

公司代码：600023

公司简称：浙能电力

浙江浙能电力股份有限公司 2024年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人虞国平、主管会计工作负责人虞国平及会计机构负责人（会计主管人员）方小明声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司提议2024年度向全体股东按每10股派发现金股利2.90元（含税）。剩余未分配利润滚存到以后年度。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本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认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

无

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理、环境和社会.....	24
第五节	重要事项.....	39
第六节	股份变动及股东情况.....	58
第七节	债券相关情况.....	63
第八节	财务报告.....	63

备查文件目录	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
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
浙能集团	指	浙江省能源集团有限公司
公司、本公司、浙能电力	指	浙江浙能电力股份有限公司
中来股份	指	苏州中来光伏新材股份有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	浙江浙能电力股份有限公司
公司的中文简称	浙能电力
公司的外文名称	Zhejiang Zheneng Electric Power CO., LTD
公司的外文名称缩写	ZZEPC
公司的法定代表人	虞国平

二、 联系人和联系方式

董事会秘书	
姓名	魏峥
联系地址	浙江省杭州市西湖区紫荆花路36号浙能源力科创中心A座10层
电话	0571-87210223
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	浙江省杭州市天目山路152号浙能大厦
公司注册地址的历史变更情况	无变更
公司办公地址	浙江省杭州市西湖区紫荆花路36号浙能源力科创中心A座10层
公司办公地址的邮政编码	310013
公司网址	http://www.zzepc.com.cn/
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn/
公司年度报告备置地点	公司办公场所

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	浙能电力	600023	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	上海市黄浦区南京东路61号四楼
	签字会计师姓名	蔡晓丽、张文娟

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2024年	2023年		本期比上年 同期增减 (%)	2022年
		调整后	调整前		
营业收入	88,003,043,686.88	95,975,196,217.52	95,975,196,217.52	-8.31	80,194,583,010.24
归属于上市公司股东的净利润	7,753,383,026.78	6,519,770,719.89	6,519,770,719.89	18.92	-1,827,132,234.16
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,209,796,749.04	6,159,545,949.22	6,159,545,949.22	17.05	-2,230,937,827.55
经营活动产生的现金流量净额	13,706,854,506.90	11,477,290,813.59	11,477,290,813.59	19.43	224,071,023.66
	2024年末	2023年末		本期末比上 年同期末增 减(%)	2022年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	73,315,244,019.93	67,404,750,749.83	67,404,750,749.83	8.77	61,216,514,609.80
总资产	154,085,417,032.43	147,240,775,217.75	147,240,775,217.75	4.65	120,923,642,406.52

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年		本期比上年 同期增减 (%)	2022年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.58	0.49	0.49	18.37	-0.14
稀释每股收益(元/股)	0.58	0.49	0.49	18.37	-0.14
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.54	0.46	0.46	17.39	-0.17
加权平均净资产收益率(%)	11.06	10.14	10.14	增加0.92个 百分点	-2.92
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	10.28	9.58	9.58	增加0.70个 百分点	-3.57

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

公司自2024年1月1日起执行财政部《企业会计准则解释第18号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定，仅涉及中来股份对以前年度的追溯调整，公司采用追溯调整法对可比期间的财务报表数据进行相应调整，具体如下：

受影响的报表项目	2023年度		
	调整前	调整后	调整金额
营业成本	86,941,451,334.42	86,965,519,152.06	24,067,817.64
其中：中来股份	8,961,555,348.01	8,985,623,165.65	24,067,817.64

销售费用	188,695,075.17	164,627,257.53	-24,067,817.64
其中：中来股份	188,695,075.17	164,627,257.53	-24,067,817.64

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2024年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	20,023,654,859.74	20,141,225,651.67	26,130,818,766.33	21,707,344,409.14
归属于上市公司股东的净利润	1,815,129,771.68	2,111,758,218.56	2,773,325,109.34	1,053,169,927.20
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,758,119,195.63	1,864,117,216.78	2,767,572,680.24	819,987,656.39
经营活动产生的现金流量净额	1,795,774,115.80	3,534,778,054.37	4,524,069,638.28	3,852,232,698.45

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024年金额	附注 (如适用)	2023年金额	2022年金额
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	605,243,316.63		265,596,113.95	24,179,320.24
计入当期损益的政府补助，但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	298,512,739.27		436,278,988.61	492,536,668.40
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	160,961,757.21		-59,165,139.11	32,970,720.31

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				
委托他人投资或管理资产的损益	1,693,260.00			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,078,750.20		3,139,241.74	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,224,116.31			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,273,040.87		-53,728,188.69	-58,556,339.43
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,918,339.15		1,370,967.44	
减：所得税影响额	203,741,355.87		142,480,050.78	77,721,531.74
少数股东权益影响额（税后）	332,577,686.03		90,787,162.49	9,603,244.39
合计	543,586,277.74		360,224,770.67	403,805,593.39

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

适用 不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
招商银行股份有限公司	1,432,137,823.48	2,023,113,460.20	590,975,636.72	101,516,024.01
中国光大银行股份有限公司	499,745,518.90	666,901,778.67	167,156,259.77	29,812,405.09
兴业银行股份有限公司	1,916,994,600.00	2,265,861,600.00	348,867,000.00	122,990,400.00
交通银行股份有限公司	1,347,012,246.02	1,823,394,625.71	476,382,379.69	88,001,671.13
中核汇能有限公司	1,201,132,075.48	1,390,635,681.31	189,503,605.83	12,914,222.65
上海康恒环境股份有限公司	658,292,927.50	658,292,927.50		11,635,947.00
云南天鼓雷音文化传播有限公司	2,000,000.00	31,482.55	-1,968,517.45	
天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	1,200,000.00	1,200,000.00		
上海分未信息科技有限公司	2,000,000.00		-2,000,000.00	
杭州瞩目能源科技有限公司	17,880,000.00	9,290,923.10	-8,589,076.90	
浙江京来股权投资管理有限公司	2,671,710.56	2,671,710.56		
山东华氟化工有限责任公司	21,963,300.00	21,963,300.00		1,693,260.00
泰州新朗能源开发有限公司	927,900.00	927,900.00		
江苏和慧综合智慧能源科技公司	200,000.00	200,000.00		
合计	7,104,158,101.94	8,864,485,389.60	1,760,327,287.66	368,563,929.88

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

公司是浙江省内规模最大的发电企业，主要从事火电、气电、核电、热电联产、综合能源等业务，管理及控股发电企业主要集中在浙江省内。2023年，公司取得中来股份控制权，中来股份为深圳证券交易所创业板上市公司（证券代码：300393.SZ），主要开展光伏辅材、高效电池及组件、光伏应用业务。

电力是国民经济的基础性行业，发电企业业绩驱动的主要因素包括售电量（供热量）、电价（热价）及燃料价格等，受国家政策、经济运行形势、市场竞争和供求关系的影响较大。

二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会《2024-2025年度全国电力供需形势分析预测报告》（下称报告），2024年全国电力系统稳定运行，电力供需总体平衡。2024年，全国全社会用电量9.85万亿千瓦时，同比增长6.8%，增速比上年提高0.1个百分点。截至2024年底，全国全口径发电装机容量33.5亿千瓦，同比增长14.6%，火电装机14.4亿千瓦，包括风电、太阳能发电以及生物质发电在内的新能源发电装机达到14.5亿千瓦。2024年，全国规模以上电厂火电、水电、核电、风电、太阳能发电量同比增长1.5%、10.7%、2.7%、11.1%和28.2%，全国全口径煤电发电量占总发电量比重为54.8%。受资源等因素影响，2024年水电和风电月度间增速波动较大，煤电充分发挥了基础保障性和系统调节性作用。报告预测，2025年迎峰度夏等用电高峰期部分地区电力供需形势紧张。从供应方面看，2025年，全国新增电源装机仍然保持快速增长，从需求方面看，2025年我国宏观经济将继续保持平稳增长，将为我国电力需求增长提供稳定支撑。

2024年11月，十四届全国人民代表大会常务委员会第十二次会议表决通过《中华人民共和国能源法》，自2025年1月1日起施行。能源法是能源领域基础性、统领性法律，集中阐述了我国能源工作大政方针、根本原则和制度体系。能源法突出加快能源绿色低碳发展的战略导向，在法律层面统筹高质量发展与高水平安全。满足人民群众美好生活用能需求，是能源法的出发点和落脚点，能源法坚持以人民为中心的发展思想，以高质量能源供给满足人民美好生活需要为目的，强化法律制度保障，全方位提升能源供给效能，坚决守住民生用能底线，不断提升人民用能获得。能源法发挥规划对能源发展的引领、指导和规范作用，对能源规划作出专章规定，为满足国家与地方、短期与长期等多方面多层次需求提供有效的制度保障。在能源市场建设中，将更好发挥政府和市场“两只手”作用，能源法对能源市场建设的基本原则作出规定，有利于更好发挥有效市场和有为政府作用，为各类经营主体营造稳定公平透明可预期的良好环境。

2024年中国光伏产业链制造端、应用端均持续增长。根据中国光伏行业协会的统计数据显示，2024年我国多晶硅产量达到182万吨，同比增长23.6%；硅片产量达到753GW，同比增长12.7%；电池片产量达到654GW，同比增长10.6%；组件产量达到588GW，同比增长13.5%。在应用端，2024年全国光伏新增装机量达到277.57GW，同比增长28.3%，光伏累计装机规模突破880GW，新增和累计装机容量均为全球第一；预计2024年全球光伏新增装机量约为530GW。此外，根据中国光伏行业协会预测，全球光伏市场继续保持增长，预计2025年全球新增装机531-583GW，国内新增装机215-255GW，仍将维持高位。

2024年光伏n型产品已占据市场绝对主流。中国光伏行业协会发布的《中国光伏产业发展路线图（2024-2025年）》数据显示，2024年国内新投产的电池量产产线基本都是n型。随着n型电池片产能快速释放，PERC电池片市场占比下降至20.5%，n型TOPCon电池片市场占比达到71.1%，成为占比最高的电池技术路线，异质结电池片市场占比约3.3%，XBC电池片市场占比约为5.0%。在n型电池对p型电池实现全面替代的背景下，2024年n型TOPCon电池平均转换效率达到25.4%，异质结电池平均转换效率达到25.6%，二者较2023年均有较大提升，XBC电池平均转换效率达到26.0%。未来随着n型电池各技术路线工艺技术的进步及生产成本的降低，n型电池将在未来一段时间内保持主流电池技术的地位，效率也将较快提升。

由于光伏产业链供需结构性失衡，企业间竞争不断加剧，光伏产业链各环节产品价格大幅下降并在低位运行，企业盈利空间被严重压缩，部分中小企业宣告破产。根据中国光伏行业协会统

计数据，2024年多晶硅价格下滑超39%，硅片价格下滑超50%，电池片价格下滑超30%，组件价格下滑超29%。目前，在业内企业的共同努力下，叠加行业政策和自律组织的共同发力，产业链价格有望逐步回归理性，但预计仍需一定时间。此外，报告期内欧盟、印度、美国等地区和国家对进口的光伏产品进一步加大了贸易保护措施，各海外市场日益强化的本地化要求正影响着光伏产业全球布局。

三、经营情况讨论与分析

2024年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十届三中全会精神和省委十五届五次、六次全会精神，以高水平打造“三强一优”现代化绿色能源企业为目标，以务实笃行推进高质量发展，各项工作稳中有进、持续向好，为我省在奋力推进中国式现代化新征程上勇当先行者、谱写新篇章作出了积极贡献。

能源保供有力有为。牢记电力企业功能定位，始终站在政治、全局和战略的高度谋划推动能源保供工作，强化生产管理，扎实推进降非停行动，顺利完成全年重要时期、关键阶段保供任务。迎峰度夏期间，经受住三轮极端高温、全省用电负荷屡创新高的严峻考验，省内统调燃煤机组最高实时负荷率达98.8%，创历史新高，为缓解全省电力持续紧张局面提供支撑，嘉华电厂荣获华东电网迎峰度夏保供安全生产奖。

安全管理抓紧抓实。始终守牢安全底线红线，树牢安全发展理念，扎实开展安全生产治本攻坚三年行动和三大专项行动，深化双重预防机制建设，健全风险分级管控体系，以现场管理为重点，推动安全生产治理模式向事前预防转型。深入实施安全生产反“三违”专项行动，对照负面清单，保持高压态势，有力遏制违章行为。以严把准入关、抓实教育培训、深化外包单位班组建设等为着力点，强化全过程管控，筑牢安全生产防线。

经营管理质效双升。深挖潜能降本增效，常态化实施成本领先行动，积极推进电煤稳价降价工作，强化财务成本控制，争取税收红利，“一企一策”精准治亏，全力以赴开拓市场，经营效益持续向好，企业价值创造能力不断提升。公司圆满完成年初制定的各项生产经营目标，发电量、供热量等多项指标创新高，全年完成发电量1739.52亿千瓦时，较2023年增长6.56%，实现利润总额100.32亿元，创近年来新高。

绿色转型蹄疾步稳。持续稳固火电产业，六横二期3号、4号机组，镇联电迁建7号机组，镇海燃气迁建3号机组投产，嘉兴四期、台二二期、滨海四期等工程建设有序推进。着力推进节能降碳，完成“三改联动”项目14个。8台机组在中电联电力行业火电能效水平对标竞赛中获奖。积极打造新业态，培育新质生产力，长电“火电+储能”联合AGC调频项目列入浙江省2024年度新型储能建设计划；投运首座虚拟电厂，聚合可调节资源165个，规模104.6MW，有效盘活源网荷储各环节资源。深化核能领域布局，参股投资建设浙江金七门核电站。

党建引领走深走实。深入开展党纪学习教育，全面系统推动落实潜心学纪、笃悟知纪、立规明纪、知戒守纪、正风肃纪五大行动，持续深化“循迹溯源学思想促践行”长效机制，有力推动企业党建和改革发展“双融共促”。持续深化勤廉建设，聚焦“关键少数”，推进政治监督具体化精准化常态化，推动全链条责任落到实处。深化产业工人队伍建设，广泛开展各类劳动竞赛、技能竞赛，公司职工取得全国电力行业职业技能竞赛、全国“红旗杯”班组长大赛、省职工职业技能竞赛等多项赛事一等奖。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司具有丰富的电力行业管理经验，管理及控股装机容量约占省统调火电装机容量的一半，在浙江电力市场中占有较大份额。除火电行业外，公司深度布局核电领域，参股中国核电以及秦山核电、核电秦山联营、秦山第三核电、三门核电、中核辽宁核电、中核海洋核动力、中广核苍南核电、国核浙能等核电公司。公司控股股东浙能集团为全国装机容量最大、资产规模最大、能源产业门类最全、盈利能力最强的省属地方能源企业之一，为公司发展提供坚强后盾。

五、报告期内主要经营情况

2024年，公司合并报表口径完成发电量1,739.52亿千瓦时，上网电量1,647.11亿千瓦时，同比分别上涨6.56%和6.60%；实现用户侧供热量3554.51万吨，同比增长5.15%；年末资产总额1540.85亿元，归母净资产733.15亿元，全年实现营业总收入880.03亿元，归属于上市公司股东的净利润77.53亿元，同比增长18.92%。

(一) 主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	88,003,043,686.88	95,975,196,217.52	-8.31
营业成本	77,302,957,126.99	86,965,519,152.06	-11.11
销售费用	206,095,521.28	164,627,257.53	25.19
管理费用	2,189,225,505.43	2,060,422,095.98	6.25
财务费用	1,077,486,855.79	1,235,423,486.11	-12.78
研发费用	514,992,626.83	535,758,392.66	-3.88
经营活动产生的现金流量净额	13,706,854,506.90	11,477,290,813.59	19.43
投资活动产生的现金流量净额	-8,681,130,193.85	-7,265,816,683.17	-19.48
筹资活动产生的现金流量净额	-7,818,463,989.99	1,593,789,328.44	-590.56

营业收入变动原因说明：主要系中来股份光伏产品报告期内销售量、销售单价下降。

营业成本变动原因说明：主要系燃煤采购单价及中来股份光伏产品原料采购单价下降。

销售费用变动原因说明：中来股份销售费用增加。

财务费用变动原因说明：主要系本年融资规模下降。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本年机组建设加大投入。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系中来股份本年定期存单到期收回减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本年分红、归还融资规模增加。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、 收入和成本分析

适用 不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力、热力生产及供应	77,839,367,894.45	67,739,900,176.13	12.97	2.25	-2.36	增加 4.11 个百分点
光伏制造	4,439,325,315.36	4,493,634,904.78	-1.22	-57.77	-50.04	减少 15.88 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

电力	70,825,995,284.18	62,459,416,153.08	11.81	2.74	-2.14	增加4.40个百分点
蒸汽	7,013,372,610.27	5,280,484,023.05	24.71	-2.46	-4.90	增加1.93个百分点
光伏产品	4,439,325,315.36	4,493,634,904.78	-1.22	-57.77	-50.04	减少15.88个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
国内	80,986,406,900.54	70,934,968,515.92	12.41	-2.32	-5.65	增加3.05个百分点
国外	1,292,286,309.27	1,298,566,564.99	-0.49	-65.33	-59.34	减少14.80个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
在某一时点确认	82,278,693,209.81	72,233,535,080.91	12.21	-5.03	-7.83	增加2.64个百分点

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
电力	万千瓦时	17,395,249.39	16,471,082.62	0	6.56	6.60	0
热力	万吨	3,554.51	3,554.51	0	5.15	5.15	0
背板	万平方米	13,332.63	13,629.11	636.16	-49.31	-46.84	-49.12
电池	MW	3,880.69	3,644.78	105.30	-21.72	3.64	-81.41
组件	MW	3,442.43	3,485.32	291.38	15.17	16.22	-13.21

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力、热力生产及供应	燃料及备件	55,286,212,202.19	76.54	56,618,174,041.31	72.24	-2.35	
电力、热力生产及供应	长期资产折旧及摊销	5,873,607,918.30	8.13	5,845,496,912.74	7.46	0.48	
电力、热力生产及供应	其他	6,582,524,018.36	9.11	6,914,405,758.00	8.82	-4.80	
光伏制造	光伏产品制造成本	4,491,190,942.06	6.22	8,995,258,585.27	11.48	-50.07	
分产品情况							
分产品	成本构成项	本期金额	本期占	上年同期金额	上年同	本期金额	情

	目		总成本比例 (%)		期占总成本比例 (%)	较上年同期变动比例 (%)	况说明
电力、热力	燃料及备件	55,286,212,202.19	76.54	56,618,174,041.31	72.24	-2.35	
电力、热力	长期资产折旧及摊销	5,873,607,918.30	8.13	5,845,496,912.74	7.46	0.48	
电力、热力	其他	6,582,524,018.36	9.11	6,914,405,758.00	8.82	-4.80	
光伏产品	光伏产品制造成本	4,491,190,942.06	6.22	8,995,258,585.27	11.48	-50.07	

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额7,191,550.59万元，占年度销售总额81.72%；其中前五名客户销售额中关联方销售额128,525.76万元，占年度销售总额1.46%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的50%、前5名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	国网浙江省电力有限公司	6,498,665.16	73.85

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额2,473,738.66万元，占年度采购总额36.04%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0万元，占年度采购总额0%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的50%、前5名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

3、费用

适用 不适用

单位：元

科目	本期金额	上期金额	本期金额较上期变动比例 (%)
销售费用	206,095,521.28	164,627,257.53	25.19
管理费用	2,189,225,505.43	2,060,422,095.98	6.25
财务费用	1,077,486,855.79	1,235,423,486.11	-12.78
研发费用	514,992,626.83	535,758,392.66	-3.88
所得税费用	1,140,348,767.81	1,203,724,363.01	-5.26

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	514,992,626.83
本期资本化研发投入	6,536,792.56
研发投入合计	521,529,419.39
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.59
研发投入资本化的比重 (%)	1.25

(2). 研发人员情况表

□适用 √不适用

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、现金流

√适用 □不适用

项目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例 (%)
收到其他与经营活动有关的现金	1,394,869,977.66	3,332,878,959.89	-58.15
支付其他与经营活动有关的现金	1,371,985,757.73	2,347,897,745.33	-41.57
收回投资收到的现金	209,575,756.27	1,554,262,919.90	-86.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	848,932,550.54	491,591,028.90	72.69
收到其他与投资活动有关的现金	39,656,974.93	753,255,123.07	-94.74
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	21,737,846.20	744,306,611.40	-97.08
支付其他与投资活动有关的现金	275,199,344.00	687,797,539.07	-59.99
吸收投资收到的现金	156,062,412.00	349,172,206.18	-55.31
取得借款收到的现金	32,293,278,143.99	46,564,729,006.18	-30.65
收到其他与筹资活动有关的现金	204,539,450.06	482,228,057.91	-57.58
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5,106,376,349.91	1,852,499,032.11	175.65
支付其他与筹资活动有关的现金	566,107,411.17	1,663,726,589.45	-65.97
经营活动产生的现金流量净额	13,706,854,506.90	11,477,290,813.59	19.43
投资活动产生的现金流量净额	-8,681,130,193.85	-7,265,816,683.17	-19.48
筹资活动产生的现金流量净额	-7,818,463,989.99	1,593,789,328.44	-590.56

收到其他与经营活动有关的现金变动原因说明：主要系中来股份本年收回与商品相关的银行承兑汇票保证金减少。

支付其他与经营活动有关的现金变动原因说明：主要系中来股份本年购买与商品相关的银行承兑汇票保证金减少。

收回投资收到的现金变动原因说明：主要系中来股份本年定期存单到期收回减少。

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额变动原因说明：主要系北仑电厂土地处置增加现金流入。

收到其他与投资活动有关的现金变动原因说明：主要系中来股份本年收到与购建长期资产相关的银行承兑汇票保证金、货币交易保证金减少。

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额变动原因说明：上年同期金额主要为支付中来股份收购对价与购买日中来股份持有的现金及现金等价物之间的差额，本年非同一控制下合并规模减少。

支付其他与投资活动有关的现金变动原因说明：主要系中来股份本年支付与购建长期资产相关的银行承兑汇票保证金、货币交易保证金减少。

吸收投资收到的现金变动原因说明：本年下属非全资子公司增资规模减少。

取得借款收到的现金变动原因说明：本年融资规模下降。

分配股利、利润或偿付利息支付的现金变动原因说明：主要系公司本年分红增加。

支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：主要系本年支付的售后回租款、非金融企业借款减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本年分红、归还融资规模增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	16,218,310,593.20	10.53	19,363,715,031.11	13.15	-16.24	
应收账款	11,772,507,190.67	7.64	12,908,891,986.75	8.77	-8.80	
合同资产	455,583,997.40	0.30	566,190,289.46	0.38	-19.54	
存货	5,885,378,092.23	3.82	6,537,580,882.02	4.44	-9.98	
投资性房地产	52,440,215.35	0.03	82,455,572.93	0.06	-36.40	
长期股权投资	36,823,767,120.90	23.90	33,222,190,642.17	22.56	10.84	
固定资产	53,427,039,979.91	34.67	46,836,780,502.58	31.81	14.07	
在建工程	5,181,315,198.46	3.36	6,427,270,363.66	4.37	-19.39	
使用权资产	2,865,918,295.09	1.86	1,196,471,829.28	0.81	139.53	
短期借款	10,774,025,478.39	6.99	10,023,889,493.12	6.81	7.48	
合同负债	278,007,669.35	0.18	270,962,914.28	0.18	2.60	
长期借款	27,356,749,518.55	17.75	32,026,404,331.52	21.75	-14.58	
租赁负债	2,204,719,306.00	1.43	858,976,581.88	0.58	156.67	
交易性金融资产	145,175,426.49	0.09	0.00	0.00	/	
应收款项融资	169,733,969.14	0.11	392,601,078.96	0.27	-56.77	
预付款项	861,577,040.16	0.56	592,644,101.48	0.40	45.38	
其他应收款	466,580,499.85	0.30	158,906,584.88	0.11	193.62	
其他流动资产	1,500,184,880.30	0.97	1,087,028,764.68	0.74	38.01	
商誉	745,026,569.75	0.48	1,241,320,562.07	0.84	-39.98	
衍生金融负债	0.00	0.00	2,621,797.25	0.00	-100.00	
应付票据	613,768,956.32	0.40	1,236,833,946.01	0.84	-50.38	
长期应付款	210,952,166.65	0.14	316,199,910.51	0.21	-33.29	

其他说明：

投资性房地产变动原因说明：部分投资性房产转回至固定资产核算。

使用权资产变动原因说明：部分机组本年投运，使用权资产增加。

租赁负债变动原因说明：部分机组本年投运，使用权资产增加，对应的租赁负债相应增加。

交易性金融资产变动原因说明：主要系增加应收业绩承诺补偿款。因中来股份 2022-2024 年合并报表口径累计实现归母净利润未完成业绩承诺要求，中来股份原实际控制人林建伟已触发补偿条件，依据其偿还意愿和偿还能力等因素确认应收业绩承诺补偿款。

应收款项融资变动原因说明：主要系中来股份采用票据结算规模下降。

其他应收款变动原因说明：主要系本年出资保证金增加，详见合并财务报表项目注释 9、其他应收款中“(6).按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况”的说明。

其他流动资产变动原因说明：本年新建机组投运，对应的待抵扣进项税额增加。

商誉变动原因说明：根据坤元资产评估有限公司出具的资产评估报告，公司因收购中来股份形成商誉本年计提减值准备 4.96 亿元。

应付票据变动原因说明：主要系中来股份采用票据结算规模下降。

长期应付款变动原因说明：本期收回部分搬迁款。

2、境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 682,846,372.37（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.44%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

所有权或使用权受到限制的资产如下：

单位：元

项目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	93,118,370.65	93,118,370.65	质押	银行承兑汇票保证金、保函保证金等
应收账款	7,019,310,552.64	6,896,045,046.99	质押	借款质押、售后回租质押
长期应收款	245,446,007.65	245,446,007.65	质押	借款质押、售后回租质押
固定资产	7,670,952,457.88	4,346,341,894.13	抵押	借款抵押、售后回租抵押
无形资产	151,490,811.71	123,689,050.18	抵押	借款抵押
长期股权投资	79,000,000.00	79,000,000.00	质押	售后回租质押
合计	15,259,318,200.53	11,783,640,369.60		

说明：上述所有权或使用权受到限制的资产中，期末中来股份对应的受限资产账面价值为 2,925,710,045.59 元，其中货币资金金额为 91,091,583.03 元，应收账款金额为 728,771,604.13 元，长期应收款金额为 245,446,007.65 元，固定资产金额为 1,746,900,419.39 元，无形资产金额为 34,500,431.39 元，长期股权投资金额为 79,000,000.00 元。

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
浙江											
火电	15,646,685.46	14,554,015.64	7.51%	14,804,645.51	13,761,682.44	7.58%	14,804,645.51	13,761,682.44	7.58%	415.05	415.05
风电	1,403.78	1,236.31	13.55%	1,362.21	1,229.93	10.76%	1,362.21	1,229.93	10.76%	404.26	404.26
光伏发电	21,953.19	18,322.05	19.82%	21,061.82	17,713.52	18.90%	21,061.82	17,713.52	18.90%	694.39	694.39
安徽											
火电	668,886.40	719,726.70	-7.06%	643,897.19	693,019.60	-7.09%	643,897.19	693,019.60	-7.09%	401.91	401.91
光伏发电	3,324.61	2,587.64	28.48%	3,278.61	2,572.58	27.44%	3,278.61	2,572.58	27.44%	439.37	439.37
新疆											
火电	318,335.40	358,668.00	-11.25%	298,170.44	338,296.27	-11.86%	298,170.44	338,296.27	-11.86%	227.49	227.49
宁夏											
火电	717,692.30	665,035.50	7.92%	681,815.81	632,008.58	7.88%	681,815.81	632,008.58	7.88%	317.54	317.54
其他地区											
光伏发电	16,968.25	4,213.92	302.67%	16,851.03	4,213.92	299.89%	16,851.03	4,213.92	299.89%	360.86	360.86
合计	17,395,249.39	16,323,805.76	6.56%	16,471,082.62	15,450,736.84	6.60%	16,471,082.62	15,450,736.84	6.60%	407.41	407.41

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	17,351,599.56	5.62%	16,428,528.95	6.51%	706.23	687.92	2.66	燃料及备件	552.86	76.53	566.18	72.24	-2.35
风电	1,403.78	13.55%	1,362.21	10.76%	0.06	0.06	0.00						
光伏发电	42,246.05	68.15%	41,191.46	68.13%	1.97	1.38	42.75						
合计	17,395,249.39	6.56%	16,471,082.62	6.60%	708.26	689.36	2.74	-	552.86	76.53	566.18	72.24	-2.35

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

2024年末公司管理机组总装机容量3749.99万千瓦，其中燃煤机组占总装机容量的87.67%，燃气机组占总装机容量的10.87%。2024年新建六横二期项目200万千瓦、镇海天然气3号机组43.99万千瓦、镇海联合7号机组35万千瓦，新增火电装机容量278.99万千瓦。2024年镇海天然气12号机组，镇海联合7、8、9号机组退役，减少火电装机73.86万千瓦。

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2024年全年，公司全资及控股发电企业按合并报表口径完成发电量1739.52亿千瓦时，上网电量1647.11亿千瓦时，同比分别上涨6.56%和6.60%。平均设备利用小时数为5053小时，较2023年增加43小时，其中煤电为5632小时，较2023年增加99小时。

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

本期公司资本性支出主要用于嘉电四期、台二二期、镇海燃气迁建等项目。

6、电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：亿千瓦时	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	1,434.38	1,489.96	-3.73%
总上网电量	1,647.11	1,545.07	6.60%
占比	87.08%	96.43%	-9.69%

7、售电业务经营情况

√适用 □不适用

公司煤机全年市场化交易累计成交电量1434.38亿千瓦时，其中年度成交电量1266.36亿千瓦时，月度成交电量168.02亿千瓦时。

8、其他说明

适用 不适用

（五）投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

于2024年12月31日，公司合并层面的长期股权投资余额为368.24亿元，占期末总资产的比例为23.90%，主要为增加对火电及核电参股企业的投资。

1、重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
中广核苍南核电有限公司	一般项目：核电能的投资、开发与建设经营；发电、送电、售电；技术进出口、货物进出口；矿产资源（非煤矿山）开采。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	否	增资	946,560,000.00	34	否	长期股权投资	自筹	中国广核集团有限公司、温州市核能发展有限公司、苍南县海西建设发展有限公司、吉利科技集团有限公司		已完成		/	否		
中广核苍南第二核电有限公司	一般项目：核电能的投资、开发与建设经营；发电、送电、售电；技术进出口、货物进出口；矿产资源（非煤矿山）开采。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	否	增资	254,851,000.00	31	否	长期股权投资	自筹	中国广核集团有限公司、温州市核能发展有限公司、苍南县海西建设发展有限公司、浙江吉利产投控股有限公司		已完成		/	否		
三门核电有限公司	根据国家审批，开发建设三门核电站；核力发电、生产、销售电力电量及相关产品（凭许可证经营）；开发和提供核电	否	增资	329,030,000.00	20	否	长期股权投资	自筹	中国核能电力股份有限公司、国电投核能有限公司、华电新能源集团股份		已完成		252,177,612.01	否		

	相关的技术服务；核电技术和技能培训、技术咨询和技术转让；项目管理咨询；从事货物进出口和技术进出口；房屋租赁；检测服务；仓储服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）								有限公司							
中核辽宁核电有限公司	核电站及配套设施、太阳能发电、风电、抽水蓄能、热力生产设施的建设、运营和管理；生产、销售电力电量、热力、淡水及相关产品；技术咨询、技术服务；货物进出口业务；技术进出口业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	否	增资	267,800,000.00	10	否	长期股权投资	自筹	中国核能电力股份有限公司、中国大唐集团核电有限公司、江苏省国信集团有限公司		已完成		524,711.76	否		
国能浙江舟山发电有限责任公司	火力发电、供电、售电，供热、供汽、供水（不含饮用水），卸煤码头港口经营，电力、热力相关项目的开发（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	否	增资	227,090,200.00	40	否	长期股权投资	自筹	北京国电电力有限公司、舟山海洋综合开发投资有限公司		已完成		53,385,834.76	否		
合计	/	/	/	2,025,331,200.00	/	/	/	/	/	/	/	/	306,088,158.53	/	/	/

2、重大的非股权投资

√适用 □不适用

本报告期，公司向国风投双碳创新（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）合计实缴出资 1.01 亿元，主要是用于投资华能新能源股份有限公司。

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	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/赎回金额	其他变动	期末数
股票	5,195,890,188.40		1,583,381,276.18					6,779,271,464.58
其他	1,908,267,913.54	146,836,192.71	-12,557,594.35		189,503,605.83	1,660,766.22		2,230,389,351.51

其中： 非上市公司 股权	1,908,267,913.54	146,836,192.71	-12,557,594.35		189,503,605.83	1,660,766.22		2,230,389,351.51
合计	7,104,158,101.94	146,836,192.71	1,570,823,681.83		189,503,605.83	1,660,766.22		9,009,660,816.09

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	600036	招商银行	173,555,584.48	自有资金	1,432,137,823.48	0.00	590,975,636.72	0.00	0.00	101,516,024.01	2,023,113,460.20	其他权益工具投资
股票	601818	光大银行	305,497,092.57	自有资金	499,745,518.90	0.00	167,156,259.77	0.00	0.00	29,812,405.09	666,901,778.67	其他权益工具投资
股票	601166	兴业银行	206,590,000.00	自有资金	1,916,994,600.00	0.00	348,867,000.00	0.00	0.00	122,990,400.00	2,265,861,600.00	其他权益工具投资
股票	601328	交通银行	444,008,930.50	自有资金	1,347,012,246.02	0.00	476,382,379.69	0.00	0.00	88,001,671.13	1,823,394,625.71	其他权益工具投资
合计	/	/	1,129,651,607.55	/	5,195,890,188.40	0.00	1,583,381,276.18	0.00	0.00	342,320,500.23	6,779,271,464.58	/

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

√适用 □不适用

诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）出资 4.4 亿元收购上海康恒环境股份有限公司 21,548,050 股，上海康恒环境股份有限公司按照公允价值在其他权益工具投资科目计量。截至本报告期末，上海康恒环境股份有限公司公允价值为 6.58 亿元。

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	业务性质	持股比例 (%)	总资产	净资产	净利润
浙江浙能嘉华发电有限公司	火力发电	77.00	760,577.63	439,489.27	118,030.48
浙江浙能乐清发电有限责任公司	火力发电	52.41	972,132.33	410,650.85	133,564.82
淮浙煤电有限责任公司	火力发电及煤炭生产销售	49.57	578,155.67	419,708.27	131,761.05
国能浙江宁海发电有限公司	火力发电	40.00	780,901.02	612,829.73	110,061.37
核电泰山联营有限公司	核电	20.00	1,411,458.77	968,934.85	135,289.55
泰山核电有限公司	核电	28.00	2,143,089.66	833,039.86	140,964.50
三门核电有限公司	核电	20.00	7,507,938.31	1,924,626.23	127,753.81

(八) 公司控制的结构化主体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

结构化主体名称	出资方名称	认缴出资额	认缴出资比例	出资人性质	控制权方式	收益分配方式	结构化主体对上市公司的支持情况
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	浙江浙能普华股权投资有限公司	1,000,000.00	0.154%	普通合伙人	投后管理重大事项及投资退出由普通合伙人召集并召开全体合伙人会议，经占缴出资比例2/3以上合伙人同意后，形成合伙人决议，由普通合伙人具体执行。	首先，向全体合伙人进行分配，直至等于累计实缴出资额；其次，按每年8%单利收益向全体合伙人支付基础回报；最后如有余额，5%分配给普通合伙人，95%分配给有限合伙人。	不存在结构化主体向浙能电力提供融资、商品或劳务等情况。
	浙能电力	649,000,000.00	99.846%	有限合伙人			

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

国家能源局《2025年能源工作指导意见》（以下简称《指导意见》）提出2025年能源工作的主要目标。一是供应保障能力持续增强。全国能源生产总量稳步提升。煤炭稳产增产，原油产量保持2亿吨以上，天然气产量保持较快增长，油气储备规模持续增加。全国发电总装机达到36亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模2亿千瓦以上，发电量达到10.6万亿千瓦时左右，跨省跨区输电能力持续提升。二是绿色低碳转型不断深化。非化石能源发电装机占比提高到60%左右，非化石能源占能源消费总量比重提高到20%左右。工业、交通、建筑等重点领域可再生能源替代取得新进展。新能源消纳和调控政策措施进一步完善，绿色低碳发展政策机制进一步健全。三是发展质量效益稳步提升。火电机组平均供电煤耗保持合理水平。风电、光伏发电利用率保持合理水平，光伏治沙等综合效益更加显著。大型煤矿基本实现智能化。初步建成全国统一电力市场体系，资源配置进一步优化。《指导意见》提出年度重点任务。一是从夯实能源安全保障基础、提高区域能源协同保障能力、强化能源安全重大风险管控三个方面，大力提升能源安全保障能力。二是从保持非化石能源良好发展态势、统筹推进新型电力系统建设、持续深化能源开发利用方式变革三个方面，积极稳妥推进能源绿色低碳转型。三是从持续完善能源体制机制、深化全国统一电力市场建设、不断健全能源法治体系三个方面，深入推进能源改革和法治建设。四是从持续完善能源科技创新体系、强化能源关键核心技术攻关、培育发展壮大能源新产业新业态三个方面，加快推动能源科技自立自强。五是从提升民生用能服务保障水平、推动县域能源高质量发展两个方面，切实增强人民群众用能满意度。六是从切实维护公平公正市场秩序、持续加强电力安全监管工作两个方面，着力提升能源监管效能。七是从持续增强海外资源供应保障能力、统筹做好重点国家和地区能源合作、积极参与全球能源治理三个方面，巩固深化能源国际合作。八是从加力完成“十四五”能源规划目标任务、科学谋划“十五五”能源规划两个方面，统筹推进能源规划编制实施。

2024年11月8日，十四届全国人大常委会第十二次会议表决通过能源法。该法自2025年1月1日起施行。能源法是我国能源领域的基础性、统领性法律，共九章八十条，对能源工作基本原则和要求进行了规定，涵盖了能源规划、能源开发利用、能源市场体系、能源储备和应急、能源科技创新、监督管理等能源工作的各领域各环节。

