



云南能源投资股份有限公司

2026 年半年度报告

披露时间：2026 年 8 月 28 日

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人周满富、主管会计工作负责人刘希芬及会计机构负责人(会计主管人员)杨星辰声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本半年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险意识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司存在经营波动风险、产业政策变动风险、行业竞争风险、电力市场消纳风险、项目建设风险、气候条件变化风险、重大自然灾害风险、安全环保风险等方面的风险，敬请广大投资者注意投资风险。详细内容见本报告“第三节 管理层讨论与分析 十、公司面临的风险和应对措施”。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	41
第五节 重要事项	44
第六节 股份变动及股东情况	59
第七节 债券相关情况	65
第八节 财务报告	66

备查文件目录

（一）载有公司董事长签名的公司 2026 年半年度报告全文。

（二）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

（三）报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

上述文件置备于公司战略投资与证券事务部备查。

释义

释义项	指	释义内容
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所/交易所	指	深圳证券交易所
巨潮资讯网	指	http://www.cninfo.com.cn
云南能投/上市公司/本公司/公司	指	云南能源投资股份有限公司
云南盐化	指	云南盐化股份有限公司，公司曾用名
云南省国资委	指	云南省人民政府国有资产监督管理委员会
云南能源集团	指	云南省能源集团有限公司，本公司控股股东
云南能投集团/能投集团	指	云南省能源投资集团有限公司，云南省能源集团有限公司曾用名
绿能集团	指	云南省绿色能源产业集团有限公司
新能源公司	指	云南能投新能源投资开发有限公司，2026 年 7 月更名为“云南云能新能源投资开发有限公司”
云天化集团	指	云天化集团有限责任公司
云南盐业/盐业公司	指	云南省盐业有限公司
昆明盐矿	指	云南省盐业有限公司昆明盐矿
普洱制盐分公司	指	云南省盐业有限公司普洱制盐分公司
天然气公司	指	云南省天然气有限公司（原云南能投天然气产业发展有限公司）
马龙公司	指	马龙云能投新能源开发有限公司
大姚公司	指	大姚云能投新能源开发有限公司
会泽公司	指	会泽云能投新能源开发有限公司
泸西公司	指	泸西县云能投风电开发有限公司
石新公司	指	石林云电投新能源开发有限公司
元、万元	指	人民币元、人民币万元
报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	云南能投	股票代码	002053
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	云南能源投资股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	云南能投		
公司的外文名称（如有）	Yunnan Energy Investment CO.,LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	YEIC		
公司的法定代表人	周满富		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	秦媛	刘益汉
联系地址	昆明市官渡区春城路 276 号	昆明市官渡区春城路 276 号
电话	0871-63120848 63126346	0871-63151962 63126346
传真	0871-63126346	0871-63126346
电子信箱	1761382838@qq.com	597541817@qq.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	1,204,004,934.89	1,594,652,371.07	-24.50% ^注
归属于上市公司股东的净利润（元）	307,232,609.47	311,167,649.85	-1.26%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	303,741,963.54	302,881,830.20	0.28%
经营活动产生的现金流量净额（元）	693,812,900.06	567,397,105.79	22.28%
基本每股收益（元/股）	0.3337	0.3380	-1.27%
稀释每股收益（元/股）	0.3337	0.3380	-1.27%
加权平均净资产收益率	4.07%	4.13%	下降 0.06 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	16,994,170,836.66	15,985,176,131.61	6.31%
归属于上市公司股东的净资产（元）	7,614,375,963.96	7,414,862,942.56	2.69%

注：报告期营业收入同比下降的主要原因是云南省天然气有限公司自 2025 年 4 月 30 日起不再纳入公司合并报表范围。

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	6,017.69	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,521,160.82	
除同公司正常经营业务相关的有效套	3,289,465.92	理财产品收益

期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-301,926.55	
减：所得税影响额	1,024,071.95	
少数股东权益影响额（税后）	0.00	
合计	3,490,645.93	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司所属行业发展情况

1. 新能源行业

能源转型持续深化，新能源装机规模稳步增长。根据国家能源局数据，截至 2026 年 6 月末，全国累计发电装机容量 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%。其中，风电装机 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%；太阳能发电装机 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%，新能源装机占比提升至 48.3%，继续巩固第一大电源地位。2026 年 1-6 月，全国规模以上工业发电量 47,501 亿千瓦时，同比增长 3.5%，其中风电发电量 5,591 亿千瓦时，光伏发电量 3,562 亿千瓦时，新能源发电量占全社会用电量比重达到 27.2%，较上年同期提高 2.1 个百分点，绿色电力对用电增长的支撑作用持续增强。2026 年上半年全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 1,392 小时，较上年同期减少 113 小时，反映出新能源高比例发展下系统调节能力仍需加强，部分资源富集地区午间新能源大发时段消纳压力阶段性显现，新能源利用率呈现区域分化特征。

储能市场化发展加速，多元技术路线并行推进。适应新能源大规模并网需求，新型储能产业延续快速发展态势。根据中关村储能产业技术联盟统计，截至 2026 年 6 月末，全国已投运新型储能累计装机规模突破 1.8 亿千瓦，上半年新增装机 2164 万千瓦，独立储能占比提升至 74.3%，市场化商业模式逐步成熟。锂电储能仍占主导地位，压缩空气、液流电池、钠离子电池等长时储能技术商业化应用加速，4 小时及以上长时储能项目占比超过 30%。多能互补、源网荷储一体化成为新型电力系统建设重要方向，虚拟电厂、AI 智能调度等新技术应用持续深化，绿电直连、绿电制氢等非电消纳模式不断拓展，为新能源高质量发展提供新路径。

政策体系持续完善，市场化改革纵深推进。2026 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114 号），首次在国家层面建立电网侧独立新型储能容量电价机制，为储能行业健康发展提供政策保障。2 月，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》（国办发〔2026〕4 号），进一步健全适应新型能源体系的市场和价格机制。6 月，国家发展改革委、国家能源局联合发布《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》，自 8 月 1 日起施行，强化可再生能源消纳的约束性机制。同时，国家能源局明确提出逐步推动由强制配储向市场化调节转型，更好发挥市场机制在资源配置中的决定性作用。新能源全面参与电力市场交易的机制不断完善，绿电、绿证交易规模持续扩大，绿色电力环境价值逐步得到合理体现。

2. 盐行业

盐业市场供需总体宽松，行业运行保持平稳。盐是关系国计民生的重要基础商品，广泛应用于化工、轻工、食品加工等国民经济各领域。2026 年上半年，盐业市场化改革持续深化，市场在资源配置中的决定性作用进一步发挥。根据国家统计局数据，2026 年 1-6 月全国原盐产量 2,809.2 万吨，同比下降 2.6%，产能结构持续优化。受“两碱”行业需求波动影响，上半年工业盐市场价格呈现低位波动态势，6 月新华·中盐两碱工业盐价格指数报 911.07 点，较上月下跌 2.97%；食用盐市场保持稳定，6 月新华·中盐食用盐（商超）价格指数报 1,403.83 点，较上月微跌 0.30%。食盐消费结构持续升级，低钠盐、功能盐、高端食用盐占比稳步提升，健康化、品质化消费趋势更加明显。

行业整合持续推进，价格竞争向价值竞争转变。随着盐业体制改革深入推进，行业竞争格局逐步分化，头部企业凭借品牌、渠道、技术优势持续提升市场份额。中国盐业协会引导行业规范竞争，反对“内卷式”低价竞争，推动行业从“价格战”向“价值战”转型。上半年，受化工行业周期影响，部分盐业企业业绩承压，但具备资源综合利用和产业链延伸能力的企业展现出较强抗风险能力。行业集中度持续提升，资源加速向优势企业集中，“十五五”期间盐业结构调整和资源整合将进一步深化。

绿色智能转型加速，产业链延伸取得新进展。盐业企业持续推进绿色制造和智能化改造，MVR 节能技术、真空制盐工艺、循环经济模式广泛应用，盐穴综合利用成为行业发展新亮点。盐穴压缩空气储能、盐穴储气储油、卤水提锂等新能源相关业务快速发展，推动传统盐业向新能源领域延伸拓展，盐化新能源融合发展成为行业转型升级重要方向。重点制盐企业加快数字化转型，智能工厂、数字矿山建设持续推进，生产效率和水平不断提升，绿色化、智能化、融合化发展态势更加明显。

（二）公司从事的主要业务

报告期内，公司主营业务涵盖新能源、盐业两大业务板块。

新能源：包括风力发电及光伏发电、储能项目的开发、建设及运营等。截至目前公司新能源总装机容量达到 275.486 万千瓦，其中风电 249.386 万千瓦，占比 90.53%；光伏 26.1 万千瓦，占比 9.47%。储能业务方面，公司正有序有力推进昆明安宁 350MW 压缩空气储能示范项目建设，并已中选丽江市宁蒗县 100MW/400MWh 全钒液流独立共享储能项目，正在积极开展前期相关工作。

盐业：主要开展食盐、工业盐等系列产品的生产销售，履行普及合格碘盐、消除碘缺乏危害的社会责任，并承担省级政府食盐储备任务。全资子公司云南省盐业有限公司盐硝实际总产能 180 万吨/年，分销机构覆盖全省。

（三）主要产品及用途

1. 电力

公司风电场通过风力发电机组将风的动能转换为电能，经过升压输送至电网；光伏电站通过太阳能电池板（组件）将太阳光能转换为电能，经升压输送至电网。

2. 食盐

公司致力打造“生态用盐全产业链研制专家”，向消费者提供生态、绿色、健康的食盐产品。公司“白象牌”被认定为“中华老字号”，12 个食盐产品被认定为“绿色食品 A 级产品”，高端食盐产品“生态云盐”系列产品被认证为“生态井矿盐”，“生态云盐-生态井矿盐”和“生态云盐-天然钙盐”入选国家工信部“升级消费品”名单。

3. 工业盐

公司工业盐主要用于烧碱、纯碱等基础化学工业，以及水处理、公路除雪、建筑业、日用化工等方面。

（四）主要经营模式

具体详见下述行业信息披露相关内容。

（五）市场地位

新能源：截至目前，公司已投运的风电总装机 249.386 万千瓦，在云南省内名列前茅。新型储能方面，公司目前正有序有力推进昆明安宁 350MW 压缩空气储能示范项目建设，并已中选丽江市宁蒗县 100MW/400MWh 全钒液流独立共享储能项目，有利于公司进一步紧抓战略机遇，加快推进云南省新型储能规模化、高质量发展，提升新能源消纳水平和电力系统调节能力，促进公司新能源业务的做强做优做大，增强公司的综合竞争力。

盐业：云南盐业是省级盐行业发展平台，是云南省唯一的食盐定点生产企业、定点批发企业，产销协调运转，分销机构覆盖全省，长期深度耕耘食盐市场，消费者忠诚度高，

在省内品牌优势突出并在国内具有较高知名度，被认定为“中华老字号”并获得“生态井矿盐”产品认证，食盐省内市场占有率保持在 80%以上。

（六）主要业绩驱动因素

新能源：业绩主要受装机规模、风力资源、光照资源、利用小时、上网电价、资金成本以及其他管理、运行成本费用水平等因素影响。

报告期公司新能源板块实现营业收入较上年同期增长 2.42%，实现归属于母公司所有者的净利润较上年同期减少 5.30%。主要是因为报告期公司风电场平均风速较上年同期虽小幅提升，但仍属“小风年”；报告期公司新能源总发电量 27.19 亿千瓦时，较上年同期增长 23.40%，售电量 26.31 亿千瓦时，较上年同期增长 24.71%，主要为新增装机发电量增加；另一方面，随着省内新能源装机规模的快速增长，在当前系统调节能力不足的情况下，午间光伏大发时段调峰压力增大，晚间用电高峰却电力短缺，形成“日间高峰缺电与低谷弃电并存、晴天电量富余与阴天供电紧张”的结构性矛盾，报告期弃电率同比增加，电价下行；此外，随着公司新能源装机规模扩大，折旧等固定成本相应增加。

盐业：业绩主要受产能利用率、市场占有率、销售价格、成本费用水平等因素影响。

报告期公司盐板块实现营业收入较上年同期增长 0.29%，实现归属于母公司所有者的净利润较上年同期减少 7.42%。主要是因为报告期食盐总销量同比略有增加，但附加值较高的省内小袋食盐销量同比略有减少；工业盐及芒硝销量同比增加，但受下游景气度影响，两碱工业盐销售均价同比下降。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

1. 经营模式

公司新能源业务包括风力发电及光伏发电、储能项目的开发、建设及运营。在项目开发阶段，由项目公司负责所在区域的项目开发；在项目建设阶段，由项目公司组织实施，包括发电设备的采购和招标，以及其它相关辅助设备、材料及工程施工的采购和招标；在项目运营阶段，由项目公司负责风电场及光伏电站的运行、维护和检修。项目公司运营的风电场通过风力发电机组将风的动能转换为电能，经升压输送至电网；光伏电站通过太阳能电池板（组件）将太阳光能转换为电能，经升压输送至电网。风电场及光伏电站主要收入为售电收入，售电收入扣除生产经营的各项成本费用后获得利润。

2. 主要经营区域电力生产、销售状况及发展趋势

云南省作为全国绿色能源大省，截至 2026 年 5 月，云南新能源装机容量突破 8,000 万千瓦大关，达 8,002.8 万千瓦，占全省电源装机比例提升至 44.7%，其中，光伏 6,180.8 万千瓦、风电 1,822 万千瓦。

2026 年上半年，云南省规模以上工业发电量达 2,047.26 亿千瓦时，同比下降 0.2%。分品种看，火力发电量下降 4.3%，水力发电量下降 2.8%，风力发电量增长 3.0%，太阳能发电量增长 18.5%。发电量中清洁电力比重为 84.5%，较上年同期提高 0.8 个百分点。从消费端看，规模以上工业用电量增长 5.0%，规模以上工业原煤消费量下降 1.8%，全社会用电量增长 7.9%、较上年同期提高 2.7 个百分点。

2026 年国家及云南省出台了一系列新能源政策规划，构建起顶层引领、省级落地、项目配套的完整政策体系，为云南能源结构升级、绿电价值变现、新型电力系统建设划定清晰路径：

（1）2026 年 1 月，国家发改委 国家能源局联合印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114 号），旨在推动全国统一容量电价改革，从“身份定

价”转向“能力定价”，构建“容量+电量+辅助服务”三位一体收益体系，为新型电力系统提供稳定容量支撑。

(2) 2026 年 1 月，国家林业和草原局 国家能源局联合发布《关于支持风电开发建设规范使用林地草地有关工作的通知》，标志着我国在推进“双碳”目标背景下，对风电这一清洁能源产业的环境管理正朝着更加精细化、规范化的方向迈进。

(3) 2026 年 2 月，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》（国办发〔2026〕4 号），该意见为全国电力市场化改革顶层纲领文件，是“十五五”能源市场化转型核心制度支撑，适配高比例新能源新型电力系统建设需求。

(4) 2026 年 2 月，云南省发改委、云南省工业和信息化厅、云南省能源局联合印发《云南省促进绿色电力消纳的若干措施》的通知（云发改能源〔2026〕158 号），旨在推动绿色能源强省建设，完善绿色电力消纳政策措施，有力支撑新型电力系统建设，加快形成多元化消纳格局，构建源网荷储协调互动的运行新体系。

(5) 2026 年 4 月，国家能源局关于印发《新型储能电站建设工程质量监督大纲》的通知（能发安全规〔2026〕37 号），该大纲是国内首部专门针对新型储能建设的全国统一质监纲领，补齐储能工程长期缺少分专业、分技术路线质量监管规则的短板，适配“十五五”风光储规模化配套建设需求。

(6) 2026 年 5 月，国家发展改革委 国家能源局联合印发《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2026〕688 号），该通知由国家发改委、国家能源局联合印发，是 650 号单用户绿电直连政策的升级文件，将绿电直连从“一对一单点供电”拓展为“一对多集群供能”，专门解决园区、产业集群批量获取绿电、新能源就近消纳难题。

(7) 2026 年 6 月，国家发展改革委印发《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》（2026 年第 42 号令），构建区域消纳权重+行业消费比重双轨刚性考核体系，推动可再生能源从“重装机”转向“重消纳、重消费”，支撑 2030 非化石能源占比、碳达峰目标落地。

(8) 2026 年 6 月，国家发改委 国家能源局印发《新型能源体系建设“十五五”规划》（发改能源〔2026〕884 号），规划提出“十五五”时期新型能源体系建设的主要目标，其中，能源综合生产能力达到 58 亿吨标准煤，电力系统互补互济和安全韧性水平全面提升，能源进口多元可控；煤炭和石油消费达峰，非化石能源消费比重达到 25%，风电和太阳能发电装机比重超过 50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到 50%、成为电量主体；坚强韧性、绿色低碳、集成融合、智能高效的新型能源基础设施体系加快建设，新型电力系统初步建成；能源产业链关键技术装备实现总体自主可控，迈入世界能源科技创新国家前列；适应新型能源体系的市场和价格机制加快健全，全国统一电力市场体系基本建成。

3. 公司新能源发电业务的未来规划及产能投建情况

(1) 公司新能源发展规划

坚定不移做强做优做大绿色能源板块，加强多元长时储能投资建设，增强装机灵活调节能力，支持系统调节能力提高，成为区域内“运营质效卓越的一流绿色能源企业”。紧紧抓住云南省“十五五”战略机遇期，落实“前期一批、在建一批、投运一批”要求，持续加大风电资源获取与投资开发力度，进一步提升装机规模。光伏推进资产并购整合及优质资源自建开发，严格遵循公司与云南能源集团及其所属公司所签署的《代为培育框架协议》《代为培育协议》以及公司与云南能源集团所签署的《委托经营管理协议》约定，代

为培育项目及受托经营管理的云南榕耀新能源有限公司所属光伏发电项目符合注入上市公司条件后，及时与云南能源集团等相关方协商，通过合规方式优先注入公司。围绕储能发展机遇，积极探索新型储能技术路线应用，推进经济可行性高的储能项目落地，培育做大储能新业态。围绕产业链延伸补强，聚焦绿色氢能、综合能源等新赛道加速布局，培育绿色发展新动能。

（2）公司新能源产能投建情况

轿子光伏发电项目、老尖山风电场扩建项目及披嘎打厂箐光伏发电项目分别于 2026 年 3 月 14 日、3 月 31 日、7 月 12 日实现全容量并网发电，至此，公司已投产发电的新能源（包括风电和光伏）总装机容量达到 275.486 万千瓦，其中风电 249.386 万千瓦，光伏 26.1 万千瓦。

截至目前，公司正在积极推进永宁风电场（四期）、华坪西风电场、阿谷子风电场、南冲风电场、长田风电场、中寨风电场、大龙山风电场、色甲光伏发电项目、永宁风电场（五期）、新屯光伏发电项目等 10 个增量新能源项目建设相关工作，装机容量合计 64.11 万千瓦。

截至目前，公司已获得会泽县大竹山风电场、永三风电场（三期）、阿谷子风电场（二期）、老蒋营风电场、猫折山风电场、墩子山风电场、会泽县紧风口风电场、丽江市古城区九东风电场、丽江市华坪县马鹿光伏发电项目、丽江市华坪县温泉光伏发电项目、华宁县大龙山风电场（二期）、龙陵县段家坝风电场、富源县海丹熟地风电场、富源县小营梁子风电场、富源县木瓜坪风电场等 15 项目开发权（含控股股东中标/中选后交由公司执行开发的项目），预计装机容量合计 77.455 万千瓦，正在积极开展前期相关工作。

新型储能方面，公司目前正有序有力推进昆明安宁 350MW 压缩空气储能示范项目建设，并已中选丽江市宁蒗县 100MW/400MWh 全钒液流独立共享储能项目，正在积极开展前期相关工作。

4. 代为培育相关情况

为有效避免公司控股股东及其控制的子公司与公司构成同业竞争，降低公司投资风险，使公司能在激烈的市场竞争中把握商业机会，最大限度保护公司及全体股东特别是中小股东利益，同时充分利用公司控股股东云南能源集团在云南省能源行业的优势地位，截至目前公司委托云南能源集团所属公司代为培育共计 17 个新能源项目，装机规模总计 118.52 万千瓦。按照协议约定，上述代为培育项目在达到注入条件后，公司享有优先购买权，云南能源集团及其控制的子公司将通过合规方式优先注入公司。根据上述代为培育项目的盈利能力及合规性等实际情况，截至目前尚不满足注入条件。

5. 委托经营管理相关情况

为充分发挥产业协同效应，提升整体运营管理效率，加快推进战略性重组和专业化整合，经 2024 年 1 月 24 日召开的公司董事会 2024 年第二次临时会议审议通过，同意公司接受云南能源集团的委托对云南榕耀新能源有限公司（以下简称“标的公司”）实施经营管理并与云南能源集团签署《委托经营管理协议》，行使云南能源集团作为标的公司股东所应享有的与之生产经营相关的全部权利，并全面负责标的公司的业务、经营及管理。根据协议约定，在托管经营期内，标的公司持有的光伏发电项目符合注入上市公司条件的，公司在同等条件下享有优先购买权或云南能源集团通过合规方式优先注入公司。报告期内继续积极推进部分项目国补核查及合规性问题整改等相关工作，截至目前尚有部分项目未完成国补核查及合规性问题整改，尚不满足注入条件。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“食品及酒制造相关业务”的披露要求

（一）主营业务、竞争格局、竞争优势等相关情况

公司全资子公司云南省盐业有限公司经营范围包括食盐、工业盐、日化盐、饲料添加剂氯化钠、芒硝等系列产品的生产销售，是云南省唯一的食盐定点生产企业、定点批发企业和省政府食盐储备承储企业，是中国盐行业 AAA 级信用食盐定点企业。

《盐业体制改革方案》实施后，在坚持食盐专营制度基础上推进供给侧结构性改革，生产企业可以直接进入流通渠道，各省级批发企业可以开展跨省经营，放开食盐出厂、批发和零售价格，由企业根据生产经营成本、食盐品质、市场供求状况等因素自主确定，市场竞争加剧。

公司盐业的主要竞争优势如下：

一是专精特新及技术创新优势。云南盐业充分发挥科技创新在企业发展中的支撑作用，通过与高校和科研院所共建了“省级企业技术中心”等科技创新平台，围绕制盐工艺、绿色低碳、质量提升等方面开展了一系列技术创新，生产技术、产品质量在国内均处于领先水平，是中国盐行业技术进步的典范，被认定为高新技术企业、云南省“专精特新中小企业”和“创新型中小企业”、国家知识产权优势企业和云南省知识产权优势企业，截至目前拥有知识产权 83 项（其中发明专利 10 项）。报告期申请专利 7 件，其中发明专利 3 件，在国家核心期刊和综合期刊上发表了 5 篇科技论文，参与制订国家标准 2 项，轻工行业标准 2 项。公司自主研发的“基于动态结晶调控的生态井矿盐制备关键技术研究及应用”科技项目获中国轻工业联合会科技进步二等奖。

二是生态、绿色、健康优势。云南盐业致力打造“生态用盐全产业链研制专家”，向消费者提供生态、绿色、健康的食盐产品。2017 年 6 月云南盐业成为全国盐行业首家通过生态原产地产品保护（PEOP 证书）的企业；所属普洱制盐分公司和昆明盐矿分别于 2021 年和 2023 年被评为国家级“绿色工厂”和省级“绿色矿山”；普洱制盐分公司于 2025 年被认证为零碳工厂，成为盐行业首家实现“零碳工厂”认证的企业，并荣获“轻工行业绿色制造标杆企业”称号。“白象牌”12 个食盐产品被认定为“绿色食品 A 级产品”，“生态云盐”系列产品被认证为“生态井矿盐”，“生态云盐-生态井矿盐”和“生态云盐-天然钙盐”入选国家工信部“升级消费品”名单。

三是资源及区位优势。公司拥有昆明盐矿、磨黑盐矿采矿权，截至 2025 年 12 月保有氯化钠矿物量合计约 4.92 亿吨。公司盐矿品质优良、矿床厚、矿层含盐率高、盐层品位高，具备优质资源的内在和外部条件，具有较好的产业开发价值。与此同时，公司具有较为显著的区位优势，周边省份中，贵州不产盐、广西仅生产少量海盐；此外，云南毗邻东南亚，随着东南亚大通道的建设发展，开拓东南亚市场具有一定的优势。

四是品牌优势。公司“白象牌”连续多年荣获“云南省著名商标”，旗下产品荣获第 16、18、21、22 届中国绿色食品博览会金奖等荣誉；2024 年，“白象牌”品牌被认定为“中华老字号”。报告期内，公司持续强化品牌建设，品牌传播效果良好，知名度、美誉度稳步提升，品牌竞争力不断增强。

（二）其他情况说明

报告期内公司没有出现商标权属纠纷、食品质量问题、食品安全事故等情况且对公司产生重大影响的问题。

品牌运营情况

报告期内，公司围绕品牌定位与年度推广方案，持续推进品牌内容传播、主题宣传活动、商标维权及品牌授权管理等重点工作，品牌建设运营取得阶段性成效。

品牌内容传播与新媒体运营方面，“云南盐业”微信公众号持续输出品牌短片、科普图文等内容，报告期内发布《盐与时间的科学》品牌短片等推文，服务号消息、朋友圈、搜一搜等多渠道协同引流格局初步形成，截至报告期末公众号累计关注 15,013 人。“滇滇的噜哗啦”抖音内容账号同步发布《盐与时间的科学》品牌短片，播放量 2,624 次，互动率达 6.15%，超越同类作者平均水平，品牌内容触达效果良好。

品牌主题宣传活动方面，报告期公司成功组织参加了“3·15”国际消费者权益日宣传活动、全国第 33 个“防治碘缺乏病日”系列宣传活动及南博会参展活动。

2026 年 5 月 15 日，由云南省疾病预防控制中心主办，云南省地方病防治所、云南省盐业产品质量检验站、玉溪市卫生健康委员会、玉溪市疾病预防控制中心承办，云南盐业协办的联合宣传活动在玉溪市聂耳公园顺利举行，本年度宣传主题为“‘碘’亮健康，普惠民生”。活动通过现场科普、有奖问答、健康讲座、面对面答疑等形式，向市民普及碘缺乏危害、科学补碘要点及合格碘盐选购知识。主会场接待消费者现场咨询约 1,600 人次，发放科普资料 900 余份。同时统筹全省 7 家营销公司联动开展系列宣传，本次系列宣传活动累计覆盖全省数十个区县，发放各类宣传材料 3.5 万余份，接受群众咨询万余人次，进校 60 余所，进一步提升了公众对碘缺乏病防治与科学补碘的认知，营造了全民参与、共治的良好氛围。

主要销售模式

1. 食盐销售模式

报告期公司小袋食盐主要是通过配送商将产品配送至各类零售终端进行销售；餐饮用盐、食品加工用盐主要是由公司直接销售。

公司食盐定点批发企业证书一览表

颁发机关：云南省工业和信息化厅

持有单位	取得时间	证书编号（备案号）	有效期
云南省盐业有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530111001	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业滇中有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530111002	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业日新有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530111003	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业昭通有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530602005	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业滇北有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530302007	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业楚雄有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD532301010	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业玉溪有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530402011	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业滇东有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD532503012	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业文山有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD532601014	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业滇南有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530802017	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业西双版纳有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD532801019	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业滇西北有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD532901020	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业滇西有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530502021	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业德宏有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD533103023	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业丽江有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530702024	2028 年 12 月 31 日
云南省盐业临沧有限公司	2023 年 11 月 15 日	PD530902027	2028 年 12 月 31 日

公司不涉及门店销售终端（自营、加盟门店）。

2. 其它产品销售模式

工业盐、芒硝、日化盐等产品，根据市场供需状况、风险控制需要等主要是由公司直接销售，其中日化盐产品在淘系平台开设白象牌旗舰店、云盐口腔护理品牌店；抖音平台开设云南盐业调味品店、云盐日新专卖店；京东平台开设白象牌食盐京东自营旗舰店；拼多多平台开设云盐旗舰店、白象官方旗舰店；快手平台开设白象盐业日新专卖店、云盐盐业日新专卖店；小红书平台开设云盐旗舰店。

经销模式

☐适用 ☒不适用

门店销售终端占比超过 10%

☐适用 ☒不适用

线上直销销售

☒适用 ☐不适用

为适应互联网发展趋势，满足消费者多元化购买需求，公司在报告期内运营天猫、抖音、拼多多、快手白象牌旗舰店，形成了集合淘宝、抖音、拼多多及京东等一系列平台为主的线上销售网络，主要销售加碘盐、未加碘盐、海藻碘盐、低钠盐、磨黑盐系列、普洱盐系列和生态云盐系列等食盐产品以及牙膏、洗护、漱口水等日化盐产品。

占当期营业收入总额 10%以上的主要产品销售价格较上一报告期的变动幅度超过 30%

☐适用 ☒不适用

采购模式及采购内容

单位：元

采购模式	采购内容	主要采购内容的金额
按照集中统筹、授权采购、分级管理的原则和要求，对原煤、天然气、卷膜、编织袋、纸箱、纯碱等重要生产性物资进行重点管控，重要生产性物资、涉及公司全局性的生产物资和项目建设性物资的采购按照公司采购管理制度执行；具体采购由各单位按已审批的预算、计划，根据生产实际需要进行采购。	原煤、天然气、复合膜、编织袋、纸箱、碘酸钾、纯碱等重要生产性物资	142,978,296.60

向合作社或农户采购原材料占采购总金额比例超过 30%

☐适用 ☒不适用

主要外购原材料价格同比变动超过 30%

☐适用 ☒不适用

主要生产模式

公司精制盐原料（卤水）开采工艺采用钻井水溶法。拥有 3 套制盐装置，产能分别为 80 万吨、30 万吨、10 万吨，其中 80 万吨、30 万吨两套生产装置采用热电、盐硝联产-多效蒸发真空制盐工艺技术，具有提高资源利用效率、节约能源、减少排放等特点。与此同时，公司盐板块持续推动绿色转型，普洱制盐分公司机械蒸汽再压缩（MVR）项目于 2025 年 1 月投运，由以蒸汽（配套燃煤锅炉提供）为主要能源的 5 效真空制盐装置升级为以用清洁能源电力为主要能源的 MVR 制盐装置。

公司根据自身实际、宏观经济形势、市场变化等，按照“以销定产、以产保销，产销联动、双向促进”的原则开展生产经营。

委托加工生产

☐适用 ☒不适用

营业成本的主要构成项目

产品分类	项目	单位	2026 年 1-6 月		2025 年 1-6 月	
			金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重
食盐	直接材料	元	39,372,257.68	33.78%	46,247,969.32	38.62%
	直接人工	元	13,198,024.41	11.32%	12,308,054.66	10.28%
	制造费用	元	26,649,552.28	22.86%	20,392,370.22	17.03%
	合同履约成本	元	37,355,491.05	32.04%	40,804,359.85	34.07%
	合计	元	116,575,325.42	100.00%	119,752,754.05	100.00%

产量与库存量

1. 按主要产品分类

食盐	单位	2026 年 1-6 月	2025 年 1-6 月	同比增减
销售量	吨	156,511.81	155,634.28	0.56%
生产量	吨	151,351.19	156,916.09	-3.55%
库存量	吨	38,144.38	44,478.41	-14.24%

注：本公司食盐产品包括食品加工用盐等。

2. 按生产主体分类

生产单位	2026 年半年度食盐产量（吨）
昆明盐矿	118,169.93
普洱制盐分公司	33,181.26
合计	151,351.19

二、核心竞争力分析

公司盐业的主要竞争优势详见上述“公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中食品及酒制造相关业的披露要求 1. 主营业务、竞争格局、竞争优势等相关情况”。公司新能源的主要竞争优势如下：

1. 得天独厚的资源优势

云南地处低纬高原，北回归线贯穿于省内南部，地形复杂，海拔高差大，气候类型多样，这些因素共同构成了云南独特的风、光资源优势。云南省风能资源优异，高海拔下风资源地形效应显著，带来较高的利用小时数。数据显示，云南风电利用小时数常年居全国前二。云南是全国太阳能资源最丰富的省份之一，年日照时数长达 2200-2800 小时（尤其是滇中、滇西北和干热河谷地区），适合大规模发展光伏发电。

2. 与水电良好的协同互补优势

作为我国季风气候最显著的地区之一，云南的干湿季节分明，每年 11 月至次年 5 月是“枯平水期”，同期为云南大风季，因此云南的新能源尤其是风电与水电有着良好的季节性互补优势。另一方面，在水电、火电及外送的保障下，云南具有较强的调峰调频能力，有利于支撑新能源发展。

3. 基础设施支撑优势

2021 年以来，云南建成投产主网项目超 800 项，按期建成投产 500 千伏光辉输变电工程等 235 项新能源配套工程，直接推动 500 千伏骨干工程从单点突破迈向集群见效，最大

限度促进新能源消纳。与此同时，大力推进抽水蓄能、压缩空气储能等新型储能项目和电化学储能配套建设，增强新能源调节、消纳能力。

4. 专业化管理优势

自 2013 年开始随着各风电场陆续建设，公司逐渐积累了丰富的新能源项目建设专业化管理经验，泸西永三风电场在 2014 年度获得云南省政府颁发的云南省优质工程一等奖，通泉风电场荣获“2025 年度中国电力优质工程”，永宁风电场项目获评 2025 年度“云南省优质建设工程”一等工程奖，充分体现了公司新能源项目建设质量、技术应用、施工效率和安全管理等方面的竞争优势。

