TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC MIỀN NAM

Số: 1157/QĐ-EVNSPC

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

Thành phố Hồ Chí Minh, ngày 08 tháng 6 năm 2026

QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch

TỔNG GIÁM ĐỐC
TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM

Căn cứ Luật Xây dựng số 50/2014/QH13 đã được sửa đổi, bổ sung một số điều theo Luật số 03/2016/QH14, Luật số 35/2018/QH14, Luật số 40/2019/QH14 và Luật số 62/2020/QH14;

Căn cứ Luật Đầu tư công số 58/2024/QH15 ngày 29/11/2024;

Căn cứ Luật Điện lực số 61/2024/QH15 ngày 30/11/2024 đã được Quốc hội khóa IV thông qua tại kỳ họp thứ 8, có hiệu lực thi hành từ ngày 01/02/2025;

Căn cứ Luật Bảo vệ môi trường số 72/2020/QH14 được Quốc hội nước Cộng hòa xã hội nghĩa Việt Nam khóa XIV kỳ họp thứ 10 thông qua ngày 17/11/2020;

Căn cứ Nghị quyết số 253/2025/QH15 ngày 11/12/2025 của Quốc hội về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030;

Căn cứ Nghị định số 105/2025/NĐ-CP ngày 15/05/2025 của Chính Phủ về việc Quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật Phòng cháy, chữa cháy và cứu nạn, cứu hộ;

Căn cứ Nghị định số 06/2021/NĐ-CP ngày 26/01/2021 của Chính phủ 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 quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật Xây dựng về quản lý hoạt động 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 62/2025/NĐ-CP ngày 04/3/2025 của Chính phủ 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 Thông tư số 11/2021/TT-BXD ngày 31/08/2021 của 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 12/2021/TT-BXD ngày 31/08/2021 của Bộ Xây dựng ban hành định mức xây dựng;

Căn cứ Thông tư số 13/2021/TT-BXD ngày 31/08/2021 của Bộ Xây dựng ban hành 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 14/2023/TT-BXD ngày 29/12/2023 của Bộ Xây dựng, Sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư 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 36/2022/TT-BCT ngày 22/12/2022 của Bộ Công Thương 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 và trạm biến áp;

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

Căn cứ Quyết định số 610/QĐ-EVNSPC ngày 31/3/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc ban hành tạm thời Quy trình thực hiện công tác thẩm tra, thẩm định các dự án đầu tư xây dựng lưới điện đến 220kV áp dụng 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 1100/QĐ-EVN ngày 25/7/2022 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 số 723/QĐ-EVNSPC 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 23/QĐ-HĐTV ngày 15/02/2026 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc ban hành Quy định Đặc tính kỹ thuật vật tư thiết bị lưới điện trung hạ áp và 110kV áp dụng trong Tổng công ty Điện lực miền Nam;

Căn cứ Quyết định số 95/QĐ-HĐTV ngày 01/6/2025 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc ban hành "Quy chế phân cấp quản lý giữa Hội đồng thành viên và Tổng Giám đốc trong Tổng công ty Điện lực miền Nam";

Căn cứ Quyết định số 3677/QĐ-EVNSPC ngày 26/12/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc Phân công nhiệm vụ, công tác của Tổng Giám đốc và các Phó Tổng Giám đốc Tổng công ty Điện lực miền Nam;

Căn cứ Quyết định số 1677/QĐ-EVNSPC ngày 01/6/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc Ban hành Quy chế phân cấp quản lý giữa Tổng Giám đốc và Giám đốc các đơn vị trực thuộc trong Tổng Công ty Điện lực miền Nam;

Căn cứ Quyết định số 1824/QĐ-EVNSPC ngày 17/6/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc sửa đổi, bổ sung một số nội dung trong "Quy chế phân cấp thẩm quyền quản lý giữa Tổng Giám đốc và Giám đốc đơn vị trực thuộc trong Tổng công ty Điện lực miền Nam" được ban hành theo Quyết định số 1677/QĐ-EVNSPC ngày 01/6/2025;

Căn cứ Quyết định 235/QĐ-HĐTV ngày 27/9/2025 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 1059/QĐ-EVNSPC ngày 16/6/2023 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc phê duyệt nhiệm vụ kỹ thuật, dự toán chi phí giai đoạn chuẩn bị dự án: Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, tỉnh Tây Ninh;

