

**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM**

**Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

## **BÁO CÁO ĐÁNH GIÁ E-HSDT**

**Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026  
(SAU KHI CHÀO LẠI GIÁ)**

**CHỦ ĐẦU TƯ: CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN MIỀN TRUNG**

*Đà Nẵng, ngày 23 tháng 12 năm 2025*

*Tổ chuyên gia đấu thầu*

## TỪ NGỮ VIẾT TẮT

Luật đấu thầu

Luật đấu thầu số 22/2023/QH15 ngày 23/6/2023 được sửa đổi, bổ sung tại Luật số 57/2024/QH15 ngày 29/11/2024 và Luật số 90/2025/QH15 ngày 25/06/2025

KHLCNT

Kế hoạch lựa chọn nhà thầu

E-HSMT

Hồ sơ mời thầu qua mạng

E-HSDT

Hồ sơ dự thầu qua mạng

Tổ chuyên gia đấu thầu hoặc tổ chức, đơn vị đánh giá hồ sơ dự thầu

Tổ chuyên gia đấu thầu

**PHẦN I:**

**BÁO CÁO ĐÁNH GIÁ E-HSDT (SAU CHÀO LẠI GIÁ)**

**Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026**

**CHỦ ĐẦU TƯ: CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN MIỀN TRUNG**

*Đà Nẵng, ngày 23 tháng 12 năm 2025*

## **BÁO CÁO ĐÁNH GIÁ E-HSDT (SAU CHÀO LẠI GIÁ)**

**Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026**

*Thuộc dự án/dự toán mua sắm Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026*

### **Kính gửi: CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN MIỀN TRUNG**

Căn cứ E-HSMT và E-HSDT của các nhà thầu tham dự, tổ chuyên gia đầu thầu đã tiến hành đánh giá E-HSDT trong thời gian từ ngày 22/12/2025 đến ngày 23/12/2025. Kết quả đánh giá E-HSDT gói thầu nêu trên được tổng hợp theo các nội dung sau:

#### **I. THÔNG TIN CƠ BẢN:**

##### **1. Giới thiệu chung về dự toán mua sắm, gói thầu và các căn cứ pháp lý**

- Chủ đầu tư: CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN MIỀN TRUNG
- Tên dự án/dự toán mua sắm: Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026
- Tên gói thầu: Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026
- Số KHLCNT: PL2500310971 thời điểm đăng tải 26/11/2025;
- Số E-TBMT: IB2500546032 - 00 thời điểm đăng tải 02/12/2025;
- Số thông báo chào lại giá RB2500001891 đăng trên mạng đấu thầu quốc gia ngày 19/12/2025, phát hành từ ngày 19/12/2025 đến 09h00 ngày 22/12/2025
- Giá gói thầu: 750.321.738 VND.
- Nguồn vốn: Vốn của EVNCHP
- Thời gian tổ chức lựa chọn nhà thầu: 25 ngày
- Thời gian bắt đầu tổ chức lựa chọn nhà thầu: Tháng 11 năm 2025
- Hình thức, phương thức lựa chọn nhà thầu: Chào hàng cạnh tranh, trong nước, qua mạng, một giai đoạn một túi hồ sơ
- Loại hợp đồng: Trọn gói
- Thời gian thực hiện gói thầu: 165 ngày
- Tùy chọn mua thêm (nếu có): Không
- Các văn bản pháp lý liên quan:

+ Căn cứ Luật đấu thầu số 22/2023/QH15 ngày 23/06/2023 được sửa đổi, bổ sung tại Luật số 57/2024/QH15 ngày 29/11/2024 và Luật số 90/2025/QH15 ngày 25/06/2025;

- + Căn cứ Nghị định số 214/2025/NĐ-CP ngày 04/8/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật đấu thầu về lựa chọn nhà thầu;
- + Căn cứ Thông tư số 79/2025/TT-BTC ngày 04/8/2025 của Bộ tài chính về việc hướng dẫn việc cung cấp, đăng tải thông tin về đấu thầu và mẫu hồ sơ đấu thầu trên hệ thống mạng đấu thầu quốc gia;
- + Căn cứ Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung về việc kiện toàn Tổ chuyên gia đấu thầu thuộc EVNCHP;
- + Căn cứ Bảng phân công nhiệm vụ ngày 18/12/2025 của Tổ trưởng tổ chuyên gia đấu thầu;
- + Căn cứ Quyết định số 1594/QĐ-EVNCHP và 1595/QĐ-EVNCHP ngày 21/11/2025 của Tổng Giám đốc Công ty Cổ phần Thủy điện miền Trung về việc phê duyệt dự toán;
- + Căn cứ Quyết định số 1622/QĐ-EVNCHP ngày 26/11/2025 của Tổng Giám đốc Công ty Cổ phần Thủy điện miền Trung Vv phê duyệt kế hoạch lựa chọn nhà thầu gói thầu 07/2026/PTV-ALCJ;
- + Căn cứ Quyết định số 1659/QĐ-EVNCHP ngày 02/12/2025 của Tổng Giám đốc Công ty Cổ phần Thủy điện miền Trung về việc phê duyệt E-HSMT gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ;
- + Căn cứ E-HSMT và E-HSDT của nhà thầu tham dự gói thầu nói trên.
- + Căn cứ báo cáo đánh giá E-HSDT gói thầu 07/2026/PTV-ALCJ ngày 19/12/2025;
- + Căn cứ Quyết định số 1772/QĐ-EVNCHP ngày 19/12/2025 về việc phê duyệt hồ sơ yêu cầu chào lại giá gói thầu 07/2026/PTV-ALCJ;
- + Căn cứ đề xuất số 389/P2 ngày 22/12/2025 của Phòng KH-VT về việc đánh giá lại về mặt tài chính gói thầu 07/2026/PTV-ALCJ.

**Thời gian, địa điểm mở chào lại giá:** 09h06 ngày 22/12/2025  
<http://muasamcong.mpi.gov.vn>

## 2. Tổ chuyên gia:

### 2.1 Cơ sở pháp lý thành lập tổ chuyên gia đánh giá E-HSDT

Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung về việc kiện toàn Tổ chuyên gia đấu thầu thuộc EVNCHP;

### 2.2 Thành phần tổ chuyên gia: theo Bảng số 1

**Bảng số 1**

TT	Họ và tên	Chức vụ, vị trí trong tổ chuyên gia	Phân công công việc
1	Huỳnh Mai	Phó Tổng giám đốc – Tổ trưởng	- Điều hành Tổ đánh giá E-HSDT và chịu trách nhiệm chung
2	Vũ Trần Tử Long	Phó Trưởng phòng KHVT- Thành viên	- Đề xuất tổ trưởng điều chuyển, phân công các thành viên trong tổ đáp ứng tiến độ đề ra - Đánh giá về kỹ thuật. - Làm nhiệm vụ độc lập và chịu trách nhiệm độc lập
3	Nguyễn Văn Hùng	Chuyên viên phòng	- Rà soát báo cáo đánh giá E-HSDT.

TT	Họ và tên	Chức vụ, vị trí trong tổ chuyên gia	Phân công công việc
		KHVT Thành viên	- Làm nhiệm vụ độc lập và chịu trách nhiệm độc lập
4	Nguyễn Công Định	Chuyên viên phòng KHVT- Thành viên	- Đánh giá tính hợp lệ, năng lực và kinh nghiệm và giá. - Làm nhiệm vụ độc lập và chịu trách nhiệm độc lập
5	Đặng Song Hạ Uyên	Chuyên viên phòng KHVT- Thành viên	- Tổng hợp, lập báo cáo đánh giá E-HSDT - Làm nhiệm vụ độc lập và chịu trách nhiệm độc lập
6	Lê Quang Tuấn	Phó Trưởng phòng KHVT - Thành viên	- Đánh giá về kỹ thuật. - Làm nhiệm vụ độc lập và chịu trách nhiệm độc lập
7	Trương Công Đạo	Chuyên viên phòng KHVT- Thành viên	- Rà soát báo cáo đánh giá E-HSDT. - Làm nhiệm vụ độc lập và chịu trách nhiệm độc lập

### 2.3 Cách thức làm việc của tổ chuyên gia

Các thành viên Tổ chuyên gia làm việc độc lập theo bảng phân công nhiệm vụ ngày 18/12/2025

## II. KẾT QUẢ ĐÁNH GIÁ E-HSDT

### 1. Biên bản mở chào lại giá:

Tổ chuyên gia cung cấp thông tin về kết quả mở thầu theo **Bảng số 02** dưới đây:

**Bảng số 02**

STT	Tên nhà thầu	Giá gói thầu	Giá chào lại
1	CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG	750.321.738	1.219.060.900

