



楚雄州大姚县 300MW/600MWh 独立共享储能项目 EPC 总承包工程

招标公告

1. 招标条件

楚雄州大姚县 300MW/600MWh 独立共享储能项目已由大姚县发展和改革局以云南省固定资产投资项目备案证 2412-532326-04-01-315008 批准建设，建设资金已落实，招标人为大姚云能投绿色能源开发有限公司，招标代理机构为云南招标股份有限公司。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，现对楚雄州大姚县 300MW/600MWh 独立共享储能项目 EPC 总承包工程进行公开招标。项目招标结束后签订总承包合同，总承包合同生效条件：项目通过国资国企决策审批流程。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

2.1.1 项目名称：楚雄州大姚县 300MW/600MWh 独立共享储能项目 EPC 总承包工程。

2.1.2 建设地点：云南省楚雄州大姚工业园区南山坝片区内。

2.1.3 工程规模：本工程项目额定装机规模 300MW/600MWh。电化学储能电站建设主要包括：储能系统、220kV 升压站、生活区、送出线路，具体建设规模如下：

2.1.3.1 储能系统

本工程项目额定装机规模 300MW/600MWh，工程计划采用磷酸铁锂电池技术，电池循环次数不低于 6000 次，保证储能电站长时间安全稳定运行。每个储能子系统经 35kV 电缆连接至储能升压站 35kV 母线。

(1) 电芯：采用高循环寿命磷酸铁锂电池，额定电压为 3.2V，额定容量为不小于 300Ah，充放电倍率为 0.5C。

(2) 电池舱：采用户外预制舱，内置电池管理系统、电池簇电气控制单元、暖通、照明、消防、视频监控等。

(3) PCS 升压变舱：采用户外预制舱，内含 PCS 储能变流器、升压变、高压环网柜、辅助电源变压器、暖通、照明、消防、视频监控等，其中 PCS 采用集中式 PCS（跟网型），直流侧额定电压为 DC1500V，交流侧额定电压为 AC690V；升压变采用 35kV 干式变压器，PCS 可与电池舱集成设计，以最终设计方案为准。

储能系统全套设备及主变压器以设备暂估价形式进入总价。

2.1.3.2 储能升压站

本工程项目额定装机规模 300MW/600MW，全站共有 60 个储能单元构成，每个储能单元容量为 5MW/10MWh 储能单元，工程储能系统划分为 12 套储能子系统，每套储能子系统由 5 个储能单元构成；每个储能单元由 2 个电池预制舱及 1 台 PCS 升压变舱构成（以实际设计为准）。

220kV 主变规模：1×300MVA。

220kV：采用单母线接线型式，以 2 回 220kV 线路 π 接 220kV 黑弥线。

储能子系统经 35kV 储能间隔接入升压站 35kV 母线，共有 12 个储能子系统及其集电线路（以实际设计为准）。

中性点接地方式：220kV 为中性点直接接地系统，主变压器中性点经隔离开关接地，35kV 采用小电阻接地方式。

2.1.3.3 送出线路

本工程配套送出工程含：220kV 储能电站~220kV 黑弥线 π 接点，线路长度约为 2×4km。导线截面暂按 2-300mm² 考虑，光缆暂按 2 根 48 芯考虑，最终以云南电网出具的接入系统批复意见为准。

2.1.4 标段划分：本工程仅一个标段。

2.1.5 资格审查方式：资格后审。

2.1.6 本项目静态投资约 56487 万元（含送出）。

2.2 招标范围及要求

楚雄州大姚县 300MW/600MWh 独立共享储能项目 EPC 总承包工程，包含勘察设计、建筑安装工程，设备材料采购、调试、消缺、备品备件及专用工具采购、提供技术及售后服务和人员培训、完成并网试验、并网启动验收、试运行及移交生产验收及竣工验收涉及的所有工作、办理并网手续、调度及供电手续及其他服务。主要工作内容包含但不限于：

2.2.1 勘察设计：包括但不限于全电站范围内各设计阶段相关的地质勘察、测量等勘察工作（含勘察、测量放线定点的标志埋设及测量器材进出电站的临时便道设计）、施工图设计及竣工图出版整理、图纸资料送审、现场技术服务等所有设计相关工作。储能电站设备选型、主辅设备技术规范书编制、储能电站各系统设计、集电线路设计、附属设施以及与厂址布置等有关的所有项目的勘察设计服务、技术交底、设计工代，派出设计代表驻现场解决施工中出现的设计相关的技术问题等现场服务工作。

