

QUYẾT ĐỊNH

Về việc duyệt danh mục và tạm giao KHV công trình ĐTXD bổ sung năm 2025
cho Công ty Điện lực Điện Biên

TỔNG GIÁM ĐỐC TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

Căn cứ các Quyết định số 261/QĐ-EVN ngày 15/7/2019 của HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc phê duyệt Điều lệ tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực miền Bắc, Quyết định số 115/QĐ-HĐTV ngày 05/8/2022 và Quyết định số 125/QĐ-HĐTV ngày 16/5/2025 của HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc sửa đổi, bổ sung Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực miền Bắc;

Căn cứ Quyết định số 118/QĐ-HĐTV ngày 01/6/2025 của HĐTV Tổng công ty Điện lực miền Bắc về việc ban hành Quy định phân cấp của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc;

Căn cứ Giấy ủy quyền số 4943/GUQ-EVNNPC ngày 04/10/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc về việc phụ trách và điều hành các lĩnh vực công việc thuộc nhiệm vụ của Tổng giám đốc;

Căn cứ Nghị quyết số 339/NQ-HĐTV ngày 17/10/2025 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc về việc Thông qua chủ trương đầu tư danh mục đầu tư xây dựng bổ sung kế hoạch năm 2025 cho các Công ty Điện lực Bắc Ninh, Hưng Yên, Điện Biên, Hà Tĩnh, Lào Cai, Nghệ An, Tuyên Quang, Thanh Hóa, Thái Nguyên, Ninh Bình, Hải Phòng.

Theo đề nghị của ông Trưởng ban Kế hoạch Tổng công ty Điện lực miền Bắc.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Duyệt danh mục, tạm giao KHV và nhiệm vụ quản lý dự án công trình ĐTXD bổ sung năm 2025 cho Công ty Điện lực Điện Biên 06 công trình với tổng mức đầu tư là 47.449 triệu đồng, tạm giao KHV năm 2025 là 7.592 triệu đồng.

(Chi tiết như phụ lục kèm theo)

Điều 2. Trên cơ sở chức năng nhiệm vụ được giao, yêu cầu Công ty Điện lực Điện Biên: (i) Ký kết Hợp đồng với Công ty Dịch vụ Điện lực miền Bắc (NPSC) các gói thầu “Khảo sát, tư vấn thiết kế” và “Thí nghiệm hiệu chỉnh” theo hình thức tự thực hiện, đảm bảo hoàn thành đúng tiến độ Tổng công ty giao; (ii) Tổ chức thực hiện dự án theo đúng các quy định hiện hành về đầu tư xây dựng của Nhà nước, Tập đoàn điện lực Việt Nam, Quy định phân cấp, phân công nhiệm vụ và ủy quyền cho Chủ tịch/Giám đốc các Đơn vị thành viên thuộc EVNNPC trong công tác chuẩn bị dự án và thực hiện dự án đầu tư.

Điều 3. Ông Giám đốc Công ty Điện lực Điện Biên, Trưởng các ban chức năng Tổng công ty chịu trách nhiệm thi hành quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Chủ tịch HĐQT (để b/c);
- PTGD Trần Huy Hoàng (để c/đ);
- NPSC;
- Các Ban: KT, TCKT, ĐT, QLĐT;
- Lưu: VT, KH.

**KT. TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC**

Vũ Anh Phương

Phụ lục
DANH MỤC KẾ HOẠCH ĐTXD BỔ SUNG NĂM 2025 - CÔNG TY ĐIỆN LỰC ĐIỆN BIÊN

(Đơn vị tính: Triệu đồng)