Căn cứ Văn bản số 4377/UBND-KTTC ngày 20/3/2026 của Ủy ban nhân dân tỉnh Tây Ninh về việc thỏa thuận hướng tuyến dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Quyết định 1513/QĐ-EVNSPC ngày 14/5/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc giao quản lý dự án các công trình lưới điện 110kV đợt 1 năm 2025;

Căn cứ Quyết định số 1716/QĐ-EVN ngày 12/12/2025 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc giao kế hoạch sản xuất kinh doanh - đầu tư xây dựng điều chỉnh năm 2025 cho Tổng công ty Điện lực miền Nam;

Căn cứ Quyết định 3796/QĐ-EVNSPC ngày 31/12/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc giao kế hoạch vốn đầu tư xây dựng năm 2026 cho Ban Quản lý Dự án Điện lực miền Nam;

Căn cứ Quyết định số 1736/QĐ-TTg ngày 29/12/2023 của Thủ Tướng Chính phủ về việc phê duyệt Quy hoạch tỉnh Tây Ninh thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050;

Căn cứ Quyết định số 2968/QĐ-UBND ngày 26/02/2026 của UBND tỉnh Tây Ninh về việc phê duyệt điều chỉnh Quy hoạch tỉnh Tây Ninh thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050;

Căn cứ Báo cáo thẩm tra số 25/CVTT-CPĐ ngày 18/4/2026 của Công ty Cổ phần Điện về việc báo cáo kết quả thẩm tra Tổng mức đầu tư dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Báo cáo thẩm tra số 26/CVTT-CPĐ ngày 18/4/2026 của Công ty Cổ phần Điện về việc báo cáo kết quả thẩm tra báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Biên bản ngày 18/4/2026 làm việc về việc kiểm tra các nội dung góp ý hồ sơ BCNCKT dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch giữa Ban QLDA Điện lực miền Nam, Công ty Cổ phần điện và Công ty Tư vấn điện miền Nam;

Căn cứ Văn bản số 3009/SCT-QLNL ngày 11/5/2026 của Sở Công Thương tỉnh Tây Ninh về việc thông báo kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án: "Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch";

Căn cứ Biên bản ngày 13/5/2026 làm việc về việc kiểm tra các nội dung góp ý hồ sơ BCNCKT dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch giữa Ban QLDA Điện lực miền Nam, Công ty Cổ phần điện và Công ty Tư vấn điện miền Nam;

Căn cứ Tờ trình số 5031/TTr-AĐLMN ngày 13/5/2026 của Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam về việc phê duyệt báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Văn bản số 3463/EVNSPC-ĐT ngày 16/5/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc rà soát hồ sơ BCNCKT trình phê duyệt công trình Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Tờ trình số 5781/TTr-AĐLMN ngày 30/5/2026 của Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam về việc phê duyệt báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Biên bản làm việc ngày 05/6/2026 giữa Ban Quản lý đầu tư, Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam, Tư vấn thiết kế, Tư vấn thẩm tra về việc rà soát hồ sơ BCNCKT-ĐTXD trình phê duyệt dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Văn bản số 36/CVTT-CPĐ ngày 05/6/2026 của Công ty Cổ phần Điện về việc Báo cáo kết quả thẩm tra Tổng mức đầu tư dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Văn bản số 6144/AĐLMN-QLĐT ngày 06/6/2026 của Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam về việc cập nhật, hoàn thiện Tổng mức đầu tư (TMĐT) dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Căn cứ Báo cáo số 1033/ĐT ngày 07/6/2026 của Ban Quản lý đầu tư - Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc tổng hợp kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch;

Theo đề nghị của Ông Trưởng Ban Quản lý đầu tư – Tổng công ty Điện lực miền Nam.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch với các nội dung chủ yếu sau:

1. Tên dự án: Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch.

2. Mã số thông tin công trình: Theo Văn bản số 3009/SCT-QLNL ngày 11/05/2026 của Sở Công Thương tỉnh Tây Ninh về việc thông báo kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch.

3. Địa điểm xây dựng; hướng tuyến công trình:

3.1. Địa điểm xây dựng:

- Tuyến đường dây đi trên địa phận xã Hưng Thuận và phường Gia Lộc, tỉnh Tây Ninh.