公司所属风电公司自风电场营运以来，积累了丰富的运维、管理和故障处理经验，所属项目风机利用率、风机故障率等各项指标在云南省内风电项目对标中表现良好。会泽大海梁子风电场及大姚大中山风电场在全国电力行业风电运行指标评比中连续多年获评“5A 级优胜风电场”，展现了公司新能源优异的专业化管理能力和运营水平。

5. 技术优势

公司始终将提高技术水平作为提升核心竞争力的重要举措。在设备选型上，包括风力发电机组、箱式变压器、主变压器、SVG（无功补偿装置）、GIS（气体绝缘金属封闭开关设备）等发、输、变电设备，均采用具备较高的安全性、稳定性、先进性特点的设备；在技术应用上，采用了电力行业较为先进的计算机监控系统、微机保护系统、能量管理系统、风功率预测系统、AGC/AVC（自动发电控制/自动电压控制）等，具备较高的自动化水平。在技术人才方面，公司通过多年来的不断探索与努力，培养了一支专业的建设与运行维护技术队伍，可以独立检修和维护风电场各种设备。

6. 加速新型储能布局，推动数智化延伸

昆明安宁 350MW 压缩空气储能示范项目已于 2025 年 10 月正式开工，该项目是云南省响应国家“双碳”战略、构建新型电力系统的重点项目，是西南地区首个高海拔山地盐穴压缩空气储能项目，将填补省内长时物理储能技术空白，助力高原地区新能源消纳与电网稳定运行。

公司已中选丽江市宁蒗县 100MW/400MWh 全钒液流独立共享储能项目，该项目已列入 2026 年云南省新型共享储能项目清单，有利于公司进一步紧抓战略机遇，加快推进云南省新型储能规模化、高质量发展，提升新能源消纳水平和电力系统调节能力，促进公司新能源业务的做强做优做大，增强公司的综合竞争力。

新能源集控中心通过三个月试运行，于 2026 年 2 月正式投运，智慧运维平台（一期）建成投用，二期建设稳步推进，持续推动公司新能源场站从“集中监控”向“智能管控”转型，促进运营效率与发电效益的双重提升。

7. 控股股东支持优势

公司控股股东云南能源集团是省属国有重要骨干企业，是云南省能源战略实施和能源产业改革创新发展的平台。云南能源集团具有较强的资产规模和资本实力优势，在新能源后续资源获取方面具有比较优势。云南能源集团全力支持公司做强做优做大新能源，通泉风电场、金钟风电场、永宁风电场及大姚县涧水塘梁子风电场、昌宁县长田风电场及中寨风电场、富源县海丹熟地风电场、小营梁子风电场项目、马龙区新屯光伏发电项目以及富源县木瓜坪风电场项目均为云南能源集团中标后交由公司执行开发。与此同时，公司与云南能源集团及其全资子公司绿能集团签署了《代为培育框架协议》，借助代为培育方式，有利于公司及云南能源集团、绿能集团协同配合，快速锁定优质项目资源，为公司争取更大的未来发展空间。此外，公司与控股股东云南能源集团于 2024 年 1 月 24 日签署了《委托经营管理协议》，云南能源集团将其全资子公司云南榕耀新能源有限公司全部经营管理权委托给公司行使。根据协议约定，在托管经营期内，云南榕耀新能源有限公司持有

的光伏发电项目符合注入上市公司条件的，公司在同等条件下享有优先购买权或云南能源集团通过合规方式优先注入公司。

三、主营业务分析

概述

报告期，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，以扎实开展树立和践行正确政绩观学习教育为主线，紧扣公司发展战略和年度生产经营目标，主动应对经济形势、市场周期考验，顶住压力、迎难而上，推动重大专项、重点任务取得新的阶段性成效。公司资源竞争能力稳步增强，重点项目建设加快推进，组织变革持续深化，管理效能不断释放，发展韧性进一步增强。

（一）党建引领深度融合，赋能经营提质增效

以开展树立和践行正确政绩观学习教育为契机，全面收集有关公司生产经营、改革发展等方面的问题，通过读书班形式现场答疑认领、逐项推动解决，切实引导各级领导干部聚焦主业、务实履职，以严实作风保障公司改革发展。持续完善党建责任体系，动态优化盐业营销大区及新能源板块党组织设置，更加适配公司发展所需，基层党建工作逐步从“有形覆盖”向“有效覆盖”转变，党组织凝聚力、战斗力持续增强。深入推进党委书记、班子成员领办攻关项目 16 项，聚焦生产经营堵点难点，并创新开展了“改革破局·全员创策”课题攻关活动，营造群策群力、广集众智的良好氛围，融合效应更加凸显。公司领导班子成员紧扣分管领域业务工作，同步部署党风廉政建设工作，实现业务工作与廉政建设同步推进，清廉建设更加深入，公司项目建设连续五年“零违纪、零腐败”。

（二）聚焦主责主业，发展基础更加夯实

新能源重点项目攻坚推进。轿子光伏发电项目、老尖山风电场扩建项目及披嘎打厂管光伏发电项目分别于 2026 年 3 月和 7 月实现全容量并网发电，至此，公司已投产发电的新能源总装机容量达到 275.486 万千瓦；目前正在有序有力推进永宁风电场（四期）、华坪西风电场、阿谷子风电场项目等 10 个增量新能源项目建设相关工作，装机容量合计 64.11 万千瓦；新能源集控中心通过三个月试运行，于 2026 年 2 月正式投运，进一步夯实高质量发展根基。

与此同时，积极抢抓新能源项目资源获取窗口期，配强配齐专业团队，充分发挥公司专业、技术、人才以及存量项目在升压站、接入条件等优势，精耕细作省内资源梳理排查，通过政企常态化沟通，优化内外部支撑等多种措施，资源储备与获取能力不断提升，为公司后续发展奠定稳固基础。截至目前，公司已获得会泽县大竹山风电场、永三风电场（三期）、阿谷子风电场（二期）等 15 项目开发权（含控股股东中标/中选后交由公司执行开发的项目），预计装机容量合计 77.455 万千瓦，正在积极开展前期相关工作。

在新能源弃电量同比攀升、市场化交易电价同比下行、大包装食盐及工业盐价格同比下降等不利形势下，报告期公司售电量、盐硝产品销量、利润总额、经营净现金流均实现同比增长，进一步夯实了公司应对周期波动、抵御市场风险的底气和能力。

（三）新型储能加速布局，增强综合竞争力

昆明安宁 350MW 压缩空气储能示范项目建设全面提速，主厂房高质量出零米，排卤井、安 1 注采井顺利完工，首台（套）申报材料顺利完成国家能源局组织的答辩；成功中选丽江市宁蒗县 100MW/400MWh 全钒液流独立共享储能项目，有利于公司进一步紧抓战略机遇，加快推进云南省新型储能规模化、高质量发展，提升新能源消纳水平和电力系统调节能力，促进公司新能源业务的做强做优做大，增强公司的综合竞争力。

（四）持续深化卓越运营管理，夯实发展软实力

公司 2025 年万得（Wind）ESG 评级跃升至 A 级，行业排名位列 107 家电力企业第 18 位，可持续发展成效获权威机构高度认可，行业影响力持续提升；报告期公司新增云南省科技进步三等奖 1 项，创新活力动能更加充沛；分层分类分级制定全面风险管理实施细则和风险库，各类风险的前瞻性应对与精准化管控能力显著增强。新能源板块，集控中心功能定位进一步做实，累计完成 246.36 万千瓦装机数据接入；抽调 33 人筹建曲靖、红河区域检修中心，外委人员、外委费用逐步压减。盐板块，有力应对工业盐价格下行的不利影响，创新报价谈判机制，报告期销售均价跑赢川湘渝三省平均水平近 10 个百分点；中高端食盐产品销量同比增长 0.77 个百分点，产品结构持续优化。

（五）组织变革不断深化，激活内生活力

系统编制“十五五”人力资源规划，锚定“4 个一百”人才培养目标，持续降总量、优结构、畅流动、建梯队，进一步做强公司长远发展的人才支撑；动真碰硬能上能下，累计提拔使用干部 4 人、交流调整 12 人、不胜任退出 3 人，持续选派优秀年轻干部到基层一线、关键岗位蹲苗历练，重实干、重实绩、重担当的用人导向更加鲜明；深化产业工人队伍建设改革，明确 14 个“三室一站”33 项年度重点攻关课题，专业技术人才职业发展通道进一步拓宽。

（六）严守安全发展底线，提升本质安全水平

公司全面压实全员安全生产与环境保护主体责任，健全全链条、全覆盖安全管控体系。制度管控层面，落地安全生产积分制、“吹哨人”举报、反“三违”等长效机制，针对性开展外包承包商、施工现场等重点领域专项隐患排查整治，实现全板块隐患整治闭环，防范化解各类安全环保风险；运用无人机、移动视频等数字化工具强化场站远程智能管控，提升隐患识别效率，优化汛期、工程施工等高风险应急处置方案，常态化组织实战演练，持续夯实安全标准化与绿色生产管理基础。报告期内，公司未发生交通、火灾、电力、设备、人身伤亡事故，未出现环境污染、职业健康及公共卫生事件，各生产装置实现长周期安全稳定运行。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,204,004,934.89	1,594,652,371.07	-24.50%	
营业成本	625,529,179.93	990,449,406.40	-36.84%	主要是云南省天然气有限公司自 2025 年 4 月 30 日起不再纳入公司合并报表范围，报告期内公司无天然气成本。
销售费用	64,132,345.09	66,511,411.42	-3.58%	
管理费用	87,988,740.70	115,324,618.47	-23.70%	
财务费用	66,933,668.07	90,920,418.25	-26.38%	
所得税费用	33,198,690.14	30,254,854.80	9.73%	
研发投入	538,473.82	2,011,759.38	-73.23%	主要是报告期研发支出发生减少。
经营活动产生的现金流量净额	693,812,900.06	567,397,105.79	22.28%	
投资活动产生的现金流量净额	-1,457,247,094.15	-1,806,457,197.35	19.33%	
筹资活动产生的现金流量净额	95,000,925.62	-402,677,344.77	123.59%	主要是报告期内新增借款增加，偿还借款减少，分配股利减少。
现金及现金等价物净增加额	-668,433,268.47	-1,641,737,436.33	59.29%	主要是报告期经营活动、投资活动、筹资活动产生的现金流量净额的综合

				影响。
--	--	--	--	-----

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,204,004,934.89	100%	1,594,652,371.07	100%	-24.50%
分行业					
食品	293,758,592.61	24.40%	301,362,735.22	18.90%	-2.52%
化工	201,287,509.53	16.72%	202,905,821.19	12.72%	-0.80%
天然气	0.00	0.00%	407,717,833.26	25.57%	-100.00% ^{注1}
电力	669,806,512.31	55.63%	649,925,171.88	40.76%	3.06%
其他	39,152,320.44	3.25%	32,740,809.52	2.05%	19.58% ^{注2}
分产品					
盐硝产品	495,046,102.14	41.12%	504,268,556.41	31.62%	-1.83%
天然气	0.00	0.00%	407,717,833.26	25.57%	-100.00%
风电	620,324,081.59	51.52%	604,469,526.69	37.91%	2.62%
光伏发电	49,482,430.72	4.11%	45,455,645.19	2.85%	8.86%
其他	39,152,320.44	3.25%	32,740,809.52	2.05%	19.58%
分地区					
省内	1,040,894,692.41	86.45%	1,483,647,548.50	93.04%	-29.84% ^{注1}
省外	163,110,242.48	13.55%	111,004,822.57	6.96%	46.94% ^{注3}

注：1 云南省天然气有限公司自 2025 年 4 月 30 日起不再纳入公司合并报表范围，报告期内公司无天然气收入，同时省内收入同比下降。

2 其他主要为新零售业务收入及租赁收入，报告期内公司积极拓展线上客户，相关收入同比增加。

3 报告期内公司持续开拓省外市场，相关收入同比增加。

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
食品	293,758,592.61	116,575,325.42	60.32%	-2.52%	-2.65%	0.06%
化工	201,287,509.53	176,123,527.88	12.50%	-0.80%	3.10%	-3.31%
电力	669,806,512.31	303,430,439.54	54.70%	3.06%	8.82%	-2.40%
分产品						
盐硝产品	495,046,102.14	292,698,853.30	40.87%	-1.83%	0.73%	-1.50%
风电	620,324,081.59	282,459,743.30	54.47%	2.62%	9.47%	-2.84%
分地区						
省内	1,040,894,692.41	490,756,405.12	52.85%	-29.84%	-44.16%	12.08%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐适用 ☒不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“食品及酒制造相关业务”的披露要求

项目	2026 年 1-6 月		2025 年 1-6 月		同比增减	重大变动说明
	金额（元）	占销售费用比重	金额（元）	占销售费用比重		
人工成本	46,848,292.31	73.05%	48,254,547.52	74.41%	-2.91%	
业务宣传及品牌推广费	2,203,550.40	3.44%	2,210,660.00	3.41%	-0.32%	
差旅费、办公费等费用	1,935,143.46	3.02%	2,036,211.70	3.14%	-4.96%	
租赁费	2,701,793.13	4.21%	2,268,492.73	3.50%	19.10%	
折旧费	1,793,660.85	2.80%	2,616,537.27	4.03%	-31.45%	主要为盐板块使用权资产减少，计提的折旧下降。
装卸费	1,021,315.85	1.59%	1,306,047.80	2.01%	-21.80%	
其他	7,628,589.09	11.90%	6,155,140.72	9.49%	23.94%	
合计	64,132,345.09	100.00%	64,847,637.74	100.00%	-1.10%	

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	10,941,272.64	3.08%	主要是广盐股份等联营企业投资收益、现金管理收益、云天化财务公司现金分红。	是
公允价值变动损益	0.00	0.00%		
资产减值	0.00	0.00%		
营业外收入	138,110.34	0.04%	主要是固定资产报废利得	否
营业外支出	440,036.89	0.12%	主要是固定资产报废损失	否
其他收益	12,118,270.96	3.41%	主要是盐业公司食盐储备补贴及其他政府补助	详见注释 ^注
信用减值	-1,005,614.15	-0.28%	按企业会计准则和公司政策规定计提的坏账准备	否
资产处置收益	6,017.69	0.00%	主要是非流动资产处置利得	否

注：按现行政策食盐储备补贴具有可持续性，其他项目预计不具有持续性。

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	897,109,896.35	5.28%	1,565,434,985.41	9.79%	-4.51%	
应收账款	1,045,938,466.36	6.15%	954,917,938.69	5.97%	0.18%	
合同资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	
存货	58,874,354.92	0.35%	59,517,682.85	0.37%	-0.02%	
投资性房地产	68,911,763.53	0.41%	72,698,072.89	0.45%	-0.04%	

长期股权投资	1,405,702,56 8.39	8.27%	1,399,297,55 3.17	8.75%	-0.48%	
固定资产	10,398,068,4 29.21	61.19%	8,174,162,42 9.28	51.14%	10.05%	主要为报告期通泉 风电场扩建项目、 永宁风电场扩建项 目（泸西片区）及 永宁风电场扩建项 目（弥勒片区）转 固所致。
在建工程	885,348,745. 62	5.21%	2,393,416,25 1.18	14.97%	-9.76%	
使用权资产	45,054,167.6 6	0.27%	33,381,464.7 6	0.21%	0.06%	
短期借款	144,084,400. 00	0.85%	90,067,038.9 0	0.56%	0.29%	
合同负债	55,255,405.3 6	0.33%	78,175,460.8 4	0.49%	-0.16%	
长期借款	6,652,855,51 7.84	39.15%	6,315,719,21 2.79	39.51%	-0.36%	
租赁负债	9,807,945.74	0.06%	0.00	0.00%	0.06%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允 价值变动 损益	计入权益 的累计公 允价值变 动	本期计提 的减值	本期购买 金额	本期出售 金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性 金融资产 （不含衍 生金融资 产）					1,854,000 ,000.00	1,294,000 ,000.00		560,000,0 00.00
2. 衍生金 融资产								0.00
3. 其他债 权投资								0.00
4. 其他权 益工具投 资	50,000,00 0.00							50,000,00 0.00
5. 其他非 流动金融 资产								0.00
金融资产 小计	50,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	1,854,000 ,000.00	1,294,000 ,000.00	0.00	610,000,0 00.00
应收款项	70,081,24				52,183,59	70,081,24		52,183,59

融资	5.59				9.92	5.59		9.92
上述合计	120,081,245.59	0.00	0.00	0.00	1,906,183,599.92	1,364,081,245.59	0.00	662,183,599.92
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末			
	账面余额（元）	账面价值（元）	受限类型	受限情况
货币资金	24,364,374.71	24,364,374.71	支付需相关方同意	土地复垦保证金、环境治理恢复基金、ETC 保证金及保函保证金
固定资产	1,089,488,365.38	455,420,990.06	借款抵押	部分电场发电设备因借款抵押
无形资产	5,344,207.58	4,046,324.12	借款抵押	部分土地使用权因借款抵押
应收账款	742,836,014.60	736,088,255.56	借款质押	部分电场收费权质押对应的应收账款余额
合计	1,862,032,962.27	1,219,919,944.45		

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,085,842,910.90	1,187,688,261.12	-8.58%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
------	------	-----------	----------	----------	----------------	------	------	------	---------------	-----------------	----------	----------

通泉风电场扩建项目	自建	是	风电	79,461,444.25	475,671,477.86	自有资金/借款	100.00%	10,159,100.00 ^{注1}	27,734,863.48 ^{注2}	——	2024年06月21日	《关于曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司投资建设通泉风电场扩建项目的公告》（公告编号：2024-058）
永宁风电场扩建项目（泸西片区）	自建	是	风电	235,896,761.08	999,773,902.89	自有资金/借款	100.00%	14,363,700.00 ^{注1}	27,079,784.20 ^{注2}	——	2024年12月14日	《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扩建项目（泸西片区）的公告》（公告编号：2024-153）
永宁风电场扩建项目（弥勒片区）	自建	是	风电	303,339,924.64	1,051,623,435.55	自有资金/借款	100.00%	18,018,100.00 ^{注1}	34,519,032.95 ^{注2}	——	2024年12月14日	《关于弥勒云能投新能源开发有限公司投资建设永宁风电场扩建项目（弥勒片区）的公告》（公告编号：2024-154）
老尖山风电场扩建项目	自建	是	风电	115,601,206.38	265,749,978.51	自有资金/借款	95.00%	4,422,100.00 ^{注3}	7,987,297.19 ^{注4}	——	2024年12月03日	《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》（公告编号：2024-144）
会泽县轿子光伏发电项目	自建	是	光伏	13,200,007.88	111,119,819.74	自有资金/借款	95.00%	— 874,500.00 ^{注3}	4,570,925.94 ^{注4}	——	2025年08月15日	《关于会泽云能清洁能源有限公司投资建设轿子光伏发电项目的公告》（公告编号：2025-093）
会泽县披嘎打厂箐光伏发电项目	自建	是	光伏	65,549,684.91	78,031,322.26	自有资金/借款	85.00%			——	2025年08月15日	《关于会泽云能清洁能源有限公司投资建设披嘎打厂箐光伏发电项目的公告》（公告编号：2025-094）
昆明安宁350MW压缩空气储能示范项目	自建	是	储能	56,753,804.37	82,288,661.06	自有资金/借款	18.00%			——	2025年10月17日	《关于安宁云能投储能科技有限公司投资建设昆明安宁350MW压缩空气储能示范项目的公告》（公告编号：2025-123）
华坪西风电场	自建	是	风电	25,625,712.97	83,394,398.51	自有资金/借款	20.00%			——	2025年10月29日	《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》（公告编号：2025-133）
阿谷子风电场	自建	是	风电	15,186,836.30	64,115,971.75	自有资金/借款	21.00%			——	2025年10月29日	《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》（公告编号：2025-135）

长田风电场项目	自建	是	风电	16,418,329.23	16,418,329.23	自有资金/借款	7.00%			---	2026年04月09日	《关于昌宁云能新能源有限公司投资建设长田风电场项目的公告》（公告编号：2026-042）
中寨风电场项目	自建	是	风电	14,544,504.08	14,544,504.08	自有资金/借款	7.00%			---	2026年04月09日	《关于昌宁云能新能源有限公司投资建设中寨风电场项目的公告》（公告编号：2026-043）
大龙山风电场	自建	是	风电	14,902,510.80	34,879,347.64	自有资金/借款	9.00%			---	2026年04月09日	《关于华宁云能新能源开发有限公司投资建设大龙山风电场项目的公告》（公告编号：2026-040）
南冲风电场	自建	是	风电	762,696.27	13,673,042.97	自有资金/借款	4.00%			---	2026年01月06日	《关于富源云能新能源有限公司投资建设南冲风电场项目的公告》（公告编号：2026-005）
永宁风电场（四期）	自建	是	风电	44,784.66	44,784.66	自有资金/借款	2.00%			---	2025年10月29日	《关于红河云能新能源开发有限公司投资建设永宁风电场（四期）项目的公告》（公告编号：2025-132）
色甲光伏发电项目	自建	是	光伏	5,802,286.79	6,932,176.60	自有资金/借款	10.00%			---	2026年04月09日	《关于马龙云能新能源开发有限公司投资建设色甲光伏发电项目的公告》（公告编号：2026-045）
昆明盐矿 60 万吨/年制盐节能降碳绿色转型项目	自建	是	盐业	1,750,245.22	4,257,791.04	自有资金/借款	9.00%			---	2025年05月15日	《关于实施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的公告》（公告编号：2025-070）
合计	---	---	---	964,840,739.83	3,302,518,944.35	---	---	46,088,500.00	101,891,903.76	---	---	---

注：1 根据项目可研报告，为全容量并网首年利润总额预计。该项目于 2025 年 11 月全容量并网。

2 为截至报告期末累计实现的利润总额。

3 根据项目可研报告，为全容量并网首年利润总额预计。该项目于 2026 年 3 月全容量并网。

4 为截至报告期末累计实现的利润总额。根据《企业会计准则解释第 15 号》，项目试运行阶段收入计入当期损益。

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2)/(1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2022年	向特定对象发行股票	2022年09月21日	186,589.05	185,667.17	5,289.34	181,249.17	97.62%	0	74,200	39.96%	12,748.85	存放于募集资金专项账户	0
合计	--	--	186,589.05	185,667.17	5,289.34	181,249.17	97.62%	0	74,200	39.96%	12,748.85	--	0

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）《关于核准云南能源投资股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]1627号）核准，公司获准非公开发行不超过228,293,569股新股。公司实际非公开发行人民币普通股（A股）股票159,750,898股，发行价格为人民币11.68元/股，募集资金总额为人民币1,865,890,488.64元，扣除承销费和保荐费(含税)共计7,500,000.00元，收到出资款人民币1,858,390,488.64元。本次非公开发行A股募集资金总额扣减发行费用总额人民币9,218,765.98元(不含增值税)后，募集资金净额为人民币1,856,671,722.66元。

本次募集资金到位情况经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）验证并于 2022 年 8 月 30 日出具《验资报告》（众环验字(2022)1610006 号）。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司累计使用募集资金人民币 1,812,491,726.66 元，其中：以前年度使用 1,759,598,338.26 元，2026 年半年度使用 52,893,388.40 元。截至 2026 年 6 月 30 日，募集资金专户余额为人民币 127,488,511.84 元，使用明细及利息收入情况如下：

单位：人民币元

项目	金额
募集资金总额	1,865,890,488.64
减：承销费和保荐费	7,500,000.00
实际收到的募集资金	1,858,390,488.64
减：置换中介机构费和其他发行费用	1,779,750.90
减：投入募集资金项目	1,810,711,975.76
加：银行利息收入扣除手续费净额	81,589,749.86
2026 年 06 月期末余额	127,488,511.84

(2) 募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2022 年向特定对象发行股票	2022 年 09 月 21 日	曲靖马龙通泉风电场项目	投资建设	是 ^{注 1}	44,899.86	26,070	0	26,004.06	99.75%	2023 年 05 月 31 日	2,974.53	28,362.38	是	否
2022 年向特定对象发行股票	2022 年 09 月 21 日	会泽县金钟风电场一期工程	投资建设	是 ^{注 2}	47,097.82	31,988.5	389.67	30,426.59	95.12%	2024 年 11 月 30 日	1,247.71	3,386.16	是	否
2022 年向特定	2022 年 09 月 21 日	红河永宁风电	投资建设	是 ^{注 3}	94,591.37	60,645.42	0	58,726.83	96.84%	2024 年 05 月 31 日	6,192.22	45,186.45	是	否

对象发行股票	日	场项目								日				
2022 年向 特定 对象 发行 股票	2022 年 09 月 21 日	通泉 风电 场扩 建项 目	投资 建设	否	0	6,330	111	3,970.63	62.73%	2026 年 04 月 30 日	2,158.31	2,773.49	是	否
2022 年向 特定 对象 发行 股票	2022 年 09 月 21 日	老尖 山风 电场 扩建 项目	投资 建设	否	0	8,000	1,539.7	7,367.75	92.10%	试运 行	798.73	798.73	是	否
2022 年向 特定 对象 发行 股票	2022 年 09 月 21 日	永宁 风电 场扩 建项 目（ 泸西 片区）	投资 建设	否	0	30,116.63	1,259.92	24,974.74	82.93%	2026 年 04 月 30 日	2,363.56	2,707.98	是	否
2022 年向 特定 对象 发行 股票	2022 年 09 月 21 日	永宁 风电 场扩 建项 目（ 弥勒 片区）	投资 建设	否	0	25,000	1,989.06	24,902.53	99.61%	2026 年 04 月 30 日	3,038.65	3,451.9	是	否
2022 年向 特定 对象 发行 股票	2022 年 09 月 21 日	曲靖 市马 龙区 竹园 光伏 项目	投资 建设	否	0	4,753.37	0	4,698.07	98.84%	2025 年 10 月 31 日	96.91	127.02	是	否
承诺投资项目小计				--	186,589.05	192,903.92	5,289.35	181,071.2	--	--	18,676.8	86,794.11	--	--
超募资金投向														
不适用	2022 年 09 月 21 日	不适 用	生产 建设	否									不适 用	否
合计				--	186,589.05	192,903.92 ^{注 4}	5,289.35	181,071.2	--	--	18,676.8	86,794.11	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原		通泉风电场项目已于 2023 年 5 月达到预定可使用状态，已达到预期收益；永宁风电场项目已于 2024 年 5 月达到预定可使用状态，已达到预期收益；金钟风电场一期工程项目于 2024 年 11 月达到预定可使用状态，已达到预期收益；曲靖市马龙区竹园光伏项目已于 2025 年 10 月达到预定可使用状态，报告期虽亏损，但累计收益已达到预期收益；永宁风电场扩建项目（泸西片区）、永宁风电场扩建项目（弥勒片区）、通泉风电场扩建项目已于 2026 年 4 月达到预定可使用状态，已达到预期收益；老尖山风电场扩建项目已于 2026 年 3 月实现全容量并网发电并进行试运行。												

因)	
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	适用
	以前年度发生
	2024 年 12 月 13 日、12 月 30 日，公司董事会 2024 年第十次临时会议、监事会 2024 年第十次临时会议及公司 2024 年第六次临时股东会分别审议通过了《关于变更部分募集资金用途及新增募投项目实施主体暨使用募集资金向子公司实缴注册资本及增资的议案》。 根据募投项目“曲靖市通泉风电场项目”“会泽县金钟风电场一期工程项目”“红河州永宁风电场项目”的实际情况，为提高募集资金使用效率，进一步增强公司的可持续发展能力和综合竞争力，同意变更部分募集资金用途，从原募投项目“曲靖市通泉风电场项目”“会泽县金钟风电场一期工程项目”“红河州永宁风电场项目”中共计调出募集资金 67,885.13 万元人民币，加上募集资金利息收入 6,314.87 万元，总计 74,200 万元募集资金用于新增募投项目“通泉风电场扩建项目”“老尖山风电场扩建项目”“永宁风电场扩建项目（泸西片区）”“永宁风电场扩建项目（弥勒片区）”及“曲靖市马龙区竹园光伏项目”，其中通泉风电场扩建项目使用募集资金 6,330.00 万元，老尖山风电场扩建项目使用募集资金 8,000.00 万元，永宁风电场扩建项目（泸西片区）使用募集资金 30,116.63 万元，永宁风电场扩建项目（弥勒片区）使用募集资金 25,000.00 万元，“曲靖市马龙区竹园光伏项目”使用募集资金 4,753.37 万元。上述新增募投项目分别由控股子公司曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司及全资子公司大姚云能投新能源开发有限公司、红河云能投新能源开发有限公司、弥勒云能投新能源开发有限公司、马龙云能投新能源开发有限公司实施。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 经公司董事会 2022 年第十四次临时会议、监事会 2022 年第十四次临时会议审议通过，同意公司使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目自筹资金人民币 125,398,634.96 元，其中曲靖市通泉风电场项目置换金额为人民币 100,000,000.00 元，红河州永宁风电场项目置换金额为人民币 15,284,290.78 元，会泽县金钟风电场一期工程项目置换金额为人民币 10,114,344.18 元。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	公司对尚未使用的募集资金存放于募集资金专项账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

注：1 2023 年 6 月 5 日、6 月 21 日，公司董事会 2023 年第四次临时会议、公司 2023 年第三次临时股东大会分别审议通过了《关于通泉风电场项目容量、建设内容及投资总额变更的议案》。变更后，项目总装机容量由 35 万千瓦变更为 30 万千瓦；建设内容由安装 70 台单机容量为 4.5 兆瓦和 7 台单机容量为 5 兆瓦的风电机组，变更为安装 48 台单机容量为 6.25 兆瓦的风力发电机组；项目总投资（不含流动资金）由 223,445.1 万元变更为 161,342.37 万元。

2 2024 年 8 月 15 日、9 月 3 日，公司董事会 2024 年第五次临时会议、公司 2024 年第三次临时股东大会审议通过了《关于金钟风电场一期工程项目容量、建设内容及投资总额变更的议案》。变更后，项目总装机容量由 35 万千瓦变更为 30 万千瓦；建设内容由安装 59 台单机容量为 4.2 兆瓦、30 台单机容量为 3.3 兆瓦和 1 台单机容量为 3.2 兆瓦的风电机组，变更为安装 15 台单机容量为 5 兆瓦和 36 台单机容量为 6.25 兆瓦的风力发电机组；项目总投资（不含流动资金）由 234,439.10 万元变更为 172,427.85 万元。

3 由于风机技术迭代进步，以及公司通过招标，风机价格、贷款利率低于原可研水平，同时在建设施工过程中不断优化设计等原因，项目总投资减少，该项目总投资（不含流动资金）预计由原来的 470,706.84 万元降至 328,222.02 万元。上述投资总额变更事宜，待项目竣工结算完成后，将按规定向云南省发展和改革委员会申报核准内容变更。

4 包括募集资金利息收入 6,314.87 万元。

(3) 募集资金变更项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	募集方式	变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
2022 年向特定对象发行股票	向特定对象发行股票	通泉风电场扩建项目	曲靖马龙通泉风电场项目、会泽县金钟风电场一期工程项目、红河永宁风电场项目	6,330	111	3,970.63	62.73%	2026 年 04 月 30 日	2,158.31	是	否
2022 年向特定对象发行股票	向特定对象发行股票	老尖山风电场扩建项目	曲靖马龙通泉风电场项目、会泽县金钟风电场一期工程项目、红河永宁风电场项目	8,000	1,539.7	7,367.75	92.10%	试运行	798.73	是	否

2022 年 向特定 对象发 行股票	向特定 对象发 行股票	永宁风 电场扩 建项目 (泸西 片区)	曲靖马 龙通泉 风电场 项目、 会泽县 金钟风 电场一 期工程 项目、 红河永 宁风电 场项目	30,116 .63	1,259. 92	24,974 .74	82.93%	2026 年 04 月 30 日	2,363. 56	是	否
2022 年 向特定 对象发 行股票	向特定 对象发 行股票	永宁风 电场扩 建项目 (弥勒 片区)	曲靖马 龙通泉 风电场 项目、 会泽县 金钟风 电场一 期工程 项目、 红河永 宁风电 场项目	25,000	1,989. 06	24,902 .53	99.61%	2026 年 04 月 30 日	3,038. 65	是	否
2022 年 向特定 对象发 行股票	向特定 对象发 行股票	曲靖市 马龙区 竹园光 伏项目	曲靖马 龙通泉 风电场 项目、 会泽县 金钟风 电场一 期工程 项目、 红河永 宁风电 场项目	4,753. 37	0	4,698. 07	98.84%	2025 年 10 月 31 日	-96.91	是	否
合计	--	--	--	74,200	4,899. 68	65,913 .72	--	--	8,262. 34	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			2024 年 12 月 13 日、12 月 30 日，公司董事会 2024 年第十次临时会议、监事会 2024 年第十次临时会议及公司 2024 年第六次临时股东会分别审议通过了《关于变更部分募集资金用途及新增募投项目和实施主体暨使用募集资金向子公司实缴注册资本及增资的议案》。根据募投项目“曲靖市通泉风电场项目”“会泽县金钟风电场一期工程项目”“红河州永宁风电场项目”的实际情况，为提高募集资金使用效率，进一步增强公司的可持续发展能力和综合竞争力，同意变更部分募集资金用途，从原募投项目“曲靖市通泉风电场项目”“会泽县金钟风电场一期工程项目”“红河州永宁风电场项目”中共计调出募集资金 67,885.13 万元人民币，加上募集资金利息收入 6,314.87 万元，总计 74,200.00 万元募集资金用于新增募投项目“通泉风电场扩建项目”“老尖山风电场扩建项目”“永宁风电场扩建项目(泸西片区)”“永宁风电场扩建项目(弥勒片区)”及“曲靖市马龙区竹园光伏项目”，其中通泉风电场扩建项目使用募集资金 6,330.00 万元，老尖山风电场扩建项目使用募集资金 8,000.00 万元，永宁风电场扩建项目(泸西片区)使用募集资金 30,116.63 万元，永宁风电场扩建项目(弥勒片区)使用募集资金 25,000.00 万元，“曲靖市马龙区竹园光伏项目”使用募集资金 4,753.37 万元。上述新增募投项目分别由控股子公司曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司及全资子公司大姚云能投新能源开发有限公司、红河云能投新能源开发有限公司、弥勒云能投新能源开发有限公司、马龙云能投新能源开发有限公司实施。 《关于变更部分募集资金用途及新增募投项目和实施主体暨使用募集资金向子公司实缴注册资本及增资的公告》(公告编号:2024-155)详见 2024 年 12 月 14 日的《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)。								

