

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

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

Đà Nẵng, ngày 19 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

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

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

Đà Nẵng, ngày 19 tháng 12 năm 2025

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

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 18/12/2025 đến ngày 19/12/2025. 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;
- 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 đầu thầu thuộc EVNCHP;
 - + Căn cứ Bảng phân công nhiệm vụ ngày 18/12/2025 của Tổ trưởng tổ chuyên gia đầu 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.

E-HSMT phát hành từ ngày 02/12/2025 đến 09h00 ngày 11/12/2025 và có 01 nhà thầu tham dự. Chủ đầu tư đã có báo cáo tình huống gia hạn thời gian đóng thầu đến 09h00 ngày 18/12/2025. Tại thời điểm ngày 18/12/2025 vẫn có 01 nhà thầu tham dự, Chủ đầu tư đã có báo cáo tình huống cho phép mở thầu để đánh giá lựa chọn nhà thầu

Thời gian, địa điểm mở thầu: 09h24 ngày 18/12/2025 <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 KHVT Thành viên | - Rà soát báo cáo đánh giá E-HSDT. - 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 thầu:

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 dự thầu | Giá trị giảm giá (nếu có) | Giá dự thầu sau khi trừ đi giá trị giảm giá (nếu có) |
|-----|--|--------------|---------------|---------------------------|--|
| 1 | CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG | 750.321.738 | 1.219.060.900 | - | 1.219.060.900 |

2. Đánh giá tính hợp lệ của E-HSDT

a) Kết quả đánh giá về tính hợp lệ E-HSDT được tổng hợp theo **Bảng số 3** dưới đây: (tổng hợp từ Mẫu số 01)

Bảng số 3

| Stt | Tên nhà thầu | Kết luận (Đạt, không đạt) |
|-----|--|------------------------------|
| 1 | CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG | Đạt |

b) Thuyết minh về các trường hợp E-HSDT không hợp lệ: không có

c) Các nội dung bổ sung, làm rõ E-HSDT nhằm chứng minh tư cách hợp lệ của nhà thầu (nếu có): không có

d) Các nội dung lưu ý trong quá trình đánh giá: không có

3. Kết quả đánh giá về năng lực và kinh nghiệm

a) Kết quả đánh giá về năng lực và kinh nghiệm được tổng hợp theo Bảng số 4 dưới đây: (tổng hợp từ Mẫu số 02)

Bảng số 4

| Stt | Tên nhà thầu | Kết luận (Đạt, không đạt) |
|-----|--|------------------------------|
| 1 | CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG | Đạt |

b) Thuyết minh về các trường hợp nhà thầu không đáp ứng yêu cầu về năng lực và kinh nghiệm nêu trong E-HSMT: không có

c) Các nội dung làm rõ E-HSDT nhằm chứng minh năng lực và kinh nghiệm của nhà thầu: không có

d) Các nội dung lưu ý trong quá trình đánh giá: không có.

4. Kết quả đánh giá về kỹ thuật

a) Kết quả đánh giá về kỹ thuật được tổng hợp theo Bảng số 05 dưới đây: (tổng hợp từ Mẫu số 03A hoặc Mẫu số 03B):

Bảng số 05

| Stt | Tên nhà thầu | Kết quả đánh giá (Đạt, không đạt) | Ghi chú |
|-----|---------------------------------|--------------------------------------|---------|
| 1 | CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ | Đạt | |

| Stt | Tên nhà thầu | Kết quả đánh giá (Đạt, không đạt) | Ghi chú |
|-----|------------------------|--------------------------------------|---------|
| | NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG | | |

b) Thuyết minh các trường hợp nhà thầu không đáp ứng yêu cầu về kỹ thuật nêu trong E-HSMT (kể cả khi đã làm rõ E-HSDT (nếu có)): không có

c) Các nội dung bổ sung, làm rõ E-HSDT nhằm chứng minh kỹ thuật của nhà thầu: không có

d) Các nội dung lưu ý trong quá trình đánh giá: không có

5. Kết quả đánh giá về tài chính

Kết quả đánh giá về tài chính được tổng hợp theo Bảng số 06 dưới đây: (được tổng hợp từ Mẫu số 07B):

Bảng số 06

| Stt | Nội dung | CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG |
|-----|--|---|
| 1 | Giá dự thầu (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 dự thầu sau khi trừ giá trị giảm giá (nếu có) | 1.219.060.900VND |
| 4 | ΔƯĐ (nếu có) | |
| 5 | Giá dự thầu sau khi trừ giá trị giảm giá, tính ưu đãi (nếu có) | 1.219.060.900VND |

6. Bảng tổng hợp kết quả đánh giá E-HSDT

Trên cơ sở đánh giá E-HSDT của tổ chuyên gia, kết quả đánh giá E- HSDT được tổng hợp theo **Bảng số 07** với các nội dung cơ bản như sau:

Bảng số 07

| 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 dự thầu 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: Tổ chuyên gia đã đánh giá E-HSDT từ ngày 18/12/2025 đến ngày 19/12/2025.

