

**UBND TỈNH GIA LAI
SỞ CÔNG THƯƠNG**

Số: 729/SCT-QLNL

V/v hướng dẫn trình tự, thủ tục bổ sung quy hoạch các dự án điện mặt trời trên địa bàn tỉnh Gia Lai

**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Gia Lai, ngày 05 tháng 7 năm 2017

Kính gửi: Các nhà đầu tư dự án điện mặt trời.

Ngày 11/4/2017, Thủ tướng Chính phủ đã ban hành Quyết định số 11/2017/QĐ-TTg về cơ chế khuyến khích phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam (Quyết định 11), quyết định này có hiệu lực từ ngày 01/6/2017. Hiện Bộ Công Thương đang dự thảo Thông tư quy định về phát triển các dự án điện mặt trời và hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho các dự án điện mặt trời (Thông tư điện mặt trời).

Trong thời gian từ ngày 01/6/2017 đến khi Thông tư điện mặt trời có hiệu lực, căn cứ Văn bản số 5087/BCT-TCNL ngày 09/6/2017 của Bộ Công Thương về việc hướng dẫn thực hiện Quyết định số 11/2017/QĐ-TTg và Thông báo số 51/TB-UBND ngày 21/6/2017 của Ủy ban nhân dân tỉnh về kết luận của đồng chí Chủ tịch UBND tỉnh tại cuộc họp nghe báo cáo tình hình thực hiện các dự án điện mặt trời và thủy điện trên địa bàn tỉnh (gửi kèm theo), Sở Công Thương hướng dẫn các nhà đầu tư dự án điện mặt trời trên địa bàn tỉnh một số nội dung như sau:

I. Về trình tự thủ tục lập, phê duyệt bổ sung quy hoạch điện mặt trời:

1. Việc bổ sung dự án điện mặt trời vào quy hoạch phát triển điện mặt trời cấp tỉnh/quốc gia được lồng ghép với bổ sung quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh (đối với dự án dưới 50MW)/quốc gia (đối với dự án trên 50MW) và thực hiện theo trình tự thủ tục bổ sung dự án vào quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh/quốc gia được quy định tại Thông tư số 43/2013/TT-BCT ngày 31/12/2013 quy định về nội dung, trình tự, thủ tục lập, thẩm định, phê duyệt và điều chỉnh Quy hoạch phát triển điện lực.

2. Hồ sơ bổ sung quy hoạch dự án điện mặt trời bao gồm các nội dung chính như sau:

- Tiềm năng bức xạ mặt trời tại vị trí dự án.
- Mô tả dự án: Vị trí, quy mô và diện tích xây dựng công trình, các hạng mục công trình thuộc dự án; Các nội dung về quy hoạch ngành và quy hoạch xây dựng của địa phương.
- Sự cần thiết phải đầu tư xây dựng dự án, các điều kiện thuận lợi và khó khăn.
- Sơ bộ giải pháp thực hiện, bao gồm: Phương án kỹ thuật, công nghệ và công suất; Phương án đấu nối hạ tầng kỹ thuật (lưu ý phải có bản đồ hướng tuyến đường dây đấu nối dự án lên lưới điện quốc gia); Phương án lắp đặt thiết bị; Tiến

độ thực hiện và hình thức quản lý dự án; Phương án chung về bồi thường tái định cư và Phương án hỗ trợ xây dựng hạ tầng kỹ thuật (nếu có).

- Tổng mức đầu tư của dự án; Khả năng thu xếp vốn, nguồn vốn và khả năng cấp vốn theo tiến độ; Phân tích đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính, hiệu quả xã hội của dự án.

- Thông tin cơ bản về chủ đầu tư: Các tài liệu về tư cách pháp lý, đăng ký kinh doanh; Nhân sự chủ chốt; Kinh nghiệm thực hiện dự án; Năng lực tài chính, kỹ thuật, trong đó cần kê khai danh sách các dự án đã thực hiện (bao gồm các dự án công nghiệp và dự án điện) nếu có.

- Kế hoạch và phương án chi phí, kỹ thuật phục vụ tháo dỡ và xử lý thiết bị nhà máy điện mặt trời sau khi kết thúc dự án.

- Các nội dung khác theo quy định về bổ sung dự án điện vào quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh/quốc gia.

II. Trình tự đăng ký dự án điện mặt trời mái nhà:

1. Dự án điện mặt trời mái nhà có công suất < 1MWp:

- Nhà đầu tư đăng ký với Công ty Điện lực Gia Lai về các thông tin chính như: Công suất dự kiến, thông số kỹ thuật của các tấm pin quang điện, thông số của bộ biến đổi điện xoay chiều. Để đảm bảo an toàn cho hệ thống lưới điện, bộ biến đổi điện từ một chiều sang xoay chiều phải có chức năng chống hòa lưới khi lưới điện không có điện và đảm bảo các tiêu chuẩn về điện áp, tần số theo quy định hiện hành.

- Công ty Điện lực Gia Lai phối hợp với nhà đầu tư lắp đặt công tơ đo đếm 02 chiều và tiến hành ghi nhận sản lượng điện tiêu thụ và sản xuất hàng tháng. Chi phí công tơ 02 chiều do nhà đầu tư chịu trách nhiệm chi trả.

- Đối với các dự án trên mái nhà có hợp đồng mua bán điện ký trước ngày 01/6/2017, sẽ được áp dụng Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho dự án điện mặt trời mái nhà (Hợp đồng PPA mái nhà) từ ngày 01/6/2017.

- Đối với các dự án trên mái nhà có hợp đồng mua bán điện ký sau ngày 01/6/2017 và trước khi Bộ Công Thương ban hành Hợp đồng PPA mái nhà, sẽ được áp dụng Hợp đồng PPA mái nhà từ ngày ký hợp đồng mua bán điện đã ký.

2. Dự án điện mặt trời mái nhà có công suất từ 1MWp trở lên:

Nhà đầu tư thực hiện bổ sung quy hoạch dự án điện mặt trời như hướng dẫn tại Mục I.

III. Về khảo sát, lựa chọn địa điểm, lập hồ sơ bổ sung quy hoạch các dự án Điện mặt trời:

Một số tiêu chí khi khảo sát, lựa chọn địa điểm, lập hồ sơ bổ sung quy hoạch các dự án Điện mặt trời:

- Có tiềm năng năng lượng mặt trời;

- Không ảnh hưởng đến các quy hoạch của địa phương (như: Quy hoạch phát triển kinh tế - xã hội, quy hoạch an ninh - quốc phòng, quy hoạch du lịch, quy hoạch thủy lợi, quy hoạch khoáng sản,...) và không di dân tái định cư;

- Ưu tiên xây dựng trên các hồ nước, đất vùng bán ngập;

- Không ảnh hưởng đất rừng tự nhiên, đất quy hoạch lâm nghiệp;
- Là đất sản xuất kém hiệu quả, đất sỏi đá, sa mạc hóa;
- Định mức chiếm đất toàn bộ của dự án nhỏ hơn hoặc bằng 1,55ha/1MWp;
- Nằm gần đường giao thông và các điểm đầu nối lên lưới điện quốc gia.

