

上利普光伏发电项目监理服务

招标公告

1. 招标条件

上利普光伏发电项目已由武定县发展和改革局完成备案（备案号【项目代码】：2409-532329-04-01-416099），建设资金为企业自筹、资金已落实，招标人为云南绿能新能源开发有限公司，招标代理机构为云南元大工程咨询有限责任公司。项目已具备招标条件，现对上利普光伏发电项目监理服务进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目名称：上利普光伏发电项目监理服务。

2.2 项目地点：云南省楚雄州武定县狮山镇古柏村和麦岔村周边的山坡上。

2.3 项目概况：上利普光伏发电项目位于云南省楚雄州武定县狮山镇古柏村和麦岔村周边的山坡上，额定容量 200MW，安装容量 243.16MWp，容配比为 1.2125，场址多年平均上网电量总计为 34980 万 kWh，年等效利用小时数应为 1439 小时。拟安装 392196 块 620Wp 光伏组件，由 14007 个组串 87 个光伏阵列组成，配置逆变器 667 台，箱式变压器 87 台。考虑光伏电站装机容量、地理位置及附近区域电网规划情况，结合光伏电站本身特点，以及就近上网、节约投资的原则，拟定接入系统方案为：拟在光伏场区内新建一座 220kV 升压站，主变规模为 200MVA，电站以 1 回 220kV 线路接入 220kV 富民三朵变电站，线路长度约 35km，导线截面暂按 400mm² 导线选择。系统接入方案最终以电网公司审定意见为准。

2.4 项目总投资：约 130000.00 万元；本次招标规模 240 万元。

2.5 招标范围（包括但不限于）：

2.5.1 主持或参加由委托人主持的图纸会审和设计交底会议。

2.5.2 项目从合同签订之日起开始到施工准备、土建、安装、调试至工程所有项目（①场址场内部分，包括组件设备、箱式变压器、设备安装及土建工程；②220kV 升压站，包括保护测控一体装置、集电线路、主变、开关柜等设备安装及土建工程等；③场内外交通，包括场外道路改建、场内道路新建；④220kV 送出线路工程，包括：送出线路材料、设备安装及土建、调试等工程）竣工验收合格之日止的全过程监理。包括开工前准备阶段、施工图设计、审查、工程施工及调试，试生产、竣工验收及交付生产阶段、质保等全过程竣工验收合格之日止的全过程监理。包括施工监理和调试监理。其中：

（1）协助招标人审定本项目的勘察设计成果、设计变更等（如有）。

（2）上利普光伏发电项目全部土建工程监理，包括但不限于：基础工程（包括施工材料、土方开挖与回填、基础施工等）；送出线路土建工程；环境保护及水土保持工程；施工辅助工

程（其他辅助工程等）。

（3）上利普光伏发电项目全部设备安装工程监理，包括但不限于：光伏组件、支架安装、送出线路架设及配套设备安装等。其他设备包括照明系统、接地防雷、供排水设备等的安装、试验、调试等工作的监理。

（4）配合招标人参加设备到场后验收。

（5）主持分部分项工程验收、积极参加配合完成各单位工程验收、各专项工程验收和工程竣工验收等各项验收工作。

2.5.3 本工程达标投产、全过程监理工作的策划和服务。

2.5.4 本工程环境监理、水土保持监理均在本项目招标范围内。

注：具体的招标范围招标人在项目实施过程中可根据项目具体情况进行调整，中标人需配合招标人工作且不得以此作为索赔、调整价格的理由。

2.6 监理服务期限：

2.6.1 本光伏项目 EPC 总承包工程监理服务期：招标人与中标人签订的合同生效后，招标人发布进场通知之日起至本工程竣工、全部工程竣工资料归档备案完成为止。监理服务周期到期后，自到期之日起 2 个月内，因工程需要监理人继续提供服务的，监理服务报酬不予调整。建设工期预估 8 个月，以实际实施工期为准；缺陷责任期监理服务自工程通过竣工验收之日起计算 2 年。

2.6.2 送出线路工程 EPC 监理服务期：招标人与中标人签订的合同生效后，招标人发布进场通知之日起至本工程竣工、全部工程竣工资料归档备案完成为止。监理服务周期到期后，自到期之日起 2 个月内，因工程需要监理人继续提供服务的，监理服务报酬不予调整。建设工期预估 8 个月，以实际实施工期为准；缺陷责任期监理服务自工程通过竣工验收之日起计算 2 年。

2.7 质量标准：确保施工质量满足国家及行业设计与施工验收规范、标准及质量检验评定标准要求，一次性验收合格，并且工程合格率 100%。

2.8 标段划分：本项目仅为 1 个标段。

2.9 资格审查方式：资格后审。

3. 投标人资格要求

3.1 资质要求

3.1.1 投标人必须是在中华人民共和国境内依法成立，具有独立法人资格和独立承担民事责任的能力的法人或其他组织，并具有合法有效的营业执照。

3.1.2 投标人须具备电力工程监理乙级及以上(含乙级)或工程监理综合资质，并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目工程监理服务的能力。

3.2 项目人员配备要求

3.2.1 拟派总监理工程师应具备住房和城乡建设部门颁发的全国注册监理工程师执业证书，并在本投标单位注册，且具备高级工程师及以上(含高级工程师)职称。

3.2.2 拟派安全监理工程师须具备全国注册安全工程师资格证书，并在本投标单位注册，且具备工程师及以上(含工程师)职称。

注：拟派监理组织机构应人员齐备、专业配套、年龄结构合理、具有与本项目相匹配的执（从）业资格和能力；上述人员均须为本投标单位人员，应提供身份证、学历证、职称证、执业资格证书（完整执业证书的扫描件）以及本单位缴纳的社保缴费证明（2024 年 1 月至今任意连续 3 个月）等材料原件的扫描件，如未提供以上材料或发现造假，一律按否决投标处理并承担相应的法律责任。