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, 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 |

Trên cơ sở danh sách xếp hạng, tổ chuyên gia kiến nghị chủ đầu tư mời nhà thầu xếp hạng thứ nhất thực hiện đối chiếu tài liệu theo quy định tại hồ sơ mời thầu.

2. Quá trình tổ chức lựa chọn nhà thầu đảm bảo về tính cạnh tranh, công bằng, minh bạch và hiệu quả kinh tế;

3. Những nội dung của E-HSMT chưa phù hợp với quy định của pháp luật về đấu thầu dẫn đến hạn chế sự tham dự thầu của nhà thầu hoặc dẫn đến có cách hiểu không rõ hoặc khác nhau trong quá trình đánh giá E-HSDT hoặc có thể dẫn đến làm sai lệch kết quả lựa chọn nhà thầu; đề xuất biện pháp xử lý: không có

4. Đối chiếu tài liệu:

Tổ chuyên gia kiến nghị chủ đầu tư về việc đối chiếu:

Nhà thầu được mời vào đối chiếu tài liệu phải nộp một bộ tài liệu chứng minh tính hợp lệ, năng lực và kinh nghiệm, kỹ thuật (nếu có) cho chủ đầu tư để đối chiếu với thông tin nhà thầu kê khai trong E-HSDT, bao gồm:

a) Bản gốc bảo đảm dự thầu (đối với trường hợp sử dụng thư bảo lãnh hoặc giấy chứng nhận bảo hiểm bảo lãnh bằng văn bản giấy) hoặc Séc bảo chi; theo quy định tại Mục 18.7 E-CDNT;

b) Đối với nhà thầu tự cập nhật số liệu về thuế trên Hệ thống từ năm 2021 trở đi (không phải do Hệ thống tự trích xuất), tài liệu chứng minh thực hiện nghĩa vụ kê khai thuế, nộp thuế của năm gần nhất phù hợp với số liệu về thuế của nhà thầu trên Hệ thống thuế điện tử. Trường hợp số liệu của nhà thầu được trích xuất từ Hệ thống thông tin quốc gia về đăng ký doanh nghiệp, Hệ thống thuế điện tử thì không yêu cầu nhà thầu xuất trình tài liệu để chứng minh;

c) Đối với nhà thầu tự cập nhật số liệu tài chính trên Hệ thống từ năm 2021 trở đi (không phải do Hệ thống tự trích xuất), tài liệu chứng minh tình hình tài chính theo quy định tại Mẫu số 08A Chương IV phù hợp với số liệu tài chính trên Hệ thống thuế điện tử. Trường hợp số liệu của nhà thầu do Hệ thống trích xuất từ Hệ thống thông tin quốc gia về đăng ký doanh nghiệp, Hệ thống thuế điện tử thì không yêu cầu nhà thầu xuất trình tài liệu để chứng minh;

d) Các tài liệu chứng minh về hợp đồng tương tự mà nhà thầu kê khai, đính kèm trong E-HSDT (hợp đồng, biên bản nghiệm thu, thanh lý, thông tin về hóa đơn theo quy định của pháp luật...);

đ) Tài liệu chứng minh nguồn lực tài chính theo quy định tại Mẫu số 08B, Mẫu số 08C Chương IV;

e) Tài liệu chứng minh khả năng huy động nhân sự, thiết bị, bằng cấp, chứng chỉ, kinh nghiệm của nhân sự mà nhà thầu kê khai trong E-HSDT;

5. Thông tin nhà thầu xếp hạng thứ nhất:

| St t | Tên nhà thầu | Mã số thuế | Giá gói thầu | Nguồn vốn | Giá dự thầu | 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 | |

Tổ chuyên gia kiến nghị chủ đầu tư như sau:

- Xử lý tình huống theo quy định tại điểm a hoặc b của khoản 8-Điều 140 Xử lý tình huống trong đấu thầu qua mạng và không qua mạng của Nghị định 214/2025/NĐ-CP ngày 04/8/2025 hoặc cho phép mời nhà thầu vào đàm phán về giá nhưng bảo đảm giá sau đàm phán không vượt giá gói thầu.

