

# 楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目升压站设备采购及建筑安装工程总承包公开招标公告

## 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，现对本项目的升压站设备采购及建筑安装工程总承包进行公开招标。

## 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升压站设备采购及建筑安装工程总承包。

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12台单机6.25MW的风发电机组、12台箱式变压器、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。本工程最终建设方案以实际为准。

110kV升压站长103m，宽65m，总体呈规整长方形，围墙内总占地面积为6701m<sup>2</sup>。升压站分生产区和生活区进行布置。生产区位于站区西侧，生产区西北侧布置GIS户外设备和出线构架，生产区西侧布置无功补偿装置，中部布置主变，东侧布置生产楼，生产楼为两层框架结构，建筑面积1036.8平方米。生产区预留谐波治理。生活区位于站区东侧，生活区东侧布置1#附属用房，1#附属用房为地下一层地上两层建筑，地下为箱型结构地上为框架结构，总建筑面积752.2平方米。生活区南侧布置2#附属用房，2#附属用房为单层框架结构，建筑面积88.90平方米。生活区北侧布置综合楼，综合楼为三层框架结构，建筑面积1590.35平方米。进站大门位于生活区西南侧，生活区和生产区通过钢丝围栏隔开。各电气设备之间由电缆沟连接。升压站设环行道路，作为设备运输、巡视、消防的通道。主变中性点设备安装于主变压器旁。升压站设置1棵高35m的独立避雷针，1棵高35m的构架避雷针，作为升压站的防直击雷保护。升压站电气二次设备及风电场微机监控设备、通讯设备均布置于中央控制室、保护屏室内。升压站生产区西南侧预留有后期GIS、主变场地。

35kV集电线路进线由升压站南侧引入，110kV线路向西北侧出线。一幢二层的框架结构生产楼位于升压站生产区中部，站用变及接地变位于生产楼一层，并预留有后期设备位置。主变压器（1×75MVA）露天布置于35kV配电室与110kV户外GIS之间。主变110kV侧套管经JL/G1A-240/30软导线

引至 110kV GIS 进线套管，35kV 侧用绝缘管母接至 35kV 配电室主变进线柜。

35kV 采用单母线接线，35kV 配电装置采用 SF6 气体绝缘金属封闭式开关柜，单列布置于 35kV 配电室，本期新建 1 面主变进线间隔，3 面集电线路进线间隔，1 面母线电压互感器间隔，1 面站用变进线间隔，1 面接地变进线间隔，1 面动态无功补偿进线间隔，同时预留 1 面谐波治理进线间隔安装位置。35kV 母线配置 1 套容量 27MVar 的动态无功补偿装置、1 套容量为 315kVA 的接地变及小电阻成套装置；配置 1 台容量为 400kVA 的站用变压器，另配置 1 台容量为 400kVA 的 10kV 变压器接于外引电源做为备用站用变，同时设置 1 台容量为 150kW 的柴油机作为升压站应急电源。35kV 配电室预留有后期柜子位置。最终根据接入系统批复及电能质量专题报告进行配置。

110kV 升压站建筑物一览表

名称	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	层数	层高 (m)	结构形式
生产楼	1036.80	2	5.4/3.6	框架
附属用房	752.20	2	地下 4.2/地上 3.6	地上框架地下箱型
附属用房二	88.90	1	3.6	框架
综合楼	1590.35	3	4.2/3.9	框架

2.4 项目投资：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：

包含升压站所有土建施工、设备和材料的采购、安装、调试、试验、启动、试运行、并网协调，最终按照招标人要求交付并网发电，具体内容包括但不限于以下范围：

2.5.1 升压站土建施工包括但不限于场地平整、基础土石方开挖、土石方回填、地基处理、边坡开挖及支护，站内外道路工程、混凝土浇筑、挡墙、围墙砌筑，建（构）筑物的建筑、设备基础及构架，站内外给排水、消防、暖通工程等相关专业的预埋，建筑物的室内外装修、厂区绿化，站内外范围的环水保工程，土建工程施工相关的检验、检测、试验工作。环水保工程、厂区绿化、综合楼室内装修按暂估价计入总价，施工过程中，由投标人报送施工方案经招标人同意后施工，最终按施工方案进行据实结算。

2.5.2 升压站内（与送出线路工程界面划分点为 110kV 出线架构，含构架上的金具采购安装，不含线路跳线、压接工作；与集电线路标段划分点为 35kV 进线柜，不含进柜电缆头制作安装）所有设备、材料的采购、装卸、转运、储存、保管、安装、调试、启动及试运行直至移交招标人的全部工作。设备材料包括但不限于主变压器、110kV 配电装置设备、35kV 配电装置设备、动态无功补偿设备及相应

