

No.	Clause	Clarify detail	References	Applying into practical case
1	Conditions of participation in DPPA	Renewable Energy Distributor: + Wind & Solar energy + Capacity: at least 10MW Large-scale electricity consumers: + Grid-tie: 22kV or upper + Authorized by EVN Others: + Grid control operator (A0, A1, A2, A3) + Grid transmission (B01, B02, B03, B04) + EVN (nation, local,....)	Điều 2. Đối tượng áp dụng 1. Đối tượng mua bán điện trực tiếp qua Đường dây kết nối riêng bao gồm: a) Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo; b) Khách hàng sử dụng điện lớn. 2. Đối tượng mua bán điện trực tiếp qua Luới điện quốc gia bao gồm: a) Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo từ gió hoặc mặt trời với công suất từ 10 MW trở lên hoặc các hệ thống điện quốc gia trực tiếp tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh; b) Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích sản xuất mua điện từ Tổng công ty Điện lực hoặc Đơn vị bán lẻ điện không phải Tổng công ty Điện lực đầu nối cấp điện áp từ 22 kV trở lên; c) Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích sản xuất tự quyền mua điện từ Tổng công ty Điện lực, ký kết Hợp đồng ký hạn với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo (sau đây viết tắt là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được tự quyền). 3. Các đối tượng khác: a) Đơn vị vào hình hệ thống điện và thị trường điện; b) Đơn vị truyền tải điện; c) Tổng công ty Điện lực trực thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (sau đây viết tắt là Tổng công ty Điện lực) và các Đơn vị bán lẻ điện khác; d) Tập đoàn Điện lực Việt Nam.	
2	Notion clarification	Renewable Energy Distributor must own factories: + Solar, Wind, Small-scale hydroelectric, Biomass, Geothermal, Waves, Tide, Tidal Stream & RTS with Licensing Large-scale electricity consumers: + Grid-tie: 22kV or upper + Electric consumed: at least 200 000kWh/month (12 months latest statistic)	6. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo là đơn vị điện lực sở hữu nhà máy điện tái năng lượng mặt trời, gió, thủy điện nhỏ, sinh khối, địa nhiệt, sóng biển, thủy triều, hải lưu, các dạng năng lượng tái tạo khác và hệ thống điện mặt trời mái nhà được cấp giấy phép hoạt động điện lực hoặc được miễn trừ giấy phép đối với lĩnh vực phát điện theo quy định. 7. Đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ thông tin tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao và các mô hình tương tự khác do cơ quan có thẩm quyền quy định (sau đây viết tắt là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm) là đơn vị điện lực được cấp giấy phép hoạt động điện lực đối với lĩnh vực bán lẻ điện tại khu, cụm này có sản lượng mua điện từ 200.000 kWh/tháng trở lên đầu nối cấp điện áp 22 kV trở lên.	
3	DPPA Types	1. Private connection line: Renewable Energy Distributor x Large-scale electricity consumers 2. Through national power grid: Short-term Contract Renewable Energy Distributor / Electricity Retail Unit (IZ) x Large-scale electricity consumers Through EVN & its relevant units	Điều 4. Các cơ chế mua bán điện trực tiếp Mua bán điện trực tiếp là hoạt động mua bán giao nhận điện năng được thực hiện thông qua 02 hình thức như sau: 1. Mua bán điện trực tiếp qua Đường dây kết nối riêng là hoạt động ký hợp đồng mua bán điện và giao nhận điện năng qua Đường dây kết nối riêng giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Khách hàng sử dụng điện lớn theo quy định tại Chương II Nghị định này. 2. Mua bán điện trực tiếp qua Luới điện quốc gia là hoạt động mua bán điện thông qua Hợp đồng ký hạn giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Khách hàng sử dụng điện lớn (hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền) và hoạt động mua bán điện được thực hiện theo quy định tại Chương III Nghị định này bao gồm: a) Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo bán toàn bộ điện năng sản xuất vào thị trường điện giao ngay của thị trường bán buôn điện cạnh tranh. b) Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền ký hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền/phân cấp) để mua toàn bộ điện năng đáp ứng nhu cầu.	