Trong quá trình khảo sát, các nhà đầu tư cần phối hợp chặt chẽ với UBND các huyện, thị xã, thành phố tổ chức để kiểm tra, lựa chọn địa điểm có thể sử dụng cho việc phát triển các dự án điện mặt trời trên địa bàn, đảm bảo các tiêu chí nêu trên.

IV. Một số nội dung khác theo chỉ đạo của UBND tỉnh Gia Lai tại Thông báo số 51/TB-UBND ngày 21/6/2017:

1. Đối với các dự án điện mặt trời đã được UBND tỉnh cho chủ trương nghiên cứu, khảo sát đầu tư:

- Đề nghị các nhà đầu tư đẩy nhanh tiến độ thực hiện khảo sát, lập hồ sơ bổ sung dự án vào Quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh/quốc gia theo các tiêu chí nêu tại mục III.

- Nếu các đơn vị nào đã được UBND tỉnh cho chủ trương khảo sát, nghiên cứu đầu tư nhưng hiện nay chậm triển khai hoặc chưa có kết quả thực hiện, Sở Công Thương sẽ phối hợp với Sở Kế hoạch & Đầu tư kiểm tra, tổng hợp báo cáo UBND tỉnh xem xét, thu hồi chủ trương.

2. Đối với các dự án đã hoàn thành kết quả khảo sát và được các Sở, ngành kiểm tra, đề nghị thống nhất vị trí lập hồ sơ bổ sung quy hoạch:

- UBND tỉnh đồng ý cho các nhà đầu tư lập hồ sơ bổ sung dự án vào quy hoạch tại vị trí đã được các Sở, ngành kiểm tra.

- Đề nghị các đơn vị khẩn trương hợp đồng với đơn vị tư vấn có năng lực triển khai lập hồ sơ bổ sung dự án vào Quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh/quốc gia như đã hướng dẫn tại Mục I. Sau khi hoàn thành, gửi hồ sơ bổ sung quy hoạch về Sở Công Thương để tổ chức kiểm tra, tổng hợp báo cáo UBND tỉnh trình cấp có thẩm quyền xem xét, phê duyệt.

- Trong quá trình lập hồ sơ bổ sung quy hoạch, cần tiếp tục rà soát để loại bỏ phần diện tích đất rừng, đất quy hoạch lâm nghiệp (nếu có) ra khỏi dự án và xác định, phân loại cụ thể diện tích đất nông nghiệp của dân, diện tích đất nông nghiệp do dân lấn chiếm. Đối với phần diện tích đất nông nghiệp của dân, ngoài việc thực hiện đền bù giải phóng mặt bằng theo quy định, nhà đầu tư phải có kế hoạch, cam kết cụ thể để đảm bảo ổn định đời sống, sản xuất, an sinh xã hội lâu dài cho người dân.

3. Đối với các dự án được các nhà đầu tư đề xuất nhưng chưa có cụ thể về vị trí, diện tích và công suất dự kiến đầu tư:

Đề nghị các nhà đầu tư nghiên cứu, đề xuất cụ thể vị trí, diện tích và công suất dự kiến của dự án. Sau đó, gửi văn bản đề xuất thực hiện dự án điện mặt trời về Sở Công Thương để tổng hợp, báo cáo UBND tỉnh xem xét, cho phép về chủ trương khảo sát, lập hồ sơ bổ sung dự án vào Quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh/quốc gia.

Trên đây là hướng dẫn của Sở Công Thương về trình tự, thủ tục bổ sung quỹ hoạch các dự án điện mặt trời trên địa bàn tỉnh Gia Lai. Nếu có gì khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai thực hiện, đề nghị các nhà đầu tư liên hệ với Sở Công Thương (Phòng Quản lý Năng lượng, ĐT: 02693.720.708, Email: gldn.sct@gialai.gov.vn hoặc gldn.sctgl@gmail.com) để được giải đáp./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- UBND tỉnh (b/c);
- Các Sở: KH&ĐT, NN&PTNT, TN&MT;
- UBND các huyện, thị xã, thành phố;
- Công ty Điện lực Gia Lai (t/h);
- Lãnh đạo Sở;
- Website Sở;
- Lưu: VP, QLNL.

GIÁM ĐỐC



Bùi Khắc Quang

TTĐT (2/)

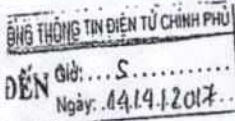
THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: 11/2017/QĐ-TTg

Hà Nội, ngày 11 tháng 4 năm 2017

QUYẾT ĐỊNH

Về cơ chế khuyến khích phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam



Căn cứ Luật tổ chức Chính phủ ngày 19 tháng 6 năm 2015;

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 Luật đầu tư ngày 26 tháng 11 năm 2014;

Căn cứ Luật xây dựng ngày 18 tháng 6 năm 2014;

Theo đề nghị của Bộ trưởng Bộ Công Thương;

Thủ tướng Chính phủ ban hành Quyết định về cơ chế khuyến khích phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam.

Chương I

NHỮNG QUY ĐỊNH CHUNG

Điều 1. Phạm vi điều chỉnh

Quyết định này quy định về cơ chế khuyến khích phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam.

Điều 2. Đối tượng áp dụng

Đối tượng áp dụng của Quyết định này gồm các tổ chức, cá nhân tham gia phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam và các tổ chức, cá nhân khác có liên quan.

Điều 3. Giải thích từ ngữ

Trong Quyết định này các từ ngữ dưới đây được hiểu như sau:

1. Bên mua điện là Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được ủy quyền.

2. Bên bán điện là tổ chức, cá nhân có giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực phát điện từ các nhà máy điện mặt trời nổi lưới; tổ chức, cá nhân có dự án điện mặt trời trên mái nhà bán lượng điện dư cho bên mua điện.

3. Dự án điện mặt trời là dự án sản xuất điện từ các tấm pin năng lượng mặt trời theo nguyên lý biến đổi từ quang năng thành điện năng.