### 2. Kết quả đánh giá về tài chính sau khi chào lại giá

Kết quả đánh giá về tài chính được tổng hợp theo Bảng số 03 dưới đây: (được tổng hợp từ Mẫu số 07B):

**Bảng số 03**

Stt	Nội dung	CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG
1	Giá chào lại (giá ghi trong đơn dự thầu không tính giá trị giảm giá (nếu có))	1.219.060.900 VND
2	Giá trị giảm giá (nếu có)	
3	Giá chào lại sau khi trừ giá trị giảm giá (nếu có)	1.219.060.900VND
4	ΔƯĐ (nếu có)	
5	Giá chào lại sau khi trừ giá trị giảm giá, tính ưu đãi (nếu có)	1.219.060.900VND

**3. Bảng tổng hợp kết quả đánh giá E- HSDT sau khi chào lại giá**

Trên cơ sở đánh giá E-HSDT sau khi chào lại giá của tổ chuyên gia, kết quả đánh giá E-HSDT sau khi chào lại giá được tổng hợp theo **Bảng số 04** với các nội dung cơ bản như sau:

**Bảng số 04**

Stt	Nội dung	CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG
1	Kết quả đánh giá tính hợp lệ của E-HSDT	Đạt
2	Kết quả đánh giá về năng lực và kinh nghiệm	Đạt
3	Kết quả đánh giá về kỹ thuật	Đạt
4	Giá chào lại sau hiệu chỉnh sai lệch thừa (nếu có) trừ giá trị giảm giá (nếu có), tính ưu đãi (nếu có) (đơn vị là đồng)	1.219.060.900 VND
5	Giá gói thầu	750.321.738 VND
6	So sánh với giá gói thầu	Lớn hơn
7	Xếp hạng các E-HSDT	1

**7. Thời gian đánh giá E-HSDT sau khi chào lại giá:** Tổ chuyên gia đã đánh giá E-HSDT sau khi chào lại giá từ ngày 22/12/2025 đến ngày 23/12/2025.

**8. Các nội dung lưu ý, các vấn đề phát sinh cần xử lý tình huống trong quá trình đánh giá:** không có.

**III. TRÌNH DUYỆT KẾT QUẢ ĐÁNH GIÁ VÀ KIẾN NGHỊ**

*Trên cơ sở đánh giá E-HSDT sau khi chào lại giá, tổ chuyên gia trình chủ đầu tư các nội dung sau đây:*

*1. Danh sách nhà thầu được xem xét, xếp hạng và thứ tự xếp hạng nhà thầu:*

T T	Nội dung	CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG
1	Xếp hạng E-HSDT	1

*2. Thông tin nhà thầu xếp hạng thứ nhất:*

St t	Tên nhà thầu	Mã số thuế	Giá gói thầu	Nguồn vốn	Giá dự thầu sau khi chào lại giá	Giá đề nghị trúng thầu	Thời gian thực hiện gói thầu	Thời gian thực hiện hợp đồng	Các nội dung khác (nếu có)
1	CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG	0401474208	750.321.738 VND	Vốn của EVNCHP	1.219.060.900 VND		165 ngày	165 ngày	

Sau khi chào lại giá, nhà thầu vẫn chào vượt giá gói thầu. Tổ chuyên gia kiến nghị chủ đầu tư căn cứ các nội dung được tổ chuyên gia trình tại Mục III của báo cáo này để thực hiện các bước tiếp theo.

**IV. Ý KIẾN BẢO LƯU: không có**

**Báo cáo đánh giá này được lập bởi: Tổ chuyên gia đánh giá E-HSDT**

**V. Tất cả các thành viên của tổ chuyên gia thống nhất tất cả các nội dung ở trên, ghi rõ họ tên và ký, kể cả thành viên có ý kiến bảo lưu (nếu có)**

**Tổ trưởng**

**Tổ chuyên gia đánh giá E-HSDT**

**Các thành viên :**

Vũ Trần Tử Long



Nguyễn Công Định



Lê Quang Tuấn



Nguyễn Văn Hùng



Đặng Song Hạ  
Uyên



Trương Công Đạo





**PHẦN II:**

**DANH MỤC TÀI LIỆU ĐÍNH KÈM**

1.	Biên bản mở thầu	có
2.	Văn bản yêu cầu làm rõ E-HSMT, làm rõ E-HSMT (nếu có)	không
3.	Văn bản yêu cầu làm rõ E-HSDT, làm rõ E-HSDT (nếu có)	không
4.	Bản cam kết của từng thành viên trong tổ chuyên gia	có
5.	Các tài liệu khác có liên quan	không

**BIÊN BẢN MỞ HỒ SƠ CHÀO LẠI GIÁ**

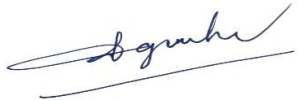
Số TBCLG	RB2500001891		
Số TBMT	IB2500546032		
Tên gói thầu	Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026		
Điều khoản áp dụng chào lại giá	Gói thầu chào vượt giá áp dụng khoản 8, Điều 131, Nghị định 24/2024/NĐ-CP		
Chủ đầu tư	CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN MIỀN TRUNG		
Giá gói thầu	750.321.738		
Loại hợp đồng	Trọn gói	Hình thức LCNT	Chào hàng cạnh tranh
Thời điểm hoàn thành mở chào lại giá	2025-12-22 09:06:36		

[Số lượng nhà thầu:1]

STT	Mã định danh	Tên nhà thầu	Giá chào lại (VND)
1	vn0401474208	CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG	1.219.060.900 (VND)

TỔNG HỢP KẾT QUẢ ĐÁNH GIÁ VỀ TÀI CHÍNH  
(Phương pháp giá thấp nhất)

**Gói thầu:** Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phân điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026  
**Dự án/dự toán mua sắm:** Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phân điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026  
**Nhà thầu:** CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG

STT	Nội dung	Giá trị
1	Giá dự thầu (giá ghi trong đơn dự thầu không tính giá trị giảm giá, nếu có) <sup>(1)</sup>	1.219.060.900 VND
2	Giá trị hiệu chỉnh sai lệch thừa <sup>(2)</sup>	-
3	Giá trị giảm giá (nếu có)	-
4	Giá dự thầu sau hiệu chỉnh sai lệch thừa, trừ giá trị giảm giá (nếu có)	1.219.060.900 VND
5	$\Delta_{ƯĐ}$ <sup>(3)</sup>	-
6	Giá dự thầu sau hiệu chỉnh sai lệch thừa trừ giá trị giảm giá (nếu có) và sau khi tính ưu đãi (nếu có) <sup>(4)</sup>	1.219.060.900 VND
		<div>Người đánh giá (Ký và ghi rõ họ tên)  Nguyễn Công Định</div>

## MẪU SỐ 11A: BẢNG TỔNG HỢP GIÁ DỰ THẦU

STT	Danh mục dịch vụ	Mô tả dịch vụ	Khối lượng mời thầu	Đơn vị tính	Chào lại Đơn giá	Chào lại Thành tiền
1	KHỐI TỔ MÁY H1 (Kiểm định an toàn theo TT 02/2025/TT-BCT)	Theo quy định tại Chương V				108.437.700
1.1	Chống sét van 220kV: CS2T1, CS231 - Kiểm tra tình trạng bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo dòng điện rò ở điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu.	Theo quy định tại Chương V	6	Bộ (1 pha)	919.200	5.515.200
1.2	Chống sét van 13,8kV: CS9T1 - Kiểm tra tình trạng bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo dòng điện rò ở	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha)	113.200	339.600

	điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu.					
1.3	Máy biến áp chính 13,8/220kV: T1 - Kiểm tra bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo điện dung, tổn hao điện môi Tgđ của sứ và các cuộn dây; - Đo điện trở một chiều cuộn dây; - Đo tỷ số biến đổi; - Kiểm tra biến dòng sứ xuyên: Đo điện trở cách điện; - Kiểm tra dầu cách điện: Đo điện áp đánh thủng, Độ ẩm trong dầu, Thành phần khí, Tổng lượng axit, Điện trở suất.	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	36.374.300	36.374.300
1.4	Máy biến áp tự dòng: TD91 - Kiểm	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	2.392.600	2.392.600

	tra bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo điện trở một chiều cuộn dây; - Đo tỷ số biến đổi.					
1.5	Máy biến áp kích từ: TE1 - Kiểm tra bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo điện trở một chiều cuộn dây; - Đo tỷ số biến đổi.	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	2.392.600	2.392.600
1.6	Máy cắt 220kV: 271, 273 - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra vận hành đóng cắt; - Đo điện trở cách điện: Mạch chính; Cuộn đóng, cuộn cắt, động cơ tích năng; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều; - Đo thời gian đóng, cắt; - Đo độ ẩm và độ tinh	Theo quy định tại Chương V	2	Máy (3 pha)	18.490.800	36.981.600

	khiết khí SF6; - Phân tích khí phân rã trong khí SF6 (Đo hàm lượng khí SO2).					
1.7	Máy cắt 13,8kV: 901 - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra vận hành đóng cắt; - Đo điện trở cách điện: Mạch chính, Cuộn đóng, cuộn cắt, động cơ tích năng; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều; - Đo thời gian đóng, cắt; - Đo độ ẩm và độ tinh khiết khí SF6; - Phân tích khí phân rã trong khí SF6 (Đo hàm lượng khí SO2);	Theo quy định tại Chương V	1	Máy (3 pha)	10.185.600	10.185.600
1.8	Dao cách ly 220kV: 231-3, 271-1, 273-1 (và các dao tiếp địa	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (3 pha)	3.957.700	11.873.100

