

小河村光伏发电项目 EPC 总承包工程

招标公告



1. 招标条件

小河村光伏发电项目已由永仁县发展和改革局完成备案（备案号【项目代码】：2409-532327-04-01-182800），建设资金为企业自筹、资金已落实，招标人为云绿能（永仁）新能源开发有限公司，招标代理机构为云南西南咨询有限公司。根据《中华人民共和国招标投标法》《中华人民共和国招标投标法实施条例》等有关法律法规的要求，项目已具备招标条件，现对小河村光伏发电项目 EPC 总承包工程进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

2.1.1 项目名称：小河村光伏发电项目 EPC 总承包工程。

2.1.2 建设地点：位于云南省楚雄州永仁县维的乡么吉利村附近的山坡上，距离永仁县直线距离约为 17km。

2.1.3 工程规模：

小河村光伏发电项目位于云南省楚雄州永仁县维的乡么吉利村附近的山坡上，距离永仁县直线距离约为 17km。工程额定容量 50MW，安装容量 59.90936MWp，以 2 回 35kV 集电线路汇集电力，接入潘古里 220kV 升压站 35kV 侧母线。系统接入方案最终以电网公司审定意见为准。

2.1.4 工程静态总投资：约 26013.37 万元；本次招标规模 13410.72 万元。

2.1.5 标段划分：本工程仅一个标段。

2.2 招标范围及要求

小河村光伏发电项目 EPC 总承包工程，包含勘察设计及其他服务、设备采购及安装、建筑安装工程、35kV 集电线路、生态植被恢复、项目协调等。其中，光伏组件、箱变、逆变器由招标人进行采购，并分别由招标人、供应商与 EPC 总承包单位签订三方供货合同，合同金额包含在 EPC 总包合同中。主要工作内容包含但不限于：

2.2.1 勘察、设计及其他服务：负责工程范围内的勘察、设计及其他服务，包括但不限于：勘察、初步设计、施工图设计及设计优化、其他服务等全过程服务。

2.2.2 设备和材料：完成本项目 EPC 总承包工程所需的所有设备及材料的采购、运输、储管、安装、调试、试验、验收、试运行、消缺等，其中：光伏组件、箱变、逆变器由招标人进行采购，并分别由招标人、供应商与 EPC 总承包单位签订三方供货合同，合同金额包含在 EPC 总承包合同中。

2.2.3 建筑安装：完成本项目 EPC 总承包工程范围内的设备安装及工程施工、项目管理、交接试验、复核性试验、系统调试、涉网试验（按照云南省电网公司要求的全部试验进行）、试运行、消缺、培训、验收（含各项专题、阶段验收、竣工等验收）、移交生产、达标投产验收，性能质量保证，生产准备相关工作以及工程质量保修期限的服务等内容。同时也包括开展质保范围所需所有专用工具采购供应以及相关的技术资料整理提供服务，办理并网手续、调度及供电手续。

2.2.4 包括本项目 35kV 集电（送出）线路工程以及所有涉及的前期专题专篇工作，包括但不限于集电（送出）线路工程路径协议、立项、核准等前期手续及林勘、水保、环保、地灾、矿压、社稳等所有涉及的专题专篇报告编制、报审、获批等，直至满足开工条件。

2.2.5 其他：项目征租地协调并承担相关协调费用、地方关系协调并承担相关配合协助工作等，在原有用地方案变化（或不足）的情况下，投入足够资源重新寻找和排查用地并根据要求进行用地优化布置，不含业主单位按照地方政府或行政主管部门要求业主单独缴纳的行政性费用。

注：升压站、送出线路工程及储能工程不在本次光伏场区 EPC 总承包工程范围内。本项目光伏场区 EPC 招标范围与拟接入升压站组网界限止于：本项目拟接入升压站内 35kV 集电线路进线柜，升压站位置以项目实施过程中最终确定为准。

具体详见招标文件“第五章 招标人要求”。

2.3 计划工期：

本项目计划建设工期：6 个月（为具备全容量并网条件的工期），项目具体开工日期以监理开工通知为准。

2.4 质量标准及要求

2.4.1 设计质量标准：符合国家能源局电力可靠性管理和工程质量监督中心发布的《电力建设工程现行管理文件及技术标准名录(2023 版)》相关内容、国家、地方及行业现行的设计标准、规范和规程的要求，确保设计成果资料完整、真实准确、清晰有据、符合项目实际，且确保设计成果资料通过相关行政主管部门的审批，并取得同意或通过的批复文件，并对所提供的成果质量负终身负责。

