

**QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt dự án
Trang bị hệ thống role tuân thủ quy định HTĐ phân phối tại các TBA
110kV đang vận hành.**

GIÁM ĐỐC CÔNG TY TNHH MTV ĐIỆN LỰC ĐỒNG NAI

Căn cứ Luật Xây dựng;

Căn cứ Nghị định 06/2021/NĐ-CP ngày 26/01/2021 của Chính phủ về Quản lý chất lượng, thi công xây dựng 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 15/2021/NĐ-CP ngày 03/3/2021 của Chính Phủ về Quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình;

Căn cứ Quyết định số 14507/QĐ-BCT ngày 29/12/2015 của Bộ Công thương về việc phê duyệt Quy hoạch phát triển điện lực tỉnh Đồng Nai giai đoạn 2016-2025, có xét đến 2035 – Quy hoạch phát triển hệ thống điện 110kV;

Căn cứ Quyết định số 336/QĐ-EVN ngày 09/3/2020 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc ban hành Quy định về nội dung, trình tự thực hiện công tác thẩm tra, thẩm định các dự án đầu tư xây dựng lưới điện đến 110kV áp dụng trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

Căn cứ Quyết định số 143/QĐ-EVN ngày 26/11/2021 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc ban hành Quy chế về công tác đầu tư xây dựng áp dụng trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam;

Căn cứ Quyết định 1289/QĐ-EVN ngày 01/11/2017 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc ban hành Quy định về công tác thiết kế các dự án lưới điện cấp điện áp 110kV ÷ 500kV trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam;

Căn cứ Quyết định Quyết định 897/QĐ-EVN ngày 08/7/2019 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc sửa đổi, bổ sung một số điều Quy định về công tác thiết kế các dự án lưới điện cấp điện áp 110kV ÷ 500kV trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam ban hành Quyết định số 1289/QĐ-EVN ngày 01/11/2017;

Căn cứ Quyết định số 1644/QĐ-PCĐN ngày 30/08/2023 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc phê duyệt điều chỉnh Chủ trương đầu tư công trình: Đầu tư role bảo vệ so lệch dọc 87L tại các đường dây 110kV đang vận hành - Giai đoạn 1;

Căn cứ Quyết định số 2134/QĐ-PCĐN ngày 02/11/2022 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc giao quản lý dự án và thực hiện đầu tư xây dựng công trình: Đầu tư role bảo vệ so lệch dọc 87L tại các đường dây 110kV đang vận hành - Giai đoạn 1;

Căn cứ Quyết định số 1670/QĐ-PCĐN ngày 05/9/2023 Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc điều chỉnh một số nội dung của Quyết định số 2134/QĐ-PCĐN ngày 02/11/2022;

Căn cứ Quyết định số 268/QĐ-SXD ngày 21/12/2023 của Sở Xây dựng Đồng Nai về việc công bố đơn giá nhân công xây dựng, đơn giá ca máy và thiết bị thi công xây dựng trên địa bàn tỉnh Đồng Nai năm 2023;

Căn cứ Báo cáo thẩm tra số 275/TĐ-E1 ngày 14/5/2024 của Công ty TNHH Tư vấn Thiết kế Xây dựng điện Thành Đạt về việc kết quả thẩm tra hồ sơ BCNCKT ĐTXD dự án: Trang bị hệ thống rơ le tuân thủ quy định HTĐ phân phối tại các TBA 110kV đang vận hành (BC275);

Căn cứ Thông báo số 2548/SCT-KTQLNL ngày 17/5/2024 của Sở Công thương Đồng Nai về việc thông báo kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng công trình Trang bị hệ thống role tuân thủ quy định HTĐ phân phối tại các TBA 110kV đang vận hành (VB2548);

Căn cứ Tờ trình số 762/TTr-QLDA ngày 14/5/2024 của Ban QLDA lưới điện Đồng Nai về việc thẩm định và phê duyệt dự án đầu tư xây dựng công trình: Trang bị hệ thống role tuân thủ quy định HTĐ phân phối tại các TBA 110kV đang vận hành (TTr762);

Căn cứ Báo cáo thẩm định số 724/ĐT ngày 17/5/2024 của Phòng Quản lý Đầu tư về việc kết quả thẩm định Tổng mức đầu tư hồ sơ BCNCKT ĐTXD công trình: Trang bị hệ thống role tuân thủ quy định HTĐ phân phối tại các TBA 110kV đang vận hành;