	đi kèm) - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra thao tác đóng cắt - Đo điện trở cách điện: Mạch chính, Động cơ; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều; Cầu dao cách ly, Cầu dao tiếp địa.					
1.9	Dao cách ly 13,8kV: 901-3 (và các dao tiếp địa đi kèm) - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra thao tác đóng cắt - Đo điện trở cách điện: Mạch chính, Động cơ; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều; Cầu dao cách ly, Cầu dao tiếp địa.	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ (3 pha)	2.383.100	2.383.100
2	KHỐI TỔ MÁY H2 (Kiểm định an toàn theo TT 02/2025/	Theo quy định tại Chương V				108.437.700



	TT-BCT)					
2.1	Chống sét van 220kV: CS2T2, CS232 - Kiểm tra tình trạng bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo dòng điện rò ở điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu.	Theo quy định tại Chương V	6	Bộ (1 pha)	919.200	5.515.200
2.2	Chống sét van 13,8kV: CS9T2 - Kiểm tra tình trạng bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo dòng điện rò ở điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu.	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha)	113.200	339.600
2.3	Máy biến áp chính 13,8/220kV: T2 - Kiểm tra bên ngoài; - Đo điện trở cách	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	36.374.300	36.374.300

	điện; - Đo điện dung, tổn hao điện môi Tgđ của sứ và các cuộn dây; - Đo điện trở một chiều cuộn dây; - Đo tỷ số biến đổi; - Kiểm tra biến dòng sứ xuyên: Đo điện trở cách điện; - Kiểm tra dầu cách điện: Đo điện áp đánh thủng, Độ ẩm trong dầu, Thành phần khí, Tổng lượng axit, Điện trở suất.					
2.4	Máy biến áp tự dòng: TD92 - Kiểm tra bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo điện trở một chiều cuộn dây; - Đo tỷ số biến đổi.	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	2.392.600	2.392.600
2.5	Máy biến áp kích từ: TE2 - Kiểm tra bên ngoài; - Đo	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	2.392.600	2.392.600

	điện trở cách điện; - Đo điện trở một chiều cuộn dây; - Đo tỷ số biến đổi.					
2.6	Máy cắt 220kV: 272, 274 - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra vận hành đóng cắt; - Đo điện trở cách điện: Mạch chính, Cuộn đóng, cuộn cắt, động cơ tích năng; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều; - Đo thời gian đóng, cắt; - Đo độ ẩm và độ tinh khiết khí SF6; - Phân tích khí phân rã trong khí SF6 (Đo hàm lượng khí SO2);	Theo quy định tại Chương V	2	Máy (3 pha)	18.490.800	36.981.600
2.7	Máy cắt 13,8kV: 902 - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra	Theo quy định tại Chương V	1	Máy (3 pha)	10.185.600	10.185.600

	vận hành đóng cắt; - Đo điện trở cách điện: Mạch chính; Cuộn đóng, cuộn cắt, động cơ tích năng; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều; - Đo thời gian đóng, cắt; - Đo độ ẩm và độ tinh khiết khí SF6; - Phân tích khí phân rã trong khí SF6 (Đo hàm lượng khí SO2).					
2.8	Dao cách ly 220kV: 232-3, 272-2, 274-2 (và các dao tiếp địa đi kèm) - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra thao tác đóng cắt - Đo điện trở cách điện: Mạch chính, Động cơ; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều;	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (3 pha)	3.957.700	11.873.100

	Cầu dao cách ly, Cầu dao tiếp địa.					
2.9	Dao cách ly 13,8kV: 902-3 (và các dao tiếp địa đi kèm) - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra thao tác đóng cắt - Đo điện trở cách điện: Mạch chính, Động cơ; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều; Cầu dao cách ly, Cầu dao tiếp địa.	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ (3 pha)	2.383.100	2.383.100
3	Cụm đường dây 271 (Kiểm định an toàn theo TT 02/2025/TT-BCT)	Theo quy định tại Chương V				14.630.700
3.1	Chống sét van 220kV: CS271 - Kiểm tra tình trạng bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo dòng điện rò ở điện áp vận hành	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha)	919.200	2.757.600

	liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu.					
3.2	Dao cách ly 220kV: 271-7, 271-3, 272-3 (và các dao tiếp địa đi kèm) - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra thao tác đóng cắt; - Đo điện trở cách điện: Mạch chính, Động cơ; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều; Cầu dao cách ly, Cầu dao tiếp địa.	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (3 pha)	3.957.700	11.873.100
4	Cụm đường dây 274 (Kiểm định an toàn theo TT 02/2025/TT-BCT)	Theo quy định tại Chương V				14.630.700
4.1	Chống sét van 220kV: CS274 - Kiểm tra tình trạng bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Đo dòng điện rò ở	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha)	919.200	2.757.600

	điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu.					
4.2	Dao cách ly 220kV: 274-7, 273-4, 274-4 (và các dao tiếp địa đi kèm) - Kiểm tra bên ngoài; - Kiểm tra thao tác đóng cắt; - Đo điện trở cách điện: Mạch chính, Động cơ; - Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều; Cầu dao cách ly, Cầu dao tiếp địa.	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (3 pha)	3.957.700	11.873.100
5	Sào cách điện 220kV (Kiểm định an toàn theo TT 02/2025/TT-BCT) - Kiểm tra bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Kiểm tra độ bền điện môi (Thử nghiệm điện áp	Theo quy định tại Chương V	2	Bộ	2.343.300	4.686.600

	xoay chiều tăng cao tần số công nghiệp).					
6	Sào cách điện 35kV (Kiểm định an toàn theo TT 02/2025/TT-BCT) - Kiểm tra bên ngoài; - Đo điện trở cách điện; - Kiểm tra độ bền điện môi (Thử nghiệm điện áp xoay chiều tăng cao tần số công nghiệp).	Theo quy định tại Chương V	2	Bộ	585.800	1.171.600
7	KHỐI TỔ MÁY H1 (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				63.206.100
7.1	Máy phát tổ máy 1 (Loại: trục đứng, Tốc độ quay định mức: 333,3 v/phút)	Theo quy định tại Chương V				61.865.400
7.1.1	Thí nghiệm dầu ổ hướng trên: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900



	kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.					
7.1.2	Thí nghiệm dầu ổ hướng dưới: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900
7.1.3	Thí nghiệm dầu ổ hướng turbine: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900
7.1.4	Thí nghiệm dầu điều tốc: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900

	chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.					
7.1.5	Thí nghiệm dầu van cầu: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900
7.1.6	Thí nghiệm dầu các ỗ (Sau khi lọc tuần hoàn toàn bộ tại buồng chứa dầu)	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900
7.2	Chống sét van 220KV CS231 (Kiểu: Varisil HTS 192, Điện áp định mức Ur: 192kV): - Kiểm tra thiết bị đếm sét; - Đo tổn	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha)	281.200	843.600

	hao công suất ở 10KV.					
7.3	Chống sét van 220KV CS2T1 (Kiểu: Varisil HTS 192, Điện áp định mức Ur: 192kV): - Kiểm tra thiết bị đếm sét; - Đo tổn hao công suất ở 10KV.	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha)	165.700	497.100
8	KHỐI TỔ MÁY H2 (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				62.819.100
8.1	Máy phát tổ máy 2 (Loại: trục đứng, Tốc độ quay định mức: 333,3 v/phút)	Theo quy định tại Chương V				61.865.400
8.1.1	Thí nghiệm dầu ổ hướng trên: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; -	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900

	Hàm lượng hạt.					
8.1.2	Thí nghiệm dầu ổ hướng dưới: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900
8.1.3	Thí nghiệm dầu ổ hướng turbine: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900
8.1.4	Thí nghiệm dầu điều tốc: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900

	độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.					
8.1.5	Thí nghiệm dầu van cầu: - Chỉ số màu; - Tỷ trọng tiêu chuẩn; - Độ nhớt động học; - Nhiệt độ chớp cháy cốc kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt.	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900
8.1.6	Thí nghiệm dầu các ỏ (Sau khi lọc tuần hoàn toàn bộ tại buồng chứa dầu)	Theo quy định tại Chương V	1	Mẫu	10.310.900	10.310.900
8.2	Chống sét van 220KV CS232 (Kiểu: Varisil HTS 192, Điện áp định mức Ur: 192kV): - Kiểm tra thiết bị đếm sét; - Đo tổn hao công suất ở 10KV.	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha)	165.700	497.100

8.3	Chống sét van 220KV CS2T2 (Kiểu: Varisil HTS 192, Điện áp định mức Ur: 192kV)	Theo quy định tại Chương V				456.600
8.3.1	Kiểm tra thiết bị đếm sét	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha	125.000	375.000
8.3.2	Đo tổn hao công suất ở 10KV	Theo quy định tại Chương V	2	Bộ (1 pha	40.800	81.600
9	Cụm đường dây DZ271 (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				497.100
9.1	Chống sét van 220KV CS271 (Kiểu: Varisil HTS 192, Điện áp định mức Ur: 192kV): - Kiểm tra thiết bị đếm sét; - Đo tổn hao công suất ở 10KV.	Theo quy định tại Chương V	3	Bộ (1 pha)	165.700	497.100
10	Cụm đường dây DZ274 (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				497.100
10.1	Chống sét van	Theo quy định tại	3	Bộ (1 pha)	165.700	497.100

	220KV CS274 (Kiểu: Varisil HTS 192, Điện áp định mức Ur: 192kV): - Kiểm tra thiết bị đếm sét; - Đo tổn hao công suất ở 10KV.	Chương V				
11	Hệ thống tiếp địa (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				19.558.800
11.1	Đo hệ thống tiếp địa trạm 220kV	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	19.190.300	19.190.300
11.2	Đo hệ thống tiếp địa kho vật tư (P2)	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	368.500	368.500
12	Hệ thống công tơ đo đếm AL231, AL232 (Kiểm định hệ thống đo đếm)	Theo quy định tại Chương V				18.068.800
12.1	Kiểm định công tơ 3 pha KTS lập trình	Theo quy định tại Chương V	2	Cái	2.969.900	5.939.800
12.2	Thí nghiệm hệ thống mạch dòng điện đo đếm	Theo quy định tại Chương V	2	H.thống	1.717.000	3.434.000
12.3	Thí nghiệm hệ	Theo quy định tại	2	H.thống	2.961.500	5.923.000

	thống mạch điện áp đo đếm	Chương V				
12.4	Kiểm tra đồ thị vectơ	Theo quy định tại Chương V	2	H.thống	693.000	1.386.000
12.5	Niêm phong, kẹp chì hệ thống đo đếm	Theo quy định tại Chương V	2	H.thống	693.000	1.386.000
13	Hệ thống đo đếm TU, TI (Kiểm định hệ thống đo đếm)	Theo quy định tại Chương V				263.588.800
13.1	Kiểm định TU, TI	Theo quy định tại Chương V				217.912.800
13.1.1	Máy biến điện áp TUC21 (Pha A,B,C), điện áp: 220kV, CCX:0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	8.187.300	24.561.900
13.1.2	Máy biến điện áp TUC22 (Pha A,B,C), điện áp: 220kV, CCX:0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	8.187.300	24.561.900
13.1.3	Máy biến điện áp TU271 (Pha A,B,C); điện áp: 220kV, CCX:0.5	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	8.187.300	24.561.900
13.1.	Máy biến điện áp	Theo quy định tại	3	Cái	8.187.300	24.561.900



4	TU274 (Pha A,B,C); điện áp: 220kV, CCX:0.5	Chương V				
13.1.5	Máy biến dòng điện TI271 (Pha A,B,C); điện áp: 220kV, CCX:0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	6.350.500	19.051.500
13.1.6	Máy biến dòng điện TI273 (Pha A,B,C); điện áp: 220kV, CCX:0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	6.350.500	19.051.500
13.1.7	Máy biến dòng điện TI272 (Pha A,B,C); điện áp: 220kV, CCX:0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	6.350.500	19.051.500
13.1.8	Máy biến dòng điện TI274 (Pha A,B,C); điện áp: 220kV, CCX:0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	6.350.500	19.051.500
13.1.9	Máy biến điện áp TU9T12 (Pha A,B,C); điện áp: 13,8kV; CCX: 0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	1.935.500	5.806.500
13.1.10	Máy biến điện áp TU9T11 (Pha	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	1.935.500	5.806.500

	A,B,C); điện áp: 13,8kV; CCX: 0.2					
13.1. 11	Máy biến điện áp TU9T22 (Pha A,B,C); điện áp: 13,8kV; CCX: 0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	1.935.500	5.806.500
13.1. 12	Máy biến điện áp TU9T21 (Pha A,B,C); điện áp: 13,8kV; CCX: 0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	1.935.500	5.806.500
13.1. 13	Máy biến dòng điện TI9T12 (Pha A,B,C); điện áp: 13,8kV; CCX: 0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	1.686.100	5.058.300
13.1. 14	Máy biến dòng điện TI9T21 (Pha A,B,C); điện áp: 13,8kV; CCX: 0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	1.686.100	5.058.300
13.1. 15	Máy biến dòng điện TITD91 (Pha A,B,C); điện áp: 13,8kV; CCX: 0.2	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	1.686.100	5.058.300
13.1. 16	Máy biến dòng điện TITD92 (Pha A,B,C); điện áp:	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	1.686.100	5.058.300

	13,8kV; CCX: 0.2					
13.2	Thí nghiệm tổng mạch đo lường	Theo quy định tại Chương V				45.676.000
13.2.1	Hệ thống mạch dòng điện 901	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	2.094.500	2.094.500
13.2.2	Hệ thống mạch điện áp 901	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	3.615.000	3.615.000
13.2.3	Hệ thống mạch dòng điện 902	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	2.094.500	2.094.500
13.2.4	Hệ thống mạch điện áp 902	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	3.615.000	3.615.000
13.2.5	Hệ thống mạch dòng điện 231	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	2.094.500	2.094.500
13.2.6	Hệ thống mạch điện áp 231	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	3.615.000	3.615.000
13.2.7	Hệ thống mạch dòng điện 232	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	2.094.500	2.094.500
13.2.8	Hệ thống mạch điện áp 232	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	3.615.000	3.615.000
13.2.9	Hệ thống mạch dòng điện 271	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	2.094.500	2.094.500
13.2.10	Hệ thống mạch điện áp 271	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	3.615.000	3.615.000
13.2.	Hệ thống mạch	Theo quy định tại	1	H.thống	2.094.500	2.094.500

11	dòng điện 274	Chương V				
13.2. 12	Hệ thống mạch điện áp 274	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	3.615.000	3.615.000
13.2. 13	Hệ thống mạch dòng điện TD91	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	2.094.500	2.094.500
13.2. 14	Hệ thống mạch điện áp TD91	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	3.615.000	3.615.000
13.2. 15	Hệ thống mạch dòng điện TD92	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	2.094.500	2.094.500
13.2. 16	Hệ thống mạch điện áp TD92	Theo quy định tại Chương V	1	H.thống	3.615.000	3.615.000
14	MÁY BIẾN ÁP CHÍNH T1	Theo quy định tại Chương V				63.738.100
14.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài (Thí nghiệm hiệu chỉnh và kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	2.707.600	2.707.600
14.2	Đo điện trở cách điện các cuộn dây R60'' và R60''/R15'' (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	2.707.600	2.707.600
14.3	Đo điện dung, tổn	Theo quy định tại	1	Máy	4.512.700	4.512.700

	hao điện môi Tgđ của sứ xuyên và các cuộn dây (Kiểm định định kỳ)	Chương V				
14.4	Đo điện trở một chiều cuộn dây của các cuộn dây ở tất cả các nấc (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	2.707.600	2.707.600
14.5	Kiểm tra tỷ số biến các cuộn dây ở tất cả các nấc (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	4.813.500	4.813.500
14.6	Kiểm tra tổ đấu dây (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	2.406.700	2.406.700
14.7	Kiểm tra các biến dòng lắp sẵn: 1T1, 4T1, TI0T11, TI0T12; Đo điện trở cách điện cuộn dây nhị thứ (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				3.008.800
14.7.1	Biến dòng chân sứ phía 110 kV: 3 sứ	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	376.100	1.128.300