2024年12月，国家发展改革委、国家能源局印发了《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025—2027年）》，在编制调节能力建设方案、完善调节资源调用方式、完善调节资源参与市场机制等三个方面提出重点任务。一是编制调节能力建设方案，科学测算调节能力需求，着力增强抽水蓄能调节能力，着力提升火电调节能力，改造或建设一批调度机构统一调度的新型储能电站，统筹提升可再生能源调节能力，大力提升电网资源配置调节能力，深入挖掘负荷侧资源调节潜力。二是完善调节资源调用方式，要求完善调节资源的分级调度，明确各类调节资源的调用序位，差异化发挥抽水蓄能电站调节作用，优化煤电机组的调用方式，提升新型储能调用水平，推动系统友好型新能源电站一体化调用，探索沙戈荒大型风电光伏基地和水风光基地一体化调用。三是完善调节资源参与市场机制，提出完善峰谷电价机制，加强区域内调节能力统筹和优化，加快建立市场化容量补偿机制。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

高举习近平新时代中国特色社会主义思想伟大旗帜，深入践行“四个革命、一个合作”能源安全新战略，聚焦高质量能源保供和高质量绿色转型两大核心任务，推进高水平创新驱动、高水平改革赋能、高水平开放合作、高水平价值创造、高水平党建引领，不断增强核心功能、提高核心竞争力，坚定扛起建设新型能源体系的使命担当，奋力谱写打造“三强一优”现代化绿色能源企业新篇章。

(三) 经营计划√适用 不适用

详见公司 2025 年度财务预算报告，并将提交股东会审议。

(四) 可能面对的风险√适用 不适用

1、宏观经济下行和用电需求下降的风险。发电作为国民经济的基础性产业，与宏观经济密切相关，电力需求下降对发电企业的盈利将产生不利影响。

2、电力市场竞争及电价市场化形成机制的风险。随着电力体制改革的深入，电价市场化形成机制逐步建立，电力中长期交易扩大，电力现货市场建设不断加快，电力市场竞争加剧，发电企业的经营压力加大。

3、原材料价格波动的风险。煤炭成本在燃煤发电企业的发电成本中占比较大，煤炭价格的波动将对燃煤发电企业的盈利产生直接影响。近年来因受光伏产业链扩产进度及供需关系等因素影响，光伏产业链整体价格波动较大，原材料价格的短期或者异常波动可能会带来生产成本上升或者存货跌价等风险。

4、发电份额受到清洁能源挤占的风险。在“碳达峰碳中和”的大背景下，实现清洁替代、逐步降低煤电装机占比是大势所趋，公司装机结构中煤电占比高，低碳转型压力大。

5、光伏市场竞争加剧的风险。由于光伏产业链各环节产能的不断扩张，供需出现阶段性、结构性失衡，产业链各环节价格大幅下滑并处于低位，如果行业落后产能不能快速出清、供需矛盾无法得到有效缓解，加之光伏技术迭代速度持续加快，光伏业内企业将继续面临市场竞争加剧、盈利能力下降的风险。

(五) 其他 适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

 适用 不适用**第四节 公司治理、环境和社会****一、公司治理相关情况说明**√适用 不适用

报告期内，公司严格遵守《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规，持续完善公司治理。公司股东会、董事会、监事会依法合规运作，董事、监事和高级管理人员忠实、勤勉履职，独立董事作用充分发挥。公司注重股东权益保护，坚持完善内部控制制度，健全风险防控体系，依法依规做好信息披露工作，优化投资者关系管理，不断推动公司治理水平再上新台阶，为股东创造长期价值。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

 适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

 适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划
适用 不适用

三、股东会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024年第一次临时股东大会	2024年1月23日	http://www.sse.com.cn/	2024年1月24日	同意关于日常关联交易的议案、关于修订《浙江浙能电力股份有限公司独立董事制度》的议案、关于选举董事的议案、关于选举独立董事的议案。
2023年年度股东会	2024年6月18日	http://www.sse.com.cn/	2024年6月19日	同意2023年度董事会工作报告、2023年度监事会工作报告、2023年度独立董事述职报告、2023年度财务决算报告、2024年度财务预算报告、2023年度利润分配预案、关于董事2023年度薪酬考核及2024年度薪酬计划的议案、关于监事2023年度薪酬考核及2024年度薪酬计划的议案、关于审议公司2023年年度报告及摘要的议案、关于子公司2024年度开展外汇套期保值业务的议案、关于选举监事的议案。
2024年第二次临时股东大会	2024年8月20日	http://www.sse.com.cn/	2024年8月21日	同意董事会和监事会换届选举
2024年第三次临时股东大会	2024年9月19日	http://www.sse.com.cn/	2024年9月20日	同意关于变更财务、内控审计机构的议案
2024年第四次临时股东大会	2024年12月31日	http://www.sse.com.cn/	2025年1月1日	同意关于日常关联交易的议案

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东会

适用 不适用

股东会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
虞国平	董事长	男	59	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	99.99	否
	董事			2024-08-20	2027-08-19						
刘为民	总经理	男	57	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	97.30	否
	职工代表董事(离任)			2021-12-23	2024-08-19						
曹路	副董事长	男	59	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	0.00	否
	董事			2024-08-20	2027-08-19						
齐革军	董事	男	57	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	0.00	否
赵明川	董事(离任)	男	61	2021-06-08	2024-08-19	0	0	0	-	0.00	否
胡敏	董事	男	52	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	0.00	是
陈剑飞	董事	男	58	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	0.00	是
吕洪炳	董事(离任)	男	51	2022-06-08	2024-08-19	0	0	0	-	0.00	是
陈统钱	职工代表董事	男	57	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	89.06	否
程金华	独立董事	男	47	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	10.84	否
王智化	独立董事	男	47	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	10.84	否
倪晨凯	独立董事	男	39	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	10.84	否
韩洪灵	独立董事(离任)	男	48	2021-06-08	2024-01-23	0	0	0	-	0.00	否
刘柏辉	监事、监事会主席	男	54	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	0.00	是
蔡建荣	监事、监事会主席(离任)	男	60	2022-12-22	2024-06-17	0	0	0	-	40.95	否
毛德伟	监事	男	54	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	0.00	否
陈立新	监事(离任)	男	51	2021-06-08	2024-08-19	0	0	0	-	0.00	否
陈士良	职工代表监事	男	51	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	56.72	否

吴皓	副总经理	男	53	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	92.52	否
谢尉扬	总工程师	男	58	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	88.94	否
魏崢	董事会秘书	男	52	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	78.82	否
刘宏芳	副总经理、安全总监	男	56	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	-	78.81	否
施小华	副总经理（离任）	男	59	2022-12-06	2024-12-20	0	0	0	-	87.50	否
费惠士	财务总监（离任）	男	55	2022-04-28	2024-03-28	0	0	0	-	11.91	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	855.04	/

说明：上述披露的报酬信息为相关人员 2024 年度全部应发税前薪酬（不含 2024 年度发放的以往年度薪酬）。

曹路、费惠士自中来股份获得的报酬未统计在内，自来股份获得的报酬详见自来股份公开披露的信息。

姓名	主要工作经历
虞国平	现任浙能电力董事长、党委书记，曾任浙能电力总经理、党委副书记。
刘为民	现任浙能电力总经理、党委副书记，曾任浙江浙能温州发电有限公司董事长、党委书记，浙能电力党委副书记、工会主席。
曹路	现任浙能电力副董事长、中来股份董事长，曾任浙能电力总经理、党委副书记。
齐革军	现任中国华能集团有限公司浙江分公司执行董事、华能（浙江）能源开发有限公司董事长，曾任中国华能集团有限公司河北分公司执行董事、华能国际电力股份有限公司河北分公司执行董事、华能江苏能源开发有限公司总经理、华能国际电力股份有限公司江苏分公司总经理、华能国际电力江苏能源开发有限公司总经理。
胡敏	现任浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司党委书记，曾任宁波海运集团有限公司副董事长、总经理，宁波海运股份有限公司董事长、党委书记，浙江省能源集团有限公司招投标管理部主任，浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司党委书记，宁波海运集团有限公司董事长。
陈剑飞	现任浙江浙能兴源节能科技有限公司董事长，曾任浙江省能源集团有限公司组织（人力资源）部副部长（副主任），浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司总经理。
陈统钱	现任浙能电力党委副书记、工会主席，曾任浙能电力副总经理、党委委员。
程金华	现任上海交通大学图书馆馆长，凯原法学院特聘教授、博士生导师，上海交通大学中国法与社会研究院副院长、研究员。
王智化	现任浙江大学能源工程学院教授、能源高效清洁利用全国重点实验室副主任、煤炭分级转化清洁发电协同创新中心副主任。
倪晨凯	现任复旦大学管理学院会计系教授、博士生导师。
刘柏辉	现任浙江省能源集团有限公司总法律顾问、首席合规官、战略管理与法律部（深改办）主任，浙能电力监事会主席，浙江省新能源投资集团股份有限公司监事会主席。
毛德伟	现任秦皇岛港股份有限公司副总裁、安全总监，曾任河北唐山曹妃甸冀同港口有限公司董事、董事长、总经理，唐山曹妃甸冀港煤炭港务有限公司董事、董事长，唐山曹妃甸煤炭港务有限公司副总经理，唐山曹妃甸煤炭港务有限公司董事长。
陈士良	现任浙能电力职工监事，浙能电力股权投资（杭州）有限公司执行董事、总经理，曾任浙能电力人力资源部主任。

吴皓	现任浙能电力副总经理、党委委员，曾任浙能电力市场营销部主任，浙江浙能能源服务公司总经理执行董事。
谢尉扬	现任浙能电力总工程师、党委委员。
魏崢	现任浙能电力董事会秘书，曾任浙能电力证券部主任。
刘宏芳	现任浙能电力副总经理、安全总监，曾任台州发电厂总工程师，浙能电力生产安全部主任。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1、在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
齐革军	中国华能集团有限公司	中国华能集团有限公司浙江分公司执行董事、华能（浙江）能源开发有限公司董事长		
胡敏	浙能集团	煤炭及运输分公司党委书记		
陈剑飞	浙江浙能兴源节能科技有限公司	董事长		
吕洪炳	浙能集团	生产安全监察部主任		
刘柏辉	浙能集团	总法律顾问、首席合规官、战略管理与法律部（深改办）主任		
毛德伟	河北港口集团有限公司	秦皇岛港股份有限公司副总裁、安全总监		
陈立新	河北港口集团有限公司	唐山港集团股份有限公司党委书记、董事、董事长		
在股东单位任职情况的说明	秦皇岛港股份有限公司、唐山港集团股份有限公司为河北港口集团有限公司控股子公司。			

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
程金华	上海交通大学	图书馆馆长，凯原法学院特聘教授、博士生导师，中国法与社会研究院副院长、研究员		
王智化	浙江大学	浙江大学能源工程学院教授、能源高效清洁利用全国重点实验室副主任、煤炭分级转化清洁发电协同创新中心副主任。		
倪晨凯	复旦大学	复旦大学管理学院会计系教授、博士生导师		
韩洪灵	浙江大学	管理学院教授、博士生导师		
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的报酬由股东会决定。在董事会及其薪酬与考核委员会对董事个人进行评价或者讨论其报酬时，该董事回避。高级管理人员的薪酬分配方案经董事会批准，向股东会说明。在股东单位任职的董事、监事公司不额外提供工资及福利。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、	薪酬与考核委员会根据2023年度三项责任制考核结果以及经理层任期制和契约化制度规定，同意2023年公司高级管理人员实际年

高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	薪和 2024 年度薪酬计划，并提交公司董事会审议。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	经公司第四届董事会第八次会议审议通过，同意《公司企业经理层任期制和契约化管理工作方案》；经公司 2021 年第一次临时股东会审议通过，同意独立董事津贴标准明确为每人每年 8 万元（税后）。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	独立董事按津贴标准支付；在公司任职的董事、监事、高级管理人员按薪酬考核结果支付。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
刘为民	职工代表董事	离任	工作调整
陈统钱	职工代表董事	选举	职工选举
齐革军	董事	选举	董事会换届
赵明川	董事	离任	退休
胡敏	董事	选举	董事会换届
陈剑飞	董事	选举	董事会换届
吕洪炳	董事	离任	工作调整
倪晨凯	独立董事	选举	股东会选举
韩洪灵	独立董事	离任	连续担任公司独立董事满 6 年
刘柏辉	监事、监事会主席	选举	监事会换届、监事会选举监事会主席
蔡建荣	监事、监事会主席	离任	退休
毛德伟	监事	选举	监事会换届
陈立新	监事	离任	工作调整
施小华	副总经理	离任	工作调整
费惠士	财务总监	离任	工作调整

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
四届二十八次	2024-1-3	同意提名倪晨凯为独立董事候选人。同意对《浙江浙能电力股份有限公司独立董事制度》的修订。同意对《浙江浙能电力股份有限公司董事会审计委员会议事规则》的修订。同意对《浙江浙能电力股份有限公司董事会薪酬与考核委员会议事规则》的修订。
四届二十九次	2024-1-30	同意关于选举董事会审计委员会委员的议案、关于选举董事会薪酬与考核委员会委员的议案。
四届三十次	2024-4-28	同意 2023 年度总经理工作报告、2023 年度董事会工作报告、2023 年度独立董事述职报告、2023 年度财务决算报告、2024 年度财务

		预算报告、2023年度利润分配预案、董事会审计委员会2023年度履职情况报告、2023年度内部控制评价报告、关于董事、高级管理人员2023年度薪酬考核及2024年度薪酬计划的议案、2023年年度报告及报告摘要、2023年度社会责任暨环境、社会和公司治理（ESG）报告、浙江省能源集团财务有限责任公司风险评估报告、2024年第一季度报告、关于2023年计提资产减值准备的议案、关于子公司2024年度开展外汇套期保值业务的议案、关于召开2023年年度股东大会的议案。
四届三十一次	2024-7-4	同意公司《2024年度“提质增效重回报”行动方案》。
四届三十二次	2024-8-2	同意关于董事会换届的议案、关于召开2024年第二次临时股东大会的议案。
五届一次	2024-8-20	同意关于选举公司董事长及副董事长的议案、关于聘任公司总经理的议案、关于聘任公司高级管理人员的议案、关于选举董事会各专门委员会委员的议案
五届二次	2024-8-29	同意2024年半年度报告，浙江省能源集团财务有限责任公司风险评估报告（2024年上半年度），关于变更财务、内控审计机构的议案，关于召开2024年第三次临时股东大会的议案。
五届三次	2024-10-29	同意2024年第三季度报告。
五届四次	2024-11-15	同意关于参与中核汇能增资的议案。
五届五次	2024-12-13	同意关于日常关联交易的议案、关于召开2024年第四次临时股东大会的议案。
五届六次	2024-12-20	同意关于受让中核浙能股权的议案。

六、董事履行职责情况

（一）董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
虞国平	否	11	11	9	0	0	否	5
刘为民	否	5	5	4	0	0	否	1
曹路	否	11	11	10	0	0	否	1
齐革军	否	6	6	5	0	0	否	3
赵明川	否	5	5	4	0	0	否	0
胡敏	否	10	10	9	0	0	否	3
陈剑飞	否	6	6	5	0	0	否	2
吕洪炳	否	5	5	4	0	0	否	1
陈统钱	否	6	6	5	0	0	否	3
程金华	是	11	11	9	0	0	否	3
王智化	是	11	11	9	0	0	否	5
倪晨凯	是	10	10	8	0	0	否	5
韩洪灵	是	1	1	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	0

通讯方式召开会议次数	9
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	倪晨凯、程金华、王智化
薪酬与考核委员会	程金华、倪晨凯、王智化
战略委员会	虞国平、曹路、陈统钱、齐革军、王智化

(二) 报告期内薪酬与考核委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年4月28日	审议董事2023年度薪酬考核及2024年度薪酬计划、高级管理人员2023年度薪酬考核及2024年度薪酬计划两项议案	同意会议议案	

(三) 报告期内审计委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年4月28日	审议2023年度内部控制评价报告、2023年年度报告及摘要、公司2024年第一季度报告三项议案	同意会议议案	
2024年8月29日	审议公司2024年半年度报告、关于变更财务、内控审计机构的议案两项议案	同意会议议案	
2024年10月29日	审议公司2024年第三季度报告一项议案	同意会议议案	
2024年12月20日	听取《2024年度审计项目开展情况报告》	同意《2024年度审计项目开展情况报告》	

(四) 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	1,174
主要子公司在职员工的数量	12,103
在职员工的数量合计	13,277
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	3,600
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	7,873
销售人员	412
技术人员	2,025
财务人员	268
行政人员	2,243
其他	456
合计	13,277
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生毕业	648
大学本科毕业	6,457
大专毕业	3,368
大专以下	2,804
合计	13,277

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司开展三项责任制（经营责任制、安全生产责任制、党建党风廉政建设责任制）考核。根据浙江省深化国有企业改革工作领导小组办公室《关于加大力度推行全省国有企业经理层成员任期制和契约化管理有关事项的通知》（浙企改办[2021]1号）文件精神，经公司第四届董事会第八次会议审议通过，制定《公司企业经理层任期制和契约化管理工作方案》、《公司所属企业经营绩效考核与薪酬核定管理办法》。

(三) 培训计划

适用 不适用

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司牢固树立以投资者为本的理念，统筹公司长期发展与股东回报，增强分红稳定性、持续性和可预期性，经公司第五届董事会第八次会议审议通过，2024年度利润分配预案为向全体股东按每10股派发现金股利2.90元（含税），累计派发现金红利3,888,532,497.21元，占合并报表归属于上市公司普通股股东的净利润的50.15%。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	2.90
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	3,888,532,497.21
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	7,753,383,026.78
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	50.15
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0.00
合计分红金额（含税）	3,888,532,497.21
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	50.15

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	7,240,715,684.46
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	381,148,277.84
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	7,621,863,962.30
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	4,148,673,837.50
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	183.72
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	7,753,383,026.78
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	25,685,871,879.18

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

公司收购中来股份前，中来股份设立了2022年限制性股票激励计划。除中来股份以外，公司未建立其他股权激励计划。

员工持股计划情况

适用 不适用

公司收购中来股份前，中来股份已建立四期员工持股计划。除中来股份以外，公司未建立其他员工持股计划。

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

根据浙江省深化国有企业改革工作领导小组办公室《关于加大力度推行全省国有企业经理层成员任期制和契约化管理有关事项的通知》（浙企改办[2021]1号）文件精神，为更好推进国企改革三年行动计划的落地实施，经公司第四届董事会第八次会议审议通过，制定《公司企业经理层任期制和契约化管理工作方案》。2024年，公司董事会薪酬与考核委员会2024年第一次会议审议通过《关于高级管理人员2023年度薪酬考核及2024年度薪酬计划的议案》，第四届董事会第三十次会议审议通过《关于董事、高级管理人员2023年度薪酬考核及2024年度薪酬计划的议案》。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司按照《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号—规范运作》的要求，做好内部控制的制度建设和实施工作。2024年12月，由浙江大学管理学院、浙江大学财务与会计研究所、浙江大学全球浙商研究院、浙江省总会计师协会、浙江省企业联合会、浙江大学会计专业学位研究生教指委联合主办的“第八届企业高质量发展与管理创新论坛——2024年浙江上市公司内部控制指数发布会暨企业管理现代化创新成果报告会”揭晓2024浙江上市公司最佳内控三十强榜单，浙能电力荣获榜首。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号—规范运作》要求，重点加强对控股子公司实行管理控制，向控股子公司委派董事、监事及高级管理人员，分解相关业务经营计划

及业绩考核指标，落实重大事项内部报告制度，定期取得并分析控股子公司的营运报告和财务报表，委托会计师事务所审计控股子公司的财务报告。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

是否披露内部控制审计报告：是
内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据中国证监会公告[2020]69号的要求，公司对照上市公司治理专项自查清单完成自查工作，未发现公司治理情况存在重大缺陷。报告期内，公司治理现状与中国证监会有关上市公司治理的相关规定不存在重大差异。

十六、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：亿元）	3.6

说明：中来股份报告期内投入环保资金未纳入统计口径。

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1、排污信息

适用 不适用

1、大气污染：火电企业大气污染物主要有烟尘、二氧化硫、氮氧化物，排放执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB332147-2018）。

2、水污染物：浙能嘉华发电有限公司、浙能嘉兴发电有限公司、浙能绍兴滨海热电有限责任公司、浙能兰溪发电有限责任公司、浙能温州发电有限公司、浙能北仑发电有限公司、台州发电厂、浙能常山天然气发电有限公司、浙能金华燃机发电有限责任公司、温州燃机发电有限公司水污染物通过排污口或纳管排放，均达标排放。水污染因子主要包括化学需氧量、氨氮，排放浓度按照《污水综合排放标准》（GB8978）执行，纳管排放标准按照当地规定执行。

3、噪声：各火电企业厂界噪声均达标，执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）。

2、防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

各燃煤发电企业建设有除尘装置、石灰石-石膏湿法脱硫装置、低氮燃烧器+SCR脱硝装置、废水处理装置等，各装置均正常运行。燃机发电企业建设有低氮燃烧器、废水处理装置等，各装置均正常运行。

3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

各火电企业建设项目主要有机组基建工程、脱硫工程、脱硝工程，均已取得环评批复文号和竣工验收文号。

4、突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

各火电企业均已编制突发环境事件应急预案，并在当地环保局备案。预案主要规定了本公司突发环境污染事件的应急指挥机构及职责、预防与预警、信息报告、应急响应、后期处置等工作要求，并对应急保障、培训与演练等。

5、环境自行监测方案

√适用 □不适用

各火电企业均已制定环境自行监测方案，自行监测方案已在省或市环保部门网站公开。环境自行监测方案根据相关法律法规，公开各厂排污设施运行情况。企业按照环境保护法律法规要求，为掌握本单位的污染物排放状况及其对周边环境质量的影响等情况，组织开展环境监测。

6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

7、其他应当公开的环境信息

√适用 □不适用

公司所属发电企业均已取得排污许可证，并在国家排污许可信息公开系统进行环境信息公开（<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>）。

中来股份及其主要子公司的环保情况详见中来股份公开披露的信息。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

□适用 √不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

详见公司《可持续发展暨环境、社会和治理（ESG）报告》。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	/
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产有助于减碳的新产品等）	实施三改联动、推进二氧化碳捕集利用关键技术装备研究与示范项目建设等。

具体说明

√适用 □不适用

详见公司《2024年可持续发展暨环境、社会和治理（ESG）报告》。

十七、社会责任工作情况**(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告**

√适用 □不适用

详见公司《2024年可持续发展暨环境、社会和治理（ESG）报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容
总投入（万元）	1,035
其中：资金（万元）	997
物资折款（万元）	38
惠及人数（人）	/

具体说明

√适用 □不适用

中来股份社会责任工作具体情况详见中来股份公开披露的信息。

十八、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容
总投入（万元）	150
其中：资金（万元）	150
物资折款（万元）	0
惠及人数（人）	9,274
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	“结对消薄”项目、低收入农户增收和困难补助等

具体说明

√适用 □不适用

中来股份巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况详见中来股份公开披露的信息。

十九、其他

□适用 √不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	盈利预测及补偿	林建伟	(1) 中来股份于考核期内(2022年、2023年、2024年)合并报表口径累计实现归母净利润不低于16亿元。若考核期满中来股份经审计的三年实际累计归母净利润低于16亿元,本人将对浙能电力进行现金补偿,补偿金额=(16亿元-三年实际累计实现归母净利润)×浙能电力本次购买中来股份的股权比例9.7%(若中来股份未来增发股份,则以本次收购标的股份对应稀释后的比例为准)。(2) 中来股份实现的归母净利润数以中来股份聘请的年审会计师出具的年度审计报告为准。(3) 若触发上述补偿条件,在浙能电力向本人发出书面补偿通知后,本人将在收到通知后的三个月内向浙能电力支付补偿金。若本人迟延支付补偿金,则按照每日万分之一向浙能电力支付迟延违约金。(4) 如遇不可抗力因素导致未达上述考核指标的,不视为触发补偿条件。(5) 为保障本承诺函能够得到切实有效的履行,在考核期间,本人同意将本人持有的1600万股中来股份的股票为上述补偿承诺提供担保。(6) 本承诺函在浙能电力收购中来股份9.7%股票过户完成后生效。	2022年12月	是	3年		截至本报告期末尚未达到履行时间节点	
	其他	林建伟、张育政	根据中国证监会、深圳证券交易所等发布的相关法律法规,同时遵循审慎性原则,基于《表决权委托协议》,在表决权委托期间,浙能电力与林建伟、张育政、普乐投资构成一致行动人。林建伟先生、张育政女士向浙能电力承诺:在协议约定的表决权委托期间,林建伟、张育政及普乐投资在行使剩余股份表决权时,将与浙能电力保持一致。	2022年11月	是	表决权委托期间	是		

	其他	林建伟	在浙能电力持股期间，林建伟承诺不以任何方式谋求对上市公司的控制，但浙能电力主动放弃控制权的情形除外。在委托期限内，未经浙能电力书面同意，授权股份不得对外转让、不得质押、不得以其他方式处置股份或设定其他优先权利。若委托期限届满，表决权委托终止后，浙能电力持有的表决权数量没有超过林建伟合计持有的表决权数量，或虽然超过但差额不足5%（含本数）的，林建伟同意通过延长委托期限或放弃授权股份表决权等方式，确保浙能电力对中来股份控制权的稳定（各方应在委托期限届满前一个月协商确定具体方式）。	2022年11月	是	公司持股中来股份期间	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团确定浙能电力作为浙能集团控制的火力发电业务的唯一整合平台；（2）浙能集团及浙能集团控制的其他企业（不包含浙能电力及其控制的企业）现在或将来均不会在中国境内和境外，单独或与第三方，以任何形式直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；不会在中国境内和境外，以任何形式支持第三方直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；亦不会在中国境内和境外，以其他形式介入（不论直接或间接）任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动。浙能集团及浙能集团控制的其他企业出于投资目的而购买、持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他上市公司不超过5%的权益，或因其他公司债权债务重组原因使浙能集团及浙能集团控制的其他企业持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他公司不超过5%的权益的情形，不适用于浙能集团的上述承诺。（3）如果浙能集团及浙能集团控制的其他企业发现任何与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，应立即书面通知浙能电力及其控制的企业，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给浙能电力及其控制的企业；（4）如浙能电力及其控制的企业放弃前述竞争性新业务机会且浙能集团及浙能集团控制的其他企业从事该等与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务时，浙能集团将给予浙能电力选择权，即在适用法律及有关规则允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时一次性或多次向浙能集团及浙能集团控制的其他企业收购在	2013-04-09	是	长期有效	是		

			上述竞争性业务中的任何股权、资产及其他权益，或由浙能电力及其控制的企业根据国家法律许可的方式选择采取委托经营、租赁或承包经营等方式拥有或控制浙能集团及浙能集团控制的其他企业在上述竞争性业务中的资产或业务；（5）对浙能集团目前控制的与浙能电力及其控制的企业从事类似业务但不构成实质性同业竞争的其他企业的经营活动进行协调，以避免可能出现的同业竞争；（6）不利用控股股东的地位和对浙能电力的实际控制能力，损害浙能电力以及浙能电力其他股东的权益；（7）自本承诺函出具日起，承诺赔偿浙能电力因浙能集团违反本承诺函作任何承诺而遭受的一切实际损失、损害和开支。						
解决关联交易	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团及关联方将尽量避免和减少与浙能电力之间的关联交易；（2）浙能电力有权独立、自主地选择交易对方，对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及关联方将与浙能电力依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律、法规、规章、其他规范性文件和公司章程的规定履行批准程序；关联交易价格依照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；保证按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务；（3）对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及其他关联方将遵循市场公开、公平、公正的原则与浙能电力进行交易；（4）浙能集团保证不要求或接受浙能电力在任何一项市场公平交易中给予浙能集团的条件优于第三者给予的条件；（5）浙能集团保证将依照浙能电力的公司章程参加股东会，平等地行使相应权利，承担相应义务，不利用控股股东地位谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移浙能电力的资金、利润，保证不损害浙能电力其他股东（特别是中小股东）的合法权益。浙能集团承诺在浙能电力股东会对涉及浙能集团及浙能集团控制的其他企业的有关关联交易事项进行表决时，履行回避表决的义务；（6）若违反上述声明和保证，浙能集团将对相关行为给浙能电力造成的损失向浙能电力进行赔偿。	2013-02-01	是	长期有效	是			
解决土地等产权瑕疵	浙能集团	浙能集团承诺，如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给与全额补偿。对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团同	2013-02-01	是	长期有效	是			

			时承诺，如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地转出手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。						
	其他	浙能集团	浙能集团承诺将保证浙能电力人员独立、资产独立完整、财务独立、机构独立以及业务独立。	2013-04-09	是	长期有效	是		
	其他	浙能集团	在浙能集团作为浙能电力控股股东期间，浙能集团及其下属企业取得的与浙能电力主营业务相关的注册商标（如有），均应参照《商标使用许可合同》，在双方约定的商标使用许可范围内，无偿许可浙能电力使用。同时，在浙能集团合法拥有许可商标的注册商标权期限内，浙能集团如欲转让许可商标或拥有的与浙能电力生产经营有关的其他注册商标，将征得浙能电力的同意，并且保证浙能电力有同等条件下的优先受让权。	2013-04-09	是	长期有效	是		
	资产注入	浙能集团	浙能集团承诺：1、一旦中核浙能能源有限公司（简称“中核浙能”）下属任一核电项目取得国家相关有权部门的最终批准，浙能集团将给予浙能电力及其控制的企业选择权，即在适用法律、法规、规范性文件及证券交易所相关规定允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时要求一次性或多次向浙能集团收购所持有的中核浙能股权。2、如浙能集团违反上述承诺，浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的一切实际损失、损害和开支。	2014-03-17	是	本承诺至发生以下情形终止（以较早为准）：1、浙能集团不再作为浙能电力的控股股东；或2、浙能电力股票终止在上海证券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。	是		
与再融资相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	浙能集团	浙能集团承诺：1、如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。2、对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团承诺：如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划	2014-07-04	是	长期有效	是		

			拨土地出让手续,而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的,浙能集团将给予全额补偿。						
	解决关联交易	浙能集团	一、浙江省能源集团财务有限责任公司(以下简称“集团财务公司”)是依据《企业集团财务公司管理办法》等相关法律法规依法设立的企业集团财务公司,具有独立企业法人地位,以加强企业集团资金集中管理和提高企业集团资金使用效率为目的,为企业集团成员单位提供财务管理服务的非银行金融机构。二、集团财务公司成立至今,其所有业务活动均符合相关法律法规的规定,接受中国银行业监督管理委员会和中国人民银行的监管和指导,已建立健全内部控制、财务会计等相关制度,其依法开展业务活动,独立运作且运作情况良好,符合相关法律、法规和规范性文件的规定和要求。浙能电力在集团财务公司的相关存贷款业务具有安全性。在后续运营过程中,集团财务公司将按照相关法律法规的规定进行规范运作,确保浙能电力在集团财务公司的存贷款等金融业务的安全性。三、根据相关监管规定和业务开展的实际需要,浙能电力自主决策与集团财务公司之间的存贷款等金融业务,并依照相关法律法规及公司章程的规定履行内部程序,浙能集团承诺不对浙能电力的相关决策进行干预。四、鉴于浙能电力在资产、业务、人员、财务、机构等方面均独立于浙能集团,浙能集团将继续充分尊重浙能电力的经营自主权,不干预浙能电力的日常经营运作。五、如浙能电力在集团财务公司的存款资金出现兑付风险时,浙能集团将促使集团财务公司采取积极措施进行风险自救以确保浙能电力存款的安全性。	2014-07-04	是	长期有效	是		
其他承诺	资产注入	浙能集团	根据浙能集团与浙能电力签署的《关于电厂前期项目之代为培育协议》(以下简称“《代培协议》”),浙能集团承诺:1、一旦任一项目取得国家有关部门的最终核准,浙能集团将立即启动该项目公司股权转让程序并将该等股权转让事项书面通知浙能电力,浙能电力享有同等条件下的优先购买权。2、如果项目的其他股东在同等条件下根据有关法律及项目公司章程具有并且将要行使法定的优先购买权,则在这种情况下,浙能集团及浙能集团控制的其他企业将尽最大努力促使该等股东放弃其法定的优先购买权。3、如浙能集团违反上述承诺,浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的损失。	2014-05-07	是	本承诺至发生以下情形终止(以较早为准):1、浙能集团不再作为浙能电力的控股股东;或2、浙能电力股票终止在上海证	是		

						券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。			
	其他	中来股份或承诺相关方	与中来股份有关的承诺事项详见中来股份公开披露的信息。	/	/	/	/		

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目**是否达到原盈利预测及其原因作出说明**

已达到 未达到 不适用

中来股份原控股股东林建伟承诺中来股份于考核期（2022年、2023年、2024年）合并报表口径累计实现归母净利润不低于16亿元，详见“（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或持续到报告期内的承诺事项”。经中汇会计师事务所（特殊普通合伙）审计，中来股份2022年、2023年、2024年归母净利润分别为401,387,963.71元、526,548,121.86元、-856,397,603.30元，累计完成71,538,482.27元，未完成业绩承诺。按照补偿公式计算，林建伟应向公司支付补偿金148,260,767.22元。公司已于2025年4月27日发出书面补偿通知。

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

适用 不适用

公司自2024年1月1日起执行财政部《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号），执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

公司自2024年1月1日起执行财政部《企业数据资源相关会计处理暂行规定》（财会〔2023〕11号），执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

公司自2024年1月1日起执行财政部《企业会计准则解释第18号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定，仅涉及中来股份对以前年度的追溯调整，公司合并报表进行相应调整，具体如下：

受影响的报表项目	2023年度		
	调整前	调整后	调整金额
营业成本	86,941,451,334.42	86,965,519,152.06	24,067,817.64
其中：中来股份	8,961,555,348.01	8,985,623,165.65	24,067,817.64
销售费用	188,695,075.17	164,627,257.53	-24,067,817.64
其中：中来股份	188,695,075.17	164,627,257.53	-24,067,817.64

公司会计政策变更的具体情况详见第八节之“五、重要会计政策及会计估计”中“40、重要会计政策和会计估计的变更”的说明。

本期主要会计估计未发生变更。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 审批程序及其他说明

√适用 □不适用

中来股份于2024年10月26日披露了《关于会计政策变更的公告》，该会计政策变更是中来股份根据财政部相关规定和要求进行的变更，无需提交中来股份董事会和股东大会审议。

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	385	350
境内会计师事务所审计年限	2年	1年
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	蔡晓丽、张文娟
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	/	1年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	79

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

鉴于大华会计师事务所（特殊普通合伙）因金通灵科技集团股份有限公司年报审计问题被中国证监会处以行政处罚，自2024年5月10日起暂停从事证券服务业务6个月，公司变更会计师事务所。经2024年第三次临时股东大会审议通过，公司聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）为2024年度财务、内部控制审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 天然气业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江能源天然气集团有限公司	母公司的全资子公司	采购商品	天然气等采购	2,231,144,278.96
		提供劳务	检修修理、培训服务	1,087,300.09
伊犁新天煤化工有限责任公司	母公司的控股子公司	销售商品、提供劳务	燃煤销售及提供劳务	91,009,426.16
合计	/	/	/	2,323,241,005.21
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2021年年度股东会审议通过，签署2022-2024年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江能源天然气集团有限公司之服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2024年预计上限为200亿元，实际履行未超出预计范围。			

(2) 科技工程与服务业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程施工及监理	5,124,757,741.17
		提供劳务	提供劳务	12,977,891.29
浙江天虹物资贸易	母公司的全资子公司	采购商品	设备及材料采购	1,171,519,463.87

有限公司	公司	销售商品	废旧物资销售	1,102,911.50
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司	采购商品、接受劳务	合同能源管理及蒸汽等采购	513,490,045.41
		销售商品、提供劳务	燃煤销售及提供劳务	183,212,916.24
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程施工及委托运营	392,775,637.40
		销售商品、提供劳务	原材料销售及提供劳务	182,500,091.80
浙江浙能物业发展有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	物业管理服务	109,349,359.05
		提供劳务	培训服务	50,636.86
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	培训服务	13,009.43
		提供劳务	培训服务	-86,372.64
合计	/	/	/	7,691,663,331.38
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2021年年度股东会审议通过，签署2022-2024年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司科技工程与服务产业分公司之能源服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2024年预计上限为80亿元，实际履行未超出预计范围。			

(3) 煤炭及运输业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	运输服务	1,517,681,053.99
		提供劳务	培训服务	155,478.96
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	港口管理服务	261,231,854.36
		提供劳务	培训服务	249,056.60
浙江浙能燃料集团有限公司	母公司的全资子公司	采购商品、接受劳务	燃煤采购及检测服务	128,047,246.51
		提供劳务	培训服务	37,028.30
浙江富兴电力燃料有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	接受劳务	3,966,643.86
		提供劳务	培训服务	69,811.32
合计	/	/	/	1,911,438,173.90
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2021年年度股东会审议通过，签署2022-2024年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司之煤炭板块服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2024年预计上限为55亿元，实际履行未超出预计范围。			

(4) 技术研究与服务业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	技术服务	249,762,768.02
		提供劳务	提供劳务	1,733,567.47
合计	/	/	/	251,496,335.49
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2024年第一次临时股东大会审议通过，签署2024-2026年度《开展技术监督和技术服务框架协议》。			

(5) 消防保安服务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江长广（集团）有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	保安、消防服务	78,993,975.76
		销售商品/提供劳务	培训服务	13,207.55
合计	/	/	/	79,007,183.31

关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2021 年年度股东会审议通过，签署 2022-2024 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江长广（集团）有限责任公司之服务合作框架协议》。
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2024 年预计上限为 2 亿元，实际履行未超出预计范围。

(6) 租赁类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江浙能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司	关联租赁	机器设备	145,911,207.48
上海璞能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司	关联租赁	机器设备	70,622,132.15
合计	/	/	/	216,533,339.63
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2022 年年度股东会审议通过，与浙江浙能融资租赁有限公司、上海璞能融资租赁有限公司签署 2023-2025 年《服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2024 年预计上限为 50 亿元，实际履行未超出预计范围。			

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司受让浙能集团持有的中核浙能能源有限公司（以下简称“中核浙能”）24%股权，参股投资建设浙江金七门核电站。	详见 2024 年 12 月 21 日披露的《关于受让中核浙能股权暨关联交易的公告》（2024-053）