4	Requirements	Renewable Energy Distributors must have Electricity Operating License		
5	Private connection line	1. Private connection line: Renewable Energy Distributor x Large-scale electricity consumers The surplus power can be purchased by EVN or IZ at an agreed unit price between the two parties	b) Giá bán điện do hai bên thỏa thuận trừ trường hợp quy định tại khoản 4 Điều này. 2. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đảm bảo, thỏa thuận và ký kết hợp đồng mua bán điện về công suất, sản lượng, giá đối với sản lượng điện dư với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (hoặc đơn vị được ủy quyền) theo quy định. 3. Ngoài các hoạt động mua bán điện trực tiếp qua đường dây kết nối riêng quy định tại các khoản 1 và 2 Điều này, Khách hàng sử dụng điện lớn được mua bán điện với Tổng công ty Điện lực (hoặc Đơn vị bán lẻ điện không phải Tổng công ty Điện lực) theo quy định.	Applying for RTS Investors
6	National power grid	2. Through national power grid: Contract between: Renewable Energy Distributor x EVN Still depend on the mobilization schedule from A0, Power Curtailment of Renewable Energy Sources	Điều 9. Hợp đồng mua bán điện giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Tập đoàn Điện lực Việt Nam Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo có trách nhiệm thỏa thuận và ký kết hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay theo các nội dung chính quy định tại Phụ lục I ban hành kèm theo Nghị định này. Điều 10. Chào giá, lập lịch hủy đóng, tính toán thanh toán, kiểm tra đối soát hàng kế thanh toán	Units that want to participate in the market need a SCADA system Adapting Solar Farms that do not catch-up with the FIT2 period
7	EVN's electricity purchase price	Depends on MOIT regulations	Điều 11. Giá thị trường điện giao ngay Giá thị trường điện giao ngay là giá thị trường điện toàn phần được hình thành theo tổng cầu ký giao dịch của thị trường điện giao ngay và được xác định bằng tổng của giá điện năng thị trường và giá công suất thị trường. Trong đó, giá điện năng thị trường và giá công suất thị trường được xác định theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.	

STT.	Điều khoản	Làm rõ chi tiết	Tài liệu tham khảo	Áp dụng vào trường hợp thực tế
1	Điều khoản 2: Điều kiện tham gia DPPA	Nhà phân phối năng lượng tái tạo: + Năng lượng gió & Mặt trời + Công suất: tối thiểu 10MW Người tiêu thụ điện quy mô lớn: + Grid-tie: 22kV trở lên + Được EVN ủy quyền Các đơn vị khác: + Đơn vị điều hành lưới điện (A0, A1, A2, A3) + Truyền tải lưới điện (B01, B02, B03, B04) + EVN (quốc gia, địa phương,...)	Điều 2. Đối tượng áp dụng 1. Đối tượng mua bán điện trực tiếp qua Đường dây kết nối riêng bao gồm: a) Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo; b) Khách hàng sử dụng điện lớn. 2. Đối tượng mua bán điện trực tiếp qua Lưới điện quốc gia bao gồm: a) Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo từ gió hoặc mặt trời với công suất từ 10 MW trở lên đấu nối vào hệ thống điện quốc gia trực tiếp tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh; b) Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích sản xuất mua điện từ Tổng công ty Điện lực hoặc Đơn vị bán lẻ điện không phải Tổng công ty Điện lực đấu nối cấp điện áp từ 22 kV trở lên; c) Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích sản xuất ủy quyền mua điện từ Tổng công ty Điện lực, ký kết Hợp đồng ký hạn với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo (sau đây viết tắt là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền). 3. Các đối tượng khác: a) Đơn vị vào bình hệ thống điện và thị trường điện; b) Đơn vị truyền tải điện; c) Tổng công ty Điện lực trực thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (sau đây viết tắt là Tổng công ty Điện lực) và các Đơn vị bán lẻ điện khác; d) Tập đoàn Điện lực Việt Nam.	
2	Điều khoản 3: Làm rõ khái niệm	Nhà phân phối năng lượng tái tạo phải sở hữu các nhà máy: + Điện mặt trời, điện gió, điện thủy điện quy mô nhỏ, điện sinh khối, điện địa nhiệt, điện sóng, điện thủy triều, điện dòng thủy triều & điện mặt trời áp mái có giấy phép Người tiêu thụ điện quy mô lớn: + Điện hòa lưới: 22kV trở lên + Điện tiêu thụ: ít nhất 200.000kWh/tháng (thống kê mới nhất trong 12 tháng)	Điều 6. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo là đơn vị điện lực sở hữu nhà máy điện từ năng lượng mặt trời, gió, thủy điện nhỏ, sinh khối, địa nhiệt, sóng biển, thủy triều, hải lưu, các dạng năng lượng tái tạo khác và hệ thống điện mặt trời mái nhà được cấp giấy phép hoạt động điện lực hoặc được miễn trừ giấy phép đối với lĩnh vực phát điện theo quy định. 7. Đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ thông tin tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao và các mô hình tương tự khác do cơ quan có thẩm quyền quy định (sau đây viết tắt là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm) là đơn vị điện lực được cấp giấy phép hoạt động điện lực đối với lĩnh vực bán lẻ điện tại khu, cụm này có sản lượng mua điện từ 200.000 kWh/tháng trở lên đấu nối cấp điện áp 22 kV trở lên.	
