TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC
CÔNG TY ĐIỆN LỰC HƯNG YÊN

Số: 6855/QĐ-PCHY

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

Hưng Yên, ngày 13 tháng 11 năm 2026

QUYẾT ĐỊNH

Phê duyệt dự án Xuất tuyến 22kV sau TBA 110kV Hưng Yên 2 cấp điện cụm công nghiệp Thiện Phiến và khu vực lân cận, tạo mạch vòng liên lạc giữa TBA 110kV Hưng Yên 2 và TBA 110kV Phố Cao

GIÁM ĐỐC CÔNG TY ĐIỆN LỰC HƯNG YÊN

Căn cứ Luật Xây dựng số 135/2025/QH15 ngày 10/12/2025 của Quốc hội;

Căn cứ Luật Điện lực số 61/2024/QH15 ngày 30/11/2024 của Quốc hội;

Căn cứ các Nghị định của Chính phủ: số 217/2026/NĐ-CP ngày 19/6/2026 quy định chi tiết một số điều của Luật Xây dựng về quản lý hoạt động xây dựng; số 206/2026/NĐ-CP ngày 15/6/2026 quy định chi tiết về quản lý chi phí đầu tư xây dựng; số 207/2026/NĐ-CP ngày 15/6/2026 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; số 209/2026/NĐ-CP ngày 15/6/2026 quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật Xây dựng về quản lý vật liệu xây dựng; số 62/2025/NĐ-CP ngày 04/3/2025 quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về bảo vệ công trình điện lực và an toàn trong lĩnh vực điện lực;

Căn cứ các Thông tư của Bộ Xây dựng: số 36/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 hướng dẫn một số nội dung, phương pháp xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng; số 37/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 v/v hướng dẫn phương pháp xác định định mức dự toán và các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật; số 38/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 v/v ban hành định mức xây dựng; Văn bản số 9947/BXD-VPB ngày 29/6/2026 của Bộ Xây dựng v/v thay thế phụ lục kèm theo TT36/2026/TT-BXD hướng dẫn nội dung, phương pháp xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng và TT38/2026/TT-BXD về ban hành định mức xây dựng;

Căn cứ các Thông tư của Bộ Công thương: số 36/2022/TT-BCT ngày 22/12/2022 ban hành bộ định mức dự toán chuyên ngành lắp đặt đường dây tải điện và lắp đặt trạm biến áp; số 05/2023/TT-BCT ngày 16/3/2023 ban hành bộ định mức dự toán chuyên ngành thí nghiệm điện đường dây và trạm biến áp;

Căn cứ Quyết định số 92/QĐ-HĐTV ngày 21/7/2026 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v ban hành quy chế phân cấp của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc;

Căn cứ Quyết định số 579/QĐ-UBND ngày 27/02/2026 của UBND tỉnh Hưng Yên v/v phê duyệt điều chỉnh Quy hoạch tỉnh Hưng Yên thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến 2050;

Căn cứ Quyết định số 2384/QĐ-UBND ngày 31/7/2026 của UBND tỉnh Hưng Yên v/v phê duyệt danh mục Đầu tư lưới điện trung, hạ áp;

Căn cứ Quyết định số 1424/QĐ-EVNNPC ngày 24/7/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc về việc duyệt danh mục và tạm giao KHV công trình ĐTXD bổ sung năm 2027 cho Công ty Điện lực Hưng Yên;

Căn cứ Hồ sơ Báo cáo kinh tế kỹ thuật (BCKTKT) dự án do Công ty Cổ phần tư vấn thiết kế thủy điện Miền Bắc lập tháng 11/2026;

Căn cứ Văn bản số 1869/BQLDA ngày 06/11/2026 của Ban Quản lý dự án v/v thẩm định BCKTKT dự án;

Căn cứ Báo cáo kết quả thẩm định số 485/PCHY-TTĐ ngày 13/11/2026 của Tổ thẩm định BCNCKT/TKKT/TKBVTC-DT/BCKTKT các dự án ĐTXD Công ty Điện lực Hưng Yên;

Theo đề nghị của Ông Trưởng phòng Quản lý đầu tư Công ty.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt dự án Xuất tuyến 22kV sau TBA 110kV Hưng Yên 2 cấp điện cụm công nghiệp Thiện Phiến và khu vực lân cận, tạo mạch vòng liên lạc giữa TBA 110kV Hưng Yên 2 và TBA 110kV Phố Cao với các nội dung chủ yếu sau:

1. Tên dự án: Xuất tuyến 22kV sau TBA 110kV Hưng Yên 2 cấp điện cụm công nghiệp Thiện Phiến và khu vực lân cận, tạo mạch vòng liên lạc giữa TBA 110kV Hưng Yên 2 và TBA 110kV Phố Cao.

