

Số: /QĐ-UBND

Hải Dương, ngày tháng 11 năm 2024

QUYẾT ĐỊNH

Chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư thực hiện Dự án Trạm biến áp 220kV Tân Việt và đường dây 220kV Tân Việt (Bình Giang) - rẽ Gia Lộc - Phố Nối

ỦY BAN NHÂN DÂN TỈNH HẢI DƯƠNG

Căn cứ Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 19 tháng 6 năm 2015; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Tổ chức Chính phủ và Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 22 tháng 11 năm 2019;

Căn cứ Luật Đầu tư ngày 17 tháng 6 năm 2020;

Căn cứ Nghị định số 31/2021/NĐ-CP ngày 26 tháng 3 năm 2021 của Chính phủ quy định chi tiết và hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Đầu tư;

Căn cứ Thông tư số 03/2021/TT-BKHĐT ngày 09 tháng 4 năm 2021 của Bộ trưởng Bộ Kế hoạch và Đầu tư quy định mẫu văn bản, báo cáo liên quan đến hoạt động đầu tư tại Việt Nam, đầu tư từ Việt Nam ra nước ngoài và xúc tiến đầu tư;

Theo đề nghị của Sở Kế hoạch và Đầu tư tại Báo cáo thẩm định số 3431/BC-SKHĐT ngày 04 tháng 10 năm 2024 và Hồ sơ đề xuất thực hiện của Tổng Công ty truyền tải điện Quốc gia.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư thực hiện Dự án Trạm biến áp 220kV Tân Việt và đường dây 220kV Tân Việt (Bình Giang) - rẽ Gia Lộc - Phố Nối, với những nội dung chính như sau:

1. Nhà đầu tư và thông tin về Nhà đầu tư: TỔNG CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN QUỐC GIA, Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp công ty trách nhiệm hữu hạn một thành viên, mã số doanh nghiệp: 0102743068, do Phòng Đăng ký kinh doanh, Sở Kế hoạch và Đầu tư thành phố Hà Nội cấp đăng ký lần đầu ngày 06 tháng 5 năm 2008, đăng ký thay đổi lần thứ mười hai ngày 13 tháng 11 năm 2020.

Địa chỉ trụ sở chính: Số 18 phố Trần Nguyên Hãn, phường Lý Thái Tổ, quận Hoàn Kiếm, thành phố Hà Nội.

2. Tên dự án đầu tư: **TRẠM BIẾN ÁP 220KV VÀ ĐƯỜNG DÂY 220KV TÂN VIỆT (BÌNH GIANG) - RẪ GIA LỘC - PHỐ NỐI.**

3. Mục tiêu dự án: Truyền tải và phân phối điện nhằm đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải trên địa bàn tỉnh Hải Dương; nâng cao chất lượng cung cấp điện và giảm tổn thất điện năng trên lưới truyền tải và hỗ trợ các TBA 220 kV hiện có trong khu vực; tăng cường liên kết hệ thống điện khu vực, nâng cao độ an toàn, tin cậy, ổn định khi vận hành hệ thống điện khu vực và quốc gia; tăng hiệu quả sản xuất kinh doanh điện của EVN, EVNNPT.

4. Quy mô dự án:

4.1. Quy mô đầu tư:

a) Trạm biến áp 220kV Tân Việt:

- Công suất 02 máy biến áp 220/110/22kV-250 MVA.

- Phía 220kV thiết kế theo sơ đồ “Hai thanh cái có thanh cái đường vòng và phân đoạn thanh cái”, bao gồm 14 ngăn lộ, giai đoạn này lắp đặt 08 ngăn (04 ngăn đường dây, 01 ngăn liên lạc, 01 ngăn vòng, 02 ngăn tổng MBA); dự phòng diện tích đất lắp đặt 06 ngăn trong tương lai.

- Phía 110kV thiết kế theo sơ đồ “Hai thanh cái có thanh cái đường vòng và phân đoạn thanh cái”, bao gồm 25 ngăn, giai đoạn này lắp đặt 14 ngăn (08 ngăn đường dây, 02 ngăn tổng MBA 110kV nối cấp, 01 ngăn liên lạc, 01 ngăn mạch vòng, 02 ngăn tổng MBA 220kV); dự phòng diện tích đất lắp đặt 11 ngăn trong tương lai.

