（上接B348版）

审议通过了《关于红河云能投新能源开发有限公司投资建设永宁风电场（四期）项目的议案》。为紧紧把握战略发展机遇，促进公司新能源业务的做强做优做大，同意红河云能投新能源开发有限公司（以下简称“红河公司”）投资建设永宁风电场（四期）项目，项目装机容量87.1MW，项目总投资45,250.74万元（含流动资金261.30万元）。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。

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，已获履行国资监管职责的主体批准。连续十二个月内公司董事会（含本次会议）审议通过的投资总额累计463,416.07万元，占公司最近一年经审计净资产的62.46%，根据《深交所股票上市规则》《公司章程》等相关规定，本次投资事项尚需提交公司股东会审议。本项目的实施尚需获得政府部门的核准及相关审批。

此前已经公司董事会审议通过的投资事项如下：

序号	投资事项	投资金额（万元）	履行的决策程序
1	云南省天然气文山有限公司投资建设文山高新技术开发区分布式光伏发电一期项目	496.61	2025年1月14日经公司董事会2025年第一次临时会议审议通过
2	玉溪能投天然气产业发展有限公司参与竞拍玉溪国基建设产业发展集团有限公司拟出让的1.15公里中压管网资产	313.46	2025年3月11日经公司董事会2025年第二次临时会议审议通过
3	云南省盐业有限公司昆明盐矿分布式光伏发电项目	1,870.16	2025年3月21日经公司董事会2025年第三次临时会议审议通过
4	云南省盐业有限公司昆明盐矿60万吨/年制盐节能降碳技术改造项目	44,751.96	2025年5月14日经公司董事会2025年第五次临时会议审议通过
5	南华县邮件处理中心生产楼屋顶分布式光伏项目	198.78	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
6	会泽云能清洁能源有限公司投资建设桥子光伏发电项目	24,502.45	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
7	会泽云能清洁能源有限公司投资建设接嘎打厂菁光伏发电项目	16,943.38	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
8	收购全资子公司华坪云能新能源有限公司100%股权	356.29	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
9	收购全资子公司永胜云能新能源有限公司100%股权	442.19	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
10	收购全资子公司富源云能新能源有限公司100%股权	398.56	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
11	收购全资子公司云南省盐业砚山有限公司100%股权	570.89	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
12	安宁云能投储能科技有限公司投资建设昆明安宁360MW压缩空气储能示范项目	187,167	2025年10月16日经公司董事会2025年第八次临时会议审议通过
13	收购全资外公司会泽云能清洁能源有限公司100%股权	179.96	2025年10月16日经公司董事会2025年第八次临时会议审议通过

二、项目实施主体的基本情况

红河公司为公司于2021年10月注册成立的全资子公司，其基本情况如下：

名称：红河云能投新能源开发有限公司

统一社会信用代码：91532527MA7BNPJF7Y

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：吴向权

注册资本：100000万元人民币

成立日期：2021年10月11日

住所：云南省红河哈尼族彝族自治州泸西县三塘乡箐门村委会阿朝升压站

经营范围：许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风电场相关系统研发；工程管理服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。

红河公司最近一年一期的主要财务指标如下表：

单位：万元

科目	2025年6月30日/2025年1-6月（未经审计）	2024年12月31日/2024年度（经审计）
总资产	336,772.74	340,232.73
负债总额	240,901.99	251,240.25
净资产	95,870.75	88,992.48
营业收入	20,435.34	39,841.16
净利润	10,447.70	27,620.34

三、投资标的基本情况

（一）项目基本情况

该项目已列入云南省2024年第三批新能源项目开发建设清单。项目位于云南省红河州泸西县东北部，场址涉及泸西县的白水镇和向阳乡两个乡镇，项目建设条件总体较好。项目建设规模为87.1MW，总工期为8个月。项目投产后年上网电量16,128万千瓦时，年等效满负荷小时数1,855小时。

（二）投资估算及效益分析

根据项目可研报告，项目总投资45,250.74万元（含流动资金261.30万元）；按电价0.2786元/kW·h测算项目的财务指标，项目资本金财务内部收益率为7.00%。

（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）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