- Căn cứ các nội dung được tổ chuyên gia trình tại Mục III của báo cáo này và kết quả đối chiếu tài liệu theo quy định HSMT để làm cơ sở phê duyệt kết quả lựa chọn nhà thầu.

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



Huỳnh Mai

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 | TBMT |

BIÊN BẢN MỞ THẦU

| | | | |
|----------------------|---|----------------|----------------------|
| 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 | | |
| Chủ đầu tư | CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN MIỀN TRUNG | | |
| Loại hợp đồng | Trọn gói | Hình thức LCNT | Chào hàng cạnh tranh |
| Thời điểm hoàn thành | 18/12/2025 09:24 | | |

| [Số lượng nhà thầu: 1] | | | | | | | | |
|------------------------|--|-------------------|------------------|--------------------------------|-------------------------|--|-----------------------|------------------------------|
| STT | Tên nhà thầu | Giá dự thầu (VND) | Tỉ lệ giảm giá % | Giá dự thầu sau giảm giá (VND) | Hiệu lực E-HSDT (ngày) | Bảo đảm dự thầu (VND) | Hiệu lực BDDT (ngày) | Thời gian thực hiện gói thầu |
| 1 | CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG | 1.219.060.900 | 0 | 1.219.060.900 | 60 | 10.000.000 (Cam kết trong đơn dự thầu) | 90 | Xem chi tiết tại mẫu tiến độ |

**CÔNG TY CỔ PHẦN
THỦY ĐIỆN MIỀN TRUNG**

-----*-----

Số: 385/ P2

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

-----*-----

Đà Nẵng, ngày 18 tháng 12 năm 2025

Kính gửi: Tổng Giám đốc

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) phát hành E-HSMT từ ngày 02/12/2025 theo IB2500546032-00 và đã gia hạn 01 lần do chỉ có 01 nhà thầu tham dự. Tại thời điểm đóng thầu mới lúc 09h00' ngày 18/12/2025 thì vẫn chỉ có 01 nhà thầu tham dự.

Theo quy định khoản 5 Điều 140 của Nghị định số 214/2025/NĐ-CP thì Chủ đầu tư xem xét, xử lý tình huống cho mở thầu ngay hoặc gia hạn khi có 01 nhà thầu nộp E-HSDT.

Gói thầu trên có tính đặc thù về nghiệp vụ, địa điểm thực hiện vùng núi. Mặc dù thời gian phát hành đủ dài (16 ngày) nhưng có rất ít nhà thầu tham dự. Vì vậy P2 kính đề nghị Tổng Giám đốc xem xét cho mở thầu để đánh giá lựa chọn nhà thầu.

Trân trọng!

PHÒNG KHVT

TỔNG GIÁM ĐỐC

Nơi nhận:

- Như trên;
- Tổ Chuyên gia 2;
- Lưu P2.

Vũ Trần Từ Long

Lê Quý Anh Tuấn

**CÔNG TY CỔ PHẦN
THỦY ĐIỆN MIỀN TRUNG**

-----*-----

Số: 376 / P2

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM

Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

-----*-----

Đà Nẵng, ngày 11 tháng 12 năm 2025

Kính gửi: Tổng Giám đốc

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) được tổ chức chào hàng cạnh tranh, qua mạng phát hành E-HSMT từ ngày 01/12/2025 theo IB2500546032-00. Tại thời điểm đóng thầu lúc 09h00' ngày 11/12/2025 thì có 01 nhà thầu nào tham dự.

