

QUYẾT ĐỊNH
Về việc phê duyệt dự án
Dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn
huyện Tân Thạnh năm 2026

GIÁM ĐỐC
CÔNG TY ĐIỆN LỰC TÂY NINH

Căn cứ Luật Xây dựng số 50/2014/QH13 ngày 18 tháng 6 năm 2014 của Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam;

Căn Căn cứ Luật sửa đổi, bổ sung một số Điều của Luật Xây dựng số 62/2020/QH14 ngày 17 tháng 6 năm 2020 của Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam;

Căn cứ Nghị định số 06/2021/NĐ-CP ngày 26/01/2021 của Chính phủ về Quy định chi tiết một số nội dung 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 175/2024/NĐ-CP ngày 30/12/2024 của Chính phủ về việc 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 Hướng dẫn một số nội dung xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng;

Căn cứ Thông tư số 12/2021/TT-BXD ngày 31/8/2021 của Bộ Xây dựng ban hành định mức xây dựng;

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

Căn cứ Thông tư số 36/2022/TT-BCT ngày 22/12/2022 của Bộ Công thương về việc Ban hành Bộ định mức dự toán chuyên ngành lắp đặt đường dây tải điện và lắp đặt trạm biến áp;

Căn cứ Thông tư số 05/2023/TT-BCT ngày 16/3/2023 của Bộ Công thương, về việc Ban hành bộ định mức dự toán chuyên ngành thí nghiệm điện đường dây tải điện và lắp đặt trạm biến áp;

Căn cứ Thông tư số 14/2023/TT-BXD ngày 29/12/2023 của Bộ Xây dựng về việc sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 11/2021/TT-BXD ngày 31 tháng 8 năm 2021 của

Bộ trưởng Bộ Xây dựng hướng dẫn một số nội dung xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng;

Căn cứ Thông tư số 08/2025/TT-BXD ngày 30/5/2025 về việc sửa đổi, bổ sung một số định mức xây dựng ban hành tại Thông tư số 12/2021/TT-BXD ngày 31/8/2021 của Bộ Xây dựng;

Căn cứ Quyết định số 50/QĐ-EVN ngày 18/4/2022 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam Về việc ban hành Suất vốn đầu tư xây dựng công trình lưới điện phân phối cấp điện áp đến 35kV;

Căn cứ Quyết định số 1100/QĐ-EVN ngày 25/07/2022 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc ban hành Bộ quy trình quản lý chất lượng nội bộ Ban QLDA và Bộ quy trình quản lý chất lượng dự án đầu tư xây dựng khối lưới điện phân phối;

Căn cứ Quyết định số 723/QĐ-EVN-SPC ngày 09/5/2022 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc ban hành Quy trình thực hiện công tác quản lý dự án đầu tư xây dựng trong Tổng công ty Điện lực miền Nam;

Căn cứ Quyết định số 88/QĐ-HĐTV ngày 29/5/2025 của Hội đồng Thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc ban hành Quy định về công tác đầu tư xây dựng áp dụng trong Tổng công ty Điện lực miền Nam;

Căn cứ Quyết định số 86/QĐ-HĐTV ngày 28/5/2025 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam 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 miền Nam;

Căn cứ Quyết định số 181/QĐ-HĐTV ngày 19/9/2024 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc Ban hành Quy định tạm thời công tác lập dự toán gói thầu và lập quyết toán các gói thầu áp dụng hình thức tự thực hiện trong Tổng công ty Điện lực miền Nam;

Căn cứ Công văn số 4847/EVN-SPC-ĐT ngày 21/06/2023 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc hướng dẫn một số nội dung áp dụng định mức theo Thông tư số 36/2022/TT-BCT, bảng tổng hợp dự toán chi phí và chi phí tư vấn thiết kế;

Căn cứ Công văn số 5881/EVN-SPC-ĐT ngày 17/07/2023 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc hướng dẫn bổ sung nội dung Văn bản 4847/EVN-SPC-ĐT ngày 21/6/2023;

Căn cứ Quyết định số 4417/QĐ-UBND ngày 23/4/2025 của UBND Tỉnh Long An về việc phê duyệt danh mục đầu tư lưới điện trung áp, hạ áp năm 2025-2026 trên địa bàn tỉnh Long An;

