

晋能控股山西电力股份有限公司

2024 年年度报告

2025 年 4 月

2024 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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、准确、完整，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。

公司负责人师李军、主管会计工作负责人王晓华及会计机构负责人（会计主管人员）卢征声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请投资者查阅本报告《第三节管理层讨论与分析》中关于公司未来发展的展望中可能面对的主要风险因素分析及对策措施等相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节	重要提示、目录和释义	2
第二节	公司简介和主要财务指标	6
第三节	管理层讨论与分析	10
第四节	公司治理	32
第五节	环境和社会责任	45
第六节	重要事项	53
第七节	股份变动及股东情况	78
第八节	优先股相关情况	84
第九节	债券相关情况	85
第十节	财务报告	92

备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人、总会计师、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
 - 二、报告期内在《证券时报》《中国证券报》上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 以上文件存放于公司资本运营部以供查阅。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司	指	晋能控股山西电力股份有限公司
董事会	指	晋能控股山西电力股份有限公司董事会
监事会	指	晋能控股山西电力股份有限公司监事会
山西省国资委	指	山西省人民政府国有资产监督管理委员会
元、万元	指	人民币元、人民币万元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	晋控电力	股票代码	000767
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	晋能控股山西电力股份有限公司		
公司的中文简称	晋控电力		
公司的外文名称（如有）	Jinneng Holding Shanxi Electric Power Co., LTD.		
公司的法定代表人	师李军		
注册地址	山西示范区晋阳街南一条 10 号 1 幢-1-22 层		
注册地址的邮政编码	030006		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	山西示范区晋阳街南一条 10 号 1 幢-1-22 层		
办公地址的邮政编码	030006		
公司网址	https://jksxpower.jnkgjtnews.com		
电子信箱	zzdlzbb@zhangzepower.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	姚健	赵开
联系地址	山西省太原市晋阳街南一条 10 号	山西省太原市晋阳街南一条 10 号
电话	0351-7785896	0351-7785895
传真	0351-7785894	0351-7785894
电子信箱	zzdlzbb@zhangzepower.com	zzdlzbb@zhangzepower.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	http://www.cninfo.com.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》《中国证券报》
公司年度报告备置地点	公司资本运营部

四、注册变更情况

统一社会信用代码	911400007159303324
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区复兴路 47 号天行建商务大厦 23 层
签字会计师姓名	崔伟英、靳九彦

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

☐适用 ☒不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

☐适用 ☒不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	2024 年	2023 年	本年比上年增 减	2022 年
营业收入（元）	16,669,653,222.71	19,615,673,620.89	-15.02%	20,219,748,627.31
归属于上市公司股东的净利润（元）	32,077,434.32	-515,037,816.95	106.23%	-680,638,850.17
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润（元）	-81,318,439.78	-531,417,087.84	84.70%	-798,008,571.77
经营活动产生的现金流量净额（元）	-978,696,835.85	-1,574,186,031.69	37.83%	1,149,412,514.06
基本每股收益（元/股）	-0.0889	-0.2542	65.03%	-0.2555
稀释每股收益（元/股）	-0.0889	-0.2542	65.03%	-0.2555
加权平均净资产收益率	-4.34%	-11.77%	上升 7.43 个百 分点	-10.71%
	2024 年末	2023 年末	本年末比上年 末增减	2022 年末
总资产（元）	58,559,326,639.54	60,514,433,347.44	-3.23%	63,004,732,382.67
归属于上市公司股东的净资产（元）	11,400,759,332.34	11,117,957,634.63	2.54%	10,752,083,578.43

注：本报告期在计算基本每股收益指标时，归属于普通股股东的净利润扣减了永续债利息 305,470,000.00 元。

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

☐是 ☒否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

☒是 ☐否

项目	2024 年	2023 年	备注
营业收入（元）	16,669,653,222.71	19,615,673,620.89	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入以及正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除金额（元）	96,298,944.60	73,160,715.01	正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除后金额（元）	16,573,354,278.11	19,542,512,905.88	正常经营之外的其他业务收入

