

阳山崇象风电场AVC SVG涉网试验整改项目 -采购公告

采购编号：（PC-0126-26J6-FS0110）

1、项目概况

项目业主：阳山崇象电力有限公司

项目所在地：崇象风电场位于广东省清远市阳山县杜步镇东南侧山地。

2、采购工程范围

2.1 采购范围：

一、AVC子站备机（双机冗余）配置及硬件安全测试

1. 配置AVC子站备机（双机冗余），确保AVC子站按主、备模式运行；

2. 依据《新能源场站自动电压控制系统（AVC）并网调试指引》（总调自〔2023〕48号）5.1.1.12条实施AVC硬件安全测试：（1）测试前确认AVC子站与各无功设备通信正常，具备完善的监视与控制功能；（2）测试前确认AVC子站处于开环状态；（3）将AVC主机服务器/主机装置掉电，查看主机是否正常切换至备机，AVC子站是否正常运行，是否有无功电压等数据跳变，各无功指令是否正常，记录AVC子站系统告警信号；（4）将AVC主机及备机同时掉电，核查各无功设备无功出力是否正常，记录AVC子站系统告警信号。

二、AGC子站双机冗余配置及冗余性切换测试

按《新能源场站AGC并网调试指引》（总调〔2023〕38号）5.1.9条实施，AGC子站按主、备模式双机配置，开展电源断开、网络断开、硬件故障、操作系统重启、应用程序故障五种情形的冗余性切换测试，验证备机是否切主、数据通信是否正常、数据是否跳变、是否有告警提示。

三、SVG装置程序升级及性能试验配合

崇象风电场SVG容量 $\pm 13\text{MVar}$ ，将SVG装置程序升级至2510版本（或满足电网及性能试验要求的最新稳定版本），升级前报甲方及设备厂家确认；升级后配合试验单位开展SVG性能试验，确保增无功时最大出力满足额定能力（ $\pm 13\text{MVar}$ ），无功调节性能满足涉网试验要求。

四、深瑞远动装置遥信遥测点位增加及调试

（1）遥测：35kV相关遥测、集电线路相关遥测、全站事故总、与AVC通信状态、低压侧母线电压；（2）遥信：站内各断路器、刀闸状态，各母线PT断线信号，场站解列信号，场站定值异常或计划曲线异常信号。点位增加后与AVC、SCADA及调度端数据核对一致。

五、远景风机能管系统遥信遥测点位增加及调试

（1）遥信：每台风机的状态、每台风机的无功增闭锁状态、每台风机的无功减闭锁状态、每台风机的故障信号、能管平台的保护信号；（2）遥测：每台机组的有功、无功、电流、机端电压、低压侧母线电压。点位增加后与风机、AVC系统数据核对一致。

六、涉网试验配合及技术资料

配合试验单位及电网调度机构开展AVC、AGC涉网试验，对试验中发现的问题负责整改直至试验通过；整改完成后提交测试记录、整改报告及验收资料。

七、技术要求及性能指标

1. AVC系统性能指标：电压控制精度 $\leq 0.5\text{kV}$ ，无功控制精度 $\leq 0.5\%$ ，电压控制响应时间 $\leq 120\text{s}$ ，无功控制响应时间 $\leq 30\text{s}$ 。

2. AGC系统性能指标：风电场功率调节速率不低于10%装机容量/分钟（且最大不超过15MW/min、最小不低于3MW/min），调节精度不低于3%装机容量。

3. SVG装置性能指标：程序升级后增、减无功最大出力均应达到额定容量 $\pm 13\text{MVar}$ ，动态响应时间及调节精度满足涉网试验和电网相关标准要求。

4. 遥信遥测点位：信号采集准确、刷新及时，与现场一次设备实际状态及AVC、SCADA、调度端数据完全一致，正确率100%。

5. 测试流程：整改及调试按场站（厂内）开环测试、场站闭环测试、调度端联调测试的顺序开展；AVC子站还应按《新能源场站自动电压控制系统（AVC）并网调试指引》（总调自〔2023〕48号）完成自动安全退出（5.1.1.5）、控制闭锁功能（5.1.1.6）、指令安全性校核（5.1.1.8）等规定的测试项目，并按指引附录格式形成完整测试记录。

注：上述范围内所含全部工作，若有界定不清之处，由双方协商解决，协商不成按合同争议解决条款处理。

注：上述工作内容若有界定不清之处，解释权在甲方。

2.2 采购控制价：详见采购文件

2.3 付款方式（正常/具体的付款方式）：详见合同文件

3、响应人资格要求及合格条件

1 响应人具备独立法人资格，营业执照合法有效。

2 资质要求：（1）具有有效的《承装（修、试）电力设施许可证》，许可类别为承修、试类，等级为三级及以上。

3 业绩要求：近三年内须具有电力二次系统（AVC、AGC、SVG、远动、功率预测等）安装调试或改造业绩、或装机容量不小于20MW的新能源场站检修维护业绩；具有风电场AVC/AGC子站调试、SVG涉网试验配合或类似自动化系统改造业绩者优先。

4 人员要求：（1）拟派项目负责人须具有3年及以上电力二次系统（自动化、继电保护、远动等）调试或风电场检修管理经验，并提供劳动合同或工作经历证明文件；（2）拟投入本项目的电工作业等特种作业人员须持有效特种作业操作证（高压电工证或低压电工证），涉及高处作业的人员须持高处作业证；响应文件中提供人员证书清单及持证承诺，中标进场前提交证书复印件报采购人核验。

5 响应人信誉良好，未被列为失信被执行人（以采购人查询“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）的查询结果为准）；

6 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加本项目投标。

4、采购方式

本项目依据国家有关规定，按照公开、公平、公正的原则，采用公开询比采购方式择优选定承包单位。

5、采购文件获取及发放时间

5.1 凡有意参加的供应商，应当在“中国电建阳光采购网”（网址为<https://bid.powerchina.cn>）右侧快捷入口，切换“新版登录”，选择“供应商登录”进行注册。完成注册的供应商，请于2026年10月30日12:00至2026年10月31日12:00（北京时间），通过互联网登录“中国电建采购数智化平台”（网址为<https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>），明确所投标段，自行下载采购文件。线下不予受理。

5.2 未按本采购公告5.1条要求的途径获取采购文件的，其响应将被否决。

6、联系方式

采购联系人：张毅恒 电话：15093075387 电子邮箱：541777024@qq.com

7、响应文件的递交

本次采购将通过“中国电建采购数智化平台”（网址为<https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>）

全程在线开展，采购响应文件的加密、提交、解密等流程须各采购响应人在线进行操作。采购响应人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子投标文件，并严格按照要求进行在线采购，因操作流程失误造成的采购失败，将由采购响应人自行承担后果。

8、发布公告的媒介

本次采购公告《中国电建阳光采购网》（<https://bid.powerchina.cn>）上发布，投标文件递交截止时间：2026年10月30日12:00至2026年11月5日14:30(北京时间)。

阳山崇象电力有限公司