未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	曲靖市马龙区竹园光伏项目已于 2025 年 10 月达到预定可使用状态，报告期虽亏损，但累计收益已达到预期收益；永宁风电场扩建项目（泸西片区）、永宁风电场扩建项目（弥勒片区）、通泉风电场扩建项目已于 2026 年 4 月达到预定可使用状态，已达到预期收益；老尖山风电场扩建项目已于 2026 年 3 月实现全容量并网发电并进行试运行。
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用
主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
云南省盐业有限公司	子公司	盐及其系列产品的生产销售	1,000,000,000.00	1,643,185,439.72	1,335,319,903.07	534,168,807.02	70,850,888.71	55,820,572.77
会泽云能投新能源开发有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	772,354,100.00	2,342,683,150.49	911,056,723.49	105,794,527.56	21,234,523.83	19,717,926.48
大姚云能投新能源开发有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	546,219,000.00	1,193,438,870.36	810,088,114.62	81,032,227.33	50,041,181.68	44,107,581.66
马龙云能投新能源开发有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	641,379,600.00	1,908,742,651.96	760,895,628.56	122,427,852.62	51,060,936.50	45,666,096.24
泸西县云能投风电开发有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	185,000,000.00	639,509,451.31	324,737,128.90	52,423,704.96	24,630,368.10	20,967,065.55
红河云能投新能源开发有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	1,000,000,000.00	4,038,622,385.02	1,044,751,882.89	193,769,330.56	85,557,856.49	80,913,225.07
华宁云能投新能源开发有限公司	子公司	光伏发电项目的投资、开发及经营	70,000,000.00	300,098,396.09	68,171,611.41	8,457,333.96	1,040,845.38	1,040,928.38
曲靖云能通泉北电力开	子公司	风力发电项目的投	158,000,000.00	539,933,803.40	152,563,444.84	27,814,313.46	21,583,130.96	21,583,130.96

发有限责任公司		资、开发及经营						
石林云电投新能源开发有限公司	子公司	光伏发电项目的投资、开发及经营	500,000,000.00	547,736,446.76	137,722,477.97	31,228,484.22	7,774,703.88	6,953,384.80
安宁云能投储能科技有限公司	子公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务	373,000,000.00	340,704,943.96	107,937,755.32		31,962.81	29,545.30
弥勒云能投新能源开发有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	251,000,000.00	1,156,597,901.27	286,690,733.20	41,781,110.56	30,386,465.95	30,386,465.95
会泽云能清洁能源有限公司	子公司	光伏发电项目的投资、开发及经营	82,100,000.00	261,224,659.79	67,345,696.10	4,651,038.93	4,749,162.72	4,749,162.72
富源云能新能源有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	81,000,000.00	47,522,632.70	4,941,497.79			
昌宁云能新能源有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	91,000,000.00	33,986,140.41	1,938,980.18		21.80	-802.94
华坪云能新能源有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	155,700,000.00	177,903,657.23	63,863,760.46		11.80	-1,127.84
永胜云能新能源有限公司	子公司	风力发电项目的投资、开发及经营	122,900,000.00	136,017,669.69	44,744,478.25		111.56	-180.80

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

云南省盐业有限公司是根据公司 2016 年第四次临时股东大会决议及云南省人民政府（2016）66 号批复，于 2016 年 11 月 18 日以公司全部涉盐资产注册成立的全资子公司，注册资本 10 亿元。该公司报告期实现营业收入 53,416.88 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为 5,582.06 万元。

会泽云能投新能源开发有限公司是公司的全资子公司，注册资本为 77,235.41 万元，实收资本为 68,155.41 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 10,579.45 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为 1,971.79 万元。

大姚云能投新能源开发有限公司是公司的全资子公司，于 2013 年 6 月 4 日注册成立，注册资本 54,621.90 万元，实收资本 54,141.90 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 8,103.22 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为 4,410.76 万元。

马龙云能投新能源开发有限公司是公司全资子公司，注册资本金 64,137.96 万元，实收资本 49,961.33 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 12,242.79 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为 4,566.61 万元。

泸西县云能投风电开发有限公司是公司的控股子公司，成立于 2011 年 8 月 18 日，注册资本为 18,500.00 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 5,242.37 万元，净利润 2,096.71 万元，增加公司报告期归属于母公司所有者的净利润 1,467.70 万元。

红河云能投新能源开发有限公司是公司出资设立的全资子公司，成立于 2021 年 10 月 11 日，注册资本 10 亿元，实收资本 90,762.05 万元。主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 19,376.93 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为 8,091.32 万元。

华宁云能投新能源开发有限公司是公司出资设立的全资子公司，成立于 2022 年 9 月 28 日，注册资本 7,000.00 万元，实收资本 7,000.00 万元，主要从事光伏发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 845.73 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为-104.09 万元。

曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司是公司与合作香港云南国际投资有限公司共同设立的合资公司，成立于 2023 年 5 月 5 日，注册资本 15,800.00 万元，实收资本 12,475.00 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 2,781.43 万元，净利润 2,158.31 万元，增加公司报告期归属于母公司所有者的净利润 1,294.99 万元。

石林云电投新能源开发有限公司是公司全资子公司，注册资本 50,000.00 万元，实收资本 19,220.00 万元，主要从事光伏发电项目的投资、开发及经营，该公司报告期实现营业收入 3,122.85 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为 695.34 万元。

安宁云能投储能科技有限公司是公司的全资子公司，注册资本 37,300.00 万元，实收资本 10,600.00 万元，主要从事发电业务、输电业务、供（配）电业务，报告期该公司正在开展昆明安宁 350MW 压缩空气储能示范项目工作。

弥勒云能投新能源开发有限公司是公司全资子公司，注册资本 25,100.00 万元，实收资本 25,007.55 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 4,178.11 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为 3,038.65 万元。

会泽云能清洁能源有限公司是公司全资子公司，注册资本 8,210.00 万元，实收资本 6,180.00 万元，主要从事光伏发电项目的投资、开发及经营。该公司报告期实现营业收入 465.10 万元，实现归属于母公司所有者的净利润为 474.92 万元。

富源云能新能源有限公司是公司全资子公司，注册资本 8,100.00 万元，实收资本 400.00 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。报告期该公司正在开展南冲风电场项目工作。

昌宁云能新能源有限公司是公司全资子公司，注册资本 9,100.00 万元，实收资本 100.00 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。报告期该公司正在开展长田风电场及中寨风电场项目工作。

华坪云能新能源有限公司是公司全资子公司，注册资本 15,570.00 万元，实收资本 6,300.00 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。报告期该公司正在开展华坪西风电场项目工作。

永胜云能新能源有限公司是公司全资子公司，注册资本 12,290.00 万元，实收资本 4,350.00 万元，主要从事风力发电项目的投资、开发及经营。报告期该公司正在开展阿谷子风电场项目工作。

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）面临的主要风险

1. 经营波动风险

公司所属的电力、盐业特别是工业盐与国内宏观经济的波动有着较强的相关性。宏观经济的变化会直接或间接地影响电力需求、投资和技术发展方向，“两碱”等下游行业周

期波动可能导致公司工业盐等产品需求减弱、价格下跌，从而可能对公司经营发展产生较大不利影响。

2. 产业政策变动风险

公司所从事的风电及光伏能源基础设施投资、建设与管理业务，目前处于国家及云南省政策鼓励发展的阶段，由于国民经济发展阶段不同，国家产业及区域政策可能存在调整。当前云南省新能源开发仍以光伏为主、集中式风电为辅；随着可开发光伏用地减少、开发政策收紧，集中式风电开发难度逐年加大，资源落地及发展目标的实现面临挑战。若未来国家产业政策调整，可能对公司经营发展带来一定影响。

3. 行业竞争风险

随着电力体制改革的全面深化，电力市场建设将逐步完善，此外云南省内新能源发电机组的集中投产等因素也可能加剧新能源消纳、电价等竞争，从而对公司的经营业绩带来一定的影响。

随着国家盐业体制改革的不断深化，食盐产品同质化问题突出，云南省内食盐、工业盐市场竞争进入白热化，省外食盐品牌进一步加大对云南省的销售布局力度，对公司盐板块食盐市场份额形成一定冲击。

4. 电力市场消纳风险

新能源电站发电量需通过电网输送至用户，消纳能力取决于当地电网容量与负荷需求。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，新能源项目投产后，由于接入送出系统建设滞后、送出基础条件的障碍、负荷需求等原因，在一定时期或特定时段可能存在电力市场消纳风险。

5. 项目建设风险

风电、光伏设备投资成本受市场供需等因素影响较大。如果公司未来采购设备的价格较可研报告测算价格上升，公司风电、光伏项目的投资成本将增加。项目建设过程中如果发生设计变更、施工范围增加、征占用地范围增加等不可控情形，将导致项目投资成本增加。同时，贷款利息也是项目投资成本的重要组成部分，如果未来融资成本上升，可能导致公司风电、光伏项目的投资成本增加，对公司未来的经营业绩造成不利影响。

6. 气候条件变化风险

公司新能源板块对风能及太阳能资源存在较大程度依赖，每年来风情况及太阳能辐照量存在一定不确定性，公司风电场及光伏电站生产运行效率及经营盈利情况存在一定程度波动风险。

7. 重大自然灾害风险

风力发电企业如遇大风、凝冻、强沙尘暴、雾霾、雷击等自然灾害，风电场将会遭受重大影响，包括对风机设备、风场运营设施的破坏以及输电线路的损坏等。在这种情况下，风电场的生产水平可能会大幅降低甚至暂停运作，风电场的发电能力受到严重影响。

8. 安全环保风险

公司始终将安全环保工作置于可持续发展的核心地位，严格履行企业安全环保主体责任，全面贯彻落实各项安全生产与污染治理减排措施，强化日常运营管理及环保设备设施的维护保养，确保环保设施稳定运行、主要污染物持续达标排放。但在实际运营中，仍面临一定风险。随着我国环境保护力度的不断加大，未来可能出台更为严格的环保标准，提出更高的环保要求，可能导致公司需加大对环保方面资金、技术投入。

（二）主要应对措施

1. 锚定战略航向、年度目标，细化分解保障措施

按照新能源、盐业两个板块，聚焦公司战略规划，围绕营收、利润、净现金流、装机规模、发售电量、盐硝产销量等主要目标，细化分解年度目标任务及保障措施，对照年度目标、重大专项、重点任务认真梳理盘点工作进度和差距，研究制定下半年攻坚目标和具体措施，全力争取更多突破、更大成效、更好成果。

2. 坚持卓越运营、改革攻坚，着力破解发展瓶颈

切实把卓越运营放在企业战略的高度、组织能力的核心来认识，进一步破除传统路径依赖，紧密衔接新一轮国企改革重要部署，以自我革命的精神，动真碰硬推动各项改革任务落地落实，着力提升企业治理效能、组织效能。加快打造新的增长曲线，聚焦主责主业，前瞻谋划布局全钒液流储能等新赛道，探索打造高附加值、功能性盐产品，推动新零售线上营销业务拓展，做实做细经济测算，确保项目可落地、有效益。

3. 守牢底线红线，提升安全环保合规管控效能

坚持统筹发展和安全，树牢底线思维、极限思维，以更高标准、更实举措推动安全环保、合规风控提质升级。一是深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产的重要论述和指示批示精神，切实把安全生产作为首要政治任务和头等大事来抓，紧紧扭住全员安全生产责任制这个关键，闭环落实安全管控体系，从严落实“五级书记抓安全”机制和“一岗双责”“三管三必须”要求，以积极负责的态度抓好安全生产工作。二是紧盯内控管理，统筹开展盐业营销端全流程专项检查，系统排查制度、流程、业务风险隐患，逐项制定解决措施，从严防范经营风险。三是增强所属公司一把手合规意识，提升合规风控内控管理能力，推动标准化、规范化管理要求层层穿透、责任层层压实。

4. 切实转变作风，凝心聚力推动发展

坚持以“立党为公、为民造福、科学决策、真抓实干”为行为标尺，推动树立和践行正确政绩观要求贯穿企业改革发展、生产经营、作风建设全过程。一是各级领导干部要重点把握处理好实现当期目标与立足长远打基础、保障经营效益与生态环保效益、对员工的严管与厚爱等关系，率先垂范为广大职工办实事、办好事。二是全体干部职工要树牢闭环思维，始终将“任务一布置、马上抓落实，工作一部署、马上去推动，工作一完成、马上就反馈”作为提升工作效率、强化责任担当的重要准则，大力践行“三法三化”“三基三现”工作法，确保重大项目、重点任务事事盯到位、盯闭环。

5. 坚持全面从严治党，加强党建和党风廉政建设

坚持把学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想作为首要政治任务，深学细悟党的二十届四中全会精神，稳步推动政绩观学习教育圆满收官，持续深化“四能四融”大党建体系，加速构建全员认同、适配发展的现代新国企文化体系。一是深化文化塑行，坚持把思想政治工作贯穿经营管理、改革发展、项目建设全过程，鲜明价值创造导向，围绕“正风气、浓氛围、提士气”，因地制宜打造务实管用的“三气文化”。二是深化融合赋能，将年度重大专项、卓越运营重点任务作为党建工作的“主战场”，强化双融双创项目全过程管理，有序推动“改革破局·全员创策”课题攻关，以党建引领赋能、凝心聚力打好下半年新能源项目并网冲刺、盐业旺季营销“攻坚战”。三是深化正风肃纪，以全面从严治党实效持续擦亮公司清廉底色。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☐是 ☒否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

公司于 2025 年 1 月 15 日披露了《关于“质量回报双提升”行动方案的公告》（公告编号：2025-005），为践行中央政治局会议提出的“要活跃资本市场、提振投资者信心”的会议精神及国务院常务会议提出的“要大力提升上市公司质量和投资价值，要采取更加有力有效措施，着力稳市场、稳信心”的指导思想，结合中国证监会关于市值管理的相关意见，为维护公司及全体股东特别是中小股东的利益，持续提升公司管理治理水平，促进公司高质量可持续发展，公司制定了“质量回报双提升”行动方案。具体举措包括：坚定不移做强做优做大绿色能源核心主业，加快推动盐业转型升级，持续提升核心竞争力；加大研发投入，全面提升公司科技驱动力；重视投资者回报，共享公司发展成果；进一步夯实公司治理，提升规范运作水平；提升信息披露质量，加强投资者沟通。报告期公司贯彻落实行动方案的具体举措、工作进展及取得的成效如下：

（一）做强做优做大绿色能源核心主业，加快推动盐业绿色低碳转型

报告期公司锚定绿色能源发展战略，紧抓战略机遇，聚焦风电、光伏等绿色能源的投资、开发、建设和运营管理，积极拓展新型储能等新能源新赛道，坚定不移做强做优做大绿色能源核心主业。

一是增量新能源项目建设攻坚推进，装机规模快速增长。轿子光伏发电项目、老尖山风电场扩建项目及披嘎打厂箐光伏发电项目分别于 2026 年 3 月和 7 月实现全容量并网发电，至此，公司已投产发电的新能源总装机容量达到 275.486 万千瓦；目前正在有序有力推进永宁风电场（四期）、华坪西风电场、阿谷子风电场项目等 10 个增量新能源项目建设相关工作，装机容量合计 64.11 万千瓦。与此同时，通泉风电场荣获“2025 年度中国电力优质工程”，永宁风电场项目获评 2025 年度“云南省优质建设工程”一等工程奖，充分体现了公司新能源项目建设质量、技术应用、施工效率和安全管理等方面的竞争优势。

二是资源获取有力突破。积极抢抓新能源项目资源获取窗口期，配强配齐专业团队，充分发挥公司专业、技术、人才以及存量项目在升压站、接入条件等优势，精耕细作省内资源梳理排查，通过政企常态化沟通，优化内外部支撑等多种措施，资源储备与获取能力不断提升，为公司后续发展奠定稳固基础。截至目前，公司已获得会泽县大竹山风电场、永三风电场（三期）、阿谷子风电场（二期）等 15 项目开发权（含控股股东中标/中选后交由公司执行开发的项目），预计装机容量合计 77.455 万千瓦，正在积极开展前期相关工作。

三是新型储能加速布局。昆明安宁 350MW 压缩空气储能示范项目建设全面提速，主厂房高质量出零米，排卤井、安 1 注采井顺利完工，首台（套）申报材料顺利完成国家能源局组织的答辩；成功中选丽江市宁蒗县 100MW/400MWh 全钒液流独立共享储能项目，有利于公司进一步紧抓战略机遇，加快推进云南省新型储能规模化、高质量发展，提升新能源消纳水平和电力系统调节能力，促进公司新能源业务的做强做优做大，增强公司的综合竞争力。

四是持续推进数智化转型。新能源集控中心通过三个月试运行，于 2026 年 2 月正式投运，累计完成 246.36 万千瓦装机数据接入；二期建设稳步推进，将聚焦设备管理，构筑起集智能调度、集中功率预测择优、设备智控、智能排程、无人运检等一体的智慧集控

管控体系，持续推动公司新能源场站从“集中监控”向“智能管控”转型，促进运营效率与发电效益的双重提升。

盐板块方面，以“绿色、低碳、智能盐业”为转型方向，推动技术装备升级、绿色可持续发展。全资子公司云南省盐业有限公司获得云南省“专精特新中小企业”和“创新型中小企业”称号，旗下“白象牌”荣获“中华老字号”称号，昆明盐矿和普洱制盐取得国家级绿色工厂认证，普洱制盐获评全国盐行业首个“零碳工厂”和“轻工行业绿色制造标杆企业”称号，普洱制盐食用盐获得“生态井矿盐”认证，“生态云盐—天然钙盐”获中国绿色产品低碳标签。2025 年，普洱制盐 10 万吨/年 MVR 制盐节能环保技改项目顺利投产试运行，报告期昆明盐矿 60 万吨 / 年制盐节能降碳技术改造项目稳步推进，绿色转型升级步伐进一步加快。

（二）强化科技创新引领，提升公司科技驱动力

公司持续完善知识产权保护体系，发挥自主知识产权优势，强化科技创新引领，提升公司科技驱动力。报告期公司申请专利 7 件，其中发明专利 3 件；在国家核心期刊和综合期刊上发表了 5 篇科技论文，参与制订国家标准 2 项，轻工行业标准 2 项；“基于动态结晶调控的生态井矿盐制备关键技术研究及应用”项目获中国轻工业联合会科技进步二等奖，“生态井矿盐绿色制备关键技术、系列产品研发及产业化”科技成果转化项目获得云南省 2025 年度科技成果转化项目资金奖补。

（三）积极回报投资者

公司高度重视股东回报，践行“以投资者为本”的价值理念，实施积极、持续、稳定的分红政策。公司已制订《公司未来三年（2025-2027 年）股东分红回报规划》，该规划明确在满足现金分红条件时，公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可供分配利润的百分之三十。

2023 年度、2024 年度、2025 年度，公司现金分红总金额（含税）占该年度归属于上市公司股东的净利润的比例分别为 30.55%、45.01%、50.65%，现金分红水平逐年提高，进一步增强投资者获得感，与投资者共享公司发展成果。公司 2025 年度权益分派已于 2026 年 5 月 28 日实施完毕。

（四）进一步夯实公司治理，持续提升规范运作水平

报告期内，为进一步夯实公司治理，持续提升规范运作水平，落实《公司法》《上市公司章程指引》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》等法律法规及规范性文件要求，结合公司实际情况，公司对《子公司管理制度》《风险投资管理制度》等 28 项基本管理制度进行了修订，新制定公司《薪酬管理制度》《债券募集资金使用管理办法》等 9 项基本管理制度，构建起覆盖全层级、全业务的制度体系，确保制度体系与公司发展形势同频，与监管要求同步，与实际业务需求适配。

与此同时，扎实推进新一轮国企改革深化提升暨实施“八个专项行动”，抓好各项改革任务落实落地，持续提升公司股东会、董事会及各专门委员会的规范运作。公司合规管理体系已通过国际国标双认证；公司 2025 年万得（Wind）ESG 评级跃升至 A 级，华证 ESG 评级从 B 提升到 BBB；公司荣获中国上市公司协会“2025 年上市公司可持续发展最佳实践案例”；2023 年至 2025 年，公司董事会连续三年荣获中国上市公司协会“上市公司董事会优秀实践案例”；公司董办 2025 年再次荣获“上市公司董事会办公室优秀实践”。

（五）提升信息披露质量，加强投资者沟通

报告期内，公司严格按照法律、行政法规、部门规章、规范性文件、深交所业务规则等相关规定，坚持以投资者需求为导向，做好做优信息披露，多维度提升公司信息披露质量，与此同时，高度重视投资者关切，努力突破传统文字公告局限，采用可视化等投资者

喜闻乐见的各种方式，提升公司的透明度。报告期共在指定信息披露媒体上披露公告 131 份，其中编号公告 73 份。

报告期内，秉持“双向沟通、价值创造”的投资者关系管理理念，积极通过热线电话、互动易、线上线下调研、业绩说明会等各种方式，多样化开展投资者关系管理活动，进一步做精做细投资者关系管理，持续深化与投资者的沟通互动。报告期共组织接待了 3 次机构调研，认真组织召开了 2025 年度报告说明会，进一步增进投资者对公司的了解与认同。

公司未来将继续落实“质量回报双提升”行动方案，践行可持续发展理念，不断夯实发展根基，持续提升核心竞争力，进一步优化公司治理，强化规范运作，持续提升信息披露质量，加强投资者沟通交流，积极回报投资者，切实履行上市公司的责任和义务，切实做好“质量回报双提升”，不断提升公司投资价值。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
莫秋实	董事	离任	2026 年 05 月 13 日	工作调动
刘美湖	总法律顾问、首席合规官	解聘	2026 年 05 月 14 日	工作调动
钟德红	董事	被选举	2026 年 08 月 04 日	——

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☒是 ☐否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	云南省盐业有限公司昆明盐矿	企业环境信息依法披露系统（云南省） http://183.224.17.39:10097/ynyfpl/portal/index.html#/login

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

不适用。

上市公司发生环境事故的相关情况

报告期内，公司未发生环境事故、事件。

五、社会责任情况

报告期，公司始终坚持将社会责任深度融入公司发展战略和生产运营全过程，坚守国企初心使命，在保障能源安全、守护民生食盐供应、助力员工成长、推动绿色低碳发展、深耕社会公益等方面主动作为，全力实现企业经济效益、社会效益、生态效益协同高质量发展。

（一）坚守保供底线，服务地方发展大局

公司坚决扛起能源电力保供、民生食盐保供的政治责任和社会责任。新能源重点项目攻坚推进，轿子光伏发电项目、老尖山风电场扩建项目及披嘎打厂箐光伏发电项目分别于

2026 年 3 月和 7 月实现全容量并网发电，至此，公司已投产发电的新能源总装机容量达到 275.486 万千瓦，持续为全省电力可靠供应提供坚实支撑。盐业民生领域，全力保障“白象牌”食盐足量、稳定、有序供应，常态化守护全省民生“盐罐子”安全，在重大节假日、关键时段严格落实保供稳价要求，切实保障民生刚需、稳定市场秩序。

（二）践行绿色理念，助力生态文明建设

公司深入贯彻绿色低碳发展理念，将生态保护、绿色发展贯穿项目规划、工程建设、运营管理全流程。新能源项目建设中，严格落实环保“三同时”制度，持续优化施工方案，优化微观选址，并专项开展区域生态涵养、植树造林等生态修复工作，最大限度降低项目建设对生态环境的影响。盐业生产环节，持续深化节能降耗、清洁生产改造，稳步降低单位产品能耗、污染物排放。同时，常态化推进碳排放精细化管理，主动落实各项减排降碳举措，积极助力国家“双碳”目标落地实现。

（三）创新融合发展模式，探索“绿电开发+乡村振兴”新路径

公司立足新能源产业发展优势，持续深化“党建+新能源+乡村振兴”融合发展模式，依托新能源项目建设赋能地方乡村发展，打造一批可复制、可推广的乡村振兴示范标杆。以马龙通泉风电场项目为例，落地实施了大龙井社区乡村振兴示范园项目、松溪坡水库生态综合治理项目、纳章镇黄草坪水库生态保护村庄搬迁项目、大庄多集镇人居环境提升改造项目等四大乡村振兴专项帮扶项目，所有项目均已完工投用，社会效益、生态效益、民生效益显著。

（四）深耕公益服务，传递国企暖心温度

公司积极履行社会公益责任，依托各级团支部广泛开展多元化、常态化志愿服务活动，以实际行动传承雷锋精神、彰显云能青年担当。公司本部团支部、滇中公司团支部等联合日新社区团委，开展学雷锋主题团日志愿服务活动，走访慰问社区 5 户困难家庭，倾听群众诉求、送上暖心慰问物资；同时组建科普宣传小队，面向居民普及科学用盐知识，守护群众舌尖上的安全。滇东公司团支部组织青年志愿者进村入户开展志愿服务，常态化普及盐业安全知识，持续擦亮国企志愿服务品牌。

（五）巩固拓展脱贫攻坚成果、助力乡村振兴工作

报告期，公司严格落实县级挂包帮扶工作要求，所属云南省盐业有限公司普洱制盐分公司扎实履行驻村帮扶“五项职责”，坚守“帮办不代办”驻村工作底线，常态化推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接工作。公司选派 1 名干部担任磨黑镇曼见村驻村第一书记，扎根基层、履职尽责，全力协助曼见村抓实抓细各项帮扶工作，各项工作取得扎实成效。

1. 抓实党建引领，筑牢基层战斗堡垒

以建强村级党组织为核心抓手，持续夯实乡村振兴组织根基，全面强化基层组织保障。严格规范落实“三会一课”、主题党日、党员发展、流动党员常态化管理等组织生活制度，严格执行“第一议题”学习制度。紧扣《党纪学习教育实施方案》工作要求，指导村各党支部科学制定专项学习计划，常态化开展党纪学习教育，推动党纪学习教育走深走实、落地见效，不断提升村党组织凝聚力、战斗力。

2. 深耕政策宣贯，提升群众知晓水平

坚持下沉一线、入户走访，常态化深入村组农户，全方位开展惠民政策宣传解读工作。重点围绕外出务工交通费补助、城乡居民基本医疗保险参保、医疗救助、防返贫帮扶等重点政策，开展点对点、面对面精准宣讲，打通政策宣传“最后一公里”，实现政策法规宣传到户、解读到人、落实到位，切实提升村民政策知晓率和获得感。

3. 关心困难村民，履行国企责任

始终践行国企社会责任，常态化开展困难村民关爱帮扶工作。报告期，公司领导班子利用节假日深入曼见村困难村民家中开展入户慰问，细致关心询问困难群众生活状况、实际难题，主动送上慰问物资与暖心关怀，积极开导群众、鼓舞生活斗志，帮助困难村民坚定生活信心、提振发展底气，以实际行动践行国企帮扶使命、传递企业温暖。

4. 精准摸排监测，筑牢防返贫底线

严格对照《宁洱哈尼族彝族自治县关于健全防止返贫动态监测和帮扶机制实施方案》文件要求，扎实开展农户常态化排查核查工作。重点核查农户人均收入、“三保障”及饮水安全落实情况，全面摸排农户种养产业、就医就学、就业务工等生产生活状况，精准排查梳理农户存在的实际困难、潜在返贫致贫风险以及各类帮扶政策落地落实情况。严格落实“早发现、早干预、早帮扶”工作机制，及时将存在返贫致贫风险、遭遇突发严重困难的农户纳入监测帮扶范围，常态化做好动态管理，全面提升防止返贫动态监测和帮扶工作质效，坚决守住不发生规模性返贫底线。

5. 聚焦产业赋能，拓宽群众增收渠道

按照磨黑镇党委、政府工作部署，定期开展脱贫人口、监测对象收入信息采集、数据更新及形势分析研判，聚焦重点帮扶对象实施精准施策、靶向帮扶，全力保障脱贫群众、监测对象收入稳定增长、生活持续改善。结合村情实际和农户发展需求，科学制定产业、教育、健康等专项帮扶规划，精准落地帮扶举措。产业帮扶方面，积极对接资源、协调引进特色种植项目 1 个，助力村民增收 20 余万元。针对部分村民发展意愿强、技术短板突出的问题，精准开展技能培训 2 期，覆盖村民 48 人次，培育村级致富带头人 5 名，有效激活群众自主发展内生动力。同时，依托磨黑镇 4A 级景区区位优势，结合曼见村 3,000 余亩优质茶地资源禀赋，成功协调引进文旅融合发展项目 1 个，项目正式运营后，预计每年可提供务工岗位 3,000 人次，有效带动本地群众就近务工、稳定增收，助力村级产业多元化发展。

6. 优化人居环境，打造绿美宜居乡村

常态化开展村组危房全面排查、动态整治工作，建立排查整治台账，实现危房动态清零，全力保障村民住房安全。扎实推进 2026 年绿美乡村建设工作，积极配合村“两委”统筹全村力量，压实工作责任、强化宣传引导。坚持“边整治、边宣传、边引导”工作思路，通过线上线下多渠道、多形式开展美丽村庄建设宣传工作，广泛动员群众主动参与人居环境整治、乡村建设行动。2026 年，牵头推进 1 个村民小组“千万工程”试点建设工作，目前各项建设任务已全部完成，静待县委、政府现场考核验收，以试点示范引领全村人居环境提质升级。

第五节 重要事项

一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	云南能源集团	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为避免与上市公司发生同业竞争，保护上市公司利益，作为云南盐化本次发行完成后的控股股东，云南能源集团于 2014 年 9 月 11 日特作出如下承诺：“（1）本公司及本公司控制的其他企业目前的主营业务之一为电力的生产和销售，云南盐化也从事少量的水电业务，但二者之间未构成实质性竞争关系。云南盐化主要通过其控股子公司文山黄家坪水电开发有限公司在文山州麻栗坡县从事水力发电业务，并仅限于通过文山州的区域电网在文山州地区销售。本公司的电力业务包括水电、火电、风电、太阳能发电等，所生产的电力主要通过南方电网统一输送和销售，电力生产企业主要分布于保山、临沧、昭通和宣威等地，在文山州地区未从事发电业务，亦未通过文山州的区域电网进行销售。此外，电力价格需严格执行国家有关规定，因此与云南盐化也不存在价格竞争。综上，本公司及本公司控制的其他企业与云南盐化的水电业务在生产、销售区域及生产规模等方面均存在较大差异，双方不构成实质性的竞争关系。除上述情况外，截至本承诺函签署日，本公司及本公司控制的其他企业均未从事任何与云南盐化（包括云南盐化控制的企业，下同）的主营业务构成竞争的生产经营业务或活动。（2）本公司在作为云南盐化控股股东的期间内，本公司及本公司控制的其他企业将不会直接或间接从事与云南盐化相同、相似并构成竞争的业务，亦不会直接或间接拥有与云南盐化从事相同、相似并构成竞争的业务的其他企业、组织、经济实体的绝对或相对的控制权。（3）对于云南盐化在其现有业务范围的基础上进一步拓展其业务范围，而本公司及本公司控制的其他企业目前尚未对此进行生产、经营的，除非云南盐化书面通知本公司不再从事该等新业务，本公司及本公司控制的其他企业将不从事与云南盐化相竞争的该等新业务。（4）本公司及本公司控制的其他企业如从任何第三方获得的商业机会与云南盐化的主营业务构成竞争或可能构成竞争，则应立即通知云南盐化，并应尽所能将该商业机会让予云南盐化。（5）如因本公司及本公司控制的其他企业违反上述声明与承诺，导致云南盐化权益受到损害的，本公司同意向云南盐化承担相应的损害赔偿责任。”	2014 年 09 月 11 日	长期有效	严格遵守承诺
	云南能源集团	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为充分保护中小股东利益，云南能源集团作为本次发行完成后上市公司的控股股东，针对规范关联交易事项，云南能源集团于 2014 年 9 月 11 日作出如下承诺：“（1）本公司及本公司控制的其他企业将尽可能的避免与云南盐化之间的关联交易。对于无法避免或者有合理原因发生的关联交易，本公司承诺将遵循市场化原则，按照有关法律法规、规范性文件和云南盐化公司章程等有关规定履行关联交易决策程序，保证不通过关联交易损害云南盐化及其股东的合法权益。（2）如因本公司及本公司控制的其他企业违反上述承诺，导致云南盐化权益受到损害的，本公司同意向云南盐化承担相应的损害赔偿责任。”	2014 年 09 月 11 日	长期有效	严格遵守承诺
	云南能源集团	其他承诺	为维护上市公司云南盐化生产经营的独立性，保护云南盐化其他股东的合法权益，作为云南盐化本次发行完成后的控股股东，云南能源集团将保证做到与云南盐化在人员、财务、资产、业务和机构等方面的相互独立，特此作出承诺如下：“（1）保证云南盐化的人员独立①保证云南盐化的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员及财务人员专职在云南盐化（包括云南盐化控制	2015 年 09 月 17 日	长期有效	严格遵守承诺