2.4.2 施工质量标准：符合国家、地方及电力行业、电网公司现行相关的强制性标准、质量验收（或检验评定）标准及规范的要求，工程经最终质量验收评定，所有建筑安装工程合格率 100%，保证电力设施的正常运行及设施设备的安全，并确保一次性验收合格。还应符合国能发安全规〔2023〕41 号《光伏发电工程质量监督检查大纲》2023 版相关要求。

2.4.3 采购质量标准：提供的设备和材料是全新的、符合国家及行业现行质量标准、有关手续完备、具有生产厂家质量合格证明，实现高水平达标投产，主要技术经济指标达到设计值，满足接入电网要求，创国内同地区、同期、同类型工程先进水平，同时满足招标文件各项技术要求。

3. 投标人资格要求

3.1 通用资格条件

独立投标人或联合体投标人各成员方通用资格条件（各方均需满足）

3.1.1 营业执照：独立投标人或联合体投标人各成员方为中华人民共和国境内合法注册的独立企业法人，具有独立承担民事责任能力及独立订立合同的权利，提供有效的营业执照（提供扫描件并加盖公章）。

3.1.2 信誉要求：

(1)独立投标人或联合体投标人各成员方没有处于被责令停产、停业或进入破产程序，且投标截止前资产未被重组、接管，也未被司法机关采取财产保全或强制执行措施（提供书面承诺或相关证明材料）。

(2)独立投标人或联合体投标人各成员方没有处于行政主管部门禁止投标的处罚期内（提供书面承诺或相关证明材料）。

(3)独立投标人或联合体投标人各成员方 2022 年 1 月 1 日起至今，在大型基础设施、公用事业等关系社会公共利益、公众安全的项目中，未因出现重大质量或违约等问题被通报并停止或暂停授权（提供书面承诺或相关证明材料）。

(4)独立投标人或联合体投标人各成员方应在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)未被列入“严重失信主体名单”、“失信被执行人”、“重大税收违法失信主体”(被禁止在一定期限内参加投标活动但期限届满的除外)。(以招标人或招标代理机构在开标之后查询为准)。

3.1.3 财务要求:独立投标人或联合体投标人各成员方财务状况良好,具有顺利完成本招标项目的服务能力,提供近三年(2021年、2022年、2023年)经会计师事务所或其他审计机构审计的财务报表(含资产负债表、利润表或损益表、现金流量表)及审计报告。成立不满3年的企业(以营业执照成立日期为准)提供成立年度至今经会计师事务所或其他审计机构审计的财务报表及审计报告。成立不满1年的企业(以营业执照成立日期为准),提供自成立至投标截止日止的财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表),若无法提供经第三方审计的财务报表,需详细说明原因,并提供本单位财务报表同时出具报表数据真实性承诺书。

3.1.4 安全要求:独立投标人或联合体投标人各成员方近三年(2022年1月1日起至今)未发生政府安全监管部门通报的较大及以上安全事故(投标人负主要或次要责任的),提供书面承诺或相关证明材料,并对其真实性负责。

3.2 专用资格条件:

3.2.1 资质要求(以下条件须同时具备):

(1)独立投标人或联合体投标人勘察方应具有工程勘察综合资质甲级或工程勘察岩土工程专业(岩土工程勘察)乙级(含乙级)及以上资质。

(2)独立投标人或联合体投标人设计方具有工程设计电力行业乙级(含乙级)及以上资质或具有工程设计电力专业(新能源)乙级(含乙级)及以上资质或工程设计综合资质甲级。(提供扫描件并加盖公章)

(3)独立投标人或联合体投标人施工方应具有电力工程施工总承包三级(含三级)及以上资质或具有施工总承包特级资质(按《施工总承包企业特级资质标准实施办法》(建市(2010)210号),符合承接电力工程施工总承包的情形)。(提供扫描件并加盖公章)

(4)独立投标人或联合体投标人施工方应具备有效的《安全生产许可证》(提供电子版扫描件并加盖公章)。

3.2.2 投标人业绩要求:

(1) 独立投标人：投标人须提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今，以合同签订之日为准）承担过至少 1 项不小于 30MW（含 30MW）光伏发电工程设计施工总承包或 EPC 总承包业绩。（业绩证明材料为 EPC 总承包合同或设计施工总承包合同，合同须包含签字盖章页、签订时间页、工程范围页、合同金额页，未提供或提供不全的视为无效业绩）。

(2) 联合体投标人须同时满足以下要求：

投标联合体中承担施工任务的单位自 2020 年 1 月 1 日至今具有至少 1 项不小于 30MW（含 30MW）光伏发电工程施工业绩或 EPC 总承包业绩。（业绩证明材料为施工合同或 EPC 总承包合同，合同须包含签字盖章页、签订时间页、工程范围页、合同金额页，未提供或提供不全的视为无效业绩）。

