

国家电投五凌电力云南省玉溪市新平县工业园区等 30MW 屋顶分布式光伏项目 EPC 总承包招标公告

1. 招标条件

本项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 工程概况

本项目拟在云南省玉溪市新平县工业园区厂房屋顶、新平县部分工投公司自有资产屋顶、漠沙镇政府屋顶、新化乡政府屋顶、部分学校屋顶、交易市场钢结构棚顶等进行屋顶分布式光伏电站建设。工程混凝土屋顶组件安装采用固定支架安装方式、最佳倾角 22° 布置；彩钢瓦屋面组件安装与屋面排水坡度一致、倾角约为 $3-5^{\circ}$ 。拟选用额定功率为 20kW 至 225kW 组串式逆变器，根据光伏建设场景和本地电网政策，利用 380V 或 10kV 并网，采用“自发自用、余电上网”和“全额上网”相结合的模式。

本工程光伏建设选用选取彩钢瓦屋顶 3-5 年内建成，水泥屋顶 10 年内建成，优选党政机关及工投公司自有资产屋面且 5 年内没有拆迁计划，水泥浇筑平屋顶建设。

2.1.1 太阳能资源条件

新平县年平均水平总辐射量为 $5986.3\text{MJ}/\text{m}^2$ ，根据《太阳能资源评估方法》（GB/T37526-2019），该场区属于太阳能资源丰富地区，太阳能辐射等级为 B 类地区，适宜建设光伏电站。

2.1.2 土地落实条件

本项目为利用新平县工业园区厂房屋顶、新平县部分工投公司自有资产屋顶、漠沙镇政府屋顶、新化乡政府屋顶、部分学校屋顶、交易市场钢结构棚顶，通过对露天屋顶增加支架，光伏组件安装于支架上或者彩钢瓦上，建设 30.268MWp 分布式光伏发电项目，就近接入 380V/10kV 配网系统，不涉及水保、环保、移民等。

2.1.3 交通运输条件

本项目光伏组件拟分散安装在新平县及周边工业园区等可利用屋面上，厂区位于云南省玉溪市新平县，厂址周边主、次干道四通八达，目前通比较便利，可顺利抵达各屋顶，出入方便。

2.1.4 接入系统条件

本项目为低压并网侧光伏电站，经过逆变器转变为交流 380V/10kV 后就近并网，采用低压电缆敷设。以项目公司为主体向电网申请报装，屋顶产权业主配合提供相应产权资料和屋顶租赁协议，最终的接入系统方案以电网批复为准。

2.1.5 工期计划

本项目计划总工期为 8 个月，2023 年 5 月开工，2023 年 12 月 31 日累计投产发电 30.268MWp。

2.1.6 主要工程量

光伏组件拟采用 575Wp 及以上单面单玻单晶硅太阳能电池组件，光伏组件总块数约为 52738 块，本项目共配置 30kW、40kW、50kW、60kW、80kW、225kW、320kW 典型容量的逆变器，约 111 台逆变器，就近接入 380V/10kV 配网系统。本项目在屋面搭建钢结构支架，混凝土屋面采用最佳倾角 22° 布置，彩钢瓦屋面采用固定式支架，倾角 3~5°。

最终装机容量、工程量、技术方案等以最终审定的初步设计为准。

2.2 招标范围

2.2.1 招标范围

除组件、逆变器、工程监理由项目单位提供外，本招标项目的范围包括完成本项目所有 30.268MWp 屋顶分布式光伏电站的前期合法合规手续、设计、施工、设备购置、并网、公关维护等全部工作，具体范围主要包括（但不限于）以下内容：