说明：鉴于公司受让中核浙能 24% 股权前，浙能集团向中核浙能增资 25,408.08 万元，该增资款作为期间权益变化由公司向浙能集团支付（实际金额以审计报告为准）。经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2023 年 12 月 31 日至 2024 年 12 月 31 日期间，中核浙能能源有限公司归属于浙能集团的权益变化值为 25,408.08 万元，公司实际支付金额无变化。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
中核汇能有限公司以非公开协议方式增资，公司按4.8%的持股比例向中核汇能有限公司增资37,900.7212万元，按缴款通知要求分期出资到位。	详见2024年11月16日披露的《关于参与中核汇能有限公司增资暨关联交易的公告》（2024-049）
公司受让浙能集团持有的中核浙能24%股权，根据浙江金七门核电站一期工程的建设需要，与中国核电电力股份有限公司共同向中核浙能增资。	详见2024年12月21日披露的《关于受让中核浙能股权暨关联交易的公告》（2024-053）

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四)关联债权债务往来**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1、存款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	4,500,000.00	0.10%-1.80%	1,683,635.24	21,216,344.75	21,425,099.53	1,474,880.46
合计	/	/	/	1,683,635.24	21,216,344.75	21,425,099.53	1,474,880.46

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	3,419,997.26	2.50%-3.76%	1,225,258.00	1,466,250.00	1,693,371.00	998,137.00
合计	/	/	/	1,225,258.00	1,466,250.00	1,693,371.00	998,137.00

3、授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	通过财务公司开具票据	69,159.80	100,279.09
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	向财务公司贴现	66,970.00	98,135.00

4、其他说明

适用 不适用

经浙能电力2022年第二次临时股东大会审议通过，浙能电力与浙江省能源集团财务有限责任公司签署2023-2025年《服务合作协议》，由浙江省能源集团财务有限责任公司向浙能电力提供存款、贷款、票据、结算、担保、财务管理等金融服务。

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
中来股份及其控股子公司苏州中来民生能源有限公司	控股子公司	参与“光伏贷”业务的用户	20,000	2020年09月23日	2020年09月23日	至贷款项下债务全部结清为止	连带责任担保		否	否			否	
中来股份全资子公司上海中来智慧新能源有限公司	控股子公司	天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	378.25	2021年11月23日	2021年11月23日	至债务履行期限届满之日止	质押	担保方持有的被担保方5%的股权	否	否		被担保方向担保方出具了反担保承诺	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							100.03							
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计							35,939.54							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							79,162.84							

公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	79,262.87
担保总额占公司净资产的比例（%）	0.91
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	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金额（D）	64,873.94
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	64,873.94
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	以上均为中来股份及其子公司发生的重大担保。上述报告期内担保发生额和报告期末担保余额的金额按照中来股份担保金额乘以公司持有中来股份的股份比例计算。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1、委托理财情况****(1) 委托理财总体情况**

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托理财减值准备

□适用 √不适用

2、委托贷款情况**(1) 委托贷款总体情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
控股子公司生产经营委托贷款	自有资金	60,000,000.00	2,930,000,000.00	0.00

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	900,000,000.00	2019-12-12	2024-12-11	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	固定利率	2.60%		20,363,207.55	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	1,230,000,000.00	2020-04-10	2025-04-10	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	固定利率	2.60%		29,660,534.59	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	600,000,000.00	2024-12-11	2029-12-10	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	固定利率	2.60%		782,887.84	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	390,000,000.00	2019-10-15	2024-10-14	自有资金	浙江浙能温州发电有限公司	固定利率	2.60%		7,248,899.37	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	300,000,000.00	2020-05-18	2025-05-16	自有资金	浙江浙能温州发电有限公司	固定利率	2.60%		6,932,389.94	未逾期	是	否	

浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	250,000,000.00	2024-10-11	2027-10-08	自有资金	浙江浙能温州发电有限公司	固定利率	2.60%		1,025,943.40	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	500,000,000.00	2024-12-25	2029-12-24	自有资金	浙江浙能中煤舟山煤电有限公司	固定利率	3.85%		268,867.92	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	50,000,000.00	2023-12-12	2024-12-11	自有资金	浙能阿克苏热电有限公司	固定利率	3.00%		1,318,396.23	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	50,000,000.00	2024-12-25	2025-12-24	自有资金	浙能阿克苏热电有限公司	固定利率	3.00%		21,619.50	未逾期	是	否	

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、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

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	123,165
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	131,891
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例（%）	持有有限 售条件股 份数量	质押、标记或冻结情 况		股东性质
					股份状态	数量	
浙江省能源集团有限公司	3,275,200	9,312,667,001	69.45	0	无		国有法人
中国华能集团有限公司	0	573,115,691	4.27	0	未知		国有法人
浙江浙能兴源节能科技有限公司	0	500,500,000	3.73	0	无		国有法人
香港中央结算有限公司	75,589,463	198,664,018	1.48	0	未知		其他
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统保险高分红股票管理组合	141,578,328	141,578,328	1.06	0	未知		其他
河北港口集团有限公司	0	127,777,606	0.95	0	未知		国有法人
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	76,094,591	0.57	0	未知		其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	69,480,091	0.52	0	未知		其他
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	39,719,559	69,457,917	0.52	0	未知		其他
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	0	68,752,284	0.51	0	未知		其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
浙江省能源集团有限公司	9,312,667,001	人民币普通股	9,312,667,001				
中国华能集团有限公司	573,115,691	人民币普通股	573,115,691				
浙江浙能兴源节能科技有限公司	500,500,000	人民币普通股	500,500,000				
香港中央结算有限公司	198,664,018	人民币普通股	198,664,018				
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统保险高分红股票管理组合	141,578,328	人民币普通股	141,578,328				
河北港口集团有限公司	127,777,606	人民币普通股	127,777,606				
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	69,480,091	人民币普通股	69,480,091				
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	69,457,917	人民币普通股	69,457,917				
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	68,752,284	人民币普通股	68,752,284				

前十名股东中回购专户情况说明	不适用
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用
上述股东关联关系或一致行动的说明	浙江浙能兴源节能科技有限公司是浙江省能源集团有限公司的全资子公司，公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用

持股 5%以上股东、前十名股东及前十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

单位：股

股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
浙江省能源集团有限公司	9,309,391,801	69.43	3,275,200	0.02	9,312,667,001	69.45	0	0

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
适用 不适用

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

（一）控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	浙江省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	刘盛辉
成立日期	2001年3月21日
主要经营业务	主要从事电力、煤炭、天然气、石油、新能源、能源科技、能源环保、能源服务、能源装备、能源金融等业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	宁波海运（600798.SH）、浙江新能（600032.SH）、锦江环境（BWM，新加坡）、浙商银行（601916.SH）、钱江水利（600283.SH）、东方证券（600958.SH）等
其他情况说明	/

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

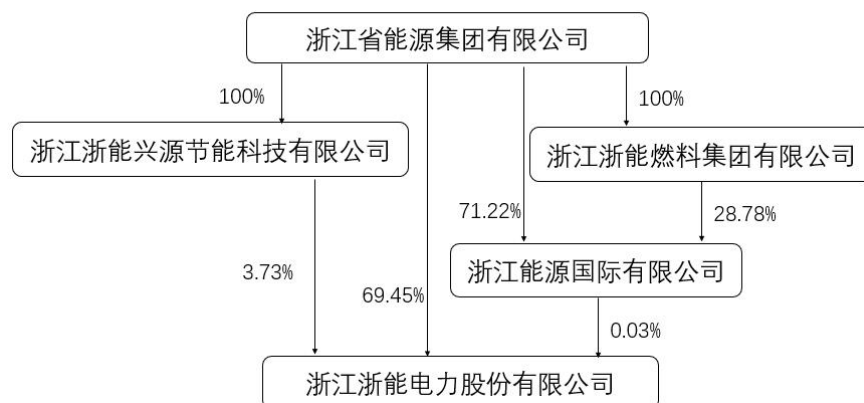
□适用 √不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1、法人

√适用 □不适用

名称	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	-
成立日期	-
主要经营业务	-
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	-
其他情况说明	-

2、自然人

□适用 √不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

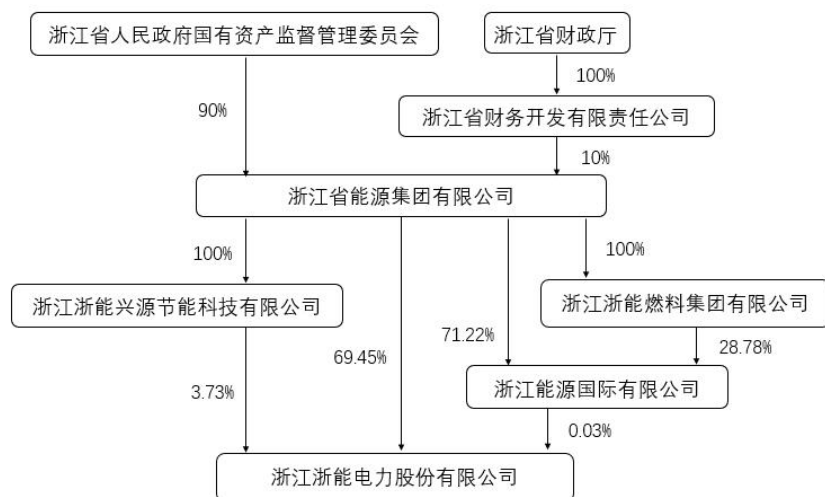
□适用 √不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□适用 √不适用

5、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

浙江浙能电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“浙能电力”）财务报表，包括2024年12月31日的合并及母公司资产负债表，2024年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了浙能电力2024年12月31日的合并及母公司财务状况以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于浙能电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

（一）长期股权投资

1. 事项描述

浙能电力与长期股权投资相关的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注三、（十四）及附注五、（十二）长期股权投资。

截至2024年12月31日，浙能电力合并财务报表层面的长期股权投资账面价值为3,682,376.71万元，占期末总资产的比例23.90%，主要为对合营企业、联营企业的投资。由于长期股权投资的计量对财务报表有重大影响，被投资企业数量众多，存在计量不准确的重大的错报风险，我们将长期股权投资的计量作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对长期股权投资确认实施的重要审计程序包括：

（1）我们了解、评估并测试了长期股权投资自合同审批、初始入账到后续计量流程中的关键内部控制。

（2）我们检查了与长期股权投资相关的投资协议、被投资企业章程和相关法律文件、银行付款记录等文件，以评价长期股权投资的分类及初始计量是否准确。

（3）对以权益法核算的长期股权投资，我们获取了被投资企业的财务报表、年度审计报告，检查了权益法核算的会计分录，执行重新计算程序，并选取影响重大的联营企业的重要科目执行了审阅分析。

（4）对被投资企业于2024年度派发的现金股利，我们获取了被投资企业的董事会决议，检查了浙能电力的银行收款记录等文件，以评价现金股利的入账是否准确。

（二）与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程减值

1. 事项描述

浙能电力与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程减值确认相关的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注三、（二十）及附注五、（十五）固定资产、（十六）在建工程和（十八）无形资产。

截至2024年12月31日，浙能电力固定资产的账面价值为5,342,704.00万元、无形资产的账面价值为286,912.92万元、在建工程的账面价值为518,131.52万元，占期末总资产的比例39.90%，主要为与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程。

浙能电力管理层（以下简称“管理层”）将能独立产生现金流入的最小资产组合认定为资产组，通过计算相关发电资产组的可收回金额，并比较可收回金额与账面价值之间的差额，以可收回金额低于账面价值之差额计提资产减值准备。管理层以相关发电资产组的公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定资产组的可收回金额。

公允价值减去处置费用后的净额及预计未来现金流量现值的计算需要管理层作出重大估计和判断，包括设定未来售电量、上网电价、发电燃料价格、预计资产处置价格及预计处置费用以及计算所使用折现率等关键假设和参数。

由于与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程的减值评估涉及重大管理层判断，我们将其作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程减值确认实施的重要审计程序包括：

（1）根据对浙能电力业务及所在行业的了解，评价了管理层对资产组的划分是否适当，并评估了管理层对资产组减值迹象的识别，了解并评估了管理层对发电资产组减值测试相关的内部控制，并测试了关键控制执行的有效性。

（2）实地勘察相关固定资产，并实施监盘程序，以了解是否存在无法使用、长期闲置等情况。

（3）与管理层讨论与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程在资产负债表日是否存在可能发生减值的迹象，并取得管理层固定资产减值测试计算表，复核计提固定资产减值准备的依据是否充分，会计处理是否正确。

（4）评价管理层聘请的外部估值专家的专业胜任能力和独立性。

（5）检查固定资产、无形资产及在建工程减值准备是否已在财务报表中作出恰当的列报和披露。

（三）商誉减值

1. 事项描述

浙能电力与商誉减值确认相关的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注三、（二十）及附注五、（十九）商誉。截至2024年12月31日，浙能电力合并财务报表中的商誉账面价值为74,502.66万元。管理层通过比较被分摊商誉的相关资产组的可收回金额与该资产组及商誉的账面价值，对商誉执行减值测试。预测可收回金额涉及对资产组未来现金流量现值的预测，管理层在预测中需要做出重大判断和假设，特别是未来销售收入增长率、销售毛利率、经营费用以及折现率等。由于减值测试过程较为复杂，同时涉及重大管理层判断，我们将商誉减值作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对商誉减值所实施的重要审计程序包括：

（1）检查商誉产生相关管理层决议、股权收购协议、相关业绩承诺等文件，以识别收购条件、业务完成日期、业绩承诺及预测等对商誉形成和商誉价值的影响。

（2）获取浙能电力商誉减值测试相关资料，判断所依据的未来销售收入增长率、销售毛利率、经营费用以及折现率等是否合理。

（3）与外部专家进行沟通，判断对商誉减值测试所依据的评估和预测采用的相关假设是否合理，评估方法是否恰当。

（4）评价管理层商誉减值的相关测试和披露是否符合相关会计准则的规定。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括浙能电力2024年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估浙能电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督浙能电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对浙能电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致浙能电力不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就浙能电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所
（特殊普通合伙）

中国注册会计师：蔡晓丽
（项目合伙人）

中国注册会计师：张文娟

中国·上海

二〇二五年四月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2024年12月31日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	1	16,218,310,593.20	19,363,715,031.11
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		145,175,426.49	
衍生金融资产	3		
应收票据	4	819,163,885.69	836,337,529.01
应收账款	5	11,772,507,190.67	12,908,891,986.75
应收款项融资	7	169,733,969.14	392,601,078.96
预付款项	8	861,577,040.16	592,644,101.48
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	9	466,580,499.85	158,906,584.88
其中：应收利息			
应收股利		33,906,561.35	20,473,239.46
买入返售金融资产			
存货	10	5,885,378,092.23	6,537,580,882.02
其中：数据资源			
合同资产	6	455,583,997.40	566,190,289.46
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	13	1,500,184,880.30	1,087,028,764.68
流动资产合计		38,294,195,575.13	42,443,896,248.35
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	16	1,939,967,242.47	2,055,846,559.06
长期股权投资	17	36,823,767,120.90	33,222,190,642.17
其他权益工具投资	18	8,864,485,389.60	7,104,158,101.94
其他非流动金融资产			
投资性房地产	20	52,440,215.35	82,455,572.93
固定资产	21	53,427,039,979.91	46,836,780,502.58
在建工程	22	5,181,315,198.46	6,427,270,363.66
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	25	2,865,918,295.09	1,196,471,829.28

无形资产	26	2,869,129,183.29	2,965,207,994.39
其中：数据资源			
开发支出		7,256,969.55	24,861,241.94
其中：数据资源			
商誉	27	745,026,569.75	1,241,320,562.07
长期待摊费用	28	555,570,374.43	596,641,408.39
递延所得税资产	29	956,710,991.09	1,337,234,699.00
其他非流动资产	30	1,502,593,927.41	1,706,439,491.99
非流动资产合计		115,791,221,457.30	104,796,878,969.40
资产总计		154,085,417,032.43	147,240,775,217.75
流动负债：			
短期借款	32	10,774,025,478.39	10,023,889,493.12
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			2,621,797.25
应付票据	35	613,768,956.32	1,236,833,946.01
应付账款	36	12,645,856,694.58	11,151,584,656.92
预收款项	37	2,070,143.70	1,884,476.18
合同负债	38	278,007,669.35	270,962,914.28
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	39	319,815,257.37	673,739,786.31
应交税费	40	776,772,008.42	771,137,372.94
其他应付款	41	1,321,730,501.73	1,124,009,551.31
其中：应付利息			
应付股利		18,061,742.89	370,386.27
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	43	7,842,559,005.55	6,224,447,088.01
其他流动负债	44	561,986,027.35	576,095,212.74
流动负债合计		35,136,591,742.76	32,057,206,295.07
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	27,356,749,518.55	32,026,404,331.52
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	2,204,719,306.00	858,976,581.88
长期应付款	48	210,952,166.65	316,199,910.51
长期应付职工薪酬			
预计负债	50	71,503,522.85	68,929,748.24
递延收益	51	259,315,486.94	199,486,645.52
递延所得税负债	29	1,782,120,703.80	1,495,983,441.58
其他非流动负债	52	242,764,122.60	250,333,971.85

非流动负债合计		32,128,124,827.39	35,216,314,631.10
负债合计		67,264,716,570.15	67,273,520,926.17
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	13,408,732,749.00	13,408,732,749.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	24,126,429,093.06	23,910,448,963.43
减：库存股			
其他综合收益	57	3,395,860,524.39	2,214,442,625.89
专项储备	58	160,218,859.41	48,323,456.97
盈余公积	59	6,231,074,526.23	5,768,856,491.83
一般风险准备			
未分配利润	60	25,992,928,267.84	22,053,946,462.71
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		73,315,244,019.93	67,404,750,749.83
少数股东权益		13,505,456,442.35	12,562,503,541.75
所有者权益（或股东权益）合计		86,820,700,462.28	79,967,254,291.58
负债和所有者权益（或股东权益）总计		154,085,417,032.43	147,240,775,217.75

公司负责人：虞国平 主管会计工作负责人：虞国平 会计机构负责人：方小明

母公司资产负债表

2024年12月31日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,371,448,367.86	5,224,426,775.54
交易性金融资产		143,060,000.00	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	518,953,195.93	547,541,569.95
应收款项融资			
预付款项		180,138,969.27	9,002,165.30
其他应收款	2	1,195,433,097.60	1,500,409,663.93
其中：应收利息		2,294,250.01	3,240,916.66
应收股利		31,313,355.42	828,835,131.97
存货		70,051,732.17	65,680,278.67
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,530,302,986.67	1,290,979,386.53
其他流动资产		81,361,229.79	86,743,564.23
流动资产合计		5,090,749,579.29	8,724,783,404.15
非流动资产：			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			915,790,000.00
长期股权投资	3	64,312,187,528.69	58,644,614,023.97
其他权益工具投资		8,169,907,145.89	6,397,022,263.88
其他非流动金融资产			
投资性房地产		24,960,946.22	53,448,901.05
固定资产		1,544,420,206.29	1,754,306,849.46
在建工程		63,405,765.09	25,940,003.63
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		10,052,316.12	10,462,198.97
无形资产		236,187,638.48	257,533,136.40
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		36,077,665.51	43,880,843.84
递延所得税资产			
其他非流动资产		1,350,601,068.63	1,531,658,759.34
非流动资产合计		75,747,800,280.92	69,634,656,980.54
资产总计		80,838,549,860.21	78,359,440,384.69
流动负债：			
短期借款		340,349,600.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		424,556,967.61	519,878,273.46
预收款项			
合同负债		335,510.48	335,510.48
应付职工薪酬		19,226,167.90	69,897,878.51
应交税费		40,779,374.12	36,325,844.60
其他应付款		153,571,490.06	63,213,775.47
其中：应付利息			
应付股利		370,386.27	370,386.27
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		20,002,945.78	918,065,979.75
其他流动负债		5,791,243.85	4,332,039.02
流动负债合计		1,004,613,299.80	1,612,049,301.29
非流动负债：			
长期借款		1,205,870,000.00	1,224,870,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			264,715.88
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			

递延收益		7,669,679.00	9,565,262.48
递延所得税负债		1,427,805,375.81	995,904,765.59
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,641,345,054.81	2,230,604,743.95
负债合计		3,645,958,354.61	3,842,654,045.24
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		13,408,732,749.00	13,408,732,749.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		29,100,723,853.50	28,881,387,601.23
减：库存股			
其他综合收益		2,756,148,572.50	1,574,841,424.90
专项储备		10,039,925.19	4,875,315.63
盈余公积		6,231,074,526.23	5,768,856,491.83
未分配利润		25,685,871,879.18	24,878,092,756.86
所有者权益（或股东权益）合计		77,192,591,505.60	74,516,786,339.45
负债和所有者权益（或股东权益）总计		80,838,549,860.21	78,359,440,384.69

公司负责人：虞国平 主管会计工作负责人：虞国平 会计机构负责人：方小明

合并利润表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业总收入		88,003,043,686.88	95,975,196,217.52
其中：营业收入	61	88,003,043,686.88	95,975,196,217.52
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		81,789,047,231.38	91,377,533,790.65
其中：营业成本	61	77,302,957,126.99	86,965,519,152.06
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	62	498,289,595.06	415,783,406.31
销售费用	63	206,095,521.28	164,627,257.53
管理费用	64	2,189,225,505.43	2,060,422,095.98
研发费用	65	514,992,626.83	535,758,392.66
财务费用	66	1,077,486,855.79	1,235,423,486.11
其中：利息费用		1,384,213,839.23	1,550,456,821.79
利息收入		323,237,848.65	307,722,031.66
加：其他收益	67	319,774,761.81	439,672,449.10

投资收益（损失以“-”号填列）	68	4,145,779,939.90	4,609,465,313.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,766,289,731.76	4,236,149,453.12
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	70	149,465,541.42	-67,167,805.97
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-79,447,601.60	-163,326,830.59
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-1,224,160,129.31	-433,324,240.03
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	642,379,424.20	321,236,681.05
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		10,167,788,391.92	9,304,217,993.60
加：营业外收入	74	126,808,833.11	29,655,862.56
减：营业外支出	75	262,506,860.97	227,222,215.25
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		10,032,090,364.06	9,106,651,640.91
减：所得税费用	76	1,140,348,767.81	1,203,724,363.01
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		8,891,741,596.25	7,902,927,277.90
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		8,891,741,596.25	7,902,927,277.90
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（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）		7,753,383,026.78	6,519,770,719.89
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,138,358,569.47	1,383,156,558.01
六、其他综合收益的税后净额		1,178,210,684.48	-346,910,246.19
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		1,180,340,307.25	-334,738,920.58
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
		-5,999,769.73	-1,902,297.47
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
		1,186,340,076.98	-332,836,623.11
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
		1,077,591.25	-1,108,264.45
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
		-229,039.79	-157,014.82
（2）其他债权投资公允价值变动			
		792,180.83	-195,610.53
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
		514,450.21	-755,639.10
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
		-3,207,214.02	-11,063,061.16

七、综合收益总额		10,069,952,280.73	7,556,017,031.71
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		8,934,800,925.28	6,183,923,534.86
（二）归属于少数股东的综合收益总额		1,135,151,355.45	1,372,093,496.85
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.58	0.49
（二）稀释每股收益(元/股)		0.58	0.49

公司负责人：虞国平 主管会计工作负责人：虞国平 会计机构负责人：方小明

母公司利润表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业收入	4	4,683,248,338.68	5,054,482,133.08
减：营业成本	4	4,308,010,689.91	5,121,969,833.15
税金及附加		28,194,199.55	29,358,282.48
销售费用			
管理费用		285,601,836.08	291,305,487.35
研发费用		28,464,329.87	38,045,013.25
财务费用		573,601.79	5,679,645.57
其中：利息费用		57,521,903.26	70,403,622.22
利息收入		60,753,657.62	67,999,017.15
加：其他收益		3,189,154.16	2,793,695.61
投资收益（损失以“-”号填列）	5	4,743,457,149.37	5,962,328,411.98
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,651,203,574.26	4,125,940,804.22
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		143,060,000.00	
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-5,260,150.09	-1,050,013.99
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-235,448,824.74	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		34,161.48	592,345.43
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,681,435,171.66	5,532,788,310.31
加：营业外收入		1,924,639.35	327,986.39
减：营业外支出		25,124,175.88	15,772,559.99
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,658,235,635.13	5,517,343,736.71
减：所得税费用		36,055,291.16	541,984.71
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,622,180,343.97	5,516,801,752.00
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,622,180,343.97	5,516,801,752.00
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		1,181,307,147.60	-334,888,309.34
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		1,181,536,187.39	-334,738,920.57
1. 重新计量设定受益计划变动额			

2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-5,999,769.73	-1,902,297.47
3. 其他权益工具投资公允价值变动		1,187,535,957.12	-332,836,623.10
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-229,039.79	-149,388.77
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-229,039.79	-149,388.77
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		5,803,487,491.57	5,181,913,442.66
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：虞国平 主管会计工作负责人：虞国平 会计机构负责人：方小明

合并现金流量表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023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		99,806,338,401.12	102,487,579,489.10
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		415,117,931.63	1,033,965,611.24
收到其他与经营活动有关的现金	78	1,394,869,977.66	3,332,878,959.89
经营活动现金流入小计		101,616,326,310.41	106,854,424,060.23
购买商品、接受劳务支付的现金		77,644,098,232.57	84,540,536,546.78
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		5,140,873,304.43	4,888,980,273.24
支付的各项税费		3,752,514,508.78	3,599,718,681.29

支付其他与经营活动有关的现金	78	1,371,985,757.73	2,347,897,745.33
经营活动现金流出小计		87,909,471,803.51	95,377,133,246.64
经营活动产生的现金流量净额		13,706,854,506.90	11,477,290,813.59
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		209,575,756.27	1,554,262,919.90
取得投资收益收到的现金		3,259,562,659.61	3,733,701,228.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		848,932,550.54	491,591,028.90
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	78	39,656,974.93	753,255,123.07
投资活动现金流入小计		4,357,727,941.35	6,532,810,300.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,679,909,086.16	9,029,939,545.06
投资支付的现金		3,062,011,858.84	3,336,583,288.12
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		21,737,846.20	744,306,611.40
支付其他与投资活动有关的现金	78	275,199,344.00	687,797,539.07
投资活动现金流出小计		13,038,858,135.20	13,798,626,983.65
投资活动产生的现金流量净额		-8,681,130,193.85	-7,265,816,683.17
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		156,062,412.00	349,172,206.18
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		156,062,412.00	299,233,600.00
取得借款收到的现金		32,293,278,143.99	46,564,729,006.18
收到其他与筹资活动有关的现金	78	204,539,450.06	482,228,057.91
筹资活动现金流入小计		32,653,880,006.05	47,396,129,270.27
偿还债务支付的现金		34,799,860,234.96	42,286,114,320.27
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,106,376,349.91	1,852,499,032.11
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		341,903,760.50	323,963,702.84
支付其他与筹资活动有关的现金	78	566,107,411.17	1,663,726,589.45
筹资活动现金流出小计		40,472,343,996.04	45,802,339,941.83
筹资活动产生的现金流量净额		-7,818,463,989.99	1,593,789,328.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		23,902,219.85	-31,987,062.60
五、现金及现金等价物净增加额		-2,768,837,457.09	5,773,276,396.26
加：期初现金及现金等价物余额		18,892,029,679.64	13,118,753,283.38
六、期末现金及现金等价物余额		16,123,192,222.55	18,892,029,679.64

公司负责人：虞国平 主管会计工作负责人：虞国平 会计机构负责人：方小明

母公司现金流量表
2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023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		5,355,614,081.14	5,682,771,200.36

收到的税费返还		5,719,017.61	6,274,530.74
收到其他与经营活动有关的现金		163,418,507.52	39,510,032.48
经营活动现金流入小计		5,524,751,606.27	5,728,555,763.58
购买商品、接受劳务支付的现金		4,366,780,631.19	4,720,640,557.54
支付给职工及为职工支付的现金		585,487,688.05	583,793,504.77
支付的各项税费		216,979,024.83	222,439,650.33
支付其他与经营活动有关的现金		101,520,427.68	98,858,488.99
经营活动现金流出小计		5,270,767,771.75	5,625,732,201.63
经营活动产生的现金流量净额		253,983,834.52	102,823,561.95
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		196,411,222.80	490,483,549.04
取得投资收益收到的现金		4,686,633,149.15	4,960,024,283.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		24,281,189.63	746,610.02
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		2,656,633,715.10	1,706,499,995.96
投资活动现金流入小计		7,563,959,276.68	7,157,754,438.45
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		159,393,835.60	112,695,623.62
投资支付的现金		5,190,089,346.84	5,130,343,689.62
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		2,315,199,344.00	450,000,000.00
投资活动现金流出小计		7,664,682,526.44	5,693,039,313.24
投资活动产生的现金流量净额		-100,723,249.76	1,464,715,125.21
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		640,000,000.00	500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		640,000,000.00	500,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,215,790,000.00	600,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,410,301,349.77	70,792,401.47
支付其他与筹资活动有关的现金		20,155,328.22	19,963,382.14
筹资活动现金流出小计		4,646,246,677.99	690,755,783.61
筹资活动产生的现金流量净额		-4,006,246,677.99	-190,755,783.61
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		7,685.55	13,899.64
五、现金及现金等价物净增加额		-3,852,978,407.68	1,376,796,803.19
加：期初现金及现金等价物余额		5,224,426,775.54	3,847,629,972.35
六、期末现金及现金等价物余额		1,371,448,367.86	5,224,426,775.54

公司负责人：虞国平 主管会计工作负责人：虞国平 会计机构负责人：方小明

合并所有者权益变动表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2024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
	实收资本(或股本)	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、上年年末余额	13,408,732,749.00				23,910,448,963.43		2,214,442,625.89	48,323,456.97	5,768,856,491.83		22,053,946,462.71		67,404,750,749.83	12,562,503,541.75	79,967,254,291.58
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	13,408,732,749.00				23,910,448,963.43		2,214,442,625.89	48,323,456.97	5,768,856,491.83		22,053,946,462.71		67,404,750,749.83	12,562,503,541.75	79,967,254,291.58
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					215,980,129.63		1,181,417,898.50	111,895,402.44	462,218,034.40		3,938,981,805.13		5,910,493,270.10	942,952,900.60	6,853,446,170.70
（一）综合收益总额							1,181,417,898.50				7,753,383,026.78		8,934,800,925.28	1,135,151,355.45	10,069,952,280.73
（二）所有者投入和减少资本					-3,432,262.65								-3,432,262.65	124,743,349.25	121,311,086.60
1.所有者投入的普通股														155,562,412.00	155,562,412.00
2.其他权益工具持															

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

1. 本期提取							423,590,692.08				423,590,692.08	163,387,239.09	586,977,931.17
2. 本期使用							311,695,289.64				311,695,289.64	120,729,363.13	432,424,652.77
(六) 其他					219,412,392.28						219,412,392.28	-4,562.94	219,407,829.34
四、本期期末余额	13,408,732,749.00				24,126,429,093.06	3,395,860,524.39	160,218,859.41	6,231,074,526.23		25,992,928,267.84	73,315,244,019.93	13,505,456,442.35	86,820,700,462.28

项目	2023 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	13,408,732,749.00				23,954,459,815.23		2,550,289,810.92		5,217,176,316.63		16,085,855,918.02		61,216,514,609.80	6,273,043,688.69	67,489,558,298.49
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	13,408,732,749.00				23,954,459,815.23		2,550,289,810.92		5,217,176,316.63		16,085,855,918.02		61,216,514,609.80	6,273,043,688.69	67,489,558,298.49
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-44,010,851.80		-335,847,185.03	48,323,456.97	551,680,175.20		5,968,090,544.69		6,188,236,140.03	6,289,459,853.06	12,477,695,993.09

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

(一) 综合收益总额							-335,847,185.03						6,519,770,719.89		6,183,923,534.86	1,372,093,496.85	7,556,017,031.71	
(二) 所有者投入和减少资本																-17,116,600.58	5,125,890,367.09	5,108,773,766.51
1. 所有者投入的普通股																	247,371,341.00	247,371,341.00
2. 其他权益工具持有者投入资本																		
3. 股份支付计入所有者权益的金额																		
4. 其他							-17,116,600.58									-17,116,600.58	4,878,519,026.09	4,861,402,425.51
(三) 利润分配																		
1. 提取盈余公积																		
2. 提取一般风险准备																		
3. 对所有者(或股东)的分配																		
4. 其他																		
(四) 所有者权益内部结转																		
1. 资本公积转																		

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

	实收资本（或股本）	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	13,408,732,749.00				28,881,387,601.23		1,574,841,424.90	4,875,315.63	5,768,856,491.83	24,878,092,756.86	74,516,786,339.45
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,408,732,749.00				28,881,387,601.23		1,574,841,424.90	4,875,315.63	5,768,856,491.83	24,878,092,756.86	74,516,786,339.45
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					219,336,252.27		1,181,307,147.60	5,164,609.56	462,218,034.40	807,779,122.32	2,675,805,166.15
（一）综合收益总额							1,181,307,147.60			4,622,180,343.97	5,803,487,491.57
（二）所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
（三）利润分配									462,218,034.40	-3,814,401,221.65	-3,352,183,187.25
1.提取盈余公积									462,218,034.40	-462,218,034.40	
2.对所有者（或股东）的分配										-3,352,183,187.25	-3,352,183,187.25
3.其他											
（四）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本（或股本）											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
（五）专项储备								5,164,609.56			5,164,609.56
1.本期提取								43,158,058.77			43,158,058.77
2.本期使用								37,993,449.21			37,993,449.21

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

(六) 其他					219,336,252.27					219,336,252.27
四、本期期末余额	13,408,732,749.00				29,100,723,853.50	2,756,148,572.50	10,039,925.19	6,231,074,526.23	25,685,871,879.18	77,192,591,505.60

项目	2023 年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	13,408,732,749.00				28,911,876,669.28		1,909,729,734.24		5,217,176,316.63	19,912,971,180.06	69,360,486,649.21
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,408,732,749.00				28,911,876,669.28		1,909,729,734.24		5,217,176,316.63	19,912,971,180.06	69,360,486,649.21
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-30,489,068.05		-334,888,309.34	4,875,315.63	551,680,175.20	4,965,121,576.80	5,156,299,690.24
(一) 综合收益总额							-334,888,309.34			5,516,801,752.00	5,181,913,442.66
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									551,680,175.20	-551,680,175.20	
1. 提取盈余公积									551,680,175.20	-551,680,175.20	
2. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留											

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

存收益											
6. 其他											
（五）专项储备							4,875,315.63				4,875,315.63
1. 本期提取							42,797,061.54				42,797,061.54
2. 本期使用							-37,921,745.91				-37,921,745.91
（六）其他						-30,489,068.05					-30,489,068.05
四、本期期末余额	13,408,732,749.00				28,881,387,601.23		1,574,841,424.90	4,875,315.63	5,768,856,491.83	24,878,092,756.86	74,516,786,339.45

公司负责人：虞国平 主管会计工作负责人：虞国平 会计机构负责人：方小明

三、公司基本情况

1、公司概况

适用 不适用

浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为浙江省电力开发公司，系于2011年10月经浙江省国有资产监督管理委员会《关于浙江省电力开发有限公司整体变更设立为浙江浙能电力股份有限公司的批复》（浙国资企改[2011]27号）批准，变更为股份有限公司。公司的企业法人营业执照注册号：913300001429120051。2013年12月在上海证券交易所上市。

截至2024年12月31日止，本公司累计发行股本总数1,340,873.2749万股，注册资本为1,340,873.2749万元，注册地：浙江省杭州市，总部地址：浙江省杭州市天目山路152号浙能大楼2楼。

主要从事火电、气电、核电、热电联产、综合能源等业务，管理及控股发电企业主要集中在浙江省内。2023年公司取得苏州中来光伏新材股份有限公司（以下简称“中来股份”）控制权，中来股份主要开展光伏辅材、高效电池、高效组件、光伏应用相关业务。

本公司的母公司为浙江省能源集团有限公司，集团最终实际控制人为浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

本财务报表业经公司董事会于2025年4月27日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则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《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》的相关规定编制。

2、持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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：

适用 不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2024年12月31日的合并及母公司财务状况以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为12个月。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。本公司下属境外子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。本财务报表以人民币列示。

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
重要的单项计提坏账准备的应收款项	账面原值大于人民币 2,000 万元
重要的账龄超过一年的应收股利	账面原值大于人民币 2,000 万元
重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项	账面原值大于人民币 2,000 万元
重要的按单项计提减值准备的合同资产	账面原值大于人民币 2,000 万元
账龄超过一年的重要应付账款	账面原值大于人民币 2,000 万元
账龄超过一年的重要其他应付款项	账面原值大于人民币 2,000 万元
重要的在建工程	单项金额（本年投入且期末余额）大于人民币 5,000 万元的大中型基建项目
重要的合营、联营企业	来自于合营、联营企业的投资收益（或亏损额绝对值）占本公司合并财务报表归属于母公司净利润的 3%以上（前述指标涉及的数据如为负值，取其绝对值计算），且对合营、联营企业长期股权投资账面价值占本公司合并财务报表资产总额的 1%以上
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额/总收入占合并资产总额/总收入金额 10%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。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；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，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交

易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期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份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和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点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见“19、长期股权投资”。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

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。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：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和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

—业务模式是以收取合同现金流量为目标；

—合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类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（债务工具）：

—业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

—合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本公司将其余所有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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

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以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 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当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

一收取金融资产现金流量的合同权利终止；

—金融资产已转移，且已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；
—金融资产已转移，虽然本公司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，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 所转移金融资产的账面价值；

2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分的账面价值；

2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本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，并优先使用相关可观察输入值。只有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，才使用不可观察输入值。

(6) 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对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（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司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。

对于由《企业会计准则第21号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择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。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，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。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月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。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

项目	组合类别	确定依据
银行承兑汇票组合	银行承兑汇票组合	参考历史信用损失经验
商业承兑汇票组合	商业承兑汇票组合	参考历史信用损失经验
组合 1	低风险应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验
组合 2	较低风险应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验
组合 3	中等风险应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验
组合 4	高风险应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验
组合 5	合并内关联方应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，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，编制应收账款账龄天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，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预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益

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的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、 应收票据

