

Hà Nội, ngày 21 tháng 01 năm 2020

TỜ TRÌNH**Về việc ban hành Quyết định phê duyệt Chương trình thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện**

Kính gửi: Thủ tướng Chính phủ

Thực hiện nhiệm vụ được Thủ tướng Chính phủ giao về việc “Nghiên cứu, đề xuất các cơ chế, chính sách mới, các quy định cho việc khuyến khích đầu tư phát triển và sử dụng nguồn năng lượng tái tạo, phù hợp với từng giai đoạn, trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt” tại Quyết định số 2068/QĐ-TTg ngày 15 tháng 11 năm 2015 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chiến lược phát triển năng lượng tái tạo của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2050; thực hiện nhiệm vụ được giao về nghiên cứu, xử lý các đề xuất của các Hiệp hội doanh nghiệp Châu Âu tại Việt Nam (EuroCham) và Hiệp hội doanh nghiệp Hoa Kỳ tại Việt Nam (AmCham), Bộ Công Thương đã hoàn thành nghiên cứu về “Cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa các Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với các khách hàng sử dụng điện lớn có nhu cầu sử dụng điện năng lượng tái tạo (gọi tắt là Cơ chế DPPA)”. Bộ Công Thương kính trình Thủ tướng Chính phủ cụ thể như sau:

I. SỰ CẦN THIẾT BAN HÀNH QUYẾT ĐỊNH**1. Đánh giá hiện trạng phát triển các nguồn điện năng lượng tái tạo**

Để đạt được các mục tiêu về phát triển các nguồn điện năng lượng tái tạo, trong các năm qua Thủ tướng Chính phủ đã ban hành các cơ chế khuyến khích cụ thể như: *Quy định trách nhiệm mua điện và ưu tiên huy động công suất từ nguồn năng lượng tái tạo; thực hiện các cơ chế hỗ trợ về giá điện và các cơ chế, chính sách khuyến khích khác.*

Do vậy, trong thời gian qua các nguồn phát điện từ năng lượng tái tạo đã được nâng lên đáng kể so với giai đoạn trước đây. Tính đến hết tháng 11 năm 2019, công suất đặt của các nguồn điện năng lượng tái tạo được đưa vào vận hành là 4.840,9 MW điện mặt trời quy mô lớn, 304 MW điện mặt trời trên mái nhà; 397,2 MW điện gió; 110 MW điện sinh khối và khoảng 10 MW điện rác (xấp xỉ khoảng 10,15% tổng công suất đặt của hệ thống - không bao gồm điện nhập khẩu Trung Quốc và Lào).

2. Xu hướng, kinh nghiệm quốc tế trong thực hiện Cơ chế DPPA

Cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA) cho phép khách hàng sử dụng điện (thường là các doanh nghiệp công nghiệp hoặc thương mại) mua trực tiếp một lượng điện được sản xuất từ dự án năng lượng tái tạo (điện mặt trời hoặc điện gió) thông qua một Hợp đồng mua bán điện trực tiếp dài hạn. Hợp đồng DPPA gồm hai dạng là DPPA vật lý - áp dụng khi dự án điện năng lượng tái tạo không đấu nối vào lưới truyền tải điện quốc gia, được xây dựng gần hoặc tại địa điểm tiêu thụ điện của khách hàng và DPPA tài chính - áp dụng khi dự án điện năng lượng tái tạo đấu nối vào lưới truyền tải điện quốc gia, vị trí dự án điện năng lượng tái tạo và vị trí tiêu thụ điện của khách hàng cách xa nhau và dựa trên cơ chế thanh toán về tài chính thông qua thị trường điện có tổ chức.

Cơ chế DPPA được áp dụng đầu tiên tại Hoa Kỳ từ năm 2008 trên cơ sở đề xuất và thúc đẩy của một số Tập đoàn lớn (như Google và Apple) có cam kết tăng cường sử dụng các nguồn năng lượng tái tạo. Tính tới cuối năm 2018, tổng công suất mua bán điện theo cơ chế DPPA tại Hoa Kỳ đã lên tới 18.141 MW (so với 650MW năm 2008), chiếm khoảng 71% tổng công suất của các dự án DPPA trên thế giới năm 2018 (khoảng 25.800 MW). Châu Âu, Trung Đông, Châu Phi (EMEA) và khu vực Châu Á-Thái Bình Dương (APAC) hiện chiếm khoảng một phần tư thị trường DPPA còn lại, trong đó nổi lên là sự gia tăng tại các nước như Úc, Singapore và Đài Loan. Xu hướng phát triển ngày càng tăng của các dự án DPPA trên thế giới như trên là do cơ chế này đem lại lợi ích hài hòa cho các bên tham gia, cụ thể như: (i) các nhà phát triển dự án năng lượng tái tạo dễ dàng tiếp cận và huy động được nguồn vốn có độ tín nhiệm tài chính cao từ các cam kết của Khách hàng có tiềm lực tài chính mạnh; (ii) các khách hàng sử dụng điện đáp ứng được các cam kết của mình trong việc giảm phát thải Cacbon và bảo vệ môi trường đồng thời kiểm soát được chi phí mua điện của doanh nghiệp trong dài hạn; (iii) các Chính phủ giảm được gánh nặng tài chính để trợ giá cho các nguồn điện năng lượng tái tạo mà vẫn thúc đẩy được sự phát triển của các nguồn điện năng lượng tái tạo, góp phần đáp ứng các cam kết và mục tiêu quốc gia về bảo vệ môi trường, phát triển bền vững.

3. Sự phù hợp và cơ sở đề xuất cơ chế DPPA

Việc nghiên cứu và đề xuất thí điểm cơ chế DPPA tại Việt Nam được Bộ Công Thương nhận định là phù hợp với chủ trương, chính sách và pháp luật của Việt Nam, cụ thể như sau:

- Chủ trương, chính sách của Chính phủ Việt Nam về khuyến khích thu hút các doanh nghiệp trong và ngoài nước đầu tư tại Việt Nam, đặc biệt là các doanh nghiệp có công nghệ hiện đại, thân thiện với môi trường. Việc nghiên cứu xây dựng cơ chế này sẽ góp phần giúp Việt Nam đạt được các mục tiêu về phát triển năng lượng tái tạo thông qua thu hút đầu tư tư nhân, đồng thời góp phần quan trọng đáp ứng nhu cầu của nhiều doanh nghiệp hàng đầu có cam kết về môi trường đang muốn mở rộng hoạt động sản xuất kinh doanh tại Việt Nam.