			的企业，下同）工作、并在云南盐化领取薪酬，不在本公司及本公司控制的除云南盐化外的其他企业中担任除董事以外的职务，亦不在本公司及本公司控制的除云南盐化外的其他企业领取薪酬。②保证云南盐化的人事关系、劳动关系独立于本公司及本公司控制的除云南盐化外的其他企业。③保证本公司提名出任云南盐化董事、监事和高级管理人员的候选人都通过合法的程序进行，本公司不干预云南盐化经营管理层、董事会和股东大会已经做出的人事任免决定。（2）保证云南盐化的财务独立①保证云南盐化建立独立的财务会计部门，建立独立的财务核算体系和财务管理制度。②保证云南盐化能够独立做出财务决策，不干预云南盐化的资金使用。③保证云南盐化独立在银行开户，不与本公司及本公司控制的除云南盐化外的其他企业共用一个银行账户。④保证云南盐化依法独立纳税。（3）保证云南盐化的机构独立①保证云南盐化依法建立和完善法人治理结构，建立独立、完整的组织机构，并与本公司的机构完全分开；云南盐化与本公司及本公司控制的除云南盐化外的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。②保证云南盐化独立自主地运作，本公司不会超越股东大会直接干预其决策和经营。（4）保证云南盐化的资产独立、完整①保证云南盐化具有独立、完整的经营性资产。②保证不违规占用云南盐化的资金、资产及其他资源，不要求云南盐化为本公司及本公司控制的除云南盐化外的其他企业提供任何形式的担保。（5）保证云南盐化的业务独立保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，上市公司拥有面向市场自主经营的能力；在采购、生产、销售等方面保持独立，保证上市公司业务独立。”			
资产重组时所作承诺	公司及全体董事、监事、高级管理人员	关于重大资产重组信息真实、准确、完整的承诺函	一、本公司、董事会、监事会全体成员和高级管理人员保证本次重大资产重组的信息披露和申请文件的内容真实、准确和完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对本次重大资产重组的信息披露和申请文件的虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏负连带责任。二、本次重大资产重组完成后，本公司将根据业务及组织架构，进一步完善股东大会、董事会、监事会制度，形成权责分明、有效制衡、科学决策、风险防范、协调运作的公司治理结构。三、如本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代其向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本人或本单位的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本人或本单位的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本人或本单位承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。	2018年10月15日	长期有效	严格遵守承诺
	新能源公司	关于提供信息真实、准确和完整的承诺函	一、本公司已向为本次重组提供审计、评估、法律及财务顾问专业服务的中介机构提供了本公司有关本次重组的全部相关信息和文件（包括但不限于原始书面材料、副本材料或口头证言等），本公司保证：所提供的文件资料的副本或复印件、扫描件与正本或原件一致，且该等文件资料的签字与印章都是真实的，该等文件的签署人业经合法授权并有效签署该文件；保证所提供信息和文件真实、准确和完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。二、在本次重组期间，本公司将依照相关法律、法规、规章、中国证监会和证券交易所的有关规定，及时提供本次重组所需的资料和信息，并保证所提供的资料和信息真实、准确、完整。如因提供的资料和信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。三、如本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易	2018年05月25日	长期有效	严格遵守承诺

			日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代其向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本单位的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本单位的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本单位承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。			
云南能源集团	关于提供信息真实、准确和完整的承诺函		如本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代其向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本单位的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本单位的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本单位承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。	2018年05月25日	长期有效	严格遵守承诺
马龙公司、大姚公司、会泽公司、泸西公司	关于提供信息真实、准确和完整的承诺函		一、本公司已向为本次重组提供审计、评估、法律及财务顾问专业服务的中介机构提供了本公司有关本次重组的全部相关信息和文件（包括但不限于原始书面材料、副本材料或口头证言等），本公司保证：所提供的文件资料的副本或复印件、扫描件与正本或原件一致，且该等文件资料的签字与印章都是真实的，该等文件的签署人业经合法授权并有效签署该文件。二、在本次重组期间，本公司将依照相关法律、法规、规章、中国证监会和证券交易所的有关规定，及时提供和披露本次重组所需相关信息和资料，并保证所提供的信息和资料真实、准确、完整，如因提供的信息和资料存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或者投资者造成损失的，本公司将依法承担赔偿责任。	2018年05月25日	长期有效	严格遵守承诺
上市公司、新能源公司、马龙公司、大姚公司、会泽公司、泸西公司	本次重组相关主体不存在不得参与重大资产重组相关情形的承诺函		本单位及本单位控制的机构不存在依据《关于加强上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管的暂行规定》第十三条不得参与任何上市公司重大资产重组的以下情形：一、因涉嫌本次重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的，自立案之日起至责任认定前不得参与任何上市公司的重大资产重组；二、中国证券监督管理委员会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的，自中国证监会作出行政处罚决定或者司法机关作出相关裁判生效之日起至少 36 个月内不得参与任何上市公司的重大资产重组。	2018年10月15日	长期有效	严格遵守承诺
上市公司控股股东、董事、高级管理人员	关于摊薄即期回报填补措施的承诺函		云南能投董事、高级管理人员关于公司重大资产重组摊薄即期回报采取填补措施的承诺如下： 1、本人承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益； 2、本人承诺不会无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不会采用其他方式损害公司利益； 3、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束； 4、本人承诺不会动用公司资产从事与本人履行职责无关的任何投资、消费活动； 5、本人承诺严格履行本人所作出的上述承诺事项，确保公司填补回报措施能够得到切实履行。如果本人违反上述承诺或拒不履行承诺给公司或者股东造成损失的，本人愿意依法承担相应的补偿责任。公司控股股东云南能源集团根据中国证监会相关规定对公司填补即期回报措施能够得到切实履行作出如下承诺：承诺人将严格遵守法律法规及《云南能源投资股份有限公司章程》的规定，不越权干预上市公司的经营管理活动，不侵占上市公司利益。作为填补回报措施相关责任主体之一，承诺人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺给公司造成损失的，依法承担补偿责任，并同意按照中国证券监督管理委员会和深圳证券交易所等证券监管机构制定或发布的有关规定、规则，对承诺人作出相关处罚或采取相关管理措施。”	2018年10月15日	长期有效	严格遵守承诺
云南能源集团	关于规范关联交易		一、本公司将尽量避免或减少本公司及本公司实际控制或施加重大影响的其他企业（以下统称“本公司及所控制的其他企业”）与本次	2018年05	长期有效	严格遵守

		的承诺函	交易完成后上市公司（包括上市公司现在及将来所控制的企业）之间产生关联交易事项，对于关联业务往来或交易，将遵循市场交易的公开、公平、公正的原则，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规、规范性文件及上市公司《公司章程》的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。二、本公司保证不会利用关联交易转移上市公司利益，不会通过影响上市公司的经营决策来损害上市公司及其他股东的合法权益。三、本公司及所控制的其他企业将不通过与上市公司的关联交易取得任何不正当的利益或使上市公司承担任何不正当的义务。四、本公司及所控制的其他企业如违反本承诺致使上市公司遭受损失的，本公司及所控制的其他企业将承担全部赔偿责任。	月 25 日		承诺
	云南能源集团	关于不存在资金占用等情形的承诺函	截至本承诺函出具之日，本公司及关联方不存在以借款、代偿债务、代垫款项或者其他任何方式占用上市公司的资金或者资产的情形；上市公司亦不存在向本公司及关联方提供担保的情形；上市公司本次重大资产重组资产交割完毕后，本公司及关联方不会以借款、代偿债务、代垫款项或者其他任何方式违规占用上市公司的资金或者资产，亦不会要求上市公司向本公司及其关联方违规提供担保。	2018 年 05 月 25 日	长期有效	严格遵守承诺
	云南能源集团	关于保证上市公司独立性的承诺函	本次交易完成后，本公司及本公司控制其他企业不会利用上市公司股东的身份影响上市公司独立性，并保证上市公司在业务、资产、机构、人员、财务的独立性。	2018 年 05 月 25 日	长期有效	严格遵守承诺
	上市公司	关于诚信情况及其他事项的承诺函	1、本公司未因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查，除以下情况外，最近三年未受到行政处罚或者刑事处罚：（1）2017 年 5 月 15 日，云南省环境保护厅向云南省盐业有限公司昆明盐矿（以下简称“昆明盐矿”）下达了行政处罚决定书（云环罚字[2017]15 号），其上载明：公司昆明盐矿 1 号脱硫塔出口自动监测系统于 2016 年 12 月 14 日取得滇中新区环境保护局验收批复（滇中环复（2017）36 号），因该系统 2016 年 12 月 26 日至 2017 年 1 月 20 日共 25 天正常生产期间，系统显示颗粒物浓度在 0.7-2.1mg/m ³ 之间（排放限值为 30mg/m ³ ），比对正常数值严重失真，未向环保部门报告，对昆明盐矿给予了责令立即改正，罚款人民币 20 万元的行政处罚。昆明盐矿已缴纳罚款并积极整改，于现场环境监察结束就立即检查恢复了自动监测装置正常运行，于 2017 年 2 月 16 日制订发布实施《CEMS 数据异常报告制度》，明确分厂及职能部室相关岗位的管理和工作职责，落实烟气在线监测系统运行监管责任，确保数据异常情况能及时发现、及时检查处理，及时报告云南省环保厅污染源自动监控中心等主管部门，并于 2017 年 2 月 17 日与第三方签订了在线监测系统运维合同，进一步规范了自动监测装置运维管理。（2）2017 年 2 月 4 日，云南省环境保护厅向云南盐化股份有限公司普洱制盐分公司（以下简称“普洱制盐分公司”）下达了行政处罚决定书（云罚环字[2017]01 号），其上载明：因普洱制盐分公司违反环评关于生产废水循环利用不外排的要求，制盐装置的污染治理设施产生的脱硫废水经沉淀后直接排入外环境，对普洱制盐分公司给予了责令立即拆除违规设置的排污口，罚款人民币 10 万元的行政处罚。普洱制盐分公司已缴纳罚款并积极整改，于现场环境监察结束就立即拆除封堵了违规设置的排污口，并对其他问题实施了整改，并已由相关主管部门验证了监察要求整改情况。上述行政处罚相关主体已全额缴纳相应罚款并积极整改，该等情况不会对本公司造成重大不利影响，不会对本次重组构成重大影响。2、本公司及本公司最近三年内的控股股东、实际控制人不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情形。3、本公司及控股股东、实际控制人最近 12 个月内未受到证券交易所公开谴责，不存在其他重大失信行为。4、本公司现任董事、高级管理人员最近三十六个月内未受到过中国证监会的行政处罚，最近十二个月内未受到过证券交易所公开谴责，不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查的情形。5、本次重组、发行	2018 年 10 月 15 日	长期有效	严格遵守承诺

			申请文件不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。6、本公司不存在权益被控股股东或实际控制人严重损害且尚未消除的情形。 7、本公司及附属公司不存在违规对外提供担保且尚未解除的情形。 8、本公司不存在严重损害投资者合法权益和社会公共利益的其他情形。 9、本公司依法成立并有效存续，自成立以来已通过每年度工商年检或已申报年度报告，不存在出资瑕疵或影响其合法存续的情形，不存在根据法律、法规、规范性文件及公司章程规定应当终止的下列情形：（1）营业期限届满或者公司章程规定的其他解散事由出现；（2）股东大会决议解散；（3）因公司合并或者分立需要解散；（4）依法被吊销营业执照、责令关闭或者被撤销；（5）人民法院依照《公司法》第一百八十二条的规定予以解散；（6）被依法宣告破产。本公司不存在被法院依法受理重整、和解或者破产申请的情形，或其他依法应当解散或终止的情形。 10、本次重组不存在中国证监会认定的可能损害投资者合法权益，或者违背公开、公平、公正原则的其他情形。			
	新能源公司	关于诚信情况及其他事项的承诺函	1、本公司及本公司的主要管理人员（包括董事、监事、高级管理人员在内）最近五年不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺或受过证券交易所公开谴责的情形。 2、本公司及主要管理人员最近五年：不存在受到行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚的情形；不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情形；不涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或仲裁（注：重大民事诉讼或仲裁系指涉及金额占新能源公司最近一期经审计净资产绝对值 10% 以上，且绝对金额超过一千万元的民事诉讼、仲裁事项）。 3、本公司依法成立并有效存续，自成立以来已通过每年度工商年检或已申报年度报告，不存在出资瑕疵或影响其合法存续的情形，不存在根据法律、法规、规范性文件及公司章程规定应当终止的下列情形：（1）营业期限届满或者公司章程规定的其他解散事由出现；（2）股东决定解散；（3）因公司合并或者分立需要解散；（4）依法被吊销营业执照、责令关闭或者被撤销；（5）人民法院依照《公司法》第一百八十二条的规定予以解散；（6）被依法宣告破产。本公司不存在被法院依法受理重整、和解或者破产申请的情形，或其他依法应当解散或终止的情形。 4、本次重组不存在中国证监会认定的可能损害投资者合法权益，或者违背公开、公平、公正原则的其他情形。	2018 年 05 月 25 日	长期有效	严格遵守承诺
	新能源公司董事、监事和高级管理人员	关于诚信情况及其他事项的承诺函	1、本人最近五年不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺或被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情形。 2、本人最近五年：不存在受到行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚的情形；不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情形；不存在与经济纠纷有关的重大民事诉讼或仲裁。	2018 年 05 月 25 日	长期有效	严格遵守承诺
	新能源公司	关于转让标的的承诺函	本公司现持有马龙公司 100% 股权、大姚公司 100% 股权、会泽公司 100% 股权、泸西公司 70% 股权（以下合称“标的股权”）。现本公司特承诺并确认如下： 1、本公司系标的股权的唯一实际拥有者，有权转让标的股权；标的股权权属清晰，不存在任何争议或纠纷。 2、本公司持有的标的股权不存在任何委托、信托等代理持股或其他任何关于股东权利或股权权属的协议安排的情形。 3、本公司持有的标的股权不存在质押、司法查封、冻结或其他权利受到限制的情况。 4、本公司持有的标的股权不存在任何被禁止或限制转让的情况（包括并不限于被本公司签署的协议、作出的承诺、标的公司章程或制度限制等情形）。 5、本公司已按相应标的公司章程规定履行了标的股权对应的全额出资义务，不存在出资不实、抽逃出资等违反股东义务及责任的行为，不存在法律、法规、规章及规范性文件规定的不得担任标的公司股东的情形。 6、本公司确认，标的公司系依据中国法律合法设立并有效存续的有限责任公司，不存在影响标的公司合法存续的情形；标的公司已取得了设立及经营业务所需的批准、同意、授权和许可，不存在任何原因或事由可能导致上述批准、同意、授权和许可失效。 7、本公司不存在尚未了结的或可预见的可能导致标的股权被司法机关或行政机关查封、冻结或	2018 年 05 月 21 日	长期有效	严格遵守承诺

			限制转让的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。8、如若本公司持有的上述股权权利受到限制或发生变动，本公司将在第一时间通知云南能源投资股份有限公司。			
其他承诺	绿能集团	避免同业竞争承诺函	一、本公司及本公司控制的企业未来拟从事或实质性获得与上市公司同类或相类似业务或商业机会，且该等业务或商业机会所形成的资产和业务与上市公司主营业务构成同业竞争的情况：1、本公司未来将不直接从事与上市公司及其控制的企业主营业务相同或相近的业务，以避免对上市公司的生产经营构成业务竞争。本公司亦将促使本公司控制的企业不直接从事任何在商业上对上市公司或其控制的企业主营业务构成竞争的业务或活动；2、如本公司或本公司控制的企业存在任何与上市公司或其控制的企业主营业务构成竞争的业务或业务机会，本公司将放弃或将促使本公司控制的企业放弃可能发生同业竞争的业务或业务机会，或将促使该业务、业务机会或相关公司按公平合理的条件优先提供给上市公司或其控制的企业，或转让给其他无关联关系的第三方；3、若上市公司认为该等商业机会符合上市公司业务发展需要、但暂不适合上市公司直接实施的，从支持上市公司发展角度出发，本公司可在与上市公司充分协商的基础上，由本公司或本公司所控制的企业通过先行投资、开发、建设、收购等方式代为培育，并在全容量并网后以市场公允价格将该等业务或资产委托上市公司管理。本公司承诺，待相关业务或资产符合下列注入上市公司的条件后，将在符合相关法律法规及监管规则、符合上市公司利益的前提下，优先以公允价格向上市公司转让相关业务或资产。（1）培育标的所涉及的主要资产权属清晰，符合国家法律法规及相关规范性文件规定，不存在产权权属不完善或项目手续存在瑕疵等情况。（2）培育标的业务正常经营、扣非后净利润为正且连续 2 年持续盈利，符合上市公司的战略规划，有利于上市公司提高资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力。（3）培育标的不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项。（4）符合相关法律法规及规范性文件、证券监管机构的相关监管要求。4、本公司将严格遵守中国证监会、深圳证券交易所有关规定及上市公司《公司章程》等有关规定，与其他股东平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用大股东的地位谋取不当利益，不损害上市公司和其他股东的合法权益。二、自本承诺函出具日起，上市公司如因本公司违反本承诺任何条款而遭受或产生损失的，本公司将予以全额赔偿。	2022 年 04 月 08 日	长期有效	严格遵守承诺
	云南能源集团	避免同业竞争承诺函	本公司作为云南能源投资股份有限公司（以下简称“云南能投”或“上市公司”）的控股股东，为避免与上市公司产生同业竞争，有效保障上市公司权益，本公司特向上市公司作出承诺如下：一、根据国家可再生能源相关法规、云南省电力市场化改革方案及其配套规定及云南省电力市场结构等相关情况，截至本承诺函签署之日，本公司及本公司所控制的其他企业（云南能投及其控制的企业除外，下同）从事的水力发电、火力发电、垃圾发电业务与云南能投不存在同业竞争。未来，如相关法律法规及云南省电力市场情况发生重大变化，使得本公司及本公司所控制的其他企业从事的相关发电业务与云南能投构成同业竞争，本公司及相关下属企业将在存在同业竞争业务的公司正常经营、扣非后净利润为正且 2 年内能够持续盈利，具备注入上市公司条件（包括但不限于产权清晰资产合规完整、符合有关法律法规和监管规则等）的 1 年内，与上市公司积极协商启动将存在同业竞争业务的公司对应股权按经国资主管部门备案的评估公允价格转让给上市公司的程序。二、针对本公司及本公司控制的其他企业未来拟从事或实质性获得与上市公司同类或相类似业务或商业机会，且该等业务或商业机会所形成的资产和业务与上市公司主营业务构成同业竞争的情况：1、本公司未来将不直接从事与上市公司及其控制的企业主营业务相同或相近的业务，以避免对上市公司的生产经营构成业务竞争。本公司亦将促使本公司控制的其他企业不直接从事任何在商业上对上市公司或其控制的企业主营业务构成竞争的业务或活动；2、如本公司或本公司控制的其他企业存在任何与上市公司或其控制的企业主营业务构成竞争的	2023 年 07 月 04 日	长期有效	严格遵守承诺

		业务或业务机会，本公司将放弃或将促使本公司控制的其他企业放弃可能发生同业竞争的业务或业务机会，或将促使该业务、业务机会或相关公司按公平合理的条件优先提供给上市公司或其控制的企业，或转让给其他无关联关系的第三方；若上市公司认为该等商业机会符合上市公司业务发展需要、但暂不适合上市公司直接实施的，从支持上市公司发展角度出发，本公司可在与上市公司充分协商的基础上，由本公司或本公司所控制的其他企业通过先行投资、开发、建设、收购等方式代为培育，并在全容量并网后以市场公允价格将该等业务或资产委托上市公司管理。本公司承诺，待相关业务或资产符合下列注入上市公司的条件后，将在符合相关法律法规及监管规则、符合上市公司利益的前提下，优先以公允价格向上市公司转让相关业务或资产。（1）培育标的所涉及的主要资产权属清晰，符合国家法律法规及相关规范性文件规定，不存在产权权属不完善或项目手续存在瑕疵等情况。（2）培育标的业务正常经营、扣非后净利润为正且连续 2 年持续盈利，符合上市公司的战略规划，有利于上市公司提高资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力。（3）培育标的不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项。（4）符合相关法律法规及规范性文件、证券监管机构的相关监管要求。3、本公司将严格遵守中国证监会、深圳证券交易所有关规定及上市公司《公司章程》等有关规定，与其他股东平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用大股东的地位谋取不当利益，不损害上市公司和其他股东的合法权益。三、自本承诺函出具日起，上市公司如因本公司违反本承诺任何条款而遭受或产生损失的，本公司将予以全额赔偿。四、本承诺函自本公司盖章并经上市公司股东大会审议通过之日起生效。本公司于 2022 年出具的《关于避免同业竞争的承诺函》在本承诺函生效后自动终止。			
承诺是否按时履行	是				
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用				

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成预计负 债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理 结果及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况
公司及所属公司作为原告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项汇总	3,219.94	否	部分尚未取得生效判决	对公司本期利润或期后利润不构成重大影响	部分已判决尚在执行中
公司及所属公司作为被告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项汇总	212.44	否	部分尚未取得生效判决	对公司本期利润或期后利润不构成重大影响	尚未进入执行程序

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
云天化集团实际控制的子公司 ^{注1}	持股 5% 以上股东云天化集团控制的企业	向关联人采购原材料	云南省盐业有限公司向其采购各规格编织袋等	市场公允	市场价格	187.17	8.83%	2,205	否	现金或汇票	187.17	2026 年 01 月 06 日	《2026 年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）
云南能源集团实际控制的子公司	本公司控股股东控制的企业	向关联人采购原材料	云南省盐业有限公司向其采购液碱、烧碱、盐酸、电石渣等	市场公允	市场价格	297.15	86.71%	725	否	现金或汇票	297.15	2026 年 01 月 06 日	《2026 年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）
云南省天然气安宁有限公司	本公司控股股东控制的企业	向关联人采购燃料和动力	云南省盐业有限公司向其采购天然气	市场公允	市场价格	4,952.37	100.00%	12,000	否	现金或汇票	4,952.37	2026 年 01 月 06 日	《2026 年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）
云南能源集团实际控制的其他子公司	本公司控股股东控制的企业	向关联人采购燃料和动力	公司子公司向其采购原煤、动力电、仪表空气等	市场公允	市场价格	1,867.51	28.19%	1,867.51 ^{注2}	否	现金或汇票	1,867.51	2026 年 01 月 06 日	《2026 年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）
昆明云能化工有限公司	本公司控股股东控制的企业	向关联人销售产品、商品	云南省盐业有限公司向其供应中低压蒸汽、一次水、无离子水、动力电及销售工业盐	市场公允	市场价格	3,505.22	16.15%	7,241.8	否	现金或汇票	3,505.22	2026 年 01 月 06 日	《2026 年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）
云南天冶化工有限公司	本公司控股股东控制的企业	向关联人销售产品、商品	公司子公司向其销售工业盐	市场公允	市场价格	1,660.94	9.34%	4,000	否	现金或汇票	1,660.94	2026 年 01 月 06 日	《2026 年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）

云南能源集团实际控制的其他子公司	本公司控股股东控制的企业	接受关联人提供的劳务	为公司及子公司提供物业管理、员工食堂管理及食材采购、公路运输、脱硫废水处理、食盐追溯租用云服务	市场公允	市场价格	204.98	3.71%	939.13	否	现金或汇票	204.98	2026年01月06日	《2026年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）
合计				--	--	12,675.34	--	28,978.44	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				报告期公司各类日常关联交易均在公司总经理、董事会、股东会批准额度内。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

注：1 根据深交所股票上市规则等有关规定，公司 2026 年度日常关联交易预计时，对未达到披露标准的法人主体以同一控制为口径合并列示，下同。

2 该项关联交易，经董事会、股东会批准的额度为 1,604.06 万元，根据《公司关联交易管理制度》相关规定，其余 263.45 万元未达到董事会审议标准，由总经理审批。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易类别	关联人	关联交易内容	关联交易定价原则	获批的交易额度（万元）	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	是否超过获批额度	关联交易结算方式	披露日期	披露索引
资产出租	云南能源集团实际控制的子公司	租赁云南省盐业有限公司房屋土地等	市场公允	1,217.85	600.31	57.05%	否	现金或汇票	2026年1月6日	《2026年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）
资产承租	云天化集团实际控制的子公司	公司子公司租赁其房屋土地等	市场公允	1,154.04	494.14	11.37%	否	现金或汇票	2026年1月6日	《2026年度日常关联交易预计公告》（公告编号:2026-002）

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
《2026年度日常关联交易预计公告》 （公告编号:2026-002）	2026年01月06日	巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

☒适用 ☐不适用

托管情况说明

为充分发挥产业协同效应，提升整体运营管理效率，加快推进战略性重组和专业化整合，经 2024 年 1 月 24 日召开的公司董事会 2024 年第二次临时会议审议通过，同意公司接受云南能源集团的委托对云南榕耀新能源有限公司（以下简称“标的公司”）实施经营管理并与云南能源集团签署《委托经营管理协议》，行使云南能源集团作为标的公司股东所应享有的与之生产经营相关的全部权利，并全面负责标的公司的业务、经营及管理。根据协议约定，在托管经营期内，标的公司持有的光伏发电项目符合注入上市公司条件的，公司在同等条件下享有优先购买权或云南能源集团通过合规方式优先注入公司。报告期内继续积极推进部分项目国补核查及合规性问题整改等相关工作，截至目前尚有部分项目未完成国补核查及合规性问题整改，尚不满足注入条件。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

（2）承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用

租赁情况说明

详见本节“十一、重大关联交易 7、其他重大关联交易”。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
石林云电投新能源开发有限公司	2023 年 06 月 06 日	45,000	2026 年 10 月 16 日	31,500	连带责任担保、质押	电费收费权质押	无	自担保生效日起至借款、垫款或其他债务履行期届满之日起另加三年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		-2,250				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		45,000		报告期末对子公司担保余额合计（B4）		31,500				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		0		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		-2,250				
报告期末已审批的		45,000		报告期末全部担保		31,500				

担保额度合计 (A3+B3+C3)		余额合计 (A4+B4+C4)	
全部担保余额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例			4.14%
其中:			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)			0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)			31,500
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)			0
上述三项担保金额合计 (D+E+F)			31,500
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)	无		
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)	无		

采用复合方式担保的具体情况说明

为保证收购后石新公司的正常运作, 公司在收购石新公司 100% 股权完成交割后, 接替新能源公司为石新公司在招商银行的 4.5 亿元固定资产贷款提供连带责任担保。截至 2026 年 6 月 30 日, 石新公司在招行的借款余额为 31,500.00 万元, 公司为该项目的实际担保金额为 31,500.00 万元。

3、委托理财

☒适用 ☐不适用

单位: 万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	低风险	56,000	0

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理, 或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026-04-03	线上	网络平台 线上交流	机构	招商仁和人寿、海港人寿、华创证券、兴业证券	公司经营发展情况等	《云南能源投资股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号: 2026-001) 详见互动易平台。
2026-04-15	全景网“投资者	网络平台	个人	通过全景网“投资者关系	2025 年年报、公	《云南能源投资股份

	关系互动平台” (http://ir.p5w.net)	线上交流		互动平台” (http://ir.p5w.net) 参与“公司 2025 年度网 上业绩说明会”的全体投 资者	公司治理、发展战 略、经营状况、 市值管理、分红 等投资者关注的 问题	有限公司投资者关系 活动记录表》(编 号: 2026-002) 详见 互动易平台。
2026-05-13	线上	网络平台 线上交流	机构	北京高熵私募基金	公司经营发展情 况等	《云南能源投资股份 有限公司投资者关系 活动记录表》(编 号: 2026-003) 详见 互动易平台。
2026-05-15	公司 215 会议室	实地调研	机构	中信证券	公司经营发展情 况等	《云南能源投资股份 有限公司投资者关系 活动记录表》(编 号: 2026-004) 详见 互动易平台。

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

1. 公司于 2026 年 1 月 21 日披露了《关于控股股东变更名称及住所暨完成工商变更登记的公告》(公告编号: 2026-012)。

2. 公司于 2024 年 11 月 9 日披露了《关于持股 5%以上股东拟非公开发行可交换公司债券的提示性公告》(公告编号: 2024-127), 并于 2025 年 4 月 18 日、5 月 29 日分别披露了《关于持股 5%以上股东拟非公开发行可交换公司债券获深圳证券交易所无异议函的提示性公告》(公告编号: 2025-059)、《关于持股 5%以上股东非公开发行可交换公司债券股份质押完成的公告》(公告编号: 2025-079)。

云天化集团有限责任公司 2025 年面向专业投资者非公开发行科技创新可交换公司债券已于 2025 年 6 月 9 日完成发行, 发行规模 8 亿元人民币, 票面年利率 0.10%。本期可交换公司债券期限为 3 年, 初始换股价格为 16 元/股, 换股期限自本期可交换公司债券发行结束之日起满 6 个月后的第 1 个交易日起至本期可交换公司债券到期日前 1 个交易日止, 即 2025 年 12 月 10 日至 2028 年 6 月 8 日止。公司于 2025 年 6 月 10 日、12 月 11 日以及 2026 年 5 月 26 日分别披露了《关于持股 5%以上股东非公开发行可交换公司债券发行完成的公告》(公告编号: 2025-081)、《关于持股 5%以上股东非公开发行可交换公司债券进入换股期的提示性公告》(公告编号: 2025-153)、《关于持股 5%以上股东非公开发行可交换公司债券换股价格调整的提示性公告》(公告编号: 2026-059)。

3. 公司于 2026 年 5 月 20 日披露了《2025 年年度权益分派实施公告》(公告编号: 2026-058)。本次权益分派股权登记日为 2026 年 5 月 27 日, 除权除息日为 2026 年 5 月 28 日。

4. 公司于 2026 年 5 月 30 日披露了《关于拟公开发行公司债券的公告》(公告编号: 2026-062), 并于 2026 年 8 月 21 日披露了《关于向专业投资者公开发行公司债券获得中国证监会注册批复的公告》(公告编号: 2026-093)。

5. 公司委托上海新世纪资信评估投资服务有限公司(以下简称“上海新世纪”)对公司主体信用状况进行了续评级。上海新世纪在对公司生产经营状况及相关行业情况进行综合分析评估的基础上, 出具了《云南能源投资股份有限公司信用评级报告》, 确定公司主体信用等级为 AAA 级, 评级展望为“稳定”, 有效期至 2027 年 6 月 27 日止。公司于 2026 年 6 月 30 日披露了《关于主体信用评级结果的公告》(公告编号: 2026-072)。

6. 公司董事会于 2026 年 5 月 13 日收到公司董事莫秋实先生的书面辞职报告，莫秋实先生因工作变动原因请辞所担任的公司第八届董事会董事职务，公司于 2026 年 5 月 14 日披露了《关于公司董事辞职的公告》（公告编号：2026-055）。

2026 年 8 月 4 日，公司 2026 年第三次临时股东会补选钟德红先生为公司第八届董事会非独立董事，任期自本次股东会决议通过之日起至公司第八届董事会届满之日止。

7. 公司董事会于 2026 年 5 月 14 日收到刘美湖女士提交的书面辞职报告，因工作调动原因，刘美湖女士请辞所担任的公司总法律顾问、首席合规官、内部审计部门负责人职务，公司于 2026 年 5 月 15 日披露了《关于公司高级管理人员暨内部审计部门负责人辞职的公告》（公告编号：2026-056）。

2026 年 7 月 16 日，公司董事会 2026 年第七次临时会议同意聘任代进能先生为公司内部审计部门负责人，公司于 2026 年 7 月 18 日披露了《关于聘任公司内部审计部门负责人的公告》（公告编号：2026-081）。

8. 公司于 2026 年 7 月 30 日披露了《关于持股 5%以上股东变更名称暨完成工商变更登记的公告》（公告编号：2026-090）。

十五、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

公司于 2026 年 3 月 17 日、4 月 2 日分别披露了《关于轿子光伏发电项目全容量并网发电的公告》（公告编号：2026-023）、《关于老尖山风电场扩建项目全容量并网发电的公告》（公告编号：2026-036），并于 2026 年 7 月 14 日披露了《关于披嘎打厂箐光伏发电项目全容量并网发电的公告》（公告编号：2026-078）。至此，公司已投产发电的新能源（包括风电和光伏）总装机容量达到 275.486 万千瓦，其中风电 249.386 万千瓦，光伏 26.1 万千瓦。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	6,525	0.00%				2,175	2,175	8,700	0.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	6,525	0.00%				2,175	2,175	8,700	0.00%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	6,525	0.00%				2,175	2,175	8,700	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	920,722,939	100.00%				-2,175	-2,175	920,720,764	100.00%
1、人民币普通股	920,722,939	100.00%				-2,175	-2,175	920,720,764	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	920,729,464	100.00%						920,729,464	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

公司董事会于 2026 年 5 月 14 日收到刘美湖女士提交的书面辞职报告，因工作调动原因，刘美湖女士请辞所担任的公司总法律顾问、首席合规官、内部审计部门负责人职务，其辞职报告自送达董事会之日起生效。刘美湖女士持有的公司股份按规定予以锁定。