P2 báo cáo Tổng Giám đốc xử lý tình huống trong đấu thầu qua mạng như sau:

Theo quy định khoản 1, Điều 21, Chương I- Chỉ dẫn Nhà thầu của E-HSMT quy định: Trường hợp có 01 nhà thầu nộp E-HSMT, Chủ đầu tư xem xét, xử lý tình huống **cho mở thầu ngay hoặc gia hạn** theo quy định tại khoản 5 Điều 140 của Nghị định số 214/2025/NĐ-CP. Cụ thể như sau:

“ 5. Trường hợp tại thời điểm đóng thầu đối với gói thầu áp dụng hình thức đấu thầu rộng rãi, đấu thầu hạn chế, chào hàng cạnh tranh, chào giá trực tuyến theo quy trình thông thường mà chỉ có 01 nhà thầu nộp hồ sơ quan tâm, hồ sơ dự sơ tuyển, hồ sơ dự thầu thì chủ đầu tư xem xét, giải quyết theo một trong hai cách sau đây:

a) Mở thầu ngay để tiến hành đánh giá;

b) Gia hạn thời điểm đóng thầu tối thiểu **05 ngày làm việc** đối với gói thầu áp dụng mời quan tâm, mời sơ tuyển, hình thức chào hàng cạnh tranh, gói thầu tư vấn đơn giản, gói thầu tư vấn cấp bách cần thực hiện ngay do yêu cầu về tiến độ được tổ chức đấu thầu trong nước, tối thiểu 10 ngày đối với gói thầu áp dụng hình thức đấu thầu rộng rãi, đấu thầu hạn chế, chào giá trực tuyến theo quy trình thông thường.

P2 đề xuất nếu gia hạn thì thời gian đóng thầu mới của gói thầu là đến 09h00' ngày 18/12/2025 (thứ năm) để có thêm nhà thầu tham dự. P2 kính báo cáo Tổng Giám đốc xem xét phê duyệt thực hiện.

Trân trọng!

Nơi nhận:

- Như trên;
- Tổ Chuyên gia 2;
- Lưu P2.

PHÒNG KHVT



Vũ Trần Từ Long

TỔNG GIÁM ĐỐC



Lê Quý Anh Tuấn

BẢNG PHÂN CÔNG NHIỆM VỤ

V/v đánh giá E-HSDT gói thầu 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

Kính gửi: Các thành viên Tổ chuyên gia đầu thầu

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 đầu thầu thuộc EVNCHP;

Căn cứ Biên bản mở 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 ngày 28/10/2025

Tổ trưởng Tổ chuyên gia đầu thầu phân công nhiệm vụ các thành viên của Tổ thực hiện đánh giá E-HSDT gói thầu 07/2026/PTV-ALCJ như sau:

| 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 xét thầu 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 KHVT Thành viên | - Rà soát báo cáo đánh giá E-HSDT. - 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, 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 |

| TT | Họ và tên | Chức vụ, vị trí trong tổ chuyên gia | Phân công công việc |
|----|-----------------|---|--|
| | | | - Làm nhiệm vụ độc lập và chịu trách nhiệm độc lập |
| 6 | Lê Quang Tuấn | Phó Trưởng phòng KHVT 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 |

Tổ trưởng ủy quyền Thành viên được phân công tổng hợp, lập báo cáo đánh giá E-HSDT thực hiện đăng tải báo cáo đánh giá E-HSDT lên hệ thống mạng đấu thầu quốc gia theo quy định.

Đề nghị các thành viên của Tổ thực hiện theo đúng nhiệm vụ được giao.

**TỔ TRƯỞNG TỔ CHUYÊN GIA
ĐẤU THẦU**

NGƯỜI ĐỀ XUẤT

Nơi nhận:

- Như trên;
- Lưu Tổ CGĐT.