Căn cứ Quyết định số 1871/QĐ-EVN-SPC ngày 20/06/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc giao danh mục đầu tư xây dựng các công trình lưới điện trung hạ thế năm 2026 cho các Công ty Điện lực thành viên;

Căn cứ Quyết định số 748/QĐ-PCLA ngày 13/3/2025 của Công ty Điện lực Long An về việc phê duyệt phương án đầu tư dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 142/QĐ-PCTN ngày 03/7/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh về việc giao nhiệm vụ quản lý dự án các công trình đầu tư xây dựng lưới điện trung hạ thế năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 378/QĐ-PCTN ngày 19/7/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh

về việc phê duyệt Nhiệm vụ kỹ thuật, dự toán chi phí giai đoạn chuẩn bị dự án; Dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 460/QĐ-PCTN ngày 22/7/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh về việc phê duyệt Kế hoạch lựa chọn nhà thầu tư vấn, dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 580/QĐ-PCTN ngày 24/7/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh về việc phê duyệt dự toán gói thầu Tư vấn đầu tư xây dựng tự thực hiện Gói thầu: Điều tra, đo đạc, thu thập số liệu và lập BCKTKT ĐTXD Dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Thỏa thuận giao việc số 51/TTGV-PCTN-TTTNĐTN ngày 30/7/2025 được ký kết giữa Công ty Điện lực Tây Ninh và Trung tâm Thí nghiệm điện Tây Ninh về việc thực hiện Gói thầu: Điều tra, đo đạc, thu thập số liệu và lập BCKTKT ĐTXD; Dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 888/QĐ-PCTN ngày 01/8/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh về việc phê duyệt nhiệm vụ thiết kế xây dựng công trình: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 944/QĐ-PCTN ngày 05/8/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh về việc phê duyệt nhiệm vụ điều tra, đo đạc, thu thập số liệu công trình: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 997/QĐ-PCTN ngày 06/8/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh về việc phê duyệt phương án kỹ thuật điều tra, đo đạc, thu thập số liệu và lập BCKTKT công trình: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 512/QĐ-SXD ngày 06/6/2025 của Sở Xây Dựng tỉnh Long An về việc công bố đơn giá nhân công xây dựng, bảng giá ca máy và thiết bị thi công xây dựng trên địa bàn tỉnh Long An năm 2025;

Căn cứ Thông báo số 3880/TB-SXD ngày 27/6/2025 của Sở xây dựng tỉnh Long An ngày 27/6/2025 về việc công bố giá vật liệu xây dựng tháng 6 năm 2025;

Căn cứ Tờ trình số 157/TTr-TTTNĐ ngày 31/7/2025 của Trung tâm thí nghiệm điện Tây Ninh về việc phê duyệt đơn giá vật tư, thiết bị trong công tác lập hồ sơ dự án các công trình năm 2026 (đợt 1);

Căn cứ Tờ trình số 184/TTr-TTTNĐ ngày 05/8/2025 của Trung tâm thí nghiệm điện Tây Ninh về việc phê duyệt đơn giá vật tư, thiết bị trong công tác lập hồ sơ dự án các công trình năm 2026 (đợt 2);

Căn cứ Quyết định số 313/QĐ-PCTN ngày 17/7/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh về việc thành lập Tổ Thẩm định trong hoạt động đấu thầu và triển khai dự án tại Công ty Điện lực Tây Ninh;

Căn cứ Công văn số 1384/PCTN-QLDA ngày 11/8/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh về việc thông báo chấp thuận nghiệm thu báo cáo kết quả điều tra, đo đạc, thu thập số liệu, công trình: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Hồ sơ Báo cáo kinh tế kỹ thuật đầu tư xây dựng dự án: Cải tạo, nâng cấp,

xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026 do Trung tâm Thí nghiệm điện Tây Ninh - Công ty Điện lực Tây Ninh lập;

Căn cứ Báo cáo kiểm tra chất lượng hồ sơ BCKTKT ĐTXD, Dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026 ngày 20/8/2025 của Ban Quản lý dự án - Công ty Điện lực Tây Ninh;