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	4,616,809,029.16	3,483,290,490.21	3,777,116,977.28	4,792,436,726.06
归属于上市公司股东的净利润	-508,120,404.84	132,044,289.48	69,946,481.29	338,207,068.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-510,749,188.64	129,432,470.81	46,313,174.90	253,685,103.15
经营活动产生的现金流量净额	-425,403,675.16	-1,027,661,841.24	717,086,039.57	-242,717,359.02

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

☐是 ☒否

九、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额	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）			-7,826.79	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	31,447,023.53	49,323,114.61	30,232,406.10	
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	2,943,265.28	136,782.65	-187,065.10	其他非流动金融资产产生的公允价值变动收益
对外委托贷款取得的损益	991,976.68	5,951,860.08	5,951,860.09	对忻州楚能新能源有限公司委托贷款产生的损益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	3,500,005.69	13,000,000.00	4,150,000.00	收回单项计提坏账的山西邦达矿业有限公司和哈蒙冷却系统（天津）有限公司应收款项。

债务重组损益	5,091,504.73			
受托经营取得的托管费收入	525,054.50	8,694,094.15	8,246,130.72	对中铝山西新材料有限公司托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	146,890,687.69	-22,062,380.79	151,224,463.58	
减：所得税影响额	47,847,379.53	13,760,867.68	49,902,492.15	
少数股东权益影响额（税后）	30,146,264.47	24,903,332.13	32,337,754.85	
合计	113,395,874.10	16,379,270.89	117,369,721.60	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

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

（一）所处行业基本情况、发展阶段、周期性特点以及公司所处的行业地位情况，应当重点突出报告期内发生的重大变化。

电力行业是国民经济的基础性产业，与宏观经济发展、社会稳定和人民生活密切相关。目前我国形成了以火电、水电、风电、光伏、核电等多种能源类型组合而成的体系。火电由于技术成熟、发电稳定，依然在电力供应中占据主导地位，但随着“双碳”目标的提出以及能源结构调整的持续推进，清洁能源发电（如水电、风电、光伏等）的占比逐渐提升。当前电力行业正处于从传统的高碳能源向低碳、清洁能源转型的重要阶段。随着经济的持续增长，电力需求总体保持稳定增长态势，但增长速度逐渐趋于平稳。火电装机容量增速放缓，而清洁能源发电装机容量快速增长，表明电力行业正逐渐摆脱对传统化石能源的过度依赖，向可持续发展的方向迈进。2024 年国家持续加强生态环境保护，提升绿色低碳发展水平。强化生态环境综合治理，主要污染物排放量继续下降。推动重点行业节能降碳改造，推进新能源开发利用，非化石能源发电量占总发电量的比重接近 40%。启动全国温室气体自愿减排交易市场。全国碳排放权交易更趋活跃。

（摘自 2025 年政府工作报告）

截至 2024 年底，全国发电装机容量 334862 万千瓦，较 2023 年增长 14.6%，全国各类型发电机组累计发电量首次突破 10 万亿千瓦时，高达 100868.8 万亿千瓦时，同比增长 6.7%，其中火电贡献 63742.6 亿千瓦时，占比高达 63.19%，风电及太阳能（光伏）发电总装机容量约 14.1 亿千瓦，占比高达 42.03%，与火电装机逐步接近，但风光总发电量仅为 18360.80 亿千瓦时，合计占比仅 18.2%，风电及太阳能（光伏）合计发电量仅占火电发电量的 28.8%，43.14%的火电装机容量，贡献了近 65%的全国发电量，由此可见，在今后相当长一段时间内，火电仍是保障我国新能源消纳（深度调峰）和电网系统安全稳定的“压舱石”和“顶梁柱”。（摘自国家统计局发布的《中华人民共和国 2024 年国民经济和社会发展统计公报》）