公司目前已投产发电的新能源（包括风电和光伏）总装机容量225.725千瓦，项目的投运可增加公司新能源装机容量87.1MW，同时通过本项目的开发建设和运营，可培养一批新能源项目的开发、建设、运维技术人员和管理人员，锻炼一批业务骨干，为未来争取新增装机打好基础，有利于增强公司在新能源行业的影响力和核心竞争力，做强做优做大新能源板块。

（二）助力双碳目标落地

本项目是利用大自然中的风能来进行发电，风能是可再生的清洁能源，与常规能源相比，风力发电过程几乎不消耗自然资源，而且也不产生污染物，项目建成运行时不排出有害的气体、液体和固体废弃物，具有较好的环境效益。本项目建成投产后，年上网电量约16,128万kW.h，项目建成投运后每年可节约标准煤约3.04万吨，并可减少因燃煤造成的废气排放，助力双碳目标的实现。

（三）助力当地经济发展

在本项目工程建设期间，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；项目投运后有利于增加地方财政收入，对促进当地经济发展有积极地的推动作用。本项目建设过程中将积极落实省委省政府乡村振兴战略，改善当地居民生活水平，巩固脱贫攻坚成果。

五、项目投资的主要风险分析

（一）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：目前云南新能源处于装机激增与系统调节能力不足的阶段性矛盾阶段，在构建新型电力系统的要求下，我省正通过加快新型储能建设、机制创新、区域协同等方式逐步缓解调峰矛盾，促进新能源项目接入和消纳问题的改善。本项目实施过程中要做好全过程成本控制，同时关注风电场调节技术的进步和运用（例如构网型风电场技术的运用）以及考虑项目的储能配置，此外应关注政策的变化，特别是绿电直供等政策的调整优化以及对项目消纳的改善。

（二）电价政策风险

新能源开发政策风险主要是电价无法达到预期导致收益率下降的风险。2025年8月27日，云南省发展改革委会同省能源局、云南能源监管办印发《云南省深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的实施方案》（以下简称《实施方案》），因本项目还没进入申报阶段，机制电价和电量目前无法预测。电价的不确定性会导致项目盈利能力方面的风险。

主要应对措施：一是根据实施方案结合本项目未来实际投资水平，做好后续机制电量申报比例、申报电价方面的策略研究；二是做好全过程成本控制，严控投资成本，项目投产后利用集控中心提升管理效率等措施最大程度降低经营成本，发挥公司投融资能力降低融资成本等；三是加快项目建设，采取倒排工期、调度、现场蹲点等措施加快项目建设力争尽快投产；四是提升电力市场化精准交易能力，建立和培养发电预测和市场化交易团队，提高发电预测精度和报价策略的能力。

（三）项目征占用地补偿过程中的风险

风电场项目占地面积大，影响人群数较多，补偿工作量较大；在征收补偿程序和方案中，存在占用地丈量不准确、补偿款发放不透明等风险。补偿有土地置换、现金补偿等方式，被征占农户、村组集体可能存在意见不统一的风险。

主要应对措施：在征占用地过程中，始终保持公开、公平、公正的原则，深入细致地开展项目用地情况调查，通过查阅资料、走访群众、召开座谈会等形式，倾听群众的建议、意见，了解掌握公众的期望和诉求。在工作过程中，保持征收补偿标准的统一、公开，确保标准的公允性；补偿款发放过程中严格按当地政府的要求办理，确保发放过程的公正合规。

（四）项目的审批风险

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，多方位多角度论证林地、土地敏感因素对进场道路和机位点的影响。林业、土地报件审批过程中，结合项目现场情况做好报批材料的编制，尽可能减少退件导致的审批时间延长；积极与县、乡镇、村乃至农户建立良好的沟通关系，在合法合规的前提下寻求解决方案，做好不确定性因素的说明和材料补充，积极推动和协调政府相关审批部门，加快项目的审批。

（五）工程质量风险

本项目由于规模较大，工期紧张，导致管理难度较大。建设过程中如果出现大范围的设计变更、设计缺陷、设计与施工的衔接不够紧密等情况，可能导致项目建设运转不畅，增加投资成本。若发生设计缺陷且施工管理不善，最直接的风险就是工期延误、工程质量难以保证。