4. Dự án điện mặt trời trên mái nhà, sau đây gọi là dự án trên mái nhà, là dự án điện mặt trời được lắp đặt trên mái hoặc gắn với công trình xây dựng và đấu nối trực tiếp vào lưới điện của Bên mua điện.

5. Dự án điện mặt trời nổi lưới, sau đây gọi là dự án nổi lưới, là dự án điện mặt trời được đấu nối vào lưới điện quốc gia hoặc lưới điện của Bên mua điện, trừ các dự án quy định tại khoản 4 Điều này.

6. Điểm đấu nối là vị trí mà đường dây của Bên bán điện đấu nối vào hệ thống điện của Bên mua điện.

7. Điểm giao nhận điện là điểm đặt thiết bị đo đếm điện năng được thỏa thuận trong hợp đồng mua bán điện để xác định sản lượng điện bán ra của Bên bán điện.

8. Hợp đồng mua bán điện mẫu cho các dự án nổi lưới và dự án trên mái nhà là hợp đồng mua bán điện do Bộ Công Thương ban hành làm cơ sở cho việc áp dụng trong giao dịch mua bán điện giữa Bên bán điện và Bên mua điện.

9. Giá điện của các dự án điện mặt trời (FIT - Feed in Tariff) là biểu giá cố định mà Bên mua điện phải trả cho Bên bán điện.

Chương II

QUY HOẠCH VÀ ĐẦU TƯ XÂY DỰNG CÁC DỰ ÁN ĐIỆN MẶT TRỜI

Điều 4. Quy hoạch phát triển điện mặt trời

1. Quy hoạch phát triển điện mặt trời bao gồm quy hoạch phát triển điện mặt trời quốc gia, quy hoạch phát triển điện mặt trời cấp tỉnh. Quy hoạch phát triển điện mặt trời làm cơ sở cho các hoạt động đầu tư phát triển điện mặt trời, được điều chỉnh phù hợp với các nghiên cứu, đánh giá tiềm năng mặt trời trong từng thời kỳ.

2. Quy hoạch phát triển điện mặt trời quốc gia và quy hoạch phát triển điện mặt trời cấp tỉnh được lập một lần cho giai đoạn đến năm 2020 tầm nhìn đến năm 2030 và được điều chỉnh, bổ sung khi cần thiết. Từ các giai đoạn quy hoạch sau, quy hoạch phát triển điện mặt trời được lồng ghép vào Quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh và Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia.

3. Quy hoạch phát triển điện mặt trời chỉ áp dụng cho các dự án nổi lưới, không áp dụng cho các dự án điện mặt trời trên mái nhà.

Điều 5. Lập, phê duyệt và công bố quy hoạch phát triển điện mặt trời

1. Bộ Công Thương tổ chức lập quy hoạch phát triển điện mặt trời quốc gia trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt; công bố và hướng dẫn, theo dõi, kiểm tra việc thực hiện quy hoạch phát triển điện mặt trời quốc gia đã được phê duyệt.

2. Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương (sau đây gọi chung là Ủy ban nhân dân cấp tỉnh) nơi có tiềm năng phát triển điện mặt trời tổ chức lập Quy hoạch phát triển điện mặt trời cấp tỉnh trình Bộ trưởng Bộ Công Thương phê duyệt.

3. Việc công bố và điều chỉnh quy hoạch thực hiện theo quy định hiện hành.

4. Nội dung chính của Quy hoạch phát triển điện mặt trời

a) Quy hoạch phát triển điện mặt trời quốc gia có các nội dung chính sau:

- Tiềm năng năng lượng mặt trời của các địa phương;
- Danh mục các dự án điện mặt trời;
- Định hướng đầu nối các dự án điện mặt trời vào hệ thống điện quốc gia.

b) Quy hoạch phát triển điện mặt trời cấp tỉnh có các nội dung chính sau:

- Tiềm năng năng lượng mặt trời của tỉnh;
- Diện tích và ranh giới các khu vực phát triển các dự án điện mặt trời;
- Danh mục các dự án điện mặt trời;
- Quy mô công suất của từng dự án điện mặt trời và phương án đầu nối vào hệ thống điện quốc gia.

5. Bộ Công Thương quy định cụ thể nội dung, trình tự, thủ tục lập, thẩm định và phê duyệt quy hoạch phát triển điện mặt trời.

Điều 6. Kinh phí cho công tác lập quy hoạch phát triển điện mặt trời

1. Ngân sách trung ương cấp kinh phí để thực hiện nhiệm vụ lập, thẩm định, công bố và điều chỉnh quy hoạch phát triển điện mặt trời quốc gia.

2. Ngân sách tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương cấp kinh phí để thực hiện nhiệm vụ lập, thẩm định, công bố và điều chỉnh quy hoạch phát triển điện mặt trời địa phương.

3. Khuyến khích huy động các nguồn kinh phí hợp pháp khác cho công tác lập quy hoạch phát triển điện mặt trời.

Điều 7. Đầu tư xây dựng các dự án điện mặt trời

1. Việc đầu tư xây dựng dự án nối lưới phải phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực được cơ quan có thẩm quyền phê duyệt.

2. Việc đầu tư xây dựng các dự án điện mặt trời được thực hiện theo quy định của pháp luật hiện hành về đầu tư, xây dựng, phòng cháy chữa cháy, bảo vệ môi trường và các quy định liên quan khác.

3. Thiết bị chính của dự án điện mặt trời phải đáp ứng quy chuẩn kỹ thuật về điện mặt trời; chất lượng điện của dự án điện mặt trời phải đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật về điện áp, tần số và các yêu cầu khác liên quan theo quy định hiện hành.

4. Bên bán điện có trách nhiệm đầu tư và lắp đặt thiết bị đo đếm điện năng; tổ chức việc kiểm định, hiệu chuẩn, thử nghiệm thiết bị đo đếm điện năng theo đúng quy định của pháp luật về đo lường.

5. Tổ chức, cá nhân đầu tư xây dựng dự án điện mặt trời có trách nhiệm lắp đặt các thiết bị điện mặt trời phải bảo đảm an toàn về kết cấu, an toàn về công trình theo các quy định hiện hành.

6. Việc đầu tư xây dựng dự án trên mái nhà phải đáp ứng các yêu cầu sau:

a) Mái nhà hoặc kết cấu công trình xây dựng được gắn các tấm pin năng lượng mặt trời phải chịu được tải trọng và kết cấu của các tấm pin năng lượng mặt trời và các phụ kiện kèm theo.

b) Bảo đảm các quy định an toàn về điện theo quy định của pháp luật.

c) Bảo đảm giữ gìn cảnh quan và môi trường xung quanh.

