủ đầu tư của các hệ thống điện mặt trời mái nhà nêu trên.

(vi) Công ty Điện lực Đắk Lắk đã thỏa thuận, yêu cầu nhiều khách hàng đầu tư, lắp đặt 02 hệ thống đo đếm (02 TU, 02 TI), dẫn đến làm tăng chi phí đầu tư hệ thống điện mặt trời mái nhà của các doanh nghiệp, trái với quy định tại khoản 2, Điều 9 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ.

3. Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 07 tháng 4 năm 2021 của Đoàn kiểm tra tại Thành phố Hồ Chí Minh, đề nghị Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh rà soát tất cả việc thỏa thuận đấu nối, ký kết hợp đồng, phụ lục hợp đồng, áp dụng giá mua/bán điện các hệ thống điện mặt trời mái nhà theo đúng quy định của pháp luật.

IV. Đối với cơ quan nhà nước và tổ chức có liên quan

1. UBND cấp tỉnh được kiểm tra

Căn cứ các Biên bản làm việc của Đoàn kiểm tra tại những dự án điện mặt trời mái nhà, các tỉnh Đồng Nai, Bình Dương, Bình Phước, Long An, Ninh Thuận, Bình Thuận, Gia Lai, Đắk Nông, Đắk Lắk và Thành phố Hồ Chí Minh chưa quản lý, theo dõi, kiểm tra kịp thời hoạt động liên quan đến điện mặt trời tại địa phương theo thẩm quyền, cụ thể:

- Một số hệ thống điện mặt trời mái nhà lắp trên mái của công trình, dự án trong khu công nghiệp, khu kinh tế, đưa vào vận hành thương mại trước ngày 01 tháng 01 năm 2021 nhưng tại thời điểm kiểm tra chưa có giấy phép xây dựng, văn bản nghiệm thu về phòng cháy chữa cháy theo quy định;

- Nhiều hệ thống điện mặt trời mái nhà lắp trên mái của trang trại nông nghiệp (chăn nuôi hoặc trồng trọt, ...), đã đưa vào vận hành thương mại trước ngày 01 tháng 01 năm 2021 nhưng hồ sơ, thủ tục liên quan đến đất đai của các trang trại nông nghiệp chưa đáp ứng yêu cầu theo quy định.

2. Tập đoàn Điện lực Việt Nam

- Thực hiện chưa đầy đủ quy định tại điểm a, khoản 1, Điều 8 Thông tư số 18/2020/TT-BCT ngày 17 tháng 7 năm 2020 của Bộ Công Thương, dẫn đến các đơn vị điện lực tại các địa phương thực hiện thiếu đồng bộ, thống nhất trong quá trình phát triển điện mặt trời mái nhà;

- Ủy quyền cho các đơn vị thực hiện nhưng kiểm tra, theo dõi chưa kịp thời, dẫn đến nhiều đơn vị điện lực chấp thuận đấu nối, ký hợp đồng mua bán điện của các hệ thống điện mặt trời mái nhà gây quá tải lưới điện quốc gia.

V. Kiến nghị

1. Các Công ty Điện lực được kiểm tra

- Kiểm tra, rà soát toàn bộ quá trình phát triển các dự án/hệ thống điện mặt trời mái nhà như chấp thuận, thỏa thuận đấu nối, nghiệm thu, đưa vào phát điện, chốt chỉ số công tơ, ký hợp đồng mua bán điện theo đúng, đủ quy định của pháp luật;

- Phối hợp với Tập đoàn Điện lực Việt Nam, các cơ quan quản lý nhà nước tại địa phương để xử lý các dự án/hệ thống điện mặt trời mái nhà.

2. Tập đoàn Điện lực Việt Nam

- Chủ trì xử lý các hệ thống điện mặt trời mái nhà, các tổ chức và cá nhân có liên quan đã vi phạm quy định của pháp luật trong quá trình thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà;

- Chỉ đạo, kiểm tra, rà soát toàn bộ quá trình thực hiện phát triển các dự án/hệ thống điện mặt trời mái nhà tại các Công ty Điện lực trên toàn quốc theo

đúng, đủ quy định của pháp luật. Trường hợp phát hiện các hành vi vi phạm, đề nghị xử lý nghiêm theo đúng quy định của pháp luật;

- Yêu cầu các đơn vị điện lực rà soát điều kiện kinh doanh của các chủ đầu tư dự án/hệ thống điện mặt trời mái nhà trong lĩnh vực phát điện theo đúng quy định của pháp luật hiện hành.

3. UBND các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương

Chỉ đạo các Sở, ban ngành có liên quan thực hiện trách nhiệm nêu tại khoản 2, Điều 10 Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06 tháng 4 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ và các quy định khác của pháp luật có liên quan để hậu kiểm quá trình phát triển các dự án/hệ thống điện mặt trời mái nhà theo đúng thẩm quyền.

Kết luận kiểm tra căn cứ trên Biên bản làm việc của Đoàn kiểm tra, Báo cáo kết quả kiểm tra của Trưởng đoàn. Việc các đơn vị, cá nhân có liên quan đã cung cấp hồ sơ, tài liệu không đúng cho Đoàn kiểm tra trong quá trình thực hiện kiểm tra phải chịu hoàn toàn trách nhiệm trước pháp luật. Giao Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo chủ trì, phối hợp với các cơ quan, tổ chức có liên quan để theo dõi và báo cáo về tình hình thực hiện Kết luận kiểm tra./.

Nơi nhận:

- Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai;
- Công ty Điện lực Bình Dương;
- Công ty Điện lực Bình Phước;
- Công ty Điện lực Long An;
- Công ty Điện lực Ninh Thuận;
- Công ty Điện lực Bình Thuận;
- Công ty Điện lực Gia Lai;
- Công ty Điện lực Đắk Nông;
- Công ty Điện lực Đắk Lắk;
- Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh;
- Tổng công ty Điện lực: Miền Nam; miền Trung;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- UBND các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương;
- Bộ trưởng (để báo cáo);
- TTr Đặng Hoàng An (để báo cáo);
- Thanh tra Bộ Công Thương;
- Cục Điều tiết điện lực;
- Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo;
- Lưu: VT, ĐL (tr).

**TUQ. BỘ TRƯỞNG
CỤC TRƯỞNG CỤC ĐIỆN LỰC
VÀ NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO**



Hoàng Tiến Dũng