中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司部分场站SVG无功补偿装置更换项目招标公告

（招标编号：PC-0307-26J6-YG0010）

1.招标条件

中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司SVG无功补偿装置更换项目招标人为中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司，项目业主分别是哈密荣信新能源有限公司荣信雅满苏光伏一电站、荣信石城子南光伏一电站、荣信石城子光伏一电站，中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司中电建雅满苏光伏一电站、中水顾问石城子南光伏一电站、中水顾问西北院石城子光伏一电站。资金全部为自有资金，资金已落实，出资比例为100%。新华招标有限公司受招标人委托现对本项目进行公开招标。

2.项目概况与招标范围

2.1 招标范围：

新疆分公司哈密片区6家场站7套降压式水冷SVG设备更换及利旧工作，主要包括：提供各场站降压式水冷SVG成套装置、相关备品备件及其附属设备的设计、制造、协调、设计审查和联络会、装运前的工厂试验、包装、运输至场站安装现场，拆除原有设备及进行新设备安装的基础设施改造工作，并负责卸货、现场安装、利旧改造、参加安装阶段的质量检查、SVG性能试验、试运行和验收以及技术文件、参数及所有型式报告的编制和提交，与其他设备的匹配调试、配合电网要求的AVC涉网试验及其他改造工作所必须的相关工作等。

序号	场站	数量	容量	新设备运行方式	备注
1	荣信石城子光伏一电站	2	2Mvar	降压式水冷	设备拆旧换新及出具测试报告（变压器利旧）
2	荣信石城子南光伏一电站	1	2Mvar	降压式水冷	设备拆旧换新及出具测试报告（变压器利旧）

3	中水顾问西北院石城子光伏一电站	1	2Mvar	降压式水冷	设备拆旧换新及出具测试报告（变压器利旧）
4	中水顾问石城子南光伏一电站	1	2Mvar	降压式水冷	设备拆旧换新及出具测试报告（变压器利旧）
5	荣信雅满苏光伏一电站	1	10Mvar	降压式水冷	设备拆旧换新及出具测试报告（变压器利旧）
6	中电建雅满苏光伏一电站	1	10Mvar	降压式水冷	设备拆旧换新及出具测试报告（变压器利旧）

2.2 供货期限：

合同签订后 60 天内完成降压式水冷 SVG 成套更换工作。具体开工时间以合同签订后招标人通知进场时间起算。

2.3 项目概况：

2.3.1 **荣信雅满苏光伏一电站**

荣信雅满苏光伏一电站位于哈密市雅满苏镇东南部山口光伏产业园区，2016 年投运，安装有 94 台北京能高逆变器，37 台华为组串式逆变器，45 台阳光逆变器，容量为 50MW，升压站 35kV 母线安装 1 套荣信电力电子股份有限公司生产的 SVG 装置，型号为 RSVG-10/37-TAOY，单台容量为±10MVar，采用经降压变连接的形式(联接变型号:山东晨宇 S11-10000/37,额定容量 10000kVA,额定电压 37000/10000V,额定电流 156/577.4A,阻抗电压 7.5%)，冷却方式为风冷，采取户外集装箱的形式。升压站综自监控系统南瑞的 PCS-9700 系统，AVC 系统由南瑞提供，场站 SVG 存在不具备高低电压故障穿越能力、SVG 设备老化性能衰减、控制精度下降、无功出力不稳定、散热较差模块易高温跳闸、AVC 装置电压调节合格率不满足调度要求。现需要将 1 套 35kV 降压式风冷 SVG 更换为 35kV 降压式水冷，同时利旧原联接变。

2.3.2 **荣信石城子南光伏一电站**

荣信石城子南光伏一电站场站位于哈密市东北约 19km 处，哈密地区天山乡石城

子光伏产业园区内，2013 年投运，安装有 36 台北京能高自动化技术股份有限公司 0.5MWp 逆变器，容量为 20MW，升压站按单母线接线设计，1 回 35kV 母线安装 1 套荣信电力电子股份有限公司生产的SVG 装置，型号为RSVG-CTLC-C-2,单台容量为2MVar，采用经降压变连接的形式(联接变型号：鲁特电工 S11-2000/38.5，额定容量 2000kVA,额定电压 38500±2*2.5%/10000V，额定电流 29.99/115.5A,阻抗电压 7.01%),冷却方式为风冷,采取户内安装的形式。升压站综自监控系统为南瑞继保 PCS-9700 系统，AVC 系统由南瑞继保 PCS-9700 提供，场站 SVG 存在不具备高低电压故障穿越能力、SVG 设备老化性能衰减、控制精度下降、无功出力不稳定、散热较差模块易高温跳闸、AVC 装置电压调节合格率不满足调度要求。现需要将 1 套 35kV 降压式风冷 SVG 更换为 35kV 降压式水冷，同时利旧原联接变。