Căn cứ Tờ trình số 2416/QLDA ngày 21/8/2025 của Ban Quản lý dự án về việc phê duyệt Báo cáo kinh tế kỹ thuật đầu tư xây dựng, dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Căn cứ Báo cáo số 1067/ĐT ngày 21/8/2025 của Tổ thẩm định về Kết quả thẩm định Báo cáo kinh tế kỹ thuật đầu tư xây dựng, dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026;

Theo đề nghị của Bà Trưởng phòng Quản lý đầu tư Công ty Điện lực Tây Ninh.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026 với các nội dung chủ yếu sau:

1. Tên dự án: Cải tạo, nâng cấp, xây dựng mới phát triển lưới điện trên địa bàn huyện Tân Thạnh năm 2026.
2. Mã số thông tin công trình: theo quy định của Chính phủ về Cơ sở dữ liệu quốc gia về hoạt động xây dựng
3. Địa điểm xây dựng: tỉnh Tây Ninh.
4. Người quyết định đầu tư: Giám đốc Công ty Điện lực Tây Ninh.
5. Chủ đầu tư: Tổng công ty Điện lực miền Nam - Công ty Điện lực Tây Ninh
6. Đơn vị điều tra, đo đạc, thu thập số liệu, lập Báo cáo kinh tế kỹ thuật đầu tư xây dựng: Trung tâm Thí nghiệm điện Tây Ninh - Công ty Điện lực Tây Ninh.
7. Loại, cấp công trình, thời hạn sử dụng theo thiết kế của công trình chính thuộc dự án:
 - Loại, cấp công trình: Công trình công nghiệp năng lượng, cấp IV (Đường dây và trạm biến áp $\leq 35\text{kV}$), nhóm C.
 - Thời hạn sử dụng theo thiết kế của công trình chính thuộc dự án: Theo tuổi thọ công trình.
8. Mục tiêu dự án:
 - Tạo mạch vòng chuyển lưới qua lại giữa các phát tuyến 474 MH (trạm 110kV Mộc Hóa) và phát tuyến 474 TX (trạm 110kV Trường Xuân) giảm tải đường dây 110 kV Cai Lậy Mộc Hóa, nâng cao độ tin cậy dịch vụ khách hàng.
 - Đường dây thuộc khu vực thị trấn, thị tứ, cụm dân cư trung tâm các xã cần lưới điện 3 pha đảm bảo cấp điện, dịch vụ khách hàng.

- Giải quyết nguy cơ quá tải dây dẫn, đáp ứng nhu cầu sử dụng điện 3 pha của khách hàng trên địa bàn huyện Tân Thạnh, tăng sản lượng điện thương phẩm.
- Đáp ứng nhu cầu phát triển phụ tải trong thời gian tới, khách hàng sử dụng nhiều điện để kinh doanh dịch vụ, tốc độ phát triển phụ tải cao của huyện Tân Thạnh.
- Khu vực hiện không có lưới điện hạ áp, cấp điện cho dân qua các branchement, bán kính cấp điện xa, khoảng cách từ điện kế về đến nơi sử dụng điện xa, đường dây hạ thế kéo sau điện kế chằng chịt, trụ đỡ các đường dây hạ thế kéo sau điện kế được sử dụng trụ tự đỡ nên nhỏ, thấp
- Giảm bán kính cấp điện xa, giảm tổn thất điện năng, đáp ứng nhu cầu phát triển phụ tải trên địa bàn huyện Tân Thạnh
- Giải quyết tình trạng mất ổn định điện áp, đảm bảo chất lượng điện năng, giảm tổn thất điện năng các TBA công cộng, đảm bảo cấp điện cho các TBA công cộng khu vực huyện Tân Thạnh.
- Giải quyết các kiến nghị, bức xúc của cử tri qua các kỳ tiếp xúc cử tri của đại biểu HĐND các cấp.