2024 年山西电力行业基本情况：截至 2024 年底，省调发电装机容量 10779.91 万千瓦。其中，常规火电装机容量 5008.5 万千瓦，占比 46.46%。2024 年，省调机组平均利用小时 3164 小时，同比减少 265 小时。其中，常规火电平均利用小时 4489 小时，同比减少 135 小时；水电平均利用小时 3737 小时，同比增加 1178 小时；风电平均利用小时 2048 小时，同比减少 219 小时；光伏平均利用小时 1292 小时，同比减少 116 小时。

公司不断优化电源结构、提升环保水平和加强科技创新发展。在巩固和发展火电主营业务的同时，积极拓展新能源领域，在风电和光伏等清洁能源项目上，加大投资和开发力度，实现能源结构的多元化，并有效降低碳排放。

公司持续对火电机组进行节能减排的技术改造，提升了能源使用效率，减少了污染物排放，在恪守环保法规的同时，更好地体现了企业的社会责任。

截至 2024 年底，公司控股装机容量 1094.38 万千瓦，其中火电 880 万千瓦，水电 12.8 万千瓦，新能源 201.58 万千瓦（光伏 122.08 万千瓦，风电 79.5 万千瓦）。在建项目 240 万千瓦（包括：同赢热电 200 万千瓦、沁源 30 万千瓦光伏项目、潞城 10 万千瓦光伏项目）。前期项目 142 万千瓦：同华轩岗二期 132 万千瓦煤电项目已取得核准，进入施工准备期；河津 10 万千瓦光伏项目取得备案和建设指标。2024 年，公司全年累计完成发电量 434.44 亿千瓦时，折发电利用小时数 3969.7 小时，（其中，常规火电平均利用小时 4491.26 小时，同比减少 171.73 小时；水电平均利用小时 5821.08 小时，同比增加 907.03 小时；风电平均利用小时 1942.84 小时，同比减少 155.59 小时；光伏平均利用小时 1335.85 小时，同比减少 34.87 小时）比全省平均值高 805.7 小时。

报告期内，从在运装机容量、发电量、发电机组平均利用小时等指标综合评比，公司都是山西最大的电力上市公司。

（二）新公布的法律、行政法规、部门规章、行业政策对所处行业的重大影响。

2024 年 2 月 7 日，国家发展和改革委员会《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》（发改价格〔2024〕196 号）。明确的市场规则与价格形成机制，为公司参与辅助服务市场竞争提供清晰指引，辅助服务获得合理补偿，增加收入来源。

2024 年 3 月 18 日，国家能源局发布《2024 年能源工作指导意见》（国能发规划〔2024〕22 号）提出“供应保障能力持续增强、能源结构持续优化、质量效率稳步提高”三大目标。在能源供应保障上，强调增强供应能力。能源结构优化方面，要求提高非化石能源比重，加大风电、光伏等新能源项目开发力度，推动业务结构调整，减少对传统煤电依赖，实现绿色转型。质量效率提升上，通过技术改造升级，提高机组能源利用效率，降低运营成本，增强竞争力。科技创新层面，鼓励科技成果转化应用，引入智能化、数字化新技术，提升管理和生产效率，提升电厂竞争力。

2024 年，山西省电力市场规则体系持续完善，通过规则迭代与机制创新，新增多月连续交易品种，调整中长期交易约束考核机制，完善价格限值调控范围，有助于电力市场运行效率提升，增加新能源消纳能力，为山西与全国统一电力市场建设提供保障。

二、报告期内公司从事的主要业务

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

（一）公司主要营业范围为：电力商品、热力商品生产和销售。燃料、材料、电力高新技术、电力物资的开发销售。

1. 发电业务是公司的核心业务。在加快大容量、高参数火电发展的基础上，大力发展风电、太阳能发电等可再生能源产业，大力提高可再生能源的发电比重。全年公司完成发电量 434.44 亿千瓦时，同比降低 3.42%。

