第一章招标公告

1. 招标条件

四川华电凉山盐源润平二期90MW光伏项目及小高山二期62.5MW风电项目地址位于润盐镇与平川镇交界处，采购人为中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司，本项目建设单位为华电盐源新能源公司，建设资金来源项目建设单位自筹资金，资金已落实。

采购人：中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司（以下或称“发包人”）

供应商：参与响应的各单位（以下或称“响应人”“投标人”）

业主单位：华电盐源新能源公司（以下简称“建设单位”）

本项目施工已具备采购条件，现对四川华电凉山盐源润平二期90MW光伏项目及小高山二期62.5MW风电项目涉网试验技术服务分包进行公开招标。

2.项目概况与招标范围

2.1项目概况

四川华电凉山盐源润平二期90MW光伏项目及小高山二期62.5MW风电项目场址在润盐镇与平川镇交界处附近的山坡上，项目场址地理位置介于东经101°39′7″～101°44′52″，北纬27°30′55″～27°38′34″之间，可通过现有道路进入。

光伏发电项目建设采用容量为625Wp单晶硅双面光伏组件，采用固定倾角运行方式，光伏阵列面倾角采用24°，并网逆变器选择300kW组串式逆变器；本工程采用175000块625Wp单晶硅N型双面光伏组件、300台300kW组串式逆变器，逆变器容配比1.215，工程总安装容量109.375MWp，交流侧容量90MW。本项目以35kV电压等级汇集润平二期90MW光伏项目，在小高山二期项目预留主变位置，建设1台容量为90MVA的主变，经90MVA主变升压后接入前期已建220kV输出线路，汇入500kV百灵变送出线路送出，送出工程线路约16KM。送出工程为单独核准。

小高山二期风电项目位于凉山州盐源县润盐镇与平川镇交界一带的山脊地

区，中心坐标为101° 42’27.54″E、27° 34’23.21″N，距盐源县城直线距离约26km。风电场沿山脊布置，场地海拔高程3150m~3800m，可通过现有道路进入场地。总装机容量62.5MW，年平均发电量24423万kWh，安装10台单机容量6.25MW的风电机组，并配备10台35kW箱式变电站;设35kV集电线路全长31.67km，其中单回架空式集电线路15.40km，直埋式电缆线路16.27km，架空线路共设置68座塔基，对应施工临时用地68处，人抬道路8.16km，预设牵张场6处;新建场内道路 3.58km,采用泥结碎石路面,利用小高山一期风电项目已建道路 21.2km,利用洞平二期光伏项目在建道路长度407km。通过3条35kV集电线路接入已建成的小高山220kV升压站，将汇集的电压为35kV的电能升压至220kV后通过既有1回220kV线路接入500kV百灵变，通过百灵变送出线路送出，送出线路约16KM，送出工程为单独核准。

2.2 采购范围

2.2.1 工作内容：四川华电凉山盐源润平二期90MW光伏项目及小高山二期62.5MW风电项目涉网试验：电能质量测试、有功功率控制试验、无功电压控制能力、无功补偿装置并网性能测试、一次调频测试、机电暂态建模与模型验证、电磁暂态建模与模型验证、宽频振荡风险评估、参数适应性分析、AGC 联调、AVC联调、计量用互感器精度检测、全场保护定值整定计算及继电保护专项检查、并网前专项监督检查、涉网安全必备条件检查等，内容详见工程量清单。

2.2.2 编制以上各检测项目的检测方案及出具检测结果报告，如有检测结果不合格、不符合要求的，整改合格后出具合格检测报告。

2.2.3 随时针对采购人疑问，对涉网试验相关问题进行解释，满足并网验收要求。

2.3 服务期限要求

2.3.1 在接到采购人进场通知后按照业主单位现场管理要求提供四川省电网方案审查备案。

2.3.2 在项目达到各专题验收条件后，2个月内完成各专题专项验收工作并取得相关部门的备案和验收文件。

2.3.3 因采购人原因或遇人力不可抗拒的自然灾害而影响工作进度的，工期可以顺延。

2.4 服务质量要求

2.4.1 供应商应严格按照国家现行有关规程、规范及技术标准的规定开展技术服务工作，保证技术服务工作及所有成果符合国家颁布的工程建设和安全生产、环境保护的方针、政策和有关规定。