9. Quy mô đầu tư xây dựng:

9.1 Quy mô:

Phần lưới điện trung áp:

- Xây dựng mới đường dây trung thế trên không : 1.081,7 mét
- Nâng cấp, cải tạo đường dây trung thế trên không : 7.770,9 mét

Phần lưới điện hạ áp:

- Xây dựng mới đường dây hạ thế trên không : 3.470,4 mét
- Nâng cấp, cải tạo đường dây hạ thế trên không : 9.663,2 mét

Phần trạm biến áp:

- XDM TBA 50kVA (sử dụng lại MBA 50kVA thu hồi) : 02 trạm
- NCS TBA từ 25kVA lên 250kVA : 01 trạm
- NCS TBA từ 50kVA lên 250kVA : 04 trạm

9.2 Giải pháp thiết kế chủ yếu của dự án:

a) Phần đường dây trung áp:

- Trụ:
 - + Sử dụng trụ trụ BTLT 18m (1000 kgf, 2Fđt), trụ BTLT 16m (1000 kgf, Fph=2Fđt), BTLT 14m (850 kgf; Fph=2Fđt), cho các vị trí trụ đỡ thẳng, đỡ góc nhỏ.
 - + Sử dụng trụ ghép BTLT 14m (850 kgf; Fph=2Fđt), trụ ghép BTLT 16m (1000 kgf, Fph=2Fđt), cho các vị trí trụ đỡ góc lớn, néo thẳng, néo góc và néo dừng.
- Móng trụ:
 - + Sử dụng móng M18+bt, M16+bt, M16-a+bt, M14-2a, M14-a+bt, cho các vị trí trụ đỡ thẳng, đỡ góc nhỏ.
 - + Sử dụng móng trụ ghép M16+bt, M16-2a-bt, M14-a+bt, cho các vị trí trụ đỡ góc lớn, néo thẳng, néo góc và néo dừng.
 - + Gia cố móng bê tông móng trụ hiện hữu tại vị trí đầu nối trụ hiện hữu.

- Xà:
 - + Sử dụng đà thắp sắt U160-2,7m để thắp đầu trụ cho các trụ hiện hữu BTLT 12m và BTLT 14m.
 - + Sử dụng đà XIT 2,4m cho các vị trí trụ đỡ thẳng.
 - + Sử dụng đà XIN 2,4m cho các vị trí trụ néo thẳng, néo góc và néo dừng.
- Cách điện:
 - + Sử dụng cách điện đứng 24kV + ty sứ (toppin) 24kV cho vị trí trụ đỡ thẳng, sử dụng giáp buộc đầu sứ đơn composite bọc bán dẫn phù hợp với tiết diện dây dẫn bọc.
 - + Sử dụng cách điện treo polymer 24kV kết hợp với giáp núm đối với dây bọc (hoặc sử dụng khóa néo đối với dây trần) phù hợp với tiết diện dây dẫn để néo dây pha cho các vị trí trụ néo thẳng, néo góc lớn và néo dừng dây.
 - + Đỡ dây trung hòa: Sử dụng bộ uclevis + sứ ống chỉ.
 - + Néo dây trung hòa: Sử dụng bộ uclevis + sứ ống chỉ.
- Dây dẫn:
 - + Dây pha: Sử dụng dây nhôm lõi thép bọc cách điện ACXH-50 cho đường dây trung áp xây dựng mới.
 - + Dây trung hòa: Sử dụng dây nhôm trần lõi thép As/ACSR-50 cho đường dây trung áp xây dựng mới.
 - + Dây pha: Sử dụng dây nhôm lõi thép bọc cách điện ACXH-185 và dây nhôm trần lõi thép As/ACSR-185 cho đường dây trung áp cải tạo, nâng cấp.
 - + Dây trung hòa: Sử dụng dây nhôm trần lõi thép As/ACSR-150 và cho đường dây trung áp cải tạo, nâng cấp.
- Thiết bị đóng cắt, bảo vệ đầu tuyến đường dây: Sử dụng LBFCO 100A-22kV + dây chì cỡ thích hợp để đóng cắt và bảo vệ đường dây.
- Thiết bị chống sét: Trung bình 300m đến 500m bố trí 01 bộ LA 18kV-10kA bảo vệ chống sét đường dây.
- Tiếp địa chống sét: Sử dụng dây đồng trần C.25mm² luồn trong thân trụ kết hợp với cọc tiếp đất mạ đồng Φ16x2400mm chôn sâu dưới mặt đất tối thiểu 0,5 mét (liên kết cọc đất và dây tiếp đất sử dụng hàn hóa nhiệt).
- Tiếp địa lặp lại đường dây: Trung bình 200m đến 250m bố trí 01 bộ tiếp đất lặp lại, dây tiếp đất sử dụng dây cáp thép mạ kẽm bọc cách điện DTD-TK35, cố định vào thân trụ bằng đai thép Inox, kết hợp với cọc tiếp địa bằng thép mạ kẽm Φ16x2400 chôn sâu dưới mặt đất 0,5m liên kết bằng bulon và đầu cosse ép.
- Thực hiện sơn số trụ và biển báo nguy hiểm: Thực hiện theo tiêu chuẩn, quy cách, quy định hiện hành.

