

THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM

Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: ~~1870~~/TTg-CN

Hà Nội, ngày 31 tháng 12 năm 2020

V/v bổ sung quy hoạch các dự án
điện mặt trời trên mặt hồ thuộc các
tỉnh: Đắk Lắk, Đắk Nông, Gia Lai,
Kon Tum và Đồng Nai.

Kính gửi: Bộ Công Thương.

Xét đề nghị của Bộ Công Thương tại văn bản số 8792/BCT-ĐL ngày 16 tháng 11 năm 2020 và văn bản số 9495/BCT-ĐL ngày 10 tháng 12 năm 2020 về quy hoạch các dự án điện mặt trời trên mặt hồ thuộc các tỉnh: Đắk Lắk, Đắk Nông, Gia Lai, Kon Tum và Đồng Nai (sau khi đã chủ trì, phối hợp với các Bộ, ngành có liên quan thực hiện thẩm định đề xuất bổ sung quy hoạch của các địa phương theo quy định); trên cơ sở báo cáo và kiến nghị của Ban Kinh tế Trung ương tại văn bản số 5313-CV/BKTTW ngày 26 tháng 10 năm 2020 về một số vấn đề liên quan đến phát triển các dự án điện mặt trời nổi theo tinh thần Nghị quyết số 55-NQ/TW ngày 11 tháng 02 năm 2020 của Bộ Chính trị, Thủ tướng Chính phủ có ý kiến như sau:

1. Đồng ý đề nghị của Bộ Công Thương tại các văn bản nêu trên về việc bổ sung vào Quy hoạch điện VII điều chỉnh danh mục các dự án điện mặt trời trên các hồ thủy điện (thuộc các tỉnh Đắk Lắk, Đắk Nông, Gia Lai, Kon Tum và Đồng Nai) và lưới điện đấu nối để thực hiện theo cơ chế đấu thầu thí điểm phát triển điện mặt trời hoặc cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện (Cơ chế DPPA) được cấp có thẩm quyền ban hành; tiến độ quy hoạch các dự án trong giai đoạn 2021 - 2025 để ứng phó trường hợp phụ tải tăng đột biến và các nguồn điện được quy hoạch triển khai chậm tiến độ. Danh mục cụ thể các dự án và lưới điện đấu nối bổ sung quy hoạch trong phụ lục kèm theo.

2. Bộ Công Thương:

a) Chịu trách nhiệm toàn diện về các dự án điện mặt trời và lưới điện đấu nối vào hệ thống điện quốc gia trong danh mục nêu trên đã được thẩm định đảm bảo theo đúng quy định của pháp luật, phù hợp với các quy hoạch có liên quan, cũng như các yêu cầu khả thi, công khai, minh bạch, đồng bộ và hiệu quả kinh tế chung.

b) Chịu trách nhiệm xác định tiến độ cụ thể các dự án điện mặt trời bổ sung quy hoạch nêu trên trong quá trình thực hiện cơ chế đấu thầu thí điểm phát triển điện mặt trời hoặc Cơ chế DPPA, bảo đảm cân đối cung - cầu và hiệu quả chung của hệ thống điện quốc gia; cập nhật các dự án vào Quy hoạch điện VIII.

c) Khẩn trương hoàn thiện cơ chế xác định giá điện cạnh tranh cho phát triển các dự án điện mặt trời theo chỉ đạo của Phó Thủ tướng Trịnh Đình Dũng tại văn bản số 221/TB-VPCP ngày 01 tháng 7 năm 2020 của Văn phòng Chính phủ để triển khai thực hiện, đảm bảo hiệu quả tốt nhất cho đất nước.


d) Chủ trì, phối hợp với các Bộ, cơ quan liên quan hướng dẫn chặt chẽ việc triển khai các dự án điện mặt trời được bổ sung quy hoạch nêu trên theo đúng quy định của pháp luật và các chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ có liên quan, bảo đảm phát triển bền vững, bảo vệ môi trường, an ninh quốc phòng, an ninh kinh tế, an toàn vận hành hồ đập thủy điện, đồng bộ giữa nguồn với lưới điện, không để xảy ra tình trạng quá tải lưới điện khi đưa vào vận hành.