投标联合体中承担勘察设计任务的单位自 2020 年 1 月 1 日至今具有至少 1 项不小于 30MW（含 30MW）光伏发电工程设计业绩或 EPC 总承包业绩。（业绩证明材料为设计合同或 EPC 总承包合同，合同须包含签字盖章页、签订时间页、工程范围页、合同金额页，未提供或提供不全的视为无效业绩）。

注：联合体投标人设计方、施工方提供的业绩仅分别适用于自身使用。

3.2.3 拟派本项目的主要人员要求（投标人应同时满足以下要求）：

(1) 投标人拟派本项目总负责人（在项目管理机构组成表中职务应明确“项目总负责人”，未备注视为不满足资质要求）：

①须取得建设部颁发的一级注册建造师（机电工程或建筑工程专业）资格证书和有效的《安全生产考核合格证书》（B 类）；

②必须为本公司的在职员工，提供 2025 年 1 月至 3 月的社保证明材料；

③提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今）以项目负责人身份完成过至少 1 个 30MW（含 30MW）及以上容量国内光伏电站 EPC 总承包工程或设计施工总承包业绩（业绩证明材料为公司任命文件或合同，须能证明其是项目负责人）。

④本项目在建期间，不得担任其他项目的项目负责人，须提供书面承诺（格式自拟）。

注：针对联合体投标人，项目总负责人可提供以项目负责人（或项目经理）身份完成的 30MW（含 30MW）及以上容量国内光伏电站的施工承包业绩。

(2) 投标人拟派本项目设计负责人资格：

①具有工程类专业高级工程师（含高级工程师）及以上职称；

②设计负责人必须为本单位正式职工，提供 2025 年 1 月至 3 月的社保证明材料；

③提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今）至少具有 1 个 30MW(含 30MW)及以上容量国内光伏电站工程担任设计负责人业绩（业绩证明材料为公司任命文件或合同，须能证明其是项目设计负责人）。

（3）投标人拟派本项目技术负责人：

①具有工程类专业高级工程师（含高级工程师）及以上职称；

②必须为本单位正式职工，提供 2025 年 1 月至 3 月的社保证明材料；

③提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今）至少具有 1 个 30MW(含 30MW)及以上容量国内光伏电站工程技术负责人业绩（业绩证明材料为公司任命文件或合同，须能证明其是技术负责人）。

（4）投标人拟派本项目安全负责人：

①具有工程师（含工程师）及以上职称；

②有效的《安全生产考核合格证书》C 证；

③必须为本单位正式职工，提供 2025 年 1 月至 3 月的社保证明材料；

④提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今）至少具有 1 个 30MW(含 30MW)及以上容量国内光伏电站工程安全负责人业绩（业绩证明材料为公司任命文件或合同，须能证明其是安全负责人）。

注：拟派往本项目的设计负责人、技术负责人、安全负责人与项目总负责人不能为同一人。

3.3 联合体投标人：本项目接受联合体投标。联合体的成员不得超过 3 家，联合体应满足下列要求：

（1）联合体由一家勘察单位，一家设计单位及一家施工单位（勘察与设计可以为同一单位）组成，各方应签订《联合体协议》，明确约定各方拟承担的工作和责任，联合体必须明确牵头人，由投标人自行确定。并将该联合体协议随投标文件一并提交。

（2）联合体中标后，联合体各方应当共同与招标人签订合同，合同对联合体各方均具有法律约束力。

（3）联合体各方签订《联合体协议》后，不得再以自己名义单独投标，也不得组成新的联合体或参加其他联合体在本项目中投标。

3.4 其他要求:

(1) 与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的法人、其他组织或者个人,不得参加投标(提供书面承诺或相关证明材料)。

(2) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位,不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标(提供书面承诺或相关证明材料)。

4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者,请于 2025 年 4 月 17 日 20 时 00 分至 2025 年 4 月 24 日 23 时 59 分登录全国公共资源交易平台(云南省)云南省公共资源交易信息网(网址: <https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>) 选择“楚雄州”找到所投项目标段进行投标,凭企业数字证书(CA)在网上获取电子招标文件(格式为*.BZBJ)。未办理企业数字证书(CA)的企业需要按照云南省公共资源交易电子认证的要求,办理企业数字证书(CA),并在全中国公共资源交易平台(云南省)云南省公共资源交易信息网(网址: <https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>) 选择“楚雄州”完成注册通过后,便可获取电子招标文件,此为获取招标文件的唯一途径。交易平台技术支持服务电话: 010-86483801; 在线服务 QQ: 4009618998。