TT	Danh mục	Quy mô đầu tư (sơ bộ)	Sơ bộ TMĐT	Giá trị KHV năm 2025 (tạm tính)			Tiến độ HT
				Tổng	TDTM	KHCB	
	Tổng cộng		47.449	7.592	5.694	1.898	
1	Lắp đặt điểm đo đếm trung thế các Đội QLĐLKV sau khi phân chia địa giới hành chính	- XDM 10 điểm đo đếm trung thế trong đó: + 01 điểm đo đếm 22kV. + 09 điểm đo đếm 35kV. - Bổ sung tiếp địa cho 11 điểm đo đếm trung thế đã di chuyển.	3.426	548	411	137	Quý III/2026
2	Cải tạo đường dây 35kV lộ 373 E21.1 khu vực trung tâm xã Mường Ảng	- XDM 2,204km đường cáp ngầm 35kV, sử dụng loại cáp Al/XLPE/PVC/DSTA/PVC-W tiết diện 3x150mm và 3x70mm. - Lắp đặt mới 01 tủ RMU 35kV - 4 ngăn. - Cải tạo 01 TBA 200kVA 35/0,4kV (TBA Trung tâm hành chính xã) - kiểu trạm treo thành trạm trụ thép hợp bộ.	10.204	1.633	1.224	408	Quý III/2026
3	Xây dựng đường dây 35kV kết nối mạch vòng lộ 377-371 E21.7 NR Nậm He - Chà Tở	- XDM 5km ĐZ 35kV, đi nổi trên cột bê tông ly tâm, sử dụng dây nhôm trần lõi thép ACSR 70/11 mm2. - Cải tạo nâng tiết diện 15,7km ĐZ 35kV từ dây ACSR50/8 mm2 thành dây nhôm trần lõi thép ACSR70/11 mm2. - Lắp đặt mới 01 bộ LBS 35kV + 1 dao cách 35kV + 02 bộ chống sét van 35kV + 01 bộ thiết bị đầu cuối 4G/APN kết nối về trung tâm điều khiển.	13.130	2.101	1.576	525	Quý III/2026
4	Xây dựng mạch vòng kết nối lộ 377 E21.7 và 371 E21.1 (NR Pa Ham - NR Háng Tơ Mang), cấp điện cho huyện Tủa Chùa	- XDM 3,5km ĐZ 35kV sử dụng dây nhôm lõi thép ACSR70/11 mm2 tạo kết nối mạch vòng 371 E21.1 từ TBA Háng Tơ Mang tới vị trí cột 154/107 Nr Pa Ham. - Cải tạo nâng tiết diện 3,2km ĐZ 35kV (từ vị trí cột 258 đến vị trí cột 258-12 lộ 371 E21.1 Nr Háng Tơ Mang) từ dây ACSR50/8 mm2 thành dây nhôm lõi thép ACSR70/11 mm2. + Lắp đặt mới 01 LBS 35kV; 02 dao cách ly 35kV; 02 bộ chống sét van 35kV; 01 thiết bị đầu cuối 4G/APN kết nối điều khiển từ xa. + XDM 01 điểm đo đếm trung thế 35kV tại ranh giới.	5.856	937	703	234	Quý III/2026

TT	Danh mục	Quy mô đầu tư (sơ bộ)	Sơ bộ TMĐT	Giá trị KHV năm 2025 (tạm tính)			Tiến độ HT
				Tổng	TDTM	KHCB	
5	Xây dựng mạch vòng 35kV kết nối lộ 371 E21.7 Nậm Đích - Huổi Sang	- XDM 7km ĐZ 35kV, đi nổi trên cột bê tông ly tâm, sử dụng dây nhôm lõi thép ACSR70/11 mm ² . - Cải tạo nâng tiết diện 5,5km ĐZ 35kV từ dây ACSR50/8 mm ² thành dây nhôm lõi thép ACSR70/11 mm ² . - Lắp đặt mới 01 bộ dao cách ly 35kV để phân đoạn.	9.892	1.583	1.187	396	Quý III/2026
6	Xây dựng mạch vòng đường dây 35kV kết nối NR TBA Phạm Hồ Phình - TBA Háng Khúa lộ 371 E21.1 Tòa Chùa	- XDM 4,2km ĐZ 35kV sử dụng dây nhôm lõi thép ACSR70/11 mm ² . - Lắp đặt mới 01 LBS 35kV; 02 dao cách ly 35kV; 02 bộ chống sét van 35kV; 01 thiết bị đầu cuối 4G/APN kết nối điều khiển từ xa.	4.941	791	593	198	Quý III/2026

Ghi chú:

- Sơ bộ tổng mức đầu tư đã bao gồm chi phí dự phòng. Trường hợp công trình có phát sinh, bắt buộc phải sử dụng đến chi phí dự phòng thì đơn vị phải báo cáo và được Tổng công ty đồng ý bằng văn bản mới được triển khai thực hiện các bước tiếp theo.
- Yêu cầu đơn vị chuẩn xác lại cơ cấu vốn, kế hoạch giải ngân sau khi phê duyệt kết quả đấu thầu các gói thầu xây lắp, thiết bị và kiến thiết cơ bản khác.