

THÔNG BÁO

**Kết quả kiểm tra công tác nghiệm thu hoàn thành
công trình xây dựng**

Kính gửi: Ban Quản lý dự án phát triển Điện lực

Căn cứ Nghị định số 207/2026/NĐ-CP ngày 15/6/2026 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Xây dựng về quản lý chất lượng, thi công xây dựng và bảo trì công trình xây dựng;

Căn cứ Quyết định số 38/2026/QĐ-UBND ngày 09/7/2026 của UBND tỉnh về việc ban hành Quy định phân cấp, phân công nhiệm vụ trong quản lý hoạt động xây dựng trên địa bàn tỉnh Hưng Yên;

Căn cứ Quyết định số 1618/QĐ-EVNNPC ngày 14/7/2022 của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc về việc phê duyệt thiết kế kỹ thuật, thiết kế bản vẽ thi công và dự toán xây dựng công trình đường dây và trạm biến áp 110 kV thành phố Hưng Yên 2;

Căn cứ Báo cáo hoàn thành thi công xây dựng công trình, hạng mục công trình, công trình xây dựng tại văn bản số 2984/BC-BDAĐL ngày 26/8/2026 của Ban quản lý dự án phát triển Điện lực, kèm theo hồ sơ dự án: Đường dây và trạm biến áp 110 kV thành phố Hưng Yên 2, tỉnh Hưng Yên;

Căn cứ Biên bản nghiệm thu đóng điện dự án đường dây và trạm biến áp 110 kV TP Hưng Yên 2 ngày 21/8/2026 của Hội đồng nghiệm thu đóng điện công trình lưới điện 110 kV;

Căn cứ Biên bản kiểm tra hiện trường thi công ngày 10/9/2026 giữa Sở Công Thương với các đơn vị có liên quan;

Sở Công Thương chấp thuận kết quả kiểm tra nghiệm thu của Ban Quản lý dự án phát triển Điện lực để đưa vào sử dụng đối với công trình như sau:

I. THÔNG TIN VỀ CÔNG TRÌNH

1. Tên công trình: Đường dây và trạm biến áp 110 kV thành phố Hưng Yên 2, tỉnh Hưng Yên.

2. Địa điểm xây dựng: xã Tiên Lữ, xã Hoàng Hoa Thám, xã Tân Hưng, tỉnh Hưng Yên.

3. Loại và cấp công trình

- Loại công trình: Công trình năng lượng.

- Cấp công trình: II.

4. Mô tả các thông số chính của công trình

a) Đường dây 110kV

- Đoạn tuyến 1: Treo dây dẫn 02 mạch trên đoạn đường dây 04 mạch xây dựng mới (thuộc dự án Đường dây 110kV từ TBA 220kV Phố Cao - TBA 110kV Hưng Hà) sử dụng dây dẫn ACSR300/39 với tổng chiều dài 7,372km.

+ Điểm đầu: Vị trí cột 13 lộ E9 (172), E10 (173) TBA 220kV Phố Cao.

+ Điểm cuối: Vị trí cột 43 lộ E9 (172), E10 (173) TBA 220kV Phố Cao.

- Đoạn tuyến 2: Xây dựng mới tuyến đường dây 110kV mạch kép sử dụng dây dẫn ACSR300/39 với tổng chiều dài 6,769 km đấu nối từ vị trí cột 43 (thuộc dự án Đường dây 110kV từ TBA 220kV Phố Cao - TBA 110kV Hưng Hà) đến TBA 110kV TP Hưng Yên 2.

+ Điểm đầu: Vị trí cột 43 lộ E9 (172), E10 (173) TBA 220kV Phố Cao.

+ Điểm cuối: Pooc tích 110kV TBA 110kV TP Hưng Yên 2.

b) TBA 110kV:

Xây dựng mới TBA 110/35/22kV, kiểu trong nhà và ngoài trời, mô hình trạm không người trực, với công suất 2x63MVA, giai đoạn này lắp đặt 01 MBA 63MVA - 110/35/22kV.

II. YÊU CẦU ĐỐI VỚI CHỦ ĐẦU TƯ

- Riêng phần ngầm như: móng trạm biến áp, móng trụ thiết bị, tiếp địa... Đoàn kiểm tra không tiến hành kiểm tra, do đó chủ đầu tư, đơn vị thi công xây lắp, đơn vị giám sát, đơn vị thiết kế hoàn toàn chịu trách nhiệm về phần ngầm nêu trên.

- Chủ đầu tư và các đơn vị tham gia hoạt động xây dựng công trình trên chịu trách nhiệm về tính chính xác, trung thực của các tài liệu trong hồ sơ hoàn thành công trình. Việc kiểm tra công tác nghiệm thu của Sở Công Thương không thay thế, không làm giảm trách nhiệm của chủ đầu tư, các nhà thầu tham gia xây dựng công trình theo quy định của pháp luật về xây dựng và pháp luật khác có liên quan.

- Lưu trữ hồ sơ công trình theo quy định.

- Quản lý, khai thác, vận hành công trình theo đúng công năng, thiết kế được duyệt./. 

Nơi nhận:

- Như trên;
- GD, các PGD Sở;
- Website Sở;
- Lưu: VT, QLNL.

KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC

Ký bởi: Sở Công thương (M)
Thời gian ký: 11/09/2026 09:32:10




Trần Văn Cường