14.7. 2	Biến dòng trung tính chân sứ phía 110 kV: 1 sứ	Theo quy định tại Chương V	1	Cái	376.100	376.100
14.7. 3	Biến dòng chân sứ phía 22 kV: 3 sứ	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	376.100	1.128.300
14.7. 4	Biến dòng chân sứ trung tính phía 22 kV: 1 sứ	Theo quy định tại Chương V	1	Cái	376.100	376.100
14.8	Thí nghiệm dầu cách điện: thùng chính MBA và bộ OLTC: - Đo điện áp chọc thử Uct (Thí nghiệm hiệu chỉnh và kiểm định định kỳ); - Đo độ chớp cháy (Thí nghiệm định kỳ); - Đo hàm lượng KOH (Thí nghiệm định kỳ); - Đo hàm lượng Axít (Thí nghiệm hiệu chỉnh và kiểm định định kỳ); - Đo hàm lượng tạp chất cơ học (Thí nghiệm	Theo quy định tại Chương V	2	Mẫu	20.436.800	40.873.600

	định kỳ); - Đo tổn hao điện môi Tgđ (Thí nghiệm hiệu chỉnh định kỳ); - Đo hàm lượng nước trong dầu (Thí nghiệm hiệu chỉnh và kiểm định định kỳ); - Đo hàm lượng khí trong dầu (Thí nghiệm hiệu chỉnh và kiểm định định kỳ); - Điện trở suất (Kiểm định định kỳ).					
15	MÁY BIẾN ÁP TỰ DÙNG TD41	Theo quy định tại Chương V				2.463.200
15.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài (Thí nghiệm hiệu chỉnh và kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	397.300	397.300
15.2	Đo điện trở cách điện các cuộn dây R60 và R60/R15 (Kiểm định định	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	357.600	357.600

	kỳ)					
15.3	Đo điện trở một chiều cuộn dây của các cuộn dây ở tất cả các nấc (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	754.800	754.800
15.4	Kiểm tra tỷ số biến các cuộn dây ở tất cả các nấc (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	635.700	635.700
15.5	Kiểm tra tổ đấu dây (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	317.800	317.800
16	Cáp lực 22kV (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				3.938.000
16.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài	Theo quy định tại Chương V	10	Sợi	114.100	1.141.000
16.2	Đo điện trở cách điện chính	Theo quy định tại Chương V	10	Sợi	279.700	2.797.000
17	Máy cắt 110kV (131; 171; 172) (Máy cắt khí SF6)	Theo quy định tại Chương V				42.832.200
17.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài (Thí	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	110.100	330.300



	nghiệm hiệu chỉnh và kiểm định định kỳ)					
17.2	Kiểm tra vận hành đóng cắt (Kiểm định định kỳ) : - Kiểm tra đóng cắt bằng tay. - Kiểm tra đóng cắt bằng điện: Thao tác đóng cắt 5 lần/Uđm, Đóng và cắt 5 lần ở điện áp cực tiểu, cực đại	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	2.201.300	6.603.900
17.3	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ) : - Mạch chính; - Cuộn đóng, cuộn cắt, động cơ tích năng.	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	330.200	990.600
17.4	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều các tiếp điểm chính (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	2.861.700	8.585.100
17.5	Đo thời gian đóng, cắt (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	1.540.900	4.622.700

	kỳ): - Thời gian đóng; - Thời gian cắt; - Độ đồng thời giữa 3 pha khi đóng, cắt; - Ngừng tiếp xúc trong quá trình O-CO.					
17.6	Đo độ tinh khiết khí SF6 (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	3.286.400	9.859.200
17.7	Phân tích khí phân rã trong khí SF6 (Đo hàm lượng khí SO2) (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	3.286.400	9.859.200
17.8	Đo điện trở 1 chiều các cuộn dây (Thí nghiệm hiệu chỉnh): - Cuộn đóng; - Cuộn cắt.	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	440.300	1.320.900
17.9	Kiểm tra đồng hồ áp lực khí SF6 (Thí nghiệm hiệu chỉnh)	Theo quy định tại Chương V	3	Máy	220.100	660.300
18	Máy cắt 22kV (431; 471; 473; 475; 477;	Theo quy định tại Chương V				28.708.800

	479; 481; 412) (Máy cắt chân không, 3 pha, lắp đặt trong nhà)					
18.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	8	Máy	49.800	398.400
18.2	Kiểm tra vận hành đóng cắt (Kiểm định định kỳ): - Kiểm tra đóng cắt bằng tay. - Kiểm tra đóng cắt bằng điện: Thao tác đóng cắt 5 lần/Uđm, Đóng và cắt 5 lần ở điện áp cực tiểu, cực đại	Theo quy định tại Chương V	8	Máy	996.800	7.974.400
18.3	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ) : - Mạch chính; - Cuộn đóng, cuộn cắt, động cơ tích năng.	Theo quy định tại Chương V	8	Máy	149.500	1.196.000
18.4	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều các tiếp điểm	Theo quy định tại Chương V	8	Máy	1.295.900	10.367.200

	chính (Kiểm định định kỳ)					
18.5	Đo thời gian đóng, cắt (Kiểm định định kỳ): - Thời gian đóng; - Thời gian cắt; - Độ đồng thời giữa 3 pha khi đóng, cắt; - Ngừng tiếp xúc trong quá trình O-CO.	Theo quy định tại Chương V	8	Máy	697.800	5.582.400
18.6	Đo điện trở 1 chiều các cuộn dây (Kiểm định định kỳ) : - Cuộn đóng; - Cuộn cắt.	Theo quy định tại Chương V	8	Máy	199.400	1.595.200
18.7	Kiểm tra động cơ tích năng (Kiểm định định kỳ): - Điện trở 1 chiều; - Thời gian tích năng.	Theo quy định tại Chương V	8	Máy	99.700	797.600
18.8	Đo độ mòn tiếp điểm (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	8	Máy	99.700	797.600
19	Dao cách ly 110kV	Theo quy định tại				24.767.800

	(131-1; 171-1; 171-7; 172-1; 172-7)	Chương V				
19.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	5	Bộ	43.800	219.000
19.2	Kiểm tra thao tác đóng cắt: Thao tác bằng tay và hệ thống truyền động (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	5	Bộ	306.300	1.531.500
19.3	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ): - Mạch chính; - Động cơ.	Theo quy định tại Chương V	5	Bộ	1.269.000	6.345.000
19.4	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều: Cầu dao cách ly (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	15	Pha	568.900	8.533.500
19.5	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều: Cầu dao tiếp địa (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	7	Dao	568.900	3.982.300

	kỳ)					
19.6	Đo thời gian thao tác DCL (Thí nghiệm hiệu chỉnh)	Theo quy định tại Chương V	5	Bộ	306.300	1.531.500
19.7	Đo nhiệt độ chỗ tiếp xúc bằng soi phát nhiệt (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	15	Pha	175.000	2.625.000
20	Chống sét van 110kV (171, 172, CS1T1)	Theo quy định tại Chương V				6.232.500
20.1	Kiểm tra bên ngoài (Thí nghiệm định kỳ và Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	9	Cái	125.200	1.126.800
20.2	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	9	Cái	223.600	2.012.400
20.3	Kiểm tra bộ đếm sét (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	9	Cái	120.100	1.080.900
20.4	Đo dòng điện rò ở điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện	Theo quy định tại Chương V	9	Cái	223.600	2.012.400

	tham chiếu (Kiểm định định kỳ)					
21	Chống sét van 22kV (CS4T1)	Theo quy định tại Chương V				842.700
21.1	Kiểm tra bên ngoài (Thí nghiệm định kỳ và Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	35.200	105.600
21.2	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	62.800	188.400
21.3	Kiểm tra bộ đếm sét (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	120.100	360.300
21.4	Đo dòng điện rò ở điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	62.800	188.400
22	Dao cắt tải LBS-441-1 (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				2.004.600
22.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài (Kiểm	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	405.700	405.700

	định định kỳ)					
22.2	Kiểm tra thao tác đóng cắt: Thao tác bằng tay (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	299.800	299.800
22.3	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	299.800	299.800
22.4	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều (Kiểm định định kỳ): Cầu dao cách ly	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	866.100	866.100
22.5	Đo nhiệt độ chỗ tiếp xúc bằng soi phát nhiệt (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	133.200	133.200
23	Dao tiếp địa 22kV (431-38, TUC41-14, 441-38, 471-76, 473-76, 475-76, 477-76, 479-76, 481-76, 412-24) (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				1.532.000