Huỳnh Mai


Vũ Trần Từ Long

ĐÁNH GIÁ TÍNH HỢP LỆ CỦA E-HSDT

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

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

Nhà thầu: CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG

| STT | Nội dung đánh giá trong E-HSMT | Kết quả đánh giá tự động từ Hệ thống (Căn cứ cam kết trong E-HSDT) | | Kết quả đánh giá của chuyên gia ⁽⁹⁾ | | Nhận xét của chuyên gia (nếu có) |
|----------|---|--|-----------|--|-----------|----------------------------------|
| | | Đạt | Không đạt | Đạt | Không đạt | |
| 1 | Bảo đảm dự thầu ⁽¹⁾ | - | - | x | | Cam kết trong đơn dự thầu |
| 2 | Tư cách hợp lệ theo quy định tại khoản 1 Điều 5 của Luật đấu thầu | x | - | x | | |
| 2.1 | Nhà thầu là tổ chức đáp ứng đủ các điều kiện sau đây: | - | - | | | |
| 2.1.1 | Hạch toán tài chính độc lập ⁽³⁾ | x | - | x | | |
| 2.1.2 | Không đang trong quá trình thực hiện thủ tục giải thể hoặc bị thu hồi giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp, giấy chứng nhận đăng ký hợp tác xã, liên hiệp hợp tác xã, tổ hợp tác; không thuộc trường hợp mất khả năng thanh toán theo quy định của pháp luật về phá sản ⁽³⁾ | x | - | x | | |
| 2.1.3 | Bảo đảm cạnh tranh trong đấu thầu ⁽³⁾ | x | - | x | | |
| 2.1.4 | Không đang trong thời gian bị cấm tham dự thầu theo quy định của Luật Đấu thầu ⁽³⁾ | x | - | x | | |
| 2.1.5 | Không đang bị truy cứu trách nhiệm hình sự ⁽³⁾ | x | - | x | | |
| 3 | Không trong trạng thái bị tạm ngừng, chấm dứt tham gia Hệ thống ⁽⁶⁾ | x | - | x | | |
| 4 | Trong thời hạn 03 năm trước thời điểm đóng thầu, nhà thầu không có nhân sự (ký kết hợp đồng lao động với nhà thầu tại thời điểm nhân sự thực hiện hành vi vi phạm) bị tòa án kết án có hành vi vi phạm quy định về đấu thầu gây hậu quả nghiêm trọng theo quy định của pháp luật về hình sự nhằm mục đích cho nhà thầu đó trúng thầu ⁽³⁾ | x | - | x | | |
| KẾT LUẬN | | | | Đạt | | |

Người đánh giá
(Ký và ghi rõ họ tên)



Nguyễn Công Định

ĐÁNH GIÁ VỀ NĂNG LỰC VÀ KINH NGHIỆM

| Các tiêu chí năng lực và kinh nghiệm trong E-HSMT ⁽¹⁾ | | | Kết quả đánh giá | |
|--|--|---------------------------------------|------------------|-----------|
| STT | Mô tả | Yêu cầu | | Không đạt |
| 1 | CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG | Có cam kết đủ NLKN thực hiện gói thầu | Đáp ứng | - |
| Kết luận | | | Đạt | |

Người đánh giá
(Ký và ghi rõ họ tên)



Nguyễn Công Định

ĐÁNH GIÁ VỀ KỸ THUẬT
(Sử dụng tiêu chí đánh giá "đạt", "không đạt")

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
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
Nhà thầu: CÔNG TY TNHH MỘT THÀNH VIÊN THÍ NGHIỆM ĐIỆN MIỀN TRUNG

| STT | Nội dung đánh giá ⁽¹⁾ | Kết quả đánh giá của chuyên gia ⁽²⁾ | | | Nhận xét của chuyên gia | |
|-------------------------|--|--|----------------|-----------|-------------------------|--|
| | | Đạt | Chấp nhận được | Không đạt | | |
| 1 | Yêu cầu về phạm vi cung cấp Cam kết cung cấp dịch vụ đầy đủ số lượng theo Bảng phạm vi cung cấp (Mẫu số 01A) và đáp ứng yêu cầu kỹ thuật (mục 3, Chương V) | x | | | | |
| 2 | Yêu cầu về năng lực thực hiện Cung cấp đầy đủ các tài liệu chứng minh năng lực thực hiện theo quy định tại mục E-CDNT 10.8 Chương II (bao gồm các nội dung yêu cầu tại Chương V), đặc biệt các Giấy phép kiểm định hệ thống đo đếm điện năng + Giấy phép kiểm định thiết bị cao áp theo thông tư 02/2025/TT-BCT ngày 01/2/2025. | x | | | | |
| 3 | Kế hoạch, biện pháp tổ chức thực hiện Có bảng kế hoạch, biện pháp, phương án tổ chức thực hiện | x | | | | |
| 4 | Tiến độ thực hiện Thời gian hoàn thành gói thầu không quá 165 ngày kể từ ngày bắt đầu thực hiện (Bên A thông báo ngày bắt đầu) | x | | | | |
| 5 | Vệ sinh môi trường, phòng cháy, chữa cháy, an toàn lao động a/ Có thuyết minh các biện pháp đảm bảo vệ sinh môi trường, phòng chống cháy nổ, an toàn lao động, an toàn cho công trình. b/ Có báo cáo, đánh giá rủi ro và đưa ra các biện pháp kiểm soát đảm bảo an toàn, môi trường trong quá trình thực hiện | x | | | | |
| KẾT LUẬN ⁽³⁾ | | ĐẠT | | | | |

