

竹园光伏发电项目工程总承包

(招标编号：YDZFG20240633)

招标公告



1. 招标条件

本招标项目竹园光伏发电项目工程总承包已由马龙区发展和改革局批准建设，备案编号：2411-530321-04-01-193738，项目业主为马龙云能投新能源开发有限公司，建设资金来自银行贷款和企业自筹，项目出资比例为 8:2，招标人为马龙云能投新能源开发有限公司。项目已具备招标条件，现对该项目的总承包工程进行公开招标。

2. 招标项目概况与招标范围

2.1.项目名称：竹园光伏发电项目工程总承包。

2.2.项目建设地点：曲靖市马龙区。

2.3.项目概况：竹园光伏发电项目地理位置于东经 103°27'00"~103°34'10"、北纬 25°19'20"~25° 21'25"之间，位于马龙区旧县街道旧县社区大山村、月望乡下营村委会积粮冲村附近的山坡地带，场址中心距离马龙区直线距离 15km。海拔高程在 2100~2220m 之间。场址区域内植被覆盖率一般，主要为低矮灌木和荒草。场址地形开阔，适宜光伏建设。项目采用 N 型组件，不低于 575Wp 高效单晶硅双面组件，共布置 18 个光伏方阵，交流侧装机容量 50MW，直流侧装机容量 58.7972MWp。最终采购量以项目实际需求为准。

35kV 集电线路以 2 回接入 220kV 通泉风电场升压站。本工程接入的 220kV 通泉风电场升压站已完成建设，升压站已建成两段 35kV 母线，建有 2 个主变进线回路，14 回 35kV 集电线路回路（其中预留 2 回为本期光伏接入间隔），2 个送出线路回路，2 个无功补偿回路，2 个站用变回路，2 个母线 PT 回路以及 1 个分段断路器间隔，共 25 面 35kV 开关柜；并预留后期储能及无源滤波间隔。

2.4.招标范围：竹园光伏发电项目工程总承包在招标人办理的用地红线范围内开展全部施工图勘察设计（进场道路及集电线路勘察设计除外），除生产车辆以外的其他全部设备和材料采购供应，建筑及安装工程施工，项目管理，试验及检查测试，系统调试，试运行，消缺，培训，验收（配合招标人完成各项专题、阶段验收、竣工等验收），移交生产，性能质

量保证,工程质量保修期限的服务等内容,同时也包括质保期内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,配合招标人办理并网手续、调度及供电手续、砍伐证办理、地方关系协调并承担相关配合协助费用等,完成所有施工资料档案的收集、审核、整理归档工作,满足档案管理部门的验收要求,配合招标人完成档案的验收。

竹园光伏发电项目总承包工程包括(但不限于):

(1) 勘察设计:材料清单、工程量清单、施工图设计阶段的地形图测量、地勘、设计、计算书、竣工图编制;进行施工图技术交底、派驻设计代表解决现场施工出现的与设计相关的技术问题等现场服务工作;不含进场道路及集电线路勘察设计,招标人已另行委托。

(2) 光伏电站场区全部土建工程,包括但不限于:光伏支架基础、箱变基础、集电线路基础(架空+电缆直埋),场内外道路(包括新建场内道路及改扩建道路,含原有道路因运输破坏后的修复、运输线路清障等),35kV 地埋及架空集电线路、光伏阵列,场内各类临时设施、施工营地、加工厂与堆场修建,消防设施及防洪涝设施、排水措施,接地,电缆沟,护坡,水土保持工程施工和环境保护工程(挡墙、排水沟、森林植被恢复、绿化等)、厂区围栏等所有需要进行配套的土建工作。

(3) 光伏电站全部设备采购及安装工程,包括但不限于:光伏组件(采用 N 型组件,不低于 575Wp 高效单晶硅双面组件)、支架、逆变器、箱变、电缆分接箱、集电线路(架空+电缆直埋)、防雷及设备接地、安防系统,以及 220kV 通泉风电场升压站内满足本工程所需的变配电设备及安装工程、控制保护设备及安装工程等所有设备材料采购、安装、系统集成、试验、调试、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管等;光伏阵列施工调试、场内集电线路施工调试,光伏电站整体调试及各系统间联调、验收、试运行、消缺、240 小时试运行等。

