

QUYẾT ĐỊNH

Về việc phê duyệt Thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở
(Thiết kế bản vẽ thi công và dự toán xây dựng)
Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành
cấp điện áp 22kV đầu nối vào ngăn lộ 450 E1.56

GIÁM ĐỐC BAN QUẢN LÝ DỰ ÁN LƯỚI ĐIỆN HÀ NỘI

Căn cứ Luật Xây dựng số 50/2014/QH13 ngày 18/6/2014; Luật số 62/2020/QH14 ngày 17/6/2020 sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 06/2021/NĐ-CP ngày 26/01/2021 của Chính phủ về quản lý chất lượng, thi công và bảo trì công trình xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 10/2021/NĐ-CP ngày 09/02/2021 của Chính phủ về quản lý chi phí đầu tư xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 35/2023/NĐ-CP ngày 20/6/2023 của Chính phủ sửa đổi, bổ sung một số điều của các Nghị định thuộc lĩnh vực quản lý nhà nước của Bộ Xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 175/2024/NĐ-CP ngày 30/12/2024 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật Xây dựng về quản lý hoạt động xây dựng;

Căn cứ Thông tư số 06/2021/TT-BXD ngày 30/6/2021 của Bộ Xây dựng quy định về phân cấp công trình xây dựng và hướng dẫn áp dụng trong quản lý hoạt động đầu tư xây dựng;

Căn cứ Thông tư số 11/2021/TT-BXD ngày 31/8/2021 của Bộ Xây dựng về việc hướng dẫn một số nội dung xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng, Thông tư số 14/2023/TT-BXD ngày 29/12/2023 của Bộ Xây dựng sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 11/2021/TT-BXD ngày 31/8/2021;

Căn cứ Thông tư số 12/2021/TT-BXD ngày 31/8/2021 ban hành định mức xây dựng được sửa đổi, bổ sung theo Thông tư số 09/2024/TT-BXD ngày 30/8/2024 của Bộ Xây dựng;

Căn cứ Thông tư số 13/2021/TT-BXD ngày 31/8/2021 của Bộ Xây dựng về việc hướng dẫn phương pháp xác định các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật và đo bóc khối lượng công trình;

Căn cứ Thông tư số 01/2025/TT-BXD ngày 22/01/2025 của Bộ Xây dựng về việc sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 13/2021/TT-BXD ngày 31/8/2021 của Bộ Xây dựng và Thông tư số 11/2021/TT-BXD ngày 31/8/2021 của Bộ Xây dựng hướng dẫn một số nội dung xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng đã được sửa đổi,

bổ sung một số điều tại Thông tư số 14/2023/TT-BXD ngày 29/12/2023 của Bộ Xây dựng;

Căn cứ Quyết định số 711/QĐ-UBND ngày 09/02/2017 của UBND TP Hà Nội về việc phê duyệt Hợp phần II: Quy hoạch chi tiết phát triển lưới điện trung áp sau các trạm 110kV của Quy hoạch phát triển điện lực thành phố Hà Nội giai đoạn 2016 - 2025 có xét đến năm 2035;

Căn cứ Văn bản số 3404/SCT-QLNL ngày 14/07/2023 của Sở Công thương về việc thông tin quy hoạch và cập nhật điều chỉnh, bổ sung công trình điện vào Quy hoạch phát triển điện lực;

Căn cứ Quyết định số 6348/QĐ-EVNHANOI ngày 15/9/2023 của Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội về việc giao danh mục chuẩn bị đầu tư năm 2024 cho Ban Quản lý dự án lưới điện Hà Nội;

Căn cứ Quyết định số 275/QĐ-EVNHANOI ngày 08/01/2024 của Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội về việc giao kế hoạch đầu tư xây dựng năm 2024 cho Ban Quản lý dự án Lưới điện Hà Nội;

Căn cứ Quyết định số 88/QĐ-EVNHANOI ngày 03/01/2024 của Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội về việc ban hành “Đề án định hướng Công tác Quản lý kỹ thuật giai đoạn 2021-2025, tầm nhìn đến 2030 (sửa đổi lần 1)”;