2.3.3 **荣信石城子光伏一电站**

荣信石城子光伏一电站场站位于哈密市东北约 19km 处，哈密地区天山乡石城子光伏产业园区内，2013 年投运，安装有 80 台荣信节能电气有限公司 0.5MWp 逆变器，容量为 40MW，升压站按单母线接线设计，接入 2 回 35kV 母线安装 2 套荣信电力电子股份有限公司生产的 SVG 装置，型号为 RSVG2/36.5-TAY，单台容量为 2MVar，采用经降压变连接的形式(联接变型号：山东鲁能泰山 S11-2000/37，额定容量 2000kVA,额定电压 36500±2*2.5%/6000V，额定电流 31.6/192.5A,阻抗电压 6.63%)，冷却方式为风冷，采取户内安装的形式。升压站综自监控系统为许继电气的 MCS-8500 系统，AVC 系统由国能日新厂家提供，场站 SVG 存在不具备高低电压故障穿越能力、SVG 设备老化性能衰减、控制精度下降、无功出力不稳定、散热较差模块易高温跳闸、AVC 装置电压调节合格率不满足调度要求。现需要将 2 套 35kV 降压式风冷 SVG 更换为 35kV 降压式水冷，同时利旧原联接变。

2.3.4 **中电建雅满苏光伏一电站**

中电建雅满苏光伏一电站位于哈密市雅满苏镇东南部山口光伏产业园区，2016 年投运，安装有 182 台华为组串式逆变器，40 台上能逆变器，50 台特变逆变器，容量为 50MW，升压站 35kV 母线安装 1 套荣信电力电子股份有限公司生产的 SVG 装置，型号为 RSVG-10/37-TAOY，单台容量为±10MVar，采用经降压变连接的形式(联接变型号:山东晨宇 S11-10000/37，额定容量 10000kVA,额定电压 37000/10000V，额定电流 156/577.4A,阻抗电压 6.5%)，冷却方式为风冷，采取户外集装箱的形式。升压站综自监控系统为深瑞 PRS-7000，AVC 系统由深瑞提供，场站 SVG 存在不具备高低电压故障穿越能力、SVG 设备老化性能衰减、控制精度下降、无功出力不稳定、散热较差模块易高温跳闸、AVC 装置电压调节合格率不满足调度要求。现需要将 1 套 35kV 降压式风冷 SVG 更换为 35kV 降压式水冷，同时利旧原联接变。

2.3.5 **中水顾问石城子南光伏一电站**

中水顾问石城子南光伏一电站场站位于哈密市东北约 19km 处，哈密地区天山乡石城子光伏产业园区内，2013 年投运，安装有 40 台特变电工西安电气科技有限公司 0.5MWp 逆变器，容量为 20MW，升压站按单母线接线设计，1 回 35kV 母线安装 1 套荣信电力电子股份有限公司生产的 SVG 装置，型号为 RSVG-CTLC-C-2，单台容量为 2MVar，采用经降压变连接的形式(联接变型号：申达电气 S--2000/38.5，额定容量 2000kVA,额定电压 38.5±2*2.5%/10kV，额定电流 30.8/115A,阻抗电压 6.38%)，冷却方式为风冷，采取户内安装的形式。升压站综自监控系统为南瑞继保 PCS-9700 系统，AVC 系统由南瑞继保 PCS-9700 提供,场站 SVG 存在不具备高低电压故障穿越能力、SVG 设备老化性能衰减、控制精度下降、无功出力不稳定、散热较差模块易高温跳闸、AVC 装置电压调节合格率不满足调度要求。现需要将 1 套 35kV 降压式风冷 SVG 更换为 35kV 降压式水冷，同时利旧原联接变。

2.3.6 **中水顾问西北院石城子光伏一电站**

中水顾问西北院石城子光伏一电站位于哈密市东北约19km处，哈密地区天山乡石城子光伏产业园区内,2013年投运,安装有18台特变电工电气科技有限公司0.5MWp逆变器，10台艾默生网络能源有限公司0.5MWp逆变器，6台山亿新能源股份有限公司0.5MWp逆变器，6台上能电气股份有限公司0.5MWp逆变器，容量为20MW，升压站35kV母线安装1套西安爱科赛博电气股份有限公司生产的SVG装置，型号为SPS-C-1500/10，单台容量为1.5MVar，采用经降压变连接的形式(联接变型号:陕西汉中S11-1600/35，额定容量1600kVA,额定电压35000±2*2.5%/10500V，额定电流26.4/88A,阻抗电压6.32%)，冷却方式为风冷，采取户内安装的形式。升压站综自监控系统为南京南瑞公司的PCS-9700G系统，AVC系统由南京南瑞厂家提供，场站SVG存在不具备高低电压故障穿越能力、SVG设备老化性能衰减、控制精度下降、无功出力不稳定、散热较差模块易高温跳闸、AVC装置电压调节合格率不满足调度要求。现需要将1套35kV降压式风冷SVG更换为35kV降压式水冷，同时利旧原联接变。

