

THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ

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

Số: 2025/QĐ-TTg

Hà Nội, ngày 14 tháng 12 năm 2017

QUYẾT ĐỊNH

Về việc phê duyệt chủ trương đầu tư và một số cơ chế đặc thù đẩy nhanh tiến độ thực hiện Dự án Đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi và Dự án đường dây 500 kV Đốc Sỏi - Pleiku 2

THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ

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

Căn cứ Luật Đầu tư ngày 18 tháng 6 năm 2014;

Căn cứ Luật Bảo vệ môi trường ngày 23 tháng 6 năm 2014;

Căn cứ Luật Xây dựng ngày 26 tháng 11 năm 2014;

Căn cứ Nghị định số 118/2015/NĐ-CP ngày 12 tháng 11 năm 2015 của Chính phủ quy định chi tiết và hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Đầu tư;

Căn cứ Nghị định số 59/2015/NĐ-CP ngày 18 tháng 6 năm 2015 của Chính phủ về quản lý dự án đầu tư xây dựng và Nghị định số 42/2017/NĐ-CP ngày 05 tháng 4 năm 2017 của Chính phủ về sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị định số 59/2015/NĐ-CP ngày 18 tháng 6 năm 2015 của Chính phủ;

Căn cứ Quyết định số 428/QĐ-TTg ngày 18 tháng 3 năm 2016 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt điều chỉnh Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia giai đoạn 2011 - 2020 có xét đến năm 2030;

Xét đề nghị của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và ý kiến thẩm định Báo cáo nghiên cứu tiền khả thi và cơ chế thực hiện các dự án Đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi và Đốc Sỏi - Pleiku 2 của Bộ Công Thương tại văn bản số 5936/BCT-TCNL ngày 04 tháng 7 năm 2017,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt chủ trương đầu tư Dự án Đường dây 500 kV Đốc Sỏi - Pleiku 2 và Dự án đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi với nội dung chủ yếu như sau:

1. Dự án Đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi

- Chủ đầu tư: Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

- Tên Dự án: Dự án Đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi.

- Mục tiêu đầu tư: Đầu tư xây dựng Dự án để tăng cường năng lực truyền tải của lưới điện 500 kV liên kết các miền của hệ thống điện quốc gia, góp phần đảm bảo cung ứng điện cho miền Nam trong giai đoạn tới khi hệ thống điện miền Nam không đảm bảo cân đối cung - cầu nội vùng; tối ưu hóa sản xuất - truyền tải điện trong vận hành hệ thống điện quốc gia.

- Quy mô đầu tư: Đường dây 500 kV mạch kép từ Sân phân phối 500 kV thuộc Trung tâm điện lực Quảng Trạch đến Trạm biến áp 500 kV Dốc Sỏi có chiều dài khoảng 500 km.

- Loại, cấp công trình: Loại công trình năng lượng cấp đặc biệt, nhóm A.

- Địa điểm thực hiện: Tuyến đường dây đi qua địa bàn 05 tỉnh và 01 thành phố, bao gồm các tỉnh/thành phố: Quảng Bình, Quảng Trị, Thừa Thiên Huế, thành phố Đà Nẵng, tỉnh Quảng Nam và tỉnh Quảng Ngãi.

- Tổng mức đầu tư sơ bộ: 6.758 tỷ đồng (Sáu nghìn, bảy trăm năm mươi tám tỷ đồng); giá trị tổng mức đầu tư sẽ được chuẩn xác trong giai đoạn lập dự án đầu tư xây dựng công trình.

- Nguồn vốn đầu tư và phương án huy động vốn: Đầu tư bằng nguồn vốn tự có của Chủ đầu tư (khoảng 70% tổng vốn đầu tư) và vốn vay tín dụng thương mại trong nước do Chủ đầu tư tự thu xếp (khoảng 30% tổng vốn đầu tư).

- Thời gian thực hiện: Từ năm 2017 đến năm 2019.

2. Dự án Đường dây 500 kV Dốc Sỏi - Pleiku 2

- Chủ đầu tư: Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

- Tên Dự án: Dự án Đường dây 500 kV Dốc Sỏi - Pleiku 2.