Điều 8. Đầu nối dự án điện mặt trời vào hệ thống điện

1. Bên bán điện chịu trách nhiệm đầu tư, vận hành và bảo dưỡng đường dây và trạm biến áp tăng áp (nếu có) từ nhà máy điện của Bên bán điện tới điểm đầu nối với lưới điện của Bên mua điện.

2. Điểm đầu nối do Bên bán điện và Bên mua điện thỏa thuận theo nguyên tắc là điểm đầu nối gần nhất vào lưới điện hiện có của Bên mua điện, đảm bảo truyền tải công suất nhà máy điện của Bên bán điện, phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực được duyệt. Trường hợp điểm đầu nối khác với điểm đặt thiết bị đo đếm, Bên bán điện chịu phần tổn thất điện năng trên đường dây đầu nối và tổn thất máy biến áp tăng áp của nhà máy. Bộ Công Thương quy định cụ thể phương pháp tính toán tổn thất trên đường dây đầu nối.

Chương III

CƠ CHẾ KHUYẾN KHÍCH PHÁT TRIỂN DỰ ÁN ĐIỆN MẶT TRỜI

Điều 9. Trách nhiệm mua điện từ các dự án điện mặt trời

1. Bên mua điện có trách nhiệm mua toàn bộ điện năng được sản xuất từ các dự án điện mặt trời; ưu tiên khai thác toàn bộ công suất, điện năng phát của các dự án điện mặt trời đưa vào vận hành thương mại.

2. Việc mua bán điện được thực hiện thông qua hợp đồng mua bán điện mặt trời được lập theo Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho các dự án điện mặt trời do Bộ Công Thương ban hành.

3. Trong thời hạn 30 ngày kể từ khi Bên bán điện có đầy đủ hồ sơ và văn bản đề nghị bán điện, Bên mua điện và Bên bán điện tiến hành ký kết hợp đồng mua bán điện theo quy định.

4. Thời hạn của hợp đồng mua bán điện đối với các dự án điện mặt trời là 20 năm kể từ ngày vận hành thương mại. Sau 20 năm, hai bên có thể gia hạn thời gian hợp đồng hoặc ký hợp đồng mới theo quy định của pháp luật hiện hành.

Điều 10. Ưu đãi về vốn đầu tư và thuế

1. Huy động vốn đầu tư: Tổ chức, cá nhân tham gia phát triển các dự án điện mặt trời được huy động vốn hợp pháp từ các tổ chức, cá nhân trong và ngoài nước để đầu tư thực hiện các dự án điện mặt trời theo quy định của pháp luật hiện hành.

2. Thuế nhập khẩu: Dự án điện mặt trời được miễn thuế nhập khẩu đối với hàng hóa nhập khẩu để tạo tài sản cố định cho dự án; thực hiện theo quy định của pháp luật hiện hành về thuế xuất khẩu, thuế nhập khẩu đối với hàng hóa nhập khẩu phục vụ sản xuất của dự án là nguyên liệu, vật tư, bán thành phẩm trong nước chưa sản xuất được.

3. Thuế thu nhập doanh nghiệp: Việc miễn, giảm thuế thu nhập doanh nghiệp đối với dự án điện mặt trời được thực hiện như đối với dự án thuộc lĩnh vực ưu đãi đầu tư theo quy định của pháp luật hiện hành về thuế.

Điều 11. Ưu đãi về đất đai

1. Các dự án điện mặt trời, công trình đường dây và trạm biến áp để đầu nối với lưới điện được miễn, giảm tiền sử dụng đất, tiền thuê đất, tiền thuê mặt nước theo quy định của pháp luật hiện hành áp dụng cho dự án thuộc lĩnh vực ưu đãi đầu tư.

2. Căn cứ vào quy hoạch được cấp có thẩm quyền phê duyệt, Ủy ban nhân dân cấp tỉnh tạo điều kiện thu xếp quỹ đất để chủ đầu tư thực hiện các dự án điện mặt trời. Việc bồi thường, hỗ trợ giải phóng mặt bằng được thực hiện theo quy định của pháp luật hiện hành về đất đai.

Điều 12. Giá điện của các dự án điện mặt trời

1. Đối với dự án nối lưới

a) Bên mua điện có trách nhiệm mua toàn bộ sản lượng điện từ các dự án nối lưới với giá mua điện tại điểm giao nhận điện là 2.086 đồng/kWh (chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng, tương đương với 9,35 Uscents/kWh, theo tỷ giá trung tâm của đồng Việt Nam với đô la Mỹ do Ngân hàng Nhà nước Việt Nam công bố ngày 10 tháng 4 năm 2017 là 22.316 đồng/USD). Giá bán điện được điều chỉnh theo biến động của tỷ giá đồng/USD. Giá điện này chỉ áp dụng cho các dự án nối lưới có hiệu suất của tế bào quang điện (solar cell) lớn hơn 16% hoặc module lớn hơn 15%.

b) Việc điều chỉnh giá mua bán điện theo biến động của tỷ giá đồng/USD cho các dự án nối lưới được thực hiện theo Hợp đồng mua bán điện mẫu do Bộ Công Thương ban hành.

2. Đối với dự án trên mái nhà

a) Các dự án trên mái nhà được thực hiện cơ chế bù trừ điện năng (net-metering) sử dụng hệ thống công tơ hai chiều. Trong một chu kỳ thanh toán, lượng điện phát ra từ các dự án trên mái nhà lớn hơn lượng điện tiêu thụ

sẽ được chuyển sang chu kỳ thanh toán kế tiếp. Khi kết thúc năm hoặc khi kết thúc hợp đồng mua bán điện, lượng điện phát dư sẽ được bán cho bên mua điện với giá bán điện theo quy định tại khoản 1 Điều này.

b) Hằng năm, căn cứ vào tỷ giá trung tâm của đồng Việt Nam so với đô la Mỹ do Ngân hàng Nhà nước Việt Nam công bố vào ngày công bố tỷ giá cuối cùng của năm trước, Bộ Công Thương ban hành giá mua bán điện mặt trời đối với dự án trên mái nhà cho năm tiếp theo.

3. Chi phí mua điện từ các dự án điện mặt trời nêu tại khoản 1, khoản 2 Điều này được tính toán và đưa đầy đủ trong thông số đầu vào của phương án giá bán điện hàng năm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

4. Bộ Công Thương theo dõi, đề xuất điều chỉnh mức giá mua điện quy định tại điểm a khoản 1 Điều này báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, quyết định nếu cần thiết.