（1）勘察设计范围

勘察设计、施工图设计、配合设计评审、编制竣工图等工作。

（2）工程施工范围

a、建筑土建类：包括但不限于屋顶防水、组件基础、所有设备基础、所有沟槽施工、室外爬梯、屋顶护栏，临时建筑（包括临时用电、临时用水、临时通道、安全防护等）；

b、机电安装类：包括但不限于太阳能支架及组件安装、逆变器安装、配电装置改造、场区内电气一次及二次接线及调试、电缆敷设及接线、组件接头防护、电气设备安装及接线、防雷接地、设备单体调试和整体联调、并网线路施工；所有设备材料（含甲供材）现场卸货、抽检及保管、倒运；

c、检测及试验：包括但不限于组件、逆变器的检测，电缆、电力二次设备等涉网设备材料的试验；计量检定，防雷接地等电力行业规程规范所要求的全部试验项目；

(3) 设备采购范围（组件及逆变器采购不包含在本招标范围内）

组件、逆变器由项目单位提供。组件监造、检测单位由项目单位指定，费用包含在 EPC 合同中。本工程建设所需的所有其它设备及材料的供货、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、验收、功能试验及仓储保管均由承包人负责。主要电气设备采购的品牌需得到项目单位的认可，必须在五凌电力有限公司新能源建设项目主要设备准入名单中选用，并提供备品备件。

本项目包含的主要设备和材料：光伏组件支架、箱变、汇流箱、并网箱、桥架、电缆及电缆附件、电缆保护管、防雷和接地材料、电气一次设备、电气二次设备，并网线路工程相关设备和材料、设备材料的备品备件等。

(4) 其他

包括本项目收资、屋顶荷载评估检测、接入系统方案编制、评审及电网部门批复手续办理，开工手续、图纸审查、防雷检测、消防验收、档案验收等专项验收及报告，并网验收、试运行、竣工验收、生产移交验收协调和配合。外部关系协调，包括但不限于政府相关职能部门及房屋产权单位的协调。所有设备单体调试及并网联调等为使电站顺利并网的协调和配合工作，直至最终达到发包人验收移交条件。

3. 投标人资格要求

3.1 法人资格：投标人在中华人民共和国工商部门注册、具有独立企业法人资格。

3.2 资质条件

3.2.1 投标人应同时具备工程设计电力行业专业乙级资质和电力工程施工总承包贰级及以上资质，且资质证书在有效期内。并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目设计、施工的能力。

3.2.2 投标人应具备有效的安全生产许可证。

3.3 业绩要求：投标人近 5 年具有至少三个及以上类似新能源项目业绩（必须提供业主/用户证明，并附业主/用户联系方式，否则不予采纳）。

3.4 财务状况

3.4.1 投标人近 3 年财务能力稳定、可靠，流动资金能满足本招标项目施工需要。

3.4.2 投标人应提交最近 3 个会计年度经合法中介机构审计的财务报表（包括资产负债表、现金流量表、损益表）、财务报表附注、审计报告，并按要求填写《投标单位主要财务指标表》（格式见第七章投标文件格式）。

3.5 施工设备

3.5.1 投标人应能保证及时提供本招标项目所需的施工设备，其数量和品种应能满足本招标项目主要的施工作业要求。

3.5.2 若中标，拟投入本招标项目的主要施工设备清单中的关键设备和数量应及时到场，并保证完好。

3.6 项目经理

3.6.1 必须与投标人签定正式劳动合同 3 年以上（必须提供劳动合同或社保机构盖章的社保证明，否则不予采纳）。

3.6.2 近 5 年内担任过类似项目的项目经理或项目副经理或技术负责人（须提供业主/用户证明或中标通知书/合同协议书/任职文件）。

3.6.3 持有注册一级建造师（机电工程）执业资格证和安全生产 B 证。项目经理资质证书实行押证管理，中标人从签定合同起需将项目经理资质证书（原件）押在业主方保管，至工程竣工验收完成后退还。

3.7 人员要求：

3.7.1 设计负责人：具备注册电气工程师执业资格，且必须与投标人签定正式劳动合同 1 年以上（提供劳动合同或社保机构盖章的社保证明），具有 8 年以上工程设计经验，且至少全过程担任过 2 个及以上类似工程项目设计的主要负责人。

3.7.2 施工负责人：取得一级注册建造师（机电工程）职业资格和有效的安全考核合格证；必须与投标人签定正式劳动合同 1 年以上（提供劳动合同或社保机构盖章的社保证明），具有 5 年以上工程施工经验，且担任过类似工程项目的项目副经理或技术负责人或施工负责人。