2.4标段划分：共分1个标段。

2.5其他补充：

2.5.1供货地点：新疆哈密市石城子光伏园区、雅满苏光伏园区。

2.5.2质量标准：满足国家、行业、新疆省调相关标准。

（1）更换后的SVG装置应具备高低压故障穿越能力和连续高低电压故障穿越能力，满足现行国家及行业标准关于电网故障期间的穿越要求，同时符合《两个细则》第二十一条“动态无功补偿装置等应具备高、低压故障穿越能力”的规定，以及《光伏发电站接入电力系统技术规定》（GB/T 19964-2024）第6条“故障穿越”的要求。改造后，装置月整体可用率可达100%，彻底解决设备老旧、模组与板卡故障频发、跳闸率高及稳定性差等问题，有效避免非计划停运考核；同时SVG装置无功出力可恢复至额定值，AVC调节合格率将达到99%以上，满足电网要求。

（2）SVG 设备性能测试报告及 AVC 联调报告应符合国家、行业现行相关标准。

（3）资质合规、仪器有效、人员持证、方法规范。数据真实可追溯，无伪造、篡改、漏测、缺项。成果一次性验收合格，每个场站单独出具一份带 CNAS 或 CMA 签章的检测报告，试验报告具备 CNAS 或 CMA 资质，满足审查与归档要求。

2.5.3 合同签约主体：本项目共 6 个光伏场站（两家公司），中标人需要分别与哈密荣信新能源有限公司、中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司签署多份独立合同，各独立合同分别结算。

3.投标人资格要求

3.1 本次招标投标人的资质、财务状况、业绩、信誉、项目主要负责人应满足下述要求：

3.1.1 资质要求：

（1）投标人必须具有独立承担民事责任能力的在中华人民共和国境内注册的法人或其他组织（提供有效的营业执照或事业单位法人证书或其他营业登记证书扫描件）。

（2）投标人应提供具备 CNAS 或 CMA 认证的第三方检测机构出具的与本次招标产品为同类型或同系列的 SVG 设备产品型式试验报告（提供至少 1 份报告扫描件）。

3.1.2 财务要求：投标人近 3 年（2023 年-2025 年）财务状况良好，投标人须提供近 3 年（2023 年-2025 年）经会计师事务所或第三方审计机构出具的财务审计报告扫描件，至少包含审计报告正文、资产负债表、现金流量表、利润表。投标人的成立时间少于该规定年份的，应提供成立以来的财务审计报告。新成立企业自成立之日起不足一年的须提供基本账户出具的银行资信证明扫描件并加盖公章。

3.1.3 业绩要求：投标人提供近三年（2023 年 1 月 1 日至 2026 年 9 月 30 日，以合同签订时间为准）至少 2 项 SVG 设备更换安装（旧 SVG 换型）业绩。需提供业绩证

明材料，一份合同对应一个业绩，业绩证明资料包括对应合同，完工履约证明或业主出具的证明文件等。合同须提供合同关键页（包括合同封面、工作范围、合同签订时间、双方签字盖章页）。

3.1.4 信誉要求：

（1）拟参加本项目的投标人近三年内（2023 年 1 月 1 日至 2026 年 9 月 30 日，以法院判决书或处罚书落款日期为准）在经营活动中没有重大违法记录（重大违法记录是指因违法经营受到刑事处罚或者责令停产停业、吊销许可证或者执照、较大数额罚款等行政处罚），投标人提供关于信誉情况的声明函。

（2）拟参加本项目的投标人未被“信用中国”（网址 www.creditchina.gov.cn）列入“失信被执行人”、“严重失信主体名单”、“经营（活动）异常名录”、“重大税收违法失信主体”，投标人自行通过网站查询并提供截图，若投标人被列入上述名单，将不得参与本次投标。以评标现场核查结果为准。

（3）拟参加本项目的投标人未被“国家企业信用信息公示系统”（网址 www.gsxt.gov.cn）列入“经营异常名录”、“严重违法失信名单”， 投标人自行通过网站查询并提供截图，若投标人被列入上述名单，将不得参与本次投标。以评标现场核查结果为准。