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

14、 应收款项融资

□适用 √不适用

15、 其他应收款

□适用 √不适用

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品、在产品、发出商品、合同履约成本等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按移动加权平均法/月末一次加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

- 1) 低值易耗品采用一次转销法；
- 2) 包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；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的存货，则合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务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）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见“11、金融工具”中“（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

（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计划的一部分；

（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

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。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式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。

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。

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、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公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在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。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

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，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、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 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。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	15至50	0至4	1.92至6.67
运输工具	年限平均法	5至6	0至4	16.00至20.00
机器设备	年限平均法	4至20	0至4	4.80至25.00
其他设备	年限平均法	4至9	0至4	10.67至25.00

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见 27、长期资产减值。

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、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

适用 不适用

(1) 无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	按土地使用权证规定年限	年限平均法	土地使用权证登记使用年限
围堤使用权	22年	年限平均法	预计受益期限
进场道路使用权	10-20年	年限平均法	预计受益期限
铁路专用线使用权	10年	年限平均法	预计受益期限
车库使用权	10-22年	年限平均法	预计受益期限
光纤使用权	5年	年限平均法	预计受益期限
特许使用权	25年	年限平均法	预计受益期限
商标及专利权	5年	年限平均法	预计受益期限
软件	3-5年	年限平均法	预计受益期限

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

期末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见 27、长期资产减值。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

1) 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出。

2) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：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某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

3) 开发阶段支出资本化的具体条件

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，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

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，能够证明其有用性；

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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。
各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
道路使用费	年限平均法	10年
排污权使用费	年限平均法	5年
天然气机组长期维护费用	年限平均法	10至20年
租入固定资产改良支出	年限平均法	3至5年
其他	年限平均法	1至2年

29、合同负债

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工为本公司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。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本公司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。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供辞退福利的，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：公司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；公司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

□适用 √不适用

31、 预计负债

√适用 □不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

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，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

√适用 □不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(1) 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

(2) 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本公司按照修改后的等待期进行会计处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- 1) 电力销售收入
- 2) 热力销售收入
- 3) 燃料、太阳能电池背板、太阳能电池及组件等商品销售收入
- 4) 光伏应用系统销售收入

本公司在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。依据本公司自身的经营模式和结算方式，各类业务销售收入确认的具体方法披露如下：

1) 电力销售收入

当电力供应至电网公司或购电客户时，电网公司或购电客户取得电力的控制权，与此同时本公司确认收入。

2) 热力销售收入

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时本公司确认收入。

3) 燃料、太阳能电池背板、太阳能电池及组件等商品销售收入

收入确认的具体时点为：①由本公司负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单时确认销售收入；②由本公司负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵并取得海运提单时确认销售收入；③由客户上门提货的，在相关货物交付客户指定的承运人员并取得客户签收单时确认销售收入。

4) 光伏应用系统销售收入

收入确认的具体时点为：完成并网发电且记录客户发电量的系统上开始显示发电量并由客户验收通过（或视同验收）或交付客户控制时确认收入。

(2). 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

适用 不适用

35、 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时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。
- 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。

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。

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；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

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，本公司对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。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但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

√适用 □不适用

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该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时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司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，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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“27、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

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，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司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。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司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。应收融资租赁款的终止确认和减值按照“11、金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照“11、金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

售后租回交易

公司按照“34、收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见“38、租赁”中“作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见“11、金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见“11、金融工具”。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

分部报告

本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，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司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；（3）本公司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。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
--------------	--------------	------

本公司自2024年1月1日起执行财政部2024年发布的《企业会计准则解释第18号》	2023年度合并利润表项目：营业成本	24,067,817.64
	2023年度合并利润表项目：销售费用	-24,067,817.64

说明：

(1) 执行《企业会计准则解释第17号》

财政部于2023年10月25日公布了《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号，以下简称“解释第17号”）。

①关于流动负债与非流动负债的划分
解释第17号明确：

-企业在资产负债表日没有将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的实质性权利的，该负债应当归类为流动负债。

-对于企业贷款安排产生的负债，企业将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的权利可能取决于企业是否遵循了贷款安排中规定的条件（以下简称契约条件），企业在判断其推迟债务清偿的实质性权利是否存在时，仅应考虑在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件，不应考虑企业在资产负债表日之后应遵循的契约条件。

-对负债的流动性进行划分时的负债清偿是指，企业向交易对手方以转移现金、其他经济资源（如商品或服务）或企业自身权益工具的方式解除负债。负债的条款导致企业在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的，如果企业按照《企业会计准则第37号——金融工具列报》的规定将上述选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认，则该条款不影响该项负债的流动性划分。

该解释规定自2024年1月1日起施行，企业在首次执行该解释规定时，应当按照该解释规定对可比期间信息进行调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

②关于供应商融资安排的披露

解释第17号要求企业在进行附注披露时，应当汇总披露与供应商融资安排有关的信息，以有助于报表使用者评估这些安排对该企业负债、现金流量以及该企业流动性风险敞口的影响。在识别和披露流动性风险信息时也应考虑供应商融资安排的影响。该披露规定仅适用于供应商融资安排。供应商融资安排是指具有下列特征的交易：一个或多个融资提供方提供资金，为企业支付其应付供应商的款项，并约定该企业根据安排的条款和条件，在其供应商收到款项的当天或之后向融资提供方还款。与原付款到期日相比，供应商融资安排延长了该企业的付款期，或者提前了该企业供应商的收款期。

该解释规定自2024年1月1日起施行，企业在首次执行该解释规定时，无需披露可比期间相关信息及部分期初信息。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

③关于售后租回交易的会计处理

解释第17号规定，承租人在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不得导致其确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。企业在首次执行该规定时，应当对《企业会计准则第21号——租赁》首次执行日后开展的售后租回交易进行追溯调整。

该解释规定自2024年1月1日起施行，允许企业自发布年度提前执行。本公司自2024年1月1日起执行该规定，执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 执行《企业数据资源相关会计处理暂行规定》

财政部于2023年8月1日发布了《企业数据资源相关会计处理暂行规定》（财会〔2023〕11号），适用于符合企业会计准则相关规定确认为无形资产或存货等资产的数据资源，以及企业合法拥有或控制的、预期会给企业带来经济利益的、但不满足资产确认条件而未予确认的数据资源的相关会计处理，并对数据资源的披露提出了具体要求。

该规定自2024年1月1日起施行，企业应当采用未来适用法，该规定施行前已经费用化计入损益的数据资源相关支出不再调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(3) 执行《企业会计准则解释第18号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定

财政部于2024年12月6日发布了《企业会计准则解释第18号》（财会〔2024〕24号，以下简称“解释第18号”），该解释自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行。

解释第18号规定，在对因不属于单项履约义务的保证类质量保证产生的预计负债进行会计核算时，应当根据《企业会计准则第13号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“其他流动负债”、“一年内到期的非流动负债”、“预计负债”等项目列示。

企业在首次执行该解释内容时，如原计提保证类质量保证时计入“销售费用”等的，应当按照会计政策变更进行追溯调整。本公司自2024年1月1日起执行上述相关规定的情况见上表。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2024年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

41、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	按1%、3%、6%、9%、13%、21%、22%等税率计缴。出口货物执行“免、抵、退”税政策，退税率为13%。
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%或5%
教育费附加	实缴流转税税额	3%
地方教育附加	实缴流转税税额	2%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的12%计缴	1.2%、12%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴
土地使用税	以实际占用的土地面积	适用地区幅度差别定额税率
企业所得税	应纳税所得额	见下述“存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明”

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）

台州临港热电有限公司等6家高新技术企业	15%
Filmcutter Advanced Material Srl	24%
浙能国际能源贸易(香港)有限公司、中来(香港)实业控股有限公司、中来(香港)新能源控股有限公司	港币200万元以内的应税利得按8.25%计缴所得税,超出部分的应税利得按16.5%计缴所得税
JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	年收入不超过17.50万欧元14%,17.50-20万欧元之间,对超过17.50部分税率是31%,超过20万欧元16%
乐清市嘉隆供热有限公司等	执行小型微利企业所得税优惠政策
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业(有限合伙)等5家合伙企业	无需缴纳企业所得税
寿光市恒尚新能源科技有限公司等	享受三免三减半所得税优惠政策
安徽中来六禾农业科技有限公司等	享受从事农、林、牧、渔业项目的所得免征企业所得税的优惠政策
除上述主体之外的其他主体	25%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 高新技术企业优惠政策

台州临港热电有限公司取得《高新技术企业证书》(证书编号:GR202433011862),发证日期为2024年12月6日,认定有效期三年,2024年按15%的税率计缴企业所得税。

浙江浙能能源服务有限公司取得《高新技术企业证书》(证书编号:GR202333009358),发证日期为2023年12月8日,认定有效期三年,2024年按15%的税率计缴企业所得税。

中来股份取得《高新技术企业证书》(证书编号:GR202432001675),发证日期为2024年11月6日,认定有效期三年,2024年按15%的税率计缴企业所得税。

泰州中来光电科技有限公司取得《高新技术企业证书》(证书编号:GR202432011461),发证日期为2024年12月16日,认定有效期三年,2024年按15%的税率计缴企业所得税。

江苏中来新材科技有限公司取得《高新技术企业证书》(证书编号:GR202332002728),发证日期为2023年11月6日,认定有效期三年,2024年按15%的税率计缴企业所得税。

山西中来光能电池科技有限公司取得《高新技术企业证书》(证书编号:GR202314000254),发证日期为2023年12月8日,认定有效期三年,2024年按15%的税率计缴企业所得税。

(2) 境外子公司企业所得税政策

根据香港《税务条例》,凡在本港经营任何行业、专业或业务而从该行业、专业或业务获得于香港产生或得自香港的所有利润(由出售资本资产所得的利润除外)的法团业务税率为16.5%。子公司浙能国际能源贸易(香港)有限公司、中来(香港)实业控股有限公司、中来(香港)新能源控股有限公司在港币200万元以内的应税利得按8.25%计缴所得税,超出部分的应税利得按16.5%计缴所得税。

意大利居民公司及有常设机构的非居民公司的净利润执行的标准税率为24%,子公司Filmcutter Advanced Material Srl执行该税率标准。

子公司JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL位于卢森堡,年收入不超过17.50万欧元的部分税率按14%,17.50-20万欧元之间部分,对超过17.50万欧元部分税率按31%,超过20万欧元税率按16%。

(3) 小型微利企业所得税优惠政策

根据《财政部 国家税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第12号),对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至2027年12月31日。小型微利企业,是指从事国家非限制和禁止行业,且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业。子公司乐清市嘉隆供热有限公司等公司符合小型微利企业要求,享受对应税收优惠政策。

(4) 其他所得税优惠政策

根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发〔2009〕80号),子公司寿光市恒尚新能源科技有限公司等因所投资的光伏电站项目列入《公共设施项目企业所得税优惠目录》(2008版)而享受企业所得税“三免三减半”优惠政策。寿光市恒尚新能源科技有限公司等公司均处于减免期。

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例的相关规定,子公司安徽中来六禾农业科技有限公司享受从事农、林、牧、渔业项目的所得免征企业所得税的优惠。

(5) 增值税税收优惠政策

根据财政部国家税务总局《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%抵减应纳税额。中来股份及泰州中来光电科技有限公司、江苏中来新材料科技有限公司、山西中来光能电池科技有限公司享受上述优惠政策。

根据《中华人民共和国增值税暂行条例》的相关规定,安徽中来六禾农业科技有限公司享受农业生产者销售的自产农产品免征增值税的税收优惠。

(6) 其他税收优惠政策

据财政部、税务总局《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》(财政部 税务总局公告2022年第10号)由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况,以及宏观调控需要确定,对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。子公司乐清市嘉隆供热有限公司等企业享受小微企业“六税两费”减免税收优惠政策。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	27,329.59	688,682.42
银行存款	1,220,106,122.05	1,907,338,934.30
其他货币资金	98,106,166.78	471,667,919.99
存放财务公司存款	14,898,070,974.78	16,979,031,654.53
未到期应收利息	2,000,000.00	4,987,839.87
合计	16,218,310,593.20	19,363,715,031.11
其中：存放在境外的款项总额	61,815,608.06	146,243,401.16

其他说明：

- 1、本公司货币资金期末余额中,中来股份对应金额为1,213,251,486.12元。
- 2、抵押、质押等所有权或使用权受限的款项详见本附注“合并财务报表项目注释——所有权或使用权受限资产”之说明。
- 3、外币货币资金明细情况详见本附注“合并财务报表项目注释——外币货币性项目”之说明。

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	145,175,426.49	0.00	/
其中：			
远期外汇合约	2,115,426.49	0.00	/
其他	143,060,000.00	0.00	/
合计	145,175,426.49	0.00	/

其他说明：

适用 不适用

其他为应收业绩承诺补偿款。因中来股份 2022-2024 年合并报表口径累计实现归母净利润未完成业绩承诺要求，中来股份原实际控制人林建伟已触发补偿条件，依据其偿还意愿和偿还能力等因素确认应收业绩承诺补偿款。

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	767,479,237.93	714,986,319.43
商业承兑票据	51,684,647.76	121,351,209.58
合计	819,163,885.69	836,337,529.01

说明：本公司应收票据期末账面价值中，中来股份对应金额为 51,983,963.17 元，其中：银行承兑汇票金额为 299,315.41 元、商业承兑汇票金额为 51,684,647.76 元。

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 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票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	0.00	331,104,690.73
商业承兑票据	0.00	44,485,044.76
合计	0.00	375,589,735.49

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	822,405,126.67	100.00	3,241,240.98	0.39	819,163,885.69	844,770,323.41	100.00	8,432,794.40	1.00	836,337,529.01
其中：										
银行承兑汇票	767,998,304.30	93.38	519,066.37	0.07	767,479,237.93	716,137,471.23	84.77	1,151,151.80	0.16	714,986,319.43
商业承兑汇票	54,406,822.37	6.62	2,722,174.61	5.00	51,684,647.76	128,632,852.18	15.23	7,281,642.60	5.66	121,351,209.58
合计	822,405,126.67	/	3,241,240.98	/	819,163,885.69	844,770,323.41	/	8,432,794.40	/	836,337,529.01

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 银行承兑汇票

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	767,998,304.30	519,066.37	0.07
合计	767,998,304.30	519,066.37	0.07

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

组合计提项目: 商业承兑汇票

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑汇票	54,406,822.37	2,722,174.61	5.00
合计	54,406,822.37	2,722,174.61	5.00

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用**(5). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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	其他变动	
银行承兑汇票	1,151,151.80		632,085.43			519,066.37
商业承兑汇票	7,281,642.60		4,559,467.99			2,722,174.61
合计	8,432,794.40		5,191,553.42			3,241,240.98

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用**(6). 本期实际核销的应收票据情况**适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况:

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	11,192,605,382.76	12,966,112,071.22
1年以内小计	11,192,605,382.76	12,966,112,071.22
1至2年	743,855,390.32	155,677,825.05
2至3年	91,108,285.04	75,318,147.65
3年以上	203,078,770.48	152,693,195.88
合计	12,230,647,828.60	13,349,801,239.80

说明：本公司应收账款期末账面价值中，中来股份对应金额为 2,940,473,243.32 元。

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	142,112,151.09	1.16	142,112,151.09	100.00	0.00	102,911,120.87	0.77	102,911,120.87	100.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	12,088,535,677.51	98.84	316,028,486.84	2.61	11,772,507,190.67	13,246,890,118.93	99.23	337,998,132.18	2.55	12,908,891,986.75
其中：										
组合2	9,536,935,353.74	77.98	65,240,431.04	0.68	9,471,694,922.70	9,295,484,774.53	69.63	58,974,803.03	0.63	9,236,509,971.50
组合3	2,377,914,975.80	19.44	156,640,100.53	6.59	2,221,274,875.27	3,850,821,578.61	28.85	224,624,865.98	5.83	3,626,196,712.63
组合4	173,685,347.97	1.42	94,147,955.27	54.21	79,537,392.70	100,583,765.79	0.75	54,398,463.17	54.08	46,185,302.62
合计	12,230,647,828.60	100.00	458,140,637.93	/	11,772,507,190.67	13,349,801,239.80	/	440,909,253.05	/	12,908,891,986.75

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
临沂海通光伏科技有限公司	54,771,834.40	54,771,834.40	100.00	预计无法收回
瑞雪蓝色印染科技有限公司	27,253,096.00	27,253,096.00	100.00	预计无法收回
杭州云雀新能源制造有限公司	26,506,076.98	26,506,076.98	100.00	预计无法收回
其他零星款项	33,581,143.71	33,581,143.71	100.00	预计无法收回
合计	142,112,151.09	142,112,151.09	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目:组合2

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	9,487,979,474.54	63,562,067.90	0.67
1至2年	48,955,879.20	1,678,363.14	3.43
2至3年			
3年以上			
合计	9,536,935,353.74	65,240,431.04	

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

组合计提项目:组合3

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	1,658,624,803.59	82,935,231.80	5.00
1至2年	694,899,511.12	69,485,108.28	10.00
2至3年	24,390,661.09	4,219,760.45	17.30
3年以上			
合计	2,377,914,975.80	156,640,100.53	

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

组合计提项目:组合4

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)			
1至2年			
2至3年	36,418,560.64	10,924,203.89	30.00
3年以上	137,266,787.33	83,223,751.38	60.63

合计	173,685,347.97	94,147,955.27	
----	----------------	---------------	--

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	其他变动	
按单项计提预期信用损失的应收账款	102,911,120.87	46,013,495.62	1,285,134.99	5,527,330.41		142,112,151.09
按组合计提预期信用损失的应收账款	337,998,132.18	45,969,046.81	67,984,765.45		46,073.30	316,028,486.84
其中：组合 2	58,974,803.03	6,219,554.71			46,073.30	65,240,431.04
组合 3	224,624,865.98		67,984,765.45			156,640,100.53
组合 4	54,398,463.17	39,749,492.10				94,147,955.27
合计	440,909,253.05	91,982,542.43	69,269,900.44	5,527,330.41	46,073.30	458,140,637.93

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	5,527,330.41

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	坏账准备期末余额
国网浙江省电力有限公司	7,511,006,320.65	0.00	7,511,006,320.65	59.06	67,374,337.04
上海源焯新能源有限公司	1,345,934,528.88	288,247,736.33	1,634,182,265.21	12.85	111,699,436.76
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	337,696,413.46	6,100,000.00	343,796,413.46	2.70	12,152,149.33
国网宁夏电力有限公司	296,459,829.22	0.00	296,459,829.22	2.33	979,702.69
国家电网有限公司华东分部	278,326,917.92	0.00	278,326,917.92	2.19	919,779.35
合计	9,769,424,010.13	294,347,736.33	10,063,771,746.46	79.13	193,125,405.17

其他说明：

□适用 √不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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
应收质保金	477,507,148.77	31,313,857.51	446,193,291.26	596,718,757.93	37,274,437.91	559,444,320.02
应收劳务款	9,636,048.07	245,341.93	9,390,706.14	7,406,675.42	660,705.98	6,745,969.44
合计	487,143,196.84	31,559,199.44	455,583,997.40	604,125,433.35	37,935,143.89	566,190,289.46

说明：本公司期末应收质保金账面余额均为中来股份期末余额。

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	7,830,000.00	1.61	7,830,000.00	100.00	0.00	7,830,000.00	1.30	7,830,000.00	100.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	479,313,196.84	98.39	23,729,199.44	4.95	455,583,997.40	596,295,433.35	98.70	30,105,143.89	5.05	566,190,289.46
其中：										

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

应收质保金	469,677,148.77	96.41	23,483,857.51	5.00	446,193,291.26	588,888,757.93	97.47	29,444,437.91	5.00	559,444,320.02
应收劳务款	9,636,048.07	1.98	245,341.93	2.55	9,390,706.14	7,406,675.42	1.23	660,705.98	8.92	6,745,969.44
合计	487,143,196.84	/	31,559,199.44	/	455,583,997.40	604,125,433.35	/	37,935,143.89	/	566,190,289.46

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 应收质保金

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
应收质保金	469,677,148.77	23,483,857.51	5.00
合计	469,677,148.77	23,483,857.51	5.00

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

组合计提项目: 应收劳务款

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
应收劳务款	9,636,048.07	245,341.93	2.55
合计	9,636,048.07	245,341.93	2.55

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
应收质保金	37,274,437.91		5,960,580.40			31,313,857.51	
应收劳务款	660,705.98		415,364.05			245,341.93	
合计	37,935,143.89		6,375,944.45			31,559,199.44	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用**(5). 本期实际核销的合同资产情况**适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	169,733,969.14	392,601,078.96
合计	169,733,969.14	392,601,078.96

说明：本公司应收款项融资期末账面价值中，中来股份对应金额为 87,997,422.12 元。

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	2,129,690,604.56	0.00
合计	2,129,690,604.56	0.00

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额		本期增减变动金额		期末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	399,171,212.33	-6,570,133.37	-227,829,931.63	4,962,821.81	171,341,280.70	-1,607,311.56
合计	399,171,212.33	-6,570,133.37	-227,829,931.63	4,962,821.81	171,341,280.70	-1,607,311.56

(8). 其他说明

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	832,983,657.34	96.68	574,011,026.93	96.86
1至2年	14,239,433.49	1.65	17,504,929.09	2.95
2至3年	13,961,713.24	1.62	1,085,085.47	0.18
3年以上	392,236.09	0.05	43,059.99	0.01
合计	861,577,040.16	100.00	592,644,101.48	100.00

说明：本公司预付款项期末余额中，中来股份对应金额为140,906,573.44元。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)

秦皇岛港股份有限公司	136,482,503.73	15.84
浙江省能源集团有限公司	115,975,344.00	13.46
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	82,935,664.87	9.63
浙江能源天然气集团有限公司	69,313,707.36	8.04
中国石油天然气股份有限公司天然气销售浙江分公司	59,774,690.11	6.94
合计	464,481,910.07	53.91

其他说明：

适用 不适用

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	33,906,561.35	20,473,239.46
其他应收款	432,673,938.50	138,433,345.42
合计	466,580,499.85	158,906,584.88

其他说明：

适用 不适用

本公司其他应收款期末账面价值中，中来股份对应额为 41,980,853.35 元。

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备□适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

□适用 不适用**(5). 坏账准备的情况**□适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 不适用**(6). 本期实际核销的应收利息情况**□适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 不适用

核销说明：

□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**应收股利****(1). 应收股利** 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
浙江长兴捷通物流有限公司	6,149,135.58	
山东华氟化工有限责任公司	1,693,260.00	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	20,473,239.46
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	5,590,926.31	
合计	33,906,561.35	20,473,239.46

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	3年以上	尚未达到收回节点	否
合计	20,473,239.46	/	/	/

说明：已明确收回方案，预计能够收回。

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备:

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中: 1年以内分项		
1年以内	388,556,211.60	70,882,230.14

1年以内小计	388,556,211.60	70,882,230.14
1至2年	7,909,727.96	41,154,106.28
2至3年	22,915,495.87	67,379,196.16
3年以上	72,950,775.29	11,562,487.68
合计	492,332,210.72	190,978,020.26

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	46,257,059.63		6,287,615.21	52,544,674.84
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	9,346,726.14		1,204,112.00	10,550,838.14
本期转回	2,214,241.35		793,615.21	3,007,856.56
本期转销				
本期核销	429,319.29			429,319.29
其他变动	-64.91			-64.91
2024年12月31日余额	52,960,160.22		6,698,112.00	59,658,272.22

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	其他变动	
按单项计提预期信用损失的应收账款	6,287,615.21	1,204,112.00	793,615.21			6,698,112.00
按组合计提预期信用损失的应收账款	46,257,059.63	9,346,726.14	2,214,241.35	429,319.29	-64.91	52,960,160.22
其中：组合 2	409,395.66	6,384,588.31			-64.91	6,793,919.06
组合 3	39,823,908.02		2,214,241.35		-34,736,120.70	2,873,545.97
组合 4	6,023,755.95	2,962,137.83		429,319.29	34,736,120.70	43,292,695.19
合计	52,544,674.84	10,550,838.14	3,007,856.56	429,319.29	-64.91	59,658,272.22

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	429,319.29

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
宁波市镇海区人民政府	180,908,123.94	36.75	应收搬迁款	1年以内	945,317.12
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	159,224,000.00	32.34	出资保证金	1年以内	5,618,611.27
浙江乐清湾临港经济开发区管理委员会	59,993,300.00	12.19	土地出让费	3年以上	31,664,211.15
周文斌	9,500,000.00	1.93	股权转让款	2-3年	2,850,000.00
上海源焯新能源有限公司	6,127,164.47	1.24	应收暂付款	1年以内	306,358.22
合计	415,752,588.41	84.45	/	/	41,384,497.76

说明：

1、应收宁波市镇海区人民政府搬迁款系子公司浙江浙能镇海发电有限责任公司等根据《镇海电厂区域整体搬迁协议》移交土地、处置整体搬迁范围内的燃煤、燃气机组相关生产设施、设备等而应收取的搬迁款。

2、本公司和温州电力投资有限公司分别以0.5元价格收购浙江温州特鲁莱发电有限责任公司（以下简称特鲁莱公司）20%股权。因该等股权对应的实收资本为0元，上海产权交易所要求本公司和温州电力投资有限公司分别向特鲁莱公司支付159,224,000.00元作为出资能力保障。截至本财务报告批准报出日，该款项已收回。

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	728,277,744.26	71,150,007.24	657,127,737.02	892,198,176.09	49,594,279.58	842,603,896.51
在产品	6,327,112.13	2,651,222.69	3,675,889.44	25,836,120.96	1,591,722.57	24,244,398.39
库存商品	472,967,460.84	102,843,338.44	370,124,122.40	1,002,563,838.47	121,951,583.71	880,612,254.76
周转材料	2,137,646.34	36,329.15	2,101,317.19	2,059,230.83	36,329.15	2,022,901.68
合同履约成本	376,474,857.43	0.00	376,474,857.43	240,099,759.83	0.00	240,099,759.83
燃料	4,121,809,906.48	0.00	4,121,809,906.48	4,210,840,249.96	0.00	4,210,840,249.96
发出商品	353,520,133.89	20,741,041.43	332,779,092.46	380,485,230.01	54,142,459.90	326,342,770.11
委托加工物资	21,285,169.81	0.00	21,285,169.81	10,814,650.78	0.00	10,814,650.78
合计	6,082,800,031.18	197,421,938.95	5,885,378,092.23	6,764,897,256.93	227,316,374.91	6,537,580,882.02

说明：本公司存货期末账面价值中，中来股份对应金额为 1,250,554,996.65 元。

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	49,594,279.58	39,779,934.59		18,224,206.93		71,150,007.24
在产品	1,591,722.57	2,645,301.20		1,585,801.08		2,651,222.69
库存商品	121,951,583.71	119,366,316.86		138,474,562.13		102,843,338.44
周转材料	36,329.15					36,329.15
发出商品	54,142,459.90	20,741,041.43		54,142,459.90		20,741,041.43
合计	227,316,374.91	182,532,594.08		212,427,030.04		197,421,938.95

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

类别	本期转回或转销存货跌价准备的原因
原材料	生产为库存商品后出售
在产品	生产为库存商品后出售
库存商品	出售
发出商品	出售

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产适用 不适用**一年内到期的债权投资**适用 不适用**一年内到期的其他债权投资**适用 不适用**13、其他流动资产**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	1,405,208,910.79	1,019,833,070.42
预缴企业所得税	80,177,575.66	55,557,260.44
待摊费用	8,606,917.33	5,120,046.53
其他	6,191,476.52	6,518,387.29
合计	1,500,184,880.30	1,087,028,764.68

其他说明：

本公司其他流动资产期末余额中，中来股份对应金额为 447,682,000.01 元。

14、债权投资**(1). 债权投资情况**适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用**(2). 期末重要的债权投资**适用 不适用**(3). 减值准备计提情况**适用 不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用**(4). 本期实际的核销债权投资情况**适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	2,216,086,867.71	276,119,625.24	1,939,967,242.47	2,277,543,728.92	221,697,169.86	2,055,846,559.06	7.69%-12.86%
合计	2,216,086,867.71	276,119,625.24	1,939,967,242.47	2,277,543,728.92	221,697,169.86	2,055,846,559.06	/

说明：本公司长期应收款期末余额均为中来股份期末余额。

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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												
国核浙能核能有限公司	221,535,909.37	37,000,000.00		262.55							258,536,171.92	
河北新华龙科技有限公司	364,251,849.05	7,250,000.00		-11,637,286.82		705,015.09					360,569,577.32	
兰溪源泰股权投资合伙企业(有限合伙)	429,100,652.01		12,114,673.93	11,655,657.83							428,641,635.91	
小计	1,014,888,410.43	44,250,000.00	12,114,673.93	18,633.56		705,015.09					1,047,747,385.15	
二、联营企业												
中国核能电力股份有限公司	3,090,643,063.19			179,515,205.12	-1,075,439.63	137,874,198.32	100,098,545.24				3,306,858,481.76	
秦山核电有限公司	2,541,543,419.47			394,700,609.69	-4,272,656.42	7,120,303.32	423,360,000.00				2,515,731,676.06	
三门核电有限公司	3,460,031,639.83	329,030,000.00		252,177,612.01		3,043,865.50	382,800,000.00				3,661,483,117.34	
核电秦山联营有限公司	2,045,565,021.37			270,579,101.53	-722,216.73	5,247,804.85	382,800,000.00				1,937,869,711.02	
秦山第三核电有限公司	714,291,254.42			112,088,197.70	-158,496.74	1,947,890.07	135,100,000.00				693,068,845.45	
中广核苍南核电有限公司	2,422,102,800.00	946,560,000.00									3,368,662,800.00	
中广核苍南第二核电有限公司	15,500,000.00	254,851,000.00									270,351,000.00	
中核辽宁核电有限公司	648,284,214.17	267,800,000.00		524,711.76		21,125.85					916,630,051.78	
中核海洋核动力发展有限公司	90,104,208.78										90,104,208.78	
浙江三门高温堆电站有限公	14,700,000.00										14,700,000.00	

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

司											
国能浙江宁海发电有限公司	2,419,080,423.92			440,245,496.56		24,429,774.35	432,436,761.57			2,451,318,933.26	
淮浙煤电有限责任公司	1,838,913,982.04			652,858,316.50		-4,024,259.63	354,645,620.50			2,133,102,418.41	
国能浙江北仑第三发电有限公司	1,138,364,662.64			270,374,922.98		-6,471,177.30	279,510,914.00			1,122,757,494.32	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	410,542,068.84			109,946,610.65						520,488,679.49	
杭州华电半山发电有限公司	771,989,314.45			107,530,510.28		371,561.01	11,903,599.63			867,987,786.11	
国能浙江北仑第一发电有限公司	610,046,377.00			51,582,301.29		-1,380,532.43	80,369,975.55			579,878,170.31	
浙江浙能北海水力发电有限公司	504,284,167.81			58,069,950.38		355,999.81	22,500,000.00			540,210,118.00	
国能浙江舟山发电有限责任公司	711,533,428.01	227,090,200.00		53,385,834.76		1,221,661.43	34,196,715.91			959,034,408.29	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	108,671,375.74			51,751,233.14						160,422,608.88	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	231,674,776.29			-1,195,377.53						230,479,398.76	
华润电力(温州)有限公司	217,431,164.49			63,085,383.47		1,690,493.90	31,552,675.57			250,654,366.29	
温州燃机发电有限公司	180,340,303.53			411,550.19		-815,640.26				179,936,213.46	
宁夏银星发电有限责任公司	377,301,611.66			66,095,756.66		52,063.28				443,449,431.60	
国能浙能宁东发电有限公司	412,954,339.68	21,883,733.98		182,391,071.29		2,035,477.20				619,264,622.15	
国能宁东第二发电有限公司	417,997,552.07			48,567,142.25		-1,832,977.09	61,624,950.20			403,106,767.03	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	32,151,906.62			18,149,509.96		-235,340.31				50,066,076.27	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	214,114,355.31			53,445,424.93		-534,891.13				267,024,889.11	

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

浙江浙能绿能电力发展有限公司	474,081,129.83			6,748,226.98		932.77				480,830,289.58	
国能（浙江北仑）发电有限公司		254,102,600.00								254,102,600.00	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	1,945,255,366.91		171,872,809.08	83,352,814.54		55,467,673.72	56,952,007.70			1,855,251,038.39	
浙江富浙投资有限公司	762,083,201.96			21,233,914.60						783,317,116.56	
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	183,695,963.32			-1,628,351.70						182,067,611.62	
浙江省创业投资集团有限公司	99,404,706.60	224,551,195.22		43,086,593.06		-6,956,599.01				360,085,895.87	
浙江浙能普华股权投资有限公司	4,957,568.45			1,240,057.90						6,197,626.35	
绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）	86,570,256.95		12,423,739.79	70,820.65						74,217,337.81	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,782,760,415.97			109,647,510.47			94,537,003.88			1,797,870,922.56	
中核燕龙科技有限公司	67,136,522.60			256,420.49						67,392,943.09	
浙江爱康光电科技有限公司	161,159,749.02	94,715,000.00		-21,183,215.19				227,841,533.83		6,850,000.00	227,841,533.83
浙江电力交易中心有限公司	49,672,251.74			27,144.23						49,699,395.97	
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	85,141,665.61			-1,716,010.87		1,828.96				83,427,483.70	
浙江省白马湖实验室有限公司	45,078,409.09	60,000,000.00		20,410.79						105,098,819.88	
华润电力（龙港）有限公司	59,149,321.42	59,000,000.00		84,248.50						118,233,569.92	
嘉兴浙能环保	34,559,958.70			-412,423.36						34,147,535.34	

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

产业股权投资合伙企业（有限合伙）										
浙能集团甘肃有限公司		20,000,000.00		-4,537,275.53						15,462,724.47
国风投双碳创新（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）		101,389,523.81		-2,131,462.34						99,258,061.47
浙江长兴捷通物流有限公司	75,255,467.65			6,009,112.18			6,149,135.58			75,115,444.25
长兴远大能源服务有限公司	3,678,648.80			776,165.44			200,000.00			4,254,814.24
浙江八达股份有限公司				388,598.16						388,598.16
象山临港绿能科技有限公司		2,000,000.00								2,000,000.00
三门汇核新能源有限公司	45,436,697.34			5,606,670.31		100,149.85	1,200,000.00			49,943,517.50
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	35,738,215.29			1,526,136.75			5,590,926.31			31,673,425.73
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	143,324,178.51			15,178,887.66						158,503,066.17
舟山浙源新能源有限公司	14,533,485.81			2,625,307.67		-28,572.78	2,646,000.00			14,484,220.70
上海环境能源交易所股份有限公司		54,000,000.00								54,000,000.00
湖州长广配售电有限公司	34,480,968.01			212,842.79						34,693,810.80
浙能绿能（磐安）新能源有限公司	4,781,526.76									4,781,526.76
国中绿电（北京）科技发展有限责任公司	3,978,984.55			-485,959.29						3,493,025.26
嘉兴智行物联网技术有限公司	77,109,935.71			12,862,224.09						89,972,159.80
江苏杰太光电技术有限公司	52,711,701.57			11,667,626.10						64,379,327.67
泰州新来新能	1,746,834.01			233,364.72						1,980,198.73

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

源产业发展合伙企业（有限合伙）											
风阳瞩日能源科技有限公司	29,342,961.77			-14,236,716.66						15,106,245.11	
上海源焯新能源有限公司	136,099,667.57			57,662,522.91			4,257,219.98			189,504,970.50	
国中绿电（苏州）碳中和研究院有限公司	652,068.07			244,518.68						896,586.75	
浙江建兴科技有限公司	23,829,135.22	6,000,000.00		-546,556.31						29,282,578.91	
江西百达新能源有限公司	43,737,835.60			-20,324,863.40						23,412,972.20	
小计	32,207,302,231.74	2,922,973,253.01	184,296,548.87	3,749,840,380.59	-6,228,809.52	218,702,814.25	2,904,432,051.62	227,841,533.83		35,776,019,735.75	227,841,533.83
合计	33,222,190,642.17	2,967,223,253.01	196,411,222.80	3,749,859,014.15	-6,228,809.52	219,407,829.34	2,904,432,051.62	227,841,533.83		36,823,767,120.90	227,841,533.83

说明：本公司长期股权投资期末账面价值中，中来股份对应金额为 418,028,064.93 元。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
浙江爱康光电科技有限公司	234,691,533.83	6,850,000.00	227,841,533.83	资产评估	可比上市公司修正后平均价值比率、处置费率	可比上市公司的市净率、产权交易费率
合计	234,691,533.83	6,850,000.00	227,841,533.83	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	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	其他					
招商银行股份有限公司	1,432,137,823.48			590,975,636.72			2,023,113,460.20	101,516,024.01	1,849,557,875.72		非交易性的权益工具投资
中国光大银行股份有限公司	499,745,518.90			167,156,259.77			666,901,778.67	29,812,405.09	361,404,686.10		非交易性的权益工具投资
兴业银行股份有限公司	1,916,994,600.00			348,867,000.00			2,265,861,600.00	122,990,400.00	2,059,271,600.00		非交易性的权益工具投资
交通银行股份有限公司	1,347,012,246.02			476,382,379.69			1,823,394,625.71	88,001,671.13	1,379,385,695.21		非交易性的权益工具投资
中核汇能有限公司	1,201,132,075.48						1,390,635,681.31	12,914,222.65			非交易性的权益工具投资
上海康恒环境股份有限公司	658,292,927.50						658,292,927.50	11,635,947.00	218,712,706.50		非交易性的权益工具投资
云南天鼓雷音文化传播有限公司	2,000,000.00				1,968,517.45		31,482.55			1,968,517.45	非交易性的权益工具投资
天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	1,200,000.00						1,200,000.00				非交易性的权益工具投资
上海分未信息科技有限公司	2,000,000.00				2,000,000.00					2,000,000.00	非交易性的权益工具投资
杭州曠日能源科技有限公司	17,880,000.00				8,589,076.90		9,290,923.10			8,589,076.90	非交易性的权益工具投资
浙江京来股权投资管理有限公司	2,671,710.56						2,671,710.56				非交易性的权益工具投资
山东华氟化工有限责任公司	21,963,300.00						21,963,300.00	1,693,260.00			非交易性的权益工具投资
泰州新朗能源开发有限公司	927,900.00						927,900.00				非交易性的权益工具投资
江苏和慧综合智慧能源科技公司	200,000.00						200,000.00				非交易性的权益工具投资
合计	7,104,158,101.94			1,583,381,276.18	12,557,594.35		8,864,485,389.60	368,563,929.88	5,868,332,563.53	12,557,594.35	/