2. Loại, nhóm dự án; loại, cấp công trình chính của dự án; thời hạn sử dụng của công trình chính theo thiết kế:

- Nhóm dự án: Dự án nhóm C.

- Loại và cấp công trình chính: Công trình năng lượng, cấp IV.

- Thời hạn sử dụng của công trình chính theo thiết kế: 20 năm.

3. Mã định danh: Theo mã số của Cơ quan quản lý Nhà nước lập.

4. Địa điểm xây dựng dự án; hướng tuyến công trình; diện tích sử dụng đất của dự án:

4.1. Địa điểm xây dựng dự án: Các xã Tân Hưng, Tiên Lữ - tỉnh Hưng Yên.

4.2. Hướng tuyến công trình:

- Đoạn 1: Có điểm đầu đấu nối từ tủ máy cắt 477 TBA 110kV Hưng Yên 2, điểm cuối là cột số 07 nhánh TBA Thống Nhất 2 (G1): Xây dựng mới 0,359km cáp ngầm 22kV mạch đơn, sử dụng cáp 12,7/22kV-XLPE/PVC/DSTA/Fr/PVC-Al-3x400mm2.

- Đoạn 2: Có điểm đầu là cột số 01, điểm cuối là cột số 07 nhánh TBA Thống Nhất 2 lộ 477 E28.28, cải tạo 0,448km đường dây 22kV mạch đơn lên mạch kép (treo dây 1 mạch), sử dụng dây dẫn AC150/24mm2.

- Đoạn 3: Có điểm đầu là cột số 07 nhánh TBA Thống Nhất 2 lộ 477 E28.28, điểm cuối là cột số 08 (trồng mới), xây dựng mới 0,788km cáp ngầm 22kV mạch đơn, sử dụng cáp 12,7/22kV-XLPE/PVC/DSTA/PVC-Al-3x400mm2.

- Đoạn 4: Có điểm đầu là cột số 08 (trồng mới), điểm cuối là cột 02 nhánh TBA Toàn Tiến 2 lộ 472-E8.3, xây dựng mới 0,685km đường dây trên không 22kV mạch kép (treo dây 1 mạch), dây dẫn sử dụng dây AC150/24 mm2.

- Đoạn 5: Có điểm đầu là cột 02 nhánh TBA Toàn Tiến 2 lộ 472-E8.3, điểm cuối là cột 09 nhánh TBA Toàn Tiến 2, cải tạo 0,477km đường dây 22kV mạch đơn lên mạch kép (treo dây 1 mạch), dây dẫn sử dụng dây AC150/24 mm2.

- Đoạn 6: Có điểm đầu là cột 09 nhánh TBA Toàn Tiến 2 lộ 472-E8.3, điểm cuối là cột 35 (cột 10 nhánh Hải Triều 3 hiện trạng), xây dựng mới 1,621km đường dây trên không 22kV mạch kép (treo dây 1 mạch), dây dẫn sử dụng dây AC150/24 mm2.

- Đoạn 7: Có điểm đầu là cột 20, điểm cuối là cột 20.3 (tuyến đường dây 22kV xây dựng mới), xây dựng mới 0,18km đường dây trên không 22kV mạch kép (treo dây 1 mạch), dây dẫn sử dụng dây AC150/24 mm2.

- Đoạn 8: Có điểm đầu là cột 22, điểm cuối là cột 22.5 (tuyến đường dây 22kV xây dựng mới), xây dựng mới 0,307km đường dây trên không 22kV mạch kép (treo dây 1 mạch), dây dẫn sử dụng dây AC150/24 mm2.

- Đoạn 9: Có điểm đầu là cột 22, điểm cuối là cột 22.11 (tuyến đường dây 22kV xây dựng mới), xây dựng mới 0,339km đường dây trên không 22kV mạch kép (treo dây 1 mạch), dây dẫn sử dụng dây AC150/24 mm2.

- Trạm Recloser, LBS:

+ Lắp mới 02 bộ Recloser 24kV tại cột số 11 Nhánh Tất Viên 1 lộ 475-E28.28 và tại cột 30 (trồng mới) để tạo điểm đóng/cắt liên lạc đường dây 22kV khi chuyển phương thức cấp điện cho CCN từ đường dây 477 TBA 110kV Hưng Yên 2 với đường dây 472-E28.3 Phố Cao.

+ Lắp mới 01 bộ LBS 24kV + MOF tại cột số 5 nhánh Nội Thượng 3 để tạo điểm đóng/cắt liên lạc đường dây 22kV khi chuyển phương thức cấp điện cho CCN từ đường dây 475 TBA 110kV Hưng Yên 2 với đường dây 472-E28.3.