- Quyết định số 2068/QĐ-TTg ngày 15 tháng 11 năm 2015 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chiến lược phát triển năng lượng tái tạo của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2050, trong đó, Thủ tướng Chính phủ giao Bộ Công Thương “đề xuất các cơ chế, chính sách mới, các quy định cho việc khuyến khích đầu tư phát triển và sử dụng nguồn năng lượng tái tạo, phù hợp với từng giai đoạn, trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt”.

- Các quy định của Luật Điện lực. Theo quy định tại điểm b Khoản 1 Điều 47 Luật Điện lực, khách hàng sử dụng điện lớn có quyền “Mua điện trực tiếp của đơn vị phát điện thông qua hợp đồng có thời hạn hoặc mua điện giao ngay trên thị trường điện lực” và tại điểm a Khoản 1 Điều 46 của Luật Điện lực quy định “Khách hàng sử dụng điện có quyền được lựa chọn bên bán điện trong thị trường bán lẻ điện cạnh tranh”.

Bên cạnh đó, Chương trình DPPA thí điểm được xây dựng dựa trên các đề xuất của Hiệp hội doanh nghiệp Châu Âu tại Việt Nam (EuroCham) và Hiệp hội doanh nghiệp Hoa Kỳ tại Việt Nam (AmCham) với Thủ tướng Chính phủ về việc nghiên cứu và thực hiện cơ chế cho phép mua bán điện trực tiếp giữa nguồn năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện lớn (gọi chung là Cơ chế mua bán điện trực tiếp - DPPA) tại Diễn đàn Doanh nghiệp Việt Nam thường niên năm 2016 và Hội nghị Thủ tướng Chính phủ với doanh nghiệp năm 2017; và đề xuất của Cơ quan Phát triển Quốc tế Hoa Kỳ (USAID) với Bộ Công Thương vào tháng 9 năm 2016 về việc hỗ trợ thực hiện nghiên cứu về “Cơ chế Hợp đồng mua bán điện trực tiếp cho các nguồn năng lượng tái tạo” trong khuôn khổ Chương trình giảm khí thải Năng lượng tại Việt Nam (VLEEP) sử dụng vốn ODA không hoàn lại của Chính phủ Hoa Kỳ.

II. QUÁ TRÌNH XÂY DỰNG DỰ THẢO QUYẾT ĐỊNH

1. Quá trình thực hiện dự án hỗ trợ kỹ thuật nghiên cứu cơ chế DPPA

Dự án hỗ trợ kỹ thuật nghiên cứu về “Cơ chế Hợp đồng mua bán điện trực tiếp - DPPA” được triển khai chính thức từ giữa năm 2017 sau khi Thủ tướng Chính phủ phê duyệt chủ trương thực hiện Chương trình giảm khí thải Năng lượng tại Việt Nam (VLEEP) sử dụng vốn ODA không hoàn lại của Chính phủ Hoa Kỳ tại Quyết định số 1050/QĐ-TTg ngày 19 tháng 7 năm 2017 và Bộ trưởng Bộ Công Thương phê duyệt văn kiện dự án hỗ trợ kỹ thuật tại Quyết định số 3993/QĐ-BCT ngày 19 tháng 10 năm 2017.

Trong phạm vi nghiên cứu, các chuyên gia của Chương trình VLEEP (Tư vấn Deloitte) đã cùng với Bộ Công Thương hoàn thành các nhiệm vụ chính sau: (i) Báo cáo về rà soát các quy định hiện hành cho việc áp dụng cơ chế DPPA (tháng 12 năm 2017); (ii) Báo cáo về nghiên cứu kinh nghiệm quốc tế áp dụng mô hình DPPA (tháng 8 năm 2018); (iii) Báo cáo đánh giá khảo sát nhu cầu thị trường tham gia trong cơ chế DPPA (tháng 8 năm 2018); (iv) Báo cáo về đề xuất mô hình DPPA

áp dụng cho Việt Nam (tháng 4 năm 2019); (v) Báo cáo về thiết kế tổng thể chương trình thí điểm cơ chế DPPA (tháng 6 năm 2019); (vi) Báo cáo đánh giá chi tiết về cơ sở pháp lý cần thiết cho việc thực hiện cơ chế DPPA đề xuất. Các Báo cáo này đều đã được gửi tới các cơ quan, tổ chức liên quan để lấy ý kiến đóng góp và gửi chuyên gia của Chương trình VLEEP để nghiên cứu, giải trình và hoàn thiện các báo cáo.

Ngày 12 tháng 6 năm 2019, Hội thảo tham vấn lấy ý kiến rộng rãi về thiết kế và kế hoạch thí điểm cơ chế DPPA cho Việt Nam đã được tổ chức với sự tham gia của các đại biểu đến từ nhiều tổ chức đối tác quốc tế (như WB, ADB, GIZ, AfD và VEPG), các nhà đầu tư phát triển năng lượng tái tạo và khách hàng tiềm năng mua năng lượng tái tạo (như: Sunseap; Norsk Solar; Heineken; ABB, Apple...). Ngoài ra, Tư vấn Deloitte của VLEEP cũng đã nhiều lần trình bày các nội dung về cơ chế DPPA đề xuất cho Việt Nam để trao đổi, lấy ý kiến tại các cuộc họp của Hiệp hội các nhà mua năng lượng tái tạo - REBA (các cuộc họp vào tháng 12 năm 2017; tháng 4 và 9 năm 2018; tháng 3, 4 và 8 năm 2019).

Tới nay, các công việc chính để chuẩn bị cho việc thực hiện chương trình thí điểm cơ chế DPPA đã hoàn thành, cụ thể như: Hồ sơ trình Thủ tướng Chính phủ xem xét, phê duyệt thực hiện chương trình thí điểm cơ chế DPPA; dự thảo các Hợp đồng/Thỏa thuận và các nguyên tắc để xác định các loại giá và phí dịch vụ cho các giao dịch trong cơ chế DPPA; danh sách các dự án năng lượng tái tạo tiềm năng tham gia chương trình thí điểm DPPA; hướng dẫn đăng ký tham gia cơ chế thí điểm DPPA; kế hoạch đào tạo nâng cao năng lực cho các thành viên tham gia.

