

ỦY BAN NHÂN DÂN
TỈNH THANH HOÁ

Số: 2986 /UBND-CN

V/v thoả thuận vị trí trạm biến áp
Bãi Trành và hướng tuyến đường
điện 110kV

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

Thanh Hoá, ngày 01 tháng 4 năm 2016

Kính gửi:

- Sở Công Thương;
- Sở Tài nguyên và Môi trường;
- Sở Giao thông vận tải;
- UBND các huyện: Nông Cống, Như Thanh, Như Xuân;
- Ban Quản lý dự án lưới điện.

UBND tỉnh nhận được Công văn số 29/CV-BDAĐL-CBXD ngày 07 tháng 01 năm 2016 của Ban Quản lý dự án lưới điện đề nghị thoả thuận hướng tuyến đường dây 110kV và trạm biến áp Bãi Trành, huyện Như Xuân các; trên cơ sở đề nghị của Sở Công Thương tại Công văn số 515/SCT-QLĐN ngày 11 tháng 3 năm 2016 về việc đề xuất hướng tuyến đường dây 110kV và vị trí trạm biến áp Bãi Trành (kèm Biên bản hội nghị ngày 01/3/2016 của Lãnh đạo các đơn vị: Sở Công Thương, Xây dựng, Tài nguyên và Môi trường, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, UBND các huyện: Nông Cống, Như Xuân, Như Thanh; Công văn số 1055/SXD-HT ngày 11/3/2016 của Sở Xây dựng), Chủ tịch UBND tỉnh có ý kiến như sau:

1. Thống nhất vị trí trạm biến áp Bãi Trành, hướng tuyến đường dây 110kV như đề nghị của Sở Công Thương tại Công văn số 515/SCT-QLĐN ngày 11 tháng 3 năm 2016 (Phương án 1), gồm các nội dung chính như sau:

a) Vị trí trạm biến áp 110kV: Trạm biến áp đặt trên đồi tại làng Chuối, xã Xuân Quỳ, huyện Như Xuân, có diện tích đất xây dựng khoảng 5.300m² (Bao gồm: Diện tích trạm, đường vào trạm, mái taluy...; diện tích đất nêu trên sử dụng cho cả hai giai đoạn đầu tư); ranh giới khu đất xây dựng trạm như sau:

- Phía Đông cách đường Hồ Chí Minh khoảng 45m;
- Phía Bắc, phía Nam và phía Tây giáp khu vực trồng cao su;

b) Đường dây 110kV cấp điện cho trạm: Chiều dài đường dây khoảng 31,5km đi qua các huyện Như Xuân, Như Thanh và Nông Cống trên đất trồng lúa, hoa màu, đồi trồng keo, cây cao su; điểm đầu đấu nối tại cột xây dựng mới (ký hiệu 170A, cách cột số 170 khoảng 10m) của đường dây 110kV Ba Chè - Nghi Sơn, điểm cuối vào trạm biến áp mới xây dựng.

Hướng tuyến và vị trí trạm biến áp được cụ thể trên bản đồ có ký hiệu KSTK4.TV2.08.15-1Đ D-01 do Công ty cổ phần Đầu tư xây dựng và Chuyển giao công nghệ lập năm 2016, được các ngành thống nhất.

2. Yêu cầu đối với Ban Quản lý dự án lưới điện:

- Khi định vị vị trí trạm biến áp, tuyến đường dây 110kV trên thực địa, Ban Quản lý dự án lưới điện phối hợp chặt chẽ với các Sở, UBND các huyện có liên quan để không ảnh hưởng đến các dự án, các quy hoạch và hạ tầng trong khu vực;

- Đối với các đoạn tuyến vượt tỉnh lộ, vượt đường Hồ Chí Minh, đoạn tuyến giao với đường điện 220kV, Ban Quản lý dự án lưới điện phải thỏa thuận với cơ quan Quản lý đường bộ có thẩm quyền, thỏa thuận với Truyền tải điện để đảm bảo hành lang an toàn giao thông, độ tĩnh không và khoảng cách an toàn giữa hai đường điện;

- Sau khi định vị chính xác tuyến điện, trạm biến áp, Ban Quản lý dự án lưới điện hoàn chỉnh lại bản đồ với các tọa độ cụ thể các điểm gốc của tuyến, trạm biến áp; lấy ý kiến các địa phương và các Sở liên quan, làm cơ sở để thu hồi, bồi thường giải phóng mặt bằng và giao đất cho dự án.

3. Giao Sở Tài nguyên và Môi trường hướng dẫn Ban Quản lý dự án điện lực lập hồ sơ chuyển đổi mục đích sử dụng đất lúa; tổng hợp diện tích đất lúa cần thu hồi để xây dựng các cột điện, báo cáo UBND tỉnh để trình Hội đồng nhân dân tỉnh cho phép theo quy định tại Điều 58 Luật Đất đai năm 2013./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Chủ tịch UBND tỉnh (để b/c);
- Truyền tải điện Thanh Hóa (để p/h);
- Lưu: VT, CN.