主要应对措施：按照资源利用最优化、成本控制合理化、投资收益最大化的原则，围绕“两高一低”，高质量、高速度、低成本的建设方案拟定招标计划，针对风险点制定专门的条款。对于施工过程中不可量化的风险，首先要加强施工期的组织管理，确保人员、物资和资金的及时到位；其次是保证技术方案的合规性和科学性，按国家相关规范开展设计和技术优化工作；第三，做好技术交底和施工组织设计的优化，强化业主管理职能和监理的监督职能，严格按规范做好隐蔽工程、重点工程的阶段验收，确保重点工作和关键工程满足质量要求；针对发电机组等重要设备，优先考虑目前市场上较为成熟的机型，做好设备进场的到货验收。

（六）建设期和运营期安全风险

风电场施工过程中可能发生安全事故的工序包括：高空吊装作业、交通运输作业、用电作业、施工爆破作业等。风电场运行期存在的危险因素主要包括：检修过程中的易燃易爆材料、触电、高空物体坠落、机械与车辆伤害、雷电、低温覆冰、塔筒倒塌、运输事故、腐蚀及污染、电磁辐射危害、粉尘、噪声等不安全因素。

主要应对措施：加强施工期间的安全防控措施，确保现场施工设备及设施满足技术规范及安全防护要求，尤其要做好高风险源的排查及防护；做好施工技术交底和安全措施交底，施工过程必须遵守相应的安全操作技术规范；监督施工单位严格落实特种作业和持证上岗作业，对塔吊等特种设备必须经验收后才能投入使用；按规范做好现场的劳动安全保护，配置必要的现场安全员。项目投运后，按规范和规程开展日常运营管理工作，制定完善的运营维护手册，生产人员提前开展上岗培训，按规定做好运维人员的安全教育工作，严格落实持证上岗，确保安全生产工作制度化、规范化、标准化，以保证风电场的正常运行和职工的人身安全。

（七）成本控制风险

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、征占用地范围增加等不可控因素，也会导致投资成本超过概算。风电项目的融资成本主要是贷款利息，影响贷款利息的因素主要包括贷款规模、还款方式、贷款利率等。

主要应对措施：严格按要求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。充分发挥公司优势，尽可能争取低成本的外部借款，为项目建设及时提供资金保障。

（八）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，确保微观选址的合理性；项目招标阶段优先选用技术成熟、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。

（九）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。

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）本项目的实施尚需获得政府部门的核准及相关审批。

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2025年第十次临时决议决议。

2.永宁风电场（四期）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

2025年10月29日

证券代码：002053　　证券简称：云南能投　　公告编号：2025-133

云南能源投资股份有限公司
关于华坪云能新能源有限公司投资建设华坪西风电场项目的公告

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

2025年10月27日，云南能源投资股份有限公司（以下简称“公司”）董事会2025年第十次临时会议审议通过了《关于华坪云能新能源有限公司投资建设华坪西风电场项目的议案》。为紧紧把握战略发展机遇，促进公司新能源业务的做强做优做大，同意华坪云能新能源有限公司（以下简称“华坪公司”）投资建设华坪西风电场项目，项目装机容量150 MW，项目总投资78,048.72万元（含建设期利息614.64万元，流动资金450.00万元）。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。

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，已获履行国资监管职责的主体批准。连续十二个月内公司董事会（含本次会议）审议通过的投资总额累计463,416.07万元，占公司最近一年经审计净资产的62.46%，根据《深交所股票上市规则》《公司章程》等相关规定，本次投资事项尚需提交公司股东会审议。本项目的实施尚需获得政府部门的核准及相关审批。

