

QUYẾT ĐỊNH

**Về việc phê duyệt Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng
Công trình: Nhánh rẽ đấu nối trạm biến áp 110kV công nghệ cao.**

GIÁM ĐỐC CÔNG TY TNHH MTV ĐIỆN LỰC ĐỒNG NAI

Căn cứ Quyết định số 2284/QĐ-EVN SPC ngày 06/7/2016 của Tổng Công ty Điện lực Miền Nam về việc phê duyệt điều lệ tổ chức và hoạt động của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai;

Căn cứ Luật Xây dựng số 50/2014/QH13 ngày 18/6/2014;

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 68/2019/NĐ-CP ngày 14/8/2019 của Chính phủ về quản lý chi phí đầu tư 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 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 Quyết định số 1653/QĐ-PCĐN ngày 26/7/2019 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc giao quản lý dự án và thực hiện đầu tư công trình “Nhánh rẽ đấu nối TBA 110kV công nghệ cao”;

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 Văn bản 14192/UBND-CNN ngày 24/12/2018 của UBND tỉnh Đồng Nai V/v thỏa thuận hướng tuyến nhánh rẽ đấu nối trạm biến áp 110kV Khu Công nghệ cao và vị trí trạm biến áp 110kV KCN công nghệ cao.

Căn cứ Văn bản 52/TC-QC ngày 16/10/2019 của Cục Tác Chiến về việc chấp thuận hướng tuyến, độ cao tĩnh không đường dây 110kV công trình “Nhánh rẽ đầu nối TBA 110kV Khu công nghệ cao”.

Căn cứ Văn bản 9294/PTC4-KT ngày 04/11/2019 của Công ty Truyền tải điện 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 “Nhánh rẽ đầu nối TBA 110kV Khu công nghệ cao”.

Căn cứ Công văn số 1754/UBND – KTN ngày 25/02/2020 của UBND tỉnh Đồng Nai về việc xử lý các khó khăn, vướng mắc khi thực hiện các Thông tư hướng dẫn Nghị định 68/2019/NĐ-CP ngày 14/8/2019 của Chính phủ về quản lý dự án đầu tư xây dựng;

Căn cứ Công văn số 993/SXD-QLXD ngày 09/3/2020 của Sở Xây dựng Đồng Nai về việc xử lý các khó khăn, vướng mắc khi thực hiện các Thông tư hướng dẫn Nghị định 68/2019/NĐ-CP ngày 14/8/2019 của Chính phủ về quản lý dự án đầu tư xây dựng.

Căn cứ Công văn số 2193/EVN SPC-ĐT ngày 20/3/2020 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc vướng mắc khi triển khai áp dụng các Thông tư hướng dẫn thực hiện theo Nghị định 68/2019/NĐ-CP;

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 báo cáo số 61/BC-TVTK ngày 27/4/2020 của Công ty Cổ phần Tư vấn thiết kế và xây lắp điện về việc báo cáo kết quả thẩm tra Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng công trình: Nhánh rẽ đầu nối trạm biến áp 110kV công nghệ cao;

Căn cứ Thông báo số 4438/EVN SPC-ĐT ngày 02/6/2020 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 công trình: Nhánh rẽ đầu nối trạm biến áp 110kV công nghệ cao;

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;

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 của công trình: Nhánh rẽ đầu nối trạm biến áp 110kV công nghệ cao với một số nội dung như sau:

1. Tên công trình: Nhánh rẽ đầu nối trạm biến áp 110kV công nghệ cao.

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

3. Mục tiêu đầu tư xây dựng:

- Đảm bảo cấp điện cho TBA 110kV khu Công nghệ cao (2x63MVA) ở giai đoạn năm 2020-2025 có xem xét đến năm 2035.

- Nâng cao độ tin cậy an toàn cung cấp điện, giảm tổn thất kỹ thuật trên lưới truyền tải trong khu vực đảm bảo tiêu chí N-1 theo chủ trương của EVN và EVN SPC.

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

4.1 Phần đường dây 110 kV xây dựng mới:

- Cấp điện áp: 110kV
- Số mạch: 02 mạch đi trên cột có kết cấu 4 mạch
- Điểm đầu : Đầu nối vào đường dây 110kV Long Thành – Tam An chuyển tiếp tại cột số 100A xây dựng mới cách cột 100 hiện hữu 17m.
- Điểm cuối: Cột số 9 xây dựng mới (ranh khu công nghệ cao).
- Chiều dài : khoảng 1,688km.

4.2 Phần cải tạo đường dây 220 kV hiện hữu để giao chéo với tuyến đường dây 110kV xây dựng mới:

- Tại vị trí giao chéo cách cột T60 hiện hữu 88m, xây dựng mới 1 cột tháp sắt số T59A có kết cấu 6 mạch cao 59,5 mét, trong đó 3 mạch trên cùng néo thẳng đường dây 220kV Long Thành – Long Bình hiện hữu; 4 mạch dưới néo góc đường dây 110kV dự kiến, đồng thời thu hồi cột đỡ thẳng số T60 hiện hữu do chênh lệch về độ cao khi xuất hiện cột 59A (bị hất cách điện).
- Xây dựng mới cột tháp sắt đỡ thẳng số T60A cao 44,5 mét vào khoảng cột T59A – T61, lý do sau khi thu hồi cột T60 khoảng cột T59A – T61 là 453 mét không đáp ứng độ võng cho phép của đường, vị trí cột T60A cách cột T60 hiện hữu là 162 mét.
- Cải tạo nâng cao cột đỡ số 59 hiện hữu từ 40,5m lên thành 46,5m để đảm bảo không bị hất sứ khi thay đổi độ cao treo dây tại cột số T59A xây dựng mới.

