

QUYẾT ĐỊNH

Về việc phê duyệt Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng
Công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên
đường dây 2 mạch Long Bình – Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước)

GIÁM ĐỐC CÔNG TY TNHH MTV ĐIỆN LỰC ĐỒNG NAI

Căn cứ Luật Xây dựng;

Căn cứ Nghị định 46/2015/NĐ-CP ngày 12/5/2015 của Chính phủ về Quản lý chất lượng và bảo trì công trình xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 59/2015/NĐ-CP ngày 18/6/2015 của Chính phủ về Quản lý dự án đầu tư xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 42/2017/NĐ-CP ngày 05/04/2017 của Chính phủ về sửa đổi, bổ sung một số điều nghị định số 59/2015/NĐ-CP ngày 18/6/2015 của chính phủ về Quản lý dự án đầu tư xây dựng;

Căn cứ Thông tư 18/2016/TT-BXD ngày 30/06/2016 của Bộ Xây dựng về việc Quy định chi tiết và hướng dẫn một số nội dung về thẩm định, phê duyệt dự án và thiết kế, dự toán xây dựng công trình;

Căn cứ Nghị định số 68/2019/NĐ-CP ngày 14/8/2019 của Chính phủ về quản lý chi phí đầu tư xây dựng;

Căn cứ Thông tư 09/2019/TT-BXD ngày 26/12/2019 của Bộ Xây dựng về việc hướng dẫn xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng;

Căn cứ Thông tư 10/2019/TT-BXD ngày 26/12/2019 của Bộ Xây dựng về việc ban hành định mức xây dựng;

Căn cứ Thông tư 16/2019/TT-BXD ngày 26/12/2019 của Bộ Xây dựng về việc hướng dẫn xác định chi phí quản lý dự án và tư vấn đầu tư xây dựng;

Căn cứ Văn bản số 10933/UBND-CNN ngày 15/11/2016 của UBND tỉnh Đồng Nai về việc thỏa thuận vị trí xây dựng trạm biến áp 220kV Tam Phước;

Căn cứ Văn bản số 13033/UBND-KTN ngày 11/11/2019 của UBND tỉnh Đồng Nai về việc thỏa thuận hướng tuyến công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình – Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước);

Căn cứ Văn bản số 35/TC-QC ngày 21/01/2019 của Cục tác chiến về việc chấp thuận hướng tuyến, độ cao tỉnh không đường dây 110kV công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành;

Căn cứ Văn bản số 4583/PTC4-KT ngày 03/6/2020 của Công ty Truyền tải điện 4 về việc thỏa thuận giao chéo tuyến đường dây 110kV xây dựng mới với tuyến đường dây 220kV Long Thành – Long Bình hiện hữu thuộc công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành;

Căn cứ Văn bản số 7922/EVN SPC-QLĐT ngày 16/10/2017 của Tổng Công ty Điện lực Miền Nam về việc thực hiện Quyết định số 175/QĐ-EVN về việc phân cấp thẩm định thiết kế, dự toán các dự án đầu tư xây dựng nhóm B, C trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam;

Căn cứ Công văn số 4412/EVN SPC ngày 31/5/2019 của Tổng Công ty Điện lực Miền Nam về việc trách nhiệm đầu tư xây dựng các công trình lưới điện 110kV trên địa bàn tỉnh Đồng Nai;

Căn cứ Công văn số 2041/EVN-ĐT ngày 03/4/2020 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc thực hiện các Thông tư của Bộ Xây dựng hướng dẫn quản lý chi phí đầu tư xây dựng theo Nghị định 68/2019/NĐ-CP của Chính phủ;

Căn cứ Quyết định số 1462/QĐ-PCĐN ngày 11/6/2020 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc điều chỉnh và giao tiến độ thực hiện các công trình lưới điện 110kV;

Căn cứ Báo cáo số 223/BC-TVTĐ ngày 03/8/2020 của Công ty TNHH Tư vấn thiết kế Xây dựng điện Thành Đạt về việc báo cáo kết quả thẩm tra Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước);