2.2.2 建筑安装工程：储能场区、升压站、生活区、绿化、道路等建筑物建安工程、试验（含等保测评）、调试（含设备单体、整体调试、并网手续办理及涉网试验）、通信系统、综自系统、系统联调、水保、环保、消防等设计与施工及植被恢复、劳动安全与工业卫生工程等。

2.2.3 设备材料采购：负责涉及本工程的所有设备（含软件）、材料的采购、监造、运输、验收、装卸、保管、设备堆场及二次倒运。所需的备品备件、专用工具提供、相关的技术服务、设

计联络、人员培训、消耗品、保管、资料的标准化建档和移交、安装、施工、试验、调试、试运行直至投运,包括但不限于电缆与电缆端头及其附件、储能系统(电芯、磷酸铁锂电池组电池舱、PCS 升压变舱、电池管理系统(BMS)、能量管理系统(EMS))、汇流设备、升压变压器、集装箱内的配套设施(含空调、通风管道、电池冷却系统、环境监测、配电、消防、安防、照明、视频监控等)、升压站设备(主变压器、电气一次设备、电气二次设备等及其附属设备)、全部电力电缆及通信线缆(各单元之间以及连接至升压站的配电室、控制室、机柜间等)、安健环和设备标识标牌(包括 KKS 编码标志牌)、所需的各项软件系统和服务、站用变和接地变及其附属设备、升压站交直流系统、照明、消防、给排水、火灾报警设备、态势感知系统、电力监控二次系统安全防护等设备。其中,储能系统全套设备及主变压器以设备暂估价形式进入总价。

主要设备采购前应经发包人及监理审查并书面确认(主要设备范围详见合同约定)。

2.2.4 验收工作: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、质量监督配合费用、达标投产验收及竣工验收等。

2.2.5 其他服务:配合业主主体工程土地测量,负责施工过程及投运后的专题手续办理,包括办理建设工程规划许可证、建设用地规划许可证、施工许可证及质量监督等全部手续。负责运输、保险、现场交货,现场安装指导、试验、调试、参与项目试运行、配合验收及移交生产、培训、售后服务等;负责并网全部手续的办理,整体系统质保期限的相关服务(包含质保期内所有备品备件、专用工具采购供应以及相关的技术资料整理提供服务;储能设备应满足电网及能源主管部门验收标准(投标人需提供完整的完全满足电网、能源管理部门、行业标准要求、完整的储能系统及方案、满足电网及能源主管部门验收标准)。

2.2.6 其他:未明确列出,但对于一个储能电站的功能、安全、稳定运行必不可少的以及满足南方电网公司接入运行要求、满足国家及公司竣工验收要求的所有内容。

具体内容详见招标文件“第五章 招标人要求”。

2.3 计划工期:全容量并网时间:2025 年 5 月 31 日。具体开工日期以监理发出开工通知为准。

2.4 质量标准及要求

2.4.1 设计质量标准:符合国家、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。

2.4.2 施工要求的质量标准: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《发电工程质量监督检查大纲》2023 版相关要求。

2.4.3 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 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，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。

3.2 投标人资质要求（以下条件需同时具备）：

（1）具有工程勘察（岩土工程和工程测量）专业类乙级（含乙级）及以上资质或工程勘察综合资质甲级。

（2）具有工程设计电力行业乙级（含乙级）及以上资质或工程设计综合资质甲级。

（3）具备国家建设主管部门核发的电力工程施工总承包二级（含二级）及以上资质，同时具有建设行政主管部门核发的有效安全生产许可证。

3.3 投标人业绩要求：

投标人自 2020 年 1 月 1 日至今承担过至少 1 项容量 40MWh（含 40MWh）及以上电池储能项目 EPC 总承包工程或设计施工总承包业绩。

以上业绩的证明材料须为中标通知书或合同（以中标通知书发布时间或合同签订时间为准）或完工（或竣工）验收证明，合同须能显示承包范围、建设规模、签订时间及签字盖章页（须提供材料的扫描件并对其真实性负责，未按此提供的视为无效业绩）。