2.4.2 供应商应按照国家、行业及电网企业标准、各项试验指标符合判定标准、人员持证、设备溯源、安全管控、试验报告通过审查验收等标准、体系实施质量保证，以确保产品质量达到要求。

2.4.3 供应商应严格按照本合同确定的技术服务内容及程序开展工作，并确保基本资料完整、可靠，技术参数、理论公式、技术方法选用合理、论证充分，成果可靠。

2.5 其他要求：

- 光伏发电站：《光伏发电站接入电力系统技术规定》（GB/T 19964-2024），
- 陆上风电场：《风电场接入电力系统技术规定 第 1 部分：陆上风电》（GB/T 19963.1-2021）

一、通用测试规程

（一）光伏发电站

- 《光伏发电站接入电网检测规程》（GB/T 31365-2015）
- 《光伏发电并网逆变器检测技术规范》（GB/T 37409-2019）
- 《光伏并网逆变器技术规范》（NB/T 32004-2018）
- 《光伏发电站并网性能测试与评价方法》（NB/T 32026-2015）

（二）风力发电

- 《风电场涉网性能测试规程》（NB/T 11578-2024）
- 《风力发电机组故障电压穿越能力测试规程》（GB/T 36995-2018）
- 《风力发电机组 电网适应性测试规程》（GB/T 36994-2018）

二、专项测试标准

（一）故障穿越能力测试

光伏发电站：

- 《光伏发电站低电压穿越检测技术规程》（NB/T 32005-2013）
- 《光伏发电站高电压穿越检测技术规程》（NB/T 10324-2019）

风力发电：

- 《风电机组低电压穿越能力测试规程》（NB/T 31051-2014）
- 《风电机组高电压穿越测试规程》（NB/T 31111-2017）

（二）电能质量测试

参照标准包括：供电电压偏差（GB/T 12325-2008）、电压波动和闪变（GB/T 12326-2008）、公用电网谐波（GB/T 14549-1993）、三相电压不平衡度（GB/T 15543-2008）、电力系统频率偏差（GB/T 15945-2008）、公用电网间谐波（GB/T 24337-2009）。

对新能源场站的专门标准包括：

- 光伏：《光伏发电站电能质量检测技术规程》（NB/T 32006-2013）
- 风电：《风电场电能质量测试方法》（NB/T 31005-2022）

（三）一次调频测试

- 《并网电源一次调频技术规定及试验导则》（GB/T 40595-2021）
- 《风电机组一次调频技术要求与测试规程》（NB/T 10315-2019）

（四）无功补偿装置测试

- 《光伏发电站无功补偿装置检测技术规程》（GB/T 34931-2017）

三、电能质量通用国家标准

电能质量测试均需参照以下通用国家标准体系：

- GB/T 12325-2008《电能质量 供电电压偏差》
- GB/T 12326-2008《电能质量 电压波动和闪变》
- GB/T 14549-1993《电能质量 公用电网谐波》
- GB/T 15543-2008《电能质量 三相电压不平衡度》
- GB/T 15945-2008《电能质量 电力系统频率偏差》
- GB/T 24337-2009《电能质量 公用电网间谐波》
- GB/T 18481-2001《电能质量 暂时过电压和瞬态过电压》

3.投标人资格要求

采取资格后审方式审查供应商资格条件，合格的供应商应具备以下条件（原件备查）：

（1）供应商必须具备独立法人资格。

（2）供应商必须具有有效的营业执照。

（3）供应商必须具备有效的一般纳税人资格。

（4）本次采购不接受联合体投标。

（5）资质要求：

具有国家能源局颁发的承装（修、试）电力设施许可证承试类二级（及以上）资质且具有中国合格评定国家认可委员会实验室认可证书（CNAS）或行政主管部门颁发的检验检测机构资质认定证书（CMA）