Căn cứ Báo cáo số 5361/BC-PCĐN ngày 20/8/2020 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc báo cáo tổng hợp hồ sơ trình thẩm định BCNCKT ĐTXD công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước);

Căn cứ Tờ trình số 5380/TTr-PCĐN ngày 21/8/2020 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc trình thẩm định BCNCKT ĐTXD công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước);

Căn cứ Thông báo số 7792/EVN-SPC-ĐT ngày 09/9/2020 của Tổng Công ty Điện lực Miền Nam về việc thông báo kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước);

Xét Tờ trình số 943/TTr-QLDA ngày 01/10/2020 của Ban QLDA lưới điện Đồng Nai về việc phê duyệt hồ sơ BCNCKT ĐTXD công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước);

Căn cứ Quyết định số 119/QĐ-EVN SPC ngày 24/7/2020 của Hội đồng Thành viên Tổng Công ty Điện lực Miền Nam về việc phê duyệt điều lệ và tổ chức hoạt động của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai;

Xét đề nghị của Trưởng phòng Quản lý Đầu tư.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước) với nội dung chủ yếu như sau:

1. Tên công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình - Long Thành (lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước).

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

3. Mục tiêu đầu tư xây dựng:

- Để đáp ứng nhu cầu phụ tải phát triển mạnh của tỉnh Đồng Nai giai đoạn từ nay đến năm 2020, ngoài việc cải tạo nâng công suất, cần thiết phải xây dựng mới một số lớn các công trình đường dây và trạm 110kV & 220kV tại các vùng phụ tải. Với mục đích nêu trên trạm 220kV Tam Phước đang được NPT triển khai đầu tư xây dựng, dự kiến trạm 220kV Tam Phước đưa vào giai đoạn 2020-2021.

- Đồng bộ với dự án 220kV Tam Phước còn có lưới điện 110kV sau trạm 220kV Tam Phước cũng cần được triển khai, trong đó có công trình: Đường dây 4 mạch từ TBA 220kV Tam Phước đấu chuyển tiếp trên đường dây 2 mạch Long Bình – Long Thành (Lộ ra 110kV TBA 220kV Tam Phước) được xây dựng nhằm khai thác tải trạm 220kV Tam Phước cấp nguồn cho khu vực phía Tây Nam của tỉnh Đồng Nai bao gồm 02 huyện Long Thành và Nhơn Trạch.

4. Nội dung và qui mô đầu tư xây dựng:

4.1 Phần đường dây 110kV xây dựng mới:

- Cấp điện áp: 110kV.
- Số mạch: 02, 04 mạch.
- Điểm đầu: Giàn cột cổng 110kV trạm biến áp 220kV Tam Phước.
- Điểm cuối: Cột 4 mạch xây dựng mới tại vị trí trụ 149 đường dây 110kV Long Thành – Long Bình.
- Chiều dài: 675m, trong đó:
 - + Đoạn 4 mạch xây dựng mới từ trụ 149 đến trụ số 4: 404m.
 - + Đoạn 2 mạch xây dựng mới từ trụ số 4 đến trụ số 5: 65m.
 - + Đoạn 2 mạch xây dựng mới từ trụ số 4 vào trạm 220kV Tam Phước: 50m.
 - + Đoạn 2 mạch xây dựng mới từ trụ số 5 vào trạm 220kV Tam Phước: 50m.
 - + Đoạn 2 mạch xây dựng mới từ trụ số 6 vào trạm 220kV Tam Phước: 50m.
 - + Đoạn 2 mạch xây dựng mới (sử dụng lại dây hiện hữu) từ trụ số 6 đến trụ số 5 hiện hữu của đường dây 110kV cấp điện cho KCN Giang Điền: 56m.

4.2 Phần cải tạo đường dây 220kV hiện hữu (nâng cao đường dây 220kV Long Bình – Long Thành):

- Cấp điện áp: 220kV.
- Số mạch: 06 mạch.

- Vị trí cải tạo: Thay cột 02 mạch hiện hữu số 24 bằng cột 06 mạch (02 mạch 220kV ở trên, 04 mạch 110kV ở dưới).