b) Phần đường dây hạ áp

- Trụ:
 - + Sử dụng trụ BTLT 8,5m (300 kgf; Fph=2Fđt) cho các vị trí trụ đỡ thẳng và đỡ góc nhỏ
 - + Sử dụng trụ ghép BTLT 8,5m (300 kgf; Fph=2Fđt), trụ ghép BTLT 10m (350 kgf; Fph=2Fđt) và trụ ghép BTLT 12m (720 kgf; Fph = 2Fđt) cho các vị trí trụ đỡ góc lớn, néo góc và néo dừng.

- Móng trụ:
 - + Sử dụng móng M8a cho vị trí trụ đỡ thẳng, đỡ góc nhỏ.
 - + Sử dụng móng ghép M8+bt, M10a+bt, M12a+bt cho các vị trí trụ đỡ góc lớn, néo thẳng, néo góc và néo dừng.
- Đỡ và dừng dây:
 - + Sử dụng kẹp treo cáp ABC cho các vị trí trụ đỡ thẳng, đỡ góc nhỏ.
 - + Sử dụng 02 kẹp treo cáp ABC cho các vị trí trụ đỡ góc.
 - + Sử dụng kẹp dừng cáp ABC cho các vị trí trụ néo góc và néo dừng.
- Dây dẫn: Sử dụng cáp nhôm vặn xoắn LV-ABC 3x95mm², LV-ABC 4x120mm².
- Tiếp địa lắp lại đường dây: Trung bình 200m đến 250m bố trí 01 bộ tiếp đất lắp lại, dây tiếp đất sử dụng dây cáp thép mạ kẽm bọc cách điện DTD-TK35, cố định vào thân trụ bằng đai thép Inox, kết hợp với cọc tiếp địa bằng thép mạ kẽm Φ16x2400 chôn sâu dưới mặt đất 0,5m liên kết bằng bulon và đầu cosse ép
- Thực hiện sơn số trụ và biển báo nguy hiểm: Thực hiện theo tiêu chuẩn, quy cách, quy định hiện hành.

c) Phân trạm biến áp 1 pha

- Hình thức trạm: Trạm treo 1 pha.
- Công suất trạm: 50kVA.
- Bảo vệ, đo lường:
 - + Phía cao áp: Sử dụng chống sét van LA 18kV - 10kA và cầu chì tự rơi FCO 22kV – 100A.

Phía hạ áp: Sử dụng Tủ phân phối hạ thế tổng 50kVA theo chế độ trạm vận hành 1P-3D theo quyết định 529/QĐ-EVNSPC ngày 18/03/2024 về việc phê duyệt đặc tính kỹ thuật Tủ điện phân phối hạ thế áp dụng tại Tổng công ty Điện lực miền Nam.