此前已经公司董事会审议通过的投资事项如下：

序号	投资事项	投资金额（万元）	履行的决策程序
1	云南省天然气文山有限公司投资建设文山高新技术开发区分布式光伏发电一期项目	496.61	2025年1月14日经公司董事会2025年第一次临时会议审议通过
2	玉溪能投天然气产业发展有限公司参与竞拍玉溪国基建设产业发展集团有限公司拟出让的1.15公里中压管网资产	313.46	2025年3月11日经公司董事会2025年第二次临时会议审议通过
3	云南省盐业有限公司昆明盐矿分布式光伏发电项目	1,870.16	2025年3月21日经公司董事会2025年第三次临时会议审议通过
4	云南省盐业有限公司昆明盐矿60万吨/年制盐节能降碳技术改造项目	44,751.96	2025年5月14日经公司董事会2025年第五次临时会议审议通过
5	南华县邮件处理中心生产楼屋顶分布式光伏项目	198.78	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
6	会泽云能清洁能源有限公司投资建设桥子光伏发电项目	24,502.45	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
7	会泽云能清洁能源有限公司投资建设接嘎打厂菁光伏发电项目	16,943.38	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
8	收购全资子公司华坪云能新能源有限公司100%股权	356.29	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
9	收购全资子公司永胜云能新能源有限公司100%股权	442.19	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
10	收购全资子公司富源云能新能源有限公司100%股权	398.56	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
11	收购全资子公司云南省盐业砚山有限公司100%股权	570.89	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
12	安宁云能投储能科技有限公司投资建设昆明安宁360MW压缩空气储能示范项目	187,167	2025年10月16日经公司董事会2025年第八次临时会议审议通过
13	收购全资外公司会泽云能清洁能源有限公司100%股权	179.96	2025年10月16日经公司董事会2025年第八次临时会议审议通过

二、项目实施主体的基本情况

华坪公司原名“云南省盐业景谷有限公司”，为公司全资子公司云南省盐业有限公司根据公司董事会2018年第七次临时会议决议，于2018年9月设立的全资子公司。2025年8月13日，公司董事会2025年第六次临时会议审议通过了《关于收购全资孙公司华坪云能新能源有限公司100%股权的议案》，华坪公司于2025年10月完成了相关工商登记变更手续，由公司全资孙公司变更为公司全资子公司。华坪公司基本情况如下：

名称：华坪云能新能源有限公司

统一社会信用代码：91530824MA6ND3J76Y

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：100万元人民币注

注：公司董事会2025年第十次临时会议审议通过了《关于对全资子公司华坪云能新能源有限公司增资的议案》。本次增资完成后，华坪公司注册资本将从人民币100.00万元增加至人民币15,570.00万元。

成立日期：2018年09月13日

住所：云南省丽江市华坪县石龙坝镇民主村委会石龙坝清洁载能产业园

经营范围：一般项目：风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风电场相关系统研发；工程管理服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

华坪公司最近一年一期的主要财务指标如下表：

单位：万元

科目	2025年6月30日/2025年1-6月（未经审计）	2024年12月31日/2024年度（经审计）
总资产	198.69	415.69
负债总额	0.10	60.40
净资产	198.49	355.29
营业收入	122.97	579.25
净利润	21.20	103.96

三、投资标的基本情况

（一）项目基本情况

该项目已列入云南省2025年第一批新能源项目开发建设清单。项目位于丽江市华坪县，场址涉及通达傈僳族乡、新庄傈僳族傣族乡两个乡镇，项目总体建设条件较好。项目建设规模为150MW，总工期为12个月。项目投产后年上网电量28,705万千瓦时、年等效满负荷小时数1,914小时。

（二）投资估算及效益分析

根据项目可研报告，项目总投资78,048.72万元（含建设期利息614.64万元，流动资金450.00万元）；按上网电价0.2763 元/kW·h（含税）测算，项目资本金财务内部收益率为8.01%。

（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）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

公司目前已投产发电的新能源（包括风电和光伏）总装机容量225.725千瓦，项目的投运可增加公司新能源装机容量150MW，同时通过本项目的开发建设和运营，可培养一批新能源项目的开发、建设、运维技术人员和管理人员，锻炼一批业务骨干，为未来争取新增装机打好基础，有利于增强公司在新能源行业的影响力和核心竞争力，做强做优做大新能源板块。

（二）助力双碳目标落地

本项目是利用大自然中的风能来进行发电，风能是可再生的清洁能源，与常规能源相比，风力发电过程几乎不消耗自然资源，而且也不产生污染物，项目建成运行时不排出有害的气体、液体和固体废弃物，具有较好的环境效益。本项目建成投产后，年上网电量约28,705万kW.h，项目建成投运后每年可节约标准煤约8.25万吨，并可减少因燃煤造成的废气排放，助力双碳目标的实现。