2. Quá trình xây dựng Dự thảo quyết định

Căn cứ kết quả nghiên cứu, đề xuất của Tư vấn quốc tế trong khuôn khổ Chương trình VLEEP, Bộ Công Thương đã chủ trì, phối hợp với các cơ quan, đơn vị liên quan để hoàn thiện dự thảo Hồ sơ trình Thủ tướng Chính phủ về phê duyệt thực hiện Chương trình thí điểm cơ chế DPPA.

Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chương trình thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện đã được gửi lấy ý kiến bằng văn bản các Bộ, cơ quan liên quan (Bộ Tư pháp, Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Bộ Tài chính) tại Công văn số 8423/BCT-ĐTĐL ngày 06 tháng 11 năm 2019, Công văn số 8772/BCT-ĐTĐL ngày 18 tháng 11 năm 2019 và Công văn số 1825/ĐTĐL-TTPT ngày 07 tháng 11 năm 2019. Dự thảo đã được gửi lấy ý kiến của các đơn vị điện lực có liên quan như Tập đoàn điện lực Việt Nam, 5 Tổng công ty Điện lực (miền Bắc, miền Trung, miền Nam, Hà Nội, TP. Hồ Chí Minh), Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia, Công ty mua bán điện thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Bộ Công Thương đã tổng hợp ý kiến và giải trình, tiếp thu các ý kiến góp ý từ các Bộ, cơ quan, đơn vị liên quan để hoàn chỉnh Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về phê duyệt Chương trình DPPA thí điểm.

III. MỤC TIÊU, NGUYÊN TẮC VẬN HÀNH VÀ CƠ SỞ PHÁP LÝ ĐỀ XUẤT CHO CƠ CHẾ DPPA

1. Mục tiêu

- Thử nghiệm Cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo (sau đây gọi tắt là đơn vị phát điện) với khách hàng sử dụng điện;
- Đánh giá, tổng kết rút kinh nghiệm để hoàn thiện cơ chế, hệ thống các văn bản pháp luật để áp dụng chính thức trong toàn quốc;
- Thúc đẩy vận hành thị trường điện cạnh tranh tại Việt Nam theo lộ trình được duyệt.
- Thúc đẩy phát triển và sử dụng các nguồn điện năng lượng tái tạo, thu hút đầu tư từ các tổ chức tài chính trong nước và quốc tế, thực hiện cam kết của Chính phủ Việt Nam về môi trường, chống biến đổi khí hậu và phát triển bền vững.

2. Nguyên tắc vận hành của cơ chế DPPA thí điểm

a) Cơ chế DPPA thí điểm:

- Khách hàng sử dụng điện được mua điện trực tiếp từ đơn vị phát điện thông qua Hợp đồng tài chính song phương dạng chênh lệch (Hợp đồng CfD) do hai bên tự thỏa thuận;
- Các giao dịch giữa các bên trong cơ chế DPPA được thực hiện qua thị trường điện cạnh tranh;
- Đơn vị phát điện được ưu tiên huy động (trừ trường hợp xảy ra quá tải hoặc ảnh hưởng đến an ninh hệ thống điện).

b) Nguyên tắc vận hành của mô hình

- Khách hàng sử dụng điện thực hiện thỏa thuận mua điện từ Tổng công ty Điện lực đáp ứng 100% nhu cầu điện tiêu thụ với giá bán điện được tính bằng giá mua điện của Tổng công ty Điện lực trên Thị trường bán buôn điện cạnh tranh trong từng chu kỳ giao dịch (có tính tới tổn thất trên lưới điện phân phối) cộng với chi phí dịch vụ DPPA tính trên một đơn vị điện năng (gồm các thành phần: giá truyền tải điện, chi phí phân phối điện, phí điều độ vận hành hệ thống điện, phí điều hành giao dịch thị trường điện và giá dịch vụ phụ trợ trên hệ thống điện). Khách hàng sử dụng điện và đơn vị phát điện năng lượng tái tạo ký kết trực tiếp Hợp đồng CfD có thời hạn (tối thiểu là 10 năm), mức giá và sản lượng hợp đồng do hai bên tự thỏa thuận;
- Đơn vị phát điện tham gia trên thị trường điện giao ngay và nhận doanh thu theo giá thị trường điện giao ngay cho 100% sản lượng điện phát lên lưới. Đơn vị phát điện ký kết Hợp đồng CfD với khách hàng sử dụng điện và nhận doanh thu chênh lệch giữa giá thị trường điện giao ngay và giá cam kết tại Hợp đồng CfD cho phần sản lượng điện được cam kết. Đơn vị phát điện tham gia Chương trình DPPA thí điểm được điều độ ưu tiên trừ trường hợp xảy ra quá tải hoặc ảnh hưởng đến an ninh hệ thống điện;

- Tổng công ty Điện lực thực hiện thỏa thuận cung cấp điện đáp ứng 100% nhu cầu tiêu thụ điện của Khách hàng sử dụng điện với giá bán điện được tính bằng giá mua điện của Tổng công ty Điện lực trên thị trường bán buôn điện cạnh tranh trong từng chu kỳ giao dịch, cộng với chi phí dịch vụ DPPA tính trên một đơn vị điện năng. Tổng công ty Điện lực thanh toán lại các chi phí này cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam để thanh toán cho các đơn vị cung cấp các dịch vụ tương ứng, theo từng thành phần đã được xác định;

- Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện căn cứ trên số liệu đo đếm và giá trên thị trường giao ngay để lập và công bố bảng kê thanh toán thị trường giao ngay cho đơn vị phát điện theo quy định vận hành thị trường điện. Tổng công ty Điện lực căn cứ số liệu đo đếm điện năng tiêu thụ của khách hàng và giá mua điện trên thị trường điện để lập, công bố bảng kê thanh toán và xuất hóa đơn cho Khách hàng sử dụng điện theo quy định.