（6）财务要求：供应商近 2 年财务状况无亏损（2024-2025 年），成立不满 2 年的供应商提供成立后的财务状况。

（7）信誉要求：供应商近 3 年无违法、违纪事件、重大质量事故等发生。

①提供未被中华人民共和国应急管理部网站（www.mem.gov.cn）列入安全生产失信联合惩戒“黑名单”的查询截图；

②提供国家企业信用信息公示系统中 “无经营异常名录信息”、“未列入严重违法失信企业名单（黑名单）信息”、“近三年无产品质量和重大违法行为的行政处罚信息”的查询截图；

③在中国电建采购招标数智化平台中无重大或与采购内容相关的行政处罚、经营异常、关联关系等问题（由采购人查询，供应商无需提供截图）。

(8)供应商项目管理机构:项目负责人、技术负责人必须为注册在本单位工程师(或以上)，以上人员都需具有类似规模项目管理经验(需提供管理经验业绩证明材料);配备的项目管理机构人员均需提供在职证明(劳动合同、社保等资料均可)。

（9)2022 年 1 月 1 日至今供应商至少有 1 项新能源场站涉网试验项目业绩。

4.招标文件的获取

4.1（A）凡满足本公告规定的供应商资格要求并有意参加者，请在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”，选择“供应商登录”进行供应商注册。完成注册的供应商，请于 2026 年 11 月 10 日 09 时 00 分 至 2026 年 11 月 15 日 09 时 00 分（北京时间）通过互联网登录“中国电建采购招标数智化平台”（网址为 https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin），自行下载采购文件，

线下不予受理。

4.2 本项目不收取标书费

5. 投标文件的递交

5.1 响应文件递交的截止时间（竞谈截止时间，下同）为 2026 年 12 月 1 日 09 时 30 分（北京时间），供应商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响应文件。

（1）本次采购将通过“中国电建采购招标数智化平台”（网址为 https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin）全程在线开展，响应文件的加密、提交等流程须各供应商在线进行操作。供应商须提前办理 CA 数字证书用于在线递交。办理方式如下：

方式 1：登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”APP 自助办理数字证书，客服电话：010-5603236。

方式 2：联系客服提供相关材料办理实体数字证书，客服电话：4006664230 转 0 并严格按照要求进行在线递交，因操作流程失误造成的递交失败将由供应商自行承担后果。

（2）各供应商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响应文件的编制、加密和在线投递。请各供应商充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交。电子响应文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

（3）逾期送达的响应文件，中国电建采购招标数智化平台将予以拒收。

（4）成交供应商需在合同签订前补充递交一份纸质版响应文件。

5.2 递交响应文件前须在中电建采购招标数智化平台向中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司或股份公司申报合格供应商资格，成为合格供应商后方能进行响应文件递交和开标。因供应商自身原因导致合格供应商资格未能申报成功，造成响应文件无法递交和开标的，由供应商承担其全部后果。

5.3 中国电建采购招标数智化平台注册等相关问题可咨询平台客服，客服电话： 4006-27-4006，具体联系方式请根据网站首页“联系我们”列表中查找相应客服经理电话。

6.其他

6.1中标人数量：1家。

6.2 供应商对现场进行踏勘，应熟悉施工现场及周围地形、地貌、水文、地质、交通道路、当地材料、市场人、材、机价格等情况，仔细检查现有的建筑物以及可作为办公、储存和施工用途的空间，以获取那些需自己负责的、参加本次响应所需的所有资料，供供应商在编制响应文件时参考，采购人不对供应商据此作出的判断和决策负责。采购人向供应商提供的有关现场的资料和数据，是采购人现有的能供供应商利用的资料，采购人对供应商据此作出的理解、推论及结论不承担任何责任。因供应商现场踏勘不充分或未踏勘现场而造成的后果由供应商自行负责，成交后，不得以不完全了解现场情况为理由而提出额外付款或延长竣工日期等索赔的任何要求。

7.提出异议的渠道和方式

电话：028-62683787

电子邮箱：2024038@chidi.com.cn

8.纪检监督电话

电话：028-65712751

电子邮箱：chidijubao@chidi.com.cn

9.联系方式

采购人：中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司

地址：四川省成都市温江区柳城街道新光天地写字楼 20 楼

联系人：李先生

电话：028-62683787

电子邮箱：2024038@chidi.com.cn

日期：2026 年 11 月 9 日