2. 热力业务是公司的重要业务。公司售热业务集中于山西地区，主要供热对象为公司所属各电厂所在地区的重点企业及居民。全年供热量完成 4,175.78 万吉焦，同比增幅 2.24%。

（二）报告期内公司产品市场地位、竞争优势与劣势、主要的业绩驱动因素、业绩变化是否符合行业发展状况等内容。

公司作为山西省重要的发电企业之一，在山西省电力市场具有一定的规模优势和市场份额，在运、在建装机规模在山西处于领先地位，是山西最大的电力上市公司。竞争优势：公司作为晋能控股集团下属以火电为主的发电企业，具有资源与产业协同优势，有利于煤炭供应稳定和成本控制。公司发展项目稳步推进。公司拥有一批经验丰富、年富力强的经营管理者和技术人才，其中公司长治培训基地连续三年被中电联评为五星级评价基地。公司发电装机规模大，在山西省电力市场有较高地位，能充分发挥规模经济效应，电力、热力市场具有稳定客户群。

竞争劣势：一是公司火电机组占比较高，导致燃煤价格波动对公司盈利能力影响较大。二是随着电力体制改革推进，电力现货市场竞争充分，新能源市场化交易规模持续扩大，市场环境复杂多变，公司面临来自其他发电企业以及新能源企业的竞争压力较大。

主要业绩驱动因素：煤炭价格的变化对业绩影响较大，燃煤采购成本降低的情况下，公司盈利能力会增强；公司通过加强成本管理，优化生产运营，不断合理控制采购成本、提高固废综合利用率等措施，有效降低生产成本，提升业绩。市场策略与协同：在发电侧，通过参与电力市场交易，优化电量分配，提高发电效率和经济效益；在用户侧，加强与大用户的直接交易，稳定客户群体，降低市场风险；与上下游企业紧密合作，发挥协同效应，也有助于提升业绩。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	1,094.38	1,092.79
新投产机组的装机容量（万千瓦）	1.59	9.85
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	132	200
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	200	47.5
发电量（亿千瓦时）	434.44	449.83
上网电量或售电量（亿千瓦时）	398.97	413.96
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	39,695,770.00	42,226,970.00
发电厂平均用电率（%）	5.93%	5.82%
发电厂利用小时数（小时）	3,969.7	4,116.36