Theo đề nghị của ông Trưởng phòng Quản lý Đầu tư.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt dự án: Trang bị hệ thống role tuân thủ quy định HTĐ phân phối tại các TBA 110kV đang vận hành với các nội dung chủ yếu như sau:

1. Tên dự án: Trang bị hệ thống role tuân thủ quy định HTĐ phân phối tại các TBA 110kV đang vận hành.

2. Người quyết định đầu tư: Ông Trương Đình Quốc - Giám đốc Công ty.

3. Chủ đầu tư: Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai.

4. Mục tiêu, quy mô đầu tư xây dựng:

4.1. Mục tiêu:

- Đáp ứng yêu cầu về thời gian loại trừ sự cố trên lưới điện phân phối theo quy định hệ thống điện phân phối của Bộ Công thương, cụ thể: Thông tư 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 của Bộ Công thương quy định hệ thống điện phân phối và Thông tư 30/2019/TT-BCT ngày 18/11/2019 của Bộ Công thương sửa đổi, bổ sung một số điều của

Thông tư 25/2016/TT-BCT ngày 30/11/2016 và thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 của Bộ Công thương.

- Hoàn thiện chức năng bảo vệ rơle cho các phân tử thuộc lưới điện 110kV đáp ứng quy định về cấu hình hệ thống bảo vệ, quy cách kỹ thuật của rơle bảo vệ cho đường dây và TBA 500kV, 220kV và 110kV của EVN tại Quyết định số 2896/QĐ-EVN-KTLĐ-TĐ ngày 10/10/2003 của Tổng công ty Điện lực Việt Nam (nay là Tập đoàn Điện lực Việt Nam).

- Nhanh chóng loại trừ sự cố và ngăn ngừa sự cố lan rộng góp phần tăng cường độ tin cậy, đảm bảo sự làm việc ổn định của hệ thống điện.

4.2. Quy mô và giải pháp thiết kế:

a. Phần điện:

- Trang bị 11 rơle F87L để thay thế các rơle F21 đang vận hành tại các ngăn đường dây 110kV.

- Trang bị 25 thiết bị phối hợp truyền cắt F85 để thực hiện chức năng F21+ F85 tại các ngăn đường dây 110kV.

- Trang bị mới 05 rơle F21 mới để thay thế cho rơle F50/51(67/67N) tại các ngăn phân đoạn 110kV.

- Sử dụng lại 19 rơle F21 được thu hồi sau khi thay thế bởi rơle F87L thuộc dự án này và các dự án khác để thay thế cho rơle F67/67N(50/51) tại 19 ngăn phân đoạn 110kV nhằm đáp ứng quy định cấu hình rơle theo Quyết định 2896 và theo đề án của SPC.

- Sử dụng lại 07 rơle F67/67 được thu hồi sau khi thay thế rơle F21 tại các ngăn phân đoạn để thay thế cho rơle F50/51 tại rơle dự phòng ngăn lộ tổng MBA 110kV và 01 rơle F50/51 cho bảo vệ 50GNS ngăn MBA nhằm đáp ứng quy định cấu hình rơle theo Quyết định 2896 và theo đề án của SPC.

- Đấu nối bổ sung mạch điện áp cho rơle F67 từ mạch điện áp thanh cái hiện hữu. Cải tạo mạch dòng bảo vệ nhận tín hiệu từ máy biến dòng điện chân sứ 110kV của MBA (nếu mạch dòng hiện hữu đang nhận tín hiệu từ máy biến dòng ngăn máy cắt đầu vào phía 110kV MBA).

- Trang bị các phụ kiện, VTTB phụ để thi công lắp đặt.

- Lắp đặt hoàn chỉnh thiết bị và phụ kiện.

- Thí nghiệm hiệu chỉnh của các thiết bị sau lắp đặt.

b. Phần xây dựng: Dự án Trang bị hệ thống rơle tuân thủ quy định HTĐ phân phối tại các TBA 110kV đang vận hành không thực hiện phần xây dựng.

c. Phần thông tin liên lạc và SCADA:

c.1. Hệ thống SCADA:

- Các trạm 110kV hiện hữu thuộc dự án đã được thiết kế theo tiêu chí TBA không người trực vận hành theo tiêu chí của Tổng công ty Điện lực miền Nam. Do đó hệ thống SCADA, thông tin liên lạc đã được hoàn thiện trong các giai đoạn trước.