5. Tổ chức Tư vấn lập dự án: Công ty Tư vấn điện Miền Nam – Tổng Công ty Điện lực Miền Nam.

6. Chủ nhiệm lập dự án: Nguyễn Quốc Hùng.

7. Địa điểm xây dựng: Tp. Biên Hòa – Tỉnh Đồng Nai.

8. Diện tích sử dụng đất:

- Phần đường dây (móng trụ): 1.404m² và phần hành lang tuyến: 3.675m².

9. Loại, cấp công trình: Dự án nhóm C, loại công trình năng lượng, cấp II.

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

11. Phương án xây dựng:

11.1 Phần đường dây 110kV xây dựng mới:

- Điện áp: 110kV.
 - Điểm đầu: Giàn cột công 110kV trạm biến áp 220kV Tam Phước
 - Điểm cuối: Cột 4 mạch XDM tại vị trí 149 đường dây 110kV Long Thành - Long Bình.

- Dây dẫn: Sử dụng dây dẫn ACSR 400/51mm² cho 02 mạch trên và ACSR 240/32mm² cho 02 mạch dưới (sử dụng lại dây dẫn của đường dây 110kV cấp điện cho KCN Giang Điền).

- Dây chống sét: Sử dụng dây chống sét kết hợp cáp quang OPGW90.

- Cách điện: Sử dụng chuỗi cách điện Polymer 70kN, 120kN, 160kN.

- Trụ: Trụ tháp sắt 2 mạch, 4 mạch.

- Móng: Móng bê tông cốt thép đúc tại chỗ.

- Nối đất: Loại tiếp địa giếng.

11.2 Phần cải tạo đường dây 220kV hiện hữu (nâng cao đường dây 220kV Long Bình – Long Thành):

- Điện áp: 220 kV.

- Số mạch: 6 mạch

- Vị trí: Thay cột 2 mạch hiện hữu số 24 bằng cột 06 mạch (2 mạch 220kV ở trên, 04 mạch 110kV ở dưới)

- Dây dẫn: Giữ nguyên dây hiện hữu.

- Dây chống sét: Giữ nguyên dây hiện hữu.

- Cách điện: Sử dụng chuỗi cách điện Polymer 160kN.

- Trụ: Trụ tháp sắt 6 mạch.

- Móng: Móng bê tông cốt thép đúc tại chỗ.

- Nối đất: Loại tiếp địa giếng.

12. Thiết bị công nghệ (nếu có): Không

13. Phương án giải phóng mặt bằng, tái định cư: Theo qui định hiện hành của Nhà nước và tỉnh Đồng Nai.

14. Tổng mức đầu tư của dự án: 25.521.211.507 (Đã bao gồm VAT).

(Bằng chữ: Hai mươi năm tỷ, năm trăm hai mươi một triệu, hai trăm mười một ngàn, năm trăm lẻ bảy đồng).

Trong đó :

-	Chi phí bồi thường giải phóng mặt bằng	4.003.433.598
-	Chi phí xây dựng	15.151.177.573
-	Chi phí thiết bị	355.723.876
-	Chi phí quản lý dự án	456.607.762
-	Chi phí Tư vấn	1.596.892.890
-	Chi phí khác	1.436.556.200
-	Chi phí dự phòng	2.520.819.609

15. Nguồn vốn đầu tư: Vốn vay thương mại và vốn khấu hao cơ bản của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai.

16. Hình thức 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.

17. Thời gian thực hiện dự án: Dự kiến 2020-2023.

18. Thời hạn sử dụng công trình: 20 năm.

19. Các nội dung khác: 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, triển khai công tác đền bù giải phóng mặt bằng 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 KH&VT, KT, TCKT, QLĐT, Giám đốc Ban QLDA lưới điện và Đội trưởng Đội QLVH lưới điện Cao thế căn cứ theo chức năng thi hành quyết định./.

Nơi nhận:

- Như điều 3;
- Cty TV Điện miền Nam (để th/h);
- Lưu: VT, QLĐT (bản giấy-02).

GIÁM ĐỐC

Nguyễn Ngọc Thành