（三）助力当地经济发展

在本项目工程建设期间，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；项目投运后有利于增加地方财政收入，对促进当地经济发展有积极地的推动作用。本项目建设过程中将积极落实省委省政府乡村振兴战略，改善当地居民生活水平，巩固脱贫攻坚成果。

五、项目投资的主要风险分析

（一）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：目前云南新能源处于装机激增与系统调节能力不足的阶段性矛盾阶段，在构建新型电力系统的要求下，我省正通过加快新型储能建设、机制创新、区域协同等方式逐步缓解调峰矛盾，促进新能源项目接入和消纳问题的改善。本项目实施过程中要做好全过程成本控制，同时关注风电场调节技术的进步和运用（例如构网型风电场技术的运用）以及考虑项目的储能配置，此外应关注政策的变化，特别是绿电直供等政策的调整优化以及对项目消纳的改善。

（二）电价政策风险

新能源开发政策风险主要是电价无法达到预期导致收益率下降的风险。2025年8月27日，云南省发展改革委会同省能源局、云南能源监管办印发《云南省深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的实施方案》（以下简称《实施方案》），因本项目还没进入申报阶段，机制电价和电量目前无法预测。电价的不确定性会导致项目盈利能力方面的风险。

主要应对措施：一是根据实施方案结合本项目未来实际投资水平，做好后续机制电量申报比例、申报电价方面的策略研究；二是做好全过程成本控制，严控投资成本，项目投产后利用集控中心提升管理效率等措施最大程度降低经营成本，发挥公司投融资能力降低融资成本等；三是加快项目建设，采取倒排工期、调度、现场蹲点等措施加快项目建设力争尽快投产；四是提升电力市场化精准交易能力，建立和培养发电预测和市场化交易团队，提高发电预测精度和报价策略的能力。

（三）项目征占用地补偿过程中的风险

风电场项目占地面积大，影响人群数较多，补偿工作量较大；在征收补偿程序和方案中，存在占用地丈量不准确、补偿款发放不透明等风险。补偿有土地置换、现金补偿等方式，被征占农户、村组集体可能存在意见不统一的风险。

主要应对措施：在征占用地过程中，始终保持公开、公平、公正的原则，深入细致地开展项目用地情况调查，通过查阅资料、走访群众、召开座谈会等形式，倾听群众的建议、意见，了解掌握公众的期望和诉求。在工作过程中，保持征收补偿标准的统一、公开，确保标准的公允性；补偿款发放过程中严格按当地政府的要求办理，确保发放过程的公正合规。

（四）项目的审批风险

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，多方位多角度论证林地、土地敏感因素对进场道路和机位点的影响。林业、土地报件审批过程中，结合项目现场情况做好报批材料的编制，尽可能减少退件导致的审批时间延长；积极与县、乡镇、村乃至农户建立良好的沟通关系，在合法合规的前提下寻求解决方案，做好不确定性因素的说明和材料补充，积极推动和协调政府相关审批部门，加快项目的审批。

（五）工程质量风险

本项目由于规模较大，工期紧张，导致管理难度较大。建设过程中如果出现大范围的设计变更、设计缺陷、设计与施工的衔接不够紧密等情况，可能导致项目建设运转不畅，增加投资成本。若发生设计缺陷且施工管理不善，最直接的风险就是工期延误、工程质量难以保证。

主要应对措施：按照资源利用最优化、成本控制合理化、投资收益最大化的原则，围绕“两高一低”，高质量、高速度、低成本的建设方案拟定招标计划，针对风险点制定专门的条款。对于施工过程中不可量化的风险，首先要加强施工期的组织管理，确保人员、物资和资金的及时到位；其次是保证技术方案的合规性和科学性，按国家相关规范开展设计和技术优化工作；第三，做好技术交底和施工组织设计的优化，强化业主管理职能和监理的监督职能，严格按规范做好隐蔽工程、重点工程的阶段验收，确保重点工作和关键工程满足质量要求；针对发电机组等重要设备，优先考虑目前市场上较为成熟的机型，做好设备进场的到货验收。