说明：本公司其他权益工具投资期末余额中，中来股份对应金额 36,285,316.21 元。

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	197,618,432.30	197,618,432.30
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	33,310,676.89	33,310,676.89
(1) 处置		
(2) 其他转出	33,310,676.89	33,310,676.89
4. 期末余额	164,307,755.41	164,307,755.41
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	115,162,859.37	115,162,859.37
2. 本期增加金额	6,343,482.21	6,343,482.21
(1) 计提或摊销	6,343,482.21	6,343,482.21
3. 本期减少金额	9,638,801.52	9,638,801.52
(1) 处置		
(2) 其他转出	9,638,801.52	9,638,801.52
4. 期末余额	111,867,540.06	111,867,540.06
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	52,440,215.35	52,440,215.35
2. 期初账面价值	82,455,572.93	82,455,572.93

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	53,358,291,780.65	46,598,670,385.85
固定资产清理	68,748,199.26	238,110,116.73
合计	53,427,039,979.91	46,836,780,502.58

其他说明：

适用 不适用

1、上表中的固定资产是指扣除固定资产清理后的固定资产。

2、本公司固定资产期末账面价值中，期末中来股份对应金额为 5,958,680,537.01 元，其中固定资产金额为 5,958,680,537.01 元。

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	31,865,851,419.99	100,108,807,370.94	386,690,608.41	1,447,472,998.36	133,808,822,397.70
2. 本期增加金额	1,509,636,421.32	12,295,286,649.61	24,364,226.05	140,615,151.97	13,969,902,448.95
(1) 购置	1,697,421.47	1,350,037,021.68	15,894,227.83	23,884,621.09	1,391,513,292.07
(2) 在建工程转入	1,427,625,460.93	10,329,834,692.62	6,826,318.93	103,376,480.98	11,867,662,953.46
(3) 企业合并增加		89,328,040.26			89,328,040.26
(4) 竣工决算调整	13,505,900.08	-19,532,884.45	1,643,679.29	3,925,301.24	-458,003.84
(5) 重分类调整	32,143,437.08	-38,195,743.21		6,052,306.13	
(6) 其他	34,664,201.76	583,815,522.71		3,376,442.53	621,856,167.00
3. 本期减少金额	23,653,888.88	2,514,732,209.91	28,946,294.64	62,391,293.01	2,629,723,686.44
(1) 处置或报废	4,316,511.54	2,514,732,209.91	28,946,294.64	62,391,293.01	2,610,386,309.10
(2) 其他	19,337,377.34				19,337,377.34
4. 期末余额	33,351,833,952.43	109,889,361,810.64	382,108,539.82	1,525,696,857.32	145,149,001,160.21
二、累计折旧					
1. 期初余额	16,713,784,164.33	68,552,187,558.88	321,361,010.45	1,073,520,557.29	86,660,853,290.95
2. 本期增加金额	1,234,538,157.41	5,153,900,880.48	22,311,721.75	214,082,509.19	6,624,833,268.83
(1) 计提	1,237,528,989.54	4,715,364,979.84	22,063,545.19	201,113,487.50	6,176,071,002.07
(2) 竣工决算调整	13,417,707.56	-14,066,046.45	248,176.56	400,162.33	
(3) 重分类调整	-26,180,278.22	15,054,104.38		11,126,173.84	
(4) 企业合并增加		3,951,127.51			3,951,127.51
(5) 其他	9,771,738.53	433,596,715.20		1,442,685.52	444,811,139.25
3. 本期减少金额	5,331,607.40	2,204,354,760.51	28,645,981.95	61,844,979.66	2,300,177,329.52
(1) 处置或报废	2,673,815.66	2,204,354,760.51	28,645,981.95	61,844,979.66	2,297,519,537.78
(2) 其他	2,657,791.74				2,657,791.74

4. 期末余额	17,942,990,714.34	71,501,733,678.85	315,026,750.25	1,225,758,086.82	90,985,509,230.26
三、减值准备					
1. 期初余额	76,979,306.89	470,389,201.49	270,148.21	1,660,064.31	549,298,720.90
2. 本期增加金额	4,427,190.86	311,171,091.88			315,598,282.74
(1) 计提	4,427,190.86	311,171,091.88			315,598,282.74
3. 本期减少金额		59,413,346.06	161,104.29	122,403.99	59,696,854.34
(1) 处置或报废		59,413,346.06	161,104.29	122,403.99	59,696,854.34
4. 期末余额	81,406,497.75	722,146,947.31	109,043.92	1,537,660.32	805,200,149.30
四、账面价值					
1. 期末账面价值	15,327,436,740.34	37,665,481,184.48	66,972,745.65	298,401,110.18	53,358,291,780.65
2. 期初账面价值	15,075,087,948.77	31,086,230,610.57	65,059,449.75	372,292,376.76	46,598,670,385.85

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	980,963,363.53	450,656,904.63	513,505,289.02	16,801,169.88	
其他设备	1,732,691.52	1,190,056.53	521,242.63	21,392.36	
运输工具	463,655.68	363,525.49	85,197.91	14,932.28	

说明：上表闲置固定资产均为中来股份暂时闲置资产。

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	1,162,889,766.44
运输工具	0.00
机器设备	180,827,813.30
其他设备	0.00

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	2,064,365,261.60	办理中或目前无法办理

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
闲置设备	234,571,533.82	15,621,810.01	218,949,723.81	公允价值按照拆零变现的可回收价值确定，回收商一般可上门进行回收拆除，不额外收取拆除费，故无处置费用	废旧物资单价×可回收废旧材料重量	根据市场确定

发电资产	132,552,462.98	64,440,463.24	68,111,999.74	公允价值按照拆零变现的可回收价值确定	可回收单价、重量	根据市场价确定
合计	367,123,996.80	80,062,273.25	287,061,723.55	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
户用光伏电站	7,101,406.55	2,297,650.36	4,803,756.19	16年	发电净收益		
发电资产	125,288,177.63	101,555,374.63	23,732,803.00	11年	发电净收益		
合计	132,389,584.18	103,853,024.99	28,536,559.19	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本公司用于银行借款、售后回租款等抵押的固定资产情况详见“31、所有权或使用权受限资产”之说明。

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
关停机组待处理资产	235,750.92	215,595,585.55
其他设备	68,512,448.34	22,514,531.18
合计	68,748,199.26	238,110,116.73

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,179,569,124.68	6,427,152,661.89
工程物资	1,746,073.78	117,701.77
合计	5,181,315,198.46	6,427,270,363.66

其他说明：

√适用 □不适用

1、上表中的在建工程是指扣除工程物资后的在建工程；

2、本公司在建工程期末账面价值中，中来股份对应金额为 110,428,430.82 元，其中在建工程金额为 110,428,430.82 元。

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
台二燃煤发电机组二期工程	1,518,285,353.52	20,238,144.68	1,498,047,208.84	197,046,896.22	20,238,144.68	176,808,751.54
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	1,469,139,779.61		1,469,139,779.61	99,270,123.30		99,270,123.30
柯坪37万千瓦光伏发电项目	793,657,781.36		793,657,781.36	205,280.41		205,280.41
滨海四期扩建工程	477,684,855.90		477,684,855.90	39,881,103.17		39,881,103.17
镇海天然气9F燃机搬迁改造工程	331,663,764.85		331,663,764.85	836,815,527.87		836,815,527.87
滨海热电#3煤场建设项目	79,805,365.82		79,805,365.82	11,886,130.76		11,886,130.76
新建年产2.5亿平方米通用型光伏背板项目	57,943,902.83		57,943,902.83	137,860,093.59		137,860,093.59
阿克苏1、2号机组灵活性改造项目	14,001,459.39		14,001,459.39	46,693,894.91		46,693,894.91
中煤舟山二期基建工程	5,368,338.91	5,368,338.91		1,863,974,674.62	5,368,338.91	1,858,606,335.71
光伏项目	4,692,974.03		4,692,974.03	149,770,586.23		149,770,586.23
1GW单晶双面高效光伏组件技术改造项目	1,386,241.45		1,386,241.45	19,114,882.99		19,114,882.99
涂布扩线项目	130,501.40		130,501.40	34,353,197.14		34,353,197.14
年产16GW高效单晶电池智能工厂项目				1,219,304,591.65		1,219,304,591.65
浙能镇海联合发电公司燃机异地迁建项目				638,272,604.72		638,272,604.72
乐清电厂煤码头				148,419,767.46		148,419,767.46
合建企业站				62,910,893.27		62,910,893.27
脱硝尿素水解制氨改造				21,647,238.04		21,647,238.04
浙能绍兴滨海热力热网四期				14,266,513.73		14,266,513.73

工程						
浙能乐清电厂工程三期				11,633,565.05		11,633,565.05
其他项目	471,097,034.58	19,681,745.38	451,415,289.20	919,113,325.73	19,681,745.38	899,431,580.35
合计	5,224,857,353.65	45,288,228.97	5,179,569,124.68	6,472,440,890.86	45,288,228.97	6,427,152,661.89

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
台二燃煤发电机组二期工程	4,444,848,100	197,046,896.22	1,321,238,457.30			1,518,285,353.52	34.16	34.00%				自筹资金
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	7,718,050,000	99,270,123.30	1,369,869,656.31			1,469,139,779.61	19.04	19.00%				自筹资金
柯坪37万千瓦光伏发电项目	1,486,317,000	205,280.41	793,871,789.12	419,288.17		793,657,781.36	52.22	52.00%	1,857,485.81	1,857,485.81	2.69	自筹资金和借款
滨海四期扩建工程	910,297,500	39,881,103.17	437,803,752.73			477,684,855.90	52.48	52.00%				自筹资金
镇海天然气9F燃机搬迁改造工程	2,388,720,000	836,815,527.87	878,367,782.26	1,383,519,545.28		331,663,764.85	71.80	72.00%	35,865,383.12	21,503,921.53	2.65	自筹资金和借款
滨海热电#3煤场建设项目	150,700,000	11,886,130.76	67,919,235.06			79,805,365.82	52.96	53.00%				自筹资金
新建年产2.5亿平方米通用型光伏背板项目	900,000,000	137,860,093.59	54,476,516.40	124,182,359.82	10,210,347.34	57,943,902.83	27.09	27.00%	4,381,166.67	4,381,166.67	3.00	自筹资金和借款
合计	17,998,932,600	1,322,965,155.32	4,923,547,189.18	1,508,121,193.27	10,210,347.34	4,728,180,803.89	/	/	42,104,035.60	27,742,574.01	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
中煤舟山二期基建工程	5,368,338.91			5,368,338.91	部分前期项目终止
台二燃煤发电机组二期工程	20,238,144.68			20,238,144.68	部分前期项目终止
其他项目	19,681,745.38			19,681,745.38	闲置
合计	45,288,228.97			45,288,228.97	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

对于部分因前期项目终止等原因而出现减值迹象的在建工程，本公司按照公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额。确定可收回金额时本公司评估已形成的工程成果是否可以继续使用或单独出售，并以账面余额为基础或根据类似市场价格确定其公允价值。

工程物资

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
工程物资	1,746,073.78		1,746,073.78	117,701.77		117,701.77
合计	1,746,073.78		1,746,073.78	117,701.77		117,701.77

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

适用 不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	162,075,902.65	1,461,206,972.48	1,327,315.27	3,439,338.39	1,628,049,528.79
2. 本期增加金额	858,496,372.53	1,281,279,307.34	249,730.77	9,241,224.07	2,149,266,634.71
新增租赁	858,397,289.97	1,268,133,571.80	249,730.77	9,241,224.07	2,136,021,816.61
企业合并增加	99,082.56	13,145,735.54			13,244,818.10
3. 本期减少金额	50,529,665.94	259,937,195.79	285,839.86		310,752,701.59
租赁到期	50,529,665.94	259,937,195.79	285,839.86		310,752,701.59
4. 期末余额	970,042,609.24	2,482,549,084.03	1,291,206.18	12,680,562.46	3,466,563,461.91
二、累计折旧					
1. 期初余额	70,297,707.75	359,614,712.09	636,737.81	1,028,541.86	431,577,699.51
2. 本期增加金额	226,920,940.68	114,344,372.12	257,821.34	1,000,758.85	342,523,892.99
(1) 计提	226,904,996.38	113,624,810.65	257,821.34	1,000,758.85	341,788,387.22
(2) 企业合并增加	15,944.30	719,561.47			735,505.77
3. 本期减少金额	49,039,711.38	132,600,669.31	146,044.99		181,786,425.68
(1) 租赁到期	49,039,711.38	132,600,669.31	146,044.99		181,786,425.68
4. 期末余额	248,178,937.05	341,358,414.90	748,514.16	2,029,300.71	592,315,166.82
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额		8,330,000.00			8,330,000.00
(1) 计提		8,330,000.00			8,330,000.00
3. 本期减少金额					
4. 期末余额		8,330,000.00			8,330,000.00
四、账面价值					

1. 期末账面价值	721,863,672.19	2,132,860,669.13	542,692.02	10,651,261.75	2,865,918,295.09
2. 期初账面价值	91,778,194.90	1,101,592,260.39	690,577.46	2,410,796.53	1,196,471,829.28

说明：本公司使用权资产期末账面价值中，中来股份对应金额为 735,049,209.43 元。

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	围堤使用权	进场道路使用权	铁路专用线使用权	车库使用权	光纤使用权	特许使用权	软件	商标及专利权	其他	合计
一、账面原值											
1. 期初余额	2,782,879,442.12	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	319,274,000.00	485,456,394.70	374,557,138.66	1,268,893.61	4,277,775,592.07
2. 本期增加金额	36,683,778.30							-39,432,756.97		75,741,942.49	72,992,963.82
(1) 购置	36,683,778.30							19,069,084.43			55,752,862.73
(2) 在建工程转入								15,363,064.54		1,877,036.55	17,240,101.09
(3) 重分类								-73,864,905.94		73,864,905.94	
3. 本期减少金额	15,045,537.77							2,614,360.70			17,659,898.47
(1) 处置	15,045,537.77							2,614,360.70			17,659,898.47
4. 期末余额	2,804,517,682.65	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	319,274,000.00	443,409,277.03	374,557,138.66	77,010,836.10	4,333,108,657.42
二、累计摊销											
1. 期初余额	574,089,375.63	151,773,088.61	82,859,092.54	38,926,068.50	6,167,205.38	3,115,023.00	50,507,043.62	355,095,808.80	47,573,582.82	875,907.75	1,310,982,196.65
2. 本期增加金额	56,712,574.56	7,623,882.16	4,326,083.71		188,754.84		15,243,760.00	19,290,608.24	32,604,134.98	22,442,241.55	158,432,040.04
(1) 计提	56,712,574.56	7,623,882.16	4,326,083.71		188,754.84		15,243,760.00	26,929,098.84	32,604,134.98	14,803,750.95	158,432,040.04
(2) 重分类								-7,638,490.60		7,638,490.60	
3. 本期减少金额	4,451,139.17							2,569,024.42			7,020,163.59
(1) 处置	4,451,139.17							2,569,024.42			7,020,163.59

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

置												
4. 期末余额	626,350,811.02	159,396,970.77	87,185,176.25	38,926,068.50	6,355,960.22	3,115,023.00	65,750,803.62	371,817,392.62	80,177,717.80	23,318,149.30	1,462,394,073.10	
三、减值准备												
1. 期初余额								1,585,401.03			1,585,401.03	
2. 本期增加金额												
3. 本期减少金额												
4. 期末余额								1,585,401.03			1,585,401.03	
四、账面价值												
1. 期末账面价值	2,178,166,871.63	10,422,185.54	8,455,588.45		366,714.22	116,036.03	253,523,196.38	70,006,483.38	294,379,420.86	53,692,686.80	2,869,129,183.29	
2. 期初账面价值	2,208,790,066.49	18,046,067.70	12,781,672.16		555,469.06	116,036.03	268,766,956.38	128,775,184.87	326,983,555.84	392,985.86	2,965,207,994.39	

说明：

本公司无形资产期末账面价值中，中来股份对应金额为 122,431,144.15 元。

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是0

本公司用于银行借款抵押的无形资产情况详见“31、所有权或使用权受限资产”之说明。

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	32,768,096.94	正在办理中

(3) 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	本期计提减值准备	处置	其他	
中来股份	1,365,719,984.90					1,365,719,984.90
合计	1,365,719,984.90					1,365,719,984.90

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	本期计提减值准备	处置	其他	
中来股份	124,399,422.83		496,293,992.32			620,693,415.15
合计	124,399,422.83		496,293,992.32			620,693,415.15

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
中来股份	苏州中来光伏新材股份有限公司具备业务、管理、生产、	光伏产品分部	是

	现金流独立特征		
--	---------	--	--

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
中来股份	1,365,719,984.90	745,026,569.75	620,693,415.15	2025年-2029年(后续为稳定期)	复合增长率、毛利率、折现率	根据历史经营情况、产能投资建设情况、未来的战略规划、市场营销计划等，结合预测期前一年的市场份额和预测期市场的增长，以及公司已经签订的合同	毛利率、折现率	参照预测期2029年的预测水平
合计	1,365,719,984.90	745,026,569.75	620,693,415.15	/	/	/	/	/

说明：中来股份资产组的可收回金额参考坤元资产评估有限公司2025年4月24日出具的坤元评报〔2025〕464号《浙江浙能电力股份有限公司拟对收购苏州中来光伏新材股份有限公司股权形成的商誉进行减值测试涉及的相关资产组合价值评估项目资产评估报告》，按其预计未来现金流量的现值确定。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
道路使用费	72,043,222.45		27,224,787.20		44,818,435.25
排污权使用费	102,357,004.09	21,918,152.72	41,145,548.02		83,129,608.79
天然气机组长期维护费用	73,136,485.10	2,197,633.05	6,681,995.40		68,652,122.75
使用权资产安装费	279,027,305.85		18,601,820.39		260,425,485.46
租入固定资产改良支出	40,326,462.25	56,935,801.46	19,693,963.55		77,568,300.16
咨询顾问费	7,066,641.43	270,000.00	5,731,045.19		1,605,596.24
其他	22,684,287.22	2,971,785.88	6,285,247.32		19,370,825.78
合计	596,641,408.39	84,293,373.11	125,364,407.07		555,570,374.43

其他说明：

本公司长期待摊费用期末余额中，中来股份对应余额为 80,915,354.08 元。

29、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**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	942,852,907.86	167,845,140.13	757,239,819.56	146,405,061.47
内部交易未实现利润	491,738,525.38	101,110,771.59	268,635,629.89	59,464,831.45
可抵扣亏损	2,699,024,369.67	529,450,684.60	3,564,861,867.95	863,701,133.45
信用减值准备	728,234,958.58	167,640,683.25	646,295,405.40	144,910,476.38
应付职工薪酬	3,699,206.63	880,167.24	60,009,000.23	14,988,096.40
固定资产折旧	63,861,571.13	15,965,392.80	41,376,956.02	10,344,239.02
租赁负债	768,083,822.58	118,565,561.66	105,690,414.10	19,347,540.59
预提费用	228,027,763.95	57,006,941.00	111,567,119.74	27,891,779.94
递延收益	161,624,277.53	31,167,586.06	122,410,693.92	26,692,824.82
计入其他综合	3,560,654.48	601,681.65	6,551,642.27	1,378,442.19

收益的公允价值变动(减少)				
土地使用权	158,606,937.57	39,651,734.39	162,058,051.52	40,514,512.88
计入当期损益的公允价值变动(减少)	177,277,437.06	26,591,615.56	178,970,082.19	26,845,512.33
预计负债	68,944,883.38	10,408,348.44	68,929,748.24	10,432,583.74
尚未解锁股权激励摊销			41,520,215.63	6,328,384.24
其他	59,517,052.19	14,879,263.05	32,750,473.43	8,187,618.34
合计	6,555,054,367.99	1,281,765,571.42	6,168,867,120.09	1,407,433,037.24

说明：本公司未经抵销的递延所得税资产期末余额中，中来股份对应余额为 702,227,207.34 元。

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
其他权益工具投资公允价值变动	5,649,619,857.04	1,412,404,964.25	4,066,238,580.86	1,016,559,645.19
固定资产税前抵扣差异(固定资产加速折旧)	58,308,389.62	14,415,770.55	98,755,859.32	24,426,650.34
计入当期损益的公允价值变动(增加)	143,060,000.00	35,765,000.00		
使用权资产	753,436,886.96	116,370,595.89	94,868,808.69	17,905,062.49
分期收款销售毛利	1,230,884,823.79	307,721,205.95	1,127,315,580.76	281,828,895.19
评估增值	1,099,632,286.73	201,569,502.82	1,143,622,246.47	225,461,526.61
内部交易未实现利润	81,649,964.50	18,928,244.67		
合计	9,016,592,208.64	2,107,175,284.13	6,530,801,076.10	1,566,181,779.82

说明：本公司未经抵销的递延所得税负债期末余额中，中来股份对应余额为 436,234,380.51 元。

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	325,054,580.33	956,710,991.09	70,198,338.24	1,337,234,699.00
递延所得税负债	325,054,580.33	1,782,120,703.80	70,198,338.24	1,495,983,441.58

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	7,329,468,755.43	9,687,617,020.66
资产减值准备	450,101,488.66	216,855,284.89
信用减值准备	41,752,470.27	24,777,791.39
递延收益	81,274,051.64	55,244,997.34
其他	17,202,142.91	
合计	7,919,798,908.91	9,984,495,094.28

(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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024年		222,687,201.15	
2025年	185,495,601.83	193,774,577.53	
2026年	859,481,462.74	695,400,608.95	
2027年	5,188,038,717.12	7,774,777,037.23	
2028年	896,445,562.54	800,977,595.80	
2029年	200,007,411.20		
合计	7,329,468,755.43	9,687,617,020.66	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
杭州望江门热电项目	75,727,945.00	75,727,945.00		75,727,945.00	75,727,945.00	
预付设备工程款	1,370,095,791.62		1,370,095,791.62	1,695,978,320.45		1,695,978,320.45
未实现售后回租损益	32,478,478.16	32,478,478.16		32,478,478.16	32,478,478.16	
待抵扣进项税额	131,536,376.74		131,536,376.74	6,503,505.08		6,503,505.08
预付土地款				3,000,000.00		3,000,000.00
应收质保金	1,068,166.43	106,407.38	961,759.05	1,064,073.84	106,407.38	957,666.46
合计	1,610,906,757.95	108,312,830.54	1,502,593,927.41	1,814,752,322.53	108,312,830.54	1,706,439,491.99

其他说明：

1、本公司其他非流动资产期末账面价值中，中来股份对应金额为 106,058,353.49 元。

2、本公司从 1992 年至 2000 年 12 月 31 日期间，陆续向杭州望江门热电项目投入资金 11,420.48 万元，其中：4,000 万元作为资本金投入，计列长期股权投资项目，其余 7,420.48 万元作为融资投入，计列其他非流动资产项目。2001 年，由于杭州市城市规划和能源结构的调整，应杭州市人民政府的要求，该项目停建，本公司将对杭州望江门热电有限公司的长期股权投资转列其他非流动资产反映。本公司于 2001 年 9 月获得第一笔赔付金 3,847.69 万元，冲减了其他非流动资产，账面余额 7,572.79 万元。根据浙江万邦资产评估有限公司出具的《浙江省电力开发公司整体改制为一人有限责任公司相关股东全部权益评估项目资产评估报告》（浙万评报（2009）87 号），并经浙江省人民政府国有资产监督管理委员会《关于浙江省电力开发公司改制实施方案的批复》（浙国资企改（2009）20 号）确认，该余款预计无法收回，故公司对其全额计提减值准备。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	93,118,370.65	93,118,370.65	质押	银行承兑汇票保证金、保函保证金等	466,697,511.60	466,697,511.60	质押	银行承兑汇票保证金、保函保证金等
应收账款	7,019,310,552.64	6,896,045,046.99	质押	借款质押、售后回租质押	5,582,763,074.65	5,516,286,868.11	质押	借款质押、售后回租质押
长期应收款	245,446,007.65	245,446,007.65	质押	借款质押、售后回租质押	708,339,781.06	708,339,781.06	质押	借款质押、售后回租质押
固定资产	7,670,952,457.88	4,346,341,894.13	抵押	借款质押、售后回租抵押	6,467,690,971.57	3,945,621,475.01	抵押	借款质押、售后回租质押
无形资产	151,490,811.71	123,689,050.18	抵押	借款抵押	132,153,739.56	110,218,217.42	抵押	借款质押
其中：数据资源	/	/	/	/	/	/	/	/
长期股权投资	79,000,000.00	79,000,000.00	质押	售后回租质押	79,000,000.00	79,000,000.00	质押	售后回租质押
合计	15,259,318,200.53	11,783,640,369.60	/	/	13,436,645,078.44	10,826,163,853.20	/	/

其他说明：

上述所有权或使用权受到限制的资产中，期末中来股份对应的受限资产账面价值为 2,925,710,045.59 元，其中货币资金金额为 91,091,583.03 元，应收账款金额为 728,771,604.13 元，长期应收款金额为 245,446,007.65 元，固定资产金额为 1,746,900,419.39 元，无形资产金额为 34,500,431.39 元，长期股权投资金额为 79,000,000.00 元。

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	300,000,000.00	297,000,000.00
保证借款	1,839,005,997.59	1,170,382,842.68
信用借款	6,748,457,000.00	7,143,178,970.90
质押及保证借款	462,000,000.00	260,000,000.00
押汇	871,307,404.17	431,980,715.49
票据贴现	439,775,326.05	709,650,000.00
未到期应付利息	11,196,859.50	11,696,964.05
信用证贴现	102,282,891.08	
合计	10,774,025,478.39	10,023,889,493.12

短期借款分类的说明：

本公司短期借款期末余额中，中来股份对应金额为 3,401,151,880.21 元。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
远期外汇合约		2,621,797.25
合计		2,621,797.25

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	580,931,547.93	1,120,234,620.62
商业承兑汇票	8,837,408.39	116,599,325.39
信用证	24,000,000.00	
合计	613,768,956.32	1,236,833,946.01

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

本公司应付票据期末余额中，中来股份对应金额为551,581,487.31元，其中银行承兑汇票金额为518,744,078.92元、商业承兑汇票金额为8,837,408.39元、信用证金额为24,000,000.00元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	4,106,155,407.02	2,632,014,081.18
应付燃料款及运费	3,874,753,606.84	4,461,106,537.36
应付材料款	2,742,491,710.63	2,524,665,635.32
其他	1,922,455,970.09	1,533,798,403.06
合计	12,645,856,694.58	11,151,584,656.92

说明：本公司应付账款期末余额中，中来股份对应金额为2,802,173,641.38元。

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江省电力建设有限公司	380,222,402.66	尚未结算完毕
拉普拉斯新能源科技股份有限公司	114,110,850.85	尚未结算完毕
广东科隆威智能装备股份有限公司	84,003,762.77	尚未结算完毕
江苏跃安振亿能源有限公司	50,616,786.87	尚未结算完毕
江苏博阳智能装备有限公司	22,453,323.08	尚未结算完毕
合计	651,407,126.23	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租赁款	2,070,143.70	1,884,476.18
合计	2,070,143.70	1,884,476.18

说明：本公司预收账款期末余额中，中来股份对应金额为1,733,333.32元。

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收燃料款	94,328,410.47	74,916,503.08
预收供热款	27,455,761.59	25,703,547.28
预收货款	123,468,377.42	145,395,816.40
其他	32,755,119.87	24,947,047.52
合计	278,007,669.35	270,962,914.28

说明：本公司合同负债期末余额中，中来股份对应金额为132,433,873.32元。

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	623,134,929.42	4,217,581,553.35	4,556,343,276.21	284,373,206.56
二、离职后福利-设定提存计划	50,604,856.89	613,930,089.60	629,092,895.68	35,442,050.81
三、辞退福利		17,214,412.04	17,214,412.04	
四、一年内到期的其他福利				
合计	673,739,786.31	4,848,726,054.99	5,202,650,583.93	319,815,257.37

说明：本公司应付职工薪酬期末余额中，中来股份对应金额为70,415,602.42元。

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	417,616,646.72	3,081,655,519.12	3,431,596,188.64	67,675,977.20
二、职工福利费	8,326,156.92	325,876,505.10	325,849,731.88	8,352,930.14
三、社会保险费	102,691,460.75	357,409,069.94	345,577,935.58	114,522,595.11
其中：医疗保险费	13,428,158.38	208,792,896.28	207,556,273.45	14,664,781.21
工伤保险费	1,551,172.42	18,936,920.42	19,029,086.51	1,459,006.33
生育保险费	136,972.36	898,585.47	791,945.23	243,612.60
补充医疗保险费	87,575,157.59	128,348,633.22	117,768,595.84	98,155,194.97
其他		432,034.55	432,034.55	
四、住房公积金	9,744,760.57	347,777,067.66	346,527,544.52	10,994,283.71
五、工会经费和职工教育经费	84,755,904.46	104,863,391.53	106,791,875.59	82,827,420.40
合计	623,134,929.42	4,217,581,553.35	4,556,343,276.21	284,373,206.56

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	45,171,383.90	397,483,365.05	412,593,429.76	30,061,319.19
2、失业保险费	1,163,962.30	11,831,391.18	12,078,883.27	916,470.21
3、企业年金缴费	4,269,510.69	204,615,333.37	204,420,582.65	4,464,261.41
合计	50,604,856.89	613,930,089.60	629,092,895.68	35,442,050.81

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	231,336,337.52	317,344,398.13
企业所得税	196,583,891.33	127,516,221.90
个人所得税	65,774,415.08	60,995,124.72
城市维护建设税	18,125,930.45	18,524,283.19
房产税	109,368,087.09	104,646,828.52
土地使用税	88,006,521.46	86,844,675.58
教育费附加	9,888,790.16	9,343,663.65
地方教育附加	6,630,573.94	6,267,156.13
印花税	22,838,014.10	26,423,185.31
环保税	9,311,809.28	8,784,599.75
关税	13,747,262.89	
其他	5,160,375.12	4,447,236.06
合计	776,772,008.42	771,137,372.94

其他说明：

本公司应交税费期末余额中，中来股份对应金额为 31,226,921.03 元。

41、其他应付款**(1). 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	18,061,742.89	370,386.27
其他应付款	1,303,668,758.84	1,123,639,165.04
合计	1,321,730,501.73	1,124,009,551.31

其他说明：

√适用 □不适用

- 1、上表中其他应付款指扣除应付利息、应付股利后的其他应付款。
- 2、本公司其他应付款期末余额中，中来股份对应金额为 392,667,556.69 元。

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	18,061,742.89	370,386.27
合计	18,061,742.89	370,386.27

说明：期末应付股利主要为子公司浙江浙能钱清发电有限责任公司应付其股东杭州华电闸口发电有限公司分红款 17,691,356.62 元。

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保押金	854,064,994.02	819,242,242.45
其他	449,603,764.82	304,396,922.59
合计	1,303,668,758.84	1,123,639,165.04

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江省电力建设有限公司	37,330,968.04	仍在质保期内，该款项尚未至结算期
合计	37,330,968.04	/

其他说明：

适用 不适用**42、持有待售负债**适用 不适用**43、1年内到期的非流动负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	7,236,720,325.58	5,851,802,925.35
1年内到期的长期应付款	65,072,673.32	200,274,083.81
1年内到期的租赁负债	540,766,006.65	172,370,078.85
合计	7,842,559,005.55	6,224,447,088.01

其他说明：

本公司一年内到期的非流动负债期末余额中，中来股份对应金额为1,763,790,694.82元。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应交税费-待转销项税	532,996,617.91	476,989,126.08
未终止确认的已背书未到期票据	28,989,409.44	99,106,086.66
合计	561,986,027.35	576,095,212.74

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

本公司其他流动负债期末余额中，中来股份对应金额为71,637,592.05元。

45、长期借款**(1). 长期借款分类**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	18,042,590,662.00	17,412,096,330.00

信用借款	11,745,358,177.01	15,193,233,220.74
质押及抵押借款	1,902,955,516.36	2,030,000,000.00
保证借款	1,635,960,177.14	1,870,815,492.00
抵押及保证借款	994,772,329.44	896,000,000.00
抵押借款	139,150,000.00	39,900,000.00
质押及保证借款	66,790,000.00	342,750,000.00
未到期应付利息	65,892,982.18	93,412,214.13
减：一年内到期的长期借款	7,236,720,325.58	5,851,802,925.35
合计	27,356,749,518.55	32,026,404,331.52

长期借款分类的说明：

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	18,042,590,662.00	17,412,096,330.00
信用借款	11,745,358,177.01	15,193,233,220.74
质押及抵押借款	1,902,955,516.36	2,030,000,000.00
保证借款	1,635,960,177.14	1,870,815,492.00
抵押及保证借款	994,772,329.44	896,000,000.00
抵押借款	139,150,000.00	39,900,000.00
质押及保证借款	66,790,000.00	342,750,000.00
应付利息	65,892,982.18	93,412,214.13
本金及应付利息	34,593,469,844.13	37,878,207,256.87
减：一年内到期部分		
质押借款	1,309,971,279.14	970,955,667.50
信用借款	4,330,332,349.87	2,297,775,043.72
质押及抵押借款	526,291,575.33	1,356,800,000.00
保证借款	759,744,435.16	801,510,000.00
抵押及保证借款	193,737,177.58	170,000,000.00
抵押借款	8,960,526.32	7,600,000.00
质押及保证借款	41,790,000.00	153,750,000.00
应付利息	65,892,982.18	93,412,214.13
本金及应付利息	7,236,720,325.58	5,851,802,925.35
净额	27,356,749,518.55	32,026,404,331.52

其他说明：

适用 不适用

本公司长期借款期末余额中，中来股份对应金额为 2,044,901,777.68 元。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明□适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 不适用**(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**47、 租赁负债** 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	2,745,485,312.65	1,031,346,660.73
减：一年内到期的租赁负债	540,766,006.65	172,370,078.85
合计	2,204,719,306.00	858,976,581.88

其他说明：

本公司租赁负债期末余额中，中来股份对应金额为 513,493,677.25 元。

48、 长期应付款

项目列示

 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	210,952,166.65	278,119,945.15
专项应付款		38,079,965.36
合计	210,952,166.65	316,199,910.51

其他说明：

□适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售后回租款项	179,947,494.41	247,115,272.91
运行维护储备资金	30,000,000.00	30,000,000.00
应付费用	1,004,672.24	1,004,672.24

其他说明：

1、上表中长期应付款指扣除专项应付款后的长期应付款。

2、本公司长期应付款期末余额中，中来股份对应金额为180,952,166.65元。

售后回租款项明细如下：

应付单位名称	付款期限	初始金额	利率(%)	长期应付款余额	一年内到期的非流动资产余额	借款条件
苏州金融租赁股份有限公司	2022/9/27-2030/9/27	125,000,000.00	4.50	76,917,446.07	14,738,561.58	抵押+质押+担保
苏州金融租赁股份有限公司	2021/10/15-2029/10/15	70,000,000.00	4.50	36,753,579.66	8,427,736.93	抵押+质押+担保
苏州金融租赁股份有限公司	2022/6/29-2030/6/29	70,000,000.00	4.50	38,919,689.93	8,138,513.72	抵押+质押+担保
中电投融和融资租赁有限公司	2022/6/2-2030/6/2	56,320,000.00	4.20	27,356,778.75	10,543,545.21	抵押+质押
长江联合金融租赁有限公司	2022/1/5-2025/1/5	50,000,000.00	6.35		2,082,353.40	抵押+担保
邦银金融租赁股份有限公司	2022/7/28-2025/7/27	50,000,000.00	7.80		9,039,883.72	抵押+担保
重庆鈺渝金融租赁股份有限公司	2022/9/30-2025/9/30	100,000,000.00	5.50		12,102,078.76	抵押+担保
小计	/	521,320,000.00	/	179,947,494.41	65,072,673.32	/

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府搬迁补偿款	38,079,965.36	72,540,000.00	110,619,965.36	0.00	收取政府搬迁补偿款
合计	38,079,965.36	72,540,000.00	110,619,965.36	0.00	/

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	666,159.39	0.00	
产品质量保证	66,041,696.56	57,621,595.66	组件产品质量保证金
待执行的亏损合同	4,795,666.90	11,308,152.58	
合计	71,503,522.85	68,929,748.24	/

说明：本公司预计负债期末余额均为中来股份期末余额。

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	199,486,645.52	104,380,863.97	44,552,022.55	259,315,486.94	收到与资产相关的政府补助
合计	199,486,645.52	104,380,863.97	44,552,022.55	259,315,486.94	/

其他说明：

√适用 □不适用

本公司递延收益期末余额中，中来股份对应金额为 90,808,349.71 元。

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	213,683,719.25	234,628,110.09
工程保证金	29,080,403.35	15,705,861.76
合计	242,764,122.60	250,333,971.85

其他说明：

本公司其他非流动负债期末余额中，中来股份对应金额为 213,683,719.25 元。

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	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	13,408,732,749.00						13,408,732,749.00

54、其他权益工具**(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	22,709,108,743.12		43,146.15	22,709,065,596.97
其他资本公积	1,201,340,220.31	219,412,392.28	3,389,116.50	1,417,363,496.09
合计	23,910,448,963.43	219,412,392.28	3,432,262.65	24,126,429,093.06

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 因对外投资的合营企业、联营企业本期除净损益、其他综合收益以外的所有者权益发生变动，本公司根据持股比例确认资本公积增加 219,412,392.28 元；

(2) 中来股份控股子公司杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）之少数股东出资导致股权稀释，本公司按权益比例确认减少资本公积（股本溢价）43,146.15 元；

(3) 中来股份 2022 年限制性股票激励计划未实现冲回股份支付费用，本公司按权益比例相应确认减少资本公积 3,389,116.50 元。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	2,202,181,297.26	1,564,823,912.10			395,550,041.44	1,180,340,307.25	-11,066,436.59	3,382,521,604.51
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	-37,507,975.11	-5,999,769.73				-5,999,769.73		-43,507,744.84
其他权益工具投资公允价值变动	2,239,689,272.37	1,570,823,681.83			395,550,041.44	1,186,340,076.98	-11,066,436.59	3,426,029,349.35
二、将重分类进损益的其他综合收益	12,261,328.63	10,008,851.98			1,072,038.16	1,077,591.25	7,859,222.57	13,338,919.88
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	14,398,494.40	-229,039.79				-229,039.79		14,169,454.61
其他债权投资公允价值变动	-1,381,526.67	4,962,821.81			1,072,038.16	792,180.83	3,098,602.82	-589,345.84
外币财务报表折算差额	-755,639.10	5,275,069.96				514,450.21	4,760,619.75	-241,188.89
其他综合收益合计	2,214,442,625.89	1,574,832,764.08			396,622,079.60	1,181,417,898.50	-3,207,214.02	3,395,860,524.39

