

证券代码：002053

证券简称：云南能投

公告编号：2024-144

云南能源投资股份有限公司

关于大姚云能投新能源开发有限公司投资建设老尖山风电场扩建项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、投资项目概述

2024年12月2日，云南能源投资股份有限公司（以下简称“公司”）董事会2024年第九次临时会议以9票同意，0票反对，0票弃权，通过了《关于大姚云能投新能源开发有限公司投资建设老尖山风电场扩建项目的议案》。为紧紧把握云南省打造世界一流“绿色能源牌”战略发展机遇，推动公司“十四五”战略发展目标实现，促进公司新能源业务的做强做优做大，同意全资子公司大姚云能投新能源开发有限公司（以下简称“大姚公司”）投资建设老尖山风电场扩建项目，项目总装机容量7.5万千瓦，项目总投资46,419.01万元（含流动资金225万元）。

本项目投资不构成关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。本次投资事项在公司董事会权限内，不需提交公司股东会审议批准。

二、项目实施主体的基本情况

大姚公司为公司全资子公司，其基本情况如下：

名称：大姚云能投新能源开发有限公司

统一社会信用代码：91532300069825502Q

类型：有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）

法定代表人：黄缚虎

注册资本：46,621.9万元人民币

成立日期：2013年06月04日

住所：云南省楚雄彝族自治州大姚县金碧镇涧水塘村民委员会大中山风电场升压站

经营范围：风能、太阳能及其他可再生能源发电的开发、建设、运营；风力发电、太阳能发电及其他可再生能源发电技术咨询、培训及服务和研究开发；提供工程配套服务；风电、

太阳能发电及其他可再生能源发电产品的销售；风电、太阳能发电及其他可再生能源发电项目投资。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

大姚公司最近一年一期的主要财务指标如下表：

单位：万元

| 科目 | 2024年9月30日/2024年1-9月 (未经审计) | 2023年12月31日/2023年度 (经审计) |
|------|--------------------------------|-----------------------------|
| 总资产 | 102,327.31 | 100,126.30 |
| 负债总额 | 28,907.92 | 32,169.17 |
| 净资产 | 73,419.39 | 67,957.13 |
| 营业收入 | 11,398.85 | 11,553.27 |
| 净利润 | 4,994.43 | 4,987.25 |

三、投资标的基本情况

(一) 项目基本情况

该项目位于云南省楚雄彝族自治州大姚县，场址位于老尖山风电场东侧，场址附近交通网路便利，运输及安装条件较好。总体来说，项目建设条件良好。项目总装机容量7.5万千瓦，同时新建一条110kV送出线路至220kV保顶山升压站，并在220kV保顶山升压站内扩建一台容量为180MVA的主变及配套110kV设备。项目施工总工期为12个月。项目建成投产后年上网电量约18,084万千瓦时，年等效满负荷小时数2411小时。

该项目已列入《云南省2023年第二批新能源项目开发建设方案》（云能源水电〔2023〕322号）。项目110kV送出线路工程于2024年6月获得楚雄州发展和改革委员会核准批复。项目于2024年11月获得云南省发展和改革委员会核准批复，公司于2024年11月26日披露了《关于老尖山风电场扩建项目获得云南省发展和改革委员会核准批复的公告》（公告编号：2024-138）。

(二) 投资估算及效益分析

根据项目可研报告，项目总投资46,419.01万元（含流动资金225万元）；按上网电价0.2832元/kW·h测算，项目资本金财务内部收益率为8.22%，项目的经济性良好。

(三) 资金来源

本项目资本金按总投资的20%计，其余资金采用银行贷款等债务融资方式筹措。

四、项目建设的目的和意义及对公司的影响

(一) 助力云南省打造“绿色能源牌”，推动双碳目标落地

公司坚持以服务云南省“绿色能源牌”战略为主线，抢抓绿色能源电力大发展的历史性机遇，迅速做强做优做大主业，构建公司的核心竞争力。老尖山风电场扩建项目利用风能进行发电，既没有燃料的消耗，又无废水、废气、废渣的排放，在促进当地经济发展的同时，不会破坏原有生态环境和人居环境，有助于云南省双碳目标的实现。

(二) 符合公司主业方向与发展定位，有助于公司做强做优做大新能源板块

本项目的开发建设和运营，将增加公司风电装机规模7.5万千瓦，同时培养一批新能源项目开发、建设、运维的管理、技术人才及业务骨干，助力公司做强做优做大新能源板块和“十四五”战略目标的实现，并有助于未来增量新能源项目资源的获取奠定基础，增强公司在新能源行业的影响力和核心竞争力。