Căn cứ Quyết định số 2011/QĐ-EVNHANOI ngày 11/3/2024 của Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội về việc phê duyệt Kế hoạch tổng thể thực hiện dự án-1 Dự án 2: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Căn cứ Quyết định số 3742/QĐ-EVNHANOI ngày 28/4/2025 của Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội về việc phê duyệt dự án: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Căn cứ Văn bản số 7413/UBND-QLĐT ngày 26/12/2024 của UBND huyện Đan Phượng về việc chấp thuận hướng tuyến đường dây Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Căn cứ Công văn số 8017/SGTVT-QLKCHTGT ngày 10/12/2024 của Sở Giao thông vận tải TP Hà Nội về việc tham gia ý kiến giải pháp thiết kế tuyến cáp ngầm thuộc Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370E1.56 và chuẩn hoá lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450E1.56;

Căn cứ Ủy quyền số 6724/GUQ-EVNHANOI ngày 10/7/2025 của Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội về việc ủy quyền cho Ban Quản lý dự án lưới điện Hà Nội phê duyệt thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở đối với các dự án trung, hạ thế do Tổng Giám đốc quyết định đầu tư;

Căn cứ Quyết định số 4891/QĐ-EVNHANOI ngày 31/5/2025 của Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội về việc ban hành quy định về công tác đầu tư xây dựng trong Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội;

Căn cứ Quyết định số 4892/QĐ-EVNHANOI ngày 31/5/2025 của Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội về việc Ban hành Quy định trình tự thực hiện công tác thẩm định các

dự án Đầu tư xây dựng trong Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội;

Căn cứ Quyết định số 789/QĐ-EVN ngày 10/6/2025 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc ban hành Quy định về công tác Đầu tư xây dựng trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

Căn cứ Quyết định số 8848/QĐ-EVNHANOI ngày 10/9/2025 của Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội về việc 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 TP Hà Nội”;

Căn cứ Quyết định số 3123/QĐ-EVNHANOIPMB ngày 26/8/2025 của Ban Quản lý dự án lưới điện Hà Nội về việc phê duyệt nhiệm vụ thiết kế xây dựng phục vụ lập thiết kế bản vẽ thi công Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Căn cứ Quyết định số 3118/QĐ-EVNHANOIPMB ngày 26/8/2025 của Ban Quản lý dự án lưới điện Hà Nội về việc thành lập tổ thẩm định thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Căn cứ Công văn số 75/PEC6-HTĐ ngày 11/9/2025 của Công ty cổ phần tư vấn và đầu tư xây dựng điện 6 về việc trình hồ sơ TKBVTC Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Căn cứ Hồ sơ Thiết kế bản vẽ thi công và dự toán xây dựng Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56 do Công ty cổ phần tư vấn và đầu tư xây dựng điện 6;

Căn cứ Công văn số 95/PIC1-BCTT ngày 12/9/2025 của Công ty Công ty TNHH tư vấn đầu tư điện 1 về việc thẩm tra TKBVTC Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Căn cứ Tờ trình số 1588/KT ngày 15/9/2025 của nhóm Chuẩn bị đầu tư- phòng Kỹ thuật về phê duyệt Thiết kế bản vẽ thi công và dự toán xây dựng Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Căn cứ Báo cáo của Ban Quản lý dự án lưới điện Hà Nội về kết quả thẩm định Thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở (Thiết kế bản vẽ thi công và Dự toán xây dựng) Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56;

Theo đề nghị của Ông Trưởng phòng Kỹ thuật.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở (Thiết kế bản vẽ thi công và dự toán xây dựng) Công trình: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56 với các nội dung chủ yếu như sau:

1. Tên dự án: Cải tạo xuất tuyến 2 lộ 370 E1.56 và chuẩn hóa lưới điện vận hành cấp điện áp 22kV đấu nối vào ngăn lộ 450 E1.56.