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	48,323,456.97	423,590,692.08	311,695,289.64	160,218,859.41
合计	48,323,456.97	423,590,692.08	311,695,289.64	160,218,859.41

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司按照《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定，以上一年度营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	5,768,856,491.83	462,218,034.40		6,231,074,526.23
合计	5,768,856,491.83	462,218,034.40		6,231,074,526.23

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司按照母公司审定净利润的10%计提法定盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	22,053,946,462.71	16,085,855,918.02
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	22,053,946,462.71	16,085,855,918.02
加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,753,383,026.78	6,519,770,719.89
减：提取法定盈余公积	462,218,034.40	551,680,175.20
应付普通股股利	3,352,183,187.25	
期末未分配利润	25,992,928,267.84	22,053,946,462.71

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元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0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元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营	82,278,693,209.81	72,233,535,080.91	86,639,060,021.99	78,373,335,297.32

业务				
其他业务	5,724,350,477.07	5,069,422,046.08	9,336,136,195.53	8,592,183,854.74
合计	88,003,043,686.88	77,302,957,126.99	95,975,196,217.52	86,965,519,152.06

说明：本期发生额中，本年中来股份对应的营业收入、营业成本分别为 6,096,016,834.46 元、5,901,714,051.67 元。

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	电力及供热-分部		光伏产品-分部		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
商品类型						
售电收入	70,825,995,284.18	62,459,416,153.08			70,825,995,284.18	62,459,416,153.08
供热收入	7,013,372,610.27	5,280,484,023.05			7,013,372,610.27	5,280,484,023.05
光伏产品销售			4,439,325,315.36	4,493,634,904.78	4,439,325,315.36	4,493,634,904.78
按经营地区分类						
国内	77,839,367,894.45	67,739,900,176.13	3,147,039,006.09	3,195,068,339.79	80,986,406,900.54	70,934,968,515.92
国外			1,292,286,309.27	1,298,566,564.99	1,292,286,309.27	1,298,566,564.99
按商品转让的时间分类						
在某一时点确认	77,839,367,894.45	67,739,900,176.13	4,439,325,315.36	4,493,634,904.78	82,278,693,209.81	72,233,535,080.91
在某一时段内确认						
合计	77,839,367,894.45	67,739,900,176.13	4,439,325,315.36	4,493,634,904.78	82,278,693,209.81	72,233,535,080.91

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	96,020,225.10	73,182,705.05
教育费附加	51,932,365.94	36,383,149.14
房产税	117,889,484.84	89,583,759.77
土地使用税	73,398,398.29	60,101,972.34
印花税	84,248,292.03	98,686,867.85
地方教育附加	34,621,577.25	23,018,490.60
环保税	36,363,028.48	30,110,444.71
其他	3,816,223.13	4,716,016.85
合计	498,289,595.06	415,783,406.31

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 38,708,306.55 元。

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	97,679,922.20	70,742,718.07
业务拓展费	21,158,778.84	21,993,603.97
业务招待费	13,492,958.96	10,389,183.80
广告及展览费	24,111,297.15	25,501,301.04
差旅费	21,628,025.79	14,714,648.79
其他	28,024,538.34	21,285,801.86
合计	206,095,521.28	164,627,257.53

其他说明：

本期发生额均为本年中来股份对应金额。

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬及社会保险费	1,616,539,679.86	1,506,905,428.18

警卫消防费	41,633,315.03	30,622,005.79
物业管理费	96,854,303.42	84,368,127.06
汽车费	59,999,933.63	56,931,523.13
宣传广告费	7,928,582.96	54,396,829.24
咨询服务费	63,638,359.22	62,027,101.33
劳动保护费	22,722,871.45	5,825,632.03
办公费	29,718,691.23	29,612,565.62
使用权资产折旧费	50,852,918.37	16,946,183.99
长期资产折旧及摊销	60,135,914.81	57,743,778.58
绿化费	14,126,029.10	13,216,246.76
差旅费	40,163,419.05	33,046,058.09
业务招待费	20,520,011.81	22,658,447.49
租赁费	10,383,473.78	12,856,694.00
其他	54,008,001.71	73,265,474.69
合计	2,189,225,505.43	2,060,422,095.98

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 314,789,161.40 元。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委外研发费用	121,215,681.44	156,003,386.74
职工薪酬	165,433,956.79	182,108,836.99
材料费	118,490,187.72	96,246,202.35
其他	109,852,800.88	101,399,966.58
合计	514,992,626.83	535,758,392.66

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 247,355,940.07 元。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,384,213,839.23	1,550,456,821.79
减：利息收入	323,237,848.65	307,722,031.66
汇兑损益	1,576,706.28	-32,421,185.08
其他	14,934,158.93	25,109,881.06
合计	1,077,486,855.79	1,235,423,486.11

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 53,719,231.57 元。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与收益相关的政府补助	253,785,916.72	397,673,392.29

与资产相关的政府补助	41,016,822.55	38,124,413.37
个税手续费返还	2,918,339.15	1,370,967.44
税费减免	22,053,683.39	2,503,676.00
合计	319,774,761.81	439,672,449.10

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 99,417,794.91 元。

68、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	3,766,289,731.76	4,236,149,453.12
处置长期股权投资产生的投资收益		1,401,180.53
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	368,563,929.88	368,349,035.62
处置交易性金融资产取得的投资收益	11,496,215.79	8,002,666.86
满足终止确认条件的应收款项融资贴现损失	-569,937.53	-4,437,022.96
合计	4,145,779,939.90	4,609,465,313.17

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为64,854,755.10元。

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	3,776,192.71	-15,715,176.12
交易性金融负债	2,629,348.71	-51,452,629.85
其他	143,060,000.00	
合计	149,465,541.42	-67,167,805.97

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 1,692,645.13 元。

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	5,191,553.42	9,283,126.10
应收账款坏账损失	-22,700,251.00	-100,542,457.58
其他应收款坏账损失	-7,542,981.58	-29,789,722.54
长期应收款坏账损失	-54,422,455.38	-42,257,970.21
应收款项融资减值损失	26,532.94	-19,806.36

合计	-79,447,601.60	-163,326,830.59
----	----------------	-----------------

其他说明：

- 1、上表中，损失以“-”号填列。
- 2、本期发生额中，本年中来股份对应金额为-134,077,710.31元。

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	6,375,944.45	-13,920,970.20
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-182,472,264.87	-183,597,774.34
三、长期股权投资减值损失	-227,841,533.83	
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-315,598,282.74	-92,419,579.73
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		-18,990,585.53
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失	-496,293,992.32	-124,399,422.83
十二、其他	-8,330,000.00	4,092.60
合计	-1,224,160,129.31	-433,324,240.03

其他说明：

- 1、上表中，损失以“-”号填列。
- 2、本期发生额中，本年中来股份对应金额为-390,090,900.71元。

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	238,077,596.68	21,251,694.02
无形资产处置利得或损失	404,223,597.36	105,173,965.84
使用权资产处置损益	32,922.54	-892.80
其他	45,307.62	194,811,913.99
合计	642,379,424.20	321,236,681.05

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为-2,987,827.68元。

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置利得合计	18,622,609.45	9,151,108.66	18,622,609.45
其中：固定资产处置利得	18,610,751.04	9,151,108.66	18,610,751.04

其他非流动资产报废利得	11,858.41		11,858.41
碳资产交易收入	79,591,827.43		
无需支付的款项	8,082,951.77	3,874,434.63	8,082,951.77
罚没及违约赔偿收入	5,707,588.36	569,090.93	5,707,588.36
违约金	3,217,320.78	11,568,990.03	3,217,320.78
与企业日常活动无关的政府补助	3,710,000.00	473,000.00	3,710,000.00
其他利得	7,876,535.32	4,019,238.31	7,876,535.32
合计	126,808,833.11	29,655,862.56	47,217,005.68

其他说明：

√适用 □不适用

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 2,893,117.42 元。

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置损失合计	55,758,717.02	66,192,856.29	55,758,717.02
其中：固定资产处置损失	55,758,717.02	66,010,085.76	55,758,717.02
无形资产处置损失		182,770.53	
离退休费用	48,506,806.95	48,857,166.44	
对外捐赠	10,347,890.69	13,641,582.77	10,347,890.69
税收滞纳金	3,413,152.57	7,842,487.74	3,413,152.57
罚金、违约金	1,143,457.79	732,556.58	1,143,457.79
碳资产交易支出	279,543.08	87,269,416.37	
罚款支出	63,535.58	24,373.54	63,535.58
绿证支出	141,574,554.87		
其他	1,419,202.42	2,661,775.52	1,419,202.42
合计	262,506,860.97	227,222,215.25	72,145,956.07

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 2,699,983.71 元。

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	870,661,148.00	804,704,586.89
递延所得税调整	269,687,619.81	399,019,776.12
合计	1,140,348,767.81	1,203,724,363.01

说明：本期发生额中，本年中来股份对应金额为-88,717,703.22 元。

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	10,032,090,364.06
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,508,022,591.01
子公司适用不同税率的影响	148,322,883.68
调整以前期间所得税的影响	-3,582,358.71
非应税收入的影响	-1,028,973,229.96
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	242,373,638.62
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-749,633,223.60
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	209,318,413.81
环保设备税收抵免优惠	-147,517,982.86
研发费用加计扣除的影响	-37,808,341.71
其他	-173,622.47
所得税费用	1,140,348,767.81

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

78、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到购买商品相关的银行承兑汇票保证金	538,452,033.10	2,369,800,604.97
政府补助	356,795,967.11	409,270,892.46
利息收入	165,610,875.74	167,986,503.33
租赁收入	75,769,953.77	35,264,943.84
收到保证金	80,904,748.03	241,997,082.00
碳排放交易收入	79,591,827.43	
往来款的变动	59,047,411.64	53,655,752.50
其他	38,697,160.84	54,903,180.79
合计	1,394,869,977.66	3,332,878,959.89

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 777,910,453.87 元。

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	866,923,255.47	832,678,800.30
支付购买商品相关的银行承兑汇票保证金	191,655,837.42	1,193,659,520.30
绿证支出	150,069,028.16	
支付保证金	69,235,709.90	32,075,012.37
捐赠支出	10,347,890.69	13,611,582.77
支付碳资产交易支出	279,543.08	87,269,416.37
往来款的变动	3,619,704.33	103,683,328.16
其他	79,854,788.68	84,920,085.06
合计	1,371,985,757.73	2,347,897,745.33

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 566,924,640.37 元。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到合营、联营企业投资企业分红	2,892,691,989.73	3,365,173,290.84
定期存单到期收回		1,103,219,045.54
收回合营、联营企业投资	196,411,222.80	490,483,549.04
其他权益工具投资持有期间的分红	366,870,669.88	368,349,035.62
合计	3,455,973,882.41	5,327,224,921.04

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	9,679,909,086.16	9,029,939,545.06
新增对合营、联营企业的投资	2,988,483,597.01	2,736,323,751.48
新增其他权益工具投资	189,503,605.83	
出资保证金	159,224,000.00	
新增定期存单		284,254,685.77
取得中来股份支付的现金净额		744,306,611.40
合计	13,017,120,289.00	12,794,824,593.71

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到远期结售汇锁汇保证金及收益	28,737,974.93	4,245,164.00
股权转让款	9,500,000.00	8,900,000.00
收到与购建长期资产相关的银行承兑汇票保证金	1,419,000.00	323,833,727.07
货币交易保证金		416,276,232.00
合计	39,656,974.93	753,255,123.07

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 39,656,974.93 元。

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
出资保证金	159,224,000.00	
预付投资款	115,975,344.00	
货币交易保证金		416,276,232.00
支付与购建长期资产相关的银行承兑汇票保证金		241,771,307.07
支付远期结售汇锁汇保证金		29,750,000.00
合计	275,199,344.00	687,797,539.07

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到售后回租款	181,147,188.15	140,396,279.91
货币互换		241,831,778.00
票据融资	23,392,261.91	100,000,000.00
合计	204,539,450.06	482,228,057.91

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 204,539,450.06 元。

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
归还租赁款	345,303,362.00	298,248,960.98
支付售后回租款	220,804,049.17	740,822,036.14
支付山西汾飞发展集团有限公司借款及利息		521,333,333.33
票据融资		100,000,000.00
其他		3,322,259.00
合计	566,107,411.17	1,663,726,589.45

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 280,237,268.94 元。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	10,023,889,493.12	25,859,454,316.13	262,420,134.38	25,371,738,465.24		10,774,025,478.39
长期借款（含1年以内）	37,878,207,256.87	6,433,823,827.86	1,121,849,931.28	10,840,411,171.88		34,593,469,844.13
租赁负债（含1年以内）	1,031,346,660.73		2,059,442,013.92	345,303,362.00		2,745,485,312.65
应付股利	370,386.27		3,711,778,304.37	3,694,086,947.75		18,061,742.89
长期应付款（含1年以内）	447,389,356.72		18,434,860.18	220,804,049.17		245,020,167.73
合计	49,381,203,153.71	32,293,278,143.99	7,173,925,244.13	40,472,343,996.04		48,376,062,545.79

说明：

1、长期应付款仅包括售后回租款项。

2、本期发生额中，中来股份对应本期增加金额的现金变动金额为 4,976,048,680.47 元，非现金变动金额为 1,232,250,471.58 元；本期发生额中，中来股份对应的本期减少金额的现金变动金额为 4,931,739,205.69 元。

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	8,891,741,596.25	7,902,927,277.90
加：资产减值准备	1,224,160,129.31	433,324,240.03
信用减值损失	79,447,601.60	163,326,830.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,182,114,915.67	5,931,905,126.49
使用权资产摊销	339,937,648.08	135,810,218.49
无形资产摊销	156,326,387.14	151,919,233.74
长期待摊费用摊销	125,364,407.07	117,448,043.24
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）	-642,379,424.20	-321,236,681.05
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	37,136,107.57	57,041,747.63
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-149,465,541.42	67,167,805.97
财务费用（收益以“-”号填列）	1,364,100,453.46	1,558,137,434.30
投资损失（收益以“-”号填列）	-4,133,118,997.72	-4,504,189,348.83
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	367,772,361.71	386,065,457.95
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-98,084,741.90	12,823,274.60
存货的减少（增加以“-”号填列）	460,990,303.00	792,892,201.22
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,019,922,908.87	-856,135,649.91
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	573,960,467.03	-425,524,792.36
其他	-53,226,256.88	-126,411,606.41
经营活动产生的现金流量净额	13,706,854,506.90	11,477,290,813.59
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	16,123,192,222.55	18,892,029,679.64
减：现金的期初余额	18,892,029,679.64	13,118,753,283.38
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	-2,768,837,457.09	5,773,276,396.26

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	27,034,592.00
其中：台州市畅跃新能源科技有限公司	27,034,592.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	5,296,745.80
其中：台州市畅跃新能源科技有限公司	1,043,455.18
绍兴天扬新能源有限公司	2,507,699.56
温州瓯楠新能源有限公司	1,745,591.06
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	21,737,846.20

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	16,123,192,222.55	18,892,029,679.64
其中：库存现金	27,329.59	688,682.42
可随时用于支付的银行存款	16,118,091,096.83	18,886,284,588.83
可随时用于支付的其他货币资金	5,073,796.13	5,056,408.39
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	16,123,192,222.55	18,892,029,679.64
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
银行承兑汇票保证金	31,838,668.55	379,784,357.70	银行承兑汇票保证金
保函保证金	39,532,705.35	54,112,043.09	保函保证金
冻结使用	13,720,209.13		冻结使用
信用证保证金	6,000,000.00	3,808,110.81	信用证保证金
履约保证金	2,026,787.62	293,000.00	履约保证金
远期结售汇锁汇保证金		28,700,000.00	远期结售汇锁汇保证金
合计	93,118,370.65	466,697,511.60	/

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	196,417,788.77
其中：美元	11,469,952.78	7.18840	82,450,608.56
港币	4,000,723.88	0.92604	3,704,830.34
欧元	14,464,407.18	7.52570	108,854,789.11
日元	512.00	0.04623	23.67
澳元	312,300.22	4.50700	1,407,537.09
应收账款	-	-	40,607,334.35
其中：美元	5,649,008.73	7.18840	40,607,334.35
其他应收款	-	-	8,559,864.39
其中：美元	1,171,782.18	7.18840	8,423,239.02
港币	147,537.22	0.92604	136,625.37
应付款项	-	-	182,460,517.94
其中：美元	24,869,130.32	7.18840	178,769,256.39
英镑	18,000.00	9.07650	163,377.00
欧元	468,778.26	7.52570	3,527,884.55
其他应付款	-	-	128,163.94
其中：港币	138,400.00	0.92604	128,163.94

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	卢森堡	欧元	日常使用货币
Cuenca Fotovoltaica Energia SL	西班牙	欧元	日常使用货币
中来光伏印度尼西亚有限公司	印度尼西亚	美元	日常使用货币
Filmcutter Advanced Material Srl	意大利	欧元	日常使用货币
JOLYWOOD SINGAPORE HOLDING PTE.LTD.	新加坡	美元	日常使用货币

82、租赁**(1) 作为承租人**

√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

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	77,849,903.71	50,270,732.40
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	24,450,230.22	26,809,504.38
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	233,657.49	
与租赁相关的总现金流出	371,269,277.27	327,955,384.38

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额371,269,277.27(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
经营租赁收入	76,012,722.57	
合计	76,012,722.57	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

□适用 √不适用

(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

83、数据资源适用 不适用**84、其他**适用 不适用**八、研发支出****1、按费用性质列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	165,433,956.79	182,108,836.99
材料费	119,010,366.85	96,246,202.35
委外研发费用	121,177,798.50	164,472,114.46
其他	115,907,297.25	101,399,966.58
合计	521,529,419.39	544,227,120.38
其中：费用化研发支出	514,992,626.83	535,758,392.66
资本化研发支出	6,536,792.56	8,468,727.72

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 247,355,940.07 元，均为费用化研发支出。

2、符合资本化条件的研发项目开发支出适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
智能电厂研究及示范+工业互联网安全开发测试	18,768,563.82				18,768,563.82	
其他项目	6,092,678.12	6,536,792.56			5,372,501.13	7,256,969.55
合计	24,861,241.94	6,536,792.56			24,141,064.95	7,256,969.55

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用**3、重要的外购在研项目**适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
绍兴天扬新能源有限公司	2024/6/18	1,090,000.00	100.00	现金购买	2024/6/18	取得控制权	3,749,021.32	1,608,378.93	3,081,629.10
温州瓯楠新能源有限公司	2024/7/31	1,227,343.50	100.00	现金购买	2024/7/31	取得控制权	1,451,602.79	1,101,381.98	47,251.47
台州市畅跃新能源科技有限公司	2024/1/10	27,034,592.00	100.00	现金购买	2024/1/10	取得控制权	3,198,064.74	1,885,994.59	3,146,708.60

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	绍兴天扬新能源有限公司
--现金	1,090,000.00
合并成本合计	1,090,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	2,861,068.05
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,771,068.05

合并成本	温州瓯楠新能源有限公司
--现金	1,227,343.50
合并成本合计	1,227,343.50
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,227,343.50
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本	台州市畅跃新能源科技有限公司
--现金	27,034,592.00
合并成本合计	27,034,592.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	27,487,640.26
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-453,048.26

合并成本公允价值的确定方法：

√适用 □不适用

本公司采用资产基础法来确定合并成本公允价值。

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	绍兴天扬新能源有限公司		温州瓯楠新能源有限公司		台州市畅跃新能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	64,554,384.41	64,554,384.41	32,477,536.23	30,664,094.43	27,692,554.29	27,692,554.29
货币资金	2,507,699.56	2,507,699.56	1,745,591.06	1,745,591.06	1,043,455.18	1,043,455.18
应收款项	1,267,847.33	1,267,847.33	514,384.10	514,384.10	621,998.84	621,998.84
预付账款	5,361,271.47	5,361,271.47	99,305.50	99,305.50	12,048.00	12,048.00
其他应收款	1,541,191.80	1,541,191.80				
其他流动资产	5,282,153.03	5,282,153.03	3,047,297.51	3,047,297.51	2,403,991.26	2,403,991.26
固定资产	47,228,071.34	47,228,071.34	14,537,780.40	13,563,436.96	23,611,061.01	23,611,061.01
使用权资产			12,509,312.33	11,670,213.97		
在建工程	1,366,149.88	1,366,149.88				
长期待摊费用			12,106.91	12,106.91		
递延所得税资产			11,758.42	11,758.42		
负债：	61,693,316.36	61,693,316.36	31,250,192.73	30,887,504.37	204,914.03	204,914.03
应付账款			4,667,189.86	4,667,189.86	4,716.98	4,716.98
应交税费	143,536.59	143,536.59			103,619.12	103,619.12
其他应付款	26,314,556.17	26,314,556.17	12,370,314.51	12,370,314.51	96,577.93	96,577.93
租赁负债	35,235,223.60	35,235,223.60	13,850,000.00	13,850,000.00		
递延所得税负债			362,688.36			
净资产	2,861,068.05	2,861,068.05	1,227,343.50	-223,409.94	27,487,640.26	27,487,640.26
减：少数股东权益						
取得的净资产	2,861,068.05	2,861,068.05	1,227,343.50	-223,409.94	27,487,640.26	27,487,640.26

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

本公司本期纳入合并范围的子公司共 497 户，本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 372 户，其中：投资新设增加 379 户，新设公司主要为分布式光伏子公司，因非同一控制下企业合并增加 3 户，注销 8 户，因被上级母公司吸收合并减少 2 户。

6、 其他

适用 不适用

十、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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江宁波	101,000.00	浙江宁波	火力发电	51.00		投资设立
浙江浙能温州发电有限公司	浙江温州	134,700.00	浙江温州	火力发电	66.98		投资设立
浙江浙能嘉兴发电有限公司	浙江嘉兴	84,370.00	浙江嘉兴	火力发电	70.00		投资设立
浙江浙能镇海联合发电有限公司	浙江宁波	USD4,720.00	浙江宁波	天然气发电	45.00		投资设立
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江宁波	230,000.00	浙江宁波	火力发电	51.00		投资设立
浙江浙能钱清发电有限责任公司	浙江绍兴	21,048.80	浙江绍兴	火力发电	65.54		投资设立
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江温州	300,226.00	浙江温州	火力发电	52.41		同一控制下的企业合并
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江嘉兴	342,219.00	浙江嘉兴	火力发电	77.00		投资设立
浙江浙能长兴发电有限公司	浙江长兴	109,600.00	浙江长兴	火力发电	95.00		投资设立
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江宁波	53,250.00	浙江宁波	天然气发电	51.00		投资设立
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	浙江金华	26,920.00	浙江金华	天然气发电	100.00		投资设立
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	浙江金华	164,550.00	浙江金华	火力发电	97.00		同一控制下的企业合并
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江绍兴	132,075.06	浙江绍兴	火力发电	88.00		投资设立
浙江浙能富兴燃料有限公司	浙江宁波	80,000.00	浙江宁波	贸易行业	100.00		同一控制下的企业合并
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江舟山	250,000.00	浙江舟山	火力发电	63.00		同一控制下的企业合并
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	浙江绍兴	15,237.50	浙江绍兴	热力供应销售	88.00		投资设立
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江宁波	56,000.00	浙江宁波	天然气发电	60.00		同一控制下的企业合并
浙江浙能常山天然气发电有限公司	浙江衢州	26,100.00	浙江衢州	天然气发电	100.00		投资设立
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江台州	270,943.00	浙江台州	火力发电	94.00		投资设立
浙江浙能电力工程技术有限公司	浙江宁波	17,600.00	浙江宁波	电力设备及工程	100.00		投资设立
台州市联源热力有限公司	浙江台州	6,289.00	浙江台州	热力供应销售	95.00		投资设立
浙江华隆电力工程有限公司	浙江杭州	600.00	浙江杭州	工程维护	100.00		投资设立
浙能阿克苏热电有限公司	新疆阿克苏	168,516.13	新疆阿克苏	电力投资生产	100.00		投资设立

浙江浙能能源服务有限公司	浙江杭州	95,423.52	浙江杭州	能源服务	100.00		投资设立
台州市台电能源工程技术有限公司	浙江台州	35,076.26	浙江台州	电力设备及工程	100.00		投资设立
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉	80,400.00	宁夏枣泉	火力发电	51.00		同一控制下的企业合并
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业(有限合伙)	浙江杭州	65,000.00	浙江杭州	股权投资、创业投资	99.85		投资设立
淮浙电力有限责任公司	安徽淮南	97,755.10	安徽淮南	火力发电	51.00		非同一控制下的合并
浙能电力股权投资(杭州)有限公司	浙江杭州	1,200.00	浙江杭州	股权投资	100.00		投资设立
苏州中来光伏新材股份有限公司	江苏常熟	108,962.74	江苏常熟	光伏制造	9.75		非同一控制下的合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

本公司拥有浙江浙能镇海联合发电有限公司45%的股权,浙江浙能镇海联合发电有限公司股东浙江能源国际有限公司承诺,对于浙江浙能镇海联合发电有限公司所有重大事项决策均与本公司意见一致,因此本公司表决权达到70.00%。

本公司与苏州中来光伏新材股份有限公司原控股股东林建伟、张育政夫妇签署《股份转让协议》及《表决权委托协议》,受让张育政持有的中来股份9.70%股权,同时取得林建伟持有的中来股份10%对应的表决权,本公司因此持有中来股份9.70%的股份及19.70%的表决权。截至2024年12月31日,本公司累计持有中来股份9.75%的股份及19.75%的表决权。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据:

本公司拥有浙江浙能镇海联合发电有限公司45%的股权,拥有表决权比例为70%,有权决定该公司的财务和经营政策,故将其纳入合并财务报表范围。

本公司持有苏州中来光伏新材股份有限公司9.75%股权,并取得10%的表决权,6席非独立董事中占有4席,有权决定该公司的财务和经营政策,故将其纳入合并财务报表范围。

本公司持有河北新华龙科技有限公司75%股权,该公司章程约定股东会每项决议均应经全部股东一致同意通过,故本公司无法控制河北新华龙科技有限公司。

本公司认购绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业(有限合伙)66.01%份额,该合伙企业约定项目投资决策和退出决策需经投资决策委员会全体委员同意,合伙人会议讨论事项应经三分之二同意方可作出决议,故本公司无法控制绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业(有限合伙)。

本公司认购兰溪源泰股权投资合伙企业(有限合伙)93.31%份额,该合伙企业约定需经全体合伙人一致同意方可作出决议,故本公司无法控制兰溪源泰股权投资合伙企业(有限合伙)。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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
浙江浙能嘉华发电有限公司	23.00%	271,470,103.53		982,650,343.95
浙江浙能乐清发电有限责任公司	47.59%	635,652,836.69		1,964,920,073.00
苏州中来光伏新材股份有限公司	90.25%	-917,053,615.60	135,703,908.25	4,225,025,526.33

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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
浙江浙能嘉华发电有限公司	271,417.78	489,159.85	760,577.63	168,526.70	152,561.66	321,088.36	230,185.35	423,249.09	653,434.44	178,027.77	196,324.01	374,351.78
浙江浙能乐清发电有限责任公司	266,433.45	705,698.88	972,132.33	174,436.43	387,045.05	561,481.48	271,078.60	768,130.12	1,039,208.72	220,884.01	543,599.58	764,483.59
苏州中来光伏新材股份有限公司	666,012.53	1,053,556.35	1,719,568.88	922,086.35	336,505.73	1,258,592.08	859,676.67	915,733.57	1,775,410.24	845,361.74	349,526.96	1,194,888.70

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
浙江浙能嘉华发电有限公司	1,111,181.02	118,030.48	118,030.48	204,480.01	1,091,931.90	33,339.17	33,339.17	112,308.55
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,098,003.68	133,564.82	133,560.89	252,462.12	922,802.08	49,226.84	49,226.84	101,685.50
苏州中来光伏新材股份有限公司	609,601.68	-100,726.58	-92,501.76	24,144.74	1,056,819.79	49,519.36	48,854.33	129,767.16

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

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	
秦山核电有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	28.00		权益法
三门核电有限公司	浙江三门	浙江三门	核电	20.00		权益法
核电秦山联营有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	20.00		权益法
国能浙江宁海发电有限公司	浙江海宁	浙江海宁	火力发电	40.00		权益法
淮浙煤电有限责任公司	安徽淮南	安徽淮南	火力发电及煤炭生产销售	49.57		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	淮浙煤电有限责任公司	国能浙江宁海发电有限公司	淮浙煤电有限责任公司	国能浙江宁海发电有限公司
流动资产	123,931.11	217,609.15	127,012.73	239,377.08
非流动资产	454,224.56	563,291.87	442,725.00	601,580.48
资产合计	578,155.67	780,901.02	569,737.73	840,957.56
流动负债	109,364.43	166,315.10	96,666.23	234,153.92

非流动负债	48,647.46	1,756.19	112,950.89	2,033.53
负债合计	158,011.89	168,071.29	209,617.12	236,187.45
少数股东权益	435.51		384.95	
归属于母公司股东权益	419,708.27	612,829.73	359,735.66	604,770.11
按持股比例计算的净资产份额	208,034.70	245,131.89	178,308.38	241,908.04
调整事项	5,275.54		5,583.02	
—商誉	5,275.54		5,583.02	
—内部交易未实现利润				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	213,310.24	245,131.89	183,891.40	241,908.04
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	685,968.23	1,133,724.66	791,664.04	1,189,461.02
净利润	131,761.05	110,061.37	150,359.78	108,109.19
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	131,761.05	110,061.37	150,359.78	108,109.19
本年度收到的来自联营企业的股利	35,464.56	43,243.68	93,300.00	42,016.27

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	核电秦山联营有限公司	秦山核电有限公司	核电秦山联营有限公司	秦山核电有限公司
流动资产	449,595.03	387,800.93	462,833.72	407,067.85
非流动资产	961,863.73	1,755,288.73	1,007,998.69	1,851,342.96
资产合计	1,411,458.76	2,143,089.66	1,470,832.41	2,258,410.81
流动负债	367,257.86	531,739.31	379,400.60	1,015,672.65
非流动负债	75,266.05	778,310.49	68,649.31	400,479.81
负债合计	442,523.91	1,310,049.80	448,049.91	1,416,152.46
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	968,934.85	833,039.86	1,022,782.50	842,258.35
按持股比例计算的净资产份额	193,786.97	233,251.16	204,556.50	235,832.33
调整事项		18,322.01		18,322.01
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他		18,322.01		18,322.01
对联营企业权益投资的账面价值	193,786.97	251,573.17	204,556.50	254,154.34
存在公开报价的联营企业权				

益投资的公允价值				
营业收入	754,854.43	702,092.18	770,996.34	731,226.52
净利润	135,289.55	140,964.50	212,639.99	167,986.84
终止经营的净利润				
其他综合收益	-361.11	-1,525.95	-205.14	-497.02
综合收益总额	134,928.44	139,438.55	212,434.85	167,489.82
本年度收到的来自联营企业的股利	38,280.00	42,336.00	34,260.00	39,200.00

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	三门核电有限公司	三门核电有限公司
流动资产	449,792.47	417,452.00
非流动资产	7,058,145.84	6,470,755.75
资产合计	7,507,938.31	6,888,207.75
流动负债	1,023,602.08	1,140,184.76
非流动负债	4,559,710.00	3,841,666.49
负债合计	5,583,312.08	4,981,851.25
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,924,626.23	1,906,356.50
按持股比例计算的净资产份额	366,232.85	346,087.70
调整事项	-84.54	-84.54
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-84.54	-84.54
对联营企业权益投资的账面价值	366,148.31	346,003.16
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	713,686.34	717,572.49
净利润	127,753.81	214,525.20
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	127,753.81	214,525.20
本年度收到的来自联营企业的股利	38,280.00	18,580.00

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		

投资账面价值合计	104,774.74	101,488.84
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1.86	7,607.88
--其他综合收益		
--综合收益总额	1.86	7,607.88
联营企业：		
投资账面价值合计	2,307,651.39	1,990,216.77
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	173,927.92	162,232.96
--其他综合收益	-123.39	-26.33
--综合收益总额	173,804.53	162,206.63

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、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 币种：人民币

财务报表项目	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	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	199,486,645.52	104,380,863.97	3,535,200.00	41,016,822.55		259,315,486.94	与资产相关
合计	199,486,645.52	104,380,863.97	3,535,200.00	41,016,822.55		259,315,486.94	/

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	44,552,022.55	38,124,413.37
与收益相关	253,960,716.72	398,146,392.29
合计	298,512,739.27	436,270,805.66

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(1) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用

记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(2) 流动性风险

流动性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。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				
	1年以内	1-3年	3年以上	未折现合同金额合计	账面价值
短期借款	10,897,385,630.50			10,897,385,630.50	10,774,025,478.39
长期借款	778,190,778.90	12,006,841,990.02	18,837,255,700.14	31,622,288,469.06	27,356,749,518.55
一年内到期的非流动负债	7,842,559,005.55			7,842,559,005.55	7,842,559,005.55
租赁负债		787,640,642.35	1,879,918,363.97	2,667,559,006.32	2,204,719,306.00
长期应付款		89,348,315.67	114,001,893.63	203,350,209.30	179,947,494.41
应付票据	613,768,956.32			613,768,956.32	613,768,956.32
其他流动负债	28,989,409.44			28,989,409.44	28,989,409.44
应付账款	12,645,856,694.58			12,645,856,694.58	12,645,856,694.58
其他应付款	1,321,730,501.73			1,321,730,501.73	1,321,730,501.73
合计	34,128,480,977.02	12,883,830,948.04	20,831,175,957.74	67,843,487,882.80	62,968,346,364.97

续：

项目	上年年末余额				
	1年以内	1-3年	3年以上	未折现合同金额合计	账面价值
短期借款	10,118,442,821.62			10,118,442,821.62	10,023,889,493.12
长期借款	990,605,542.00	17,759,422,013.08	18,432,668,029.90	37,182,695,584.98	32,026,404,331.52
一年内到期的非流动负债	6,224,447,088.01			6,224,447,088.01	6,224,447,088.01
租赁负债		298,068,132.72	757,097,117.25	1,055,165,249.97	858,976,581.88
长期应付款		128,870,401.31	159,344,185.63	288,214,586.94	247,115,272.91
应付票据	1,236,833,946.01			1,236,833,946.01	1,236,833,946.01
其他流动负债	99,106,086.66			99,106,086.66	99,106,086.66
应付账款	11,151,584,656.92			11,151,584,656.92	11,151,584,656.92
其他应付款	1,124,009,551.31			1,124,009,551.31	1,124,009,551.31
合计	30,945,029,692.53	18,186,360,547.11	19,349,109,332.78	68,480,499,572.42	62,992,367,008.34

注：上表长期应付款仅包括售后回租款项；其他流动负债仅包括未终止确认的已背书未到期票据。

(3) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

于2024年12月31日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，则本公司的净利润将减少或增加18,044.40万元（2023年12月31日：14,418.39万元）。

2) 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。于本期及上期，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额	上年年末余额
	人民币	人民币
货币资金	196,417,788.77	283,615,148.57
应收账款	40,607,334.35	382,715,742.87
其他应收款	8,559,864.39	7,306,821.29
应付款项	182,460,517.94	157,637,600.52
其他应付账款	128,163.94	35,847.78

于2024年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值10%，则公司将减少或增加净利润556.44万元（2023年12月31日：4,401.18万元）。

3) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于2024年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌5%，则本公司将增加或减少其他综合收益34,189.57万元（2023年12月31日：其他综合收益27,487.88万元）。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

□适用 √不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

十三、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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			145,175,426.49	145,175,426.49
1. 以公允价值计量且变动 计入当期损益的金融资产			145,175,426.49	145,175,426.49
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产			2,115,426.49	2,115,426.49
(4) 其他			143,060,000.00	143,060,000.00
2. 指定以公允价值计量且 其变动计入当期损益的金 融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	6,779,271,464.58		2,085,213,925.02	8,864,485,389.60
(四) 应收款项融资			169,733,969.14	169,733,969.14
持续以公允价值计量的资 产总额	6,779,271,464.58		2,400,123,320.65	9,179,394,785.23
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动 计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量 且变动计入当期损益的金 融负债				
持续以公允价值计量的负 债总额				

二、非持续的公允价值计量				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

相关资产或负债的不可观察输入值。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

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(%)
浙江省能源集团有限公司	杭州市天目山路 152 号	实业投资	100	73.22	73.22

本企业的母公司情况的说明

于2024年12月31日,浙江省能源集团有限公司及其子公司浙江浙能兴源节能科技有限公司、浙江能源国际有限公司分别持有本公司931,266.70万股、50,050.00万股和411.19万股,合计持有981,727.89万股,占公司股本的73.22%。

浙江浙能兴源节能科技有限公司系由浙江兴源投资有限公司投资设立的有限责任公司。2017年兴源投资公司将持有的兴源节能科技公司100%股权无偿划转至浙江省能源集团有限公司。2018年根据浙江省能源集团有限公司浙能资[2016]383号文件及浙江省能源集团有限公司科技工程与服务产业分公司浙能科服财[2018]264号文件要求,由兴源节能科技公司吸收合并兴源投资公司,兴源投资公司而后完成工商注销。至此兴源节能科技公司持有本公司股权50,050.00万股。本企业最终控制方是浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
淮浙煤电有限责任公司	联营企业
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	联营企业
国能浙江北仑第一发电有限公司	联营企业
凤阳瞩目能源科技有限公司	联营企业
江苏杰太光电技术有限公司	联营企业
泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)	联营企业
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	联营企业
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	联营企业
上海源焯新能源有限公司	联营企业
温州燃机发电有限公司	联营企业
长兴远大能源服务有限公司	联营企业
浙江爱康光电科技有限公司	联营企业
中国核能电力股份有限公司	联营企业
浙江省白马湖实验室有限公司	联营企业、同受母公司控制
浙能武威能源有限公司	联营企业、同受母公司控制
浙江省能源集团财务有限责任公司	联营企业、同受母公司控制
浙江长兴捷通物流有限公司	联营企业、同受母公司控制
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	联营企业、同受母公司控制