(三) 助力楚雄州和大姚县经济发展

工程建设期间，对当地的建筑材料、小型机械和日常生活用品的需求将增加，有利于增加当地务工人员收入和地方财政收入，带动地方区域经济发展。项目建设过程中将积极做好生态环境保护和植被恢复工作，改善当地居民生活水平，巩固和发展楚雄州及大姚县脱贫攻坚成果。

五、项目投资的主要风险分析

(一) 项目审批风险

在开展项目环保、水保、矿产压覆、土地预审及林地审批过程中，可能因项目场址内发现珍稀动植物、文物、矿产压覆、自然保护区、军事基地、水源保护地等敏感因素，导致风电项目审批过程中存在不确定性。

主要应对措施：在项目可研报告及专项报告的基础上，进一步做好土地、林地的敏感因素查询，优化机位点位置及道路方案，做好敏感区域的排查和避让。此外，积极协调当地政府的支持，采取防火通道、机耕道路等方式解决进场道路问题。积极推动和协调政府相关审批部门，加快项目的审批。

(二) 成本控制及利率风险

风电项目投资成本构成以机组、塔筒、升压站新增电气设施等设备投资为主，通常占投资比例的65%左右，其中机组、塔筒的单价受市场供需和宏观经济环境影响较大，导致项目

投资波动，通常在±10%以内。同时风电建设过程中可能发生的重大设计变更、施工范围增加、征占地范围增加、融资利率上调等不可控因素，也会导致投资成本超过概算。

主要应对措施：一是严格按照要求开展可研报告的编制及审核，做好施工图编制阶段的技术优化，减少不必要的设计变更，强化设计阶段的总投资控制。招标过程中做好投资成本与利用小时数的合理匹配，提出相应的考核方案，最大限度降低投资成本。二是融资过程中将首先考虑金融机构的审批效率、放款速度和贷款利率，充分发挥公司优势，尽可能争取低成本的外部借款，为项目建设提供资金保障。

（三）运营期发电量未达到设计值的风险

项目在实施过程中，可能由于设计过程风资源评估不准确、微观选址不到位、设备选型不合理，建设过程中出现工程质量问题，设备性能出现问题，项目运营期设备维护不力等情况，导致出现发电量未达到设计值的风险。

主要应对措施：做好项目设计的审查工作，确保项目设计的合理性，强化项目设计深度，确保微观选址和合理性；项目招标阶段优先选用国内外技术成熟、运行稳定的设备，针对发电机组等重要设备，对设备重要的设计参数及发电小时数进行考核，确保满足设计值的要求；项目建设期，强化业主管理职能和监理的监督职能，对工程质量严格把关；项目运营期加强设备的维护，提升设备完好率。

（四）电力市场消纳风险

项目投产后，可能由于接入送出系统建设滞后、送出基础条件的障碍、电力市场无法消纳等原因，产生电力市场消纳风险。

主要应对措施：本项目装机拟以35kV电压等级接入到场内新建升压站后，以220kV电压等级接入楚雄州电网，将风电场电力送入云南电网，本项目市场消纳风险较小。

（五）电价政策风险

根据云南省发展和改革委员会、云南省能源局《关于进一步完善新能源上网电价政策有关事项的通知》（云发改价格〔2023〕1264号），假设本项目上网电价为0.2832元/kW·h，后续风电项目的电价政策存在不确定性。

主要应对措施：后续将持续关注我省风电行业的电价情况，并通过严控项目投资成本、尽可能争取低利率贷款，以及大集控管理方式来降低成本，提高管理效率，多方式减少电价下降对盈利能力的影响。

（六）不可抗力风险

不可抗力包括自然灾害风险等引发项目运营成本的大幅上升或项目收入不及预期等，最终导致项目效益难以实现的风险；其他风险主要包括社会公众反对导致项目无法正常建设运营。

主要应对措施：办理合适的项目保险，对适合转移的风险进行必要的转移；加强与项目所在地政府、周边村委会的沟通，适当宣传项目，引导社会公众正确看待项目建设运营，取得相关方的认可。

六、其他

(一) 在项目开工建设前，尚需依据相关法律、行政法规规定办理林地、土地、环评等相关手续。

本次公告披露后，公司将及时披露此次项目投资的进展或变化情况。敬请广大投资者注意投资风险。

(二) 备查文件目录

1. 公司董事会2024年第九次临时会议决议。
2. 老尖山风电场扩建项目可行性研究报告。

特此公告。

云南能源投资股份有限公司董事会

2024年12月3日