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
刘美湖	6,525	0	2,175	8,700	公司董事会于 2026 年 5 月 14 日收到刘美湖女士提交的书面辞职报告，因工作调动原因，刘美湖女士请辞所担任的公司总法律顾问、首席合规官、内部审计部门负责人职务，其辞职报告自送达董事会之日起生效。刘美湖女士持有的公司股份按规定予以锁定。	依照相关法律法规解除限售
合计	6,525	0	2,175	8,700	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		27,790		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0		
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
云南省能源集团有限公司	国有法人	32.65%	300,572,379.00	0.00	0.00	300,572,379.00	不适用	0.00
云南能投新能源投资开发有限公司	国有法人	22.01%	202,649,230.00	0.00	0.00	202,649,230.00	质押	74,124,042.00
云天化集团有限责任公司	国有法人	18.73%	172,484,085.00	0.00	0.00	172,484,085.00	质押	86,000,000.00
段学东	境内自然人	1.08%	9,949,200.00	4,096,300	0.00	9,949,200.00	不适用	0.00
香港中央结算有限公司	境外法人	0.66%	6,055,566.00	504,559.00	0.00	6,055,566.00	不适用	0.00
新疆立兴股权投资管理有限公司	境内非国有法人	0.29%	2,669,211.00	— 150,000.00	0.00	2,669,211.00	不适用	0.00
朱丹	境内自然人	0.28%	2,600,000.00	— 99,900.00	0.00	2,600,000.00	不适用	0.00
高盛国际一自有资金	境外法人	0.26%	2,372,236.00	2,042,151.00	0.00	2,372,236.00	不适用	0.00
石向才	境内自然人	0.24%	2,195,700.00	200.00	0.00	2,195,700.00	不适用	0.00
赵昌富	境内自然人	0.22%	2,043,200.00	1,473,800.00	0.00	2,043,200.00	不适用	0.00
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述股东中，云南能投新能源投资开发有限公司为云南省能源集团有限公司的全资孙公司，属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明		不适用						
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）		不适用						
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称		报告期末持有无限售条件股份数量					股份种类	
							股份种类	数量
云南省能源集团有限公司		300,572,379.00					人民币普通股	300,572,379.00
云南能投新能源投资开发有限公司		202,649,230.00					人民币普通股	202,649,230.00
云天化集团有限责任公司		172,484,085.00					人民币普	172,484,0

司		通股	85.00
段学东	9,949,200.00	人民币普 通股	9,949,200 .00
香港中央结算有限公司	6,055,566.00	人民币普 通股	6,055,566 .00
新疆立兴股权投资管理 有限公司	2,669,211.00	人民币普 通股	2,669,211 .00
朱丹	2,600,000.00	人民币普 通股	2,600,000 .00
高盛国际—自有资金	2,372,236.00	人民币普 通股	2,372,236 .00
石向才	2,195,700.00	人民币普 通股	2,195,700 .00
赵昌富	2,043,200.00	人民币普 通股	2,043,200 .00
前 10 名无限售条件股东 之间，以及前 10 名无限 售条件股东和前 10 名股 东之间关联关系或一致 行动的说明	上述股东中，云南能投新能源投资开发有限公司为云南省能源集团有限公司的全资孙公司， 属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与 融资融券业务情况说明 （如有）（参见注 4）	上述股东中，段学东通过普通账户持有公司 0 股，通过信用证券账户持有公司 9,949,200 股，合计持有公司 9,949,200 股，持股比例 1.08%；新疆立兴股权投资管理有限公司通过普 通账户持有公司 650,611 股，通过信用证券账户持有公司 2,018,600 股，合计持有公司 2,669,211 股，持股比例 0.29%；朱丹通过普通账户持有公司 0 股，通过信用证券账户持有 公司 2,600,000 股，合计持有公司 2,600,000 股，持股比例 0.28%；石向才通过普通账户持 有公司 0 股，通过信用证券账户持有公司 2,195,700 股，合计持有公司 2,195,700 股，持股 比例 0.24%；赵昌富通过普通账户持有公司 0 股，通过信用证券账户持有公司 2,043,200 股，合计持有公司 2,043,200 股，持股比例 0.22%。		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事和高级管理人员持股变动

☒适用 ☐不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股 数（股）	本期增持 股份数量 （股）	本期减持 股份数量 （股）	期末持股 数（股）	期初被授 予的限制 性股票数 量（股）	本期被授 予的限制 性股票数 量（股）	期末被授 予的限制 性股票数 量（股）
周满富	党委书记、 董事长	现任	0	0	0	0	0	0	0
杨建军	党委会书 记、董事、 总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
滕卫恒	董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
何金	党委会书 记、工会主 席、职工董	现任	0	0	0	0	0	0	0

	事								
秦岩	董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
纳超洪	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
罗美娟	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
段万春	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
刘希芬	党委委员、 财务总监	现任	0	0	0	0	0	0	0
李政良	副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
李中照	副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
韩小英	副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
秦媛	董事会秘书	现任	0	0	0	0	0	0	0
莫秋实	董事	离任	0	0	0	0	0	0	0
刘美湖	总法律顾问、 首席合规官	离任	8,700	0	0	8,700	0	0	0
合计	--	--	8,700	0	0	8,700	0	0	0

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：云南能源投资股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	897,109,896.35	1,565,434,985.41
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	560,000,000.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	66,943,450.54	106,934,496.59
应收账款	1,045,938,466.36	954,917,938.69
应收款项融资	52,183,599.92	70,081,245.59
预付款项	29,066,581.04	28,040,319.25
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	17,142,748.71	12,041,337.04
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	0.00	0.00
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	58,874,354.92	59,517,682.85
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	164,178,711.51	274,527,734.93
流动资产合计	2,891,437,809.35	3,071,495,740.35

非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	1,405,702,568.39	1,399,297,553.17
其他权益工具投资	50,000,000.00	50,000,000.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	68,911,763.53	72,698,072.89
固定资产	10,398,068,429.21	8,174,162,429.28
在建工程	885,348,745.62	2,393,416,251.18
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	45,054,167.66	33,381,464.76
无形资产	283,205,240.62	222,923,046.27
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	62,693,693.98	64,564,378.10
递延所得税资产	44,319,570.18	31,770,909.65
其他非流动资产	859,428,848.12	471,466,285.96
非流动资产合计	14,102,733,027.31	12,913,680,391.26
资产总计	16,994,170,836.66	15,985,176,131.61
流动负债：		
短期借款	144,084,400.00	90,067,038.90
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	0.00	0.00
应付账款	1,402,732,566.46	914,665,515.99
预收款项	0.00	0.00
合同负债	55,255,405.36	78,175,460.84
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	55,715,054.78	26,595,564.56
应交税费	36,002,478.42	35,615,872.62
其他应付款	77,580,509.85	82,615,389.80
其中：应付利息	0.00	0.00

应付股利	18,931,499.09	18,931,499.09
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	729,258,169.15	827,867,537.81
其他流动负债	5,357,670.60	6,938,996.46
流动负债合计	2,505,986,254.62	2,062,541,376.98
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	6,652,855,517.84	6,315,719,212.79
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	9,807,945.74	0.00
长期应付款	4,725,000.00	4,725,000.00
长期应付职工薪酬	7,827,184.51	9,830,801.86
预计负债	0.00	0.00
递延收益	35,524,681.19	36,942,821.95
递延所得税负债	121,772.20	121,772.20
其他非流动负债	4,500,000.00	4,500,000.00
非流动负债合计	6,715,362,101.48	6,371,839,608.80
负债合计	9,221,348,356.10	8,434,380,985.78
所有者权益：		
股本	920,729,464.00	920,729,464.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	3,818,225,173.52	3,816,971,965.02
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
专项储备	44,723,892.51	34,001,858.76
盈余公积	292,452,358.56	292,452,358.56
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	2,538,245,075.37	2,350,707,296.22
归属于母公司所有者权益合计	7,614,375,963.96	7,414,862,942.56
少数股东权益	158,446,516.60	135,932,203.27
所有者权益合计	7,772,822,480.56	7,550,795,145.83
负债和所有者权益总计	16,994,170,836.66	15,985,176,131.61

法定代表人：周满富

主管会计工作负责人：刘希芬

会计机构负责人：杨星辰

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	303,552,853.75	517,909,048.96

交易性金融资产	560,000,000.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	1,292,068.61	92,335.80
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	886,281.95	977,425.10
其他应收款	542,979,955.89	262,164,881.88
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	324,173,497.89	44,173,497.89
存货	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	421,583.25	474,597.57
流动资产合计	1,409,132,743.45	781,618,289.31
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	6,487,478,414.28	6,343,973,399.06
其他权益工具投资	50,000,000.00	50,000,000.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	61,306,911.67	63,180,617.36
在建工程	12,214,362.01	12,127,421.69
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	8,657,743.68	8,810,454.12
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00
递延所得税资产	14,514,519.63	11,098,481.19
其他非流动资产	3,964,368.61	19,802,595.11
非流动资产合计	6,638,136,319.88	6,508,992,968.53
资产总计	8,047,269,063.33	7,290,611,257.84
流动负债：		
短期借款	144,084,400.00	40,025,788.89
交易性金融负债	0.00	0.00

衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	0.00	0.00
应付账款	10,832,665.84	16,328,890.36
预收款项	0.00	0.00
合同负债	263,945.05	263,945.05
应付职工薪酬	12,772,291.63	7,116,565.89
应交税费	2,165,491.09	1,728,851.93
其他应付款	669,711,634.74	385,275,769.04
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	156,387,837.36	327,235,976.17
其他流动负债	26,104.47	26,104.47
流动负债合计	996,244,370.18	778,001,891.80
非流动负债：		
长期借款	317,247,965.35	254,132,974.16
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
长期应付职工薪酬	529,267.45	320,117.68
预计负债	0.00	0.00
递延收益	777,000.00	777,000.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	318,554,232.80	255,230,091.84
负债合计	1,314,798,602.98	1,033,231,983.64
所有者权益：		
股本	920,729,464.00	920,729,464.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	3,871,878,164.67	3,870,624,956.17
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	267,753,423.48	267,753,423.48
未分配利润	1,672,109,408.20	1,198,271,430.55
所有者权益合计	6,732,470,460.35	6,257,379,274.20
负债和所有者权益总计	8,047,269,063.33	7,290,611,257.84

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	1,204,004,934.89	1,594,652,371.07
其中：营业收入	1,204,004,934.89	1,594,652,371.07
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	870,408,283.83	1,291,764,668.79
其中：营业成本	625,529,179.93	990,449,406.40
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	25,285,876.22	26,547,054.87
销售费用	64,132,345.09	66,511,411.42
管理费用	87,988,740.70	115,324,618.47
研发费用	538,473.82	2,011,759.38
财务费用	66,933,668.07	90,920,418.25
其中：利息费用	67,739,533.73	93,367,700.09
利息收入	973,736.75	3,036,252.56
加：其他收益	12,118,270.96	20,056,214.58
投资收益（损失以“—”号填列）	10,941,272.64	11,685,510.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	5,151,806.72	3,878,302.03
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-1,005,614.15	-2,931,165.28
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	96,197.43
资产处置收益（损失以“—”号填列）	6,017.69	-23,729.97
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	355,656,598.20	331,770,729.88
加：营业外收入	138,110.34	2,580,857.55
减：营业外支出	440,036.89	1,605,254.92
四、利润总额（亏损总额以“—”号	355,354,671.65	332,746,332.51

填列)		
减：所得税费用	33,198,690.14	30,254,854.80
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	322,155,981.51	302,491,477.71
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	322,155,981.51	302,491,477.71
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	307,232,609.47	311,167,649.85
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	14,923,372.04	-8,676,172.14
六、其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	322,155,981.51	302,491,477.71
归属于母公司所有者的综合收益总额	307,232,609.47	311,167,649.85
归属于少数股东的综合收益总额	14,923,372.04	-8,676,172.14
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.3337	0.3380
（二）稀释每股收益	0.3337	0.3380

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：周满富

主管会计工作负责人：刘希芬

会计机构负责人：杨星辰

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	16,925,541.38	23,902,884.93
减：营业成本	215,413.34	30,381.30
税金及附加	520,164.17	730,699.82
销售费用	0.00	0.00
管理费用	31,801,633.37	34,174,192.20
研发费用	0.00	0.00
财务费用	4,975,556.81	5,551,905.45
其中：利息费用	6,957,888.25	7,884,598.34
利息收入	2,013,982.98	2,366,227.09
加：其他收益	124,637.79	78,542.91
投资收益（损失以“—”号填列）	610,958,761.09	478,437,958.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	5,151,806.72	3,878,302.03
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-379,403.04	-224,887.06
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	590,116,769.53	461,707,320.53
加：营业外收入	0.00	0.00
减：营业外支出	0.00	0.00
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	590,116,769.53	461,707,320.53
减：所得税费用	-3,416,038.44	-2,486,490.92
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	593,532,807.97	464,193,811.45
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	593,532,807.97	464,193,811.45
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3. 其他权益工具投资公允价值	0.00	0.00

变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5. 其他	0.00	0.00
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2. 其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4. 其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5. 现金流量套期储备	0.00	0.00
6. 外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7. 其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	593,532,807.97	464,193,811.45
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,190,362,010.13	1,474,600,694.63
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	4,276,287.76	7,298,347.11
收到其他与经营活动有关的现金	39,442,491.46	40,153,408.84
经营活动现金流入小计	1,234,080,789.35	1,522,052,450.58
购买商品、接受劳务支付的现金	226,170,806.11	582,985,381.27
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	137,499,238.76	159,210,296.37
支付的各项税费	103,288,150.62	120,131,435.86
支付其他与经营活动有关的现金	73,309,693.80	92,328,231.29
经营活动现金流出小计	540,267,889.29	954,655,344.79
经营活动产生的现金流量净额	693,812,900.06	567,397,105.79
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	1,294,000,000.00	2,790,000,000.00
取得投资收益收到的现金	5,948,209.72	8,161,614.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,154.40	6,819,222.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	1,299,953,364.12	2,804,980,836.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	903,200,458.27	971,893,504.76
投资支付的现金	1,854,000,000.00	3,450,000,000.00
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	189,544,529.15
投资活动现金流出小计	2,757,200,458.27	4,611,438,033.91
投资活动产生的现金流量净额	-1,457,247,094.15	-1,806,457,197.35
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	7,500,000.00	5,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	7,500,000.00	5,000,000.00
取得借款收到的现金	947,081,418.40	789,570,239.34
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	954,581,418.40	794,570,239.34
偿还债务支付的现金	655,147,755.08	797,932,104.79
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	204,432,737.70	399,315,479.32
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	0.00	0.00
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流出小计	859,580,492.78	1,197,247,584.11
筹资活动产生的现金流量净额	95,000,925.62	-402,677,344.77
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	-668,433,268.47	-1,641,737,436.33
加：期初现金及现金等价物余额	1,541,178,790.11	2,460,464,215.72
六、期末现金及现金等价物余额	872,745,521.64	818,726,779.39

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	419,990.46	387,568.99
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	70,483,474.24	60,391,178.41
经营活动现金流入小计	70,903,464.70	60,778,747.40
购买商品、接受劳务支付的现金	73,926.06	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	21,186,331.81	21,061,246.22
支付的各项税费	1,517,315.25	287,699.68
支付其他与经营活动有关的现金	30,334,632.38	21,760,245.93
经营活动现金流出小计	53,112,205.50	43,109,191.83
经营活动产生的现金流量净额	17,791,259.20	17,669,555.57
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,294,000,000.00	1,480,000,000.00

取得投资收益收到的现金	326,326,310.13	454,732,460.29
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	18,062,124.04	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	390,916,509.04	1,561,375.00
投资活动现金流入小计	2,029,304,943.21	1,936,293,835.29
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,468,447.12	18,408,893.35
投资支付的现金	1,991,100,000.00	2,362,433,700.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	129,375,459.52	25,000,000.00
投资活动现金流出小计	2,126,943,906.64	2,405,842,593.35
投资活动产生的现金流量净额	-97,638,963.43	-469,548,758.06
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	356,908,565.16	152,221,479.25
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	201,511,444.45
筹资活动现金流入小计	356,908,565.16	353,732,923.70
偿还债务支付的现金	360,474,685.45	354,750,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	126,861,646.70	313,327,603.83
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流出小计	487,336,332.15	668,077,603.83
筹资活动产生的现金流量净额	-130,427,766.99	-314,344,680.13
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	-210,275,471.22	-766,223,882.62
加：期初现金及现金等价物余额	508,591,014.67	927,045,705.86
六、期末现金及现金等价物余额	298,315,543.45	160,821,823.24

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	920,729,464.00	0.00	0.00	0.00	3,816,971,965.02	0.00	0.00	34,001,858.76	292,452,358.56	0.00	2,350,707,296.22	0.00	7,414,862,942.56	135,932,203.27	7,550,795,145.83
加：会计政策变更													0.00		0.00
前期差错更正													0.00		0.00

其他													0.0 0		0.0 0
二、本年期 初余额	920 ,72 9,4 64. 00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	3,8 16, 971 ,96 ,5.0 2	0.0 0	0.0 0	34, 001 ,85 ,8.7 6	292 ,45 2,3 58. 56	0.0 0	2,3 50, 707 ,29 ,6.2 2	0.0 0	7,4 14, 862 ,94 ,2.5 6	135 ,93 2,2 03. 27	7,5 50, 795 ,14 5.8 3
三、本期增 减变动金额 (减少以 “—”号填 列)	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	1,2 53, 208 .50	0.0 0	0.0 0	10, 722 ,03 ,3.7 5	0.0 0	0.0 0	187 ,53 ,7,7 79. 15	0.0 0	199 ,51 514 ,31 3.3 40	22, 514 ,31 3.3 3	222 ,02 7,3 34. 73
(一) 综合 收益总额	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	307 ,23 2,6 09. 47	0.0 0	307 ,23 2,6 09. 47	14, 923 ,37 2.0 4	322 ,15 5,9 81. 51
(二) 所有 者投入和减 少资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	1,2 53, 208 .50	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	1,2 53, 208 .50	7,5 00, 000 .00	8,7 53, 208 .50
1. 所有者 投入的普通 股	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	7,5 00, 000 .00	7,5 00, 000 .00
2. 其他权 益工具持有 者投入资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	1,2 53, 208 .50	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	1,2 53, 208 .50	0.0 0	1,2 53, 208 .50
(三) 利润 分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	119 ,69 4,8 30. 32	0.0 0	119 ,69 4,8 30. 32	0.0 0	119 ,69 4,8 30. 32
1. 提取盈 余公积	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 提取一 般风险准备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 对所有 者(或股 东)的分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	119 ,69 4,8 30. 32	0.0 0	119 ,69 4,8 30. 32	0.0 0	119 ,69 4,8 30. 32
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0

（四）所有者权益内部结转	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 盈余公积弥补亏损	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
5. 其他综合收益结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
6. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
（五）专项储备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	10,722,033.75	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	10,722,033.75	90,941.29	10,812,975.04
1. 本期提取	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	13,041,290.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	13,041,290.00	231,694.25	13,272,984.25
2. 本期使用	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	2,319,256.25	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	2,319,256.25	140,752.96	2,460,009.21
（六）其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
四、本期期末余额	920,729,464.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	3,818,225,173.52	0.0 0	0.0 0	44,723,892.51	292,452,358.56	0.0 0	2,538,245,075.37	0.0 0	7,614,375,963.96	158,446,516.60	7,772,822,480.56

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末	920	0.0	0.0	0.0	3,7	0.0	0.0	30,	243	0.0	2,4	0.0	7,4	1,0	8,4

末余额	,72 9,4 64. 00	0	0	0	57, 599 ,15 5.7 6	0	0	948 ,12 6.3 9	,95 1,0 53. 64	0	66, 751 ,72 0.4 0	0	19, 979 ,52 0.1 9	25, 263 ,92 1.9 2	45, 243 ,44 2.1 1
加：会计政策变更	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
前期差错更正	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
二、本年期初余额	920 ,72 9,4 64. 00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	3,7 57, 599 ,15 5.7 6	0.0 0	0.0 0	30, 948 ,12 6.3 9	243 ,95 1,0 53. 64	0.0 0	2,4 66, 751 ,72 0.4 0	0.0 0	7,4 19, 979 ,52 0.1 9	1,0 25, 263 ,92 1.9 2	8,4 45, 243 ,44 2.1 1
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,5 68, 823 .66	0.0 0	0.0 0	6,7 47, 563 .48	0.0 0	0.0 0	7,3 26, 926 .73	0.0 0	19, 643 ,31 3.8 7	- 892 ,38 6,5 30. 51	- 872 ,74 3,2 16. 64
（一）综合收益总额	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	311 ,16 7,6 49. 85	0.0 0	311 ,16 7,6 49. 85	- 8,6 76, 172 .14	302 ,49 1,4 77. 71
（二）所有者投入和减少资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,5 68, 823 .66	0.0 0	0.0 0	- 5,5 68, 823 .66	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 885 ,53 7,1 97. 40	- 885 ,53 7,1 97. 40
1. 所有者投入的普通股	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,0 00, 000 .00	5,0 00, 000 .00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,5 68, 823 .66	0.0 0	0.0 0	- 5,5 68, 823 .66	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 890 ,53 7,1 97. 40	- 890 ,53 7,1 97. 40
（三）利润分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	303 ,84 0,7 23.	0.0 0	303 ,84 0,7 23.	0.0 0	303 ,84 0,7 23.

											12		12		12
1. 提取盈余公积	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 提取一般风险准备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 对所有者（或股东）的分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 303 ,84 ,0,7 23. 12		- 303 ,84 ,0,7 23. 12	0.0 0	- 303 ,84 ,0,7 23. 12
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
（四）所有者权益内部结转	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 盈余公积弥补亏损	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
5. 其他综合收益结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
6. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
（五）专项储备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	12, 316 ,38 7.1 4	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	12, 316 ,38 7.1 4	1,8 26, 839 .03	14, 143 ,22 6.1 7
1. 本期提取	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	17, 523 ,12 9.5 7	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	17, 523 ,12 9.5 7	3,7 37, 761 .06	21, 260 ,89 0.6 3
2. 本期使用	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,2 06, 742 .43	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,2 06, 742 .43	1,9 10, 922 .03	7,1 17, 664 .46
（六）其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
四、本期期末余额	920 ,72 9,4 64. 00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	3,7 63, 167 ,97 9.4 2	0.0 0	0.0 0	37, 695 ,68 9.8 7	243 ,95 1,0 53. 64	0.0 0	2,4 74, 078 ,64 7.1 3	0.0 0	7,4 39, 622 ,83 4.0 6	132 ,87 7,3 91. 41	7,5 72, 500 ,22 5.4 7

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	920,729,464.00	0.00	0.00	0.00	3,870,624,956.17	0.00	0.00	0.00	267,753,423.48	1,198,271,430.55	0.00	6,257,379,274.20
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	920,729,464.00	0.00	0.00	0.00	3,870,624,956.17	0.00	0.00	0.00	267,753,423.48	1,198,271,430.55	0.00	6,257,379,274.20
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	1,253,208.50	0.00	0.00	0.00	0.00	473,837,977.65	0.00	475,091,186.15
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	593,532,807.97	0.00	593,532,807.97
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	1,253,208.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,253,208.50
1．所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	1,253,208.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,253,208.50
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-119,694,830.32	0.00	-119,694,830.32
1．提取盈	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

余公积												
2. 对所有 者（或股 东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 119,6 94,83 0.32	0.00	- 119,6 94,83 0.32
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有 者权益内部 结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公 积转增资本 （或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公 积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综 合收益结转 留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项 储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提 取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使 用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期 末余额	920,7 29,46 4.00	0.00	0.00	0.00	3,871 ,878, 164.6 7	0.00	0.00	0.00	267,7 53,42 3.48	1,672 ,109, 408.2 0	0.00	6,732 ,470, 460.3 5

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年期 末余额	920,7 29,46 4.00	0.00	0.00	0.00	3,862 ,492, 329.9 8	0.00	0.00	0.00	219,2 52,11 8.56	1,065 ,600, 409.3 6	0.00	6,068 ,074, 321.9 0
加：会 计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

期差错更正												
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	920,729,464.00	0.00	0.00	0.00	3,862,492,329.98	0.00	0.00	0.00	219,252,118.56	1,065,600,409.36	0.00	6,068,074,321.90
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	-46,989,930.37	0.00	0.00	0.00	0.00	160,353,088.33	0.00	113,363,157.96
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	464,193,811.45	0.00	464,193,811.45
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-46,989,930.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-46,989,930.37
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-46,989,930.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-46,989,930.37
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-303,840,723.12	0.00	-303,840,723.12
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-303,840,723.12	0.00	-303,840,723.12
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	920,729,464.00	0.00	0.00	0.00	3,815,502,399.61	0.00	0.00	0.00	219,252,118.56	1,225,953,497.69	0.00	6,181,437,479.86

三、公司基本情况

1、公司注册地、组织形式和总部地址

云南能源投资股份有限公司（简称“本公司”、“公司”或“云南能投”）前身为云南盐化股份有限公司，系经云南省经济贸易委员会《关于设立云南盐化股份有限公司的批复》（企改[2002]32号）批准，由云南轻纺集团有限公司作为主发起人，联合云南有色地质矿业有限公司、云南创立投资管理有限公司、云南省国有资产经营有限责任公司、云南省开发投资有限公司、中国盐业总公司、安宁市工业总公司共7家发起人于2002年7月25日发起设立。2003年根据云南省财政厅《关于将云南轻纺集团有限公司国有资产无偿划转云天化集团有限责任公司批复》（云财企[2003]139号），将云南轻纺集团有限公司及其持有的云南盐化股份有限公司的国有股权及其享有的权益、云南博源实业有限责任公司的国有股权及其享有的权益以云南轻纺集团有限公司的名义划入云天化集团有限责任公司（简称“云天化集团”），云南轻纺集团有限公司成为云天化集团全资子公司。2006年6月经中国证券监督管理委员会核准（证券发行字[2006]17号），公司在深圳证券交易所首次发行A股70,000,000.00股，并于2006年6月27日在深圳证券交易所上市。2015年9月公司向云南省能源投资集团有限公司（云南省能源集团有限公司曾用名，以下简称“云南能源集团”）非公开发行人民币普通股93,313,565.00股。非公开发行后云南能源集团成为公司控股股东，云南省国资委仍然为公司的最终控制方。

截至2026年6月30日，公司累计发行股本总数920,729,464.00股，公司注册地和总部地址：云南省昆明市官渡区春城路276号，统一社会信用代码：915300007414512392。

2、公司实际从事的主要经营活动

本公司主营业务涵盖新能源、盐两大板块，包括风力发电、光伏发电、储能项目的开发、建设运营以及食盐、工业盐、日化盐、芒硝等系列产品的生产销售等。

3、财务报告的批准报出机构和财务报告批准报出日

本财务报告于 2026 年 8 月 26 日经公司董事会批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”)，以及中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》(2023 年修订)的披露相关规定编制。

2、持续经营

本公司自本报告年末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点，针对应收款项坏账准备计提、固定资产折旧、无形资产摊销等交易或事项制订了具体会计政策和会计估计。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“食品及酒制造相关业务”的披露要求

本公司根据实际经营模式特点，针对不同销售模式下的收入确认会计政策、产品风险转移的具体时点、期后销售退回、销售返利及销售奖励等交易或事项制订了具体会计核算方法。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、准确、完整地反映了本公司于 2026 年 6 月 30 日的财务状况以及 2026 年半年度经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款	期末账龄 1 年以上或逾期金额超过 5,000,000.00 元的单项应付账款
账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款	期末账龄 1 年以上或逾期金额超过 1,000,000.00 元的单项其他应付账款
重要的应收账款核销	核销的应收账款原值大于 1,000,000.00 元。
其他重要项目	根据实际经济业务性质和账面余额或本期累计发生额综合判断

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。通常情况下，同一控制下的企业合并是指发生在同一企业集团内部企业之间的合并，除此之外，一般不作为同一控制下的企业合并。

同一控制下的控股合并形成的长期股权投资，公司在合并日以被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为形成长期股权投资的初始投资成本，相关会计处理见长期股权投资；同一控制下的吸收合并取得的资产、负债，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

公司作为合并方为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括支付的审计费用、评估费用、法律服务费等，于发生时计入当期损益。

为企业合并发行的债券或承担其他债务支付的手续费、佣金等，计入所发行债券及其他债务的初始计量金额。企业合并中发行权益性证券发生的手续费、佣金等费用，抵减权益性证券溢价收入，溢价收入不足冲减的，冲减留存收益。

母公司在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，应当调整合并资产负债表的期初数，同时应当对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时起一直存在。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

确定企业合并成本：企业合并成本包括购买方为进行企业合并支付的现金或非现金资产、发行或承担的债务、发行的权益性证券等在购买日的公允价值。通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。公司为进行企业合并发生的各项直接相关费用计入当期损益。

非同一控制下的控股合并取得的长期股权投资，公司以购买日确定的企业合并成本，作为对被购买方长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的吸收合并取得的符合确认条件的各项可辨认资产、负债，公司在购买日按照公允价值确认为本企业的资产和负债。

非同一控制下的企业合并中，企业合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；在吸收合并情况下，该差额在母公司个别财务报表中确认为商誉；在控股合并情况下，该差额在合并财务报表中列示为商誉。企业合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，公司计入合并当期损益（营业外收入）。在吸收合并情况下，该差额计入合并当期母公司个别利润表；在控股合并情况下，该差额计入合并当期的合并利润表。

（3）分步实现企业合并

如果分步取得对子公司股权投资直至取得控制权的各项交易属于“一揽子交易”，应当将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易，并区分企业合并的类型分别进行会计处理。

1) 分步实现同一控制下企业合并

如果不属于一揽子交易并形成同一控制下企业合并的，在取得控制权日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益应按比例结转，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益应全部结转。

合并日应当按照《企业会计准则第 20 号——企业合并》和合并财务报表准则的规定编制合并财务报表。在编制合并财务报表时，应视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于合并方和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入合并方合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。合并方在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得日与合并方与被合并方处于同一最终控制之日孰晚日与合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

2) 分步实现非同一控制下企业合并

企业通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并且不属于一揽子交易的，在编制个别财务报表时，应当按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资，采用金融工具确认和计量准则进行会计处理的，应当将按照该准则确定的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本，原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当全部转入改按成本法核算的当期投资收益。

编制合并报表时，购买日之前持有的被购买方的股权，应当按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，应当转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准及合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方。

- 1) 投资方拥有对被投资方的权力；
- 2) 因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；
- 3) 有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并财务报表的编制方法

公司合并财务报表以公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由公司编制。在编制合并财务报表时，公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，公司将该子公司合并当期期初至报告年末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表；因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，公司将该子公司以及业务自购买日至报告年末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于公司所拥有的部分作为少数股东权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1）合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：1) 各参与方均受到该安排的约束；2) 两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

（2）合营安排的会计处理

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排分为共同经营和合营企业。如果合营方通过对合营安排的资产享有权利，并对合营安排的义务承担责任来获得回报，则该合营安排应当被划分为共同经营；如果合营方仅对合营安排的净资产享有权利，则该合营安排应当被划分为合营企业。

1) 共同经营中，合营方的会计处理

合营方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：一是确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；二是确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；三是确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；四是按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；五是确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

2) 合营企业中，合营方的会计处理

合营企业中，合营方应当按照《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》的规定核算其对合营企业的投资。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指企业库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指企业持有的同时具备期限短（一般指从购入日起不超过 3 个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

（1）发生外币交易时的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为人民币金额。

（2）在资产负债表日对外币货币性项目和外币非货币性项目的处理方法

外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除了按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》的规定，与购建或生产符合资本化条件的资产相关的外币借款产生的汇兑差额予以资本化外，计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的股票、基金等外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益。

(3) 外币财务报表的折算方法

本公司按照以下规定，将以外币表示的财务报表折算为人民币金额表示的财务报表。

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述方法折算产生的外币财务报表折算差额，在其他综合收益中单独列示。以外币表示的现金流量表采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

11、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具：

①摊余成本计量的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。本公司的此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款和长期应收款等，本公司将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等，本公司将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的其他债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的其他债权投资列示为其他流动资产。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，列示为交易性金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

权益工具：

本公司将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资，且该指定一经作出不得撤销。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

本公司的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据及应付账款、其他应付款等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本公司终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

其他权益工具投资终止确认时，本公司将其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

（7）金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

预期信用损失的计量：

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，确认预期信用损失。

在每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，确认预期信用损失。

①应收款项：

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款，其他应收款、应收款项融资及长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款及应收款项融资或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资及长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合依据及计量预期信用损失的方法如下：

A、应收票据依据信用风险特征确定组合的依据及计量预期信用损失的方法如下：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票	信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
商业承兑汇票	信用风险较高的企业	

B、应收账款依据信用风险特征确定组合的依据及计量预期信用损失的方法如下：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收合并范围内关联方的款项	本组合为风险较低应收关联方的应收款项	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，该组合预期信用损失率 0%

应收云南能源集团内款项	本组合为风险较低应收关联方的应收款项	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表
清洁能源电价补贴	款项性质	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，该组合预期信用损失率 1%
应收电费组合	款项性质	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，该组合预期信用损失率 0%
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

C、其他应收款依据信用风险特征确定组合的依据及计量预期信用损失的方法如下：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收合并范围内关联方款项	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收云南能源集团内款项		
应收其他款项		

D、应收账款、其他应收款—信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率		其他应收款预期信用损失率	
	云南能源集团内 (%)	云南能源集团外 (%)	云南能源集团内 (%)	云南能源集团外 (%)
0-3 个月 (含 3 个月)		0.5		0.5
3-6 个月 (含 6 个月)	0.2	2	0.2	2
6-12 个月 (含 12 个月)	0.5	5	0.5	5
1-2 年 (含 2 年)	1	10	1	10
2-3 年 (含 3 年)	3	30	3	30
3-4 年 (含 4 年)	5	50	5	50
4-5 年 (含 5 年)	7	80	7	80
5 年以上	10	100	10	100

E、应收款项融资依据信用风险特征确定组合的依据及计量预期信用损失的方法如下：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票	信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收账款	应收一般经销商	