3. Nội dung của Dự thảo Quyết định phê duyệt cơ chế DPPA thí điểm

Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về phê duyệt Chương trình thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện (sau khi hiệu chỉnh trên cơ sở tiếp thu, giải trình các ý kiến góp ý nhận được) kèm theo Tờ trình này, bao gồm 03 điều với các nội dung chính như sau:

Điều 1. Phê duyệt Chương trình DPPA thí điểm, bao gồm các nội dung quy định về:

1. Mục tiêu của Chương trình DPPA thí điểm.
2. Phạm vi, đối tượng và quy mô của Chương trình DPPA thí điểm.
3. Nguyên tắc vận hành cơ chế DPPA thí điểm, gồm mô hình, các nguyên tắc vận hành và nguyên tắc xác định các thành phần giá /chi phí của chi phí dịch vụ DPPA.
4. Cơ chế giá và thanh toán trong cơ chế DPPA thí điểm: Thanh toán của đơn vị phát điện lên Thị trường bán buôn điện cạnh tranh; thanh toán giữa khách hàng sử dụng điện với đơn vị phát điện trong Hợp đồng CfD; thanh toán giữa khách hàng sử dụng điện với Tổng công ty Điện lực; thanh toán của Tổng công ty Điện lực từ Thị trường bán buôn điện cạnh tranh.
5. Xác nhận lượng điện phát lên lưới của đơn vị phát điện hàng tháng.
6. Tiêu chí lựa chọn, đăng ký và đánh giá lựa chọn các đơn vị phát điện và khách hàng tham gia Chương trình DPPA thí điểm.
7. Kế hoạch, thời gian thực hiện Chương trình DPPA thí điểm.
8. Tổ chức thực hiện: trách nhiệm của Bộ, ngành liên quan trong việc triển khai thực hiện Chương trình DPPA thí điểm.

Điều 2. Hiệu lực thi hành.

Điều 3. Trách nhiệm thi hành Quyết định.

4. Các quy định pháp luật cần sự phê duyệt của Thủ tướng Chính phủ để thực hiện cơ chế DPPA thí điểm

Trên cơ sở các kết quả nghiên cứu, đề xuất của Tư vấn quốc tế, Bộ Công Thương đã chủ trì, phối hợp với các cơ quan, đơn vị liên quan rà soát và tóm lược lại một số quy định pháp luật cần có để thực hiện cơ chế DPPA, cụ thể như sau:

a) Quyết định của Thủ tướng Chính phủ cho phép thực hiện Chương trình thí điểm cơ chế DPPA: Bộ Công Thương đề xuất Thủ tướng Chính phủ ký ban hành Quyết định phê duyệt Chương trình DPPA thí điểm (dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ được kèm theo Tờ trình này);

b) Việc cho phép áp dụng giá mua điện trong Hợp đồng cung cấp điện giữa khách hàng sử dụng điện tham gia DPPA với Tổng công ty Điện lực là giá được quy định trong cơ chế DPPA thay vì áp dụng biểu giá bán lẻ điện thống nhất toàn quốc theo quy định tại Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg của Thủ tướng Chính phủ quy định về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện: Bộ Công Thương đề xuất Thủ tướng Chính phủ thông qua cơ chế giá mua bán điện giữa khách hàng sử dụng điện tham gia cơ chế DPPA với các Tổng công ty Điện lực nêu trên tại Quyết định của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chương trình DPPA thí điểm.

c) Về cơ sở pháp lý để tính toán, ban hành giá phân phối điện áp dụng cho cơ chế DPPA:

Chi phí dịch vụ DPPA trên một đơn vị điện năng (đồng/KWh), bao gồm giá truyền tải điện, giá hoặc chi phí phân phối điện trên một đơn vị điện năng, giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, phí điều độ hệ thống điện và điều hành giao dịch thị trường điện. Trong đó, giá truyền tải điện, giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, phí điều độ hệ thống điện và điều hành giao dịch thị trường điện đã có quy định trong Luật Điện lực, tuy nhiên, giá phân phối điện hiện nay chưa được quy định trong Luật Điện lực cũng như các văn bản pháp luật khác có liên quan. Vì vậy, đề xuất tạm thời xác định chi phí phân phối điện trên một đơn vị điện năng (đồng/kWh) theo nguyên tắc được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, để áp dụng cho tính toán thanh toán đối với giao dịch giữa Khách hàng sử dụng điện tham gia DPPA và Tổng công ty Điện lực. Bộ Công Thương kiến nghị Thủ tướng Chính phủ như sau:

- Thông qua các nguyên tắc xác định các giá /chi phí thành phần của chi phí dịch vụ DPPA trên một đơn vị điện năng (gồm cả nguyên tắc xác định chi phí phân phối điện trên một đơn vị điện năng) như tại điểm c khoản 3 Điều 1 Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chương trình DPPA thí điểm; giao Bộ Công Thương chịu trách nhiệm hướng dẫn Tập đoàn Điện lực Việt Nam tính toán, trình Bộ Công Thương phê duyệt, công bố cụ thể các loại giá /chi phí thành phần của chi phí dịch vụ DPPA để áp dụng trong giai đoạn thí điểm;

- Giao Bộ Công Thương nghiên cứu, đề xuất sửa đổi Luật Điện lực và các văn bản pháp luật khác liên quan để tạo hành lang pháp lý cho việc xây dựng phương pháp xác định và ban hành giá phân phối điện.

d) Có hướng dẫn về việc áp dụng thuế VAT đối với các giao dịch theo Hợp đồng tài chính song phương dạng chênh lệch (Hợp đồng CfD) giữa các đơn vị phát điện và khách hàng sử dụng điện: Bộ Công Thương đề xuất Thủ tướng Chính phủ giao Bộ Tài chính thực hiện hướng dẫn Hợp đồng CfD là hợp đồng tài chính phái sinh và áp dụng thuế VAT đối với các giao dịch Hợp đồng CfD trong thị trường điện theo quy định hiện hành.

IV. MỘT SỐ Ý KIẾN GÓP Ý CHÍNH VÀ GIẢI TRÌNH

Trong quá trình hoàn thiện dự thảo Tờ trình và Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về Chương trình thí điểm cơ chế DPPA, Bộ Công Thương đã gửi văn bản lấy ý kiến góp ý của các Bộ, ngành liên quan. Dựa trên bảng tổng hợp các ý kiến góp ý, Bộ Công Thương xin báo cáo Thủ tướng Chính phủ một số ý kiến góp ý chính và giải trình của Bộ Công Thương như sau:

1. Ý kiến của Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Bộ Tài chính về việc “cần quy định rõ các tiêu chí lựa chọn đối với đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện tham gia Chương trình DPPA thí điểm” để “đủ căn cứ chính xác để đánh giá, lựa chọn đơn vị phát điện/sử dụng điện”, đồng thời “bổ sung quy định về trình tự, thủ tục đăng ký, lựa chọn các đối tượng tham gia cơ chế DPPA thí điểm, đảm bảo tính công khai, minh bạch và hiệu quả của chương trình này, tránh phát sinh cơ chế “xin - cho”.