（六）建设期和运营期安全风险

风电场施工过程中可能发生安全事故的工序包括：高空吊装作业、交通运输作业、用电作业、施工爆破作业等。风电场运行期存在的危险因素主要包括：检修过程中的易燃易爆材料、触电、高空物体坠落、机械与车辆伤害、雷电、低温覆冰、塔筒倒塌、运输事故、腐蚀及污染、电磁辐射危害、粉尘、噪声等不安全因素。

主要应对措施：加强施工期间的安全防控措施，确保现场施工设备及设施满足技术规范及安全防护要求，尤其要做好高风险源的排查及防护；做好施工技术交底和安全措施交底，施工过程必须遵守相应的安全操作技术规范；监督施工单位严格落实特种作业和持证上岗作业，对塔吊等特种设备必须经验收后才能投入使用；按规范做好现场的劳动安全保护，配置必要的现场安全员。项目投运后，按规范和规程开展日常运营管理工作，制定完善的运营维护手册，生产人员提前开展上岗培训，按规定做好运维人员的安全教育工作，严格落实持证上岗，确保安全生产工作制度化、规范化、标准化，以保证风电场的正常运行和职工的人身安全。

（七）成本控制风险

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、征占用地范围增加等不可控因素，也会导致投资成本超过概算。风电项目的融资成本主要是贷款利息，影响贷款利息的因素主要包括贷款规模、还款方式、贷款利率等。

主要应对措施：严格按要求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。充分发挥公司优势，尽可能争取低成本的外部借款，为项目建设及时提供资金保障。

（八）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，确保微观选址的合理性；项目招标阶段优先选用技术成熟、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。

（九）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。

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）本项目的实施尚需获得政府部门的核准及相关审批。

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2025年第十次临时决议决议。

2.华坪西风电场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

2025年10月29日

证券代码：002053　　证券简称：云南能投　　公告编号：2025-134

云南能源投资股份有限公司
关于永胜云能新能源有限公司投资建设阿谷子风电场项目的公告

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

2025年10月27日，云南能源投资股份有限公司（以下简称“公司”）董事会2025年第十次临时会议审议通过了《关于永胜云能新能源有限公司投资建设阿谷子风电场项目的议案》。为紧紧把握战略发展机遇，促进公司新能源业务的做强做优做大，同意永胜云能新能源有限公司（以下简称“永胜公司”）投资建设阿谷子风电场项目，项目装机容量100 MW，项目总投资61,925.92万元（含建设期利息488.13万元，流动资金300.00万元）。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。

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，已获履行国资监管职责的主体批准。连续十二个月内公司董事会（含本次会议）审议通过的投资总额累计463,416.07万元，占公司最近一年经审计净资产的62.46%，根据《深交所股票上市规则》《公司章程》等相关规定，本次投资事项尚需提交公司股东会审议。本项目的实施尚需获得政府部门的核准及相关审批。

此前已经公司董事会审议通过的投资事项如下：

序号	投资事项	投资金额（万元）	履行的决策程序
1	云南省天然气文山有限公司投资建设文山高新技术开发区分布式光伏发电一期项目	496.61	2025年1月14日经公司董事会2025年第一次临时会议审议通过
2	玉溪能投天然气产业发展有限公司参与竞拍玉溪国基建设产业发展集团有限公司拟出让的1.15公里中压管网资产	313.46	2025年3月11日经公司董事会2025年第二次临时会议审议通过
3	云南省盐业有限公司昆明盐矿分布式光伏发电项目	1,870.16	2025年3月21日经公司董事会2025年第三次临时会议审议通过
4	云南省盐业有限公司昆明盐矿60万吨/年制盐节能降碳技术改造项目	44,751.96	2025年5月14日经公司董事会2025年第五次临时会议审议通过
5	南华县邮件处理中心生产楼屋顶分布式光伏项目	198.78	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
6	会泽云能清洁能源有限公司投资建设桥子光伏发电项目	24,502.45	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
7	会泽云能清洁能源有限公司投资建设接嘎打厂菁光伏发电项目	16,943.38	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
8	收购全资子公司华坪云能新能源有限公司100%股权	356.29	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
9	收购全资子公司永胜云能新能源有限公司100%股权	442.19	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
10	收购全资子公司富源云能新能源有限公司100%股权	398.56	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
11	收购全资子公司云南省盐业砚山有限公司100%股权	570.89	2025年8月13日经公司董事会2025年第六次临时会议审议通过
12	安宁云能投储能科技有限公司投资建设昆明安宁360MW压缩空气储能示范项目	187,167	2025年10月16日经公司董事会2025年第八次临时会议审议通过
13	收购全资外公司会泽云能清洁能源有限公司100%股权	179.96	2025年10月16日经公司董事会2025年第八次临时会议审议通过

