

楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目风力发电机组及其附属设备采购公开招标公告

1. 招标条件

本招标项目已由云南省发展和改革委员会以《云南省发展和改革委员会关于楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目核准的批复》（云发改能源〔2024〕956号）批准建设，项目代码：2401-530000-04-01-329301，招标人为大姚云能投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，现对本项目的风力发电机组及其附属设备采购进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目名称：楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目风力发电机组及其附属设备采购。

2.2 项目地点：云南省楚雄州大姚县。

2.3 项目概况：楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目的工程任务为发电。风电场主要由风电机组、箱式变压器、35kV 集电线路、110kV 升压站及 110kV 送出线路进场及场内施工道路等组成。总装机规模 75MW，年上网电量为 18084 万 kW·h，风电场年等效满负荷小时数为 2411h。项目新建一座 110kV 升压站，建设主变容量 1×75MVA，新建 110kV 出线 1 回（导线截面 240mm²），线路长度约 22.87km，接至 220kV 保顶山升压站，在 220kV 保顶山升压站新建 1 台容量为 180MVA 的主变，扩建 220kV 主变进线间隔 1 个，扩建 110kV 线路—变压器组间隔 1 个，配套二次、通信、计量、监控设备改扩建。工程施工总工期为 12 个月。本工程最终建设方案以实际为准。

2.4 项目总投资：项目动态总投资 41836.09 万元（不含送出线路工程），静态总投资 41254.12 万元（不含送出线路工程）。

2.5 招标范围：包括风力发电机组及其附属设备、质保期内的备品备件及专用工具和消耗品及相关服务（含运输、技术指导及培训）等的采购，设备的名称、数量、技术规格、供货范围详见第五章“技术标准和要求”。

机型及布机要求：

(1) 总装机容量： $\geq 75\text{MW}$ ；

(2) 机位数量： ≤ 14 （详细机位坐标信息本规范“附件 1《老尖山风电场扩建项目机位点坐标》）；

(3) 单机容量（风电机组出口端）： 5MW 及以上， 6.25MW 及以下；可混装，但不超过 2 种机型（机位点详见：附件 1《老尖山风电场扩建项目机位点坐标》）；水平轴、三叶片、上风向、并网型风电机组，采用变桨变速调节功率方式；

(4) 叶轮直径： 190m 及以上， 205m 以下（须满足风机安全等级及运输要求）；

(5) 轮毂高度： 100m 及以上（须满足风机安全等级及运输要求）；

(6) 投标人可结合风电场各机位风资源、现场吊装环境等情况，可采用非同等容量（或同等容量）机型的不同叶片长度、不同塔架高度的混排方案。

(7) 投标人可结合风电场各机位风资源、现场吊装环境等情况，可采用非同等容量（或同等容量）机型的不同叶片长度、不同塔架高度的混排方案。

注：机型规格要求详见第五章“技术标准和要求”。

2.6 设备供货期：供货期计划 2025 年 6 月至 2025 年 10 月，具体以买方发出的排产函通知为准（买方发出排产函后，卖方按排产函要求 3 个月内供货）。

2.7 质量标准：满足国家、行业规范、标准及规程及招标文件规定的相关要求。

2.8 交货地点：指定转运点，车板交货。转运点位于道路界点 20 公里范围内（高速公路出口 20 公里范围内）。

2.9 标段划分：本项目仅为 1 个标段。

2.10 投标人资格审查方式：本次招标采用资格后审方式，开标后由评标委员会对投标人的资质进行审查。资格条件没有达到招标文件规定要求，评标委员会将否决其投标。

2.12 其他：

(1) 容量（台数）没有发生变化，则为固定总价，价格不作调整，合同签订价格为中标人投标报价。

(2) 若发生因生态红线等国家政策或报批手续、技术或现场施工条件影响等原因导致项目容量（台数）发生变更，则合同金额按以下原则调整：投标机型不变，容量（或台数）发生增减，则变更后的合同价款=实际采购台数×相应单台风机投标价格。

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法人或其他组织，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 投标人信誉应具备下列条件：

(1) 没有处于被责令停产、停业或进入破产程序，生产经营正常且具备合同履行能力（提供书面承诺或相关证明材料，格式自拟，需加盖公章）；

(2) 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，格式自拟，需加盖公章）；

(3) 2021 年 1 月 1 日至投标截止日没有骗取中标或严重违约，没有经鉴定部门认定的因其产品引起的重大及以上质量事故或重大及以上安全事故（提供书面承诺或相关证明材料，格式自拟，需加盖公章）；

(4) 投标人在投标截止时间前未被“信用中国（www.creditchina.gov.cn）”网站列入“经营异常名录、严重失信主体、重大税收违法失信主体”；未被“中国执行信息公开网（<http://zxgk.court.gov.cn/>）”纳入“失信被执行人名单”（投标人提供查询结果，查询结果需显示查询日期，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) 法定代表人或单位负责人为同一人的两个及两个以上法人，母公司、全资子公司及其控股公司，不得在本招标项目中同时投标（提供书面承诺或相关证明材料，格式自拟，需加盖公章）；

3.1.3 其他要求：

(1) 本项目不接受联合体投标；

(2) 本项目不接受代理商投标。

3.2 专用资格条件

3.2.1 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，提供自成立至今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，提供自成立至今的财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表)。

3.2.2 投标人资格能力要求：

(1) 与投标机型同容量等级风机机型已取得由国家认定资质机构出具的中标机型完整型式试验报告（须提交型式试验报告全文）；

(2) 若投标机型无法提供型式试验报告，则须取得由国家认定资质机构出具的设计认证（A 证或有效期内的 B 证，需提供设计认证全文），并承诺在第一台合同设备交货前提供由国家认定资质机构出具的完整型式试验报告，提供纸质版并盖章的承诺函（格式自拟）。

4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于 2024 年 12 月 20 日至 2024 年 12 月 27 日登录全国公共资源交易平台（云南省）(<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>)，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），并在楚雄州公共资源交易电子服务系统完成注册通过后，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 1 月 10 日 9 时 00 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）(<https://ggzy.yn.gov.cn/#/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。

6.2 开标地点：云南省公共资源交易中心。

6.3 开标方式：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材料真实性负责（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）(<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，在系统默认 3 分钟内在线发起异议，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。

6.3.4 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。

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）(网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/#/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》。

7. 发布公告的媒介

本次招标公告在全国公共资源交易平台（云南省）及中国招标投标公共服务平台上发布。

各投标人在投标截止时间前可自行登录全国公共资源交易平台（云南省）（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>），查看相关补遗书等文件，如不及时查看所造成的后果由投标人自行承担。

8. 联系方式

招标人：	大姚云能投新能源开发有限公司	代理机构：	云南西南咨询有限公司
地 址：	云南省楚雄州大姚县金碧镇涧水塘村民委员会大中山风电场升压站	地 址：	昆明市西山区云山路6号云投嘉苑12栋
联系人：	马俊松	联 系 人：	王闻简、李斐然、段雨薇、王倩、冯光勋
电 话：	18608745395	电 话：	0871-65875016

行政监督部门：云南省能源局

电话：0871-64885602