其他说明:

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司
浙江能源天然气集团有限公司	母公司的全资子公司
宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能燃料集团有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能物业发展有限公司	母公司的全资子公司
浙江长广（集团）有限责任公司	母公司的全资子公司
浙江浙能碳资产管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能资产经营管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江省新能源投资集团股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江省石油股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江富兴电力燃料有限公司	母公司的全资子公司
浙江天然气交易市场有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	母公司的全资子公司
伊犁新天煤化工有限责任公司	母公司的控股子公司
浙江省浙能房地产有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
上海璞能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能科服能源技术有限公司	母公司的控股子公司
宁波海运明州高速公路有限公司	母公司的控股子公司
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	其他
宁波联辉建材开发有限公司	其他
泰州新朗能源开发有限公司	其他

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江省电力建设有限公司	工程施工及监理	5,124,757,741.17	2,876,859,350.47
浙江能源天然气集团有限公司	天然气等采购	2,231,144,278.96	1,830,684,607.72
淮浙煤电有限责任公司	燃煤采购	1,380,685,936.59	1,774,173,131.32
宁波海运股份有限公司	运输服务	1,517,681,053.99	1,518,305,023.74
浙江天虹物资贸易有限公司	设备及材料采购	1,171,519,463.87	1,107,989,167.02
浙江浙能兴源节能科技有限公司	合同能源管理及蒸汽等采购	513,490,045.41	572,323,390.30
大同市南郊城区发煤站有限责任	燃煤采购	387,838,745.59	689,711,204.82

公司			
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	工程施工及委托运营	392,775,637.40	524,285,846.43
凤阳瞩目能源科技有限公司	商品采购	73,483,924.95	636,622,994.86
浙江浙能港口运营管理有限公司	港口管理服务	261,231,854.36	272,130,097.09
浙江浙能技术研究院有限公司	技术服务	249,762,768.02	236,005,239.21
国能浙江北仑第一发电有限公司	委托运行服务及材料采购	146,875,747.62	157,522,149.07
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	天然气采购	141,220,449.75	144,698,197.49
浙江浙能燃料集团有限公司	燃煤采购及检测服务	128,047,246.51	192,752,041.66
江苏杰太光电技术有限公司	商品及设备采购	32,860,763.50	303,648,792.88
浙江浙能物业发展有限公司	物业管理服务	109,349,359.05	83,409,717.16
浙江长广(集团)有限责任公司	保安、消防服务	78,993,975.76	78,060,567.04
浙江省白马湖实验室有限公司	技术服务	21,679,245.28	30,589,433.96
浙江浙能碳资产管理有限公司	碳排放管理等服务	11,830,546.66	9,479,662.93
浙江省新能源投资集团股份有限公司	采购绿证等	10,509,083.89	1,097,724.33
浙江省石油股份有限公司	燃油、材料采购	8,914,651.02	6,351,289.42
泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)	采购商品	7,851,820.21	6,918,209.61
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	蒸汽采购	5,667,494.88	827,103.79
浙江富兴电力燃料有限公司	接受劳务	3,966,643.86	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	材料采购	1,959,432.00	8,466,766.00
浙江天然气交易市场有限公司	接受劳务	542,452.82	566,037.72
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	培训服务	13,009.43	4,228,576.19
浙江浙能资产经营管理有限公司	接受劳务		71,921.99
其他		6,103,471.91	52,209,212.90

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	燃煤销售及提供劳务	1,298,684,617.22	1,380,221,379.27
上海源焯新能源有限公司	电站EPC及运维服务	530,827,013.85	3,062,700,711.31
淮浙煤电有限责任公司	受托运行维护及蒸汽销售	269,370,289.72	283,600,064.96
浙江浙能兴源节能科技有限公司	燃煤销售及提供劳务	183,212,916.24	216,435,206.96
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	原材料销售及提供劳务	182,500,091.80	233,593,432.86
伊犁新天煤化工有限责任公司	燃煤销售及提供劳务	91,009,426.16	3,878,261.44

浙江省新能源投资集团股份有限公司	提供劳务	26,012,055.54	22,867,847.35
温州燃机发电有限公司	受托运行维护及设备检修	39,975,648.64	31,103,693.64
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	运行维护、工程检修	40,519,624.11	41,125,292.75
宁波联辉建材开发有限公司	烧煤副产品销售	16,147,287.51	
浙江省电力建设有限公司	提供劳务	12,977,891.29	11,775,078.35
浙江省石油股份有限公司	检修修理、培训服务	8,914,651.02	8,535,871.12
长兴远大能源服务有限公司	蒸汽销售	5,190,088.06	5,222,149.53
浙江浙能技术研究院有限公司	提供劳务	1,733,567.47	3,125,819.12
浙江天虹物资贸易有限公司	废旧物资销售	1,102,911.50	933,502.57
浙江能源天然气集团有限公司	检修修理、培训服务	1,087,300.09	968,415.26
凤阳瞩目能源科技有限公司	销售商品	1,049,029.50	1,546,067.68
泰州新朗能源开发有限公司	运维	570,754.72	384,905.66
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）	销售商品及运维	527,141.99	522,382.35
国能浙江北仑第一发电有限公司	提供劳务	496,593.67	386,056.64
浙江浙能港口运营管理有限公司	培训服务	249,056.60	1,142,601.54
宁波海运股份有限公司	培训服务	155,478.96	153,394.14
浙江富兴电力燃料有限公司	培训服务	69,811.32	3,396.23
浙江浙能物业发展有限公司	培训服务	50,636.86	
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	培训服务	44,339.62	638,547.17
浙江浙能燃料集团有限公司	培训服务	37,028.30	64,462.26
浙江浙能资产经营管理有限公司	提供劳务	26,636.79	18,367.92
浙江长广（集团）有限责任公司	培训服务	13,207.55	33,962.27
浙江省能源集团有限公司	培训服务	3,773.58	1,261,886.80
浙江省白马湖实验室有限公司	提供劳务	2,264.15	990.57
浙江省浙能房地产有限公司	培训服务	1,886.79	
浙能武威能源有限公司	培训服务	1,886.79	
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	培训服务	-86,372.64	
浙江爱康光电科技有限公司	销售商品		4,994,254.13
其他		12,496,706.28	3,321,366.59

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

经 2021 年年度股东大会审议通过，本公司签署 2022-2024 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江能源天然气集团有限公司之服务合作框架协议》、《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司科技工程与服务产业分公司之能源服务合作框架协议》、《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司之煤炭板块服务合作框架协议》、《浙江浙能电力股份有限公司与浙江长广（集团）有限责任公司之服务合作框架协议》。根据该等协议约定，每年交易金额上限分别为 200 亿元、80 亿元、55 亿元、2 亿元，本年度实际发生交易金额 23.23 亿元，76.92 亿元、19.11 亿元、0.79 亿元，实际履行均未超出预计范围。

经 2024 年第一次临时股东大会审议通过，本公司与浙江浙能技术研究院有限公司签署 2024-2026 年度《技术监督和技术服务框架协议》，未约定交易限额，本期实际发生交易金额 2.51 亿元。

(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：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
浙江浙能港口运营管理有限公司	房屋及建筑物、机器设备	50,042,300.88	50,040,000.00
淮浙煤电有限责任公司	房屋及建筑物	2,166,192.66	2,166,192.66
浙江省能源集团财务有限责任公司	房屋及建筑物	2,079,844.60	3,027,356.88
浙江浙能技术研究院有限公司	场地租赁	2,008,000.00	768,211.02
浙江浙能兴源节能科技有限公司	房屋及建筑物	1,724,047.64	752,770.64
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）	土地	141,732.11	141,732.11
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	房屋及建筑物	62,101.91	18,330.48
浙江长广（集团）有限责任公司	房屋及建筑物	47,619.05	53,097.35
浙江省白马湖实验室有限公司	房屋及建筑物		938,571.43
浙江省石油股份有限公司	房屋及建筑物		60,550.46
浙江省电力建设有限公司	房屋及建筑物		602,064.22

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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）		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
浙江浙能融资租赁有限公司	机器设备		108,620.69	145,911,207.48	153,153,358.37	27,169,390.89	27,344,886.00	411,391,484.90	
上海璞能融资租赁有限公司	机器设备			70,622,132.15	71,199,325.16	34,524,317.91	20,194,234.92	831,679,581.32	
浙江省石油股份有限公司	房屋及建筑物			34,376,084.78	29,365,692.62	586,985.97	726,662.52	39,278,197.67	44,877,962.12
浙江浙能科服能源技术有限公司	房屋及建筑物			3,425,860.05	6,542,998.95	432,711.88	684,316.61	31,567.07	
浙江省能源集团有限公司	房屋及建筑物		1,115,100.92						
浙江浙能兴源节能科技有限公司	机器设备		6,000,000.00						
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	房屋及建筑物				857,142.86		30,951.87		
浙江浙能技术研究院有限公司	其他	50,943.40	50,943.40						
浙江浙能资产管理股份有限公司	房屋及建筑物			46,895.00	276,078.00	928.71	25,034.65		

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

经公司2022年年度股东大会审议通过，本公司与浙江浙能融资租赁有限公司、上海璞能融资租赁有限公司签署2023-2025年《服务合作框架协议》，协议有效期内浙江浙能融资租赁有限公司、上海璞能融资租赁有限公司每年向公司及控股子公司提供的融资额度不超过人民币50亿元，本期相关交易未超上限。

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000,000.00	2022/9/21	2024/12/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000,000.00	2022/9/27	2024/12/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023/1/18	2024/1/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023/2/6	2024/2/5	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/3/24	2024/3/22	
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000,000.00	2023/4/18	2024/4/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000,000.00	2023/4/21	2024/11/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/5/5	2024/4/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2023/5/23	2024/5/22	
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023/5/23	2024/5/22	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2023/5/25	2024/5/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	36,000,000.00	2023/5/29	2024/5/28	
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000,000.00	2023/6/7	2024/6/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2023/6/13	2024/5/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2023/6/26	2024/6/5	
浙江省能源集团财务有限责任公司	51,000,000.00	2023/6/28	2024/5/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	19,000,000.00	2023/6/28	2024/5/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	85,000,000.00	2023/6/28	2024/6/27	
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000,000.00	2023/7/6	2024/7/5	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2023/7/10	2024/7/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2023/7/11	2024/7/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000,000.00	2023/7/17	2024/7/16	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2023/7/24	2024/7/15	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2023/7/27	2024/7/15	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2023/7/27	2024/6/5	
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2023/8/21	2024/8/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	90,000,000.00	2023/8/23	2024/8/12	
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023/8/25	2024/8/23	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/9/14	2024/5/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2023/10/24	2024/10/23	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2023/10/26	2024/10/25	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/10/27	2024/10/25	

浙江省能源集团财务有限责任公司	28,000,000.00	2023/10/30	2024/10/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000,000.00	2023/11/8	2024/11/7	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/11/8	2024/11/7	
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,000,000.00	2023/11/15	2024/9/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,000,000.00	2023/11/15	2024/9/2	
浙江省能源集团财务有限责任公司	14,000,000.00	2023/11/27	2024/9/2	
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2023/11/27	2024/1/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	30,000,000.00	2023/12/11	2024/12/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2023/12/13	2024/6/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2023/12/20	2024/1/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2023/12/22	2024/1/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000,000.00	2023/12/25	2024/3/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2023/12/26	2024/12/25	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2024/1/9	2024/2/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2024/1/16	2024/3/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2024/1/16	2024/1/31	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/1/30	2024/7/2	
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2024/2/2	2024/10/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2024/2/7	2024/10/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2024/3/22	2024/6/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	14,000,000.00	2024/4/11	2024/10/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2024/4/18	2024/10/22	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2024/4/30	2024/6/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/5/7	2024/12/25	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024/5/7	2024/9/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2024/5/16	2024/8/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	330,000,000.00	2024/6/28	2024/11/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000,000.00	2024/7/11	2024/9/26	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024/7/17	2024/10/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2024/8/19	2024/9/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/9/9	2024/9/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2011/6/3	2024/8/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2018/10/15	2024/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2019/1/15	2024/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2018/6/26	2024/6/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2022/12/23	2024/12/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023/12/29	2024/12/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024/7/18	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2022/1/21	2024/4/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2022/1/21	2024/5/8	
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,000,000.00	2022/1/21	2024/6/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2022/6/29	2024/6/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2022/6/29	2024/7/31	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2022/6/29	2024/8/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2022/6/29	2024/9/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/2/24	2024/5/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/2/24	2024/6/7	
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000,000.00	2023/2/24	2024/7/31	
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2023/3/28	2024/3/21	

浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2023/3/28	2024/3/27	
浙江省能源集团财务有限责任公司	29,000,000.00	2023/3/30	2024/1/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2023/3/30	2024/1/26	
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2023/3/30	2024/2/2	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,600,000.00	2023/3/30	2024/3/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,700,000.00	2023/6/19	2024/2/27	
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,300,000.00	2023/6/19	2024/5/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,000,000.00	2023/9/22	2024/8/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2023/9/22	2024/9/2	
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,000,000.00	2023/10/23	2024/9/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2023/10/23	2024/10/8	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/11/30	2024/1/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	130,000,000.00	2023/11/30	2024/3/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,000,000.00	2023/12/11	2024/9/2	
浙江省能源集团财务有限责任公司	41,000,000.00	2023/12/11	2024/9/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,000,000.00	2024/1/8	2024/9/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024/1/8	2024/10/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	70,000,000.00	2024/2/29	2024/3/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	930,000,000.00	2024/2/29	2024/4/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	770,000,000.00	2024/3/29	2024/4/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	730,000,000.00	2024/3/29	2024/5/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	270,000,000.00	2024/4/24	2024/5/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	230,000,000.00	2024/4/24	2024/6/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	14,000,000.00	2024/5/20	2024/9/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024/5/20	2024/10/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,000,000.00	2024/5/20	2024/11/25	
浙江省能源集团财务有限责任公司	270,000,000.00	2024/5/31	2024/6/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	260,000,000.00	2024/5/31	2024/7/31	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/5/31	2024/11/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/6/28	2024/7/31	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024/6/28	2024/12/31	
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000,000.00	2024/11/20	2024/12/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2013/4/19	2024/4/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2013/4/19	2024/10/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,600,000.00	2013/5/14	2024/5/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,600,000.00	2013/5/14	2024/11/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	14,500,000.00	2014/9/9	2024/3/8	
浙江省能源集团财务有限责任公司	14,500,000.00	2014/9/9	2024/9/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,400,000.00	2015/12/24	2024/6/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,400,000.00	2015/12/24	2024/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2016/3/17	2024/6/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2016/3/17	2024/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2016/6/1	2024/6/7	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2016/6/1	2024/12/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2016/7/12	2024/6/7	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2016/7/12	2024/12/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2016/7/26	2024/6/7	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2016/7/26	2024/12/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2016/11/10	2024/6/14	

浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2016/11/10	2024/12/13	
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2016/12/15	2024/6/14	
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2016/12/15	2024/12/13	
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2018/9/19	2024/1/25	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2018/5/8	2024/6/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2018/5/8	2024/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	37,000,000.00	2018/12/24	2024/4/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,500,000.00	2020/4/16	2024/4/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,500,000.00	2020/4/16	2024/10/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	73,000,000.00	2020/4/16	2024/12/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,500,000.00	2020/5/15	2024/4/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,500,000.00	2020/5/15	2024/10/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,750,000.00	2020/7/10	2024/4/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,750,000.00	2020/7/10	2024/10/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	57,000,000.00	2020/7/10	2024/12/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,000,000.00	2020/7/10	2024/12/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,500,000.00	2020/7/10	2024/12/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,750,000.00	2020/8/18	2024/4/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,750,000.00	2020/8/18	2024/10/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	78,500,000.00	2020/8/18	2024/12/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2020/8/26	2024/3/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2020/8/26	2024/8/16	
浙江省能源集团财务有限责任公司	830,000.00	2020/11/11	2024/3/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	830,000.00	2020/11/11	2024/8/16	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020/12/24	2024/4/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020/12/24	2024/10/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2021/1/12	2024/1/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	28,000,000.00	2021/1/12	2024/4/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2021/6/9	2024/1/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2021/6/9	2024/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,900,000.00	2022/11/28	2024/10/25	
浙江省能源集团财务有限责任公司	250,000,000.00	2022/11/28	2024/11/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	137,100,000.00	2022/11/28	2024/12/27	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023/2/28	2024/4/15	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023/2/28	2024/10/15	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023/11/20	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023/12/12	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023/12/19	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2024/1/19	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	11,800,000.00	2024/1/19	2024/12/27	
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2024/3/14	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024/4/17	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2024/5/22	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024/6/21	2024/8/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024/1/17	2025/1/16	
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2024/1/18	2025/1/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	130,000,000.00	2024/1/23	2025/1/22	
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2024/2/26	2025/2/25	
浙江省能源集团财务有限责任公司	70,000,000.00	2024/4/3	2027/4/2	

浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2024/4/11	2025/4/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	29,000,000.00	2024/5/7	2025/5/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/5/9	2025/5/8	
浙江省能源集团财务有限责任公司	90,000,000.00	2024/5/17	2027/5/14	
浙江省能源集团财务有限责任公司	21,000,000.00	2024/5/20	2025/5/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,000,000.00	2024/5/31	2025/5/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	95,000,000.00	2024/6/4	2025/6/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000,000.00	2024/6/7	2025/6/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024/6/14	2025/6/13	
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024/6/18	2025/6/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024/6/24	2025/6/23	
浙江省能源集团财务有限责任公司	16,500,000.00	2024/6/25	2025/6/24	
浙江省能源集团财务有限责任公司	180,000,000.00	2024/6/28	2025/6/27	
浙江省能源集团财务有限责任公司	90,000,000.00	2024/6/28	2025/6/27	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/7/10	2025/7/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2024/7/11	2025/7/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2024/7/15	2025/7/14	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024/7/16	2025/7/15	
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,000,000.00	2024/7/22	2025/7/21	
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2024/7/29	2025/7/28	
浙江省能源集团财务有限责任公司	250,000,000.00	2024/8/6	2025/8/5	
浙江省能源集团财务有限责任公司	120,000,000.00	2024/9/27	2044/9/26	
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000,000.00	2024/8/7	2025/8/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	90,000,000.00	2024/8/8	2025/8/7	
浙江省能源集团财务有限责任公司	33,000,000.00	2024/8/13	2025/8/12	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2024/8/13	2025/8/12	
浙江省能源集团财务有限责任公司	17,000,000.00	2024/8/19	2025/8/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2024/8/21	2025/8/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000,000.00	2024/8/23	2025/8/22	
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2024/8/30	2025/8/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/9/10	2025/9/9	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2024/9/18	2025/9/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000,000.00	2024/9/25	2025/9/24	
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000,000.00	2024/9/30	2025/9/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	18,000,000.00	2024/10/9	2025/10/8	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/10/23	2025/10/22	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2024/10/24	2025/10/23	
浙江省能源集团财务有限责任公司	28,000,000.00	2024/10/30	2025/10/29	
浙江省能源集团财务有限责任公司	330,000,000.00	2024/10/31	2025/10/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024/11/4	2025/11/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024/11/18	2025/11/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024/11/25	2025/11/24	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/11/29	2025/11/28	
浙江省能源集团财务有限责任公司	30,000,000.00	2024/12/11	2025/12/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	70,000,000.00	2024/12/19	2025/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024/12/26	2025/12/25	
浙江省能源集团财务有限责任公司	330,000,000.00	2024/12/27	2025/1/24	
浙江省能源集团财务有限责任公司	34,600,000.00	2024/3/14	2037/8/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	26,500,000.00	2024/4/17	2037/8/10	

浙江省能源集团财务有限责任公司	34,000,000.00	2024/5/22	2037/8/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	78,000,000.00	2024/6/21	2037/8/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	19,500,000.00	2024/7/18	2037/8/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	90,000,000.00	2024/3/25	2038/11/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2024/8/21	2025/8/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	120,000,000.00	2024/9/27	2038/11/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000,000.00	2024/6/21	2042/6/13	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024/11/8	2033/11/7	
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000,000.00	2022/2/23	2025/2/21	
浙江省能源集团财务有限责任公司	180,000,000.00	2022/2/25	2025/2/24	
浙江省能源集团财务有限责任公司	370,000,000.00	2022/3/1	2025/2/28	
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2022/3/7	2025/3/6	
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2022/5/31	2025/5/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2022/7/4	2025/7/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000,000.00	2022/8/12	2025/8/11	
浙江省能源集团财务有限责任公司	350,000,000.00	2022/8/15	2025/8/14	
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023/3/31	2026/3/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	370,000,000.00	2023/7/5	2026/7/3	
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000,000.00	2023/11/6	2026/11/5	
浙江省能源集团财务有限责任公司	45,000,000.00	2011/2/21	2026/2/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,000,000.00	2011/3/24	2025/2/20	
浙江省能源集团财务有限责任公司	51,000,000.00	2013/4/19	2031/4/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	21,200,000.00	2013/5/14	2031/4/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	189,000,000.00	2014/9/9	2031/3/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	44,000,000.00	2015/12/24	2033/6/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	55,000,000.00	2016/3/17	2033/6/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	39,000,000.00	2016/6/1	2031/6/1	
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2016/7/12	2031/5/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2016/7/26	2031/5/30	
浙江省能源集团财务有限责任公司	80,000,000.00	2016/11/10	2028/10/31	
浙江省能源集团财务有限责任公司	120,000,000.00	2016/12/15	2028/10/31	
浙江省能源集团财务有限责任公司	11,250,000.00	2018/10/15	2032/12/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,500,000.00	2019/1/15	2032/12/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	64,000,000.00	2018/5/8	2034/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,000,000.00	2018/6/26	2030/6/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	42,000,000.00	2020/4/16	2032/4/12	
浙江省能源集团财务有限责任公司	153,000,000.00	2020/5/15	2032/4/12	
浙江省能源集团财务有限责任公司	31,750,000.00	2020/8/26	2034/3/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,850,000.00	2020/11/11	2034/3/17	
浙江省能源集团财务有限责任公司	46,000,000.00	2020/12/24	2033/4/12	
浙江省能源集团财务有限责任公司	17,000,000.00	2021/6/9	2033/1/12	
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,450,000.00	2022/12/23	2037/12/18	
浙江省能源集团财务有限责任公司	35,000,000.00	2023/2/28	2038/4/15	
浙江省能源集团财务有限责任公司	59,000,000.00	2023/11/20	2037/8/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	74,000,000.00	2023/12/12	2037/8/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	74,000,000.00	2023/12/19	2037/8/10	
浙江省能源集团财务有限责任公司	70,000,000.00	2023/11/27	2038/11/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	220,000,000.00	2023/12/22	2038/11/19	
浙江省能源集团财务有限责任公司	38,270,000.00	2023/12/29	2035/3/20	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
/	/ /	/	/	/

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	855.04	894.66

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 其他金融业务

关联方	业务类型	期初余额	本期增加	本期减少	期末金额
浙江省能源集团财务有限责任公司	通过财务公司开具票据	721,380,312.93	691,598,006.44	1,002,790,850.36	410,187,469.01
浙江省能源集团财务有限责任公司	向财务公司贴现	709,650,000.00	669,700,000.00	981,350,000.00	398,000,000.00

2) 关联方利息收入

关联方	本期发生额	上期发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	142,035,635.43	130,893,052.11

3) 关联方利息支出

关联方	本期发生额	上期发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	320,919,615.38	420,207,247.11
上海璞能融资租赁有限公司	6,573,855.56	1,420,650.00
浙江浙能融资租赁有限公司	129,160.79	

4) 关联方手续费支出

关联方	本期发生额	上期发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,874,336.75	3,743,046.56

5) 融资租赁公司借款（融资租赁）

本公司与上海璞能融资租赁有限公司及浙江浙能融资租赁有限公司发生售后回租业务，由本公司将其机器设备出售给融资租赁公司，再由融资租赁公司出租给本公司，本公司将该等业务视同抵押借款进行会计处理。本期发生的相关业务如下：

融资租赁公司	本期发生额		上期发生额	
	新增融资租赁借款	偿还融资租赁公司借款	新增融资租赁借款	偿还融资租赁公司借款
上海璞能融资租赁有限公司	417,308,073.27	297,000,000.00	297,000,000.00	400,000,000.00
浙江浙能融资租赁有限公司	17,497,443.09			

6) 其他

本公司拟受让浙江省能源集团有限公司持有的中核浙能能源有限公司24%股权，参股投资建设浙江金七门核电站。本公司已于2024年12月支付股权转让对价11,597.53万元，截至本财务报告批准报出日，中核浙能能源有限公司尚未完成工商变更登记。

本公司持有联营企业中国核能电力股份有限公司的子公司中核汇能有限公司 4.8%的股权。2024年11月，本公司按 4.8%的持股比例拟向其增资 37,900.72 万元。截至 2024 年 12 月 31 日，本公司实际已出资 18,950.36 万元。

中来股份原控股股东林建伟承诺中来股份于考核期内(2022年、2023年、2024年)合并报表口径累计实现归母净利润不低于 16 亿元。若考核期满中来股份经审计的三年实际累计归母净利润低于 16 亿元，林建伟将对本公司进行现金补偿，补偿金额=(16 亿元-三年实际累计实现归母净利润)*本公司购买中来股份的股权比例 9.7%(若中来股份未来增发股份，则以本次收购标的股份对应稀释后的比例为准)。中来股份实现的归母净利润以中来股份聘请的年审会计师出具的年度审计报告为准。

中来股份 2022-2024 年财务报表已经中汇会计师事务所(特殊普通合伙)审计并分别出具文号为中汇会审[2023]4653号、中汇会审[2024]5138号、中汇会审[2025]5626号审计报告。经其审计，中来股份 2022-2024 年合并报表口径累计实现归母净利润分别为 401,387,963.71 元、526,548,121.86 元、-856,397,603.30 元，累计完成 71,538,482.27 元，未完成业绩承诺，至本财务报告报出日已触发补偿条件。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	上海源焯新能源有限公司	1,345,934,528.88	97,287,049.94	1,882,065,346.13	95,644,020.66
应收账款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	337,696,413.46	11,936,533.03	496,620,254.19	46,786,996.63
应收账款	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	70,364,760.97	298,559.20	67,464,582.91	389,476.74
应收账款	凤阳瞩目日能源科技有限公司	16,065,007.17	803,250.36	25,312,320.62	1,265,616.03
应收账款	淮浙煤电有限责任公司	35,284,492.97	116,603.70	60,128,332.43	228,067.44
应收账款	浙江浙能港口运营管理有限公司	53,585,400.00	177,082.21	1,170,368.00	4,439.22
应收账款	泰州新朗能源开发有限公司	18,394,180.00	4,824,134.00	18,394,180.00	1,665,888.00
应收账款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	30,744,833.36	101,601.61	21,603,025.94	100,020.53
应收账款	浙江爱康光电科技有限公司	10,567,588.20	10,567,588.20	862,890.60	43,144.53
应收账款	宁波联辉建材开发有限公司	10,966,756.78	36,241.55		
应收账款	浙江省新能源投资集团股份有限公司	8,267,206.60	30,202.68	12,315,503.26	46,712.85
应收账款	温州燃机发电有限公司	6,897,797.35	22,794.96	5,623,866.49	21,331.39
应收账款	浙江省石油股份有限公司	4,794,531.06	21,298.05	3,473,148.45	13,134.64
应收账款	浙江浙能技术研究院有限公司	4,747,921.00	31,744.58	2,262,356.26	8,581.14
应收账款	伊犁新天煤化工有限责任公司	4,361,361.71	14,412.87	1,418,335.71	5,379.76
应收账款	浙江省能源集团财	2,267,030.61	7,491.79		

	务有限责任公司				
应收账款	长兴远大能源服务有限公司	1,927,504.00	68,131.36	761,530.00	2,888.49
应收账款	浙江省电力建设有限公司	1,157,482.55	3,825.10	712,393.14	2,702.12
应收账款	国能浙江北仑第一发电有限公司	561,150.85	2,821.75		
应收账款	泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)	154,488.00	7,724.40	1,404,840.56	104,202.93
应收账款	浙江能源天然气集团有限公司	150,121.03	496.11	188,525.00	715.08
应收账款	浙江天虹物资贸易有限公司	23,820.64	214.52	89,505.00	339.49
应收账款	浙江长广(集团)有限责任公司	2,000.00	6.61		
应收账款	浙江浙能长兴天然气热电有限公司			592,544.81	2,247.53
应收账款	浙江浙能企业管理培训服务有限公司			91,555.00	2,228.31
应收账款	其他	2,324,404.87	50,416.39	45,600.00	172.97
预付款项	浙江能源天然气集团有限公司	69,313,707.36			
预付款项	浙江省能源集团有限公司	115,975,344.00			
预付款项	浙江天虹物资贸易有限公司	1,765,139.48		1,200.00	
预付款项	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	3,150,000.00		6,462,938.46	
预付款项	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	11,942,881.50		7,790,456.11	
预付款项	浙江省石油股份有限公司	307,899.79		360,998.59	
预付款项	浙江浙能兴源节能科技有限公司	78,292.12		9,000.00	
预付款项	浙江浙能技术研究院有限公司	36,000.00		80,000.00	
预付款项	大同市南郊城区发煤站有限责任公司			11,930,000.00	
预付款项	浙江浙能燃料集团有限公司			6,672,203.57	
预付款项	浙江浙能融资租赁有限公司			1,296,124.29	
预付款项	凤阳瞩目日能源科技有限公司			130,000.00	
预付款项	宁波海运明州高速公路有限公司			4,639.38	
预付款项	其他	366,318.40		366,320.50	
合同资产	上海源烨新能源有限公司	288,247,736.33	14,412,386.82	533,621,334.92	26,681,066.76
合同资产	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	6,100,000.00	215,616.30	3,842,900.00	630,587.58
合同资产	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	1,960,640.40	6,479.27	1,982,262.95	7,518.75
合同资产	温州燃机发电有限公司	740,037.29	9,684.86	536,386.65	2,034.52
合同资产	浙江浙能科技环保	520,300.72	11,647.77	886,040.16	17,569.98

	集团股份有限公司				
合同资产	浙江省新能源投资集团股份有限公司	79,596.35	1,135.56	80,286.04	1,237.15
合同资产	浙江省石油股份有限公司	50,768.31	167.77	13,919.62	178.92
合同资产	浙江能源天然气集团有限公司	42,636.00	140.90		
合同资产	泰州新朗能源开发有限公司			3,470,600.00	173,530.00
合同资产	浙江浙能技术研究院有限公司			64,880.00	1,579.08
合同资产	其他	8,319.00	27.50		
应收股利	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46		20,473,239.46	
应收股利	浙江长兴捷通物流有限公司	6,149,135.58			
应收股利	杭州浙能工程项目管理有限公司	5,590,926.31			
其他应收款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	159,224,000.00	5,618,611.27		
其他应收款	上海源焯新能源有限公司	6,127,164.47	306,358.22	266,540.90	13,327.05
其他应收款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	24,956.00	82.47		
其他应收款	浙江浙能资产经营管理有限公司	4,547.00	15.03		
其他非流动资产	浙江省电力建设有限公司	43,054,441.63		160,086,622.28	
其他非流动资产	浙江浙能科技环保集团股份有限公司			1,575,000.00	
其他非流动资产	浙江浙能技术研究院有限公司	1,050,000.00			

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	浙江省电力建设有限公司	1,624,978,788.06	753,095,959.42
应付账款	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	210,117,895.19	360,243,178.79
应付账款	宁波海运股份有限公司	336,442,633.89	266,799,865.12
应付账款	浙江天虹物资贸易有限公司	639,792,494.07	526,301,531.18
应付账款	淮浙煤电有限责任公司	166,793,341.79	416,788,430.83
应付账款	浙江浙能技术研究院有限公司	130,889,458.10	132,515,296.01
应付账款	浙江浙能港口运营管理有限公司	175,462,094.14	104,426,157.85
应付账款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	89,083,651.75	122,149,871.68
应付账款	江苏杰太光电技术有限公司	79,217,668.36	98,486,606.50
应付账款	浙江能源天然气集团有限公司	202,543,109.56	226,409,838.23
应付账款	国能浙江北仑第一发电有限公司	72,372,276.70	70,916,865.65
应付账款	浙江浙能燃料集团有限公司	66,598,404.46	19,240,754.48
应付账款	浙江浙能物业发展有限公司	18,866,770.70	15,978,437.48
应付账款	凤阳瞩目能源科技有限公司	2,462,611.03	33,513,576.63
应付账款	浙江省白马湖实验室有限公司	29,731,320.75	8,354,905.66
应付账款	浙江长广（集团）有限责任公司	16,290,844.13	16,163,867.97
应付账款	浙江省石油股份有限公司	9,367,680.19	6,519,113.30
应付账款	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	28,307,929.03	64,532,435.52
应付账款	浙江省新能源投资集团股份有限公司	10,077,505.31	

应付账款	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	4,394,282.26	3,519,890.23
应付账款	浙江浙能碳资产管理有限公司	4,167,096.43	800,000.00
应付账款	泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)	3,439,873.24	996,108.87
应付账款	其他	4,025,614.18	6,215,197.90
应付票据	淮浙煤电有限责任公司		150,000,000.00
应付票据	浙江浙能科技环保集团股份有限公司		11,730,312.93
其他应付款	浙江爱康光电科技有限公司	94,715,000.00	
其他应付款	浙江省电力建设有限公司	87,643,500.96	97,148,252.96
其他应付款	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	15,984,072.98	12,084,559.08
其他应付款	浙江浙能技术研究院有限公司	4,039,208.85	994,380.00
其他应付款	浙江天虹物资贸易有限公司	3,082,409.01	1,875,210.15
其他应付款	凤阳瞩目能源科技有限公司	1,140,922.23	
其他应付款	浙江浙能物业发展有限公司		2,841,986.64
其他应付款	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	2,104,000.00	500,000.00
其他应付款	浙江浙能碳资产管理有限公司		1,600,000.00
其他应付款	江苏杰太光电技术有限公司	210,000.00	210,000.00
其他应付款	浙江省能源集团有限公司	371,064.65	224,493.63
其他应付款	浙江省能源集团财务有限责任公司	360,000.00	80,000.00
其他应付款	淮浙煤电有限责任公司	158,235.29	
其他应付款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	84,940.00	69,000.00
其他应付款	浙江浙能燃料集团有限公司	750.00	750.00
其他应付款	其他	528,898.06	198,400.00
预收款项	浙江浙能燃料集团有限公司	201,442.00	
合同负债	上海源焯新能源有限公司	37,501,859.59	34,432,488.86
合同负债	伊犁新天煤化工有限责任公司	10,038,534.92	12,677,734.51
合同负债	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司		1,008,849.56
合同负债	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	1,700,444.43	2,002,145.75
合同负债	浙江浙能碳资产管理有限公司		1,600,000.00
合同负债	浙江省石油股份有限公司	453,451.33	
合同负债	其他	248.50	248.50
一年内到期的非流动负债	浙江浙能融资租赁有限公司	82,485,101.22	97,990,962.77
一年内到期的非流动负债	上海璞能融资租赁有限公司	68,823,421.70	43,501,309.98
一年内到期的非流动负债	浙江浙能科服能源技术有限公司	6,394,375.50	6,128,261.56
一年内到期的非流动负债	浙江省石油股份有限公司	10,866,275.68	9,789,069.71
一年内到期的非流动负债	浙江浙能资产经营管理有限公司		276,078.00
租赁负债	浙江浙能融资租赁有限公司	696,055,741.19	367,690,304.47
租赁负债	上海璞能融资租赁有限公司	1,095,216,234.70	414,061,719.94
租赁负债	浙江省石油股份有限公司	15,375,817.23	
租赁负债	浙江浙能科服能源技术有限公司	6,394,375.50	6,373,185.13
租赁负债	浙江浙能资产经营管理有限公司		276,078.00
其他非流动负债	浙江浙能科技环保集团股份有限公司		2,808,000.00
其他非流动负债	浙江省电力建设有限公司	2,290,283.00	

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

(1) 本公司归集至财务公司的资金

本公司直接存入浙江省能源集团财务有限责任公司的资金如下：

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	14,748,804,642.52		16,836,352,383.13	
合计	14,748,804,642.52		16,836,352,383.13	

(2) 本公司从财务公司或融资租赁公司借入的资金

本公司从浙江省能源集团财务有限责任公司、上海璞能融资租赁有限公司及浙江浙能融资租赁有限公司借入的资金如下：

项目名称	期末余额	上年年末余额
短期借款	4,719,500,000.00	5,558,600,000.00
长期借款	3,535,780,081.37	6,730,870,000.00
一年内到期的长期借款	2,160,895,434.99	260,110,000.00
合计	10,416,175,516.36	12,549,580,000.00

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

√适用 □不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
中来股份管理人员							5,716,200.00	39,282,741.78
合计							5,716,200.00	39,282,741.78

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

√适用 □不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
中来股份管理人员-2022年限制性股票激励计划首次授予部分	11.822元/股			
中来股份管理人员-2022年限制性股票激励计划预留授予部分	11.822元/股			

2、 以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	Black-Scholes 模型测算
授予日权益工具公允价值的重要参数	过户日收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	获授限制性股票额度在等待解锁期期内平均摊销
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
中来股份管理人员	-34,751,325.40	0.00
合计	-34,751,325.40	0.00

说明：上述股份支付均为中来股份事项。

5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十六、承诺及或有事项**1、重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 签订的尚未履行或尚未完全履行的对外投资合同及有关财务支出

根据本公司与浙江浙能绿能电力发展有限公司于2021年8月签订的协议，本公司将向其增资49,000.00万元，截至2024年12月31日，本公司已按增资计划增资45,518.14万元，尚未支付的增资款为3,481.86万元。

根据本公司与浙江爱康光电科技有限公司于2021年8月签订的协议，本公司将向其增资30,000.00万元，截至2024年12月31日，本公司尚未支付的增资款9,471.50万元已列示至其他应付款。该公司因无法清偿到期债务而被浙江省长兴县人民法院裁定破产重整，本公司已对该项投资计提减值准备22,784.15万元。