二、项目实施主体的基本情况

永胜公司原名“云南省盐业腾冲有限公司”，为公司全资子公司云南省盐业有限公司根据公司董事会2018年第七次临时会议决议，于2018年9月设立的全资子公司。2025年8月13日，公司董事会2025年第六次临时会议审议通过了《关于收购全资孙公司永胜云能新能源有限公司100%股权的议案》，永胜公司于2025年10月完成了相关工商登记变更手续，由公司全资孙公司变更为公司全资子公司。永胜公司基本情况如下：

名称：永胜云能新能源有限公司

统一社会信用代码：91530522MA6NDRR567

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：100万元人民币注

注：公司董事会2025年第十次临时会议审议通过了《关于对全资子公司永胜云能新能源有限公司增资的议案》。本次增资完成后，永胜公司注册资本将从人民币100.00万元增加至人民币12,290.00万元。

成立日期：2018年09月19日

住所：云南省丽江市永胜县永北镇工业园区

经营范围：一般项目：风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风电场相关系统研发；工程管理服务（除依法须经批准的项目外，自主开展法律法规未禁止、未限制的经营活动）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务（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，具体经营项目以批准文件或许可证件为准）

永胜公司最近一年一期的主要财务指标如下表：

单位：万元

科目	2025年6月30日/2025年1-6月（未经审计）	2024年12月31日/2024年度（经审计）
总资产	224.47	600.20
负债总额	-	158.10
净资产	224.47	442.20
营业收入	446.79	1,075.01
净利润	52.27	103.19

三、投资标的基本情况

（一）项目基本情况

该项目已列入云南省2025年第一批新能源项目开发建设清单。项目位于丽江市永胜县，场址涉及永胜县六德傈僳族彝族乡、仁和镇，项目总体建设条件较好。项目建设规模为100MW，总工期为12个月。项目投产后年上网电量22,588万千瓦时、年等效满负荷小时数2,259小时。

（二）投资估算及效益分析

根据项目可研报告，项目总投资61,925.92万元（含建设期利息488.13万元，流动资金300.00万元）；按上网电价0.2763元/kW·h（含税）测算，项目资本金财务内部收益率为8.04%。

（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）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

公司目前已投产发电的新能源（包括风电和光伏）总装机容量225.725万千瓦，项目的投运可增加公司新能源装机容量100MW，同时通过本项目的开发建设和运营，可培养一批新能源项目的开发、建设、运维技术人员和管理人员，锻炼一批业务骨干，为未来争取新增装机打好基础，有利于增强公司在新能源行业的影响力和核心竞争力，做强做优做大新能源板块。

（二）助力双碳目标落地

本项目是利用大自然中的风能来进行发电，风能是可再生的清洁能源，与常规能源相比，风力发电过程几乎不消耗自然资源，而且也不产生污染物，项目建成运行时不排出有害的气体、液体和固体废弃物，具有较好的环境效益。本项目建成投产后，年上网电量约22,588万kW.h，项目建成投运后每年可节约标准煤约6.78万吨，并可减少因燃煤造成的废气排放，助力双碳目标的实现。

（三）助力当地经济发展

在本项目工程建设期间，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；项目投运后有利于增加地方财政收入，对促进当地经济发展有积极的推动作用。本项目建设过程中将积极落实省委省政府乡村振兴战略，改善当地居民生活水平，巩固脱贫攻坚成果。

五、项目投资的主要风险分析

（一）电力市场消纳风险