Ý kiến của Bộ Công Thương: Tiếp thu ý kiến của Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Bộ Tài chính, các quy định chung về tiêu chí lựa chọn, đăng ký, đánh giá lựa chọn đối với các đơn vị phát điện và khách hàng sử dụng điện tham gia Chương trình thí điểm đã được nêu tại Khoản 6 Điều 1 của Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ. Dự thảo Quyết định cũng đã quy định trách nhiệm của Bộ Công Thương trong việc *"Hướng dẫn, công bố các thông tin về thực hiện đăng ký, các tiêu chí chi tiết để lựa chọn, quy trình thực hiện đánh giá; chủ trì đánh giá và công bố kết quả lựa chọn các đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện tham gia vào Chương trình DPPA thí điểm"* (Điểm a Khoản 8 Điều 1 Dự thảo Quyết định).

2. Ý kiến của Bộ Tài chính về “Đề nghị bổ sung làm rõ cơ sở, mục tiêu xác định quy mô công suất thí điểm là 400MW và cơ chế xử lý đối với các trường hợp các dự án thí điểm phù hợp với đối tượng, tiêu chí quy định đồng thời đảm bảo hiệu quả, mục tiêu của chương trình nhưng lại vượt phạm vi công suất quy định nêu trên”.

Ý kiến giải trình của Bộ Công Thương: Quy mô thí điểm 400MW căn cứ theo kết quả khảo sát, đánh giá nhu cầu thị trường đối với các khách hàng tiềm năng được thực hiện năm 2018. Tuy nhiên, trong năm 2019, Bộ Công Thương nhận được một số đề xuất của các doanh nghiệp, tập đoàn lớn về việc thể hiện sự quan tâm đến Chương trình DPPA. Vì vậy, để đáp ứng được phần nào nhu cầu sử dụng điện năng lượng tái tạo của các tập đoàn/doanh nghiệp sản xuất này, Bộ Công

Thương đã hiệu chỉnh lại nội dung này theo hướng quy mô của Chương trình DPPA thí điểm “trong khoảng từ 400 - 1000MW” để đảm bảo nguyên tắc quy mô phải ở mức vừa đủ để có thể kiểm soát được nhưng cũng phải đủ lớn để đánh giá được hiệu quả, các vướng mắc trong quá trình vận hành, mức độ chấp thuận của thị trường và khả năng mở rộng cơ chế.

3. Ý kiến của Bộ Tài chính đề nghị bỏ nội dung “giao Bộ Tài chính hướng dẫn về việc áp dụng thuế VAT đối với các giao dịch theo Hợp đồng CfD”, đồng thời “làm rõ cơ chế, nguyên tắc vận hành của hợp đồng CfD làm cơ sở xác định bản chất của Hợp đồng CfD có phải hợp đồng tài chính hay không để xác định thuế GTGT”.

Ý kiến của Bộ Công Thương: Tiếp thu ý kiến của Bộ Tài chính, Bộ Công Thương đã hiệu chỉnh lại nội dung này tại Dự thảo Quyết định theo hướng các giao dịch theo Hợp đồng CfD giữa các đơn vị phát điện và khách hàng sử dụng điện là hoạt động giao dịch tài chính phái sinh và áp dụng thuế VAT đối với giao dịch Hợp đồng CfD theo quy định hiện hành tại Thông tư số 219/2013/TT-BTC ngày 31/12/2013 của Bộ Tài chính.

4. Ý kiến của Bộ Tài chính và Tập đoàn Điện lực Việt Nam về “đề nghị bổ sung quy định tại Dự thảo Quyết định giao Bộ Công Thương hướng dẫn hoặc ban hành quy định về hình thức, nội dung hợp đồng tài chính DPPA thí điểm làm cơ sở để các bên thỏa thuận, ký kết và chế tài thực hiện quyền, nghĩa vụ liên quan theo quy định của pháp luật”.

Ý kiến giải trình của Bộ Công Thương: Hợp đồng CfD là một hợp đồng tài chính song phương giữa đơn vị phát điện và khách hàng sử dụng điện, do hai bên tự đàm phán thỏa thuận và thống nhất các cam kết về giá, sản lượng và các điều khoản khác, vì vậy, không cần thiết phải ban hành mẫu hợp đồng này. Tuy nhiên, để hỗ trợ các bên dễ dàng hơn trong quá trình đàm phán, thỏa thuận và ký kết hợp đồng CfD, khung các điều khoản chính của Hợp đồng CfD sẽ được đưa vào tài liệu hướng dẫn của Chương trình DPPA thí điểm do Bộ Công Thương ban hành.

(Chi tiết các nội dung góp ý của các Bộ, ngành liên quan được thể hiện trong Phụ lục kèm theo Tờ trình này).

V. KIẾN NGHỊ

Để có cơ sở cho việc thực hiện thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA) nhằm tiếp tục thúc đẩy việc phát triển và sử dụng các nguồn điện năng lượng tái tạo tại Việt Nam, đáp ứng nhu cầu thực tiễn của các Tập đoàn/công ty quốc tế trong tiếp cận, tiêu thụ các nguồn điện năng lượng tái tạo cho hoạt động sản xuất, Bộ Công Thương kiến nghị Thủ tướng Chính phủ:

1. Phê duyệt Chương trình thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện (DPPA) tại Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ kèm theo Tờ trình này.

2. Giao Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với các Bộ, cơ quan, đơn vị liên

quan để triển khai thực hiện.

Bộ Công Thương kính trình Thủ tướng Chính phủ./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Bộ trưởng (để b/c);
- Phó Thủ tướng Chính phủ Trịnh Đình Dũng (để b/c);
- Văn phòng Chính phủ;
- Bộ Tư pháp;
- Lãnh đạo Bộ;
- Website Chính phủ;
- Lưu: VT, ĐTĐL.