商业承兑汇票	信用风险较高的企业	
--------	-----------	--

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的长期应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。对于其他长期应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期信用损失率，计算预期信用损失。

② 债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

A、具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

B、信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

- a. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；
- b. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- c. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- d. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- e. 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；
- f. 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；
- g. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- h. 合同付款是否发生逾期超过（含）30 日。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

C、已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

D、预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

E、核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额，这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

12、应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见五、11、金融工具。

13、应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见五、11、金融工具。

14、应收款项融资

当应收票据和应收账款同时满足以下条件时，本公司将其划分为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，相关具体会计处理方式详见五、11、金融工具，在报表中列示为应收款项融资：

- （1）合同现金流量为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付；
- （2）本公司管理应收票据和应收账款的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型详见五、11、金融工具。

16、合同资产

合同资产，是指本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本公司向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本公司将该收款权利作为合同资产。

合同资产的预期信用损失的确定方法，参照上述 12、应收票据，13、应收账款相关内容描述。

会计处理方法，本公司在资产负债表日计算合同资产预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，本公司将其差额确认为减值损失，借记“资产减值损失”，贷记“合同资产减值准备”。相反，本公司将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本公司实际发生信用损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“合同资产减值准备”，贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“资产减值损失”。

17、存货

（1）存货的分类

本公司存货主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品等）、自制半成品及在产品、库存商品、合同履约成本等。

（2）存货发出的计价方法

存货的发出按加权平均法计价。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

资产负债表日，本公司存货按照成本与可变现净值孰低计量。公司在对存货进行全面盘点的基础上，对于存货因已霉烂变质、市场价格持续下跌且在可预见的未来无回升的希望、全部或部分陈旧过时、产品更新换代等原因，使存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，并计入当期损益。

本公司按照单个存货项目计提存货跌价准备，对于因与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量，合并计提存货跌价准备。对数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

可变现净值为在正常生产过程中，以存货的估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税金后的金额。

（4）存货的盘存制度

公司的存货盘存制度为永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

18、持有待售资产

（1）确认标准

同时满足下列条件的非流动资产应当划分为持有待售：

- 1) 公司已经就处置该非流动资产作出决议；
- 2) 已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- 3) 该项转让将在一年内完成。

（2）会计处理

公司对于持有待售的资产按账面价值与预计可变现净值孰低者计量持有待售的非流动资产，账面价值高于预计可变现净值之间的差额确认为资产减值损失。某项资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的固定资产的确认条件，公司停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者计量：

- 1) 该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；
- 2) 决定不再出售之日的再收回金额。

符合持有待售条件的无形资产等其他非流动资产，比照上述原则处理。

（3）终止经营的认定标准和列报方法

终止经营，是指企业满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的定义包含以下三方面含义：

1) 终止经营应当是企业能够单独区分的组成部分。该组成部分的经营和现金流量在企业经营和编制财务报表时是能够与企业的其他部分清楚区分的。

2) 终止经营应当具有一定的规模。终止经营应当代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区，或者是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。

3) 终止经营应当满足一定的时点要求。符合终止经营定义的组成部分应当属于以下两种情况之一，该组成部分在资产负债表日之前已经处置，包括已经出售和结束使用（如关停或报废等）；该组成部分在资产负债表日之前已经划分为持有待售类别。

19、债权投资

债权投资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见五、11、金融工具。

20、其他债权投资

其他债权投资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见五、11、金融工具。

21、长期应收款

本公司《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，其确认和计量，参见附注五、11、金融工具。

对于《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，本公司预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司相关长期应收款的确认和计量，参见附注五、11、金融工具。

对于租赁应收款的减值，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

22、长期股权投资

长期股权投资主要包括本公司持有的能够对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的权益性投资。

（1）共同控制、重大影响的判断标准

1) 重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑本公司和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

2) 共同控制, 是指按照相关约定对某项安排所共有的控制, 并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

(2) 长期股权投资的初始计量

1) 本公司合并形成的长期股权投资, 按照下列规定确定其投资成本:

本公司同一控制下的企业合并, 以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的, 应当在合并日按照所取得的被合并方在最终控制方合并财务报表中的净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的, 长期股权投资成本按零确定, 同时在备查簿中予以登记。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额, 调整资本公积 (资本溢价或股本溢价); 资本公积 (资本溢价或股本溢价) 不足冲减的, 调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的, 应当在合并日按照所取得的被合并方在最终控制方合并财务报表中的净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本, 长期股权初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额, 调整资本公积 (资本溢价或股本溢价); 资本公积 (资本溢价或股本溢价) 不足冲减的, 调整留存收益。

本公司非同一控制下的企业合并, 在购买日按照下列规定确定其投资成本:

①一次交换交易实现的企业合并, 合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。

②通过多次交换交易分步实现的企业合并, 合并成本为每一单项交易成本之和。

③本公司为进行企业合并发生的各项直接相关费用计入当期损益。

④在合并合同或协议中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的, 购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的, 本公司将其计入合并成本。

2) 除本公司合并形成的长期股权投资以外, 其他方式取得的长期股权投资, 按照下列规定确定其投资成本:

①以支付现金取得的长期股权投资, 按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

②以发行权益性证券取得的长期股权投资, 按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。与发行权益性证券直接相关的费用, 应当按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的有关规定确定。

③通过非货币性资产交换取得的长期股权投资, 其初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定。

④通过债务重组取得的长期股权投资, 其初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定。

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算。

采用成本法核算的长期股权投资按照初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，除购买时已宣告发放股利作投资成本收回外，其余确认为当期投资收益。

2) 本公司对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。本公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，本公司在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

本公司计算确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分，应当予以抵销，在此基础上确认投资收益。与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损失，按照资产减值准则等规定属于资产减值损失的，应当全额确认。与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照《企业会计准则第 20 号——企业合并》及《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》的有关规定进行处理。

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。若符合下列条件，本公司以被投资单位的账面净利润为基础，计算确认投资收益：

① 本公司无法合理确定取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值。

② 投资时被投资单位可辨认资产的公允价值与其账面价值相比，两者之间的差额不具有重要性的。

③ 其他原因导致无法取得被投资单位的有关资料，不能按照规定对被投资单位的净损益进行调整的。

被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益和其他综合收益。本公司对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期损益。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式
成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

（1）投资性房地产的确认

投资性房地产同时满足下列条件，才能确认：

- 1）与投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业。
- 2）该投资性房地产的成本能够可靠计量。

（2）投资性房地产初始计量

- 1）外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出。
- 2）自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。
- 3）以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。
- 4）与投资性房地产有关的后续支出，满足投资性房地产确认条件的，计入投资性房地产成本；不满足确认条件的在发生时计入当期损益。

（3）投资性房地产的后续计量

本公司在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。根据《企业会计准则第 4 号——固定资产》和《企业会计准则第 6 号——无形资产》的有关规定，对投资性房地产在预计可使用年限内按年限平均法摊销或计提折旧。

（4）投资性房地产减值准备

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产存在减值迹象，经减值测试后确定发生减值的，应当计提减值准备。

24、固定资产

（1）确认条件

本公司固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的、使用寿命超过一个会计年度的有形资产。在同时满足下列条件时才能确认固定资产：

- 1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。
- 2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-45 年	5.00%	2.11%-9.50%
机器设备	年限平均法	5-20 年	5.00%	4.75%-19.00%
运输工具	年限平均法	10 年	5.00%	9.50%
其他资产	年限平均法	5 年	5.00%	19.00%

25、在建工程

(1) 在建工程计价

本公司的在建工程按工程项目分别核算，在建工程按实际成本计价。

(2) 在建工程结转为固定资产的时点

在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。对已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算手续的固定资产，按估计价值记账，待确定实际价值后，再进行调整。

26、借款费用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用状态或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

27、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

1) 使用寿命及确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

本公司于取得无形资产时分析判断其使用寿命。无形资产的使用寿命为有限的，估计该使用寿命的年限或者构成使用寿命的产量等类似计量单位数量；无法预见无形资产为本公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，不摊销。于每年年度终了，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，并按其使用寿命进行摊销。

使用寿命有限的无形资产，其应摊销金额在使用寿命内系统合理摊销。本公司采用年限平均法摊销。

无形资产类别	预计使用年限(年)	摊销方法	残值率(%)
土地使用权	40-70 年	年限平均法	
采矿权	20 年	年限平均法	
软件	5-10 年	年限平均法	

2) 无形资产的确认标准

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。在同时满足下列条件时才能确认无形资产：

- ①符合无形资产的定义。
- ②与该资产相关的预计未来经济利益很可能流入公司。
- ③该资产的成本能够可靠计量。

3) 无形资产的初始计量

无形资产按照成本进行初始计量。实际成本按以下原则确定：

①外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》可予以资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

②投资者投入无形资产的成本，按照投资合同或协议约定的价值确定，但合同或协议约定价值不公允的除外。

③自行开发的无形资产

本公司内部研究开发项目的支出，区分研究阶段支出与开发阶段支出。内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

A、完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性。

B、具有完成该无形资产并使用或出售的意图。

C、无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，证明其有用性。

D、有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产。

E、归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

自行开发的无形资产，其成本包括自满足无形资产确认规定后至达到预定用途前所发生的支出总额。以前期间已经费用化的支出不再调整。

④非货币性资产交换、债务重组、政府补助和企业合并取得的无形资产的成本，分别按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》《企业会计准则第 12 号——债务重组》《企业会计准则第 16 号——政府补助》《企业会计准则第 20 号——企业合并》的有关规定确定。

4) 无形资产的后继计量

无形资产的应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额。使用寿命不确定的无形资产不摊销，年末进行减值测试。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1) 研发支出的归集范围

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，包括职工薪酬、折旧及摊销费、材料费用、燃料费用、动力费用、其他费用等。

2) 划分公司内部研究开发项目研究阶段和开发阶段的具体标准

研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查。开发是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于一项或若干项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品或获得新工序等。

3) 研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，应当证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

4) 研发过程中产出的产品或副产品对外销售的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

28、长期资产减值

（1）除存货及金融资产外，其他主要类别资产的资产减值准备确定方法

1）公司在资产负债表日按照单项资产是否存在可能发生减值的迹象。存在减值迹象的，进行减值测试，估计资产的可收回金额。资产的可收回金额低于其账面价值的，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用应当在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

2）存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

①资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌。

②公司经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对公司产生不利影响。

③市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响公司计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低。

④有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏。

⑤资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置。

⑥公司内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等。

⑦其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

（2）有迹象表明一项资产可能发生减值的，公司应当以单项资产为基础估计其可收回金额。公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，应当以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。同时，在认定资产组时，考虑公司管理层管理生产经营活动的方式（如是按照生产线、业务种类还是按照地区或者区域等）和对资产的持续使用或者处置的决策方式等。资产组一经确定，各个会计期间应当保持一致，不得随意变更。

（3）因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产以及未探明矿区权益，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

（4）资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用应当在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

29、长期待摊费用

长期待摊费用是指公司已经发生但应由本年和以后各期分担的分摊期限在一年以上（不含一年）的各项费用，包括以经营租赁方式租入的固定资产改良支出等。

长期待摊费用按实际支出入账，在项目受益期内平均摊销。

30、合同负债

合同负债反映本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

31、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

本公司将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。本公司在职工提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

- 1) 企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时。
- 2) 企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

企业向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，适用设定提存计划的有关规定进行处理；否则，适用关于设定受益计划的有关规定。

32、预计负债

（1）预计负债的确认原则

当与对外担保、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、裁员计划、亏损合同、重组义务、固定资产弃置义务等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，确认为负债：

- 1) 该义务是本公司承担的现时义务。
- 2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出企业。
- 3) 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债按照履行现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的最佳估计数按该范围的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数按如下方法确定：

- 1) 或有事项涉及单个项目时，最佳估计数按最可能发生金额确定。
- 2) 或有事项涉及多个项目时，最佳估计数按各种可能发生额及其发生概率计算确定。

公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿的，则补偿金额在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认预计负债的账面价值。

33、优先股、永续债等其他金融工具

本公司发行的金融工具按照金融工具准则和相关规定进行初始确认和计量；其后，于每个资产负债表日计提利息或分派股利，按照相关具体企业会计准则进行处理。即以所发行金融工具的分类为基础，确定该工具利息支出或股利分配等的会计处理。对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都应当作为发行企业的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

发行金融工具发生的手续费、佣金等交易费用，如分类为债务工具且以摊余成本计量的，应当计入所发行工具的初始计量金额；如分类为权益工具的，应当从权益中扣除。

34、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 收入确认原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始时，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本公司确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为负债不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对

价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；

2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品或服务；

3) 公司履约过程中所产出的商品或服务具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：

1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；

2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；

3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；

4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；

5) 客户已接受该商品或服务；

6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本公司拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本公司已收回应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

公司主要销售盐产品、电力等产品。销售模式属于按时点确认的收入。

1) 盐产品销售按照合同约定交付客户验收并确认结算后确认收入。

2) 标准电费销售收入在将电场所发电能输送至指定的上网电量计量点进行交割结算时确认收入，电费补贴收入与公司标准电费收入同时确认。

35、合同成本

（1）与合同成本有关的资产金额的确定方法

本公司与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

合同履约成本，即本公司为履行合同发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产：该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是明确由客户承担的除外。

（2）与合同成本有关的资产的摊销

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司企业为履行合同发生的成本同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

- 1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- 2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- 3）该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；但是，该资产摊销不超过一年的可以在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1）因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

本公司的政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本公司按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1 元)计量。

划分与资产相关的政府补助，在收到时确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

划分为与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

本公司采用资产负债表债务法核算所得税。

在取得资产、承担负债时，本公司按照国家税法规定确定相关资产、负债的计税基础。如果资产的账面价值大于其计税基础或者负债的账面价值小于其计税基础，则将此差异作为应纳税暂时性差异；如果资产的账面价值小于其计税基础或者负债的账面价值大于其计税基础，则将此差异作为可抵扣暂时性差异。

(1) 除下列交易中产生的递延所得税负债以外，本公司确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：

- 1) 商誉的初始确认；
- 2) 同时具有下列特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：
 - ①该项交易不是企业合并；
 - ②交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

除非本公司能够控制与子公司、联营企业及合营企业的投资相关的应纳税暂时性差异转回的时间以及该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，本公司将确认其产生的递延所得税负债。

(2) 本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产，但不确认同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产：

- 1) 该项交易不是企业合并。
- 2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，本公司将确认以前期间未确认的递延所得税资产。若与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，本公司将确认与此差异相应的递延所得税资产。

(3) 资产负债表日，本公司按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产）；按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量递延所得税资产和递延所得税负债。

如果适用税率发生变化，本公司对已确认的递延所得税资产和递延所得税负债将进行重新计量。除直接在所有者权益中确认的交易或者事项产生的递延所得税资产和递延所得税负债以外，本公司将税率变化产生的影响数计入变化当期的所得税费用。

在每个资产负债表日，本公司将对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额应当转回。

本公司将除企业合并及直接在所有者权益中确认的交易或者事项外的当期所得税和递延所得税作为计入利润表的所得税费用或收益。

38、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

1) 融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

2) 经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

39、其他重要的会计政策和会计估计

40、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

41、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	公司取得的应税收入中食盐、不动产租赁收入适用 9%的增值税税率；工业盐收入适用 13%的增值税税率；结构性存款等保本型产品收益适用 6%的增值税税率；供电等其他应税收入适用 13%的增值税税率。
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
资源税	氯化钠初级产品应税收入	根据《云南省人民代表大会常务委员会关于云南省资源税税目税率计征方式及减免税办法的决定》，公司从

		2020 年 9 月 1 日起井矿盐改按 6.5%税率从价计缴, 其中低钠盐以氯化钠含量折算为井矿盐按 6.5%税率从价计缴。
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育费附加	应纳流转税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
云南能源投资股份有限公司（母公司）	25%
云南省盐业有限公司	25%
云南省盐业滇中有限公司	20%
云南省盐业日新有限公司	20%
云南省盐业滇东有限公司	20%
丽江市古城区云能新能源有限公司（原：云南省盐业建水有限公司）	20%
云南省盐业滇北有限公司	20%
云南省盐业昭通有限公司	20%
龙陵云能新能源有限公司（原：云南省盐业镇雄有限公司）	20%
云南省盐业滇西北有限公司	20%
云南省盐业怒江有限公司	20%
云南省盐业丽江有限公司	20%
宁蒗云能新能源有限公司（原：云南省盐业迪庆有限公司）	20%
云南省盐业临沧有限公司	20%
云南省盐业滇西有限公司	20%
云南省盐业德宏有限公司	20%
云南省盐业玉溪有限公司	20%
云南省盐业文山有限公司	25%
云南省盐业楚雄有限公司	20%
云南省盐业西双版纳有限公司	20%
云南省盐业滇南有限公司	20%
华坪云能新能源有限公司	25%
永胜云能新能源有限公司	25%
马龙云能投新能源开发有限公司	15%
大姚云能投新能源开发有限公司	15%
泸西县云能投风电开发有限公司	15%
红河云能投新能源开发有限公司	15%
石林云电投新能源开发有限公司	15%
华宁云能投新能源开发有限公司	15%
曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司	15%
弥勒云能投新能源开发有限公司	15%
会泽云能投新能源开发有限公司	15%
昌宁云能新能源有限公司	20%
会泽云能清洁能源有限公司	15%
富源云能新能源有限公司	25%
安宁云能投储能科技有限公司	25%

2、税收优惠

（1）增值税税收优惠政策及依据

根据《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 43 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳增值税税额，云南省盐业有限公司昆明盐矿、云南省盐业有限公司普洱制盐分公司符合该项税收优惠政策。

（2）企业所得税税收优惠政策及依据

①根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 13 号）和《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 6 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

云南省盐业滇中有限公司、云南省盐业日新有限公司、云南省盐业滇东有限公司、丽江市古城区云能新能源有限公司（原：云南省盐业建水有限公司）、云南省盐业滇北有限公司、云南省盐业昭通有限公司、龙陵云能新能源有限公司（原：云南省盐业镇雄有限公司）、云南省盐业滇西北有限公司、云南省盐业怒江有限公司、云南省盐业丽江有限公司、宁蒗云能新能源有限公司（原：云南省盐业迪庆有限公司）、云南省盐业临沧有限公司、云南省盐业滇西有限公司、云南省盐业德宏有限公司、云南省盐业玉溪有限公司、云南省盐业楚雄有限公司、云南省盐业西双版纳有限公司、云南省盐业滇南有限公司、昌宁云能新能源有限公司，符合该税收优惠政策，享受小微企业普惠性税收减免政策。

②根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号）和财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税[2020]23 号），自 2011 年 1 月 1 日至今，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。2021 年 1 月 26 日，国家发改委公布了新产业目录，风力、光伏发电场建设和运营列入西部大开发优惠目录，享受优惠所得税率为 15%，有效期 2021 年 3 月 1 日到 2030 年 12 月 31 日。大姚云能投新能源开发有限公司、会泽云能投新能源开发有限公司、泸西县云能投风电开发有限公司、马龙云能投新能源开发有限公司、华宁云能投新能源开发有限公司、红河云能投新能源开发有限公司、曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司、弥勒云能投新能源开发有限公司、会泽云能投新能源开发有限公司、会泽云能清洁能源有限公司、石林云电投新能源开发有限公司符合该政策的税收优惠条件，自 2021 年起各风电、光伏公司均可享受西部大开发税收优惠政策。

③根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第十七条、第八十三条；《财政部国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》（财税〔2009〕69 号）第四条；符合条件的居民企业之间的股息、红利等权益性投资收益免征企业所得税。母公司及所属公司云南省盐业有限公司符合该政策的税收优惠条件。

④根据财政部和国家税务总局发布的财税[2008]46 号文《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》，企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定、于 2008 年 1 月 1 日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。子公司：大姚云能投新能源开发有限公司涧水塘梁子风电场项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目”之条件，自 2023 年取得第一笔生产经营收入，享受该政策减半企业所得税税收优惠；红河云能投新能源开发有限公司红河老尖山风电场、阿朝风电场、弥勒东风电场项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目”之条件，自 2023 年取得第一笔生产经营收入，享受该政策减半企业所得税税收优惠；马龙云能投新能源开发有限公司通泉风电场项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目”之条件，分别自 2022 年取得第一笔生产经营收入，享受该政策减半企业所得税税收优惠；会泽云能投新能源开发有限公司金钟一期、二期风电场扩建项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目”之条件，金钟一期自 2023 年取得第一笔生产经营收入，享受该政策减半企业所得税

收优惠；金钟二期自 2024 年取得第一笔收入享受该政策免征企业所得税税收优惠；华宁云能投新能源开发有限公司葫芦地光伏电站项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的太阳能发电新建项目”之条件，自 2023 年取得第一笔生产经营收入，享受该政策减半企业所得税税收优惠；曲靖云能通泉北电力开发有限公司通泉风电场扩建项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目”之条件，自 2025 年取得第一笔生产经营收入，享受该政策免征企业所得税税收优惠；弥勒云能投新能源开发有限公司永宁风电场扩建项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目”之条件，自 2025 年取得第一笔生产经营收入，享受该政策免征企业所得税税收优惠。大姚云能投新能源开发有限公司风吹岭风电场项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》，自 2026 年取得第一笔生产经营收入，享受该政策免征企业所得税税收优惠。

会泽云能清洁能源有限公司轿子光伏、披嘎打厂箐光伏项目符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》中“由政府投资主管部门核准的太阳能发电新建项目”之条件，自 2026 年第一笔收入享受该政策免征企业所得税税收优惠。

3、其他

(1) 根据《国家税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策有关征管问题的公告》（国税总局公告 2022 年第 3 号），云南省盐业滇中有限公司、云南省盐业日新有限公司、云南省盐业滇东有限公司、丽江市古城区云能新能源有限公司（原：云南省盐业建水有限公司）、云南省盐业滇北有限公司、云南省盐业昭通有限公司、龙陵云能新能源有限公司（原：云南省盐业镇雄有限公司）、云南省盐业滇西北有限公司、云南省盐业怒江有限公司、云南省盐业丽江有限公司、宁蒗云能新能源有限公司（原：云南省盐业迪庆有限公司）、云南省盐业滇西有限公司、云南省盐业德宏有限公司、云南省盐业玉溪有限公司、云南省盐业楚雄有限公司、云南省盐业西双版纳有限公司、云南省盐业滇南有限公司、弥勒云能投新能源开发有限公司、昌宁云能新能源有限公司，符合税收优惠政策，享受“六税两费”减免政策。

(2) 根据《国家税务局关于对盐场、盐矿征免城镇土地使用税问题的通知》（国税地字[1989]141 号）文件，对盐场的盐滩、盐矿的矿井用地，暂免征收土地使用税。云南省盐业有限公司昆明盐矿享受该政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	872,745,521.64	1,541,178,790.11
其他货币资金	24,364,374.71	24,256,195.30
合计	897,109,896.35	1,565,434,985.41

其他说明

1. 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项

单位：元

项 目	期末余额	期初余额
土地复垦费保证金	17,714,113.65	21,795,061.01

保函保证金	4,188,800.00	
环境治理恢复基金	2,458,461.06	2,458,134.29
ETC 保证金	3,000.00	3,000.00
合 计	24,364,374.71	24,256,195.30

2. 本公司期末无存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

酒制造企业应详细披露是否存在与相关方建立资金共管账户等特殊利益安排的情形

☐适用 ☒不适用

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	560,000,000.00	
其中：		
银行理财产品	560,000,000.00	
合计	560,000,000.00	0.00

其他说明

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	66,943,450.54	106,934,496.59
合计	66,943,450.54	106,934,496.59

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	333,915,238.09	341,921,221.61
其中：3 个月以内	173,542,302.62	299,090,351.03
3-6 个月	16,389,486.42	2,362,636.57
6-12 个月	143,983,449.05	40,468,234.01
1 至 2 年	209,765,468.41	315,547,068.05
2 至 3 年	353,709,455.40	269,070,610.44
3 年以上	176,755,649.64	55,755,345.65
3 至 4 年	120,672,508.31	23,772,262.84
4 至 5 年	31,839,398.26	9,707,694.87
5 年以上	24,243,743.07	22,275,387.94
合计	1,074,145,811.54	982,294,245.75

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	17,703,664.75	1.65%	17,533,984.76	99.04%	169,679.99	17,703,664.75	1.80%	17,533,984.76	99.04%	169,679.99
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,056,442,146.79	98.35%	10,673,360.42	1.01%	1,045,768,786.37	964,590,581.00	98.20%	9,842,322.30	1.02%	954,748,258.70
其中：										
账龄组合	59,109,504.22	5.50%	1,560,154.54	2.64%	57,549,349.68	56,532,637.08	5.76%	1,602,800.88	2.84%	54,929,836.20
应收电费组合	86,012,053.88	8.01%			86,012,053.88	84,105,801.57	8.56%			84,105,801.57
清洁能源电价补贴组合	911,320,588.69	84.84%	9,113,205.88	1.00%	902,207,382.81	823,952,142.35	83.88%	8,239,521.42	1.00%	815,712,620.93
合计	1,074,145,811.54	100.00%	28,207,345.18	2.63%	1,045,938,466.36	982,294,245.75	100.00%	27,376,307.06	2.79%	954,917,938.69

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
昆明山创电子有限公司	5,385,548.85	5,385,548.85	5,385,548.85	5,385,548.85	100.00%	涉诉款项，预计无法收回
沃尔玛（中国）投资有限公司	3,221,300.00	3,221,300.00	3,221,300.00	3,221,300.00	100.00%	经协商预计无法收回
百色华亿化工有限公司	2,963,955.00	2,963,955.00	2,963,955.00	2,963,955.00	100.00%	涉诉款项，预计无法收回
永德县盐业有限公司	2,839,506.02	2,839,506.02	2,839,506.02	2,839,506.02	100.00%	涉诉款项，预计无法收回
昆明家乐福超市有限公司	964,023.98	964,023.98	964,023.98	964,023.98	100.00%	家乐福进入破产清算程序
家乐福（上海）供应链管理有限公司昆明分公司	322,585.48	322,585.48	322,585.48	322,585.48	100.00%	家乐福进入破产清算程序
家乐福（上	200,484.26	200,484.26	200,484.26	200,484.26	100.00%	家乐福进入破

海)供应链管理 有限公司昆 山分公司						产清算程序
家乐福(上 海)供应链管 理有限公司四 川分公司	200,305.17	200,305.17	200,305.17	200,305.17	100.00%	家乐福进入破 产清算程序
成都家乐福超 市有限公司	61,687.57	61,687.57	61,687.57	61,687.57	100.00%	家乐福进入破 产清算程序
曲靖客优仕超 市有限公司	15.24	15.24	15.24	15.24	100.00%	家乐福进入破 产清算程序
文山嘉诚商贸 有限公司	848,399.96	678,719.97	848,399.96	678,719.97	80.00%	涉诉款项,预 计无法收回
山西老东家商 贸有限公司	528,000.00	528,000.00	528,000.00	528,000.00	100.00%	涉诉款项,预 计无法收回
贺林生	88,653.24	88,653.24	88,653.24	88,653.24	100.00%	涉诉款项,预 计无法收回
开远市华扬经 贸有限公司	79,199.98	79,199.98	79,199.98	79,199.98	100.00%	涉诉款项,预 计无法收回
合计	17,703,664.7 5	17,533,984.7 6	17,703,664.7 5	17,533,984.7 6		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	59,109,504.22	1,560,154.54	2.64%
应收电费组合	86,012,053.88		
清洁能源电价补贴组合	911,320,588.69	9,113,205.88	1.00%
合计	1,056,442,146.79	10,673,360.42	

确定该组合依据的说明:

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收合并范围内关联方的款项	本组合为风险较低应收关联方的应 收款项	历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状 况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用 损失率,该组合预期信用损失率 0%
应收云南能源集团内款项	本组合为风险较低应收关联方的应 收款项	历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状 况的预测,编制应收账款账龄与整个存续期预期信用 损失率对照表
清洁能源电价补贴	款项性质	历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状 况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用 损失率,该组合预期信用损失率 1%
应收电费组合	款项性质	历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状 况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用 损失率,该组合预期信用损失率 0%
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用 风险特征	历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状 况的预测,编制应收账款账龄与整个存续期预期信用 损失率对照表

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备的应收账款	17,533,984.76					17,533,984.76
按组合计提坏账准备的应收账款	9,842,322.30	831,038.12				10,673,360.42
合计	27,376,307.06	831,038.12				28,207,345.18

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
云南电网有限责任公司	997,332,642.57		997,332,642.57	92.85%	9,113,205.88
广西田东盛泰工贸有限公司	12,243,373.85		12,243,373.85	1.14%	61,216.87
沃尔玛（中国）投资有限公司	6,849,962.02		6,849,962.02	0.64%	3,330,469.25
贵州盐业（集团）有限责任公司	5,602,993.51		5,602,993.51	0.52%	53,577.71
昆明云能化工有限公司	5,479,665.89		5,479,665.89	0.51%	
合计	1,027,508,637.84		1,027,508,637.84	95.66%	12,558,469.71

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	52,183,599.92	70,081,245.59
合计	52,183,599.92	70,081,245.59

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	51,111,698.18	
合计	51,111,698.18	

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	0.00	0.00
其他应收款	17,142,748.71	12,041,337.04
合计	17,142,748.71	12,041,337.04

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金及押金	12,961,413.46	11,508,824.23
往来款	11,025,862.03	7,125,832.41
借款	1,470,000.00	1,470,000.00
代垫款	381,232.60	459,010.83
其他	881,150.98	880,003.90
合计	26,719,659.07	21,443,671.37

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,261,246.23	2,336,554.64
其中：3 个月以内	1,426,928.12	1,629,015.47
3-6 个月	5,589,589.73	21,915.35
6-12 个月	244,728.38	685,623.82
1 至 2 年	9,574,635.88	9,601,647.77
2 至 3 年	854,244.02	1,168,436.83
3 年以上	9,029,532.94	8,337,032.13
3 至 4 年	682,849.26	8,177.80
4 至 5 年	2,612.23	136,500.00
5 年以上	8,344,071.45	8,192,354.33
合计	26,719,659.07	21,443,671.37

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项	5,312,6	19.88%	5,312,6	100.00%	0.00	5,312,6	24.77%	5,312,6	100.00%	0.00

计提坏账准备	21.41		21.41			21.41		21.41		
按组合计提坏账准备	21,407,037.66	80.12%	4,264,288.95	19.92%	17,142,748.71	16,131,049.96	75.23%	4,089,712.92	25.35%	12,041,337.04
其中:										
账龄组合	21,407,037.66	80.12%	4,264,288.95	19.92%	17,142,748.71	16,131,049.96	75.23%	4,089,712.92	25.35%	12,041,337.04
合计	26,719,659.07	100.00%	9,576,910.36	35.84%	17,142,748.71	21,443,671.37	100.00%	9,402,334.33	43.85%	12,041,337.04

按单项计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
内蒙古临海化工股份有限公司	4,290,000.00	4,290,000.00	4,290,000.00	4,290,000.00	100.00%	涉诉款项, 预计无法收回
昭阳工业投资开发经营有限公司	600,000.00	600,000.00	600,000.00	600,000.00	100.00%	预计无法收回
贾青	422,621.41	422,621.41	422,621.41	422,621.41	100.00%	涉诉款项, 预计无法收回
合计	5,312,621.41	5,312,621.41	5,312,621.41	5,312,621.41		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	21,407,037.66	4,264,288.95	19.92%
合计	21,407,037.66	4,264,288.95	

确定该组合依据的说明:

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收合并范围内关联方款项	款项性质	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失
应收云南能源集团内款项		
应收其他款项		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	45,324.47	4,044,388.45	5,312,621.41	9,402,334.33
2026年1月1日余额在本期				
本期计提	6,444.61	168,131.42		174,576.03
2026年6月30日余	51,769.08	4,212,519.87	5,312,621.41	9,576,910.36

额				
---	--	--	--	--

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

账龄	其他应收款预期信用损失率	
	云南能源集团内（%）	云南能源集团外（%）
0-3 个月（含 3 个月）		0.5
3-6 个月（含 6 个月）	0.2	2
6-12 个月（含 12 个月）	0.5	5
1-2 年（含 2 年）	1	10
2-3 年（含 3 年）	3	30
3-4 年（含 4 年）	5	50
4-5 年（含 5 年）	7	80
5 年以上	10	100

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备的其他应收款	5,312,621.41					5,312,621.41
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	4,089,712.92	174,576.03				4,264,288.95
合计	9,402,334.33	174,576.03				9,576,910.36

5）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
安宁发展投资集团有限公司	保证金及押金	5,000,000.00	1-2 年	18.71%	500,000.00
内蒙古临海化工股份有限公司	往来款	4,290,000.00	5 年以上	16.06%	4,290,000.00
弥勒市能源局	往来款	3,957,140.73	3-6 个月	14.81%	79,142.81
昆明市财政局	保证金及押金	2,809,470.00	1-2 年	10.51%	280,947.00
红河州建设工程招标有限公司	保证金及押金	1,600,000.00	3-6 个月	5.99%	32,000.00

合计		17,656,610.73		66.08%	5,182,089.81
----	--	---------------	--	--------	--------------

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	28,062,811.57	95.75%	25,150,143.37	89.69%
1 至 2 年	425,319.02	1.80%	1,863,286.56	6.65%
2 至 3 年	161,250.00	0.68%	958,938.87	3.42%
3 年以上	417,200.45	1.77%	67,950.45	0.24%
合计	29,066,581.04		28,040,319.25	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	账面余额	占预付账款合计的比例 (%)
云南省天然气安宁有限公司	9,141,098.01	31.45
中国铁路昆明局集团有限公司昆明铁路物流中心	5,817,644.25	20.01
泰康养老保险股份有限公司云南分公司	2,249,907.01	7.74
泸西县公共资源交易中心	1,622,700.00	5.58
昆明电力交易中心有限责任公司	1,075,538.14	3.70
合计	19,906,887.41	68.48