4.3. Diện tích sử dụng đất của dự án:

- Diện tích sử dụng đất vĩnh viễn của dự án: Khoảng 817 m2.

- Diện tích sử dụng đất hành lang: Khoảng 24.648 m2.

5. Người quyết định đầu tư: Ông Trương Công Diệm - Giám đốc Công ty Điện lực Hưng Yên – Chi nhánh Tổng công ty Điện lực miền Bắc.

6. Chủ đầu tư: Công ty Điện lực Hưng Yên - CN Tổng công ty Điện lực miền Bắc.

7. Nhà thầu tư vấn lập BCKTKT, nhà thầu khảo sát xây dựng: Công ty Cổ phần tư vấn thiết kế thủy điện Miền Bắc.

- Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp số 0102310480 đăng ký lần đầu ngày 06/7/2007, đăng ký thay đổi lần 5 ngày 06/12/2022, do Sở Kế hoạch và Đầu tư TP Hà Nội cấp.

- Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng: Số BXD-00008632, do Bộ xây dựng cấp ngày 18/11/2009, thời hạn đến 18/11/2029.

- Chủ nhiệm thiết kế: Hà Đức Tuân, Kỹ sư Hệ thống điện: Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số HAD-00088473 do Sở Xây dựng tỉnh Hải Dương cấp ngày 20/5/2025; Phạm vi hoạt động xây dựng: Thiết kế cơ điện công trình, hạng I, có giá trị đến hết ngày 19/5/2035.

- Chủ nhiệm khảo sát: Trần Văn Trà, Kỹ sư khảo sát địa hình: Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số HNT-00168573 - Khảo sát địa hình hạng II, do hiệp hội các nhà thầu xây dựng Việt Nam cấp ngày 26/6/2023, hạn đến 26/6/2028.

- Chủ trì thiết kế điện: Phạm Văn Hạnh, Kỹ sư Hệ thống điện: Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số HAD-00097455 do Sở Xây dựng tỉnh Hải Dương cấp ngày 20/5/2025; Phạm vi hoạt động xây dựng: Thiết kế Cơ - Điện công trình, hạng I, có giá trị đến hết ngày 19/5/2035.

- Chủ trì thiết kế xây dựng: Trần Văn Tuyền, Kỹ sư xây dựng - kết cấu công trình: Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số HAD-00062442 do Sở Xây dựng tỉnh Hải Dương cấp ngày 25/6/2025; Phạm vi hoạt động xây dựng: Thiết kế xây dựng công trình - kết cấu công trình, hạng II, có giá trị đến hết ngày 24/6/2035.

- Chủ trì lập dự toán: Nguyễn Thị Khiếu, Kỹ sư định giá xây dựng: Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số KTE-0047444 - Định giá xây dựng hạng II do Hội kinh tế xây dựng Việt Nam cấp ngày 05/02/2024, hạn đến hết ngày 05/02/2029.

8. Mục tiêu dự án:

Đảm bảo cấp điện cho Cụm công nghiệp Thiện Phiến và khu vực lân cận, khai thác công suất MBA T1 TBA 110kV Hưng Yên 2 xây dựng mới tạo mạch vòng liên lạc các đường dây 22kV sau TBA 110kV Hưng Yên 2 và TBA 110kV Phố Cao góp phần nâng cao chất lượng điện năng, độ tin cậy cung cấp điện khu vực các xã Tân Hưng, Tiên Lữ tỉnh Hưng Yên.

9. Quy mô đầu tư xây dựng:

Xây dựng mới 01 xuất tuyến 22kV với quy mô: 1,147km đường cáp ngầm 24kV mạch đơn (AL/XLPE3x400) + 3,132km đường dây không 22kV mạch kép (treo dây 1 mạch AC150/24) + cải tạo 0,925km đường dây không 22kV mạch đơn lên mạch kép (treo dây 1 mạch AC150/24) + lắp mới 02 Recloser + 01 bộ LBS 24kV + 03 bộ Router VPN và xây dựng kênh truyền 4G/APN để kết nối Rec/LBS lắp đặt mới về trung tâm điều khiển Hưng Yên và trung tâm giám sát dữ liệu của Tổng công ty.