Chương IV

ĐIỀU KHOẢN THI HÀNH

Điều 13. Trách nhiệm của các cơ quan quản lý nhà nước

1. Bộ Công Thương

a) Tổ chức, hướng dẫn và phối hợp với Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương kiểm tra, giám sát việc thực hiện Quyết định này.

b) Ban hành Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho các dự án nổi lưới, dự án trên mái nhà và hướng dẫn thực hiện.

c) Ban hành phương pháp tính toán tổn thất trên đường dây trong trường hợp điểm đo đếm không trùng với điểm đấu nối.

d) Ban hành các quy chuẩn kỹ thuật về điện mặt trời, quy định đo đếm điện năng cho dự án điện mặt trời và hướng dẫn thủ tục đấu nối, lắp đặt công tơ và tính toán cơ chế bù trừ điện năng (net-metering) của các dự án điện mặt trời trên mái nhà.

đ) Nghiên cứu quy trình đấu thầu các dự án điện mặt trời và tổ chức thực hiện với lộ trình thích hợp nhằm nâng cao hiệu quả đầu tư, giảm giá thành các dự án điện mặt trời.

e) Nghiên cứu đề xuất cơ chế khuyến khích phát triển các dự án điện mặt trời áp dụng cho giai đoạn sau ngày 30 tháng 6 năm 2019.

g) Tổ chức làm việc với Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương để thống nhất quỹ đất giành cho các dự án điện mặt trời, đảm bảo thực hiện các dự án đúng tiến độ theo quy hoạch đã được duyệt.

h) Ban hành giá mua bán điện đối với các dự án điện mặt trời theo biến động tỷ giá của đồng Việt Nam so với đô la Mỹ cho năm tiếp theo.

i) Đối với các dự án điện mặt trời chưa có trong danh mục của Quy hoạch phát triển điện mặt trời và Quy hoạch phát triển điện lực đã được phê duyệt, Bộ Công Thương xem xét, phê duyệt bổ sung quy hoạch các dự án điện mặt trời có quy mô công suất nhỏ hơn hoặc bằng 50 MW; trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt bổ sung quy hoạch các dự án điện mặt trời có quy mô công suất lớn hơn 50 MW.

2. Bộ Kế hoạch và Đầu tư

Chủ trì phối hợp với các bộ, ngành xây dựng cơ chế khuyến khích đầu tư phát triển sản xuất các thiết bị điện mặt trời tại Việt Nam, trình Thủ tướng Chính phủ xem xét, phê duyệt.

3. Bộ Tài chính

Chủ trì nghiên cứu bổ sung quy định miễn các loại thuế, phí đối với các dự án trên mái nhà (công suất lắp đặt không quá 50 kW), trình cấp có thẩm quyền xem xét, phê duyệt.

4. Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương

a) Phối hợp, hỗ trợ nhà đầu tư về bồi thường, giải phóng mặt bằng, hạ tầng, nguồn nhân lực để đầu tư, thực hiện và phát triển các dự án điện mặt trời trên địa bàn.

b) Bố trí và công bố công khai quỹ đất sử dụng cho các dự án điện mặt trời vào quy hoạch sử dụng đất.

c) Theo dõi, giám sát, kiểm tra thực hiện các dự án điện mặt trời tại địa phương theo thẩm quyền.

d) Thực hiện nhiệm vụ quản lý nhà nước về hoạt động liên quan đến điện mặt trời tại địa phương theo quy định của pháp luật hiện hành.

đ) Trước ngày 31 tháng 01 hàng năm, Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương báo cáo Bộ Công Thương tổng công suất lắp đặt các dự án điện mặt trời nối lưới và điện mặt trời trên mái nhà được xây dựng trên địa bàn tính đến ngày 31 tháng 12 của năm trước.

Điều 14. Trách nhiệm của các tổ chức, cá nhân có liên quan**1. Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được ủy quyền**

a) Thỏa thuận, ký kết hợp đồng mua bán điện với Bên bán điện theo Hợp đồng mua bán điện mẫu và giá bán điện được quy định tại Điều 12 Quyết định này nếu Bên bán điện đáp ứng các điều kiện về đầu tư xây dựng các dự án điện mặt trời được quy định tại Điều 7 Quyết định này.

b) Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm tính toán đầy đủ chi phí mua điện của các dự án điện mặt trời và đưa vào thông số đầu vào trong phương án giá bán điện hàng năm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, trình cấp có thẩm quyền phê duyệt.

c) Trước ngày 31 tháng 01 hàng năm, Tập đoàn Điện lực Việt Nam báo cáo Bộ Công Thương tổng công suất lắp đặt các dự án điện mặt trời tính đến ngày 31 tháng 12 của năm trước.

2. Bên bán điện

a) Thỏa thuận, ký kết hợp đồng mua bán điện với Bên mua điện theo Hợp đồng mua bán điện mẫu và giá bán điện được quy định tại Điều 12 Quyết định này.

b) Lắp đặt hệ thống đo đếm, công tơ đo đếm điện năng phù hợp với các quy định hiện hành để đo đếm điện năng sử dụng cho thanh toán tiền điện.

c) Gửi 01 bản Hợp đồng mua bán điện đã ký về Bộ Công Thương chậm nhất là 30 ngày kể từ ngày ký đối với các dự án nổi lưới.

d) Tuân thủ quy định vận hành hệ thống điện, quy định hệ thống điện truyền tải, hệ thống điện phân phối, hệ thống đo đếm và các quy định liên quan do Bộ Công Thương ban hành.

Điều 15. Điều khoản chuyển tiếp

Đối với các dự án nổi lưới và dự án trên mái nhà có hợp đồng mua bán điện được ký trước thời điểm Quyết định này có hiệu lực, hai bên có trách nhiệm thỏa thuận, ký kết Hợp đồng sửa đổi theo quy định của Quyết định này.

Điều 16. Hiệu lực thi hành

1. Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày 01 tháng 6 năm 2017 đến ngày 30 tháng 6 năm 2019.