3.2. Hướng tuyến công trình:

Hướng tuyến đường dây 110kV đấu nối vào trạm:

- Điểm đầu : Ngăn lộ 110kV trạm 220kV Phước Đông.
- Điểm cuối : Đấu nối rẽ nhánh transit trên đường dây 110kV hiện hữu 172 Phước Đức – 171 Phước Đông.
- Chiều dài tuyến : Khoảng 8,423 km.
- Hướng tuyến đường dây 110kV đã lựa chọn đi trên địa phận xã Hưng Thuận và phường Gia Lộc, tỉnh Tây Ninh, phù hợp với quy hoạch phát triển kinh tế - xã hội của địa phương, đảm bảo các điều kiện thuận lợi trong thi công và quản lý vận hành sau này.

4. Người Quyết định đầu tư: Tổng công ty Điện lực miền Nam.

5. Chủ đầu tư: Tổng công ty Điện lực miền Nam.

6. Tổ chức tư vấn lập Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng, tổ chức lập khảo sát xây dựng: Công ty Tư vấn điện miền Nam.

7. Loại, nhóm dự án; loại, cấp công trình chính; thời hạn sử dụng theo thiết kế của công trình chính: Dự án nhóm C, công trình năng lượng, cấp II. Thời gian sử dụng theo thiết kế khoảng 50 năm (theo Thông báo kết quả thẩm định số 3009/SCT-QLNL ngày 11/5/2026 của Sở Công Thương tỉnh Tây Ninh).

8. Mục tiêu dự án:

Công trình "Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch" được xây dựng để đáp ứng:

- Đồng bộ với dự án trạm biến áp 220kV Phước Đông đang được Tổng Công ty truyền tải điện Quốc gia đầu tư xây dựng.
- Tạo liên kết mạch vòng 110kV giữa các trạm biến áp 220kV Phước Đông, trạm biến áp 220kV Trảng Bàng 2 và trạm biến áp 220kV Tây Ninh 2 (Bàu Đồn) nhằm tăng độ linh hoạt trong quản lý vận hành.
- Nâng cao độ tin cậy cung cấp điện của hệ thống, tăng khả năng cung cấp nguồn điện 110kV, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế xã hội cho tỉnh Tây Ninh

9. Quy mô đầu tư xây dựng:

Đường dây đấu nối 110kV thuộc công trình "Xây dựng mới Lộ ra 110kV trạm 220kV Phước Đông, 2 mạch" thuộc địa phận xã Hưng Thuận, phường Gia Lộc, tỉnh Tây Ninh có quy mô cụ thể như sau:

- Điện áp : 110kV.
- Số mạch : 02 mạch.
- Điểm đầu : Ngăn lộ 110kV trạm 220kV Phước Đông.
- Điểm cuối : Trụ đấu nối rẽ nhánh transit trên đường dây 110kV hiện hữu 172 Phước Đức – 171 Phước Đông.
- Chiều dài : Khoảng 8,423km

  (Xây dựng mới đường dây 02 mạch (sử dụng trụ 4 mạch, treo trước 2 mạch tầng xà trên, 2 mạch còn lại dự kiến treo dây trong giai đoạn 2026 – 2035 transit vào đường dây đấu nối trạm 110kV Thuận Lợi và trạm 110kV Gia Lộc) từ trụ cổng Trạm biến áp 220kV Phước Đông đến vị trí G2, chiều dài khoảng 3,5km. Xây dựng mới đường dây 02 mạch đấu nối từ vị trí G2 đến trụ đấu nối transit trên đường dây 110kV 172 Phước Đức – 171 Phước Đông, với chiều dài 4,9km).
- Dây dẫn : 2xACSR240/32.
- Dây chống sét: treo 02 dây chống sét kết hợp cáp quang OPGW-70.
- Cách điện : Cách điện Polymer.
- Cột : Cột thép hình mạ kẽm và cột đơn thân loại 04 mạch, 02 mạch.
- Móng : Móng bằng bê tông cốt thép đúc.

10. Bản vẽ thiết kế cơ sở được đóng dấu xác nhận kèm theo Quyết định này: Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam thực hiện theo quy chế phân cấp thẩm quyền tại Quyết định số 1824/QĐ-EVNSPC ngày 17/6/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam.