**KT. BỘ TRƯỞNG
THỨ TRƯỞNG**



Hoàng Quốc Vượng

Số: /QĐ-TTg

Hà Nội, ngày tháng năm 2020

QUYẾT ĐỊNH

Phê duyệt Chương trình thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện

THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ

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

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

Căn cứ Quyết định số 63/2013/QĐ-TTg ngày 08 tháng 11 năm 2013 của Thủ tướng Chính phủ quy định về lộ trình, các điều kiện và cơ cấu ngành điện để hình thành và phát triển các cấp độ thị trường điện lực tại Việt Nam;

Thực hiện Quyết định số 2068/QĐ-TTg ngày 15 tháng 11 năm 2015 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chiến lược phát triển năng lượng tái tạo của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2050;

Xét đề nghị của Bộ trưởng Bộ Công Thương,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Chương trình thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện (Chương trình DPPA thí điểm) theo các nội dung sau:

1. Mục tiêu Chương trình DPPA thí điểm

- a) Thử nghiệm cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện;
- b) Đánh giá, tổng kết rút kinh nghiệm để hoàn thiện cơ chế, hệ thống các văn bản pháp luật để áp dụng chính thức trong toàn quốc;
- c) Thúc đẩy vận hành thị trường điện cạnh tranh tại Việt Nam theo lộ trình được duyệt;
- d) Thúc đẩy phát triển và sử dụng các nguồn điện năng lượng tái tạo, thu hút đầu tư từ các tổ chức tài chính trong nước và quốc tế, thực hiện cam kết của Chính phủ Việt Nam về môi trường, chống biến đổi khí hậu và phát triển bền vững.

2. Phạm vi, đối tượng và quy mô Chương trình DPPA thí điểm

a) Phạm vi: Thực hiện thí điểm cơ chế DPPA trên phạm vi toàn quốc.

b) Đối tượng:

- Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo (sau đây viết tắt là đơn vị phát điện) đáp ứng các tiêu chí lựa chọn quy định tại Khoản 6 Điều này;

- Khách hàng sử dụng điện (sau đây viết tắt là khách hàng) đáp ứng các tiêu chí lựa chọn quy định tại Khoản 6 Điều này;

- Các đơn vị điện lực liên quan: Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia (Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện), Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia và các Tổng công ty Điện lực.

c) Quy mô: trong khoảng từ 400 MW đến 1000 MW.

3. Nguyên tắc vận hành

a) Cơ chế DPPA thí điểm:

- Khách hàng được mua điện trực tiếp từ đơn vị phát điện thông qua Hợp đồng tài chính song phương dạng chênh lệch (Hợp đồng CfD) do hai bên tự thỏa thuận;

- Các giao dịch giữa các bên trong cơ chế DPPA được thực hiện qua thị trường điện cạnh tranh;

- Đơn vị phát điện được ưu tiên huy động (trừ trường hợp xảy ra quá tải hoặc ảnh hưởng đến an ninh hệ thống điện).

b) Nguyên tắc vận hành của mô hình:

- Khách hàng thực hiện thỏa thuận mua điện từ Tổng công ty Điện lực đáp ứng 100% nhu cầu điện tiêu thụ với giá bán điện được tính bằng giá mua điện của Tổng công ty Điện lực trên thị trường bán buôn điện cạnh tranh trong từng chu kỳ giao dịch (có tính tới tổn thất trên lưới điện phân phối) cộng với chi phí dịch vụ DPPA tính trên một đơn vị điện năng (gồm các thành phần: Giá truyền tải điện, chi phí phân phối điện, phí điều độ vận hành hệ thống điện, phí điều hành giao dịch thị trường điện và giá dịch vụ phụ trợ trên hệ thống điện). Khách hàng và đơn vị phát điện ký kết trực tiếp Hợp đồng CfD có thời hạn (tối thiểu là 10 năm), mức giá và sản lượng hợp đồng do hai bên tự thỏa thuận;

- Đơn vị phát điện tham gia trên thị trường điện giao ngay và nhận doanh thu theo giá thị trường điện giao ngay cho 100% sản lượng điện phát lên lưới. Đơn vị phát điện ký kết Hợp đồng CfD với khách hàng và nhận doanh thu chênh lệch giữa giá thị trường điện giao ngay và giá cam kết tại Hợp đồng CfD cho phần sản lượng điện được cam kết. Đơn vị phát điện tham gia Chương trình

DPPA thí điểm được điều độ ưu tiên trừ trường hợp xảy ra quá tải hoặc ảnh hưởng đến an ninh hệ thống điện;

- Tổng công ty Điện lực thực hiện thỏa thuận cung cấp điện đáp ứng 100% nhu cầu tiêu thụ điện của khách hàng sử dụng điện với giá bán điện được tính bằng giá mua điện của Tổng công ty Điện lực trên Thị trường bán buôn điện cạnh tranh trong từng chu kỳ giao dịch, cộng với chi phí dịch vụ DPPA tính trên một đơn vị điện năng. Tổng công ty Điện lực thanh toán lại các chi phí này cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam để thanh toán cho các đơn vị cung cấp các dịch vụ tương ứng, theo từng thành phần đã được xác định;

- Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện căn cứ trên số liệu đo đếm và giá trên thị trường điện giao ngay để lập và công bố bảng kê thanh toán thị trường giao ngay cho đơn vị phát điện theo Quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành. Tổng công ty Điện lực căn cứ số liệu đo đếm điện năng tiêu thụ của khách hàng và giá mua điện trên thị trường điện để lập, công bố bảng kê thanh toán và xuất hóa đơn cho khách hàng theo quy định.

c) Nguyên tắc xác định chi phí dịch vụ DPPA:

Chi phí dịch vụ DPPA trên một đơn vị điện năng (đồng/kWh) được tính bằng tổng của giá truyền tải điện, chi phí phân phối điện tính trên một đơn vị điện năng, giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, phí điều độ vận hành hệ thống điện và điều hành giao dịch thị trường điện với các nguyên tắc xác định như sau:

- Giá truyền tải điện (đồng/kWh): Áp dụng bằng mức giá truyền tải điện do Bộ Công Thương ban hành hàng năm theo quy định;

- Chi phí phân phối điện tính trên một đơn vị điện năng (đồng/kWh) áp dụng cho năm N: Được tính toán căn cứ số liệu về tổng chi phí khâu phân phối điện đến cấp điện áp đầu nối của khách hàng và tổng sản lượng điện thương phẩm dự kiến của năm N của các Tổng công ty Điện lực. Tổng chi phí khâu phân phối điện được tính toán trên cơ sở: Kết quả kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện của Tập đoàn Điện lực Việt Nam trong năm N-2 do Tổ công tác liên ngành (Bộ Công Thương và các Bộ, ngành, cơ quan liên quan) kiểm tra, công bố hàng năm (năm N-1); kế hoạch đầu tư phát triển lưới phân phối điện năm N của các Tổng công ty Điện lực được cơ quan có thẩm quyền phê duyệt (nếu có); tỷ trọng chi phí phân phối điện đến từng cấp điện áp trong tổng chi phí khâu phân phối điện;

- Giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện (đồng/kWh): Được tính toán căn cứ số liệu thanh toán thực tế hàng tháng cho các đơn vị cung cấp dịch vụ phụ trợ hệ thống điện được huy động và tổng sản lượng điện truyền tải của tháng đó;

- Phí điều độ vận hành hệ thống điện và điều hành giao dịch thị trường điện (đồng/kWh): Được tính toán căn cứ quy định về phương pháp lập, trình tự, thủ tục xây dựng chi phí vận hành hệ thống điện và thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành. Khi Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia chưa được

chuyển thành Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện, hạch toán độc lập trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam theo quy định tại Quyết định số 168/QĐ-TTg ngày 07 tháng 02 năm 2017 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt đề án tái cơ cấu ngành điện giai đoạn 2016 - 2020, định hướng đến năm 2025, phí điều độ vận hành hệ thống điện và điều hành giao dịch thị trường điện được tính toán căn cứ kết quả kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện của Tập đoàn Điện lực Việt Nam trong năm N-2 do Tổ công tác liên ngành (Bộ Công Thương và các Bộ, ngành, cơ quan liên quan) kiểm tra, công bố hàng năm (năm N-1), kế hoạch đầu tư và đưa vào vận hành các tài sản mới của Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện trong năm N (nếu có) và sản lượng điện truyền tải dự kiến của năm N.

4. Cơ chế giá và thanh toán đối với các giao dịch trong cơ chế DPPA

a) Thanh toán doanh thu bán điện của đơn vị phát điện trên Thị trường bán buôn điện cạnh tranh: Giá điện, sản lượng điện và cơ chế thanh toán thực hiện theo Quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành;

b) Thanh toán theo Hợp đồng CfD ký kết giữa đơn vị phát điện và khách hàng:

- Giá điện và sản lượng điện cam kết do đơn vị phát điện và khách hàng thỏa thuận;

- Thanh toán phần doanh thu chênh lệch giữa giá điện cam kết trong Hợp đồng CfD và giá thị trường điện mà đơn vị phát điện được thanh toán theo Quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành, tương ứng với sản lượng điện cam kết trong Hợp đồng CfD;

c) Thanh toán theo hợp đồng cung cấp điện ký kết giữa khách hàng và Tổng công ty Điện lực:

- Giá bán điện của Tổng công ty Điện lực cho khách hàng được tính toán theo chu kỳ giao dịch trên thị trường điện giao ngay; bằng tổng giá mua điện của Tổng công ty Điện lực theo từng chu kỳ giao dịch theo Quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành (có tính tới tổn thất lưới điện phân phối) cộng với chi phí dịch vụ DPPA quy định tại Điểm c Khoản 3 Điều này;

- Tổng công ty Điện lực nhận doanh thu bán điện từ khách hàng theo cơ chế giá bán điện quy định tại Khoản 4 Điều này; có trách nhiệm thanh toán lại chi phí mua điện từ thị trường điện theo Quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành và thanh toán các chi phí dịch vụ DPPA (trừ chi phí phân phối điện) cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

d) Đối với giao dịch mua điện của Tổng công ty Điện lực trên Thị trường bán buôn điện cạnh tranh: Giá điện, sản lượng điện và cơ chế thanh toán thực hiện theo Quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành.

5. Việc xác nhận sản lượng điện phát lên lưới của đơn vị phát điện được thực hiện theo Quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành.

6. Tiêu chí chung lựa chọn, đăng ký và đánh giá lựa chọn đơn vị phát điện và khách hàng tham gia Chương trình DPPA thí điểm.

a) Tiêu chí chung lựa chọn đối với đơn vị phát điện:

Là đơn vị phát điện có nhà máy sản xuất điện mặt trời hoặc điện gió đầu nối vào hệ thống điện quốc gia, đáp ứng các tiêu chí sau:

- Đăng ký tham gia Chương trình DPPA thí điểm;
- Có công suất lắp đặt lớn hơn 30 MW;
- Đã được phê duyệt trong các quy hoạch phát triển điện lực, ưu tiên các dự án trong khu vực không có hoặc có ít rủi ro nghẽn lưới;
- Có đủ năng lực tài chính, nguồn lực kỹ thuật và kinh nghiệm trong phát triển, vận hành các dự án điện năng lượng tái tạo.

b) Tiêu chí chung lựa chọn đối với khách hàng:

Là khách hàng sử dụng điện cho mục đích sản xuất công nghiệp, đáp ứng các tiêu chí sau:

- Đăng ký tham gia Chương trình DPPA thí điểm;
- Mua điện tại cấp điện áp từ 22 kV trở lên;
- Có đủ năng lực tài chính, nguồn lực kỹ thuật;
- Ưu tiên các khách hàng có cam kết quốc tế trong việc thực hiện các mục tiêu về môi trường, chống biến đổi khí hậu và phát triển bền vững.

c) Đăng ký và đánh giá lựa chọn:

- Đơn vị phát điện và khách hàng thực hiện đăng ký tham gia thông qua Trang thông tin điện tử của Chương trình DPPA thí điểm;
- Hồ sơ đăng ký của các đơn vị phát điện và khách hàng được đánh giá và lựa chọn căn cứ theo các tiêu chí chi tiết do Bộ Công Thương ban hành;
- Danh sách các đơn vị phát điện và khách hàng được lựa chọn tham gia vào Chương trình DPPA thí điểm được công bố công khai trên Trang thông tin điện tử của Chương trình DPPA thí điểm.