2. Các Bộ trưởng, Thủ trưởng cơ quan ngang bộ, Thủ trưởng cơ quan thuộc Chính phủ, Chủ tịch Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương; Thủ trưởng các cơ quan, đơn vị và tổ chức liên quan đến hoạt động phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam có trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Ban Bí thư Trung ương Đảng;
- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng Chính phủ;
- Các bộ, cơ quan ngang bộ, cơ quan thuộc Chính phủ;
- HĐND, UBND các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương;
- Văn phòng Trung ương và các Ban của Đảng;
- Văn phòng Tổng Bí thư;
- Văn phòng Chủ tịch nước;
- Hội đồng dân tộc và các Ủy ban của Quốc hội;
- Văn phòng Quốc hội;
- Tòa án nhân dân tối cao;
- Viện kiểm sát nhân dân tối cao;
- Kiểm toán nhà nước;
- Ủy ban Giám sát tài chính Quốc gia;
- Ngân hàng Chính sách xã hội;
- Ngân hàng Phát triển Việt Nam;
- Ủy ban trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam;
- Cơ quan trung ương của các đoàn thể;
- VPCP: BTCN, các PCN, Trợ lý TTg, TGĐ Cổng TTĐT, các Vụ, Cục, đơn vị trực thuộc, Công báo;
- Lưu: VT, CN (3b). nvq 405

THỦ TƯỚNG



Nguyễn Xuân Phúc

ỦY BAN NHÂN DÂN
TỈNH GIA LAI

Số: 51 /TB-UBND

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Gia Lai, ngày 11 tháng 6 năm 2017

THÔNG BÁO

Kết luận của đồng chí Chủ tịch UBND tỉnh tại cuộc họp nghe báo cáo tình hình thực hiện các dự án điện mặt trời và thủy điện trên địa bàn tỉnh

Ngày 12/6/2017, đồng chí Chủ tịch UBND tỉnh chủ trì cuộc họp nghe Sở Công Thương báo cáo tình hình thực hiện các dự án điện mặt trời và thủy điện trên địa bàn tỉnh. Dự họp có lãnh đạo các sở, ngành: Công Thương, Kế hoạch và Đầu tư, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Tài nguyên và Môi trường, Khoa học và Công nghệ, Văn phòng UBND tỉnh. Sau khi nghe Sở Công Thương báo cáo và ý kiến tham gia của các sở, ngành dự họp, đồng chí Chủ tịch UBND tỉnh kết luận như sau:

I. Về các dự án điện mặt trời hiện đang triển khai nghiên cứu đầu tư trên địa bàn tỉnh:

1. Giao Sở Kế hoạch và Đầu tư chủ trì, phối hợp các sở: Công Thương, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Tài nguyên và Môi trường và các cơ quan liên quan triển khai các nội dung:

- Xây dựng Quy trình thực hiện dự án điện mặt trời từ khi khảo sát đến khi thực hiện hoàn thành dự án đối với đơn vị trong nước và các đơn vị có yếu tố nước ngoài (quy định thời gian hoàn thành từng giai đoạn cụ thể để các doanh nghiệp căn cứ thực hiện).

- Lập Quy chế phối hợp và trách nhiệm hướng dẫn các nhà đầu tư của từng sở, ngành, địa phương liên quan trong việc triển khai đầu tư dự án điện mặt trời.

- Kiểm tra, đánh giá năng lực của nhà đầu tư trước khi cho phép.

- Xây dựng các tiêu chí đánh giá, lựa chọn nhà đầu tư cho dự án theo đúng quy định.

- Quy định cơ chế, kế hoạch hỗ trợ của các nhà đầu tư để đảm bảo vấn đề ổn định đời sống, sản xuất, đảm bảo an sinh – xã hội của người dân vùng bị ảnh hưởng bởi dự án (bổ trí lại đất sản xuất, đào tạo nghề, tạo công việc để có thu nhập ổn định,...).

Tổng hợp báo cáo đề xuất UBND tỉnh trước ngày 05/7/2017.

2. Các dự án điện mặt trời đã được UBND tỉnh cho chủ trương khảo sát, nghiên cứu đầu tư:

- Sở Công Thương có trách nhiệm chủ trì, phối hợp với các sở, ngành liên hệ, hướng dẫn các doanh nghiệp đẩy nhanh công tác khảo sát, lập hồ sơ bổ sung dự án vào quy hoạch và các thủ tục khác có liên quan. Trong đó ưu tiên các dự án điện mặt trời của các đơn vị có tiềm năng, năng lực tài chính, kinh nghiệm và các dự án điện mặt trời trên các hồ nước.

- Đối với các đơn vị đã được UBND tỉnh cho chủ trương khảo sát, nghiên cứu đầu tư hiện nay chậm triển khai hoặc chưa có kết quả thực hiện, Sở Công Thương phải phối hợp với Sở Kế hoạch và Đầu tư kiểm tra, tổng hợp báo cáo UBND tỉnh thu hồi chủ trương để giao cho các đơn vị khác có năng lực và đáp ứng yêu cầu triển khai thực hiện sớm hoàn thành dự án.

- Về các dự án liên quan đến yếu tố nước ngoài: Giao Sở Kế hoạch và Đầu tư chủ trì, phối hợp với Sở Ngoại vụ và các cơ quan có liên quan kiểm tra xác minh tư cách

pháp nhân, năng lực tài chính, kỹ thuật và các điều kiện pháp lý đảm bảo đầu tư dự án có yếu tố nước ngoài theo đúng quy định.

- Các dự án đã hoàn thành kết quả khảo sát và các sở, ngành kiểm tra, đề nghị thống nhất vị trí lập hồ sơ bổ sung quy hoạch: Đồng ý cho các đơn vị lập hồ sơ bổ sung dự án vào quy hoạch và giao Sở Công Thương đôn đốc các đơn vị khẩn trương hoàn thành, tổng hợp báo cáo UBND tỉnh trình Bộ Công Thương xem xét, phê duyệt. Trong quá trình lập, hoàn chỉnh hồ sơ bổ sung quy hoạch, Sở Công Thương chủ trì, phối hợp với Sở Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Sở Tài nguyên và Môi trường và các cơ quan liên quan hướng dẫn các nhà đầu tư tiếp tục rà soát cụ thể để loại bỏ phần diện tích bị ảnh hưởng đến rừng, đất rừng, đất quy hoạch lâm nghiệp ra khỏi dự án; đối với phần diện tích đất nông nghiệp trong phạm vi dự án phải xác định, phân loại cụ thể diện tích đất nông nghiệp của dân và diện tích đất nông nghiệp do dân lấn chiếm. Trong đó phần diện tích đất nông nghiệp của dân thì ngoài việc thực hiện đền bù giải phóng mặt bằng theo quy định, nhà đầu tư phải có kế hoạch, cam kết cụ thể đảm bảo ổn định đời sống, sản xuất, an sinh xã hội lâu dài cho người dân.

3. Đối với các đơn vị Sở Công Thương và các sở, ngành đề xuất cho chủ trương khảo sát, nghiên cứu đầu tư:

- Đồng ý cho các đơn vị tự bỏ kinh phí thực hiện khảo sát, nghiên cứu đầu tư dự án điện mặt trời và giao Sở Công Thương hướng dẫn các đơn vị xác định vị trí khảo sát không bị trùng lặp diện tích, cụ thể:

+ Công ty CP Tập đoàn Đức Long Gia Lai khảo sát, nghiên cứu đầu tư tại hồ chứa nước Ia Mor, huyện Chư Prông (công suất dự kiến 600MW) và tại xã Ia Blứ, huyện Chư Pưh (công suất dự kiến 30MW, diện tích chiếm đất khoảng 50,6ha).