23.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài	Theo quy định tại Chương V	10	Bộ	66.600	666.000
23.2	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều	Theo quy định tại Chương V	10	Bộ	86.600	866.000
24	Máy biến áp tự dòng 22/0,4kV-160kVA (TD42)	Theo quy định tại Chương V				4.129.600
24.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài (Thí nghiệm hiệu chỉnh và Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	1.019.700	1.019.700
24.2	Đo điện trở cách điện các cuộn dây R60 và R60/R15 (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	917.700	917.700
24.3	Đo điện trở một chiều cuộn dây của các cuộn dây ở tất cả các nấc (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	1.223.600	1.223.600
24.4	Kiểm tra tỷ số biến	Theo quy định tại	1	Máy	509.800	509.800

	các cuộn dây ở tất cả các nấc (Kiểm định định kỳ)	Chương V				
24.5	Kiểm tra tổ đấu dây (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	1	Máy	458.800	458.800
25	Chống sét van 22kV (CSV-TD42 (01 bộ), CSV147-1/4; 147-1/5; 147-1/16; 147-1/17; 147-1/30; 147-1/31)	Theo quy định tại Chương V				2.742.600
25.1	Kiểm tra bên ngoài (Thí nghiệm định kỳ và Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	21	Cái	35.200	739.200
25.2	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	21	Cái	62.800	1.318.800
25.3	Đo dòng điện rò ở điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu (Kiểm	Theo quy định tại Chương V	21	Cái	32.600	684.600

	định định kỳ)					
26	Dao cắt tải 22kV (FCO-TD42)	Theo quy định tại Chương V				249.000
26.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài (Thí nghiệm định kỳ và Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	16.600	49.800
26.2	Kiểm tra thao tác đóng cắt (Kiểm định định kỳ) : Thao tác bằng tay	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	16.600	49.800
26.3	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	16.600	49.800
26.4	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều (Kiểm định định kỳ): Cầu dao cách ly	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	16.600	49.800
26.5	Đo nhiệt độ chỗ tiếp xúc bằng soi phát nhiệt (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	3	Cái	16.600	49.800
27	Cáp ngầm 22kV – 3x70mm <sup>2</sup> (147-1/4	Theo quy định tại Chương V				883.200

	đến 147-1/5; 147-1/16 đến 147-1/17; 147-1/30 đến 147-1/31) (Kiểm định định kỳ)					
27.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài	Theo quy định tại Chương V	3	Sợi	147.200	441.600
27.2	Đo điện trở cách điện chính	Theo quy định tại Chương V	3	Sợi	147.200	441.600
28	Máy biến áp MV – 0,655/23kV – 6MVA (T1A, T2A, T3, T4, T5, T6, T7, T8, T9) (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				57.456.000
28.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	1.576.300	14.186.700
28.2	Đo điện trở cách điện các cuộn dây R60 và R60/R15	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	1.418.700	12.768.300
28.3	Đo điện trở một chiều cuộn dây của các cuộn dây ở tất cả các nấc	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	1.891.600	17.024.400

28.4	Kiểm tra tỷ số biến các cuộn dây ở tất cả các nấc	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	788.100	7.092.900
28.5	Kiểm tra tổ đấu dây	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	709.300	6.383.700
29	Máy cắt 22kV (431A, 432A, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439) (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				32.297.400
29.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	49.800	448.200
29.2	Kiểm tra vận hành đóng cắt : - Kiểm tra đóng cắt bằng tay; - Kiểm tra đóng cắt bằng điện: Thao tác đóng cắt 5 lần/ Uđm, Đóng và cắt 5 lần ở điện áp cực tiểu, cực đại	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	996.800	8.971.200
29.3	Đo điện trở cách điện: - Mạch chính; - Cuộn đóng, cuộn cắt, động cơ tích	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	149.500	1.345.500

	năng.					
29.4	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng điện một chiều các tiếp điểm chính	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	1.295.900	11.663.100
29.5	Đo thời gian đóng, cắt: - Thời gian đóng; - Thời gian cắt; - Ngừng tiếp xúc trong quá trình O-CO.	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	697.800	6.280.200
29.6	Đo điện trở 1 chiều các cuộn dây: - Cuộn đóng; - Cuộn cắt.	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	199.400	1.794.600
29.7	Kiểm tra động cơ tích năng: - Điện trở 1 chiều; - Thời gian tích năng.	Theo quy định tại Chương V	9	Máy	199.400	1.794.600
30	Dao cách ly 3 vị trí 22kV (431A-1; 431A-3; 432A-1; 432A-3; 433-1; 433-3; 434-1; 434-2; 434-3;	Theo quy định tại Chương V				41.974.800

	435-1; 435-2; 435-3; 436-1; 436-2; 436-3; 437-2; 437-3; 438-2; 438-3; 439-2; 439-3) (Kiểm định định kỳ)					
30.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài	Theo quy định tại Chương V	21	Dao	33.300	699.300
30.2	Kiểm tra thao tác đóng cắt: Thao tác bằng tay	Theo quy định tại Chương V	21	Dao	166.600	3.498.600
30.3	Đo điện trở cách điện	Theo quy định tại Chương V	21	Dao	832.800	17.488.800
30.4	Đo điện trở tiếp xúc bằng dòng một chiều: - Cầu dao cách ly; - Cầu dao tiếp địa.	Theo quy định tại Chương V	21	Dao	966.100	20.288.100
31	Chống sét 22kV (431A; 432A; 433; 434 (2 bộ); 435 (2 bộ); 436 (2 bộ); 437; 438; 439)	Theo quy định tại Chương V				5.673.600

31.1	Kiểm tra bên ngoài (Thí nghiệm định kỳ và Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	36	Cái	57.800	2.080.800
31.2	Đo điện trở cách điện (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	36	Cái	57.800	2.080.800
31.3	Đo dòng điện rò ở điện áp vận hành liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V	36	Cái	42.000	1.512.000
32	Cáp ngầm 22kV (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				7.948.800
32.1	Kiểm tra tình trạng bên ngoài	Theo quy định tại Chương V	27	Sợi	147.200	3.974.400
32.2	Đo điện trở cách điện chính	Theo quy định tại Chương V	27	Sợi	147.200	3.974.400
33	Kiểm định Sào cách điện (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				3.164.500
33.1	Kiểm tra bên ngoài	Theo quy định tại Chương V	5	Cái	333.100	1.665.500



33.2	Đo điện trở cách điện	Theo quy định tại Chương V	5	Cái	113.300	566.500
33.3	Kiểm tra độ bền điện môi (Thử nghiệm điện áp xoay chiều tăng cao tần số công nghiệp)	Theo quy định tại Chương V	5	Cái	186.500	932.500
34	Hệ thống nối đất + chống sét (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				41.604.400
34.1	Đo điện trở nối đất Hệ thống nối đất Trạm 110kV	Theo quy định tại Chương V	1	HT	9.484.900	9.484.900
34.2	Đo điện trở nối đất các trạm MVPS	Theo quy định tại Chương V	9	HT	1.972.000	17.748.000
34.3	Đo điện trở nối đất các cột thu sét cánh đồng Pin	Theo quy định tại Chương V	36	Vị trí	368.500	13.266.000
34.4	Đo điện trở nối đất trụ 27A	Theo quy định tại Chương V	1	Vị trí	368.500	368.500
34.5	Đo điện trở nối đất Nhà kho	Theo quy định tại Chương V	1	Vị trí	368.500	368.500
34.6	Đo điện trở nối đất Nhà điều hành	Theo quy định tại Chương V	1	Vị trí	368.500	368.500

35	Ngăn MBA 110/23/11kV-63MV A (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				22.302.500
35.1	Rơ le bảo vệ so lệch MBA_T1: (Mutiline T35) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau) : - Bảo vệ so lệch MBA F87T; - Bảo vệ chống chạm đất F64(64REF1, 64REF2); - Bảo vệ quá dòng F50/51; - Bảo vệ quá dòng chạm đất F50/51N; - Ghi sự cố FR; - Kiểm tra đo lường; - Kiểm tra sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo.	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	7.360.400	7.360.400
35.2	Rơ le bảo vệ quá dòng (Mutiline	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	3.829.900	3.829.900

	F650) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau) : - Bảo vệ quá dòng có hướng F67/51; - Bảo vệ quá dòng chạm đất có hướng F67N; - Bảo vệ sự cố máy cắt F50BF; - Kiểm tra đo lường; - Kiểm tra sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo.					
35.3	Rơ le tự động điều chỉnh điện áp F90 (loại kỹ thuật số) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Kiểm tra hiển thị; - Kiểm tra chức năng tự động điều chỉnh điện áp; - Kiểm tra các bộ	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	3.390.700	3.390.700

	thời gian; - Kiểm tra chức năng U>, U<, I>; - Kiểm tra sự làm việc của tiếp điểm, chỉ thị.					
35.4	Thiết bị điều khiển mức ngăn BCU (Mutiline C650) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Kiểm tra đo lường; - Thí nghiệm sự hoạt động của role, các chức năng điều khiển và các tín hiệu cảnh báo.	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	7.721.500	7.721.500
36	02 ngăn ĐZ 110kV 171,172 (Đi TBA 110kV Đắk Nông và TBA 110kV Cư Jút) (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				54.444.400
36.1	Rơ le bảo vệ so lệch dọc đường dây F87 (Mutiline L90)	Theo quy định tại Chương V	2	Bộ	10.481.900	20.963.800