其他说明：

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	22,912,089.36	135,466.00	22,776,623.36	23,225,889.84	135,466.00	23,090,423.84
库存商品	36,097,731.56		36,097,731.56	36,427,259.01		36,427,259.01
合计	59,009,820.92	135,466.00	58,874,354.92	59,653,148.85	135,466.00	59,517,682.85

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“食品及酒制造相关业务”的披露要求

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
食盐	24,750,901.08		24,750,901.08	24,119,216.07		24,119,216.07
工业盐	4,722,183.61		4,722,183.61	4,835,523.10		4,835,523.10
芒硝	269,358.52		269,358.52	1,842,117.77		1,842,117.77
其他	6,355,288.35		6,355,288.35	5,630,402.07		5,630,402.07
合计	36,097,731.56		36,097,731.56	36,427,259.01		36,427,259.01

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	135,466.00					135,466.00
合计	135,466.00					135,466.00

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	161,221,482.78	263,346,915.43
预缴税金	2,151,190.76	7,521,311.30
其他	806,037.97	3,659,508.20
合计	164,178,711.51	274,527,734.93

其他说明：

10、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
云南云天化集团财务有限公司	50,000,000.00					2,500,000.00	50,000,000.00	战略性长期持有
云南四方化工有限公司	0.00						0.00	初始取得该股权为产业协同，属于

								非交易性投资
合计	50,000,000.00					2,500,000.00	50,000,000.00	

其他说明：

其他权益工具投资云南四方化工有限公司股权投资截至 2026 年 6 月 30 日公允价值为 0 元。

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
云南省页岩气勘探开发有限公司	813,556,197.54				-5,048,471.62		1,253,208.50				809,760,934.42	
广东省广盐集团股份有限公司	583,700,823.98				10,218,546.89						593,919,370.87	
云南中金钾业股份有限公司	2,040,531.65				-18,268.55						2,022,263.10	
勐腊天勐对外经济贸易有限责任公司	0.00										0.00	
小计	1,399,297,553.17				5,151,806.72		1,253,208.50				1,405,702,568.39	
合计	1,399,297,553.1				5,151,806.72		1,253,208.50				1,405,702,568.3	

	7									9	
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

其他说明

12、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	177,690,612.37	32,990,634.67		210,681,247.04
2. 本期增加金额				
（1）外购				
（2）存货\固定资产\在建工程转入				
（3）企业合并增加				
3. 本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4. 期末余额	177,690,612.37	32,990,634.67		210,681,247.04
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	125,277,335.46	12,705,838.69		137,983,174.15
2. 本期增加金额	3,483,287.70	303,021.66		3,786,309.36
（1）计提或摊销	3,483,287.70	303,021.66		3,786,309.36
3. 本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4. 期末余额	128,760,623.16	13,008,860.35		141,769,483.51
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
（1）计提				
3. 本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				

1. 期末账面价值	48,929,989.21	19,981,774.32		68,911,763.53
2. 期初账面价值	52,413,276.91	20,284,795.98		72,698,072.89

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,398,068,429.21	8,174,162,429.28
合计	10,398,068,429.21	8,174,162,429.28

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	1,532,783,091.10	10,275,804,807.76	35,306,404.65	56,655,591.89	11,900,549,895.40
2. 本期增加金额	2,895,032.09	2,527,822,821.69	686,654.88	1,196,666.01	2,532,601,174.67
（1）购置		2,419,534.06	625,557.53	1,125,840.40	4,170,931.99
（2）在建工程转入		2,515,487,316.93		70,825.61	2,515,558,142.54
（3）企业合并增加					
（3）其他	2,895,032.09	9,915,970.70	61,097.35		12,872,100.14
3. 本期减少金额		24,814,899.80	1,485,904.76	466,476.17	26,767,280.73
（1）处置或报废		3,783,478.93	1,485,904.76	466,476.17	5,735,859.86
（2）其他		21,031,420.87			21,031,420.87
4. 期末余额	1,535,678,123.19	12,778,812,729.65	34,507,154.77	57,385,781.73	14,406,383,789.34
二、累计折旧					
1. 期初余额	743,908,514.61	2,881,650,193.42	21,541,650.73	42,303,492.23	3,689,403,850.99
2. 本期增加金额	25,538,475.26	257,886,958.52	1,131,240.01	3,204,605.73	287,761,279.52
（1）计提	25,415,878.94	257,118,934.34	1,131,240.01	3,204,605.73	286,870,659.02
（2）其他	122,596.32	768,024.18			890,620.50
3. 本期减少金额		4,325,671.12	1,080,079.76	427,634.63	5,833,385.51
（1）处置或报废		3,435,050.62	1,080,079.76	427,634.63	4,942,765.01
（2）其他		890,620.50			890,620.50
4. 期末余额	769,446,989.87	3,135,211,480.82	21,592,810.98	45,080,463.33	3,971,331,745.00

三、减值准备					
1. 期初余额	5,522,333.16	31,381,390.96	29,726.75	50,164.26	36,983,615.13
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
(2) 其他					
4. 期末余额	5,522,333.16	31,381,390.96	29,726.75	50,164.26	36,983,615.13
四、账面价值					
1. 期末账面价值	760,708,800.16	9,612,219,857.87	12,884,617.04	12,255,154.14	10,398,068,429.21
2. 期初账面价值	783,352,243.33	7,362,773,223.38	13,735,027.17	14,301,935.40	8,174,162,429.28

(2) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	885,266,604.01	2,393,416,251.18
工程物资	82,141.61	
合计	885,348,745.62	2,393,416,251.18

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	885,266,604.01		885,266,604.01	2,393,416,251.18		2,393,416,251.18
合计	885,266,604.01		885,266,604.01	2,393,416,251.18		2,393,416,251.18

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
老尖山风电场	464,190,100.00	150,148,772.13	115,601,206.38			265,749,978.51	57.25%	95%	2,201,119.44	1,641,926.00	2.50%	金融机构贷

扩建项目												款、募集资金
会泽县轿子光伏发电项目	245,024,500.00	97,919,811.86	13,200,007.88			111,119,819.74	45.35%	95%	1,707,011.19	1,100,538.06	2.85%	金融机构贷款、其他
华坪西风电场	780,487,200.00	57,768,685.54	25,625,712.97			83,394,398.51	10.68%	20%	816,177.39	520,898.83	2.85%	金融机构贷款、其他
昆明安宁350MW压缩空气储能示范项目	1,871,670,000.00	25,534,856.69	56,753,804.37			82,288,661.06	4.40%	18%	2,264,600.82	2,126,720.27	2.92%	金融机构贷款、其他
会泽县披嘎打厂箐光伏发电项目	169,433,800.00	12,481,637.35	65,549,684.91			78,031,322.26	46.05%	85%	744,235.72	692,448.73	2.85%	金融机构贷款、其他
阿谷子风电场	619,259,200.00	48,929,135.45	15,186,836.30			64,115,971.75	10.35%	21%	934,456.12	536,943.54	2.85%	金融机构贷款、其他
昆明盐矿430万方/年卤水接替井项目	77,655,000.00	35,815,722.31	1,917,298.43			37,733,020.74	48.59%	90%	273,747.34	197,695.25	2.30%	金融机构贷款、其他
大龙山风电场项目	349,244,000.00	19,976,836.84	14,902,510.80			34,879,347.64	9.99%	9%	117,208.34	81,041.67	2.80%	其他
昌宁县长田风电场项目	259,274,000.00		16,418,329.23			16,418,329.23	6.33%	7%	243,210.40	243,210.40	2.80%	其他
昌宁县中寨风电场项目	221,489,700.00		14,544,504.08			14,544,504.08	6.57%	7%	214,182.51	214,182.51	2.80%	其他
永宁	1,394	763,8	235,8	993,5		6,248	71.68	100%	5,303	2,974	2.75%	募集

风电场扩建项目（泸西片区）	, 861, 500.00	77, 141.81	96, 761.08	25, 718.68		, 184.21	%		, 489.59	, 583.32		资金、金融机构贷款
通泉风电场扩建项目	731, 971, 300.00	396, 210, 033.61	79, 461, 444.25	470, 000, 000.00		5, 671, 477.86	64.98%	100%	5, 039, 780.10	2, 481, 991.81	2.75%	募集资金、金融机构贷款
永宁风电场扩建项目（弥勒片区）	1, 322, 740, 900.00	748, 283, 510.91	303, 339, 924.64	1, 051, 533, 113.32		90, 322.23	79.50%	100%	8, 198, 851.14	4, 444, 120.24	2.88%	募集资金、金融机构贷款
合计	8, 507, 301, 200.00	2, 356, 946, 144.50	958, 398, 025.32	2, 515, 058, 832.00		800, 285, 337.82			28, 058, 070.10	17, 256, 300.63		

（3） 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

（4） 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	68, 844.26		68, 844.26			
专用设备	13, 212.39		13, 212.39			
工器具	84.96		84.96			
合计	82, 141.61		82, 141.61			

其他说明：

15、使用权资产

（1） 使用权资产情况

单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	运输设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	41, 001, 089.02	4, 910, 834.25	1, 219, 621.53	47, 131, 544.80
2. 本期增加金额	9, 306, 101.62	4, 287, 228.62		13, 593, 330.24
（1）租入	9, 306, 101.62	4, 287, 228.62		13, 593, 330.24

3. 本期减少金额		608,861.02		608,861.02
（1）处置		608,861.02		608,861.02
4. 期末余额	50,307,190.64	8,589,201.85	1,219,621.53	60,116,014.02
二、累计折旧				
1. 期初余额	8,466,018.90	4,064,439.61	1,219,621.53	13,750,080.04
2. 本期增加金额	1,491,904.48	428,722.86		1,920,627.34
（1）计提	1,491,904.48	428,722.86		1,920,627.34
3. 本期减少金额		608,861.02		608,861.02
（1）处置		608,861.02		608,861.02
4. 期末余额	9,957,923.38	3,884,301.45	1,219,621.53	15,061,846.36
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
（1）计提				
3. 本期减少金额				
（1）处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	40,349,267.26	4,704,900.40		45,054,167.66
2. 期初账面价值	32,535,070.12	846,394.64		33,381,464.76

（2） 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

16、无形资产

（1） 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	采矿权	软件	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	288,304,016.33	29,938,964.15	9,070,388.10	31,037.20	327,344,405.78
2. 本期增加金额	59,301,830.77		4,704,248.40		64,006,079.17
（1）购置	59,301,830.77		4,704,248.40		64,006,079.17
（2）内部研发					
（3）企业合并增加					
3. 本期减少金额			14,778.76		14,778.76
（1）处置					
（2）其他			14,778.76		14,778.76
4. 期末余额	347,605,847.10	29,938,964.15	13,759,857.74	31,037.20	391,335,706.19
二、累计摊销					

1. 期初余额	67,401,360.92	29,938,964.15	7,050,949.21	30,085.23	104,421,359.51
2. 本期增加金额	3,408,890.48		307,202.21	649.11	3,716,741.80
（1）计提	3,408,890.48		307,202.21	649.11	3,716,741.80
3. 本期减少金额			7,635.74		7,635.74
（1）处置					
（2）其他			7,635.74		7,635.74
4. 期末余额	70,810,251.40	29,938,964.15	7,350,515.68	30,734.34	108,130,465.57
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
（1）计提					
3. 本期减少金额					
（1）处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	276,795,595.70		6,409,342.06	302.86	283,205,240.62
2. 期初账面价值	220,902,655.41		2,019,438.89	951.97	222,923,046.27

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

（2）无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

17、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
搬迁补偿费	48,872,793.53		833,375.25		48,039,418.28
进场道路	13,920,965.50		388,492.02		13,532,473.48
装修费	448,079.22		223,433.82		224,645.40
塑料托盘	379,658.62		303,564.41		76,094.21
反渗透膜	154,029.37		111,623.28		42,406.09
其他	788,851.86	5,132.74	15,328.08		778,656.52
合计	64,564,378.10	5,132.74	1,875,816.86		62,693,693.98

其他说明

18、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	74,158,463.12	17,462,568.99	73,082,340.36	12,220,429.54
内部交易未实现利润	20,588,997.32	5,147,249.33	25,986,905.59	3,898,035.84
可抵扣亏损	40,323,835.94	10,080,958.99	26,292,734.50	6,573,183.63

递延收益	23,720,955.02	5,929,701.28	24,407,480.96	3,739,359.62
应付职工薪酬-内退薪酬	15,384,983.68	3,553,892.30	17,473,843.65	2,933,171.29
应付职工薪酬-未发放工资	9,005,243.82	2,145,199.29	10,752,198.60	2,365,177.99
暂未支付的费用			277,011.60	41,551.74
合计	183,182,478.90	44,319,570.18	178,272,515.26	31,770,909.65

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
租赁准则导致的递延所得税	608,861.02	121,772.20	608,861.02	121,772.20
合计	608,861.02	121,772.20	608,861.02	121,772.20

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		44,319,570.18		31,770,909.65
递延所得税负债		121,772.20		121,772.20

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	26,809,072.05	30,557,835.54
合计	26,809,072.05	30,557,835.54

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年	1,146,171.21	1,146,171.21	
2027 年	1,146,898.40	1,146,898.40	
2028 年	1,283,808.78	3,253,689.25	
2029 年	6,477,961.83	8,673,689.88	
2030 年	14,715,043.83	16,337,386.80	
2031 年	2,039,188.00		
合计	26,809,072.05	30,557,835.54	

其他说明

19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	493,952,924.68		493,952,924.68	161,256,304.61		161,256,304.61
待抵扣进项税额	360,750,923.44		360,750,923.44	305,484,981.35		305,484,981.35
廉租房	4,725,000.00		4,725,000.00	4,725,000.00		4,725,000.00
合计	859,428,848.12		859,428,848.12	471,466,285.96		471,466,285.96

其他说明：

20、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	24,364,374.71	24,364,374.71	支付需相关方同意	土地复垦保证金、环境治理恢复基金、保函保证、ETC保证金	24,256,195.30	24,256,195.30	支付需相关方同意	土地复垦保证金、环境治理恢复基金、ETC保证金
固定资产	1,089,488,365.38	455,420,990.06	借款抵押	部分电场发电设备因借款抵押	1,089,488,365.38	482,890,180.95	借款抵押	部分电场发电设备因借款抵押
无形资产	5,344,207.58	4,046,324.12	借款抵押	部分土地使用权因借款抵押	5,344,207.58	4,099,787.78	借款抵押	部分土地使用权因借款抵押
应收账款	742,836,014.60	736,088,255.56	借款质押	部分电场收费权质押对应的应收账款余额	639,749,699.87	633,864,148.36	借款质押	部分电场收费权质押对应的应收账款余额
合计	1,862,032,962.27	1,219,919,944.45			1,758,838,468.13	1,145,110,312.39		

其他说明：

21、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	144,000,000.00	90,000,000.00
短期借款应付利息	84,400.00	67,038.90
合计	144,084,400.00	90,067,038.90

短期借款分类的说明：

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程设备款	1,279,921,398.06	800,156,964.87
货款	67,883,241.95	76,939,333.32
应付服务费	39,861,940.84	22,489,356.43
修理费	9,089,168.48	9,949,231.82
质保金	1,345,818.35	1,234,966.88
其他	4,630,998.78	3,895,662.67
合计	1,402,732,566.46	914,665,515.99

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
运达能源科技集团股份有限公司	47,452,500.00	未结算
远景能源有限公司	28,010,664.43	未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	11,589,650.64	未结算
云南云创数字生态科技有限公司	17,921,369.32	未结算
云南送变电工程有限公司	16,781,300.78	未结算
三一重能股份有限公司	10,420,200.00	未结算
合计	132,175,685.17	

其他说明：

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	18,931,499.09	18,931,499.09
其他应付款	58,649,010.76	63,683,890.71
合计	77,580,509.85	82,615,389.80

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
子公司尚未支付的少数股东股利	18,931,499.09	18,931,499.09
合计	18,931,499.09	18,931,499.09

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金、保证金、质保金	31,777,900.35	31,103,149.44
运输、仓储、装卸费、配送费	6,189,988.12	8,941,414.73
代收代付款	611,691.50	736,380.91
预留尾工工程款	176,003.91	180,976.91
中介机构费	40,000.00	22,242.74
广告宣传费	12,366.25	2,421,051.79
其他	19,841,060.63	20,278,674.19
合计	58,649,010.76	63,683,890.71

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国水利水电第四工程局有限公司	4,041,365.98	未结算
云南宏程新能源有限公司	1,298,377.60	未结算
沃尔玛（中国）投资有限公司	1,470,676.66	未结算
合计	6,810,420.24	

其他说明

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
销售商品和提供劳务相关的合同负债	55,255,405.36	78,175,460.84
合计	55,255,405.36	78,175,460.84

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中食品及酒制造相关业的披露要求

期末合同负债前五名的单位合计金额为 7,936,588.53 元，占比 14.36%。

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	17,947,286.39	150,915,730.56	119,132,232.11	49,730,784.84
二、离职后福利-设定提存计划		26,260,490.50	26,260,490.50	
三、辞退福利	8,648,278.17		2,664,008.23	5,984,269.94
合计	26,595,564.56	177,176,221.06	148,056,730.84	55,715,054.78

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	12,072,646.35	113,493,460.55	82,128,809.77	43,437,297.13
2、职工福利费	800.00	6,053,815.66	6,054,615.66	
3、社会保险费		14,772,966.60	14,772,966.60	
其中：医疗保险费		13,295,309.41	13,295,309.41	
工伤保险费		668,087.84	668,087.84	
生育保险费		809,569.35	809,569.35	
4、住房公积金	152,748.75	13,091,920.00	13,091,920.00	152,748.75
5、工会经费和职工教育经费	5,721,091.29	3,503,567.75	3,083,920.08	6,140,738.96
合计	17,947,286.39	150,915,730.56	119,132,232.11	49,730,784.84

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		16,780,442.00	16,780,442.00	
2、失业保险费		734,769.20	734,769.20	
3、企业年金缴费		8,745,279.30	8,745,279.30	
合计		26,260,490.50	26,260,490.50	

其他说明

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	6,537,975.81	8,334,167.18
企业所得税	17,564,590.49	11,264,157.13
个人所得税	270,280.96	3,726,694.49
城市维护建设税	430,539.33	514,880.61
房产税	3,115,109.48	2,877,652.99
土地使用税	3,608,895.73	3,487,946.95
资源税	2,387,179.25	2,877,475.25
印花税	786,493.63	1,005,764.05
教育费附加	603,293.91	647,854.20
地方教育费附加	128,147.91	157,854.76
地方水利建设基金	226,101.14	277,965.14
环境保护税	55,134.47	58,684.37
其他税费	288,736.31	384,775.50
合计	36,002,478.42	35,615,872.62

其他说明

27、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	723,867,425.17	823,070,066.90
一年内到期的租赁负债	813,479.32	
一年内到期的长期借款应计利息	4,577,264.66	4,797,470.91
合计	729,258,169.15	827,867,537.81

其他说明：

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	5,357,670.60	6,938,996.46
合计	5,357,670.60	6,938,996.46

其他说明：

29、长期借款**(1) 长期借款分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,587,522,556.78	4,673,038,927.26
抵押借款	213,470,000.00	228,470,000.00
信用借款	1,851,862,961.06	1,414,210,285.53
合计	6,652,855,517.84	6,315,719,212.79

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	14,741,115.65	
未确认融资费用	-4,119,690.59	
重分类至一年内到期的非流动负债	-813,479.32	
合计	9,807,945.74	0.00

其他说明：

31、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
专项应付款	4,725,000.00	4,725,000.00

合计	4,725,000.00	4,725,000.00
----	--------------	--------------

(1) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府廉租房建设费用	4,725,000.00			4,725,000.00	政府廉租房建设费用
合计	4,725,000.00			4,725,000.00	

其他说明：

32、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、辞退福利	7,827,184.51	9,830,801.86
合计	7,827,184.51	9,830,801.86

33、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	36,942,821.95	9,718,900.00	11,137,040.76	35,524,681.19	根据各地政府补助政策、文件及精神收到的政府补助。
合计	36,942,821.95	9,718,900.00	11,137,040.76	35,524,681.19	

其他说明：

34、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
科技专项经费	4,500,000.00	4,500,000.00
合计	4,500,000.00	4,500,000.00

其他说明：

35、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	920,729,464.00						920,729,464.00

其他说明：

36、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,689,969,866.54			3,689,969,866.54
其他资本公积	127,002,098.48	1,253,208.50		128,255,306.98
合计	3,816,971,965.02	1,253,208.50		3,818,225,173.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

联营企业云南省页岩气勘探开发有限公司其他权益变动，按持股比例确认享有份额计入资本公积，增加资本公积 1,253,208.50 元。

37、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	34,001,858.76	13,041,290.00	2,319,256.25	44,723,892.51
合计	34,001,858.76	13,041,290.00	2,319,256.25	44,723,892.51

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

38、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	292,452,358.56			292,452,358.56
合计	292,452,358.56			292,452,358.56

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

39、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,350,707,296.22	2,466,751,720.40
调整后期初未分配利润	2,350,707,296.22	2,466,751,720.40
加：本期归属于母公司所有者的净利润	307,232,609.47	311,167,649.85
应付普通股股利	119,694,830.32	303,840,723.12
期末未分配利润	2,538,245,075.37	2,474,078,647.13

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

使用资本公积弥补亏损详细说明：

40、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,164,852,614.45	596,129,292.84	1,561,911,561.55	969,416,589.44
其他业务	39,152,320.44	29,399,887.09	32,740,809.52	21,032,816.96
合计	1,204,004,934.89	625,529,179.93	1,594,652,371.07	990,449,406.40

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	盐业务		新能源业务		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	534,167,443.69	322,098,740.39	669,837,491.20	303,430,439.54	1,204,004,934.89	625,529,179.93
其中：						
食品	293,758,592.61	116,575,325.42			293,758,592.61	116,575,325.42
化工	201,287,509.53	176,123,527.88			201,287,509.53	176,123,527.88
风电			620,324,081.59	282,459,743.30	620,324,081.59	282,459,743.30
光伏发电			49,482,430.72	20,970,696.24	49,482,430.72	20,970,696.24
其他	39,121,341.55	29,399,887.09	30,978.89		39,152,320.44	29,399,887.09
按经营地区分类	534,167,443.69	322,098,740.39	669,837,491.20	303,430,439.54	1,204,004,934.89	625,529,179.93
其中：						
云南省内	371,057,201.21	187,325,965.58	669,837,491.20	303,430,439.54	1,040,894,692.41	490,756,405.12
云南省外	163,110,242.48	134,772,774.81			163,110,242.48	134,772,774.81
合计	534,167,443.69	322,098,740.39	669,837,491.20	303,430,439.54	1,204,004,934.89	625,529,179.93

其他说明

公司主要销售盐产品、风电和光伏等产品。销售模式属于按时点确认的收入。

- (1) 盐产品销售按照合同约定交付客户验收并确认结算后确认收入；
- (2) 标准电费销售收入在将电场所发电能输送至指定的上网电量计量点进行交割结算时确认收入，电费补贴收入与公司标准电费收入同时确认。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

其他说明

41、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,942,480.55	2,277,387.79
教育费附加	1,048,858.93	1,239,660.76
资源税	13,068,465.05	12,727,068.54
房产税	3,063,639.60	2,995,443.75
土地使用税	3,533,993.46	3,515,420.45
车船使用税	60,985.86	67,439.04
印花税	772,890.84	1,518,994.63
地方教育费附加	699,239.18	830,959.18
环境保护税	133,575.66	850,942.69
其他税费	961,747.09	523,738.04
合计	25,285,876.22	26,547,054.87

其他说明：

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	63,305,470.30	81,030,596.58
安全生产费	6,361,526.72	5,501,979.90
租赁费	3,900,367.15	4,754,730.03
折旧费	3,411,272.84	5,141,328.41
摊销费	3,007,392.03	2,448,072.90
中介机构费用	2,221,832.37	2,055,576.91
信息化费用	1,304,591.57	2,921,412.41
差旅费、办公费等费用	844,257.14	1,445,454.68
劳务费	419,436.60	1,197,538.69
停工损失		1,967,905.68
环境保护费		1,295,591.12
其他	3,212,593.98	5,564,431.16
合计	87,988,740.70	115,324,618.47

其他说明

43、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	46,848,292.31	49,646,938.54
租赁费	2,701,793.13	2,294,927.19
业务促销费	2,203,550.40	2,122,661.31
差旅费、办公费等费用	1,935,143.46	2,061,662.21
折旧费	1,793,660.85	2,664,606.73
装卸费	1,021,315.85	1,306,047.80
其他	7,628,589.09	6,414,567.64
合计	64,132,345.09	66,511,411.42

其他说明：

44、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
新产品开发和工艺技术提升	538,473.82	2,011,759.38
合计	538,473.82	2,011,759.38

其他说明

45、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	67,739,533.73	93,367,700.09
利息收入	-973,736.75	-3,036,252.56
其他支出	167,871.09	588,970.72
合计	66,933,668.07	90,920,418.25

其他说明

46、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
食盐储备专项补助金	9,718,900.00	9,929,800.00
增值税加计抵减	685,828.33	693,027.08
污染减排环保专项资金补助	442,187.52	442,187.52
太阳能光电建筑应用示范补助资金	338,333.35	406,000.02
个税手续费返还	192,381.81	160,468.32
建筑光伏补贴清算资金	160,843.95	193,012.74
拆迁补偿款	138,538.86	138,538.86
2024 年红河州规模以上工业企业培育奖励资金	100,000.00	
固定资产投资贷款贴息	83,333.35	100,000.02
普洱制盐提质增效项目补助	54,142.86	54,142.86
昆明市发改委光伏项目	50,000.00	60,000.00
太阳能光伏发展专项补贴资金	41,666.65	49,999.98
2011 年可再生能源发展资金贴息款	25,000.00	30,000.00
多品种盐开发、智能化关键技术研究及产业化示范	24,139.98	24,139.98
乏水工程回收利用专项补助	16,666.68	16,666.68
可再生能源补贴尾款	12,500.00	15,000.00
昆明市新型工业化发展专项资金补贴	11,666.65	13,999.98
流化床锅炉技改补贴（乔后）	6,250.02	6,250.02
石林县工信委新型工业补贴	5,000.00	6,000.00
宁洱县水务局取水口取水检测补助	4,600.02	4,600.02
会泽县工业信息化和商务科技局补助款	2,400.00	
2012 年省级重点招商项目前期工作专项经费	2,083.35	2,500.02
政府车辆补助分摊	1,187.52	1,187.46
稳岗补贴	620.06	4,495.45
增值税即征即退返还		7,129,331.52
储备库中央预算资金		543,663.76

4*75t/h 锅炉脱硝设施建设工程治理补助资金		15,000.00
昆明市生态环境局补助 80 万吨装置循环冷却塔改造项目款		12,499.98
增值税减免		3,000.00
教育附加和地方教育附加减免		702.31
合计	12,118,270.96	20,056,214.58

47、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	5,151,806.72	3,878,302.03
交易性金融资产在持有期间的投资收益	3,289,465.92	7,807,208.81
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,500,000.00	
合计	10,941,272.64	11,685,510.84

其他说明

48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-831,038.12	-3,136,136.56
其他应收款坏账损失	-174,576.03	204,971.28
合计	-1,005,614.15	-2,931,165.28

其他说明

49、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		96,197.43
合计	0.00	96,197.43

其他说明：

50、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	6,017.69	-23,729.97

51、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金
----	-------	-------	--------------

			额
非流动资产毁损报废利得	108,207.88	1,021,300.28	108,207.88
赔偿金、违约金	4,309.00	42,091.51	4,309.00
其他	25,593.46	1,517,465.76	25,593.46
合计	138,110.34	2,580,857.55	138,110.34

其他说明：

52、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产毁损报废损失	211,307.27	767,713.89	211,307.27
其他	228,729.62	837,541.03	228,729.62
合计	440,036.89	1,605,254.92	440,036.89

其他说明：

53、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	45,747,350.67	33,185,047.02
递延所得税费用	-12,548,660.53	-2,930,192.22
合计	33,198,690.14	30,254,854.80

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	355,354,671.65
按法定/适用税率计算的所得税费用	88,838,667.91
子公司适用不同税率的影响	-48,710,809.51
非应税收入的影响	-625,000.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,208,894.42
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,157,189.81
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣 亏损的影响	1,933,332.87
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-8,870,493.09
小型微利企业所得税税率的影响	-1,130,760.97
联营、合营企业权益法损益影响	-1,287,951.68
所得税费用	33,198,690.14

其他说明

报告期所属公司云南省盐业有限公司高新技术企业证书将到期进行复审，出于谨慎性原则，云南省盐业有限公司企业所得
税按 25%税率申报预缴。

54、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金、质保金和备用金等	19,359,674.55	12,927,235.53
政府补助	9,821,300.00	10,102,270.63
租赁收入	1,599,263.12	4,525,125.01
代收代付款	1,020,485.57	4,386,279.68
利息收入	972,089.71	3,212,293.53
其他	6,669,678.51	5,000,204.46
合计	39,442,491.46	40,153,408.84

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金、质保金和备用金等	25,187,233.29	21,450,499.87
代收代付款	6,952,510.09	18,663,988.21
租赁费	5,557,775.97	7,437,001.93
广告、促销及仓储装卸费	5,896,008.63	8,764,364.16
劳务费	4,762,158.18	4,991,300.47
水电费	4,307,962.81	564,750.95
中介机构服务费	2,475,981.12	3,996,833.98
差旅、办公等费用	2,243,925.92	4,388,205.45
信息化费用	1,432,612.66	2,705,269.88
物业管理费	625,623.68	645,422.37
修理费	459,279.40	384,137.54
其他	13,408,622.05	18,336,456.48
合计	73,309,693.80	92,328,231.29

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
天然气公司出表导致现金流出		189,544,529.15
合计	0.00	189,544,529.15

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	90,000,000.00	144,000,000.00		90,000,000.00		144,000,000.00
长期借款（包含一年内到期）	7,138,789,279.69	803,081,418.40		565,147,755.08		7,376,722,943.01
合计	7,228,789,279.69	947,081,418.40		655,147,755.08		7,520,722,943.01

55、现金流量表补充资料

（1）现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	322,155,981.51	302,491,477.71
加：资产减值准备	1,005,614.15	2,834,967.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	286,870,659.02	296,950,379.79
使用权资产折旧	1,920,627.34	1,477,708.51
无形资产摊销	3,716,741.80	4,832,892.76
长期待摊费用摊销	1,875,816.86	2,128,728.63
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-847,469.88	23,729.97
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	103,099.39	767,713.89
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	67,739,533.73	93,367,700.09
投资损失（收益以“－”号填列）	-10,941,272.64	-11,685,510.84
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-12,548,660.53	-1,039,038.70
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		-1,891,153.52
存货的减少（增加以“－”号填列）	643,327.93	95,129,297.51
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-40,265,123.56	-39,420,529.16
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	72,384,024.94	-178,571,258.70
其他		
经营活动产生的现金流量净额	693,812,900.06	567,397,105.79
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		

债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	872,745,521.64	818,726,779.39
减：现金的期初余额	1,541,178,790.11	2,460,464,215.72
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-668,433,268.47	-1,641,737,436.33

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	872,745,521.64	1,541,178,790.11
可随时用于支付的银行存款	872,745,521.64	1,541,178,790.11
二、期末现金及现金等价物余额	872,745,521.64	1,541,178,790.11

(3) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
募集资金	127,488,511.84	180,073,694.85	只能用于特定项目的募集资金，使用范围受限
合计	127,488,511.84	180,073,694.85	

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
土地复垦保证金	17,714,113.65	21,795,061.01	土地复垦保证金受限
保函保证金	4,188,800.00		保函保证金受限
环境治理恢复基金	2,458,461.06	2,458,134.29	环境治理恢复基金受限
ETC 保证金	3,000.00	3,000.00	ETC 保证金受限
合计	24,364,374.71	24,256,195.30	

其他说明：

56、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

本公司简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用本期发生额为 6,602,160.28 元。

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋及建筑物	8,255,054.47	
土地	2,266,653.73	
合计	10,521,708.20	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
新产品开发和工艺技术提升	538,473.82	2,011,759.38
合计	538,473.82	2,011,759.38
其中：费用化研发支出	538,473.82	2,011,759.38

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
云南省盐业有限公司	1,000,000,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	盐硝产品生产、销售	100.00%		投资设立
会泽云能投	772,354,100.00	曲靖市会泽	曲靖市会泽	风力发电	100.00%		同一控制下