- Các hạng mục công trình phụ trợ khác.

b) Trạm biến áp 110kV Bình Giang (Nối cấp trong TBA 220kV Tân Việt):

- Công suất 02 máy biến áp 110/35/22kV-63MVA.

- Phía 35kV thiết kế theo sơ đồ “Một thanh cái có phân đoạn”, bao gồm 11 ngăn.

- Phía 22kV thiết kế theo sơ đồ “Một thanh cái có phân đoạn”, bao gồm 15 ngăn.

- Các hạng mục công trình phụ trợ khác.

c) Đường dây đầu nối:

- Đường dây 220kV, 04 mạch: Khoảng 2,74 km.

- Đường dây 35kV cấp điện tự dùng: Khoảng 0,07 km.

4.2. Diện tích đất sử dụng: Khoảng 75.900 m², trong đó:

a) Diện tích đất xây dựng TBA 220kV và TBA 110kV: Khoảng 70.500 m².

b) Diện tích xây dựng móng cột đường dây 220kV, 35kV: Khoảng 5.400 m².

4.3. Quy mô xây dựng: Theo quy hoạch chi tiết xây dựng (hoặc quy hoạch tổng mặt bằng) được cơ quan có thẩm quyền phê duyệt.

5. Sơ bộ tổng vốn đầu tư dự án: 783.782.000.000 VND (Bảy trăm tám mươi ba tỷ, bảy trăm tám mươi hai triệu đồng), trong đó:

5.1. Vốn tự có của Nhà đầu tư để thực hiện dự án: 235.134.600.000 VND.

5.2. Vốn vay để thực hiện dự án: 548.647.400.000 VND.

6. Thời hạn hoạt động của dự án: 50 năm, kể từ ngày UBND tỉnh chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư thực hiện dự án.

7. Địa điểm thực hiện dự án: Thuộc địa bàn xã Hùng Thắng, huyện Bình Giang; xã Cẩm Đông, huyện Cẩm Giàng, tỉnh Hải Dương.

8. Tiến độ thực hiện: Xây dựng hoàn thành và đưa dự án vào hoạt động trong Quý 1 năm 2028.

Điều 2. Các điều kiện đối với Nhà đầu tư thực hiện dự án

1. Triển khai thực hiện dự án đầu tư theo đúng nội dung quy định tại Điều 1 nêu trên; tuân thủ quy định pháp luật về đầu tư, đất đai, môi trường, thuế, điện lực, phòng, chống cháy nổ và pháp luật có liên quan trong quá trình triển khai thực hiện dự án đầu tư; chịu sự kiểm tra, giám sát của các cơ quan Nhà nước có thẩm quyền.

2. Định kỳ hàng Quý, có trách nhiệm lập báo cáo đánh giá tình hình thực hiện dự án, gửi về Sở Kế hoạch và Đầu tư để tổng hợp, báo cáo UBND tỉnh.

Điều 3. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký ban hành đến khi dự án chấm dứt hoạt động theo quy định của pháp luật.

Điều 4. Chánh Văn phòng UBND tỉnh; Thủ trưởng các sở, ngành: Kế hoạch và Đầu tư, Tài chính, Xây dựng, Tài nguyên và Môi trường, Công Thương, Cục Thuế tỉnh; Chủ tịch UBND các huyện: Bình Giang, Cẩm Giàng; Người đại diện theo pháp luật của Tổng Công ty truyền tải điện Quốc gia và Thủ trưởng các cơ quan, đơn vị có liên quan căn cứ Quyết định thi hành./.

Nơi nhận:

- Như Điều 4;
- Chủ tịch, các Phó Chủ tịch UBND tỉnh;
- UBND xã Hùng Thắng (huyện Bình Giang);
- UBND xã Cẩm Đông (huyện Cẩm Giàng);
- CV VP UBND tỉnh (đ/c: Hoàn, Cao Cường);
- Lưu: VT, TH, CV. Mạnh (12b).

TM. ỦY BAN NHÂN DÂN
KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH

Trần Văn Quân