

大姚县老尖山风电场扩建项目 110kV 送出线路工程项目招标公告

1. 招标条件

本招标项目已由楚雄州发展和改革委员会以《楚雄州发展和改革委员会关于大姚县老尖山风电场扩建项目 110kV 送出线路工程项目核准的批复》（楚发改能源〔2024〕171 号）批准建设，项目代码：2405-532300-04-01-197353，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，现对本项目的设备采购及建筑安装工程总承包进行公开招标。

本标段为预招标，合同生效条件：项目完成立项决策程序，以招标人通知为准。若本项目未完成立项程序，或因其他不可控因素，导致项目不具备建设条件，则不再执行本次招标结果，且投标人参与投标期间所产生的任何损失（包括经济、时间等）由投标人自行承担，招标人不予补偿。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目名称：大姚县老尖山风电场扩建项目 110kV 送出线路工程项目。

2.2 项目地点：云南省楚雄州大姚县、姚安县。

2.3 项目概况：本次招标范围从大姚县老尖山风电场扩建项目 110kV 升压站~220kV 保顶山升压站新建一条 110kV 输电线路，路径长度约 21.45km，按单回路架设，导线采用 1×JL/LB20A-240/30 型铝包钢芯铝绞线，地线采用 2 根 24 芯 OPGW 光缆；对侧 220kV 保顶山升压站新增相关配套一二次、线路保护、调度自动化、电能量计量系统、通信等设备采购及建安工程。本工程最终建设方案以实际为准。

2.4 项目投资：本次招标总投资约 3814.75 万元。

2.5 招标范围：

2.5.1 负责线路工程涉及的所有土建施工（包括但不限于复测分坑、基础开挖、钢筋埋设、地脚螺栓安装、混凝土浇筑、接地敷设等）、设备材料（包括但不限于 110kV 送出线路 OPGW 光



缆、导线地线、防雷接地、避雷器、绝缘子、金具、防山火装置系统、塔材、地脚螺栓、钢筋、水泥及附属材料、标识标牌、相关材料器具等）的采购、催交、保管、运输及安装调试（与老尖山风电场扩建项目新建 110kV 升压站设备采购及建筑安装工程总承包标段界面划分点为新建 110kV 升压站出线构架，含构架上线路跳线、压接工作，不含构架上的金具采购安装；具体分界点见第七章“技术标准和要求”）；

2.5.2 负责对侧 220kV 保顶山升压站改造的所有工作，包括但不限于相关土建施工、设备材料（包括但不限于 220kV 主变压器、220kV 进线间隔 GIS、110kV 线变组 GIS 间隔、配电设备、开关柜、配套二次、通信、计量、监控设备、消防系统、电缆、防雷接地、光缆熔纤、相关附属设备、钢筋、水泥等材料器具、辅料等，500kV 鹿城变站内通信设备等）的采购、催交、保管、运输及安装调试及协调。

2.5.3 主要设备（220kV 主变压器、220kV 进线间隔 GIS、110kV 线变组 GIS 间隔）的监造。

2.5.4 项目（含对侧 220kV 保顶山升压站）投运前的所有交接试验及特殊试验、调试、启动及试运行直至移交招标人的全部工作。

2.5.5 对侧 220kV 保顶山升压站新增电能计量、故障录波、保护等业务上送调度通道开通及调试，保护定值计算、等保测评、安全评估和满足项目并网投运所涉及各类试验（招标人承担的涉网试验范围除外）。

2.5.6 负责项目所涉及的全部征地工作，包括但不限于永久征地费、树木砍伐补偿费、青苗补偿费、临时占地补偿费、措施性补偿等费用以及因征地过程中产生的协调、规税费、用地办理、拆迁、跨越、施工场地清理恢复、复耕等费用。

2.5.7 承担承包范围内的工程安全和风险，负责本项目送出工程的全过程施工组织、临建设施的修建运行维护和管理、测量控制网建立和维护、交叉跨越手续办理和停电协调、基坑爆破（若需）协调手续办理、配合接入 220kV 保顶山升压站侧间隔等工作。

2.5.8 办理工程质量监督手续，组织各阶段质监现场检查、专家咨询、环保水保监测、防雷接地检测验收、消防验收、评审会务安排、竣工图配合及编制、其他资料编制；负责项目本