- Đối với các thiết bị phạm vi thuộc dự án: Thi công đấu nối để thu thập tín hiệu thiết bị lắp mới và được thay thế về Điều độ Điện lực Đồng Nai và Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam (A2).

c.2. Hệ thống cáp quang phục vụ kênh rơle bảo vệ:

- Trang bị 73,181 km đường truyền cáp quang để lắp đặt bổ sung cho 19 đường dây 110kV đường dây chưa có hoặc hết lõi đường truyền bằng cáp quang thuộc PC Đồng Nai quản lý.

- Tận dụng mạng truyền dẫn OT hiện hữu để vận hành F87L hoặc F21+F85 đối với các đường dây chưa có cáp quang trực tiếp giữa các TBA 110kV thuộc PC Đồng Nai và SPC quản lý vận hành.
- Trang bị các phụ kiện truyền dẫn để đấu nối.

5. Tổ chức tư vấn lập Báo cáo nghiên cứu khả thi: Công ty Cổ phần Tư vấn điện Pacific.

6. Địa điểm xây dựng và diện tích đất sử dụng:

6.1 Địa điểm xây dựng: Thuộc các tuyến đường dây và trạm biến áp 110kV hiện hữu, tỉnh Đồng Nai.

6.2 Diện tích đất sử dụng: Không.

7. Loại, nhóm dự án, cấp công trình, thời gian sử dụng công trình theo thiết kế: Công trình năng lượng, cấp II; Thời gian sử dụng của công trình chính theo thiết kế: Từ 50 – 100 năm (theo Quy định tại QCVN 03:2012/BXD).

8. Số bước thiết kế, danh mục tiêu chuẩn chủ yếu được lực chọn:

8.1 Số bước thiết kế: Thiết kế 02 bước (TKCS; TKBVTC).

8.2 Danh mục tiêu chuẩn chủ yếu được lực chọn: Chi tiết theo mục 8, phần I của Báo cáo thẩm định tại văn bản số VB2548 của Sở Công thương Đồng Nai.

9. Tổng mức đầu tư của dự án: 41.081.881.803 đồng (Đã bao gồm VAT).

(Bằng chữ: Bốn mươi một tỷ, không trăm tám mươi một triệu, tám trăm tám mươi một ngàn, tám trăm lẻ ba đồng).

Trong đó :

Đơn vị: Đồng.

STT	Nội dung chi phí	Giá trị
1	Chi phí đền bù giải phóng mặt bằng	-
2	Chi phí xây dựng	10.035.390.779
3	Chi phí thiết bị	19.754.918.151
4	Chi phí QLDA	509.839.074
5	Chi phí tư vấn ĐTXD	1.924.551.889
6	Chi phí khác	5.122.465.382
7	Chi phí dự phòng	3.734.716.528

10. Tiến độ thực hiện dự án: Hoàn thành đưa vào vận hành năm 2025.

11. Nguồn vốn đầu tư: Vốn tự có (KHCB) của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai.

12. Hình thức tổ chức quản lý dự án: Chủ đầu tư trực tiếp quản lý dự án và giao Ban QLDA lưới điện Đồng Nai thực hiện theo nhiệm vụ, quyền hạn được phân cấp.

13. Yêu cầu về nguồn lực, khai thác sử dụng tài nguyên (nếu có); phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư (nếu có): Theo hiện hữu.

14. Trình tự đầu tư xây dựng đối với công trình bí mật nhà nước (nếu có):
Không.

15. Các nội dung khác (nếu có): Không

Điều 2. Tổ chức thực hiện: Ban QLDA lưới điện Đồng Nai theo dõi, đôn đốc Tư vấn khẩn trương hoàn thành các bước tiếp theo theo tiến độ đã đề ra và triển khai thực hiện các bước tiếp theo theo qui định.

Điều 3. Ông Phó Giám đốc ĐTXD Công ty; Các Ông/Bà Trưởng các Phòng/đội: KHVT, KT, TCKT, ĐT, ĐCT và Giám đốc Ban QLDA lưới điện Đồng Nai căn cứ theo chức năng thi hành quyết định./.

Nơi nhận:

- Như điều 3;
- Cty TVTK (đề th/h);
- Lưu: VT, ĐT (bản giấy-05).

GIÁM ĐỐC

Trương Đình Quốc