11. Số bước thiết kế, danh mục tiêu chuẩn chủ yếu được lựa chọn:

a) Số bước thiết kế: Thiết kế 02 bước: Thiết kế cơ sở (Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng), Thiết kế xây dựng triển khai sau Thiết kế cơ sở (Thiết kế bản vẽ thi công - dự toán).

b) Danh mục tiêu chuẩn chủ yếu được lựa chọn:

- Luật Điện lực số 61/2024/QH15 được Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam thông qua ngày 30/11/2024;

- 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;

- Thông tư số 02/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương quy định về bảo vệ công trình điện lực và an toàn trong lĩnh vực điện lực;

- Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;

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

+ Phần I – Quy định chung 11TCN-18-2006.

+ Phần II – Hệ thống đường dẫn điện 11TCN-19-2006.

+ Phần III – Trang bị phân phối và trạm biến áp 11TCN-20-2006.

+ Phần IV – Bảo vệ và tự động 11TCN-21-2006.

- Tiêu chuẩn thiết kế:

+ TCVN 4756-1989: Quy phạm nối đất và nối không thiết bị.

+ TCVN 2737-2023: Tải trọng và tác động.

+ TCVN 5574-2018: Thiết kế kết cấu bêtông và bêtông cốt thép.

+ TCVN 5575-2024: Kết cấu thép - Tiêu chuẩn thiết kế.

+ TCVN 9362-2012: Tiêu chuẩn thiết kế nền nhà và công trình

+ TCVN 9379:2012: Kết cấu xây dựng và nền - Nguyên tắc cơ bản về tính toán.

+ Tiêu chuẩn mạ kẽm 18TCN04-92.

+ TCVN 7570-2006: Cốt liệu bê tông và vữa - Yêu cầu kỹ thuật.

+ TCVN 7573-2006: Thép hình tấm cán nóng liên tục.

+ TCVN 7574-2006: Thép hình tấm cán nguội liên tục.

+ TCVN 4314-2022: Vữa xây dựng - Yêu cầu kỹ thuật.

+ TCVN 2682-2020: Ximăng poóc lăng.

+ TCVN 6260-2020: Ximăng poóc lăng hỗn hợp.

+ TCVN 4506-2012: Nước trộn bê tông và vữa - Yêu cầu kỹ thuật.

+ TCVN 9153-2012: Đất xây dựng - Phương pháp chỉnh lý kết quả thí nghiệm mẫu đất.

+ TCVN 9351-2012: Đất xây dựng - Phương pháp thí nghiệm hiện trường – Thí nghiệm xuyên tiêu chuẩn.

+ TCVN 9352-2012: Đất xây dựng - Phương pháp thí nghiệm xuyên tĩnh.

+ TCVN 4612-1988: Hệ thống tài liệu thiết kế xây dựng kết cấu bê tông cốt thép - Ký hiệu quy ước và thể hiện bản vẽ;

- Các quy định của Tập đoàn điện lực Việt Nam (EVN), Tổng công ty Điện lực miền Nam:

+ Quyết định số 1603/QĐ-EVN ngày 18/11/2021 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc Ban hành Quy định Hệ thống điều khiển trạm biến áp 500 kV, 220kV, 110kV trong Tập đoàn Điện lực quốc gia việt Nam;

+ Quyết định số 428/QĐ-EVN ngày 26/3/2025 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc Ban hành Quy định về thiết kế, chế tạo cột thép và kết cấu thép liên kết bu lông sử dụng cho các công trình đường dây và trạm biến áp trong EVN.

+ Quyết định số 235/QĐ-HĐTV ngày 27/09/2025 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 23/QĐ-HĐTV ngày 15/02/2026 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc ban hành quy định đặc tính kỹ thuật vật tư thiết bị lưới điện trung hạ áp và 110kV áp dụng trong Tổng công ty Điện lực miền Nam.

- Các quy trình, quy phạm, tiêu chuẩn quốc tế thông dụng và Nghị định hiện hành liên quan khác đến đường dây tải điện và trạm biến áp.

12. Tổng mức đầu tư xây dựng: 171.889.650.606 đồng

Trong đó:

- Chi phí bồi thường, hỗ trợ và tái định cư	:	15.972.084.869	đồng
- Chi phí xây dựng	:	98.759.919.460	đồng
- Chi phí thiết bị	:	108.343.638	đồng
- Chi phí quản lý dự án	:	1.982.758.076	đồng
- Chi phí tư vấn đầu tư xây dựng	:	9.374.312.918	đồng
- Chi phí khác	:	19.534.872.678	đồng
- Chi phí dự phòng	:	26.157.358.967	đồng

Thuế GTGT tạm tính là 10%, căn cứ vào từng thời điểm (tổ chức lựa chọn nhà thầu, ký kết và thực hiện hợp đồng) để xác định thuế GTGT theo quy định ở thời điểm thực hiện.