2. Mã số thông tin công trình: K60B5224205.
3. Địa điểm xây dựng: xã Đan Phượng, TP Hà Nội.
4. Người quyết định đầu tư: Tổng Giám đốc Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội.
5. Chủ đầu tư: Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội; Đại diện chủ đầu tư: Ban Quản lý dự án lưới điện Hà Nội.
6. Nhà thầu khảo sát phục vụ lập thiết kế bản vẽ thi công: Công ty cổ phần tư vấn và đầu tư xây dựng điện 6.
7. Nhà thầu lập thiết kế bản vẽ thi công- dự toán xây dựng: Công ty cổ phần tư vấn và đầu tư xây dựng điện 6
8. Nhà thầu thẩm tra thiết kế bản vẽ thi công- dự toán: Công ty TNHH tư vấn đầu tư điện 1.
9. Loại, nhóm dự án; loại, cấp công trình chính; thời hạn sử dụng theo thiết kế của công trình chính: Công trình công nghiệp - Đường dây và trạm biến áp, Dự án nhóm C, cấp IV
10. Thời hạn sử dụng công trình: nhỏ hơn 20 năm.
11. Mục tiêu dự án:
 - Phát triển lưới điện theo Quy hoạch phát triển điện lực TP Hà Nội
 - Khai thác hiệu quả nguồn công suất từ trạm 110kV Phùng E1.56
 - Quy hoạch, phân bố khu vực cấp điện hợp lý, linh hoạt và hiệu quả giữa trạm 110kV E10.6 và trạm 110kV Phùng E1.56
 - Giảm sự cố do điều, bóng trắng kim và động vật vi phạm khoảng cách
 - Xoá cộc các TBA khu vực trung tâm huyện và đảm bảo cung cấp điện cho các phụ tải quan trọng như TBA UBND huyện, TBA Trung tâm Bồi dưỡng cán bộ Mặt trận Tổ Quốc Việt Nam.
 - Chuẩn hoá về cấp điện áp 22kV theo đề án định hướng công tác QLKT và tự động hoá lưới điện.
12. Quy mô đầu tư xây dựng
 - Xây dựng mới 4,051km tuyến cáp ngầm 22kV, trong đó:
 - + Tuyến cáp ngầm 22kV-Cu-3x240 mm² là 3,419km.
 - + Tuyến cáp ngầm 22kV Cu-3x240mm² lắp đặt tận dụng lại là 0,173km
 - + Tuyến cáp ngầm 22kV-Cu-3x70 mm² là 0,186km.
 - + Tuyến cáp ngầm 35kV Cu-3x70mm² lắp đặt tận dụng lại là 0,273km.
 - Cải tạo và xây dựng mới điều chỉnh tuyến đường dây không 22kV, chiều dài 2,830km (1,349km điều chỉnh tuyến và 1,481km cải tạo theo tuyến hiện có):
 - + Tuyến đường trục chính sử dụng dây nhôm lõi thép bọc cách điện 22kV ACSR-150mm² là 2,238km.
 - + Nhánh rẽ TBA sử dụng dây nhôm lõi thép bọc cách điện 22kV - ACSR-70mm² là 0,592km
 - + Treo dây chống sét toàn tuyến.
 - Lắp đặt 12 tủ RMU loại 03 ngăn và 04 ngăn:
 - + Tủ RMU 3 ngăn 22kV-630A-16kA/s-(2CD+CC)- Không mở rộng được; 1CC sang MBA; Không kết nối SCADA + vỏ tủ: 05 tủ

- + Tủ RMU 3 ngăn 22kV-630A-16kA/s-(2CD+CC)- Không mở rộng được; 1CC sang MBA; có kết nối SCADA + vỏ tủ: 02 tủ
- + Tủ RMU 3 ngăn 22kV-630A-16kA/s-(2CD+CC)- Không mở rộng được; 1CC sang MBA; Không kết nối SCADA + không có vỏ tủ: 01 tủ
- + Tủ RMU 4 ngăn 22kV-630A-16kA/s-(2CD+2CC)- Không mở rộng được; 2CC sang MBA; Không kết nối SCADA + vỏ tủ: 04 tủ
- Lắp đặt 02 bộ LBS kiểu kín có giám sát điều khiển xa;
- Thay thế 17 MBA 35kV/0,4 bằng MBA 22/0,4kV (13 MBA 400kVA; 01 MBA 320kVA; 01 MBA 250kVA; 01 MBA 50kVA và thay thế NCS 01 MBA 320kVA lên 630kVA); Chuyển nấc vận hành 16 MBA 22(35)/0,4kV, chuyển lộ 01 MBA 400kVA -22/0,4kV;