新能源开发有限公司		县	县				企业合并
大姚云能投新能源开发有限公司	546,219,000.00	楚雄州大姚县	楚雄州大姚县	风力发电	100.00%		同一控制下企业合并
马龙云能投新能源开发有限公司	641,379,600.00	曲靖市马龙区	曲靖市马龙区	风力发电	100.00%		同一控制下企业合并
泸西县云能投风电开发有限公司	185,000,000.00	红河州泸西县	红河州泸西县	风力发电	70.00%		同一控制下企业合并
红河云能投新能源开发有限公司	1,000,000,000.00	红河州泸西县	红河州泸西县	风力发电	100.00%		投资设立
华宁云能投新能源开发有限公司	70,000,000.00	玉溪市华宁县	玉溪市华宁县	光伏发电	100.00%		投资设立
曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司	158,000,000.00	曲靖市马龙区	曲靖市马龙区	风力发电	60.00%		投资设立
石林云电投新能源开发有限公司	500,000,000.00	昆明市石林彝族自治县	昆明市石林彝族自治县	光伏发电	100.00%		同一控制下企业合并
安宁云能投储能科技有限公司	373,000,000.00	云南省安宁市	云南省安宁市	储能项目	100.00%		投资设立
弥勒云能投新能源开发有限公司	251,000,000.00	云南省弥勒市	云南省弥勒市	风力发电	100.00%		投资设立
会泽云能清洁能源有限公司	82,100,000.00	云南省曲靖市	云南省曲靖市	光伏发电	100.00%		投资设立
富源云能新能源有限公司	81,000,000.00	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	100.00%		投资设立
昌宁云能新能源有限公司	91,000,000.00	云南省保山市	云南省保山市	风力发电	100.00%		投资设立
华坪云能新能源有限公司	155,700,000.00	云南省丽江市	云南省丽江市	风力发电	100.00%		投资设立
永胜云能新能源有限公司	122,900,000.00	云南省丽江市	云南省丽江市	风力发电	100.00%		投资设立

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
泸西县云能投风电开发有限公司	30.00%	6,290,119.67		97,421,138.67
曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司	40.00%	8,633,252.38		61,025,377.93

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
泸西县云能投风电开发有限公司	285,667,386.80	353,842,064.51	639,509,451.31	101,302,322.41	213,470,000.00	314,772,322.41	258,838,739.32	372,620,839.39	631,459,578.71	99,417,877.87	228,470,000.00	327,887,877.87
曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司	46,391,510.10	493,542,293.30	539,933,803.40	132,647,500.21	254,722,858.35	387,370,358.56	50,871,096.08	391,392,365.74	442,263,461.82	65,349,708.22	253,512,021.08	318,861,729.30

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
泸西县云能投风电开发有限公司	52,423,704.96	20,967,065.55	20,967,065.55	28,029,826.29	53,339,157.83	18,857,594.80	18,857,594.80	15,089,788.85
曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司	27,814,313.46	21,583,130.96	21,583,130.96	34,243,844.99	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明：

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
云南省页岩气勘探开发有限公司	云南省	云南省昆明市官渡区	矿产资源勘查	33.00%		权益法

广东省广盐集团 股份有限公司	广东省广州市 越秀区	广东省广州市 越秀区	盐产品生产、 销售	14.97%		权益法
-------------------	---------------	---------------	--------------	--------	--	-----

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	广东省广盐集团股份 有限公司	云南省页岩气勘探开 发有限公司	广东省广盐集团股份 有限公司	云南省页岩气勘探开 发有限公司
流动资产	2,406,188,583.83	1,101,217,762.39	2,297,583,327.40	789,542,722.09
非流动资产	1,342,206,546.44	5,078,006,521.11	1,316,011,881.48	5,090,769,241.63
资产合计	3,748,395,130.27	6,179,224,283.50	3,613,595,208.88	5,880,311,963.72
流动负债	262,563,978.60	1,574,960,909.79	192,389,103.86	1,409,512,805.98
非流动负债	245,867,772.46	2,013,365,494.46	249,174,959.70	1,873,650,824.31
负债合计	508,431,751.06	3,588,326,404.25	441,564,063.56	3,283,163,630.29
少数股东权益	223,782,513.29	137,099,173.13	5,120,737.12	131,848,934.52
归属于母公司股东权益	3,016,180,865.92	2,453,798,706.12	3,166,910,408.20	2,465,299,398.91
按持股比例计算的净资产份额	451,434,806.38	809,760,934.42	473,994,647.71	813,556,197.54
调整事项	0.00	0.00	0.00	0.00
--商誉	109,706,176.27	0.00	109,706,176.27	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	32,778,388.22	0.00	0.00	0.00
对联营企业权益投资的账面价值	593,919,370.87	809,760,934.42	583,700,823.98	813,556,197.54
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	602,756,320.87	1,076,611,567.04	526,775,504.51	492,870,326.83
净利润	66,437,239.22	-13,837,773.20	50,491,891.37	-39,350,099.12
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	66,437,239.22	-13,837,773.20	50,491,891.37	-39,350,099.12
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

联营企业：		
投资账面价值合计	2,022,263.10	2,040,531.65
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-18,268.55	8,889.90
--其他综合收益	-18,268.55	8,889.90

其他说明

十、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	36,942,821.95	9,718,900.00		11,137,040.76		35,524,681.19	与资产、收益相关

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	12,118,270.96	20,056,214.58

其他说明：

十一、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任，同时董事会已授权本公司经营管理层设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。董事会通过各职能部门主管递交的月度报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。本公司的内部审计人员也会对风险管理的政策和程序进行审计，并且将有关发现汇报给审计委员会。

1. 金融工具的分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值

①2026 年 6 月 30 日

单位：元

金融资产项目	以摊余成本计量的 金融资产	以公允价值计量且 其变动计入当期损益 的金融资产	以公允价值计量且 其变动计入其他综合 收益的金融资产	合计
货币资金	897,109,896.35			897,109,896.35
交易性金融资产		560,000,000.00		560,000,000.00
应收票据	66,943,450.54			66,943,450.54
应收账款	1,045,938,466.36			1,045,938,466.36
应收款项融资			52,183,599.92	52,183,599.92
其他应收款	17,142,748.71			17,142,748.71
其他权益工具投资			50,000,000.00	50,000,000.00

②2025 年 12 月 31 日

单位：元

金融资产项目	以摊余成本计量的 金融资产	以公允价值计量且 其变动计入当期损益 的金融资产	以公允价值计量且 其变动计入其他综合 收益的金融资产	合计
货币资金	1,565,434,985.41			1,565,434,985.41
交易性金融资产		-		-
应收票据	106,934,496.59			106,934,496.59
应收账款	954,917,938.69			954,917,938.69
应收款项融资			70,081,245.59	70,081,245.59
其他应收款	12,041,337.04			12,041,337.04
其他权益工具投资			50,000,000.00	50,000,000.00

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

①2026 年 6 月 30 日

单位：元

金融负债项目	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		144,084,400.00	144,084,400.00
应付账款		1,402,732,566.46	1,402,732,566.46
其他应付款		77,580,509.85	77,580,509.85
一年内到期的非流动 负债		729,258,169.15	729,258,169.15
长期借款		6,652,855,517.84	6,652,855,517.84
其他非流动负债		4,500,000.00	4,500,000.00
长期应付款		4,725,000.00	4,725,000.00

②2025 年 12 月 31 日

单位：元

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		90,067,038.90	90,067,038.90
应付账款		914,665,515.99	914,665,515.99
其他应付款		82,615,389.80	82,615,389.80
一年内到期的非流动负债		827,867,537.81	827,867,537.81
长期借款		6,315,719,212.79	6,315,719,212.79
其他非流动负债		4,500,000.00	4,500,000.00
长期应付款		4,725,000.00	4,725,000.00

2. 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明。公司通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为高风险的客户会放在受限制客户名单里，并且只有在额外批准的前提下，公司才可在未来期间内对其赊销，否则必须要求其提前支付相应款项。

截至本年末，本公司应收账款前五名客户的款项占 95.66%(上年末为 95.25%)，本公司信用风险较为集中。应收账款账期 3 个月以内的金额占 16.16%，一年以内 31.09%，账龄一年以上的应收账款占比为 68.91%，其中应收清洁能源电价补贴一年以上账龄款项占一年以上应收账款总额的 97.15%，清洁能源电价补贴回收风险较低，除此之外，本公司的应收账款账期较短，整体回收风险较低。本公司因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据，参见附注七、4 和附注七、6 的披露。

3. 流动风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

十二、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 交易性金融资产		560,000,000.00		560,000,000.00

1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		560,000,000.00		560,000,000.00
（1）债务工具投资		560,000,000.00		560,000,000.00
（二）其他权益工具投资			50,000,000.00	50,000,000.00
（三）应收款项融资			52,183,599.92	52,183,599.92
持续以公允价值计量的资产总额		560,000,000.00	102,183,599.92	662,183,599.92
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

十三、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
云南省能源集团有限公司	云南省昆明市	能源业	22,039,486,563.00	32.65%	32.65%

本企业的母公司情况的说明
本企业最终控制方是云南省国资委。
其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、（1）企业集团的构成。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注七、11、长期股权投资。
本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东省广盐集团股份有限公司	联营企业
云南省页岩气勘探开发有限公司	联营企业
云南中金钾业股份有限公司	联营企业
勐腊天勐对外经济贸易有限责任公司	联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
云南省天然气安宁有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云能云南能源发展有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
昆明云能化工有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投绿色新材有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投物业服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云志合通科技（云南）有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投信息产业开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业

云南能投硅材科技发展有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
怒江州扶贫投资开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投红河电力储能园区开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南省煤炭交易（储配）中心有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南云维股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
曲靖能投云维销售有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投财务服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南省能源研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南省节能技术开发经营有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南天冶化工有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投云能行出租汽车服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投云能行网络科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南省页岩气勘探开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投有能科技股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云能天然气（曲靖）有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投新能源投资开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投居正产业投资有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投缘达建设集团有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投联合外经股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南能投智慧能源股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的企业
云南天鸿化工工程股份有限公司	云天化集团子公司
云南华源包装有限公司	云天化集团孙公司
云南天安化工有限公司	云天化集团孙公司
云南天马物流有限公司	云天化集团孙公司
勐海曼香云天农业发展有限公司	云天化集团孙公司
云南云天化云峰化工有限公司	云天化集团孙公司
云南燃二化工有限公司	云天化集团孙公司
云南模二机械有限责任公司	云天化集团孙公司
云南博源实业有限公司	云天化集团孙公司
云南云天化联合商务有限公司	云天化集团孙公司
云南云开电气股份有限公司	云天化集团孙公司
云南盛世兴安包装材料有限公司	云天化集团孙公司
云南云天化无损检测有限公司	云天化集团孙公司
天驰物流有限责任公司	云天化集团孙公司
云南锐达民爆有限责任公司	云天化集团孙公司
云南名博实业有限公司	其他关联方

其他说明

5、关联交易情况

（1） 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
云南省天然气安宁有限公司	天然气	49,523,654.63	120,000,000.00	否	11,763,100.25
云能云南能源发展有限公司	原煤	12,305,384.00	12,305,384.00	否	
昆明云能化工有限公司	电费、工艺空气等	6,379,217.62	16,570,600.00	否	6,894,740.72
云南名博实业有限公司	包装物	2,291,873.36	2,291,873.36	否	2,690,618.04

云南能投绿色新材有限责任公司	烧碱、盐酸	2,061,351.97	6,750,000.00	否	2,600,389.52
云南华源包装有限公司	包装物	1,871,734.59	22,000,000.00	否	1,733,361.06
云南能投物业服务服务有限公司	物业服务、餐饮服务	1,004,680.77	2,557,300.00	否	1,464,451.49
云志合通科技（云南）有限公司	运费	788,444.14	2,000,000.00	否	838,058.62
云南能投信息产业开发有限公司	信息化费用	247,169.82	3,304,000.00	否	318,367.92
云南能投硅材科技发展有限公司	工业盐	234,235.75	234,235.75	否	492,641.21
怒江州扶贫投资开发有限公司	团购品	216,277.42	216,277.42	否	
云南能投红河电力储能园区开发有限公司	水电费	7,071.43	7,071.43	否	17,465.20
云南天安化工有限公司	电费	1,114.20	1,114.20	否	9,961.50
云南省煤炭交易（储配）中心有限公司	原煤		65,000,000.00	否	24,348,978.50
云南云维股份有限公司	原煤		0.00	否	12,713,150.82
云南天马物流有限公司	运费		0.00	否	5,745,205.27
曲靖能投云维销售有限公司	原煤		65,000,000.00	否	4,342,663.09
云南能投财务服务有限公司	信息化费用		0.00	否	894,654.08
云南中金钾业股份有限公司	氯化钾		0.00	否	624,955.75
勐海曼香云天农业发展有限公司	团购品		50,000.00	否	232,177.71
云南省能源研究院有限公司	培训费		0.00	否	203,773.58
云南省节能技术开发经营有限责任公司	技术服务费		0.00	否	33,207.55
合计		76,932,209.70			77,961,921.88

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
昆明云能化工有限公司	工业盐、水电、蒸汽、过磅、服务费	35,231,587.53	29,703,639.99
云南天冶化工有限公司	工业盐	16,609,373.24	14,973,512.20
云南名博实业有限公司	防伪标记	319,108.96	195,952.29
云南省天然气安宁有限公司	公共设施使用费水电费	65,489.20	47,169.81
云南能投云能行出租汽车服务有限公司	大米、食用油	36,238.53	0.00
云南能投物业服务服务有限公司	食盐、洗手盐	18,767.67	2,556.10
云南能投云能行网络科技有限公司	大米、食用油	8,256.88	0.00
云南华源包装有限公司	防伪标记	5,206.68	4,024.38
云南中金钾业股份有限公司	电费	664.93	2,031.49

云南省页岩气勘探开发有限公司	工业盐	228.32	0.00
富民县丰顺天然气发展有限公司	销售天然气		12,888,817.14
云南云天化云峰化工有限公司	销售天然气		6,995,370.78
云南能投有能科技股份有限公司	销售天然气		3,034,209.25
云南能投硅材科技发展有限公司	销售天然气		219,458.50
云南省能源研究院有限公司	技术开发服务费		184,000.00
云南燃二化工有限公司	日化盐		2,123.89
云南模二机械有限责任公司	日化盐		1,592.92
合计		52,294,921.94	68,254,458.74

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
云南省能源集团有限公司	云南能源投资股份有限公司	股权	2024 年 01 月 24 日		《委托经营管理协议》	0.00

关联托管/承包情况说明

为充分发挥产业协同效应，提升整体运营管理效率，加快推进战略性重组和专业化整合，公司控股股东云南能源集团将其全资子公司云南榕耀新能源有限公司（以下简称“标的公司”）全部经营管理权委托给公司行使。

签署的协议约定托管事项的期限自协议生效之日起至下列事项之一发生之日：

①在托管经营期内，标的公司持有的光伏发电项目符合注入上市公司条件的，公司在同等条件下享有优先购买权或云南能源集团通过合规方式优先注入公司，至标的公司持有的全部光伏发电资产或项目公司完成工商变更登记之日。

在托管经营期限内，云南能源集团不再持有标的公司任何股权或失去控制权的。

②标的公司不再开展光伏发电相关经营业务的。

③经双方协商一致终止托管的。

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
昆明云能化工有限公司	房屋建筑及附属土地	5,803,456.56	5,803,456.62
云南博源实业有限公司	房屋建筑物	445,871.56	445,871.56
云南省天然气安宁有限公司	房屋建筑及附属土地	122,078.51	122,078.51
云能天然气（曲靖）有限公司	房屋建筑物	77,522.94	
云南能投有能科技股份有限公司	机器设备		227,880.10

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
云南博源实业有限公司	房屋、土地、仓库	4,941,421.94	4,925,367.35			4,489,589.61	5,493,760.28				
云南能投红河电力储能园区开发有限公司	房屋建筑物	196,376.61	186,221.72			213,745.86	202,981.67				
云南能投新能源投资开发有限公司	进场道路					1,000,000.00		58,971.46		4,287,228.62	

关联租赁情况说明

（4）其他关联交易

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额
云南能投新能源投资开发有限公司	利息支出	58,971.46	
云南省能源集团有限公司	利息支出		633,808.33
合计		58,971.46	633,808.33

6、关联方应收应付款项

（1）应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	昆明云能化工有限公司	5,479,665.89		5,586,621.97	
应收账款	云南天冶化工有限公司	3,527,077.60		3,111,425.54	
应收账款	勐腊天勐对外经济贸易有限责任公司	314,870.60	314,870.60	314,870.60	314,870.60
应收账款	云南省天然气安宁有限公司	128,182.44			
应收账款	云南能投云能行出租汽车服务有限公司	39,500.00	79.00		
应收账款	云南能投物业服务有限责任公司	23,701.81			
应收账款	云南能投绿色新材有限责任公司			675,479.00	

预付账款	云南省天然气安宁有限公司	9,141,098.01		8,403,079.76	
预付账款	云南博源实业有限公司	163,754.56			
预付账款	云南云天化联合商务有限公司	20,096.65		20,096.65	
预付账款	云南天安化工有限公司	6,000.00		1,000.00	
其他应收款	勐腊天勐对外经济贸易有限责任公司	1,470,000.00	1,470,000.00	1,470,000.00	1,470,000.00
其他应收款	云南能投居正产业投资有限公司	904,109.59	39,123.29	904,109.59	27,123.29
其他应收款	怒江州扶贫投资开发有限公司	50,684.93	1,520.55	50,684.93	1,520.55

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	云南省天然气安宁有限公司	540,917.43	1,753,027.52
应付账款	云南博源实业有限公司	469,952.38	
应付账款	云南能投绿色新材有限责任公司	430,642.61	554,082.95
应付账款	云南能投缘达建设集团有限公司	360,239.01	360,239.01
应付账款	云志合通科技（云南）有限公司	287,947.39	537,006.05
应付账款	云南华源包装有限公司	242,472.25	827,288.31
应付账款	云南云开电气股份有限公司	123,180.60	123,180.60
应付账款	云南天鸿化工工程股份有限公司	5,873.29	5,873.29
应付账款	云南盛世兴安包装材料有限公司	5,649.14	
应付账款	云南云天化无损检测有限公司	4,444.45	4,444.45
应付账款	云南能投联合外经股份有限公司	2,499.95	2,499.95
应付账款	云南天马物流有限公司	0.04	0.04
应付账款	云南省煤炭交易（储配）中心有限公司		9,423,937.92
应付账款	天驰物流有限责任公司		2,973,799.63
应付账款	云南名博实业有限公司		1,996,764.76
应付账款	云南能投物业服务有限公司		404,675.04
应付账款	云南能投智慧能源股份有限公司		88,471.18
其他应付款	云能云南能源发展有限公司	1,819,364.40	
其他应付款	云志合通科技（云南）有限公司	100,000.00	100,000.00
其他应付款	云南中金钾业股份有限公司	50,895.00	50,895.00
其他应付款	云南省能源集团有限公司	20,570.40	
其他应付款	云南博源实业有限公司	5,555.04	3,000.00
其他应付款	天驰物流有限责任公司		500,000.00
其他应付款	云南能投物业服务有限公司		1,958.49
合同负债	云南锐达民爆有限责任公司	917.43	917.43
一年内到期的非流动负债	云南能投新能源投资开发有	813,479.32	

	限公司		
--	-----	--	--

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截止 2026 年 6 月 30 日，本公司待履行的重大项目投资：

单位：元

序号	项目名称	项目实施主体	募集资金调整前投资总额（元）	募集资金调整后投资总额（元）	截至期末累计投入金额（元）
1	曲靖马龙通泉风电场项目	马龙云能投新能源开发有限公司	448,998,600.00	260,700,000.00	260,040,632.19
2	会泽县金钟风电场一期工程项目	会泽云能投新能源开发有限公司	470,978,200.00	319,885,000.00	304,265,938.20
3	红河永宁风电场项目	红河云能投新能源开发有限公司	945,913,700.00	606,454,200.00	587,268,310.98
4	通泉风电场扩建项目	曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司		63,300,000.00	39,706,281.36
5	老尖山风电场扩建项目	大姚云能投新能源开发有限公司		80,000,000.00	73,677,493.94
6	永宁风电场扩建项目（泸西片区）	红河云能投新能源开发有限公司		301,166,300.00	249,747,385.17
7	永宁风电场扩建项目（弥勒片区）	弥勒云能投新能源开发有限公司		250,000,000.00	249,025,262.65
8	曲靖市马龙区竹园光伏项目	马龙云能投新能源开发有限公司		47,533,700.00	46,980,671.27
合计			1,865,890,500.00	1,929,039,200.00	1,810,711,975.76

注：2024 年 12 月 13 日、12 月 30 日，公司董事会 2024 年第十次临时会议、监事会 2024 年第十次临时会议及公司 2024 年第六次临时股东会分别审议通过了《关于变更部分募集资金用途及新增募投项目和实施主体暨使用募集资金向子公司实缴注册资本及增资的议案》。由于公司变更部分募集资金用途及新增募投项目，为规范公司募集资金管理，保护投资者的权益，根据有关法律法规及《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》的相关规定，公司于 2025 年 1 月 22 日分别与募集资金专项账户开户银行签署了《募集资金专户存储监管协议之补充协议》《募集资金专户存储监管补充协议》。除上述事项外，截止 2026 年 6 月 30 日，公司无需要披露的重要承诺事项。

除上述事项外，截止 2026 年 6 月 30 日，公司无需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截止资产负债表日，本公司本期无应披露的或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十五、其他重要事项

1、年金计划

根据国家《企业年金试行办法》的有关规定，《云南盐化股份有限公司企业年金方案》经公司第二届董事会第十二次临时会议审议并通过，经过集体协商，公司首届四次临时职工代表大会审议并通过。根据云南省劳动和社会保障厅《关于云南盐化股份有限公司企业年金方案备案的复函》（云劳社函[2006]386号），公司自 2006 年 1 月 1 日起实行企业年金制度。公司企业年金实行公司和个人共同缴费的机制，公司缴费每年按最高不超过公司上年度职工工资总额的十二分之一缴纳，其中 5%在公司经营成本中列支并在税前扣除，超过 5%的部分在公司自有资金中列支；职工个人缴费按公司供款数的 10%缴纳；公司和职工个人缴费最高不超过公司上年度职工工资总额的六分之一。公司本期发生额企业年金缴费比例按 8.33%执行。

2、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

公司各经营分部的会计政策与在“重要会计政策和会计估计”所描述的会计政策相同。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	盐业务	新能源业务	其他	分部间抵销	合计
营业收入	534,168,807.02	669,379,924.16	16,925,541.38	-16,469,337.67	1,204,004,934.89
营业成本	323,080,371.76	303,215,260.84	215,413.34	-981,866.01	625,529,179.93
利润总额	70,736,894.02	295,821,660.84	590,116,769.53	-601,320,652.74	355,354,671.65
净利润	55,820,572.77	274,030,544.77	593,532,807.97	-601,227,944.00	322,155,981.51
资产总额	1,643,185,439.72	13,627,349,203.88	2,965,493,217.44	-	16,994,170,836.66
				1,241,857,024.38	

负债总额	307,865,536.65	8,839,448,907.96	1,314,798,602.98	- 1,240,764,691.49	9,221,348,356.10
------	----------------	------------------	------------------	-----------------------	------------------

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,297,528.63	92,799.80
其中：3 个月以内	1,209,836.12	92,799.80
3-6 个月		
6-12 个月	87,692.51	
3 年以上	5,418,438.25	5,418,438.25
5 年以上	5,418,438.25	5,418,438.25
合计	6,715,966.88	5,511,238.05

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	5,385,548.85	80.19%	5,385,548.85	100.00%	0.00	5,385,548.85	97.72%	5,385,548.85	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,330,418.03	19.81%	38,349.42	2.88%	1,292,068.61	125,689.20	2.28%	33,353.40	26.54%	92,335.80
其中：										
账龄组合	1,330,418.03	19.81%	38,349.42	2.88%	1,292,068.61	125,689.20	2.28%	33,353.40	26.54%	92,335.80
合计	6,715,966.88	100.00%	5,423,898.27	80.76%	1,292,068.61	5,511,238.05	100.00%	5,418,902.25	98.32%	92,335.80

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

昆明山创电子有限公司	5,385,548.85	5,385,548.85	5,385,548.85	5,385,548.85	100.00%	涉诉款项，预计无法收回
合计	5,385,548.85	5,385,548.85	5,385,548.85	5,385,548.85		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,330,418.03	38,349.42	2.88%
合计	1,330,418.03	38,349.42	

确定该组合依据的说明：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收合并范围内关联方的款项	本组合为风险较低应收关联方的应收款项	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，该组合预期信用损失率 0%
应收云南能源集团内款项	本组合为风险较低应收关联方的应收款项	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表
清洁能源电价补贴	款项性质	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，该组合预期信用损失率 1%
应收电费组合	款项性质	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，该组合预期信用损失率 0%
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征	历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏	5,385,548.85					5,385,548.85

账准备的应收账款						
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	33,353.40	4,996.02				38,349.42
合计	5,418,902.25	4,996.02				5,423,898.27

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
昆明山创电子有限公司	5,385,548.85		5,385,548.85	80.19%	5,385,548.85
云南省盐业有限公司昆明盐矿	1,107,968.03		1,107,968.03	16.50%	883.49
昆明市官渡区职业高级中学	186,693.01		186,693.01	2.78%	4,562.19
禄丰县三源岭化工有限公司	32,889.40		32,889.40	0.49%	32,889.40
昆明经济技术开发区综合保障服务中心（昆明经济技术开发区社会事业服务中心）	2,867.59		2,867.59	0.04%	14.34
合计	6,715,966.88		6,715,966.88	100.00%	5,423,898.27

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	324,173,497.89	44,173,497.89
其他应收款	218,806,458.00	217,991,383.99
合计	542,979,955.89	262,164,881.88

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
马龙云能投新能源开发有限公司	100,000,000.00	
会泽云能投新能源开发有限公司	70,000,000.00	
大姚云能投新能源开发有限公司	60,000,000.00	
红河云能投新能源开发有限公司	50,000,000.00	
泸西县云能投风电开发有限公司	44,173,497.89	44,173,497.89
合计	324,173,497.89	44,173,497.89

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
泸西县云能投风电开发有限公司	44,173,497.89	3-4 年	以前年度因国补回款滞后，子公司无剩余资金支付股利。2026 年 7 月，本公司已全额收回该笔股利。	资产负债表日，结合子公司经营情况、国补回款进度综合评估，该应收股利回收不存在重大不确定性；资产负债表日后该款项已全额收回。
合计	44,173,497.89			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借款	208,900,000.00	184,000,000.00
保证金及押金	10,571,455.21	7,819,470.00
往来款	5,244,974.52	5,256,109.07
代垫款	12,440.26	12,440.26
应收商标使用权费	0.00	26,451,369.63
合计	224,728,869.99	223,539,388.96

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	181,806,089.34	190,463,809.89
其中：0-3 个月	99,861,491.08	105,075,654.41
3-6 个月	30,760,119.23	60,567,330.39
6-12 个月	51,184,479.03	24,820,825.09
1 至 2 年	29,809,470.00	27,820,784.55
2 至 3 年	8,223,310.65	964,794.52
3 年以上	4,890,000.00	4,290,000.00
3 至 4 年	600,000.00	
5 年以上	4,290,000.00	4,290,000.00
合计	224,728,869.99	223,539,388.96

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	

按单项计提坏账准备	4,290,000.00	1.91%	4,290,000.00	100.00%		4,290,000.00	1.92%	4,290,000.00	100.00%	
其中:										
按组合计提坏账准备	220,438,869.99	98.09%	1,632,411.99	0.74%	218,806,458.00	219,249,388.96	98.08%	1,258,004.97	0.57%	217,991,383.99
其中:										
账龄组合	220,438,869.99	98.09%	1,632,411.99	0.74%	218,806,458.00	219,249,388.96	98.08%	1,258,004.97	0.57%	217,991,383.99
合计	224,728,869.99	100.00%	5,922,411.99	2.64%	218,806,458.00	223,539,388.96	100.00%	5,548,004.97	2.48%	217,991,383.99

按单项计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
内蒙古临海化工股份有限公司	4,290,000.00	4,290,000.00	4,290,000.00	4,290,000.00	100.00%	涉诉款项, 预计无法收回
合计	4,290,000.00	4,290,000.00	4,290,000.00	4,290,000.00		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	220,438,869.99	1,632,411.99	0.74%
合计	220,438,869.99	1,632,411.99	

确定该组合依据的说明:

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收合并范围内关联方款项	款项性质	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失
应收云南能源集团内款项		
应收其他款项		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额	1,258,004.97		4,290,000.00	5,548,004.97
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		1,280,346.33		1,280,346.33
本期转回	905,939.31			905,939.31
2026 年 6 月 30 日余	352,065.66	1,280,346.33	4,290,000.00	5,922,411.99

额				
---	--	--	--	--

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

账龄	其他应收款预期信用损失率	
	云南能源集团内（%）	云南能源集团外（%）
0-3 个月（含 3 个月）		0.5
3-6 个月（含 6 个月）	0.2	2
6-12 个月（含 12 个月）	0.5	5
1-2 年（含 2 年）	1	10
2-3 年（含 3 年）	3	30
3-4 年（含 4 年）	5	50
4-5 年（含 5 年）	7	80
5 年以上	10	100

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账的其他应收款项	4,290,000.00					4,290,000.00
按信用风险组合特征计提坏账的其他应收款项	1,258,004.97	1,280,346.33	905,939.31			1,632,411.99
合计	5,548,004.97	1,280,346.33	905,939.31			5,922,411.99

5） 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
石林云电投新能源开发有限公司	借款	78,400,000.00	0-3 个月、3-6 个月、6-12 个月、1-2 年、2-3 年	34.89%	456,178.72
华宁云能投新能源开发有限公司	借款	35,000,000.00	0-3 个月、3-6 个月	15.57%	15,892.30
昌宁云能新能源有限公司	借款	32,000,000.00	0-3 个月、3-6 个月、6-12 个月	14.24%	104,162.77
宁蒗云能新能源有限公司	借款	21,000,000.00	0-3 个月	9.34%	
永胜云能新能源	借款	21,000,000.00	0-3 个月、3-6 个月	9.34%	86,883.68

有限公司			月、6-12 个月		
合计		187,400,000.00		83.38%	663,117.47

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	5,081,775,84 5.89		5,081,775,84 5.89	4,944,675,84 5.89		4,944,675,84 5.89
对联营、合营企业投资	1,405,702,56 8.39		1,405,702,56 8.39	1,399,297,55 3.17		1,399,297,55 3.17
合计	6,487,478,41 4.28		6,487,478,41 4.28	6,343,973,39 9.06		6,343,973,39 9.06

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
云南省盐业有限公司	1,136,096,973.23						1,136,096,973.23	
会泽云能投新能源开发有限公司	820,861,570.18						820,861,570.18	
泸西县云能投风电开发有限公司	191,146,671.91						191,146,671.91	
马龙云能投新能源开发有限公司	601,786,294.22						601,786,294.22	
大姚云能投新能源开发有限公司	629,578,816.08						629,578,816.08	
红河云能投新能源开发有限公司	907,620,500.00						907,620,500.00	
华宁云能投新能源开发有限公司	60,400,000.00		9,600,000.00				70,000,000.00	
曲靖云能通泉北电力开发有限责任公司	74,850,000.00						74,850,000.00	
石林云电	111,698,0						111,698,0	

投新能源 开发有限 公司	09. 42						09. 42	
弥勒云能 投新能源 开发有限 公司	252, 113, 7 61. 72						252, 113, 7 61. 72	
安宁云能 投储能科 技有限公 司	87, 935, 70 9. 96		20, 000, 00 0. 00				107, 935, 7 09. 96	
永胜云能 新能源有 限公司	2, 244, 682 . 29		42, 500, 00 0. 00				44, 744, 68 2. 29	
富源云能 新能源有 限公司	1, 940, 329 . 41		3, 000, 000 . 00				4, 940, 329 . 41	
华坪云能 新能源有 限公司	1, 864, 888 . 30		62, 000, 00 0. 00				63, 864, 88 8. 30	
昌宁云能 新能源有 限公司	1, 941, 105 . 79						1, 941, 105 . 79	
会泽云能 清洁能源 有限公司	62, 596, 53 3. 38						62, 596, 53 3. 38	
合计	4, 944, 675 , 845. 89		137, 100, 0 00. 00				5, 081, 775 , 845. 89	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
云南省页岩气勘探开发有限公司	813,556,197.54				-5,048,471.62		1,253,208.50				809,760,934.42	
广东省广盐集团股份有限公司	583,700,823.98				10,218,546.89						593,919,370.87	

云南中金钾业股份有限公司	2,040,531.65				-18,268.55						2,022,263.10	
小计	1,399,297,553.17				5,151,806.72		1,253,208.50				1,405,702,568.39	
合计	1,399,297,553.17				5,151,806.72		1,253,208.50				1,405,702,568.39	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,438,069.72	215,413.34	414,460.80	30,381.30
其他业务	15,487,471.66		23,488,424.13	
合计	16,925,541.38	215,413.34	23,902,884.93	30,381.30

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	新能源业务		其他业务		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	1,438,069.72	215,413.34	15,487,471.66		16,925,541.38	215,413.34
其中：						
光伏发电	1,438,069.72	215,413.34			1,438,069.72	215,413.34
其他			15,487,471.66		15,487,471.66	
按经营地区分类	1,438,069.72	215,413.34	15,487,471.66		16,925,541.38	215,413.34
其中：						
云南省内	1,438,069.72	215,413.34	15,487,471.66		16,925,541.38	215,413.34
云南省外						
合计	1,438,069.72	215,413.34	15,487,471.66		16,925,541.38	215,413.34

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	600,000,000.00	470,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	5,151,806.72	3,878,302.03
交易性金融资产在持有期间的投资收益	3,306,954.37	4,559,656.49
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,500,000.00	
合计	610,958,761.09	478,437,958.52

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	6,017.69	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,521,160.82	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,289,465.92	理财产品收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-301,926.55	
减：所得税影响额	1,024,071.95	
少数股东权益影响额（税后）	0.00	
合计	3,490,645.93	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净	4.07%	0.3337	0.3337

利润			
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.02%	0.3299	0.3299

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（3）境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他

云南能源投资股份有限公司

董事长：周满富

2026 年 8 月 28 日