13. Tiến độ thực hiện dự án, thời hạn hoạt động của dự án:

a) Tiến độ thực hiện dự án: Năm 2026-2027.

b) Thời hạn hoạt động của dự án: 50 năm.

14. Nguồn vốn đầu tư và dự kiến bố trí kế hoạch vốn theo tiến độ thực hiện dự án: Vốn vay tín dụng thương mại và vốn tự có của Tổng công ty Điện lực miền Nam.

15. Hình thức tổ chức quản lý dự án được áp dụng: Chủ đầu tư trực tiếp quản lý dự án và giao Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam và Công ty Điện lực Tây Ninh thực hiện theo nhiệm vụ, quyền hạn được phân cấp**.**

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

16.1 Diện tích đất sử dụng:

- Diện tích chiếm đất vĩnh viễn: khoảng 3.564,6 m^2.
- Diện tích đất ảnh hưởng trong hành lang tuyến đường dây 110kV: 120.232 m2.

16.2 Phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư: Theo quy định hiện hành của Nhà nước và tỉnh Tây Ninh.

Điều 2. Tổ chức thực hiện:

- Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam phối hợp với Đơn vị Tư vấn thực hiện bổ sung, hoàn thiện các hồ sơ sau theo kiến nghị của Sở Công Thương tỉnh Tây Ninh trước khi trình thẩm định, phê duyệt hồ sơ thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở:

+ Văn bản chấp thuận nhà đầu tư của UBND tỉnh Tây Ninh theo Nghị quyết số 253/2025/QH15 ngày 11/12/2025 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030";

- Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam phối hợp với Đơn vị Tư vấn hoàn thành công tác thỏa thuận đấu nối với EVNNPT trước khi trình thẩm định, phê duyệt hồ sơ thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở.

- Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam phối hợp với Đơn vị tư vấn hoàn thiện hồ sơ theo nội dung thẩm định phê duyệt, thực hiện đầy đủ và theo đúng các yêu cầu tại Văn bản số Văn bản số 3009/SCT-QLNL ngày 11/5/2026 của Sở Công Thương tỉnh Tây Ninh, tổ chức triển khai các bước tiếp theo của công trình theo đúng trình tự và quy định hiện hành, đáp ứng tiến độ, đảm bảo phù hợp với thẩm quyền được phân cấp tại Quyết định số 88/QĐ-HĐTV ngày 29/5/2025 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Nam và Quyết định số 1677/QĐ-EVNSPC ngày 01/6/2025 và Quyết định số 1824/QĐ-EVNSPC ngày 17/6/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc sửa đổi, bổ sung một số nội dung trong "Quy chế phân cấp thẩm quyền quản lý giữa Tổng Giám đốc và Giám đốc đơn vị trực thuộc trong Tổng công ty Điện lực miền Nam" được ban hành theo Quyết định số 1677/QĐ-EVNSPC ngày 01/6/2025.

- Giao Giám đốc Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam trình Tổng công ty Điện lực miền Nam phê duyệt các nội dung theo phân cấp công tác đầu tư xây dựng hiện hành; phối hợp chặt chẽ với các Ban Tổng công ty Điện lực miền Nam để bám sát, phối hợp các Sở ngành, Ủy ban nhân dân tỉnh Tây Ninh và các Đơn vị liên quan trong quá trình triển khai thực hiện Dự án.

Điều 3. Trưởng các Ban chức năng của Tổng công ty Điện lực miền Nam, Giám đốc Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam, Giám đốc Công ty Điện lực Tây Ninh, Giám đốc Công ty Tư vấn Điện miền Nam căn cứ chức năng nhiệm vụ thi hành Quyết định này./.

TỔNG GIÁM ĐỐC

Nơi nhận:
- Ban QLDA ĐLMN (06 bản giấy);
- Công ty Điện lực Tây Ninh (bản giấy);
- Công ty Tư vấn Điện miền Nam (bản giấy);
- Các Ban EVNSPC: KH, KT, TCKT, VT, AT, KHCNCĐS, QLĐT, ĐT;
- Lưu: VT, ĐT. Trí(08).



Nguyễn Phước Đức