3.7.3 安全负责人：具有工程师及以上技术职称，取得安全员证，具有2年（24个月）及以上工程安全管理经历。

3.7.4 其他主要人员应具备相应资质，均应有至少类似工程施工经验；现场安装、调试和试验的主要技术人员，必须具备参与同类设备项目的经验。

3.8 本次招标接受联合体投标。

3.8.1 联合体各方应按招标文件提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方权利义务；

3.8.2 提交联合体所有成员法定代表人共同签署的授权委托书；

3.8.3 由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级；

3.8.4 联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在同一标段中投标；

3.8.5 联合体的组建方式和投标行为必须符合国家相关法律法规的规定；

3.8.6 联合体中拟任项目经理必须由双方共同委任；

3.8.7 联合体各方均应满足3.1、3.4、3.9条规定；联合体的资质总和应满足上述3.2条规定，业绩总和应满足上述3.3条规定；联合体项目经理部主要人员安排必须符合上述3.6、3.7条规定。

3.9 其他

3.9.1 投标人应无行贿犯罪记录。

3.9.2 投标人应无履行合同和安全文明施工的不良记录，无不良诉讼记录，无在招标投标活动中受到违规处罚的记录。

3.9.3 投标人不得存在下列情形之一：

- (1) 为不具有独立法人资格的附属机构或单位；
- (2) 为本标段（项目）的监理人；
- (3) 为本标段（项目）的代建人；
- (4) 与本标段（项目）的监理人或代建人同为一个法定代表人的；
- (5) 与本标段（项目）的监理人或代建人相互控股或参股的；
- (6) 与本标段（项目）的监理人或代建人相互任职或工作的；
- (7) 被责令停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照的；

- (8) 被暂停或取消投标资格的；
- (9) 财产被接管或冻结的；
- (10) 在最近三年内有骗取中标或严重违约或重大工程质量问题的。
- (12) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；
- (13) 在最近三年内发生重大监理质量问题（以相关行业主管部门的行政处罚决定或司法机关出具的有关法律文书为准）；
- (14) 被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单；
- (15) 被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；
- (16) 在近三年内投标人或其法定代表人、或拟委任的项目负责人有行贿犯罪行为的；
- (17) 法律法规规定的其他情形。

4. 招标文件的获取

4.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入电能易购招标采购平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

4.2 招标文件发售时间

2023 年 4 月 28 日至 5 月 9 日（北京时间）。

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件工本费，招标文件价格详见电能易购招标采购平台。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

4.4 招标文件购买和获取

(1) 购买招标文件

登录电能易购招标采购平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息 and 发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付标书费（微信在线支付）→下载查看

招标文件。

中招互连 app 办理 电能易购招标采购平台使用中招互连 APP 办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过苹果 App Store 或安卓应用商店下载“中招互连”APP。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。

在电能易购招标采购平台上操作时遇到包括系统使用和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：4000809508。供应商注册审核问题支持电话：010-56995591/5592（一个工作日内一般均会完成审核）。

(2) 支付方式：线上支付。

(3) 获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件，或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

5. 现场踏勘

5.1 招标人统一组织各投标人于 2023 年 5 月 11 日下午 15:00 时在 云南省新平县景佳大酒店集中前往工地现场踏勘。投标人踏勘现场所需的交通车辆由投标人自备，踏勘发生的其他费用投标人自理。

5.2 投标人必须参与现场踏勘，未参与现场踏勘的做废标处理。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）2023 年 5 月 19 日上午 10 点（北京时间），投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）递交电子投标文件。

招标人将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的“中招互连”手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“中招互连”手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。开标前应按规定提交投标保证金，投标人还必须在招标项目中标候选人公示结束后登录“五凌电力投标保证金管理系统”（详见招标文件第二章前附表），按第二章前附表 3.4.1 条款的相

关要求填报投标保证金缴款信息，申请退款。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）和电能易购招标采购平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 联系方式

招标方联系人：瞿宁

电话：0731-85893338

电子邮件：wlzbcg188@163.com

项目单位联系人：李鸿飞

电话：13307319315

电子招投标系统技术支持

电话：4000809508

（签名）

（盖章）

2023年4月28日