7. Kế hoạch, thời gian thực hiện Chương trình DPPA thí điểm

Thời gian thực hiện Chương trình DPPA thí điểm được thực hiện từ năm 2020 đến năm 2022, cụ thể như sau:

a) Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày Quyết định này có hiệu lực, Bộ Công Thương công bố Chương trình DPPA thí điểm;

b) Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày công bố Chương trình DPPA thí điểm, Bộ Công Thương mở Trang thông tin điện tử của Chương trình DPPA thí điểm để các đơn vị nộp hồ sơ đăng ký tham gia;

c) Trong thời hạn 45 ngày làm việc kể từ ngày Bộ Công Thương mở Trang thông tin điện tử của Chương trình DPPA thí điểm, các đơn vị phát điện và khách hàng chuẩn bị và nộp hồ sơ đăng ký tham gia trên Trang thông tin điện tử này;

d) Trong thời hạn 45 ngày làm việc kể từ ngày đóng Trang thông tin điện tử của Chương trình DPPA thí điểm, Bộ Công Thương chủ trì thực hiện đánh giá, lựa chọn và công bố danh sách các đơn vị phát điện và khách hàng tham gia Chương trình DPPA thí điểm;

đ) Trong thời hạn 180 ngày làm việc kể từ ngày danh sách các đơn vị được lựa chọn tham gia Chương trình DPPA thí điểm được công bố, các đơn vị phát điện và khách hàng hoàn thành việc đàm phán, ký kết các hợp đồng liên quan, hoàn thành việc phát triển dự án điện năng lượng tái tạo và đưa dự án vào vận hành thương mại, tham gia thị trường điện để chính thức thực hiện các giao dịch theo cơ chế DPPA;

e) Việc giám sát, đánh giá kết quả thực hiện các giao dịch theo cơ chế DPPA và báo cáo các cấp có thẩm quyền được thực hiện trong vòng 01 năm kể từ ngày kết thúc thời hạn các đơn vị phát điện đưa dự án vào vận hành thương mại và tham gia thị trường điện, nhưng không chậm hơn ngày 30 tháng 6 năm 2022.

8. Tổ chức thực hiện

a) Giao Bộ Công Thương:

- Chủ trì, phối hợp với các Bộ chỉ đạo các cơ quan, đơn vị liên quan triển khai Chương trình DPPA thí điểm; hướng dẫn, theo dõi, giám sát và giải quyết các vấn đề phát sinh trong quá trình triển khai thực hiện Chương trình DPPA thí điểm theo thẩm quyền;

- Phê duyệt và công bố trước ngày 31 tháng 12 hàng năm các loại giá hoặc phí dịch vụ liên quan do Tập đoàn Điện lực Việt Nam tính toán, trình Bộ Công Thương theo các nguyên tắc quy định tại Điểm c Khoản 3 Điều 1 Quyết định này để áp dụng cho Chương trình DPPA thí điểm (trừ giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện);

- Hướng dẫn, công bố các thông tin về thực hiện đăng ký, các tiêu chí chi tiết để lựa chọn, quy trình thực hiện đánh giá; chủ trì đánh giá và công bố kết

quả lựa chọn các đơn vị phát điện và khách hàng tham gia vào Chương trình DPPA thí điểm;

- Rà soát, sửa đổi, bổ sung và ban hành các quy định pháp luật liên quan thuộc thẩm quyền để từng bước hoàn thiện cơ sở pháp lý cần thiết cho thực hiện cơ chế DPPA; nghiên cứu, đề xuất các cơ quan có thẩm quyền xem xét, sửa đổi, bổ sung các quy định tại các văn bản pháp luật liên quan (nếu có) để hoàn thiện cơ sở pháp lý cho việc áp dụng cơ chế DPPA;

- Tổng kết, đánh giá kết quả thực hiện Chương trình DPPA thí điểm, nghiên cứu đề xuất các nội dung để hoàn thiện cơ chế DPPA và báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét việc cho phép áp dụng rộng rãi cơ chế DPPA;

- Chỉ đạo và đôn đốc các đơn vị liên quan xây dựng và triển khai các chương trình đào tạo nâng cao năng lực cho các đơn vị tham gia.

b) Giao Bộ Tài chính hướng dẫn về việc các giao dịch theo Hợp đồng CfD giữa các đơn vị phát điện và khách hàng là hoạt động giao dịch tài chính phái sinh và áp dụng thuế VAT đối với giao dịch Hợp đồng CfD theo quy định hiện hành.

c) Giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam:

- Tổ chức và chỉ đạo các đơn vị trực thuộc thực hiện Chương trình DPPA thí điểm; định kỳ hàng quý tổng kết đánh giá tình hình thực hiện, báo cáo Bộ Công Thương;

- Ký kết hợp đồng mua bán điện của đơn vị phát điện thông qua thị trường điện theo giá thị trường điện trong thời hạn 30 ngày kể từ ngày đơn vị phát điện có đầy đủ hồ sơ và văn bản đề nghị bán điện; tính toán thanh toán cho đơn vị phát điện; phối hợp đối soát số liệu thanh toán giữa Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện, đơn vị phát điện và khách hàng;

- Xây dựng các loại giá và phí dịch vụ liên quan theo các nguyên tắc quy định tại Điểm c Khoản 3 Điều 1 Quyết định này, trình Bộ Công Thương phê duyệt trước ngày 01 tháng 12 hàng năm; đối với giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện thực hiện tính toán cho tháng T và công bố trước ngày 20 của tháng tiếp theo (tháng T+1);

- Chỉ đạo các Tổng công ty Điện lực thỏa thuận, ký kết hợp đồng cung cấp điện cho các khách hàng tham gia Chương trình DPPA thí điểm theo nguyên tắc quy định tại Khoản 3 và Điểm c Khoản 4 Điều 1 Quyết định này; thực hiện công tác đo đếm điện năng, tính toán thanh toán và các công tác khác liên quan theo hợp đồng đã ký kết;

- Chỉ đạo Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện thực hiện các công tác theo Quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành và theo cơ chế DPPA.

Điều 2. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký ban hành.

Điều 3. 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, Trưởng ban Chỉ đạo Đổi mới và Phát triển doanh nghiệp, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam, các cơ quan, tổ chức có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Ban Bí thư Trung ương Đảng;
- Thủ tướng Chính phủ;
- Các Phó thủ tướng Chính phủ;
- Các Bộ, Cơ quan ngang Bộ, Cơ quan thuộc CP;
- UBND các tỉnh, TP trực thuộc TW;
- Văn phòng TW Đảng;
- Văn phòng Chủ tịch nước;
- Văn phòng Quốc hội;
- Tòa án nhân dân tối cao;
- Viện kiểm sát nhân dân tối cao;
- Kiểm toán nhà nước;
- Cục Điều tiết điện lực - Bộ Công Thương
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- VPCP: các Ban ... các Vụ...
- Lưu: Văn thư,...

THỦ TƯỚNG

Nguyễn Xuân Phúc