(4) 配合招标人完成项目水土保持、环境保护、安全、消防、防雷系统、职业健康设施的设计、施工、监测、验收(包括“三同时”、专项验收及相应所有前置工作)、竣工验收等工作。

(5) 施工期供电、供水工程。

(6) 建设相关用地

a. 招标人负责光伏发电场红线范围内用地租用手续办理,承担该土地租赁费用、地上及地下附着物(青苗、建构筑物、坟墓等)赔偿费用及耕地占用税。

b.投标人负责发电场红线范围以外集电线路（架空+电缆直埋）用地和施工、运输道路、存储等临时用地的手续办理及相关征/租用工作；负责施工过程中与当地政府及村民的协调等工作；负责征地红线放样、记录、钉桩、拉线及影像留存等；负责施工、设备材料运输、生产生活、临建用地、弃土场用地等临时用地的手续办理、补偿、复原、复耕、复绿及恢复工作；负责征租用地的地上及地下附着物（青苗、建构筑物、坟墓等）清理等工作。上述土地的征用、复原、复耕、复绿、恢复、地上及地下附着物赔偿、土地流转工作中发生的土地测绘费、勘测定界费、管理费、人员配合等相关税费由投标人承担。

C. 投标人负责发电场红线范围内以及承包范围内的全部复原、复耕、复绿及恢复工作。

（7）投标人在场内道路及平台等设计施工中须充分考虑光伏电站原有水系的影响，新设计的排水系统确保所涉及的村庄、矿山、水库、土地、水源、水电站等不受影响；排水系统顺畅，符合水环保要求，不影响村民生产生活，并承担相关费用，不造成滑坡、坍塌、水淹等事件。

（8）投标人负责规划运输方式及运输路线，解决运输路线上的障碍物（如光缆、输电线路等）、改造、迁移、桥梁加固、路面加宽、维护、临时用地等涉及的协调工作并承担相关费用。并负责一切运输手续、交通道路许可手续办理，解决施工现场与城乡公共道路的通道，确定运输方式和运输通道，满足施工运输要求和寻找设备堆放场地，设备运输车辆的拖拽、牵引，综合协调设备生产、运输、存放、倒运、保管，满足设备连续吊装要求并承担相关费用。

（9）投标人向环保部门缴纳施工期间粉尘、噪音、废水、废物排放费用，采取洒水、降尘、降噪等措施。

（10）投标人负责施工期水环保监测，编制施工期水环保监测报告以满足水环保验收要求。

（11）投标人负责施工中发生阻工等的协调以及其它不可预见的事件的处理并承担相关费用。

（12）配合项目前期专题报批。

（13）招标文件中未列出但是为本工程所必需的相关设备、材料、试验检测、施工及协调、相关手续办理及变更等均属于本招标范围。对本招标范围内，如果某些分项在招标文件中未专门提到，但它对于本光伏电站的功能、安全、稳定运行、并网是必不可少的，那么这些建筑、设备或服务，也应由投标人提供，其费用包括在总价中。

备注：投标人需对进场道路进行详细的道路勘察，以满足大件运输的需要。

具体技术要求及范围详见招标文件第二卷技术文件。

2.5.计划工期：

计划开工日期：以招标人或监理人通知为准。

全容量并网：开工后 4 个月内。

本项目总工期 12 个月，具体以招标人/监理签发的开工令为准，但工期总日历天不变。

2.6.质量要求及标准：

2.6.1 设计质量标准：符合《光伏发电工程设计导则》、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，并取得批复文件，并对所提供的成果质量负终身责任。

2.6.2 采购要求的质量标准：提供的设备和材料是全新的、符合国家质量标准、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。关键设备的采购需通过招标人审核。

2.6.3 施工要求的质量标准：符合国家、地方及电力行业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%，单位工程优良率 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。

2.7 标段划分：本工程不划分标段。

2.8 本次招标资格审查方式采用资格后审。

3. 投标人资格要求

3.1 通用资格条件

3.1.1 营业执照：投标人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，具有独立订立合同的权利，提供有效的营业执照。

3.1.2 信誉要求：

（1）没有处于被责令停产、停业或进入破产程序，且资产未被重组、接管和冻结，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）没有处于行政主管部门禁止投标的处罚期间内（提供书面承诺或相关证明材料）。