3. Ủy ban nhân dân các tỉnh có các dự án điện mặt trời được bổ sung quy hoạch phát triển điện lực nêu trên chịu trách nhiệm quản lý chặt chẽ quá trình đầu tư xây dựng các dự án theo đúng quy định của pháp luật, các chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ và hướng dẫn của Bộ Công Thương về thực hiện cơ chế đấu thầu thí điểm phát triển điện mặt trời hoặc Cơ chế DPPA được cấp có thẩm quyền ban hành./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng;
- Các Bộ: KH&ĐT, TC, XD, TN&MT, NN&PTNT, KH&CN, CA, QP;
- UBQLV nhà nước tại doanh nghiệp;
- UBND các tỉnh: Đắk Lắk, Đắk Nông, Gia Lai, Kon Tum, Đồng Nai;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- VPCP: BTCN, các PCN, Trợ lý TTg, các Vụ: TH, KTTH, NN, KGVX;
- Lưu: VT. CN (2). nva.

KT THỦ TƯỚNG
PHÓ THỦ TƯỚNG



Trịnh Đình Dũng

VPUBND TỈNH ĐẮK NÔNG

SAO Y BẢN CHÍNH

Số: 09 /SY-UBND

Đắk Nông, ngày 14 tháng 01 năm 2021

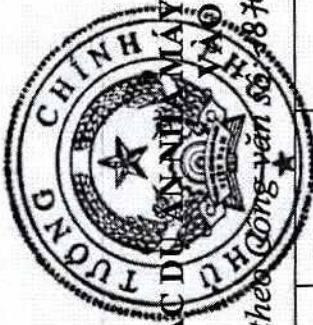
Nơi nhận:

- Thường trực tỉnh ủy;
- CT, các PCT UBND tỉnh;
- Sở Công Thương;
- Sở Kế hoạch và Đầu tư;
- CVP, các PCVP UBND tỉnh;
- Lưu: VT, KHTH, KTN(H).

KT. CHÁNH VĂN PHÒNG
PHÓ CHÁNH VĂN PHÒNG



Trần Văn Diêu



Phụ lục

DANH MỤC CÁC DỰ ÁN NHÀ MÁY ĐIỆN MẶT TRỜI TRÊN MẶT HỒ VÀ LƯỚI ĐIỆN ĐÁU NÓI BỎ SUNG VÀO QUY HOẠCH PHÁT TRIỂN ĐIỆN LỰC

(Kèm theo Công văn số 870/TTg-CN ngày 31 tháng 12 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ)

STT	Tên dự án nhà máy điện mặt trời (ĐMT)	Công suất (MWp)	Địa điểm	Phương án đấu nối	Ghi chú
1	KN Srépók 3	380	Huyện Buôn Đôn, tỉnh Đắk Lắk	<ul style="list-style-type: none">- Giai đoạn 1: Xây dựng trạm biến áp 220 kV ĐMT nối KN Srépók 3, công suất 125 MVA.- Xây dựng đường dây 220 kV mạch đơn, tiết diện ACSR2x330 chiều dài khoảng 1km, đấu nối NM ĐMT nối KN Srépók 3 tới trạm 220 kV của NM thủy điện Srépók 3.- Giai đoạn 2: Xây dựng trạm biến áp 500/220 kV ĐMT nối KN Srépók 3 công suất 600 MVA; lắp bổ sung 1 máy biến áp 220 kV công suất 250 MVA tại trạm 220 kV ĐMT nối KN Srépók 3.Xây mới đường dây 500 kV mạch kép, tiết diện ACSR4x330 chiều dài khoảng 0,5 km, đấu chuyển tiếp trên 1 mạch đường dây 500 kV Pleiku 2 - Cầu Bông (Chơn Thành)	<ol style="list-style-type: none">1. Phải hoàn thành việc nâng công suất trạm 500 kV Đắk Nông lên 2x900 MVA giai đoạn trước 20232. Trạm biến áp 500 kV Krông Búk phải vào vận hành trước khi các Dự án ĐMT nối vào vận hành3. Nâng khả năng tải đường dây 220 kV Srépók 3 - Đắk Nông; Srépók 3 - Buôn Krúp; Buôn Krúp - Đắk Nông.
2	KN Ialy Gia Lai	500	Huyện Chư Păh, tỉnh Gia Lai	<ul style="list-style-type: none">- Xây dựng trạm nâng áp 22/110/500 kV ĐMT nối KN Ialy - Gia Lai, công suất 900 MVA- Xây dựng đường dây 500 kV mạch đơn từ NM ĐMT nối KN Ialy - Gia Lai đấu nối vào thanh cái 500 kV của trạm biến áp 500 kV của NM thủy điện Ialy, dây dẫn ACSR-3x330, chiều dài khoảng 08 km- Mở rộng 01 ngăn lộ 500 kV tại trạm biến áp 500 kV NM thủy điện Ialy	Nêu trên