	(Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Kiểm tra chức năng đo lường; - Bảo vệ so lệch dọc đường dây F87L; - Bảo vệ khoảng cách F21/21N; - Bảo vệ quá dòng có hướng F67; - Bảo vệ quá dòng chạm đất có hướng F67N; - Chức năng ghi sự cố FR; - Kiểm tra sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo (lỗi kênh, 87L Block, hư hỏng rơ le).					
36.2	Rơ le bảo vệ quá dòng (Mutiline F650) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục	Theo quy định tại Chương V	2	Bộ	5.626.900	11.253.800

<p>sau): - Kiểm tra chức năng đo lường; - Bảo vệ quá dòng có hướng F67; - Bảo vệ quá dòng chạm đất có hướng F67N; - Bảo vệ điện áp (27/59); - Chức năng hòa đồng bộ, đóng lặp lại (25/79) (Lưu ý: Thực hiện đóng lặp lại (F79) 3 pha 1 lần: + Tự động đóng lặp lại được khởi tạo từ F87L 3 pha và F21 3 pha khoảng cách vùng Z1, Z2. + Điều kiện AR: "DL/LB" "LL/DB"; "LL/LB" và thỏa mãn F25) - Chức năng lỗi máy cắt F50BF (Lưu ý: Đối với chức năng 50BF, thí nghiệm và kiểm tra chức năng</p>					
---	--	--	--	--	--

	50BF để đảm bảo 2 cấp cắt: RE-TRIP (Cắt lại MC) và TRIP (Cắt MC liên quan); - Chức năng ghi sự cố FR; - Kiểm tra sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo.					
36.3	Thiết bị điều khiển mức ngăn BCU (Mutiline C650) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Bảo vệ so lệch thanh cái C11 (87B); - Ghi sự cố FR; - Kiểm tra sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo.	Theo quy định tại Chương V	2	Bộ	7.721.500	15.443.000
36.4	Rơ le bảo vệ thanh cái C11 (87B) Mutiline B30 (Mỗi	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	6.783.800	6.783.800

	role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Chức năng bảo vệ thanh cái C11 (87B); - Ghi sự cố FR; Thí nghiệm sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo.					
37	Thí nghiệm, hiệu chỉnh toàn bộ hệ thống bảo vệ F87L và hệ thống mạch kèm theo F87L tại Trạm 110kV Cự Jút (là trạm đổi điện của xuất tuyến 110kV NMĐMT Cự Jút :- trạm 110kV Cự Jút) (Thí nghiệm định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				18.195.000
37.1	TẠI TBA 110kV CƯ JÚT: (Mutiline L90) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	9.097.500	9.097.500



	năng/hạng mục sau): - Kiểm tra chức năng đo lường; - Thí nghiệm chức năng bảo vệ so lệch 87L; - Thí nghiệm chức năng bảo vệ khoảng cách 21; - Thí nghiệm chức năng quá dòng dự phòng(51/67); - Thí nghiệm chức năng chạm đất(51N/67N); - Thí nghiệm chức năng ghi sự cố FR; - Kiểm tra sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo (lỗi kênh, 87L Block, hư hỏng rơ le).					
37.2	TẠI TBA 110kV ĐẮK MIL: (Mutiline L90) (Mỗi role/bộ: thí	Theo quy định tại Chương V	1	Bộ	9.097.500	9.097.500

	<p>           nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Kiểm tra chức năng đo lường; - Thí nghiệm chức năng bảo vệ so lệch 87L; - Thí nghiệm chức năng bảo vệ khoảng cách 21; - Thí nghiệm chức năng quá dòng dự phòng(51/67); - Thí nghiệm chức năng chạm đất(51N/67N); - Thí nghiệm chức năng ghi sự cố FR; - Kiểm tra sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo (lỗi kênh, 87L Block, hư hỏng role).         </p>					
38	<p>           Bảo vệ, và đo lường đi kèm của các ngăn xuất tuyến 22         </p>	<p>           Theo quy định tại Chương V         </p>				41.468.600

	kV (Thí nghiệm định kỳ)					
38.1	Tủ lộ tổng 22kV 431 và dự phòng 412 (Mutiline F650) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Kiểm tra chức năng đo lường; - Kiểm tra chức năng quá dòng (67/51; 67N); - Kiểm tra chức năng lỗi máy cắt (50BF); - Kiểm tra chức năng BCU, điều khiển; - Kiểm tra chức năng ghi sự cố; - Thí nghiệm sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo.	Theo quy định tại Chương V	2	Bộ	5.799.400	11.598.800
38.2	Rơ le bảo vệ và điều khiển các xuất tuyến ĐZ 22kV đến	Theo quy định tại Chương V	6	Bộ	4.978.300	29.869.800

	<p>các trạm Inverter (Mutiline F650) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Kiểm tra chức năng đo lường; - Kiểm tra chức năng quá dòng (67/51; 67N); - Kiểm tra chức năng điện áp (27/59); - Kiểm tra chức năng tần số (81); - Kiểm tra chức năng lỗi máy cắt (50 BF); - Kiểm tra chức năng BCU, điều khiển; - Kiểm tra chức năng ghi sự cố; - Thí nghiệm sự hoạt động của role và các tín hiệu cảnh báo.</p>					
39	Rơ le bảo vệ quá dòng trạm biến áp	Theo quy định tại Chương V	10	Bộ	1.713.500	17.135.000

	Inverter (IKI30) (9 trạm MVPS+01 bộ dự phòng) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục sau): - Bảo vệ quá dòng cắt nhanh/ quá dòng thời gian 50/51; - Bảo vệ quá dòng chạm đất 50N.					
40	Kiểm định công tơ đo đếm chính (131 M) (Kiểm định định kỳ)	Theo quy định tại Chương V				10.100.800
40.1	Phần kiểm định thiết bị: Kiểm định công tơ kỹ thuật số 3 pha lập trình	Theo quy định tại Chương V	1	Cái	2.912.400	2.912.400
40.2	Phần thí nghiệm và nghiệm thu hệ thống: - Kiểm tra hệ thống mạch dòng điện đo đếm; - Kiểm tra hệ thống mạch điện áp đo đếm; - Kiểm tra đồ	Theo quy định tại Chương V	1	Hệ thống	7.188.400	7.188.400

	thị véctor đo đếm; - Kiểm tra chốt chỉ số công tơ, niêm phong kẹp chì hệ thống đo đếm.					
Tổng cộng						1.219.060.900
Số tiền bằng chữ: <i>Một tỷ hai trăm mười chín triệu không trăm sáu mươi nghìn chín trăm đồng</i>						

## **BẢN CAM KẾT**

Tôi tên là: Huỳnh Mai

Là thành viên của tổ chuyên gia đánh giá E-HSDT Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026, theo Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung. Tôi được cấp chứng chỉ nghiệp vụ chuyên môn về đấu thầu số NT01.14.5682 - Lựa chọn nhà thầu do Cục quản lý đấu thầu – Bộ Tài chính cấp ngày 29/09/2025 .

Tôi cam kết như sau:

- Được đào tạo theo quy định của pháp luật hiện hành, có đầy đủ bằng cấp, chứng chỉ chuyên môn phù hợp và có năng lực, kinh nghiệm để đánh giá E-HSDT đối với gói thầu đang xét;

- Đánh giá E-HSDT trên cơ sở trung thực, khách quan, công bằng, không chịu bất kỳ sự ràng buộc về lợi ích đối với các bên;

- Chịu trách nhiệm trước pháp luật về kết quả đánh giá E-HSDT của mình;

- Bảo mật các thông tin và hồ sơ, tài liệu trong quá trình đánh giá E-HSDT theo đúng quy định của pháp luật;

- Không vi phạm các quy định về bảo đảm cạnh tranh.

Nếu tôi vi phạm nội dung cam kết nêu trên, tôi xin chịu trách nhiệm trước pháp luật.