+ Công ty TNHH Năng lượng xanh Cao Nguyên khảo sát, nghiên cứu đầu tư tại các vị trí: xã Yang Nam, huyện Kông Chro (công suất dự kiến 50MW, diện tích chiếm đất khoảng 78,3ha); xã Ia Sao, thị xã Ayun Pa (công suất dự kiến 40MW, diện tích chiếm đất khoảng 55ha); xã Chư Ngọc, huyện Krông Pa (công suất dự kiến 100MW, diện tích chiếm đất khoảng 140ha).

+ Công ty CP Tập đoàn Cường Thịnh Thi và Công ty CP Tập đoàn Xây dựng Miền Trung tiến hành khảo sát, nghiên cứu đầu tư dự án điện mặt trời tại địa bàn xã Yang Nam và xã Ya Ma, huyện Kông Chro (công suất dự kiến 1000MW; diện tích chiếm đất khoảng 1.500ha).

+ Công ty TNHH ĐT&PT Năng lượng Thành Nguyên tiến hành khảo sát, nghiên cứu đầu tư dự án điện mặt trời tại xã Chư Gu, huyện Krông Pa (công suất dự kiến 49MW; diện tích chiếm đất khoảng 70ha).

- Đối với các đơn vị đăng ký khảo sát, nghiên cứu đầu tư dự án còn lại: UBND tỉnh chưa có cơ sở cho chủ trương thực hiện (không có vị trí, không có số liệu về công suất dự kiến khảo sát, điều kiện đầu tư dự án có yếu tố nước ngoài chưa đủ cơ sở pháp lý). Sở Công Thương kiểm tra, hướng dẫn các đơn vị đăng ký triển khai thực hiện theo đúng quy trình, quy định.

II. Về các dự án thủy điện đang nghiên cứu đầu tư trên địa bàn tỉnh:

1. Các dự án thủy điện hiện đã hoàn chỉnh hồ sơ trình UBND tỉnh xem xét (Dự án thủy điện Ia Glac 2, huyện Chư Prông và Dự án thủy điện Đăk Pô Kei, huyện Chư Păh):

- Tổng hợp và báo cáo bổ sung các nội dung sau: ý kiến đồng thuận của Thường trực Hội đồng nhân dân huyện, Ban Thường vụ Huyện ủy và người dân vùng dự án; ảnh

hướng đến diện tích rừng, đất rừng của đường dây tải điện, vị trí xây dựng trạm điện, hướng tuyến đầu nối vào hệ thống lưới điện.

- Riêng dự án Dự án thủy điện Đắk Pô Kei, ngoài các nội dung trên: Giao Sở Công Thương hướng dẫn Công ty TNHH 30-4 liên hệ, làm việc với tỉnh Kon Tum để có ý kiến về việc đầu tư dự án này theo đúng quy định.

2. Các dự án thủy điện các nhà đầu tư đang khảo sát, nghiên cứu đầu tư:

- Dự án thủy điện Đắk Đoa 2, huyện Đắk Đoa và dự án thủy điện Ia Hiao, huyện Phú Thiện do Công ty TNHH Hoàng Nhi đang khảo sát, nghiên cứu: Kiểm tra quy định, quy hoạch, tính khả thi, hiệu quả đầu tư dự án, Sở Công Thương tổng hợp đề xuất UBND xem xét, xử lý theo đúng quy định.

- Đối với dự án thủy điện Đắk Trai, huyện K'Bang do Công ty TNHH 30-4 khảo sát, nghiên cứu đầu tư nói riêng và trên địa bàn huyện K'Bang nói chung: không cho phép khảo sát, nghiên cứu đầu tư dự án thủy điện trên địa bàn huyện K'Bang vì ảnh hưởng rừng và đất rừng.

3. Các dự án thủy điện hiện nay các nhà đầu tư đăng ký khảo sát, nghiên cứu đầu tư:

- Đối với các dự án thủy điện không có trong quy hoạch hoặc đã đề xuất đưa ra khỏi quy hoạch (dự án thủy điện Đắk Ayouonh, huyện Mang Yang và dự án thủy điện Ia Grai Thượng, huyện Ia Grai): UBND tỉnh chưa xem xét việc khảo sát, nghiên cứu đầu tư.

- Đối với các dự án thủy điện có trong quy hoạch (Công ty CP thủy điện Sông Đà - Ia Grăng đăng ký khảo sát, nghiên cứu dự án thủy điện Ia Grăng 1, huyện Ia Grai; Công ty TNHH MTV Phúc Tín đăng ký khảo sát, nghiên cứu dự án thủy điện Ia Tchom 1): Giao Sở Công Thương chủ trì, phối hợp với các cơ quan liên quan hướng dẫn các đơn vị tổ chức triển khai thực hiện và kiểm tra đề xuất UBND tỉnh xem xét, xử lý đúng quy định.

Các dự án đề xuất cần lưu ý đánh giá kỹ, đầy đủ các nội dung: ảnh hưởng đến diện tích rừng, đất rừng kể cả vị trí trạm điện, đường dây tải điện, hướng tuyến đầu nối vào hệ thống lưới điện; ảnh hưởng đến dòng chảy, nguồn nước, môi trường sinh thái, đời sống sản xuất của nhân dân; bổ sung đầy đủ ý kiến đồng thuận của nhân dân vùng dự án và chính quyền địa phương (Ban Thường vụ huyện ủy, UBND và Thường trực HĐND huyện); có cam kết, kế hoạch cụ thể của nhà đầu tư để đảm bảo ổn định đời sống sản xuất, an sinh xã hội của người dân vùng dự án.

Trên đây là kết luận của đồng chí Chủ tịch UBND tỉnh tại cuộc họp nghe báo cáo về tình hình thực hiện các dự án điện mặt trời và thủy điện trên địa bàn tỉnh.

Nơi nhận: 

- Như thành phần dự họp;
- Đ/c Chủ tịch và các PCT UBND tỉnh;
- Đ/c CVP và các PVP UBND tỉnh;
- Lưu VT, NL, KT, TH, CNXD.