STT	Tên dự án nhà máy điện mặt trời (ĐMT)	Công suất (MWp)	Địa điểm	Phương án đấu nối	Ghi chú
3	KN Ialy Kon Tum	200	Xã Ya Tằng, huyện Sa Thầy, tỉnh Kon Tum	<ul style="list-style-type: none"> - Xây dựng trạm nâng áp 22/110 kV ĐMT nối KN Ialy Kon Tum công suất 3x63 MVA - Xây dựng đường dây 110 kV mạch kép từ trạm nâng áp 22/100 kV ĐMT nối KN Ialy Kon Tum đến trạm nâng áp 22/110/500 kV ĐMT nối KN Ialy Gia Lai, chiều dài dài 3km, tiết diện ACSR400. - Mở rộng 02 ngăn lộ 110 kV tại sân phân phối 110 kV ĐMT nối KN Ialy Gia Lai 	Nêu trên
4	KN Buôn Tua Srah	390	Xã Quảng Phú, huyện Krông Nô, tỉnh Đắk Nông		
a)	Giai đoạn 1	60		<ul style="list-style-type: none"> - Xây dựng trạm biến áp 220 kV ĐMT nối Buôn Tua Srah công suất 125 MVA - Xây dựng đường dây 220 kV ĐMT nối Buôn Tua Srah – trạm biến áp 220 kV thủy điện Buôn Tua Srah, dây dẫn ACSR2x330, chiều dài khoảng 1 km. - Mở rộng 1 ngăn lộ 220 kV tại sân phân phối NM thủy điện Buôn Tua Srah 	Ngoài các công trình như đã nêu trên và thêm nâng khả năng tải đường dây 220 kV Buôn Kưốp - Buôn Tua Srah - Đắk Nông.
b)	Giai đoạn 2	330		<ul style="list-style-type: none"> - Lắp máy biến áp thứ 2, công suất 250 MVA tại trạm biến áp ĐMT nối Buôn Tua Srah 	
5	KN Trị An	1.160	Huyện Vĩnh Cửu, Thông Nhất, Định Quán, tỉnh Đồng Nai		

STT	Tên dự án nhà máy điện mặt trời (ĐMT)	Công suất (MWp)	Địa điểm	Phương án đấu nối	Ghi chú
a)	KN Trị An giai đoạn 1.1	100		<ul style="list-style-type: none"> - Xây dựng mới trạm biến áp 110 kV KN Trị An quy mô công suất 4x63 MVA, giai đoạn này lắp 2 máy biến áp. - Xây dựng mới đường dây 110 kV mạch kép, chiều dài 8 km, tiết diện ACSR400 đầu nối trạm biến áp 110 kV KN Trị An về trạm biến áp 110 kV Vĩnh An 	<ul style="list-style-type: none"> - Đường dây 110 kV mạch kép từ trạm biến áp 110 kV Vĩnh An - trạm 220 kV TĐ Trị An. - Đường dây 110 kV mạch đơn trạm biến áp 110 kV Vĩnh An - trạm 220 kV Định Quán
b)	KN Trị An giai đoạn 1.2	150		Lắp thêm 2 máy biến áp 63 MVA tại trạm biến áp 110 kV KN Trị An	
c)	KN Trị An giai đoạn 2	910		<ul style="list-style-type: none"> - Xây dựng mới trạm biến áp 500 kV KN Trị An công suất 900 MVA. - Đường dây 500 kV mạch kép đầu nối trạm biến áp 500 kV KN Trị An chuyển tiếp trên đường dây Di Linh - Tân Định (Cần được nghiên cứu phương án đầu nối trong Quy hoạch điện VIII). 	<ul style="list-style-type: none"> Cải tạo nâng khả năng tải đường dây 220 kV Sông Mây - Long Bình mạch kép, Trị An - Sông Mây lên 2xAC400. Đầu tư xây mới mạch 2 từ Di Linh - Tân Định hoặc đường dây mới cùng tuyến để đầu nối Cải thiện khả năng truyền tải trên giao diện Bắc - Trung - Nam, xem xét sử dụng HVDC.