(2) 其他重大财务承诺事项

截至2024年12月31日，本公司尚未到期的资产抵押及质押事项如下：

1) 抵押担保事项

担保提供单位	被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额 (万元)	借款到期日
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	机器设备、房屋建筑物、土地使用权	9,300.00	2025/5/10
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	机器设备、房屋建筑物、土地使用权	9,300.00	2025/5/10
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	售后回租	机器设备	10,000.00	2027/12/8
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	售后回租	机器设备	20,000.00	2027/12/20
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉发电有限责任公司	售后回租	机器设备	30,000.00	2025/11/19
宁夏枣泉发电有限	宁夏枣泉发电有限责任公司	售后回租	机器设备、土地	100,900.00	2037/6/30

责任公司			使用权		
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉发电有限责任公司	售后回租	机器设备/售电收益权	48,000.00	2026/9/20
温州瓯楠电力有限公司	温州瓯楠电力有限公司	售后回租	机器设备	685.00	2034/10/13
黑龙江标力新能源有限公司	黑龙江标力新能源有限公司	售后回租	机器设备	154.96	2039/11/7
黑龙江雁晴新能源有限公司	黑龙江雁晴新能源有限公司	售后回租	机器设备	150.27	2039/11/10
黑龙江雁阳新能源有限公司	黑龙江雁阳新能源有限公司	售后回租	机器设备	50.39	2039/11/10
黑龙江昭晴新能源有限公司	黑龙江昭晴新能源有限公司	售后回租	机器设备	73.55	2039/11/10
湖北扶光新能源有限公司	湖北扶光新能源有限公司	售后回租	机器设备	53.87	2039/8/11
湖南娄底晰晴新能源有限公司	湖南娄底晰晴新能源有限公司	售后回租	机器设备	310.61	2039/6/18
湖南雁安新能源有限公司	湖南雁安新能源有限公司	售后回租	机器设备	115.33	2039/6/19
湖南雁霞新能源有限公司	湖南雁霞新能源有限公司	售后回租	机器设备	128.99	2039/6/24
湖南昭晴新能源有限公司	湖南昭晴新能源有限公司	售后回租	机器设备	143.46	2039/6/18
山西富日新能源有限公司	山西富日新能源有限公司	售后回租	机器设备	128.80	2039/11/10
山西源力新能源有限公司	山西源力新能源有限公司	售后回租	机器设备	314.93	2039/11/10
四川雁安新能源有限公司	四川雁安新能源有限公司	售后回租	机器设备	21.38	2039/11/10
四川雁昌新能源有限公司	四川雁昌新能源有限公司	售后回租	机器设备	122.62	2039/11/10
四川雁鸿新能源有限公司	四川雁鸿新能源有限公司	售后回租	机器设备	28.89	2039/11/10
随州晴日新能源有限公司	随州晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	107.14	2039/7/29
随州晴日新能源有限公司	随州晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	58.98	2039/7/29
武汉晴日新能源有限公司	武汉晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	111.67	2039/7/29
武汉晴日新能源有限公司	武汉晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	145.35	2039/7/29
襄阳晴日新能源有限公司	襄阳晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	417.49	2039/7/29
襄阳昭岚新能源有限公司	襄阳昭岚新能源有限公司	售后回租	机器设备	102.90	2039/7/29
襄阳昭岚新能源有限公司	襄阳昭岚新能源有限公司	售后回租	机器设备	53.97	2039/7/29
苏州中来光伏新材股份有限公司	苏州中来光伏新材股份有限公司	借款	房屋建筑物	3,230.00	2029/2/25
泰州中来光电科技有限公司	泰州中来光电科技有限公司	借款	房屋建筑物	7,200.00	2027/8/26
江苏中来新材料科技有限公司	江苏中来新材料科技有限公司	借款	房屋建筑物	15,000.00	2026/8/21
山西中来光能电池科技有限公司	山西中来光能电池科技有限公司	借款	机器设备	65,400.00	2029/6/29
山西中来光能电池科技有限公司	山西中来光能电池科技有限公司	借款	机器设备	11,877.23	2029/1/20
苏州中来民生能源	苏州中来民生能源有限公司	售后回租	机器设备	9,165.60	2030/9/27

有限公司					
赤峰市洁太电力有限公司	赤峰市洁太电力有限公司	售后回租	机器设备	4,518.13	2029/10/15
安徽中来六产富民科技有限公司	安徽中来六产富民科技有限公司	售后回租	机器设备	4,705.82	2030/6/29
寿光市恒尚新能源科技有限公司	寿光市恒尚新能源科技有限公司	售后回租	机器设备	3,790.03	2030/6/2
泰州中来光电科技有限公司	泰州中来光电科技有限公司	售后回租	机器设备	208.24	2025/1/4
泰州中来光电科技有限公司	泰州中来光电科技有限公司	售后回租	机器设备	903.99	2025/7/27
泰州中来光电科技有限公司	泰州中来光电科技有限公司	售后回租	机器设备	1,210.21	2025/9/30

2) 质押担保事项

担保提供单位	被担保单位	担保事项	质押物	担保余额 (万元)	借款到期日
本公司	本公司	借款	售电收益权	5,000.00	2037/3/28
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江浙能嘉华发电有限公司	借款	售电收益权	30,000.00	2030/11/25
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江浙能嘉华发电有限公司	借款	售电收益权	23,000.00	2029/6/27
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江浙能嘉华发电有限公司	借款	售电收益权	20,000.00	2028/6/27
平湖市滨海热力有限公司	平湖市滨海热力有限公司	借款	售汽收益权	4,760.00	2034/3/17
浙江浙能温州发电有限公司	浙江浙能温州发电有限公司	借款	售电收益权	8,050.00	2032/12/15
浙江浙能温州发电有限公司	浙江浙能温州发电有限公司	借款	售电收益权	16,300.00	2034/12/18
浙江浙能温州发电有限公司	浙江浙能温州发电有限公司	借款	售电收益权	15,996.00	2031/9/7
浙江浙能温州发电有限公司	浙江浙能温州发电有限公司	借款	售电收益权	36,150.00	2034/12/18
丽水瓯能新能源科技有限公司	丽水瓯能新能源科技有限公司	借款	售电收益权	2,245.00	2037/12/18
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	售电收益权	19,500.00	2032/4/12
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	售电收益权	40,000.00	2032/5/17
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	售电收益权	32,000.00	2033/4/20
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	售电收益权	28,500.00	2032/11/20
宁波市镇海热力有限责任公司	宁波市镇海热力有限责任公司	借款	售汽收益权	6,300.00	2033/4/12
甬欣(衢州)新能源有限公司	甬欣(衢州)新能源有限公司	借款	售电收益权	3,500.00	2038/4/15
甬欣(宁波)新能源有限公司	甬欣(宁波)新能源有限公司	借款	售电收益权	3,827.00	2035/3/20
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	34,000.00	2038/4/26
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	10,000.00	2038/6/28
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	2,742.00	2038/9/26
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	8,400.00	2038/10/24

浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	4,600.00	2039/6/27
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	7,000.00	2038/11/26
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	22,000.00	2038/12/21
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	9,000.00	2039/3/24
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	12,000.00	2039/9/26
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	售电收益权	9,300.00	2025/5/10
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	售电收益权	9,300.00	2025/5/10
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	售电收益权	10,000.00	2033/11/7
浙江浙能常山天然气发电有限公司	浙江浙能常山天然气发电有限公司	借款	售电收益权	14,000.00	2028/2/26
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	13,000.00	2029/1/21
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	11,100.00	2033/6/15
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	26,120.00	2031/4/18
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	30,000.00	2042/6/13
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	7,855.00	2039/3/21
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	20,000.00	2041/3/17
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售热收益权	100,000.00	2042/6/20
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售电收益权	19,126.10	2036/12/20
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售电收益权	60,600.00	2033/9/20
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售电收益权	75,919.80	2037/3/21
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售电收益权	78,500.00	2037/3/17
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售热收益权	10,000.00	2038/2/16
浙江乐能热力有限公司	浙江乐能热力有限公司	借款	售热收益权	1,875.00	2032/12/17
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	110,000.00	2032/8/30
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	10,000.00	2031/10/27
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	30,000.00	2031/10/27
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	15,000.00	2031/10/10
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	12,500.00	2031/6/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	30,000.00	2030/12/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	5,000.00	2041/8/16

浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	40,000.00	2041/9/17
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	15,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	20,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	20,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	28,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	9,500.00	2046/8/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	500.00	2046/8/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50,000.00	2044/6/25
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50.00	2039/5/22
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50.00	2039/5/22
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	12,000.00	2044/9/26
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50,000.00	2037/9/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50,000.00	2037/10/15
镇联燃气发电（金华）有限公司	镇联燃气发电（金华）有限公司	借款	售电收益权	38,010.00	2037/8/10
镇联燃气发电（金华）有限公司	镇联燃气发电（金华）有限公司	借款	售电收益权	7,200.00	2043/9/20
镇联燃气发电（金华）有限公司	镇联燃气发电（金华）有限公司	借款	售电收益权	1,950.00	2037/8/10
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	10,500.00	2025/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	20,000.00	2028/10/31
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	6,000.00	2030/6/18
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	23,100.00	2028/10/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	5,000.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	7,000.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	15,500.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	4,000.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	4,500.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	32,900.00	2032/7/30
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	6,800.00	2031/7/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	7,280.00	2031/8/28
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	9,500.00	2032/3/5

浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	29,504.17	2031/3/29
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	51,388.00	2031/10/8
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	13,000.00	2031/10/8
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	4,333.00	2031/10/9
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	1,404.00	2031/10/9
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	1,500.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	1,050.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	3,000.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	950.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	售后回租	售电收益权	20,000.00	2027/12/20
浙能柯坪新能源有限公司	浙能柯坪新能源有限公司	借款	售电收益权	200.00	2044/4/30
浙能柯坪新能源有限公司	浙能柯坪新能源有限公司	借款	售电收益权	9,800.00	2044/4/30
浙能柯坪新能源有限公司	浙能柯坪新能源有限公司	借款	售电收益权	5,000.00	2044/4/30
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	售电收益权	57,834.00	2031/9/19
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	售电收益权	8,300.00	2031/5/30
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	售电收益权	100,900.00	2037/6/30
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉发电有限责任公司	售后回租	售电收益权	48,000.00	2026/9/20
淮浙电力有限责任公司	淮浙电力有限责任公司	借款	售电收益权	26,700.00	2027/11/27
广西源力新能源有限公司	广西源力新能源有限公司	借款	售电收益权	490.00	2038/12/20
黑龙江标力新能源有限公司	黑龙江标力新能源有限公司	售后回租	售电收益权	154.96	2039/11/7
黑龙江雁晴新能源有限公司	黑龙江雁晴新能源有限公司	售后回租	售电收益权	150.27	2039/11/10
黑龙江雁阳新能源有限公司	黑龙江雁阳新能源有限公司	售后回租	售电收益权	50.39	2039/11/10
黑龙江昭晴新能源有限公司	黑龙江昭晴新能源有限公司	售后回租	售电收益权	73.55	2039/11/10
湖北扶光新能源有限公司	湖北扶光新能源有限公司	售后回租	售电收益权	53.87	2039/8/11
湖南娄底晰晴新能源有限公司	湖南娄底晰晴新能源有限公司	售后回租	售电收益权	310.61	2039/6/18
湖南雁安新能源有限公司	湖南雁安新能源有限公司	售后回租	售电收益权	115.33	2039/6/19
湖南雁霞新能源有限公司	湖南雁霞新能源有限公司	售后回租	售电收益权	128.99	2039/6/24
湖南昭晴新能源有限公司	湖南昭晴新能源有限公司	售后回租	售电收益权	143.46	2039/6/18
山西富日新能源有限公司	山西富日新能源有限公司	售后回租	售电收益权	128.80	2039/11/10

山西源力新能源有限公司	山西源力新能源有限公司	售后回租	售电收益权	314.93	2039/11/10
四川雁安新能源有限公司	四川雁安新能源有限公司	售后回租	售电收益权	21.38	2039/11/10
四川雁昌新能源有限公司	四川雁昌新能源有限公司	售后回租	售电收益权	122.62	2039/11/10
四川雁鸿新能源有限公司	四川雁鸿新能源有限公司	售后回租	售电收益权	28.89	2039/11/10
随州晴日新能源有限公司	随州晴日新能源有限公司	售后回租	售电收益权	107.14	2039/7/29
随州晴日新能源有限公司	随州晴日新能源有限公司	售后回租	售电收益权	58.98	2039/7/29
武汉晴日新能源有限公司	武汉晴日新能源有限公司	售后回租	售电收益权	111.67	2039/7/29
武汉晴日新能源有限公司	武汉晴日新能源有限公司	售后回租	售电收益权	145.35	2039/7/29
襄阳晴日新能源有限公司	襄阳晴日新能源有限公司	售后回租	售电收益权	417.49	2039/7/29
襄阳昭岚新能源有限公司	襄阳昭岚新能源有限公司	售后回租	售电收益权	102.90	2039/7/29
襄阳昭岚新能源有限公司	襄阳昭岚新能源有限公司	售后回租	售电收益权	53.97	2039/7/29
苏州中来民生能源有限公司	苏州中来民生能源有限公司	售后回租	应收账款	37,500.00	2025/3/29
苏州中来民生能源有限公司	苏州中来民生能源有限公司	售后回租	长期应收款	8,700.00	2025/11/14
苏州中来民生能源有限公司	苏州中来民生能源有限公司	售后回租	长期应收款	900.00	2025/9/25
苏州中来民生能源有限公司	赤峰市洁太电力有限公司	售后回租	长期应收款	5,779.00	2026/3/30
苏州中来民生能源有限公司	安徽中来六产富民科技有限公司	售后回租	苏州中来民生能源有限公司43.62MW户用分布式光伏电站对应的电站收益权	9,165.60	2030/9/27
赤峰市洁太电力有限公司	寿光市恒尚新能源科技有限公司	售后回租	中来锦聚新能源合伙企业名下赤峰市洁太电力有限公司全部股权；赤峰市洁太电力有限公司100%电费收益权	4,518.13	2029/10/15
安徽中来六产富民科技有限公司	安徽中来六产富民科技有限公司	售后回租	上海中来智慧新能源有限公司名下安徽中来六产富民科技有限公司75%股权；安徽中来六产富民科技有限公司光伏电站电费收益权	4,705.82	2030/6/29
寿光市恒尚新能源科技有限公司	寿光市恒尚新能源科技有限公司	售后回租	上海坤环新能源有限公司名下寿光市恒尚新能源科技有限公司100%股权；山东省潍坊市寿光恒尚16MW分布式光伏项目电费收费权	3,790.03	2030/6/2

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

1) 开出保函

截至2024年12月31日，公司已开立尚未履行完毕的保函情况如下：

公司名称	受益人	保函金额 (万元)	到期日
泰州中来光电科技有限公司	国网江苏省泰州市姜堰区供电分公司	1,000.00	2025/11/15
泰州中来光电科技有限公司	中电建(个旧)新能源有限公司	61.47	2025/5/22
泰州中来光电科技有限公司	中电建(新平)新能源有限公司	455.11	2025/5/25
泰州中来光电科技有限公司	湖南中兴设备安装工程有限责任公司	9.22	2026/1/5
泰州中来光电科技有限公司	东方电气集团国际合作有限公司	4,157.98	2026/4/10
泰州中来光电科技有限公司	大庆黄和光储实证研究有限公司	5.30	2025/3/18
泰州中来光电科技有限公司	六安火马光伏电站	1,038.23	2025/5/7
泰州中来光电科技有限公司	环晟光伏(江苏)有限公司	67.49	2025/5/22
泰州中来光电科技有限公司	江苏省电力建设第一工程有限公司	178.89	2025/6/6
泰州中来光电科技有限公司	中国水利水电第七工程局有限公司	1,424.52	2025/12/19
泰州中来光电科技有限公司	上海电气香港有限公司	2,296.35	2026/12/31
泰州中来光电科技有限公司	IBERDROLARENOVABLES	392.40	2025/11/27
泰州中来光电科技有限公司	浙江火电建设有限公司	430.00	2025/5/16
泰州中来光电科技有限公司	浙江火电建设有限公司	20.70	2026/7/15
泰州中来光电科技有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	8,247.18	2026/6/30
泰州中来光电科技有限公司	中国机械设备工程股份有限公司	8,520.97	2026/9/19
泰州中来光电科技有限公司	华东勘测设计研究院有限公司	402.18	2025/4/6
泰州中来光电科技有限公司	贵阳勘测设计研究院有限公司	784.37	2025/5/30
泰州中来光电科技有限公司	岳阳旭峰能源开发有限公司	4,125.68	2025/2/28
泰州中来光电科技有限公司	中电建襄阳新能源有限公司	4,084.15	2025/12/13
泰州中来光电科技有限公司	山东高速能源发展有限公司	72.28	2025/5/7
泰州中来光电科技有限公司	上海电气香港有限公司	14,911.28	2026/12/31
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	37,800.00	2025/2/28
浙江浙能能源服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	2,000.00	2025/3/1
浙江浙能能源服务有限公司	国网四川省电力公司	200.00	2025/7/1
浙江浙能能源服务有限公司	国网江苏省电力有限公司	400.00	2025/1/31
浙江浙能能源服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	76,000.00	2026/2/28

2) 截至2024年12月31日，中来股份合并范围内公司之间的担保事项

担保提供单位	被担保单位	担保事项	担保金额(万元)	到期日
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	售后回租	9,165.60	2030/9/27
中来股份	安徽中来六产富民科技有限公司	售后回租	4,705.82	2030/6/29
中来股份	赤峰市洁太电力有限公司	售后回租	4,518.13	2029/10/15
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	售后回租	208.23	2025/1/5
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	售后回租	903.99	2025/7/27
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	售后回租	1,210.21	2025/9/30
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	4,800.00	2027/8/26
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	50,800.00	2029/6/29
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	56,919.55	2030/8/22
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	11,940.74	2029/1/20
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	12,500.00	2028/8/31
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	6,505.80	2030/12/19
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	1,423.00	2026/11/22
中来股份	江苏中来新材科技有限公司	借款	14,836.00	2030/1/14
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	5,200.00	2026/8/15
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	4,800.00	2026/9/25
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	2,400.00	2025/9/27

中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	40,000.00	2025/8/29
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	14,600.00	2025/12/29
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	7,711.00	2025/8/20
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	2,209.72	2025/10/20
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	5,000.00	2025/12/21
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	10.00	2025/12/20
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	450.00	2025/12/28
中来股份	江苏中来新材科技有限公司	借款	164.00	2030/1/14
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	16,000.00	2025/3/13
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	3,800.00	2025/6/27
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	5,000.00	2025/6/24
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	10,000.00	2025/5/27
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	10,000.00	2025/1/25
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	3,900.00	2025/7/29
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	1,100.00	2025/9/25
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	3,000.00	2025/5/27
中来股份	泰州中来光电科技有限公司	借款	2,000.00	2025/4/23
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	1,150.40	2025/4/28
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	150.00	2025/5/7
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	1,048.97	2025/5/12
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	2,159.06	2025/5/25
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	295.00	2025/12/18
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	3,735.57	2025/2/22
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	1,533.24	2025/5/20
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	3,393.27	2025/5/28
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	516.00	2025/8/16
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	1,036.50	2025/8/30
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	528.00	2025/9/20
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	2,341.50	2025/9/20
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	446.00	2025/9/26
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	3,241.96	2025/6/7
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	888.03	2025/6/19
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	1,182.66	2025/6/27
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	2,786.46	2025/7/8
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	593.31	2025/7/18
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	1,344.64	2025/7/30
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	6,467.00	2025/8/27
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	412.45	2025/12/24
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	9,000.00	2025/9/24
中来股份	山西中来光能电池科技有限公司	借款	6,000.00	2025/10/9
中来股份	江苏中来新材科技有限公司	借款	2,700.00	2025/7/26
中来股份	江苏中来新材科技有限公司	借款	3,000.00	2025/10/10
中来股份	江苏中来新材科技有限公司	借款	5,000.00	2025/10/16
中来股份	江苏中来新材科技有限公司	借款	2,070.00	2025/11/8
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	17,100.00	2025/9/10
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	4,000.00	2025/3/13
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	9,000.00	2025/3/15
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	2,000.00	2025/3/25
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	5,000.00	2025/5/17
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	5,000.00	2025/10/17
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	7,000.00	2025/3/7
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	1,833.00	2025/6/10
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	1,782.00	2025/6/26
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	16,169.00	2025/7/17
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	8,000.00	2025/9/9
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	37,500.00	2025/3/29

中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	3,405.00	2025/3/19
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	1,488.00	2025/4/16
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	5,107.00	2025/4/22
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	8,700.00	2025/11/14
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	900.00	2025/9/25
中来股份	苏州中来民生能源有限公司	借款	5,779.00	2026/3/30

3) 为非关联方提供的担保事项

截至2024年12月31日,中来股份为非关联方提供保证担保事项

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额 (万元)	借款到期日	备注
上海中来智慧新能源有限公司	天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	中信银行股份有限公司	378.25	2033/11/23	
苏州中来民生能源有限公司	参与“光伏贷”业务的用户	中国农业银行股份有限公司	647.48	2029/11/9	
小计			1,025.73		

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项, 也应予以说明:

□适用 不适用

3、其他

□适用 不适用

十七、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

 适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
重要的对外投资	本公司拟以增资方式参股中国聚变能源有限公司。该事项已于2025年2月27日经公司第五届董事会第七次会议和独立董事专门会议2025年第一次会议审议通过, 公司拟投资金额7.5亿元, 该交易尚需国务院国资委批准, 截至本财务报告批准报出日尚未完成相关增资手续。	/	/

2、 利润分配情况

 适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

拟分配的利润或股利	3,888,532,497.21
-----------	------------------

说明: 拟分配的利润或股利尚未经股东大会批准。

3、 销售退回

□适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了2个报告分部，分别为：电力及供热分部、光伏产品分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务。由于每个分部需要不同的技术或市场策略，本公司管理层分别单独管理各个报告分部的经营活动，定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

分部间转移价格按照实际交易价格为基础确定，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，分部负债包括分部经营活动形成的可归属于该分部的负债。如果多个经营分部共同承担的负债相关的费用分配给这些经营分部，该共同承担的负债也分配给这些经营分部。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力及供热分部	光伏产品分部	分部间抵销	合计
营业收入	83,498,937,838.83	6,096,016,834.46	1,591,910,986.41	88,003,043,686.88
其中：对外交易收入	83,498,937,838.83	4,504,105,848.05		88,003,043,686.88
分部间交易收入		1,591,910,986.41	1,591,910,986.41	
营业总成本	76,373,676,396.39	6,837,839,807.30	1,422,468,972.31	81,789,047,231.38
投资收益	4,095,589,851.95	64,854,755.10	14,664,667.15	4,145,779,939.90
信用减值损失	17,226,799.33	-134,077,710.31	-37,403,309.38	-79,447,601.60
资产减值损失	-339,826,405.47	-886,384,893.03	-2,051,169.19	-1,224,160,129.31
利润总额	11,781,914,592.19	-1,605,172,025.45	144,652,202.68	10,032,090,364.06
所得税费用	1,262,402,723.80	-101,612,249.09	20,441,706.90	1,140,348,767.81
净利润	10,519,511,868.39	-1,503,559,776.36	124,210,495.78	8,891,741,596.25
资产总额	138,858,947,493.52	17,940,715,296.23	2,714,245,757.32	154,085,417,032.43
负债总额	55,465,714,889.54	12,585,920,794.60	786,919,113.99	67,264,716,570.15

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	519,505,745.68	549,219,474.86
1年以内小计	519,505,745.68	549,219,474.86
1至2年	867,859.40	91,555.00
2至3年	0.00	0.00
3年以上	0.00	5,527,330.41
合计	520,373,605.08	554,838,360.27

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,527,330.41	1.00	5,527,330.41	100.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	520,373,605.08	100.00	1,420,409.15	0.27	518,953,195.93	549,311,029.86	99.00	1,769,459.91	0.32	547,541,569.95
其中：										
组合2	407,189,374.22	78.25	1,420,409.15	0.35	405,768,965.07	448,215,434.24	80.78	1,769,459.91	0.39	446,445,974.33
组合5	113,184,230.86	21.75	0.00	0.00	113,184,230.86	101,095,595.62	18.22			101,095,595.62
合计	520,373,605.08	/	1,420,409.15	/	518,953,195.93	554,838,360.27	/	7,296,790.32	/	547,541,569.95

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 组合 2

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	406,321,514.82	1,401,486.90	0.34
1 至 2 年	867,859.40	18,922.25	2.18
2 至 3 年			
3 年以上			
合计	407,189,374.22	1,420,409.15	0.35

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 组合 5

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	113,184,230.86	0.00	0.00
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 年以上			
合计	113,184,230.86	0.00	0.00

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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	其他变动	
按单项计提预期信用损失的应收账款	5,527,330.41			5,527,330.41		
按组合计提预期信用损失的应收账款	1,769,459.91		349,050.76			1,420,409.15
其中: 组合 2	1,769,459.91		349,050.76			1,420,409.15
合计	7,296,790.32		349,050.76	5,527,330.41		1,420,409.15

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	5,527,330.41

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	坏账准备期末余额
国网浙江省电力有限公司	399,063,936.58		399,063,936.58	76.69	1,309,028.28
台州市联源热力有限公司	102,148,446.86		102,148,446.86	19.63	
浙能电力股权投资(杭州)有限公司	3,723,745.80		3,723,745.80	0.72	
台州市台电能源工程技术有限公司	3,357,741.00		3,357,741.00	0.65	
浙江浙能中科储能科技有限公司	2,976,259.40		2,976,259.40	0.57	25,889.82
合计	511,270,129.64		511,270,129.64	98.26	1,334,918.10

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,294,250.01	3,240,916.66
应收股利	31,313,355.42	828,835,131.97
其他应收款	1,161,825,492.17	668,333,615.30
合计	1,195,433,097.60	1,500,409,663.93

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	2,294,250.01	3,240,916.66
合计	2,294,250.01	3,240,916.66

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
台州市台电能源工程技术有限公司	10,840,115.96	22,454,212.96
浙江浙能能源服务有限公司		132,980,497.21
浙江浙能富兴燃料有限公司		652,927,182.34
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	20,473,239.46
合计	31,313,355.42	828,835,131.97

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	3年以上	尚未达到收回节点	否
合计	20,473,239.46	/	/	/

说明：已明确收回方案，预计能够收回。

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	499,442,092.45	371,014.73
1年以内小计	499,442,092.45	371,014.73
1至2年	30,000.00	668,000,000.00
2至3年	668,000,000.00	
合计	1,167,472,092.45	668,371,014.73

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	37,399.43			37,399.43
2024年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	5,609,342.22			5,609,342.22
本期转回	141.37			141.37
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	5,646,600.28			5,646,600.28

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	其他变动	
按组合计提预期信用损失的应收账款	37,399.43	5,609,342.22	141.37			5,646,600.28
其中：组合2	176.23		141.37			34.86
组合3	37,223.20	5,609,342.22				5,646,565.42
合计	37,399.43	5,609,342.22	141.37			5,646,600.28

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	668,000,000.00	57.22	往来款	2-3年	
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	246,000,000.00	21.07	资金拆借款	1年以内(含1年)	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	159,224,000.00	13.64	出资保证金	1年以内(含1年)	5,618,611.27
浙江浙能镇海发电有限责任公司	94,000,000.00	8.05	资金拆借款	1年以内(含1年)	
项目前期费	167,507.54	0.01	项目前期费	1年以内(含1年)	17,832.62

合计	1,167,391,507.54	99.99	/	/	5,636,443.89
----	------------------	-------	---	---	--------------

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	27,892,068,661.63		27,892,068,661.63	25,700,991,173.63		25,700,991,173.63
对联营、合营企业投资	36,647,960,400.89	227,841,533.83	36,420,118,867.06	32,943,622,850.34		32,943,622,850.34
合计	64,540,029,062.52	227,841,533.83	64,312,187,528.69	58,644,614,023.97		58,644,614,023.97

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		
浙江浙能镇海发电有限责任公司	820,256,859.70						820,256,859.70	
浙江浙能温州发电有限公司	1,177,374,800.20						1,177,374,800.20	
浙江浙能嘉兴发电有限公司	1,282,988,884.69						1,282,988,884.69	
浙江浙能镇海联合发电有限公司	144,632,597.80						144,632,597.80	
浙江浙能北仑发电有限公司	1,535,603,499.92						1,535,603,499.92	
浙江浙能钱清发电有限责任公司	176,896,061.19						176,896,061.19	
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,839,078,999.24						1,839,078,999.24	
浙江浙能嘉华发电有限公司	3,812,111,852.57		304,949,260.00				4,117,061,112.57	
浙江浙能长兴发电有限公司	1,100,952,872.90						1,100,952,872.90	
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	75,428,592.95						75,428,592.95	
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	98,542,930.80						98,542,930.80	
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	1,819,947,634.67						1,819,947,634.67	

浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	1,085,268,282.89		76,806,928.00				1,162,075,210.89	
浙江浙能富兴燃料有限公司	1,231,633,052.74						1,231,633,052.74	
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	1,557,536,747.55						1,557,536,747.55	
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	128,458,000.00						128,458,000.00	
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	336,000,000.00						336,000,000.00	
浙江浙能常山天然气发电有限公司	261,000,000.00						261,000,000.00	
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	1,695,144,838.89		846,000,000.00				2,541,144,838.89	
浙江浙能电力工程技术有限公司	180,088,414.80						180,088,414.80	
台州市联源热力有限公司	68,662,377.81						68,662,377.81	
浙江华隆电力工程有限公司	6,566,515.22						6,566,515.22	
浙能阿克苏热电有限公司	1,300,000,000.00		385,161,300.00				1,685,161,300.00	
浙江浙能能源服务有限公司	388,075,179.05		566,160,000.00				954,235,179.05	
台州市台电能源工程技术有限公司	343,312,600.00						343,312,600.00	
宁夏枣泉发电有限责任公司	379,313,769.88						379,313,769.88	
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	448,446,022.00						448,446,022.00	
淮浙电力有限责任公司	589,662,248.03						589,662,248.03	
浙能电力股权投资（杭州）有限公司			12,000,000.00				12,000,000.00	
苏州中来光伏新材股份有限公司	1,818,007,538.14						1,818,007,538.14	
合计	25,700,991,173.63		2,191,077,488.00				27,892,068,661.63	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	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											
国核浙能核能有限公司	221,535,909.37	37,000,000.00		262.55						258,536,171.92	
河北新华龙科技有限公司	364,251,849.05	7,250,000.00		-11,637,286.82		705,015.09				360,569,577.32	
兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）	429,100,652.01		12,114,673.93	11,655,657.83						428,641,635.91	

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

小计	1,014,888,410.43	44,250,000.00	12,114,673.93	18,633.56		705,015.09				1,047,747,385.15
二、联营企业										
中国核能电力股份有限公司	3,090,643,063.19			179,515,205.12	-1,075,439.63	137,874,198.32	100,098,545.24			3,306,858,481.76
秦山核电有限公司	2,541,543,419.47			394,700,609.69	-4,272,656.42	7,120,303.32	423,360,000.00			2,515,731,676.06
三门核电有限公司	3,460,031,639.83	329,030,000.00		252,177,612.01		3,043,865.50	382,800,000.00			3,661,483,117.34
核电秦山联营有限公司	2,045,565,021.37			270,579,101.53	-722,216.73	5,247,804.85	382,800,000.00			1,937,869,711.02
秦山第三核电有限公司	714,291,254.42			112,088,197.70	-158,496.74	1,947,890.07	135,100,000.00			693,068,845.45
中广核苍南核电有限公司	2,422,102,800.00	946,560,000.00								3,368,662,800.00
中广核苍南第二核电有限公司	15,500,000.00	254,851,000.00								270,351,000.00
中核辽宁核电有限公司	648,284,214.17	267,800,000.00		524,711.76		21,125.85				916,630,051.78
中核海洋核动力发展有限公司	90,104,208.78									90,104,208.78
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00									14,700,000.00
国能浙江宁海发电有限公司	2,553,632,269.93			440,245,496.56		24,429,774.35	432,436,761.57			2,585,870,779.27
淮浙煤电有限责任公司	1,838,913,982.04			652,858,316.50		-4,024,259.63	354,645,620.50			2,133,102,418.41
国能浙江北仑第三发电有限公司	1,138,364,662.64			270,374,922.98		-6,471,177.30	279,510,914.00			1,122,757,494.32
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	410,542,068.84			109,946,610.65						520,488,679.49
杭州华电半山发电有限公司	667,407,433.23			107,530,510.28		371,561.01	11,903,599.63			763,405,904.89
国能浙江北仑第一发电有限公司	1,008,787,464.34			51,582,301.29		-1,380,532.43	80,369,975.55			978,619,257.65
浙江浙能北海水力发电有限公司	504,284,167.81			58,069,950.38		355,999.81	22,500,000.00			540,210,118.00
国能浙江舟山发电有限责任公司	828,653,964.66	227,090,200.00		53,385,834.76		1,221,661.43	34,196,715.91			1,076,154,944.94
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	259,704,179.20			51,751,233.14						311,455,412.34
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	231,674,776.29			-1,195,377.53						230,479,398.76
华润电力(温州)有限公司	217,431,164.49			63,085,383.47		1,690,493.90	31,552,675.57			250,654,366.29
温州燃机发电有限公	176,342,966.18			411,550.19		-815,640.26				175,938,876.11

浙江浙能电力股份有限公司2024年年度报告

司											
宁夏银星发电有限责任公司	377,301,611.66			66,095,756.66		52,063.28				443,449,431.60	
国能浙能宁东发电有限公司	412,954,339.68	21,883,733.98		182,391,071.29		2,035,477.20				619,264,622.15	
国能宁东第二发电有限公司	417,997,552.07			48,567,142.25		-1,832,977.09	61,624,950.20			403,106,767.03	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	32,151,906.62			18,149,509.96		-235,340.31				50,066,076.27	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	214,114,355.31			53,445,424.93		-534,891.13				267,024,889.11	
浙江浙能绿能电力发展有限公司	474,081,129.83			6,748,226.98		932.77				480,830,289.58	
国能(浙江北仑)发电有限公司		254,102,600.00								254,102,600.00	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	1,945,255,366.91		171,872,809.08	83,352,814.54		55,467,673.72	56,952,007.70			1,855,251,038.39	
浙江富浙投资有限公司	762,083,201.96			21,233,914.60						783,317,116.56	
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	183,695,963.32			-1,628,351.70						182,067,611.62	
浙江省创业投资集团有限公司	99,404,706.60	224,551,195.22		43,086,593.06		-6,956,599.01				360,085,895.87	
浙江浙能普华股权投资投资有限公司	4,957,568.45			1,240,057.90						6,197,626.35	
绍兴柯桥浙能普华瑒泰股权投资合伙企业(有限合伙)	86,570,256.95		12,423,739.79	70,820.65						74,217,337.81	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,537,763,881.49			90,389,828.28			77,933,730.80			1,550,219,978.97	
中核燕龙科技有限公司	67,136,522.60			256,420.49						67,392,943.09	
浙江爱康光电科技有限公司	161,159,749.02	94,715,000.00		-21,183,215.19				227,841,533.83		6,850,000.00	227,841,533.83
浙江电力交易中心有限公司	49,672,251.74			27,144.23						49,699,395.97	
浙能绿能新能源(宁夏宁东能源化工基地)有限公司	85,141,665.61			-1,716,010.87		1,828.96				83,427,483.70	
浙江省白马湖实验室有限公司	45,078,409.09	60,000,000.00		20,410.79						105,098,819.88	
华润电力(龙港)有	59,149,321.42	59,000,000.00		84,248.50						118,233,569.92	

限公司											
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业（有限合伙）	34,559,958.70			-412,423.36						34,147,535.34	
浙能集团甘肃有限公司		20,000,000.00		-4,537,275.53						15,462,724.47	
国风投双碳创新（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）		100,389,523.81		-2,129,338.24						98,260,185.57	
小计	31,928,734,439.91	2,859,973,253.01	184,296,548.87	3,651,184,940.70	-6,228,809.52	218,631,237.18	2,867,785,496.67	227,841,533.83		35,372,371,481.91	227,841,533.83
合计	32,943,622,850.34	2,904,223,253.01	196,411,222.80	3,651,203,574.26	-6,228,809.52	219,336,252.27	2,867,785,496.67	227,841,533.83		36,420,118,867.06	227,841,533.83

(3). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
浙江爱康光电科技有限公司	234,691,533.83	6,850,000.00	227,841,533.83	资产评估	可比上市公司修正后平均价值比率、处置费率	可比上市公司净率、产权交易费率
合计	234,691,533.83	6,850,000.00	227,841,533.83	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,601,139,931.71	4,271,925,795.45	4,978,628,758.92	5,080,060,204.23
其他业务	82,108,406.97	36,084,894.46	75,853,374.16	41,909,628.92
合计	4,683,248,338.68	4,308,010,689.91	5,054,482,133.08	5,121,969,833.15

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	电力及供热-分部	合计

	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
售电收入	4,110,424,374.92	3,934,383,589.85	4,110,424,374.92	3,934,383,589.85
供热收入	490,715,556.79	337,542,205.60	490,715,556.79	337,542,205.60
按经营地区分类				
国内	4,601,139,931.71	4,271,925,795.45	4,601,139,931.71	4,271,925,795.45
国外				
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认	4,601,139,931.71	4,271,925,795.45	4,601,139,931.71	4,271,925,795.45
在某一时段内确认				
合计	4,601,139,931.71	4,271,925,795.45	4,601,139,931.71	4,271,925,795.45

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	666,091,153.05	1,367,970,222.93
权益法核算的长期股权投资收益	3,651,203,574.26	4,125,940,804.22
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	355,234,722.88	357,575,010.62
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
委贷利息	70,927,699.18	110,842,374.21
合计	4,743,457,149.37	5,962,328,411.98

6、其他

适用 不适用

二十、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	605,243,316.63	
计入当期损益的政府补助，但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	298,512,739.27	
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	160,961,757.21	
委托他人投资或管理资产的损益	1,693,260.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,078,750.20	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,224,116.31	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,273,040.87	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,918,339.15	
减：所得税影响额	203,741,355.87	
少数股东权益影响额（税后）	332,577,686.03	
合计	543,586,277.74	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 净资产收益率及每股收益

适用 不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.06	0.58	0.58
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.28	0.54	0.54

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：虞国平

董事会批准报送日期：2025年4月27日

修订信息

适用 不适用