13. Các giải pháp thiết kế của công trình

13.1. Đường dây trên không:

- Cấp điện áp: 22kV.
- Kết cấu mạng: 3 pha 3 dây, trung tính nối đất trực tiếp.
- Dây dẫn: sử dụng dây nhôm lõi thép bọc cách điện 24kV: ACSR-150/19mm² cho trục chính và ACSR-70/11mm² cho các nhánh rẽ vào TBA.
- Dây chống sét: sử dụng dây TK-50 lắp mới.
- Cách điện:
- + Tại các vị trí đỡ, đỡ lèo sử dụng cách điện sứ đứng 24kV kiểu LinePost;
- + Tại các vị trí néo dùng loại cách điện chuỗi thủy tinh ghép bát.
- Cột: Sử dụng loại BTLT cao 16m, 18m, 20m theo TCVN 5847-2016.
- Xà, cổ dè: Thép hình mạ kẽm nhúng nóng theo TCVN.
- Móng cột: Móng bê tông cốt thép đúc tại chỗ.
- Tiếp địa cho đường dây 22kV: Bố trí tiếp địa tại tất cả các vị trí. Điện trở tiếp địa theo quy định hiện hành. Tiếp địa dùng hệ thống kiểu kiểu tia và hệ thống cọc tia hỗn hợp. Toàn bộ chi tiết tiếp đất và hệ thống nối đất đều được mạ kẽm nhúng nóng theo TCVN.
- Thiết bị đóng cắt, phân đoạn:
- + Tại vị trí 03 đầu tuyến tận dụng lắp đặt lại bộ Recloser 35kV từ vị trí 12 chuyển về.
- + Tại vị trí 30, vị trí 01 nhánh rẽ TBA Song Phượng 7 lắp đặt LBS kiểu kín-22kV-630A, có chức năng giám sát và điều khiển từ xa.

13.2. Cáp ngầm:

- Loại cáp: sử dụng cáp đồng loại 3 lõi
- + Cáp ngầm 22kV-Cu-3x240 mm²-Chống thấm nước; màn chắn bằng đồng; giáp kim loại dải băng kép; cách điện XLPE cho trục chính.
- + Cáp ngầm 22kV-Cu-3x70 mm²-Chống thấm nước; màn chắn bằng đồng; giáp kim loại dải băng kép; cách điện XLPE cho cáp từ tủ RMU vào các TBA.
- Chống sét van được lắp đặt tại vị trí đầu cột nối từ cáp ngầm lên đường dây trên không.

- Bảo vệ cơ học tuyến cáp ngầm: Tuyến chôn trực tiếp trong đất cáp được luồn trong ống nhựa xoắn HDPE; đoạn tuyến khoan dẫn hướng qua QL32 được luồn trong ống HDPE trơn.
- Phần tủ RMU: Tại các vị trí đầu rẽ các TBA lắp đặt các tủ RMU (Ring Main Unit kiểu nguyên khối không mở rộng, cấp điện áp 22kV), loại tủ 3 ngăn và 4 ngăn.
- + Tủ RMU 3 ngăn + vô tủ: 02 ngăn dao cắt có tải 24 kV-630A + 01 ngăn dao cắt có tải 24 kV-200A kèm bộ chì.
- + Tủ RMU 4 ngăn + vô tủ: 02 ngăn dao cắt có tải 24 kV-630A + 02 ngăn dao cắt có tải 24 kV-200A kèm bộ chì.
- + Đóng cắt tại các vị trí đầu nối cáp ngầm:
- + Tại các vị trí cáp ngầm đầu nối với đường dây trên không, lắp đặt dao cắt có tải 35kV tận dụng trên lưới hiện có và dao cắt có tải 22kV (LBS kiểu kín) để phân đoạn và liên lạc giữa các xuất tuyến đường dây trên không.
- + Tại các vị trí cáp ngầm đầu nối với đường dây trên không để rẽ nhánh vào các TBA sẽ lắp bộ cầu chì từ rơi (FCO-22kV) để bảo vệ quá dòng MBA.