Đà Nẵng, ngày 22 tháng 12 năm 2025

**Người cam kết**



---

**Huỳnh Mai**

## **BẢN CAM KẾT**

Tôi tên là: Vũ Trần Tử Long

Là thành viên của Tổ chuyên gia đánh giá E-HSDT Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026, theo Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung. Tôi được cấp chứng chỉ hành nghề hoạt động đấu thầu số C01.27.15408 ngày 04/02/2021 do Cục Quản lý Đấu thầu cấp.

Tôi cam kết như sau:

- Được đào tạo theo quy định của pháp luật hiện hành, có đầy đủ bằng cấp, chứng chỉ chuyên môn phù hợp và có năng lực, kinh nghiệm để đánh giá HSDT đối với gói thầu đang xét;
- Đánh giá HSDT trên cơ sở trung thực, khách quan, công bằng, không chịu bất kỳ sự ràng buộc về lợi ích đối với các bên;
- Chịu trách nhiệm trước pháp luật về kết quả đánh giá HSDT của mình;
- Bảo mật các thông tin và hồ sơ, tài liệu trong quá trình đánh giá HSDT theo đúng quy định của pháp luật;
- Không vi phạm các quy định về bảo đảm cạnh tranh.

Nếu tôi vi phạm nội dung cam kết nêu trên, tôi xin chịu trách nhiệm trước pháp luật.

Đà Nẵng, ngày 22 tháng 12 năm 2025

**Người cam kết**

*(Ký và ghi rõ họ tên)*



Vũ Trần Tử Long



## **BẢN CAM KẾT**

Tôi tên là: Nguyễn Công Định

Là thành viên của tổ chuyên gia đánh giá E-HSĐT Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026, theo Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung. Tôi được cấp chứng chỉ nghiệp vụ chuyên môn về đấu thầu số: NT01.14.5594 - Lựa chọn nhà thầu do Cục quản lý đấu thầu – Bộ Tài chính cấp ngày 29/09/2025.

Tôi cam kết như sau:

- Được đào tạo theo quy định của pháp luật hiện hành, có đầy đủ bằng cấp, chứng chỉ chuyên môn phù hợp và có năng lực, kinh nghiệm để đánh giá HSĐT đối với gói thầu đang xét;
- Đánh giá HSĐT trên cơ sở trung thực, khách quan, công bằng, không chịu bất kỳ sự ràng buộc về lợi ích đối với các bên;
- Chịu trách nhiệm trước pháp luật về kết quả đánh giá HSĐT của mình;
- Bảo mật các thông tin và hồ sơ, tài liệu trong quá trình đánh giá HSĐT theo đúng quy định của pháp luật;
- Không vi phạm các quy định về bảo đảm cạnh tranh.

Nếu tôi vi phạm nội dung cam kết nêu trên, tôi xin chịu trách nhiệm trước pháp luật.

Đà Nẵng, ngày 22 tháng 12 năm 2025

**Người cam kết**

*(Ký và ghi rõ họ tên)*



Nguyễn Công Định

## **BẢN CAM KẾT**

Tôi tên là: NGUYỄN VĂN HÙNG

Là thành viên của tổ chuyên gia đánh giá HSDT Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026, theo Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung. Tôi được cấp chứng chỉ hành nghề hoạt động đấu thầu số C01.27.15398 ngày 04/02/2021.

Tôi cam kết như sau:

- Được đào tạo theo quy định của pháp luật hiện hành, có đầy đủ bằng cấp, chứng chỉ chuyên môn phù hợp và có năng lực, kinh nghiệm để đánh giá HSDT đối với gói thầu đang xét;
- Đánh giá HSDT trên cơ sở trung thực, khách quan, công bằng, không chịu bất kỳ sự ràng buộc về lợi ích đối với các bên;
- Chịu trách nhiệm trước pháp luật về kết quả đánh giá HSDT của mình;
- Bảo mật các thông tin và hồ sơ, tài liệu trong quá trình đánh giá HSDT theo đúng quy định của pháp luật;
- Không vi phạm các quy định về bảo đảm cạnh tranh.

Nếu tôi vi phạm nội dung cam kết nêu trên, tôi xin chịu trách nhiệm trước pháp luật.

Đà Nẵng, ngày 22 tháng 12 năm 2025

**Người cam kết**

*(Ký và ghi rõ họ tên)*



Nguyễn Văn Hùng

## **BẢN CAM KẾT**

Tôi tên là: Trương Công Đạo

Là thành viên của tổ chuyên gia đánh giá E-HSDT Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026, theo Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung. Tôi được cấp chứng chỉ nghiệp vụ chuyên môn về đấu thầu số NT01.14.5592 - Lựa chọn nhà thầu do Cục quản lý đấu thầu – Bộ Tài chính cấp ngày 29/09/2025.

Tôi cam kết như sau:

- Được đào tạo theo quy định của pháp luật hiện hành, có đầy đủ bằng cấp, chứng chỉ chuyên môn phù hợp và có năng lực, kinh nghiệm để đánh giá E-HSDT đối với gói thầu đang xét;
- Đánh giá E-HSDT trên cơ sở trung thực, khách quan, công bằng, không chịu bất kỳ sự ràng buộc về lợi ích đối với các bên;
- Chịu trách nhiệm trước pháp luật về kết quả đánh giá E-HSDT của mình;
- Bảo mật các thông tin và hồ sơ, tài liệu trong quá trình đánh giá E-HSDT theo đúng quy định của pháp luật;
- Không vi phạm các quy định về bảo đảm cạnh tranh.

Nếu tôi vi phạm nội dung cam kết nêu trên, tôi xin chịu trách nhiệm trước pháp luật.

Đà Nẵng, ngày 22 tháng 12 năm 2025

**Người cam kết**



**Trương Công Đạo**

## **BẢN CAM KẾT**

Tôi tên là: Lê Quang Tuấn

Là thành viên của tổ chuyên gia đánh giá E-HSDT Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026, theo Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung. Tôi được cấp chứng chỉ nghiệp vụ chuyên môn về đấu thầu số NT01.14.5799 - Lựa chọn nhà thầu do Cục quản lý đấu thầu – Bộ Tài chính cấp ngày 29/09/2025.

Tôi cam kết như sau:

- Được đào tạo theo quy định của pháp luật hiện hành, có đầy đủ bằng cấp, chứng chỉ chuyên môn phù hợp và có năng lực, kinh nghiệm để đánh giá E-HSDT đối với gói thầu đang xét;
  - Đánh giá E-HSDT trên cơ sở trung thực, khách quan, công bằng, không chịu bất kỳ sự ràng buộc về lợi ích đối với các bên;
  - Chịu trách nhiệm trước pháp luật về kết quả đánh giá E-HSDT của mình;
  - Bảo mật các thông tin và hồ sơ, tài liệu trong quá trình đánh giá E-HSDT theo đúng quy định của pháp luật;
  - Không vi phạm các quy định về bảo đảm cạnh tranh.
- Nếu tôi vi phạm nội dung cam kết nêu trên, tôi xin chịu trách nhiệm trước pháp luật.

*Đà Nẵng, ngày 22 tháng 12 năm 2025*

**Người cam kết**



**Lê Quang Tuấn**

## **BẢN CAM KẾT**

Tôi tên là: Đặng Song Hạ Uyên

Là thành viên của tổ chuyên gia đánh giá E-HSDT Gói thầu số 07/2026/PTV-ALCJ : Kiểm định và thí nghiệm thiết bị phần điện của Nhà máy thủy điện A Lưới, Nhà máy điện mặt trời Cư Jút năm 2026, theo Quyết định số 73/QĐ-EVNCHP ngày 13/01/2025 của Tổng Giám đốc Công ty CP thủy điện miền Trung. Tôi được cấp chứng chỉ hành nghề hoạt động đấu thầu số: C01.27.15439 do Cục quản lý đấu thầu - Bộ KH và ĐT cấp ngày 04/2/2021.

Tôi cam kết như sau:

- Được đào tạo theo quy định của pháp luật hiện hành, có đầy đủ bằng cấp, chứng chỉ chuyên môn phù hợp và có năng lực, kinh nghiệm để đánh giá E-HSDT đối với gói thầu đang xét;
- Đánh giá E-HSDT trên cơ sở trung thực, khách quan, công bằng, không chịu bất kỳ sự ràng buộc về lợi ích đối với các bên;
- Chịu trách nhiệm trước pháp luật về kết quả đánh giá E-HSDT của mình;
- Bảo mật các thông tin và hồ sơ, tài liệu trong quá trình đánh giá E-HSDT theo đúng quy định của pháp luật;
- Không vi phạm các quy định về bảo đảm cạnh tranh.

Nếu tôi vi phạm nội dung cam kết nêu trên, tôi xin chịu trách nhiệm trước pháp luật.

*Đà Nẵng, ngày 22 tháng 12 năm 2025*

**Người cam kết**



**Đặng Song Hạ Uyên**