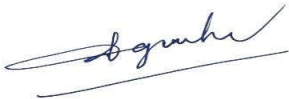
Người đánh giá
(Ký và ghi rõ họ tên)


Vũ Trần Tử Long


Lê Quang Tuấn

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 phần 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 phần 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) ⁽¹⁾ | 1.219.060.900 VND |
| 2 | Giá trị hiệu chỉnh sai lệch thừa ⁽²⁾ | - |
| 3 | Giá trị giảm giá (nếu có) | |
| 4 | Giá dự thầu sau hiệu chỉnh sai lệch thừa, trừ giá trị giảm giá (nếu có) | |
| 5 | Δ_{UB} ⁽³⁾ | - |
| 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) ⁽⁴⁾ | 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 | Đơn giá | 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 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 |
| 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 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 |
| 1.5 | 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 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 |

| | | | | | | |
|-----|---|----------------------------|---|-------------|------------|-------------|
| 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 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 |
| 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/TT-BCT) | Theo quy định tại Chương V | | | | 108.437.700 |
| 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 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 |

| | | | | | | |
|-----|--|----------------------------|---|-------------|------------|------------|
| 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 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 |
| 2.6 | 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 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 |
| 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; Cầu dao cách ly, Cầu dao tiếp địa. | Theo quy định tại Chương V | 3 | Bộ (3 pha) | 3.957.700 | 11.873.100 |
| 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 liên tục hoặc đo điện áp ở dòng điện tham chiếu. | Theo quy định tại Chương V | 3 | Bộ (1 pha) | 919.200 | 2.757.600 |
| 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 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) | 919.200 | 2.757.600 |
| 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 xoay chiều tăng cao tần số công nghiệp). | Theo quy định tại Chương V | 2 | Bộ | 2.343.300 | 4.686.600 |
| 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 | KHOẢNG CÁCH 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 kín; - Trị số axit; - Hàm lượng nước; - Hàm lượng hạt. | Theo quy định tại Chương V | 1 | Mẫu | 10.310.900 | 10.310.900 |
| 7.1.2 | 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 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 |
| 7.1.5 | 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 ổ (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 hao công suất ở 10KV. | Theo quy định tại Chương V | 3 | Bộ (1 pha) | 281.200 | 843.600 |
| 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; - Hàm lượng hạt. | Theo quy định tại Chương V | 1 | Mẫu | 10.310.900 | 10.310.900 |

| | | | | | | |
|-------|--|----------------------------|---|------------|------------|------------|
| 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 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 |
| 8.1.5 | 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 ổ (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 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. | Theo quy định tại Chương V | 3 | Bộ (1 pha) | 165.700 | 497.100 |
| 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 thống mạch điện áp đo đếm | Theo quy định tại Chương V | 2 | H.thống | 2.961.500 | 5.923.000 |
| 12.4 | Kiểm tra đồ thị vector | 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 |
| 13.1.4 | Máy biến điện áp TU274 (Pha A,B,C); điện áp: 220kV, CCX:0.5 | Theo quy định tại Chương V | 3 | Cái | 8.187.300 | 24.561.900 |
| 13.1.5 | 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 A,B,C); điện áp: 13,8kV; CCX: 0.2 | Theo quy định tại Chương V | 3 | Cái | 1.935.500 | 5.806.500 |
| 13.1.11 | 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: 13,8kV; CCX: 0.2 | Theo quy định tại Chương V | 3 | Cái | 1.686.100 | 5.058.300 |
| 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 |
| 13.2.11 | Hệ thống mạch dòng điện 274 | Theo quy định tại Chương V | 1 | H.thống | 2.094.500 | 2.094.500 |
| 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 hao điện môi Tgđ của sứ xuyên và các cuộn dây (Kiểm định định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | 1 | Máy | 4.512.700 | 4.512.700 |
| 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 thủng 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 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). | Theo quy định tại Chương V | 2 | Mẫu | 20.436.800 | 40.873.600 |
| 15 | MÁY BIẾN ÁP TỰ DỪNG 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 kỳ) | Theo quy định tại Chương V | 1 | Máy | 357.600 | 357.600 |