13.3. Phần trạm biến áp:

- Các TBA có máy biến áp 2 cấp điện áp 35(22)/0,4kV được thí nghiệm chuyển nấc, thay dây chì và chống sét van để vận hành cấp điện áp 22kV.
- Các TBA có máy biến áp 1 cấp điện áp 35/0,4kV thay máy cấp điện áp 22/0,4kV có công suất bằng với công suất máy hiện trạng thay chống sét và dây chì vận hành cấp điện áp 22kV, riêng có TBA UBND huyện nâng công suất từ máy biến áp 320kVA-35/0,4kV lên 630kVA-22/0,4kV thay tủ hạ thế, tụ bù.
- Dây dẫn phía hạ thế:
 Máy 630kVA-22/0,4kV sử dụng 2x3 sợi cáp đồng bọc 0,6/1kV- 240mm² cho dây pha và 1 sợi đơn cáp đồng bọc 0,6/1kV- 1x240mm² cho dây trung tính, sử dụng attomat tổng MCCB-3P-415V-1000A và được trang bị 05 attomat 3P 250A-400V nhánh cho các lộ ra hạ thế, 01 attomat 3P-25A cấp tụ dùng, 01 attomat 3P-100A cấp cho tụ và 01 attomat 3P-400A dự phòng, tất cả attomat được gắn trên bảng điện và đặt trong tủ hạ thế.
- Tiếp địa trạm: tận dụng lại hệ thống tiếp địa hiện trạng.

14. Số bước thiết kế: 02 bước

15. Dự toán xây dựng công trình: **36.403.993.504 đồng**

16. Tiến độ thực hiện dự án: năm 2024- 2026.

17. Nguồn vốn đầu tư: Tín dụng thương mại và vốn khấu hao cơ bản của Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội..

18. Hình thức tổ chức quản lý dự án được áp dụng: Chủ đầu tư quản lý dự án thông qua Ban Quản lý dự án Lưới điện Hà Nội.

19. Các nội dung khác (nếu có): không.

Điều 2. Tổ chức thực hiện:

Thiết kế bản vẽ thi công và dự toán công trình được phê duyệt là căn cứ để triển khai các bước tiếp theo.

Căn cứ theo Giấy Ủy quyền số 6724/GUQ-EVNHANOI ngày 10/7/2025 giao Giám

độc Ban Quản lý dự án Lưới điện Hà Nội chỉ đạo thực hiện:

Yêu cầu các đơn vị Tư vấn thiết kế, Tư vấn thẩm tra thực hiện quyền giám sát tác giả và các nội dung khác liên quan theo quy định hiện hành đảm bảo chất lượng của hồ sơ thiết kế và công trình. Chịu trách nhiệm đối với việc cung cấp báo giá, hiệu chỉnh thiết kế, phát sinh khối lượng, chậm tiến độ... (nếu có) do lỗi, sai sót từ thiết kế.

Điều 3. Các Ông (Bà): Phó Giám đốc Ban Quản lý dự án Lưới điện Hà Nội phụ trách dự án, Trưởng các phòng chức năng có liên quan của Ban Quản lý dự án lưới điện Hà Nội thi hành quyết định này./.

Nơi nhận:

- EVNHANOI (để b/c);
- PGĐ Hưng;
- KHVT; GSXD1; GSXD2 ;
- KT (06 bản giấy) ;
- Lưu: VT, KT.

GIÁM ĐỐC

Phạm Văn Thắng