3.1.5 项目主要人员资格要求：

（1）项目经理：应具备中级及以上职称；应具有最少 1 项以项目经理身份参与完工的 SVG 更换安装业绩，需提供合同关键页（含封面、范围、签章页）以及能够证明该项目已完工的材料（如验收证明或业主出具的完工/履约证明等）。

（2）项目作业人员：应熟悉 SVG 相关安装流程及试验流程，作业人员应持有有效的特种作业操作证，并具有 SVG 及 AVC 试验相关工作经验。

（3）驾驶人员，若驾驶员由作业人员兼职，需要提供特种作业证书的基础上额

外提供驾驶证，若驾驶员为专职，需要提供驾驶证。

3.1.6 中标人数量：1 家。

3.2 其他要求：

3.2.1 如为代理商/经销商，投标时提供“制造商针对本项目出具不可撤销的全额连带责任履约承诺函”，承诺由制造商直接承担设备出厂质量、现场调试、并网联调、终身固件升级、原厂技术支持、备品备件保障、全周期质保赔偿等全部责任；质保期内所有故障维修、软件升级、技术服务必须由制造商自有技术人员实施，不允许转包/转委托；不接受仅供货、由经销商自行负责售后的响应方案。

3.2.2 本次招标对未中标人投标文件中的技术成果不给予经济补偿。

3.2.3 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，否则相关投标均无效。

3.3 本次招标不接受联合体投标。

4.招标文件的获取

4.1 凡满足本公告规定的投标人资格要求并有意参加投标者，请于 2026 年 11 月 20 日 20 时至 2026 年 11 月 25 日 20 时前（北京时间）通过“中国电建采购招标数智化平台”（https://bid.powerchina.cn）获取招标文件。投标人可在登录系统后，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。

（1）已注册的供应商：明确投标标段，下载招标文件；

（2）未注册的供应商：登录“中国电建阳光采购网”（https://bid.powerchina.cn）右侧快捷入口-切换“新版登录”-“供应商登录”进行投标人注册，完成注册后，明确投标标段，下载招标文件；

（3）登录中国电建阳光采购网首页-服务中心，可下载《中国电建采购招标数智化平台操作手册_供应商管理手册（供应商端）》、《中国电建采购招标数智化平台

操作手册_供应商投标操作手册》。

4.2 未按本招标公告 4.1 条要求的途径获取招标文件的，其投标将被否决。

4.3 本次招标不提供纸质版招标文件，本次招标项目不收取标书费。

5.投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 2026 年 12 月 11 日 10 时（北京时间），投标人应在截止时间前通过中国电建采购招标数智化平台递交电子投标文件。

投标工具下载：中国电建阳光采购网（https://bid.powerchina.cn）门户服务-下载中心-中国电建采购招标平台投标管家。

5.2 本次采购将通过中国电建采购招标数智化平台全程在线开展，电子投标文件的加密、提交等流程须各投标人在线进行操作。

投标人须提前办理数字证书用于在线投标。投标人登录中国电建采购招标数智化平台后，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制作，因操作流程失误造成的投标失败，将由投标人自行承担后果。

5.3 各投标人须登陆中国电建采购招标数智化平台使用数字证书进行电子投标文件的编制、加密和在线投递。请各投标人充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交（电子投标文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

5.4 投标文件的开启通过中国电建采购招标数智化平台开标工具全流程远程在线开启。

5.5 投标截止时间及递交地点如有变动，招标人将及时通过中国电建采购招标数智化平台通知所有已获取招标文件的投标人。

5.6 中国电建采购招标数智化平台使用问题可咨询平台客服。咨询入口：网站首页-服务中心-“登录系统，联系您的专属业务顾问”。

6.现场踏勘和投标预备会

6.1 本项目组织现场踏勘。

6.2 本项目不举行投标预备会。

7.发布公告的媒介

本次招标公告同时在中国电建阳光采购网（http://bid.powerchina.cn)、中国电建采购招标数智化平台（https://bid.powerchina.cn/）和中国招标投标公共服务平台（http://www.cebpubservice.com）上发布。

8.监督机构

本招标项目的监督机构为：中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司党群工作部

中电建新能源集团股份有限公司纪委监督举报电话：010-86301980

9.联系方式

招 标 人：中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司

地　　址：新疆乌鲁木齐市沙依巴克区高铁北一路福建大厦 2 号楼 22 楼

联 系 人：姚璐

联系电话：0991-6265877

电子邮件：jihuahetong caigou@163.com

10.招标代理机构信息和异议受理单位信息

招标代理机构（异议受理单位）：新华招标有限公司

地　　址：北京市海淀区莲花池东路 39 号西金大厦 8 层

联 系 人：高飞、赵旭东

电　　话：13801210557、15632318429

电子邮件：xmllb@xhtc.com.cn