配套设备，站备用电系统、防雷接地系统、变电站监控系统、继电保护及安全自动装置系统、图像监控系统（含风机平台监控）、火灾报警系统、故障录波系统、功率自动控制系统、风功率预测系统、调度运行管理系统、交（直）流系统、通信系统、远程自动控制及电量计量系统、二次安防系统、采暖通风及空调系统、集控子站、照明系统、消防及给排水系统（含深水井）、智慧工地系统、其他零星设备及系统，电缆（动力、信号、控制）、导线、金具、构（支）架、光缆、管道、阀门、防火封堵等材料。控制电缆、低压电力电缆、集控子站按暂估价计入总价，最终按实际情况结算。

2.5.3 主要设备（包括但不限于主变、SVG、配电设备、开关柜等）的监造并提供相关报告。

2.5.4 包括但不限于站内保护定值计算、等保测评、安全评估、密码评估等和所有交接试验及特殊试验，以及满足项目并网投运所涉及的各项手续、检测和试验（招标人承担的投产后6个月内完成的涉网试验范围除外）。

2.5.5 同相关主管部门沟通协调并办理规划许可、施工许可、施工用电、消防图审、消防设施验收、防雷接地图审、防雷接地验收等各类手续。配合招标人办理工程质量监督手续并组织各阶段质监现场检查。

2.5.6 投标人自行负责施工期间所有临建设施场所的选址、修建、运行维护、管理工作，包括办公场所、宿舍、设备材料堆放加工场地、砼搅拌站（若自建）、临时通道等，并自行办理临建所占林地、土地的各项手续，费用自理，风险自担。

2.5.7 项目本体的工程检测、验收、整套启动验收、移交生产验收、各类专项验收、竣工图编制及竣工验收等。

2.5.8 其他与升压站土建施工及设备安装相关项目、技术服务和配合协调及施工蓝图中包含的所有工作内容等。

2.5.9 提供满足招标人远程（昆明）集控中心数据接入的厂站端设备，并配合完成相关数据接入及协调工作，实现集控中心对现场的远程监视、控制功能。需接入的系统包括但不限于：升压站综自系统、保护及故障信息子站、AGC/AVC控制系统、风功率预测系统、电能量采集、一次调频等。

2.5.10 购买升压站范围内的机器损坏保险、建安工程一切险、第三者责任险。

2.5.11 升压站内所有设备的标示标牌制作及安装。

2.6 计划工期：120 日历天。具体开工时间以监理签发的开工令为准，但合同总工期不变。

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六章“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 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 信誉要求：

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）；

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

3) 近三年没有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（提供书面承诺或相关证明材料）；

4) 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信名单（黑名单）（由招标代理机构于开标后在上述网站查询并将查询结果提交评标委员会评审）；

5) 投标人应在“信用中国”网站（[www.creditchina.gov.cn](http://www.creditchina.gov.cn)）未被列入失信被执行人记录（跳转至“中国执行信息公开网”（<https://zxgk.court.gov.cn/>）查询）、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（由招标代理机构于开标后在上述网站查询并将查询结果提交评标委员会评审）；

6) 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。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）。

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。

#### 3.2 专用资格条件

### 3.2.1 资质要求:

(1) 具有电力工程施工总承包二级及以上资质,同时具有承装(修、试)电力设施许可证书(许可类别和等级为承装、承试三级及以上)。

(2) 具备合格有效的安全生产许可证。

### 3.2.2 项目人员配备要求:

(1) 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6个月社保证明材料),具备机电工程专业一级建造师注册证书,并在本单位注册,具备有效的安全生产考核合格证书(B证)。**注:建造师电子证书需在个人签字处手写本人签名,未手写签名的,该电子证书无效。**

(2) 安全负责人资格:拟委派的安全负责人必须为本单位正式职工(需提供劳动合同或近6个月社保证明材料),具备有效的安全生产考核合格C证。

3.2.3 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)。**若无法提供经第三方审计的财务报表扫描件,需详细说明原因,并提供本单位财务报表扫描件,同时出具报表数据真实性承诺书扫描件。**

3.3 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,请于2025年3月6日至2025年3月13日登录云南省公共资源交易信息网(<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),并在云南省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3月27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云南省公共资源交易信息网(<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>），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，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，应及时联系系统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，操作步骤可登录云南省公共资源交易信息网（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

本次招标公告在云南省公共资源交易信息网（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>）上发布，并由招标代理机构在中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com/>）上发布。

各投标人在投标截止时间前可自行登录云南省公共资源交易信息网



(<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号云投景 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、符智云
电 话：	18608745395	电 话：	0871-65875016

行政监督部门：云南省能源局

电话：0871-64885602

招标人监督部门：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

中共云南能源投资股份有限公司纪律检查委员会举报电话：0871-63135805