- Mục tiêu đầu tư: Đầu tư xây dựng Dự án để tăng cường năng lực truyền tải của lưới điện 500 kV liên kết các miền của hệ thống điện quốc gia, góp phần đảm bảo cung ứng điện cho miền Nam trong giai đoạn tới khi hệ thống điện miền Nam không đảm bảo cân đối cung - cầu nội vùng; tối ưu hóa sản xuất - truyền tải điện trong vận hành hệ thống điện quốc gia.

- Quy mô đầu tư: Đường dây 500 kV mạch kép từ Trạm biến áp 500 kV Dốc Sỏi đến Trạm biến áp 500 kV Pleiku 2 có chiều dài khoảng 209 km; Mở rộng, xây dựng, lắp đặt thiết bị các ngăn lộ xuất tuyến tại Trạm biến áp 500 kV Dốc Sỏi và Trạm biến áp 500 kV Pleiku 2 bao gồm cả kháng bù ngang và tụ bù dọc.

- Loại, cấp công trình: Loại công trình năng lượng cấp đặc biệt, nhóm A.

- Địa điểm xây dựng: Tuyến đường dây đi qua địa bàn 3 tỉnh, bao gồm: Quảng Ngãi, Kon Tum và Gia Lai.

- Tổng mức đầu tư sơ bộ: 3.606 tỷ đồng (Ba nghìn, sáu trăm lẻ sáu tỷ đồng); giá trị tổng mức đầu tư sẽ được chuẩn xác trong giai đoạn lập dự án đầu tư xây dựng công trình.



- Nguồn vốn đầu tư và phương án huy động vốn: Đầu tư bằng nguồn vốn tự có của Chủ đầu tư (khoảng 70% tổng vốn đầu tư) và vốn vay tín dụng thương mại trong nước do Chủ đầu tư tự thu xếp (khoảng 30% tổng vốn đầu tư).

- Thời gian thực hiện: Từ năm 2017 đến năm 2019.

Điều 2. Phê duyệt một số cơ chế đặc thù đẩy nhanh tiến độ thực hiện các dự án đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi và Đốc Sỏi - Pleiku 2 như đề nghị của Bộ Công Thương, cụ thể:

1. Đồng ý các dự án đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi và Đốc Sỏi - Pleiku 2 là các công trình điện cấp bách trong Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia và được áp dụng cơ chế, chính sách đặc thù để đẩy nhanh tiến độ đầu tư xây dựng, cụ thể:

a) Tập đoàn Điện lực Việt Nam tổ chức thẩm định và phê duyệt dự án đầu tư xây dựng công trình Đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi và Đường dây 500 kV Đốc Sỏi - Pleiku 2 theo đúng quy định của pháp luật.

b) Chủ đầu tư được phép triển khai trước một phần công tác khảo sát và tư vấn lập thiết kế kỹ thuật song song với quá trình thẩm định, phê duyệt dự án đầu tư xây dựng công trình với điều kiện những phần công việc thực hiện trước phải phù hợp với phạm vi địa điểm xây dựng công trình đã được Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố nơi có dự án thỏa thuận bằng văn bản.

c) Được áp dụng các cơ chế, chính sách đặc thù đối với các dự án điện cấp bách trong Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia do cấp có thẩm quyền quy định, ban hành.

2. Đồng ý chủ trương cho phép chuyển đổi đất rừng các loại sang mục đích khác để thực hiện đầu tư xây dựng các dự án đường dây 500 kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi và Đốc Sỏi - Pleiku 2 (kể cả đoạn đường dây 500 kV Vũng Áng - Quảng Trạch thuộc đường dây 500 kV mạch 3 Vũng Áng - Đốc Sỏi - Pleiku 2 được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt bổ sung Quy hoạch điện VII điều chỉnh tại văn bản số 47/TTg-CN ngày 16 tháng 01 năm 2017).

Điều 3. Tổ chức thực hiện

1. Giao Bộ Công Thương chỉ đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam rà soát, lựa chọn phương án tuyến đường dây, trong đó giảm tối đa việc sử dụng diện tích đất rừng tự nhiên trong bước lập dự án đầu tư xây dựng; hướng dẫn thực hiện các bước lập dự án đầu tư và đầu tư xây dựng các dự án theo quy định hiện hành; cùng các cơ quan liên quan kiểm tra, giám sát việc thực hiện, báo cáo Thủ tướng Chính phủ theo quy định.