3.3 财务要求

投标人财务状况良好，具有顺利完成本招标项目的服务能力，提供近三年（2021 年至 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）及审计报告的扫描件；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的扫描件。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)。

3.4 类似业绩要求

3.4.1 投标人须同时满足以下两类业绩要求：

（1）投标人自 2020 年 1 月 1 日至今，至少承担过 1 项装机容量 40MW 及以上(含 40MW)等级的光伏电站施工监理服务业绩，业绩证明材料须提供合同协议书或监理手册等原件扫描件；

（2）投标人自 2020 年 1 月 1 日至今，至少承担过 1 项国内新建 220kV 以上（含 220kV）输电（送电）线路工程施工监理服务业绩，业绩证明材料须提供合同协议书或监理手册等原件扫描件。

3.4.2 项目团队业绩要求：

（1）拟任总监理工程师业绩要求：2020 年 1 月 1 日至今，至少担任过 1 项装机容量 40MW 及以上(含 40MW)等级的光伏电站施工监理总监理工程师业绩，业绩证明材料须提供合同协议书或监理手册等原件扫描件（证明材料应能显示总监理工程师姓名）。

（2）项目团队成员业绩要求：拟派项目团队成员（含总监理工程师在内）中，至少 1 名成员满足以下要求：自 2020 年 1 月 1 日至今，至少承担过 1 项国内 220kV 以上（含 220kV）输电（送电）线路工程施工监理服务业绩，业绩证明材料须提供合同协议书或监理手册等原件扫描件（证明材料应能显示对应团队成员的姓名）。

3.5 信誉要求

3.5.1 投标人当前没有处于被责令停产、停业、投标资格取消、财产被接管或冻结、破产等状态；投标人 2022 年 1 月至今未曾骗取中标或严重违约，没有被建设行政主管部门列入黑名单的情况。如未出现上述情况，须提供书面承诺，并承担相应的法律责任。

3.5.2 投标人应具有良好信誉，未被列入“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)“严重失信主体名单”、“重大税收违法失信主体名单”；未被列入“中国执行信息公开网”(<http://zxgk.court.gov.cn/shixin/>)“失信被执行人”名单（相关查询结果以招标人、招标代理机构开标当天现场查询结果为准）。

3.5.3 诉讼及仲裁：投标人须如实说明 2022 年 1 月至今发生的诉讼及仲裁相关情况，并说明当前有无因投标人违约或不恰当履约引起的合同终止、纠纷、争议、仲裁和诉讼，并承诺涉及诉讼事件不影响投标人在本投标项目的履约能力。

3.5.4 投标人应诚信投标，并签署《诚信投标承诺书》（格式详见招标文件第六章“投标文件格式”），确保电子投标文件提交的所有材料真实、准确、有效和完整，若投标人提供虚假材料，一经查实，即取消投标资格；对伪造、变造有关证件、材料、信息，骗取投标资格或中标的，将按照相关法律、法规进行严肃处理。

3.6 本项目不接受联合体投标。

4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于 2025 年 2 月 26 日 00 时 00 分至 2025 年 3 月 2 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>），凭企业数字证书（CA）在网上进行报名并获取电子招标文件（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>）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

5.1 投标文件递交的截止时间为：**2025 年 3 月 19 日 8 时 30 分**。

5.2 递交方式：网上上传，投标人须在投标截止时间前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（<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>），完成所有电子投标文件的上传，网上确认电子签名，并打印“上传投标文件回执”，投标截止时间前未完成投标文件传输的，视为撤回投标文件（如因修改重新上传投标文件后，需再次确认并打印回执）。

6. 开标

6.1 开标时间：（同投标文件递交截止时间）**2025 年 3 月 19 日 8 时 30 分**。

6.2 开标地点：武定县公共资源交易中心。

6.3 本项目采用网上开标远程解密方式：

6.3.1 开标时投标单位无须到现场出席开标会。各投标单位对上传的相关证件及证明资料真实性负责(各投标单位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)；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)云南省公共资源交易信息网(网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/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)。

6.3.2 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。

6.3.3 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。

6.3.4 在开标系统下达电子签名命令后，投标单位点击上方【签名确认】按钮进行签名确认，各投标单位必须在系统下达的时间内完成签名确认工作，签名确认成功之后，右下角会出现“签名确认成功”提示，投标人的网上开标远程解密操作即完成。

6.3.5 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)云南省公共资源交易信息网(网址：<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》。

6.3.6 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。

7. 异议(质疑)及投诉

7.1 根据系统功能和要求，直接参与具体项目交易的投标人线上异议及投诉，使用CA数字证书通过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>)“投标人”模块进行提交(详见招标文件投标人须知前附表15.5条)。

7.2 招标人及招标代理机构和行政监管部门对线上异议(质疑)及投诉的，采用线上方式受理答复。鉴于已经实行全流程电子化交易和在线监督，鼓励异议及投诉通过线上方式进行，也可采用线下纸质方式进行。

8. 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>)、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。

9. 联系方式

招 标 人: 云南绿能新能源开发有限公司

地 址: 云南省昆明市西山区日新中路391号广福路A10地块办公楼9楼

联 系 人: 罗工

联系电话: 18725161287



同发部. 招标公告已发
李

2025.2.25

招标代理机构: 云南元大工程咨询有限公司

地 址: 云南省昆明市盘龙区联盟路与万宏路交汇处万宏嘉园泮苑(地块三)B座15层
(奥斯迪商务中心B座15楼)

联 系 人: 张如传

电 话: 13294936275



行政监督部门: 武定县发展和改革局

电 话: 0878-8712350

联系人: 陈富平