3	Điều khoản 4: Các loại DPPA	1. Đường dây đấu nối riêng: Nhà phân phối năng lượng tái tạo x Người tiêu thụ điện quy mô lớn 2. Qua lưới điện quốc gia: Hợp đồng ngắn hạn Nhà phân phối năng lượng tái tạo/Đơn vị bán lẻ điện (LZ) x Người tiêu thụ điện quy mô lớn Thông qua EVN và các đơn vị liên quan	Điều 4. Các cơ chế mua bán điện trực tiếp Mua bán điện trực tiếp là hoạt động mua bán giao nhận điện năng được thực hiện thông qua 02 hình thức như sau: 1. Mua bán điện trực tiếp qua Đường dây kết nối riêng là hoạt động ký hợp đồng mua bán điện và giao nhận điện năng qua Đường dây kết nối riêng giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Khách hàng sử dụng điện lớn theo quy định tại Chương II Nghị định này. 2. Mua bán điện trực tiếp qua Lưới điện quốc gia là hoạt động mua bán điện thông qua Hợp đồng ký hạn giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Khách hàng sử dụng điện lớn (hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền) và hoạt động mua bán điện theo quy định tại Chương III Nghị định này bao gồm: a) Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo bán toàn bộ điện năng sản xuất vào thị trường điện giao ngay của thị trường bán buôn điện cạnh tranh. b) Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền ký hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền/phần cấp) để mua toàn bộ điện năng đáp ứng nhu cầu.	
4	Điều khoản 5: Yêu cầu	Nhà phân phối năng lượng tái tạo phải có Giấy phép hoạt động điện lực		
5	Điều khoản 6: Đường dây kết nối riêng	1. Đường dây đấu nối riêng: Nhà phân phối năng lượng tái tạo x Người tiêu thụ điện quy mô lớn Điện năng dư thừa có thể được EVN hoặc KCN mua theo đơn giá thỏa thuận giữa hai bên	b) Giá bán điện do hai bên thỏa thuận trừ trường hợp quy định tại khoản 4 Điều này. 2. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đàm phán, thỏa thuận và ký kết hợp đồng mua bán điện về công suất, sản lượng, giá đối với sản lượng điện dư với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (hoặc đơn vị được ủy quyền) theo quy định. 3. Ngoài các hoạt động mua bán điện trực tiếp qua đường dây kết nối riêng quy định tại các khoản 1 và 2 Điều này, Khách hàng sử dụng điện lớn được mua bán điện với Tổng công ty Điện lực (hoặc Đơn vị bán lẻ điện không phải Tổng công ty Điện lực) theo quy định.	Áp dụng cho Nhà đầu tư hệ thống năng lượng mặt trời áp mái
6	Điều 9, 10: Lưới điện quốc gia	2. Qua lưới điện quốc gia: Hợp đồng giữa: Nhà phân phối năng lượng tái tạo x EVN Vẫn phụ thuộc vào lịch huy động từ A0, Cắt giảm điện các nguồn năng lượng tái tạo	Điều 9. Hợp đồng mua bán điện giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Tập đoàn Điện lực Việt Nam Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo có trách nhiệm thỏa thuận và ký kết hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay theo các nội dung chính quy định tại Phụ lục I ban hành kèm theo Nghị định này. Điều 10. Chào giá, lập lịch huy động, tính toán thanh toán, kiểm tra đối soát hàng kế thanh toán	Các đơn vị muốn tham gia thị trường cần có hệ thống SCADA Phù hợp cho các trang trại điện mặt trời không theo kịp giai đoạn FIT2
7	"Điều 11: Giá mua điện của EVN"	Phụ thuộc vào Quy chế của Bộ Công Thương	Điều 11. Giá thị trường điện giao ngay Giá thị trường điện giao ngay là giá thị trường điện toán phần được hình thành theo từng chu kỳ giao dịch của thị trường điện giao ngay và được xác định bằng tổng của giá điện năng thị trường và giá công suất thị trường. Trong đó, giá điện năng thị trường và giá công suất thị trường được xác định theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.	