2. Giao Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn hướng dẫn và phối hợp với Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố nơi có dự án và Chủ đầu tư xây dựng, trình cấp có thẩm quyền phê duyệt và triển khai phương án trồng rừng thay thế khi chuyển mục đích sử dụng đất rừng sang mục đích khác.



3. Bộ Tài nguyên và Môi trường hoàn thành công tác thẩm định, phê duyệt Báo cáo đánh giá tác động môi trường các dự án theo quy định, đáp ứng tiến độ đưa các công trình vào vận hành.

4. Ủy ban nhân dân các tỉnh: Quảng Bình, Quảng Trị, Thừa Thiên Huế, Quảng Nam, Quảng Ngãi, Kon Tum, Gia Lai, Hà Tĩnh và thành phố Đà Nẵng phối hợp với Chủ đầu tư thực hiện các thủ tục chuyển đổi mục đích sử dụng đất phục vụ cho dự án, trong đó có chuyển đổi mục đích sử dụng đất rừng các loại sang mục đích khác theo quy định.

5. Giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam:

a) Thực hiện các yêu cầu của các Bộ, ngành và Ủy ban nhân dân các tỉnh/thành phố theo các nội dung nêu trong các văn bản góp ý kiến tại văn bản số 5936/BCT-TCNL ngày 04 tháng 7 năm 2017 của Bộ Công Thương trong quá trình triển khai công tác chuẩn bị đầu tư, trong đó, đặc biệt lưu ý những nội dung về đánh giá tác động môi trường, lựa chọn phương án tuyến đường dây trong đó giảm tối đa việc sử dụng diện tích đất rừng tự nhiên; lập phương án, hạng mục, chi phí trồng rừng thay thế, trình cấp có thẩm quyền phê duyệt và phối hợp với chính quyền địa phương thực hiện thủ tục chuyển đổi mục đích sử dụng rừng sang mục đích khác theo đúng quy định hiện hành.

b) Hoàn thành các thủ tục, trình Bộ Tài nguyên và Môi trường phê duyệt Báo cáo đánh giá tác động môi trường các dự án theo quy định để triển khai bước lập báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng các dự án.

c) Tổ chức thực hiện hoàn thành dự án đáp ứng các yêu cầu về tiến độ, chất lượng và bảo vệ môi trường theo quy định của pháp luật, góp phần đảm bảo cung ứng điện cho miền Nam trong thời gian tới.

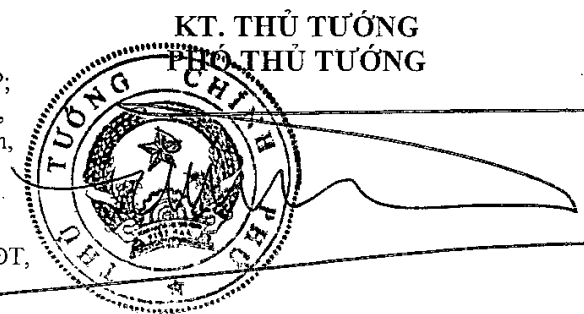
Điều 4. Điều khoản thi hành

1. Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký.

2. Bộ trưởng các Bộ: Công Thương, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Kế hoạch và Đầu tư, Tài chính, Xây dựng, Tài Nguyên và Môi trường, Quốc phòng; Chủ tịch Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố: Quảng Bình, Quảng Trị, Thừa Thiên Huế, Quảng Nam, Quảng Ngãi, Kon Tum, Gia Lai, thành phố Đà Nẵng và thủ trưởng các cơ quan, đơn vị có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này.

Nơi nhận:

- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng;
- Các Bộ: CT, NN&PTNT, TN&MT, KHĐT, TC, QP;
- UBND các tỉnh, thành phố: Quảng Bình, Quảng Trị, Thừa Thiên Huế, Quảng Nam, Quảng Ngãi, Kon Tum, Gia Lai, Hà Tĩnh và thành phố Đà Nẵng;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam ;
- Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia ;
- VPCP: BTCN, các PCN, Trụ lý TTg, TGD Công TTĐT, các Vụ: KTTH, NN, QHĐP;
- Lưu: VT, CN (2).



Trịnh Đình Dũng