- Dây dẫn:
 - + Phía cao áp: Sử dụng dây đồng bọc CXH.25mm² - 24kV, đấu nối bằng kẹp quai ép và hotline clamp.
 - + Phía hạ áp: Sử dụng dây đồng bọc hạ áp 0,6/1kV có tiết diện phù hợp với công suất trạm và được luồn trong ống PVC đi từ MBA đến MCCB trong Tủ phân phối hạ thế tổng và đi lên lưới hạ thế.
- Tiếp địa TBA: Thực hiện nối đất cho chống sét van, trung tính máy biến áp, vỏ thiết bị và các cấu kiện sắt thép trong trạm; nối đất cho TI và hệ thống đo đếm. Nối đất an toàn và làm việc của MBA, nối đất chống sét, nối đất TI được đấu nối vào lưới nối đất bằng dây nhánh riêng. Sử dụng dây tiếp địa bằng dây đồng trần C.25mm², kết hợp cọc tiếp địa bằng thép mạ đồng Φ16x2400 chôn sâu dưới mặt đất 0,5 mét liên kết bằng mối hàn hóa nhiệt (lưu ý: dây đồng trần C.25mm² phải được luồn giấu kín trong thân trụ và trong đất hoặc trong bê tông móng trụ). Điện trở nối đất phải đảm bảo theo quy định.
- Biển báo – bảng tên trạm: Thực hiện theo tiêu chuẩn, quy cách, quy định hiện hành.

d) Phần trạm biến áp 3 pha:

- Hình thức trạm: Trạm ngồi 3 pha ngoài trời.
- Công suất trạm: 250kVA.
- Bảo vệ, đo lường:
- + Phía cao áp: Sử dụng chống sét van LA 18kV - 10kA và cầu chì tự rơi FCO 22kV – 100A.

+ Phía hạ áp: Sử dụng Tủ phân phối hạ thế tổng 250kVA theo chế độ trạm vận hành 3P-4D theo quyết định 529/QĐ-EVNPC ngày 18/03/2024 về việc phê duyệt đặc tính kỹ thuật Tủ điện phân phối hạ thế áp dụng tại Tổng công ty Điện lực miền Nam.

- Dây dẫn:

+ Phía cao áp: Sử dụng dây đồng bọc CXH.25mm² - 24kV, đấu nối bằng kẹp quai ép và hotline clamp.

+ Phía hạ áp: Sử dụng dây đồng bọc hạ áp 0,6/1kV có tiết diện phù hợp với công suất trạm và được luồn trong ống PVC đi từ MBA đến MCCB trong Tủ phân phối hạ thế tổng và đi lên lưới hạ thế.

- Tiếp địa TBA: Thực hiện nối đất cho chống sét van, trung tính máy biến áp, vỏ thiết bị và các cấu kiện sắt thép trong trạm; nối đất cho TI và hệ thống đo đếm. Nối đất an toàn và làm việc của MBA, nối đất chống sét, nối đất TI được đấu nối vào lưới nối đất bằng dây nhánh riêng. Sử dụng dây tiếp địa bằng dây đồng trần C.25mm², kết hợp cọc tiếp địa bằng thép mạ đồng $\Phi 16 \times 2400$ chôn sâu dưới mặt đất 0,5 mét liên kết bằng mối hàn hóa nhiệt (lưu ý: dây đồng trần C.25mm² phải được luồn giấu kín trong thân trụ và trong đất hoặc trong bê tông móng trụ). Điện trở nối đất phải đảm bảo theo quy định.

- Biển báo – bảng tên trạm: Thực hiện theo tiêu chuẩn, quy cách, quy định hiện hành.

10. Danh mục tiêu chuẩn chủ yếu được lựa chọn:

- Nghị định số 62/2025/NĐ-CP ngày 04/03/2025 của Chính phủ về việc Quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về bảo vệ công trình điện lực và an toàn trong lĩnh vực điện lực.

- Quy phạm Trang bị điện ban hành kèm theo Quyết định số 19/2006/QĐ-BCN ngày 11/07/2006 của Bộ Công nghiệp.

- Quy định kỹ thuật lưới điện nông thôn của Bộ Công nghiệp ban hành kèm theo Quyết định số 44/2006/QĐ-BCN ngày 08/12/2006.

- Quyết định số 34/2006/QĐ-BCN ngày 13/09/2006 của Bộ Công nghiệp về kỹ thuật an toàn lưới điện hạ áp nông thôn.