(3) 2021 年至投标截止日以来，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) 投标人应在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）未被列入严重失信主体名单、重大税收违法失信主体、拖欠农民工工资失信联合惩戒对象名单。投标人须提供“信用中国（www.creditchina.gov.cn）”网站查询结果证明材料（查询时间为本公告发布之日起至投标文件提交截止时间止）。

(5) 投标人未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单（黑名单）。投标人须提供“国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn/）”网站查询结果证明材料（查询时间为本公告发布之日起至投标文件提交截止时间止）。

3.1.3 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，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的投标或者未划分标段的同一招标项目的投标（提供书面承诺或相关证明材料）。

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) 投标人应具有工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合资质甲级。（提供扫描件）。

(2) 投标人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）乙级及以上资质。（提供扫描件）。

(3) 投标人应具有电力工程施工总承包二级（含二级）及以上资质。（提供扫描件）。

(4) 投标人应具备有效的《安全生产许可证》。

3.2.2 项目经理资格：拟委派的项目经理必须为本单位正式职工（需提供劳动合同或近六个月社保等证明材料）；具有一级注册建造师执业资格证书（建筑或机电工程专业），投标文件中提供的一级建造师电子证书须满足《住房和城乡建设部办公厅关于全面实行一级建造师电子注册证书的通知》（建办市〔2021〕40号）要求，同时提供四库一平台执业注册信息查询记录）；具备有效的安全生产考核合格证书（B证）；

3.2.3 设计负责人资格：拟委派的设计负责人必须为本单位正式职工，具有高级及以上职称（需提供劳动合同或近六个月社保、职称证书等证明材料）；

3.2.4 项目安全负责人：拟委派的安全负责人必须为本单位正式职工（提供劳动合同或近六个月社保等证明材料），具有《安全管理人员资格证》C证。

3.2.5 财务要求：提供 2021 年～2023 年经第三方审计的审计报告及财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表)，成立不满 3 年的，提供自成立至投标截止日止经第三方审计的审计报告及财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表)，成立不满 1 年的，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。

3.2.6 本次招标不接受联合体投标。

4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者（以网上公告时间为准），请申请人于 2024 年 11 月 22 日 09 时 00 分至 2024 年 11 月 28 日 18 时 00 分前登录云南省公共资源交易信息网 (<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>, 下同) 登录云南省公共资源交易中心(网址: <https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>（点击切换至“曲靖”）），凭企业数字证书（USBKEY）在网上获取电子招标文件及其它招标资料；未办理企业数字证书（USBKEY）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（USBKEY），并在云南省公共资源交易系统完成注册通过后，便可获取招标文件，此为获取招标文件的唯一途径。

5. 开标时间和地点

5.1 本次招标项目投标文件递交截止时间（开标时间）为 2024 年 12 月 13 日 09 时 00 分，开标地点：马龙县公共资源交易中心。

5.2 投标文件递交：投标人须在投标截止时间前登录云南省公共资源交易信息网 (<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>) 选择“曲靖市”，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）。

5.3 开标方式：采用网上开标远程解密方式。

5.4 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（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云南省公共资源交易信息网（<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>）选择“曲靖市”，点击【智能开标系统】，进入网上开标大厅，至投标截止时间后能找到对应项目，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，故建议投标文件加密时采用企业 CA 锁进行加密）；

5.5 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；

5.6 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疑问，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；

5.7 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，操作步骤可登录云南省公共资源交易信息网（<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>）选择“曲靖市”一办事指南，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》；

5.8 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；

5.9 有关电子化远程解密网上开标未尽事宜，登录云南省公共资源交易信息网（<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. 公告发布的媒体

本次招标公告同时在曲靖市公共资源交易电子服务系统全国公共资源交易平台（云南省·曲靖市）（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/ynggfwpt-home-web/#/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。

7. 联系方式

招标人：马龙云能投新能源开发有限公司

地址：曲靖市马龙区旧县街道办事处林度居民委员会上林度村

联系人：马俊松



电 话：18608745395

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：沈灿、邱海旭、宁威、蔡慈进、夏晔、庄艳兰、曹魁、申靖、曾桂华、赵德武

电 话：（0871）63331741 转 7505

8. 监督部门

监督部门：云南能源投资股份有限公司纪委办公室

地址：云南省昆明市官渡区春城路276号

电话：0871-63135805