10. Danh mục quy chuẩn kỹ thuật, tiêu chuẩn áp dụng:

- Quyết định số 194/QĐ-HĐTV ngày 13/8/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v ban hành Quy định về công tác đầu tư xây dựng áp dụng trong EVNNPC;

- Quyết định số 118/QĐEVNNPC ngày 20/01/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v ban hành Quy định về công tác khảo sát, thiết kế dự án lưới điện cấp điện áp đến 220kV trong Tổng công ty Điện lực miền Bắc;

- Quyết định số 828/QĐ-EVNNPC ngày 23/4/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v ban hành Đề án Thiết kế định hướng phát triển lưới điện trung hạ áp của EVNNPC giai đoạn 2026-2030;

- QCVN 26:2025/BCT Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về Kỹ thuật điện - Hệ thống lưới điện, ban hành kèm theo Thông tư số 51/2025/TT-BCT ngày 11/11/2025 của Bộ Công thương;

- TCVN 2737-2023: Tải trọng và tác động - Tiêu chuẩn thiết kế, ban hành kèm theo Quyết định số 1341/QĐ-BKHCN ngày 29/6/2023 của Bộ Khoa học và Công nghệ;

- Tiêu chuẩn thiết kế kết cấu thép: TCVN 5575-2024; Kết cấu thép - gia công - lắp ráp - nghiệm thu và yêu cầu kỹ thuật: TCXDVN 170:2007;

- Tiêu chuẩn về thép hình, thép tấm: TCVN 1656-1993, JIS G 3101;

- Tiêu chuẩn về mạ kẽm nhúng nóng: 18 TCN 04-92;

- Cột bê tông ly tâm được chế tạo theo tiêu chuẩn: TCVN 5847-2016;

- Kết cấu bê tông và cốt thép - Tiêu chuẩn thiết kế: TCVN 5574:2018;

- Các Văn bản của Tổng công ty Điện lực miền Bắc: số 3905/EVNNPC-KT+ĐT ngày 28/7/2026 v/v áp dụng yêu cầu kỹ thuật VTTB trong EVNNPC; số 3934/EVNNPC-KT+ĐT ngày 30/7/2026 v/v áp dụng yêu cầu kỹ thuật VTTB trong EVNNPC (đợt 2); số 4561/EVNNPC-KT+ĐT ngày 28/8/2026 v/v áp dụng yêu cầu kỹ thuật VTTB trong EVNNPC (đợt 3); số 4130/EVNNPC-KT ngày 07/8/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v hợp nhất các văn bản về kiểm soát chất lượng VTTB khi mua sắm và một số nội dung bổ sung; số 4921/EVNNPC-KT+VT ngày 22/9/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v hiệu chỉnh bổ sung văn bản hợp nhất về kiểm soát chất lượng VTTB số 4130/EVNNPC-KT và YCKT sứ cách điện;

- Quyết định số 1152/QĐ-PCHY ngày 12/08/2025 của Giám đốc Công ty Điện lực Hưng Yên v/v ban hành "Hướng dẫn định hướng thiết kế, cải tạo và phát triển lưới điện trung hạ áp khu vực tỉnh Hưng Yên để nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và đáp ứng tiêu chuẩn của lưới điện thông minh";

- Các tiêu chuẩn TCVN, TCN, IEC, tiêu chuẩn quốc tế thông dụng và các quy chuẩn, tiêu chuẩn hiện hành khác có liên quan.

11. Tổng mức đầu tư xây dựng dự án; giá trị các khoản mục chi phí trong tổng mức đầu tư xây dựng:

- Tổng mức đầu tư xây dựng dự án: 14.899.000.000 VND.

- Giá trị các khoản mục chi phí trong tổng mức đầu tư xây dựng: Chi tiết theo Phụ lục đính kèm.

12. Thời gian thực hiện dự án: Năm 2026 ÷ 2027.

13. Nguồn vốn đầu tư và dự kiến bố trí kế hoạch vốn theo thời gian thực hiện dự án: Vốn khác *(Vốn vay tín dụng thương mại và khấu hao cơ bản của Tổng công ty Điện lực miền Bắc).*

14. Hình thức tổ chức quản lý dự án: Chủ đầu tư tổ chức quản lý dự án thông qua thành lập Ban quản lý dự án trực thuộc.

15. Yêu cầu về nguồn lực, khai thác sử dụng tài nguyên: Không có; **Phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư:** Thực hiện theo các quy định hiện hành của Nhà nước.

Điều 2. Tổ chức thực hiện.

Ban Quản lý dự án chịu trách nhiệm tổ chức thực hiện các bước tiếp theo đảm bảo tuân thủ đúng các quy định hiện hành.

Điều 3. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký. Ban Quản lý dự án Điện lực Hưng Yên và các đơn vị chức năng liên quan thuộc Công ty căn cứ Quyết định thi hành./.

Nơi nhận:
- Như Điều 3;
- EVN*NPC* (để b/c);
- Lưu: VT, ĐT.

GIÁM ĐỐC



Trương Công Diệm