5. Nhà thầu lập báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng: Công ty TNHH Tư vấn thiết kế Xây dựng điện Thành Đạt.

6. Chủ nhiệm lập dự án: Lê Thanh Thỏa.

7. Địa điểm xây dựng: H. Long Thành – Tỉnh Đồng Nai.

- Hướng tuyến đường dây đầu nối: Đầu nối vào đường dây 110kV Long Thành – Tam An chuyển tiếp tại cột số 100A xây dựng mới cách cột 100 hiện hữu 17m và đến trụ số 09 xây dựng mới.

8. Diện tích sử dụng:

- Phần đường dây (móng trụ): 2.395 m² và phần hành lang tuyến: 2,956 ha.

9. Nhóm, loại dự án, 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 (TKCS) và thiết bị công nghệ:

11.1 Phần đường dây 110 kV xây dựng mới:

- Cấp điện áp: 110kV
- Số mạch: 02 mạch đi trên cột có kết cấu 4 mạch
- Dây dẫn: Sử dụng dây dẫn loại ACSR, tiết diện 400mm².
- Dây chống sét: Sử dụng OPGW 70, 24 sợi quang, đầu nối vào hộp nối cáp quang lắp mới tại cột 97
- Cách điện: Sử dụng chuỗi cách điện kép, loại thủy tinh và phụ kiện tương ứng.

- Cột: Thiết kế cột tháp sắt; cột đơn thân 4 mạch, cột đầu nối 6 mạch. Thu hồi 1 cột tháp sắt 2 mạch hiện hữu (cột 100).
- Móng: Thiết kế móng loại bê tông cốt thép trên nền đất hiện hữu phù hợp khả năng chịu lực của móng với tải trọng đường dây 110kV 4 mạch và 6 mạch, cổ móng cao phù hợp nền đất quy hoạch sau san lấp của khu vực.
- Tiếp địa: thiết kế hệ thống tiếp địa tia kết hợp cọc.
- Thiết bị chống sét: Lắp 6 bộ chống sét van 110kV và bộ đếm sét cho chống sét van tại vị trí cột T5 dây để bảo quá điện áp cho đường dây.

11.2 Phần cải tạo đường dây 220 kV hiện hữu để giao chéo với tuyến đường dây 110kV xây dựng mới:

- Dây dẫn: Sử dụng lại dây ACSR 795 MCM của đường dây hiện hữu, tuy nhiên sau khi thay đổi cao độ treo dây tại cột giao chéo T59A, thì phần dây hiện hữu sẽ bị hao hụt khoảng 2- 4 mét, phần hao hụt này được sử dụng dây dẫn loại ACSR, tiết diện 400mm² bổ sung vào vị trí đầu lèo tại cột giao chéo.
- Dây chống sét: Sử dụng lại 2 dây chống sét Galv Steel 7/16'' của đường dây hiện hữu, tuy nhiên sau khi thay đổi cao độ treo dây tại cột giao chéo T59A, thì phần dây chống sét hiện hữu sẽ bị hao hụt khoảng 2- 4 mét, phần hao hụt này được sử dụng dây TK 70 và bổ sung vào vị trí đầu lèo tại cột giao chéo.
- Cách điện: Sử dụng lại chuỗi đỡ cách điện hiện hữu tại cột số T59 và T60A. Tại cột T59A được lắp mới, sử dụng chuỗi cách điện kép, loại Polymer và phụ kiện tương ứng.
- Móng: Thiết kế móng loại bê tông cốt thép trên nền đất hiện hữu phù hợp khả năng chịu lực của móng với tải trọng đường dây 110kV và 220kV 6 mạch và 2 mạch, cổ móng cao phù hợp nền đất quy hoạch sau san lấp của khu vực.
- Tiếp địa: thiết kế hệ thống tiếp địa tia kết hợp cọc.
- Thiết bị chống sét: Lắp 6 bộ chống sét van 220kV để bảo quá điện áp cho đường dây tại cột giao chéo T59A.

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

13. Tổng mức đầu tư của dự án: 58.252.932.527 (Đã bao gồm VAT).

(Bằng chữ : Năm mươi tám tỷ, hai trăm năm mươi hai triệu, chín trăm ba mươi hai ngàn, năm trăm hai mươi bảy đồng).

Trong đó :

- Chi phí bồi thường giải phóng mặt bằng	706.460.411 đ
- Chi phí xây dựng	44.287.702.320 đ
- Chi phí thiết bị	715.687.559 đ
- Chi phí quản lý dự án	1.109.177.792 đ
- Chi phí Tư vấn	3.690.723.799 đ
- Chi phí khác	1.313.904.004 đ
- Chi phí dự phòng	6.429.276.642 đ

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

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

16. Thời gian thực hiện dự án: Dự kiến 2019-2021.

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

18. Các nội dung khác: Không

Điều 2. Tổ chức thực hiện :

- Ban QLDA lưới điện Đồng Nai theo dõi, đôn đốc Tư vấn khảo sát 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 quy định.

Điều 3. Phó Giám đốc ĐTXD Công ty; Các Ông (Bà) Trưởng các Phòng KH&VT, Kỹ thuật, TCKT, QLĐT, Trưởng Ban QLDA lưới điện và Đội trưởng Đội QLVH lưới điện Cao thế căn cứ theo chức năng thi hành./.

Nơi nhận:

- Như điều 3;
- Cty TV Thành Đạt (bản giấy; đề th/h);
- Lưu: VT, QLĐT (bản giấy).

GIÁM ĐỐC

Nguyễn Ngọc Thành