体的工程验收、整套启动验收、移交生产验收、各类专项验收及竣工验收等。

2.5.9 工程涉及范围的水保、环保施工及植被恢复工程。

2.5.10 负责缺陷责任期内的项目缺陷修复工作。

2.5.11 购买项目本体的机器损坏保险、建安工程一切险、第三者责任险。

注：招标范围及其他工作范围应与招标文件第七章“技术标准和要求”、设计图纸、合同条款、工程量清单及编制说明等结合起来查阅或理解。

2.6 计划工期：线路工程工期 240 个日历天；对侧 220kV 保顶山升压站改造工期 90 个日历天。其中停电施工工期 15 个日历天（2024 年电网已确认停电时间为 9 月 6 日至 9 月 13 日，2025 年电网停电时间暂设（具体以电网确认为准）于 2025 年 8 月至 9 月期间），投标人应基于上述情况预见性考虑施工组织、资源投入及工期安排，充分利用停电期间开展必要的施工作业。

2.7 质量要求：满足国家现行相关行业规范标准及招标文件第七章“技术标准和要求”的规定，一次性验收合格。

2.8 标段划分：本次招标项目仅为 1 个标段。

2.9 投标人资格审查方式：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，并具有合法有效的营业执照。

3.1.2 投标人须具备输变电工程专业承包二级及以上资质或电力工程施工总承包二级及以上资质，具备有效的安全生产许可证书，并在人员、设备、资金等方面具有相应的施工能力。

3.1.3 具备“承装(修、试)电力设施许可证”承装类、承试类二级及以上许可。

3.1.4 本次招标不接受联合体投标。

3.2 项目人员配备要求

3.2.1 项目经理资格：具备机电工程专业二级注册建造师执业资格证书，具备有效的安全

生产考核合格 B 证。

3.2.2 安全负责人资格：具备有效的安全生产考核合格 C 证或 B 证。

注：拟投入本项目的项目经理、安全负责人、以及其他拟投入本项目的主要管理人员均须为本投标单位人员，提供身份证、学历证、职称证（若有）、执业资格证书（若有）、岗位资格证书（若有）、劳动合同、以及在本投标单位缴纳的近 3 个月社保缴费证明材料等原件扫描件。

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施工的能力，提供近三年（2021 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。近三年内新成立企业（即 2021 年以后成立，具体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，本年度内新成立企业（即 2024 年本年度成立，具体以营业执照成立日期为准）提供公司财务情况说明。

3.4 信誉要求

3.4.1 投标人信誉条件良好，当前没有处于被责令停产、投标资格取消、财产被接管或冻结、破产等状态；投标人 2021 年 01 月至今未曾骗取中标或严重违约、未发生较大及以上安全事故（投标人负主要或次要责任的）、未出现重大工程质量问题、没有被行政主管部门列入黑名单的情况；投标人须对上述内容作出书面承诺。

3.4.2 投标人企业、企业法定代表人无失信被执行人记录，提供“信用中国网站（<https://www.creditchina.gov.cn/>）”、“中国执行信息公开网（<http://zxgk.court.gov.cn/shixin/>）”查询截图；投标人未被列入拖欠农民工工资失信联合惩戒对象名单，提供“信用中国网站（<https://www.creditchina.gov.cn/>）”查询截图。截图内容应清晰可辨，查询时间应为本项目招标公告发布之日后。

3.4.3 信誉承诺：投标人须提供质量承诺、工期承诺、安全生产承诺、按时支付农民工工资承诺、中标后不转包或违法分包承诺、项目经理不更换及常驻现场承诺、专款专用承诺（招标文件未提供格式的，投标人格式自拟）。

3.4.4 各投标人应诚信投标，确保电子投标文件所递交的所有材料真实、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，将上报至有关部门，按照相关法律、法规进行相应处罚。投标人须对上述内容作出书面承诺。

注：各投标人在编制投标文件时，须逐条对照上述信誉要求逐项作出书面承诺并确保其真实性。

3.5 其他要求

与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的单位，不得参加投标。单位负责人为同一人或存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标，否则，相关投标均无效。

4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于 2024 年 8 月 2 日 17 时 00 分至 2024 年 8 月 9 日 17 时 00 分（北京时间，下同）登录全国公共资源交易平台（云南省）（<http://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），并在云南省公共资源交易信息网完成注册通过后，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：2024 年 8 月 23 日 09 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 开标方式：本项目采用网上开标远程解密方式。

6.2.1 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(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： 昆明市西山区鱼翅路279号云
投景苑12栋1楼

联系人： 马俊松

联 系 人： 王闻简、李斐然、段雨薇、王
倩

电 话： 18608745395

电 话： 0871-65875016

行政监督部门： 云南省能源局

电话： 0871-64885602