5. 投标文件的递交及开标

5.1 投标文件递交的截止时间为 2025 年 5 月 20 日 9 时 00 分。

5.2 开标时间: 2025 年 5 月 20 日 9 时 00 分。

5.3 开标地点: 永仁县公共资源交易中心。

5.4 开标方式: 采用网上开标远程解密方式。

5.4.1 开标时投标单位无需到现场出席开标会。各投标单位对上传的相关证件及证明资料真实性负责(确保上传的相关资料清晰可辨,如评标过程中,评标委员会无法辨别影响评标的,责任由投标人自行承担),如发现提供虚假材料的,一经查实取消投标资格,并依据相关法律法规进行处罚;在到达开标时间之后投标人自行登录全国公共资源交易平台(云南省)暨云南省公共资源交易信息网(点击切换至“楚雄州”)(网址: <https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>), 点击【智能开标系统】, 进入网上开标大厅, 至投标截止时间后方能找到对应项目,

点击项目后方的【进入】按钮进入开标室页面，进行系统自动签到（温馨提示：登录及电子签名时需要用企业 CA 锁，解密时需要用投标文件加密的 CA 锁，为了不频繁更换 CA 锁影响解密及签名确认，故建议投标文件加密时采用企业 CA 锁进行加密）。

5.4.2 开标系统下达网上解密指令后，投标单位点击上方【网上解密】进入网上解密界面，各投标单位必须在系统下达的时间内完成解密工作。

5.4.3 开标过程中，待全部投标单位解密成功唱标后投标单位如有问题，可以在线发起异议，点击右上角的【提出异议】按钮，填写异议详细内容之后进行提交，由招标人（招标代理机构）给予对应的回复，时间截止后即开标结束。

5.4.4 各投标人应当提前熟悉和掌握网上开标远程解密详细操作，操作步骤可登录全国公共资源交易平台（云南省）暨云南省公共资源交易信息网（点击切换至“楚雄州”）（<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>），选择交易指引，自行学习《云南省公共资源交易电子化平台智能开标系统培训教材》。

5.4.5 开标当天投标人无法正常登录系统、无法正常解密的，应及时联系筑龙客服说明问题并请求远程协助检查确认问题，同时联系招标人（招标代理机构）说明情况，不及时联系筑龙客服检查问题或不及时联系招标人说明情况的，超过解密时长的视为无效投标，一切责任由投标人自行承担。

5.4.6 有关电子化远程解密网上开标未尽事宜，登录全国公共资源交易平台（云南省）暨云南省公共资源交易信息网（点击切换至“楚雄州”）（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>）在首页交易指引自行学习交易规则、交易流程、操作指南等相关内容。

6. 异议（质疑）及投诉

6.1 潜在投标人或者其他利害关系人对招标文件有异议的，应当在投标截止时间 10 日前提出。对开标有异议的应当在开标会上当场提出。对依法必须进行招标项目的评标结果有异议的，应当在中标候选人公示期间提出。

6.2 鉴于已经实行全流程电子化交易和在线监督，异议及投诉可以通过线上方式进行，也可采用线下纸质方式进行。直接参与具体项目交易的投标人线上异议及投诉，需使用 CA 数字证书通过全国公共资源交易平台（云南省）暨云南省公共资源交易信息网“投标人”模块进行提交，其他利害关系人通过全国公共资源交易平台（云南省）暨云南省公共资源交易信息网“交易监督”模块进行提交。

6.3 投诉人不得以投诉为名排挤竞争对手，不得进行虚假、恶意投诉，阻碍招标投标活动的正常进行。投诉人可以直接投诉，也可以委托代理人办理投诉事务。代理人通过线上方式办理投诉事务的，应将授权委托书连同投诉书一并扫描上传。代理人采用纸质方式办理投诉事务的，应将授权委托书连同投诉书一并提交给行政监督部门，授权委托书应当明确有关委托代理权限和事项。

7. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在全国公共资源交易平台(云南省)云南省公共资源交易信息网(网址: <https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>)“楚雄州”、中国招标投标公共服务平台(网址: <http://www.cebpubservice.com/>)上公开发布。

招标人及招标代理机构对其他网站或媒体转载的公告及公告内容不承担任何责任。

8. 联系方式

招 标 人: 云绿能(永仁)新能源开发有限公司

地 址: 云南省楚雄彝族自治州永仁县永定镇苴却社区居民委员会永兴路苴却阳光苑 20 幢 1 单元 101 室

联 系 人: 罗工

联系电话: 18725161287

招标代理机构: 云南西南咨询有限公司

地 址: 昆明市西山区云山路 6 号云投景苑 12 栋 1 楼

联 系 人: 李斐然、王闻简、段雨薇、王倩、符智云、冯光勋、刘伟

电 话: 0871-65875016

行政监督部门: 永仁县发展和改革委员会

电 话: 0878-6716312