- TCVN 5026:2010: Tiêu chuẩn mạ kẽm.
- TCVN 2737-2023: Tiêu chuẩn tải trọng và tác động.
- TCVN 5847:2016: Tiêu chuẩn cột điện bê tông cốt thép ly tâm.
- TCVN 5574:2012: Kết cấu bê tông và BTCT - Tiêu chuẩn thiết kế.

- TCVN 4447:2012: Tiêu chuẩn công tác đất – Thi công và nghiệm thu.
- Quyết định số 86/QĐ-HĐTV ngày 28/5/2025 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam 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 miền Nam.
- Quyết định số 20/QĐ-HĐTV ngày 11/3/2022 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc ban hành “Quy định Đặc tính kỹ thuật các vật tư thiết bị lưới điện trung hạ thế áp dụng trong Tổng công ty Điện lực miền Nam.
- Quyết định số 22/QĐ-HĐTV ngày 04/3/2024 của Tổng Công ty Điện lực miền Nam về việc sửa đổi, cập nhật đặc tính kỹ thuật một số chủng loại vật tư thiết bị (Máy biến áp phân phối; Recloser; LBS; Máy cắt hạ thế (MCB, MCCB, ACB); Dao cắt tụ bù trung thế ứng động và biến điện áp cấp nguồn) thuộc Quy định đặc tính kỹ thuật vật tư thiết bị lưới điện trung hạ thế áp dụng tại Tổng Công ty Điện lực miền Nam ban hành theo Quyết định số 20/QĐ-EVNSPC ngày 11/3/2022.
- Quyết định số 529/QĐ-EVNSPC ngày 18/3/2024 của Tổng Công ty Điện lực miền Nam về việc phê duyệt đặc tính kỹ thuật tủ điện phân phối hạ thế áp dụng tại Tổng Công ty Điện lực miền Nam.
- Quyết định số 192/QĐ-HĐTV ngày 25/7/2025 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc ban hành “Quy định đặc tính kỹ thuật các vật tư thiết bị lưới điện trung hạ thế áp dụng trong Tổng công ty Điện lực miền Nam”;
- Và một số tiêu chuẩn hiện hành khác có liên quan.

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

Tổng mức đầu tư xây dựng: **19.986.612.428 đồng**

Trong đó :

Trong đó:

- Chi phí bồi thường, hỗ trợ, tái định cư	:	0 đồng
- Chi phí xây dựng	:	15.144.345.614 đồng
- Chi phí thiết bị	:	1.484.715.223 đồng
- Chi phí quản lý dự án	:	402.300.094 đồng
- Chi phí tư vấn đầu tư xây dựng	:	1.409.430.283 đồng
- Chi phí khác	:	760.438.187 đồng
- Chi phí dự phòng	:	785.383.027 đồng

12. Thời gian thực hiện dự án: Năm 2025-2026.

13. Nguồn vốn đầu tư: Vốn khấu hao cơ bản và vốn vay tín dụng thương mại.

14. Hình thức quản lý dự án được áp dụng: Chủ đầu tư trực tiếp quản lý dự án và thực hiện theo nhiệm vụ, quyền hạn được phân cấp.

15. Yêu cầu về nguồn lực, khai thác sử dụng tài nguyên, Phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư: không có.

Điều 2. Tổ chức thực hiện

- Công ty Điện lực Tây Ninh phê duyệt Giá trị dự toán xây dựng như Mục 11 Điều 1 để Ban Quản lý dự án triển khai các bước tiếp theo làm cơ sở thanh toán các chi phí của công trình.
- Ban Quản lý dự án căn cứ quy mô và phương án xây dựng chủ yếu đã phê duyệt tại Điều 1, triển khai thực hiện các bước tiếp theo đúng quy định.

Điều 3. Các Ông (Bà) Trưởng phòng Quản lý đầu tư, Kỹ thuật, Kế hoạch và Vật tư, Trưởng Ban Quản lý dự án, Kế toán trưởng Công ty, Đội trưởng Đội Quản lý điện Tân Thạnh và Giám đốc Trung tâm Thí nghiệm điện Tây Ninh căn cứ chức năng nhiệm vụ thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Lưu: VT, ĐT.HN.(06).

GIÁM ĐỐC

Nguyễn Tấn Hùng