

Số: 148/EVNNPT-HĐT/TV

Hà Nội, ngày 31 tháng 3 năm 2022

VĂN BẢN ĐỀ NGHỊ THỰC HIỆN DỰ ÁN ĐẦU TƯ

Dự án Trạm biến áp 220 kV Đồng Mỏ và đường dây đấu nối

Kính gửi: Ủy ban nhân dân tỉnh Lạng Sơn

VĂN PHÒNG UBND TỈNH LẠNG SƠN

Số:.....
Ngày:.....
Chuyên:.....

ĐẾN

Nhà đầu tư đề nghị thực hiện dự án đầu tư với các nội dung như sau:

I. NHÀ ĐẦU TƯ

Tên doanh nghiệp/tổ chức: Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) là đơn vị thành viên của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN).

Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp Công ty trách nhiệm hữu hạn một thành viên, số: 0102743068, đăng ký thay đổi lần thứ 12, do Sở Kế hoạch và Đầu tư TP. Hà Nội cấp ngày 13/11/2020.

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

Mã số thuế: 0102743068

Điện thoại: 024.2222.6666 Fax: 024.2220.4455

Email: tt.npt@npt.evn.vn Website: www.npt.com.vn

Thông tin về người đại diện theo pháp luật/đại diện theo ủy quyền của doanh nghiệp/tổ chức đăng ký đầu tư, gồm:

Họ tên: Phạm Lê Phú. Chức vụ: Tổng Giám đốc EVNNPT.

Giới tính: Nam. Ngày sinh: 03/10/1972. Quốc tịch: Việt Nam.

Chứng minh nhân dân số: 001072004964; ngày cấp: 22/7/2015; nơi cấp: Cục cảnh sát ĐKQL cư trú và DLQG về dân cư.

Địa chỉ thường trú: số nhà 14, ngõ 10 Hồ Đắc Di, phường Nam Đồng, quận Đống Đa, TP. Hà Nội.

Chỗ ở hiện tại: số nhà 14, ngõ 10 Hồ Đắc Di, phường Nam Đồng, quận Đống Đa, TP. Hà Nội.

II. THÔNG TIN VỀ DỰ ÁN ĐẦU TƯ



1. Tên dự án, địa điểm thực hiện dự án:

1.1. Tên dự án: Trạm biến áp 220 kV Đồng Mỏ và đường dây đầu nối.

1.2. Địa điểm thực hiện dự án:

- Trạm biến áp 220 kV Đồng Mỏ và đường dây đầu nối dự kiến được xây dựng tại địa phận xã Quang Lang, huyện Chi Lăng, tỉnh Lạng Sơn.

- Vị trí trạm và hướng tuyến đường dây đầu nối đã được UBND tỉnh Lạng Sơn thỏa thuận tại Văn bản số 784/UBND-KTN ngày 08/8/2019.

2. Mục tiêu dự án:

- Tăng cường khả năng cung cấp điện cho phụ tải khu vực các huyện Chi Lăng, Hữu Lũng, tỉnh Lạng Sơn, huyện Lục Ngạn, tỉnh Bắc Giang và các khu vực lân cận.

- Nâng cao độ tin cậy, an toàn cung cấp điện của tỉnh Lạng Sơn, chống quá tải cho lưới truyền tải điện hiện hữu.

- Giảm tổn thất công suất, điện năng trên hệ thống truyền tải điện, nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

3. Quy mô dự án:

3.1. Phần trạm biến áp 220 kV Đồng Mỏ:

Xây dựng mới trạm biến áp 220 kV Đồng Mỏ:

- Công suất: quy mô 02 MBA 220/110/22 kV-250 MVA, giai đoạn này lắp đặt 01 MBA 220/110/22 kV-250 MVA, dự phòng vị trí lắp đặt MBA thứ 2 trong tương lai.

- Phía 220 kV: quy mô 12 ngăn lộ, giai đoạn này lắp đặt thiết bị cho 06 ngăn lộ, dự phòng vị trí cho 06 ngăn lộ.

- Phía 110 kV: quy mô 22 ngăn lộ, giai đoạn này lắp đặt thiết bị cho 10 ngăn lộ, dự phòng vị trí cho 12 ngăn lộ.