Ngô Ngọc Sinh

Số: **5087** /BCT-TCNL
V/v hướng dẫn thực hiện Quyết
định số 11/2017/QĐ-TTg

Hà Nội, ngày 09 tháng 6 năm 2017

ÁP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Số: 1.847 Kính gửi: Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương
ĐẾN Ngày: 13/6

Ngày 11 tháng 4 năm 2017, Thủ tướng Chính phủ đã ban hành Quyết định số 11/2017/QĐ-TTg về cơ chế hỗ trợ phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam (Quyết định 11). Quyết định 11 có hiệu lực từ ngày 01 tháng 6 năm 2017. Bộ Công Thương đang dự thảo Thông tư quy định về phát triển dự án điện mặt trời và Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho các dự án điện mặt trời (Thông tư điện mặt trời) theo trình tự, thủ tục quy định tại Luật ban hành văn bản quy phạm pháp luật số 80/2015/QH13.

Trong thời gian từ ngày 01 tháng 6 năm 2017 đến khi Thông tư điện mặt trời có hiệu lực, Bộ Công Thương hướng dẫn một số nội dung như sau:

I. Về trình tự thủ tục lập, phê duyệt bổ sung quy hoạch điện mặt trời

1. Việc bổ sung dự án điện mặt trời vào quy hoạch phát triển điện mặt trời cấp tỉnh/quốc gia được lồng ghép với bổ sung quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh/quốc gia và thực hiện theo trình tự thủ tục bổ sung dự án vào quy hoạch điện lực tỉnh/quốc gia được quy định tại Thông tư số 43/2013/TT-BCT ngày 31 tháng 12 năm 2013 về Quy định nội dung, trình tự, thủ tục lập, thẩm định, phê duyệt và điều chỉnh Quy hoạch phát triển điện lực.

2. Hồ sơ bổ sung dự án điện mặt trời bao gồm các nội dung chính như sau:

- Tiềm năng bức xạ mặt trời tại vị trí dự án;
- Mô tả dự án: vị trí, quy mô và diện tích xây dựng công trình, các hạng mục công trình thuộc dự án; các nội dung về quy hoạch ngành, và quy hoạch xây dựng của địa phương;
- Sự cần thiết phải đầu tư xây dựng dự án, các điều kiện thuận lợi và khó khăn;
- Sơ bộ các giải pháp thực hiện, bao gồm: phương án kỹ thuật, công nghệ và công suất; phương án đấu nối hạ tầng kỹ thuật; phương án lắp đặt thiết bị; tiến độ thực hiện và hình thức quản lý dự án; phương án chung về bồi thường tái định cư và phương án hỗ trợ xây dựng hạ tầng kỹ thuật (nếu có).

- Tổng mức đầu tư của dự án; khả năng thu xếp vốn, nguồn vốn và khả năng cấp vốn theo tiến độ; phân tích đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính, hiệu quả xã hội của dự án.

- Thông tin cơ bản về chủ đầu tư: các tài liệu về tư cách pháp lý, đăng ký kinh doanh, nhân sự chủ chốt, kinh nghiệm thực hiện dự án, năng lực tài chính, kỹ thuật, trong đó cần kê khai danh sách các dự án đã thực hiện (bao gồm các dự án công nghiệp và dự án điện) nếu có.

- Kế hoạch và phương án chi phí, kỹ thuật phục vụ tháo dỡ và xử lý thiết bị nhà máy phát điện mặt trời sau khi kết thúc dự án.

- Các nội dung khác theo quy định về bổ sung dự án điện vào quy hoạch phát triển điện lực cấp tỉnh/quốc gia

II. Trình tự đăng ký dự án điện mặt trời mái nhà

1. Dự án điện mặt trời mái nhà có công suất < 1 MWp

- Nhà đầu tư đăng ký với Công ty điện lực tỉnh/thành phố thông tin chính như: Công suất dự kiến, thông số kỹ thuật của tấm pin quang điện, thông số của bộ biến đổi điện xoay chiều. Để đảm bảo an toàn cho hệ thống lưới điện, bộ biến đổi điện từ một chiều sang xoay chiều phải có chức năng chống hòa lưới khi lưới điện không có điện và đảm bảo các tiêu chuẩn về điện áp, tần số theo quy định hiện hành.

- Công ty điện lực tỉnh/thành phố phối hợp với nhà đầu tư lắp đặt công tơ đo đếm 2 chiều và tiến hành ghi nhận sản lượng điện tiêu thụ và sản xuất hàng tháng. Chi phí công tơ 2 chiều do Chủ đầu tư chịu trách nhiệm chi trả.

- Đối với các dự án trên mái nhà có hợp đồng mua bán điện ký trước ngày 01 tháng 6 năm 2017 sẽ được áp dụng Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho dự án điện mặt trời mái nhà (Hợp đồng PPA mái nhà) từ ngày 01 tháng 6 năm 2017.

- Đối với các dự án trên mái nhà có hợp đồng mua bán điện ký sau ngày 01 tháng 6 năm 2017 và trước khi Bộ Công Thương ban hành Hợp đồng PPA mái nhà sẽ được áp dụng Hợp đồng PPA mái nhà từ ngày ký hợp đồng mua bán điện đã ký.

2. Dự án điện mặt trời mái nhà có công suất từ 1 MWp trở lên

Nhà đầu tư thực hiện bổ sung quy hoạch dự án điện mặt trời như hướng dẫn tại Mục I.

III. Quy định về Điều 15 Điều khoản chuyển tiếp

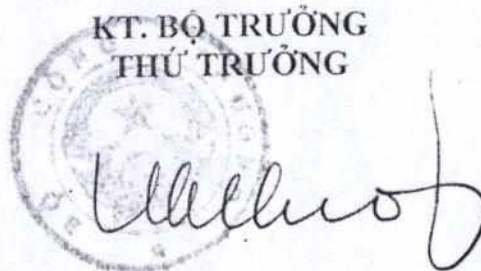
1. Đối với các dự án nổi lưới có hợp đồng mua bán điện ký trước ngày 01 tháng 6 năm 2017 sẽ được áp dụng Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho dự án điện mặt trời nổi lưới (Hợp đồng PPA nổi lưới) từ ngày 01 tháng 6 năm 2017.

2. Đối với các dự án nổi lưới có hợp đồng mua bán điện ký sau ngày 01 tháng 6 năm 2017 và trước khi Bộ Công Thương ban hành Hợp đồng PPA nổi lưới sẽ được áp dụng Hợp đồng PPA nổi lưới từ ngày ký hợp đồng mua bán điện đã ký./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Bộ trưởng (để b/c);
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam (để thực hiện); ✓
- Lưu: VT, TCNL (02).

KT. BỘ TRƯỞNG
THỨ TRƯỞNG



Hoàng Quốc Vượng