3.4 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）项目总负责人的资格要求（在项目管理机构组成表中职务应明确为“项目总负责人”或“项目经理”，未备注的视为不满足资质要求）：①应具有注册二级建造师执业证书（必须注册在本单位），专业为机电工程或建筑工程，并具有有效的《安全生产考核合格证书》（B 证）；②自 2020 年 1 月 1 日至今，作为项目总负责人至少完成过 1 项容量 40MWh（含 40MWh）及以上电池储能项目 EPC 总承包工程或设计施工总承包业绩（业绩证明材料为合同或公司任命文件，必须能证明其是项目负责人或项目经理）；③本项目在建期间，不得担任其他项目的项目负责人，必须提供书面承诺书。

（2）设计负责人的资格要求：①应具有高级工程师（含高级工程师）及以上职称证书或执业资格注册证书；②自 2020 年 1 月 1 日至今，作为设计负责人至少完成过 1 项容量 40MWh（含 40MWh）及以上电池储能项目设计业绩或设计施工总承包业绩（必须提供合同或完工（或竣工）验收证明或业主方开具的相关证明文件或企业任命文件等证明材料，证明材料中需体现职务为“设计负责人”或“设总”或“副设总”）。

（3）技术负责人的资格要求：①具有电气类专业高级工程师（含高级工程师）

及以上职称；②自 2020 年 1 月 1 日至今，作为技术负责人至少完成过 1 项容量 40MWh(含 40MWh) 及以上电池储能项目 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，必须能证明其是技术负责人)。

(4) 安全负责人：①具有工程师(含工程师)及以上职称；②具有注册安全工程师执业资格证书及有效的《安全生产考核合格证书》C 证。

以上人员按照要求提供相应资质证书，且必须为本单位正式职工，需提供近期(2024 年 1 月至今任意连续 3 个月)的社保证明材料。

3.5 财务要求：投标人近三年应财务状况良好，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(财务报表仅提供资产负债表、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)，提供从成立至投标截止日止的财务报表(财务报表仅提供资产负债表、利润表或损益表、现金流量表)并对其真实性负责并提供材料真实性承诺书。

3.6 信誉要求：

(1) 投标人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(提供书面承诺书或相关证明材料)。

(2) 投标人没有处于行政主管部门禁止投标的处罚期内(提供书面承诺书或相关证明材料)。

(3) 投标人自 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(提供书面承诺书或相关证明材料)。

(4) 投标人近三年(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)，提供书面承诺书或相关证明材料，并对其真实性负责。

(5) 投标人未被列入“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)“严重失信主体名单”和“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)，必须提供“信用中国”网站查询结果证明材料(以开标当天招标代理公司现场查询结果为准)。

(6) 投标人未被列入“中国执行信息公开网”(<http://zxgk.court.gov.cn>)“失信被执行人”名单，必须提供“中国执行信息公开网”网站查询结果证明材料(以开标当天招标代理公司现场查询结果为准)。

3.7 投标人须在投标文件中承诺：施工配置满足本招标项目高峰期施工需要(提供书面承诺书)。

3.8 本项目不接受联合体投标。

3.9 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（提供书面承诺书或相关证明材料）。

(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（提供书面承诺书或相关证明材料）。

4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于 2025 年 2 月 28 日 00 时 00 分至 2025 年 3 月 4 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>）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）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>）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

5.1 投标文件递交的截止时间为：2025 年 3 月 20 日 9 时 00 分。

5.2 递交方式：网上传，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>）选择“楚雄州”，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 20 日 9 时 00 分

6.2 开标地点：大姚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（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）云南省公共资源交易信息网（<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage>）选择“楚雄州”，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，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 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（<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage>），选择交易指引中的操作指南，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（适用投标人和供应商）》。

6.3.5 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。

6.3.6 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）云南省公共资源交易信息网（<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage>）选择“楚雄州”，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。

7. 异议（质疑）及投诉：

7.1 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。

7.2 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。

7.3 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（大姚县发展和改革局，联系电话：0878-6210838）。

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> “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。

9. 联系方式

招 标 人：大姚云能投绿色能源开发有限公司

地 址：云南省昆明市西山区日新中路616号云南能投集控综合楼9楼

联 系 人：王云鹤

电 话：0871-64980807

招标代理机构：云南招标股份有限公司

地 址：云南省昆明市人民西路328号办公楼3楼

联 系 人：杨梅、杨欢、曲智慧、姚玲波

电 话：0871-65822692

行政监督部门：大姚县发展和改革局

电 话：0878-6210838

日期：2025年2月28日