- Phía 35 kV: lấy nguồn từ lưới điện địa phương cấp điện cho tự dùng của trạm.

- Phía 22 kV: sử dụng sơ đồ khối lấy nguồn từ phía 22 kV của MBA 220/110/22 kV-250 MVA cấp điện cho tự dùng của trạm.

- Hệ thống điều khiển, bảo vệ và đo lường, thông tin liên lạc và SCADA: được trang bị phù hợp quy định của EVN, EVNNPT, tuân thủ quy phạm và các quy định hiện hành.

3.2. Phần đường dây đầu nối:

- Xây dựng mới 02 tuyến đường dây 220 kV, 02 mạch, đầu nối chuyển tiếp vào đường dây 220 kV Bắc Giang - Lạng Sơn, chiều dài khoảng 0,05 km.

- Xây dựng mới đoạn đường dây 35 kV dài khoảng 1,3 km đầu nối với lưới điện địa phương cấp điện tự dùng cho trạm.

3.3. Nhu cầu sử dụng đất:

- Diện tích chiếm đất của trạm và đường vào trạm: khoảng 5,01 ha.
- Diện tích chiếm đất của tuyến đường dây nổi:
- + Diện tích chiếm đất của móng cột đường dây: khoảng 0,09 ha.
- + Diện tích hành lang tuyến đường dây: khoảng 0,7 ha.

4. Vốn đầu tư và phương án huy động vốn:

4.1. Tổng vốn đầu tư dự kiến: khoảng 358.000.000.000 đồng (Ba trăm năm mươi tám tỷ đồng).

4.2. Nguồn vốn đầu tư:

- Nguồn vốn đầu tư: sử dụng nguồn vốn EVNNPT huy động và vốn tự có EVNNPT phân bổ theo kế hoạch.

- Phương án huy động vốn dự kiến:

- + Vốn vay thương mại: khoảng 75 % giá trị tổng vốn đầu tư.
- + Vốn tự có EVNNPT phân bổ theo kế hoạch: khoảng 25% giá trị tổng vốn đầu tư.

5. Thời hạn hoạt động của dự án: 50 năm.

6. Tiến độ thực hiện dự án:

a) Tiến độ dự kiến huy động các nguồn vốn: từ quý III/2022 (sau khi quyết định đầu tư dự án).

b) Tiến độ dự kiến thực hiện các mục tiêu hoạt động chủ yếu của dự án đầu tư:

- Lập Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng: quý II/2022.
- Lập Thiết kế kỹ thuật: quý IV/2022.
- Lập Thiết kế bản vẽ thi công: quý II/2023.

c) Tiến độ dự kiến xây dựng cơ bản và đưa công trình vào vận hành:

- Khởi công công trình: quý IV/2023.
- Đóng điện vận hành: quý IV/2024.

III. NHÀ ĐẦU TƯ CAM KẾT

- Chịu trách nhiệm trước pháp luật về tính hợp pháp, chính xác, trung thực của hồ sơ và các văn bản gửi UBND tỉnh Lạng Sơn.

- Tuân thủ quy định của pháp luật Việt Nam và Quyết định chấp thuận chủ trương đầu tư/Giấy chứng nhận đăng ký đầu tư.

- Cam kết chịu mọi chi phí, rủi ro nếu dự án không được chấp thuận.



IV. HỒ SƠ KÈM THEO

- Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp Công ty trách nhiệm hữu hạn một thành viên, số: 0102743068, đăng ký thay đổi lần thứ 12, do Sở Kế hoạch và Đầu tư TP. Hà Nội cấp ngày 13/11/2020.

- Báo cáo tài chính của EVNNPT năm 2019, 2020.

- Đề xuất dự án đầu tư Dự án Trạm biến áp 220 kV Đồng Mô và đường dây đầu nối.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- EVN (để báo cáo);
- Các TV HĐQT;
- TGD;
- PTGD Lưu Việt Tiến;
- Ban KH;
- NPMB;
- PECC3;
- Lưu: VT, TH, ĐT.

**TM. HỘI ĐỒNG THÀNH VIÊN
CHỦ TỊCH**



Nguyễn Tuấn Tùng