| | | | | | | |
|------|--|----------------------------|----|-----|-----------|------------|
| 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 nghiệm hiệu chỉnh và kiểm định định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | 3 | Máy | 110.100 | 330.300 |
| 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): - 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 | 3 | Máy | 1.540.900 | 4.622.700 |
| 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; 479; 481; 412) (Máy cắt chân không, 3 pha, lắp đặt trong nhà) | Theo quy định tại Chương V | | | | 28.708.800 |
| 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 chính (Kiểm định định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | 8 | Máy | 1.295.900 | 10.367.200 |
| 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 (131-1; 171-1; 171-7; 172-1; 172-7) | Theo quy định tại Chương V | | | | 24.767.800 |
| 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 |
| 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 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 tham chiếu (Kiểm định định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | 9 | Cái | 223.600 | 2.012.400 |
| 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 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 định định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | 1 | Bộ | 405.700 | 405.700 |
| 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 các cuộn dây ở tất cả các nấc (Kiểm định định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | 1 | Máy | 509.800 | 509.800 |

| | | | | | | |
|------|---|----------------------------|----|-----|-----------|------------|
| 24.5 | Kiểm tra tổ đầu 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 định định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | 21 | Cái | 32.600 | 684.600 |
| 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 ² (147-1/4 đến 147-1/5; 147-1/16 đến 147-1/17; 147-1/30 đến 147-1/31) (Kiểm định định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | | | | 883.200 |
| 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 đầu 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 năng. | Theo quy định tại Chương V | 9 | Máy | 149.500 | 1.345.500 |
| 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; 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) | Theo quy định tại Chương V | | | | 41.974.800 |
| 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-63MVA (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 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. | Theo quy định tại Chương V | 1 | Bộ | 3.829.900 | 3.829.900 |

| | | | | | | |
|------|---|----------------------------|---|----|------------|------------|
| 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 thời gian; - Kiểm tra chức năng U>, U<, I>; - Kiểm tra sự làm việc của tiếp điểm, chỉ thị. | Theo quy định tại Chương V | 1 | Bộ | 3.390.700 | 3.390.700 |
| 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 Đăk 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) (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 rơle và các tín hiệu cảnh báo (lỗi kênh, 87L Block, hư hỏng rơ le). | Theo quy định tại Chương V | 2 | Bộ | 10.481.900 | 20.963.800 |

| | | | | | | |
|------|---|----------------------------|---|----|-----------|------------|
| 36.2 | Rơ le bảo vệ quá dòng (Mutiline F650) (Mỗi role/bộ: thí nghiệm các chức năng/hạng mục 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 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. | Theo quy định tại Chương V | 2 | Bộ | 5.626.900 | 11.253.800 |
| 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 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. | Theo quy định tại Chương V | 1 | Bộ | 6.783.800 | 6.783.800 |
| 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 NĐMT Cự Jút -:- trạm 110kV Cự Jút) (Thí nghiệm định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | | | | 18.195.000 |

| | | | | | | |
|------|---|----------------------------|---|----|-----------|------------|
| 37.1 | <p>TẠI TBA 110kV CU' JÚT:</p> <p>(Mutiline L90) (Mỗi role/bộ: thí 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 rơ le).</p> | Theo quy định tại Chương V | 1 | Bộ | 9.097.500 | 9.097.500 |
| 37.2 | <p>TẠI TBA 110kV ĐẮK MIL:</p> <p>(Mutiline L90) (Mỗi role/bộ: thí 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 rơ le).</p> | Theo quy định tại Chương V | 1 | Bộ | 9.097.500 | 9.097.500 |
| 38 | Bảo vệ, và đo lường đi kèm của các ngăn xuất tuyến 22 kV (Thí nghiệm định kỳ) | Theo quy định tại Chương V | | | | 41.468.600 |
| 38.1 | <p>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.</p> | 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 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. | Theo quy định tại Chương V | 6 | Bộ | 4.978.300 | 29.869.800 |
| 39 | Rơ le bảo vệ quá dòng trạm biến áp 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. | Theo quy định tại Chương V | 10 | Bộ | 1.713.500 | 17.135.000 |
| 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 | Phân 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 | Phân 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 thị vectơ đo đếm; - Kiểm tra chốt chỉ số công tơ, niêm phong kẹp chì hệ thống đo đếm. | Theo quy định tại Chương V | 1 | Hệ thống | 7.188.400 | 7.188.400 |
| Tổng cộng | | 1.219.060.900 | | | | |
| | | Số tiền bằng chữ: Một tỷ hai trăm mười chín triệu không trăm sáu mươi nghìn chín trăm đồng | | | | |

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 18 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 18 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 18 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 18 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 18 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 18 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 18 tháng 12 năm 2025

Người cam kết



Đặng Song Hạ Uyên