公司售电业务情况

☐适用 ☒不适用

相关数据发生重大变化的原因

☐适用 ☒不适用

三、核心竞争力分析

- 1. 创新人才培养体系。**公司不断完善生产一线核心岗位系统轮训、专业竞赛和调考体系，系统组织电力交易集中培训，持续加强专业技术和高技能人才队伍培训。在全国首届电力行业碳排放管理员竞赛中，荣获两项团体三等奖和三项个人三等奖。公司总部积极推进管理人员公开竞聘上岗，对进一步拓宽用人视野，优化人力资源配置做了有益探索。公司技能鉴定站连续三年被评为中电联 11 家五星级评价基地之一。公司多渠道多层次培养了大批经验丰富的电力生产经营管理人才，核心竞争力持续加强。
- 2. 激发技术创新活力。**公司坚持创新驱动发展战略，以自主研发为核心，聚焦行业前沿技术，持续加大研发投入，推动技术成果转化与应用，取得了显著成效。2024 年共申请实用新型专利 12 项、软件著作权 3 项，取得实用新型专利授权 19 项、软件著作权登记 3 项；共发表科技论文 54 篇。完成了“1000MW 机组磨煤机整体性能提升研究与应用”“锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用”等项目的研发并投入运行，显著提升机组的运行效率，为公司高质量发展提供了强有力的技术支撑。“基于工业互联网平台的智慧电厂一体化管控系统研究与应用”和“基于大数据分析的汽轮机阀点寻优控制技术研究”荣获 2024 年度中电联全国电力创新二等奖。“基于机理与数据融合的多边界、全工况汽轮机冷端优化研究及应用”荣获 2024 年度山西电力创新特等奖。塔山智慧电厂项目列入山西省智慧电厂示范项目名单。
- 3. 规范高效的公司治理。**公司严格按照《公司法》《证券法》等有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理，规范公司运作。公司独立董事配备专门的办公室，重大决策征求他们的意见，充分发挥独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询的作用。形成了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明确、运作规范、相互协调、相互制衡的管理机制并有效运行。加强外派董监事和高管队伍建设，不断提高履职能力，确保公司投资收益最大化。多渠道加强与监管部门和投资者沟通，增进对上市公司的了解和认同，全方位获取支持，为上市公司发展营造良好的外部环境。
- 4. 稳步提升安全生产能力。**公司围绕安全生产治本攻坚三年行动主线，坚持“标本兼治，重在治本”，提出“强三基、促安全生产，重防控、保安全生产”的安全理念，实施安全双重预防机制，不断夯实安全生产基础。所有在运煤电机组全部完成灵活性改造，负荷调节能力进一步提升，发电竞争力和市场占有率不断提高，能够给山西提供稳定的供电供热支撑。
- 5. 节能减排低碳转型促发展。**公司积极探索节能减排新路径，环保检查全覆盖，烟气及废水主要污染物排放达标率 100%。河津发电分公司成为山西省首个废水零排放的湿冷机组。“石灰石—石膏湿法脱硫系统综合优化研究与应用”等 3 项成果获 2024 年山西电力创新成果一等奖。重大专项“火电机组全过程节能智能监控技术及工程示范”项目通过了山

西省科技厅组织的结题验收工作。在省属企业社会责任（ESG）报告集中发布会上，公司《“晋”电低碳 控污减排》荣获优秀案例奖，树立了上市公司良好形象。

6. 打造可持续发展新引擎。公司同华二期 2×66 万千瓦项目 2024 年 11 月 29 日成功取得省发改委核准批复；塔山三期 2×100 万千瓦项目调整列入山西省电力工业“十四五”发展规划，长治发电铁路专用线项目开工并加快建设。公司沁源 30 万千瓦光伏项目、潞城 10 万千瓦光伏项目在建中。规划项目的分批次落实落地，为公司可持续高质量发展注入了新动力。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

四、主营业务分析

1、概述

参见“管理层讨论与分析”中的“二、报告期内从事的主要业务”。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2024 年		2023 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	16,669,653,222.71	100%	19,615,673,620.89	100%	-15.02%
分行业					
电力	14,015,406,764.05	84.08%	15,469,180,006.97	78.86%	-9.40%
热力	1,026,010,859.23	6.15%	1,014,371,303.27	5.17%	1.15%
燃煤	7,003,082,858.09	42.01%	9,305,668,204.94	47.44%	-24.74%
检修服务	392,019,127.71	2.35%	491,830,914.47	2.51%	-20.29%
其他业务	990,471,221.85	5.94%	2,492,226,244.00	12.71%	-60.26%
合并抵销	-6,757,337,608.22	-40.54%	-9,157,603,052.76	-46.69%	26.21%
分产品					
火电电力	12,192,551,782.23	73.14%	13,493,527,947.96	68.79%	-9.64%
风电电力	673,774,973.58	4.04%	758,003,815.67	3.86%	-11.11%
光伏电力	985,268,172.95	5.91%	1,081,830,435.68	5.52%	-8.93%
水电电力	163,811,835.29	0.98%	135,817,807.66	0.69%	20.61%
热力	1,026,010,859.23	6.15%	1,014,371,303.27	5.17%	1.15%
燃煤	7,003,082,858.09	42.01%	9,305,668,204.94	47.44%	-24.74%
检修服务	392,019,127.71	2.35%	491,830,914.47	2.51%	-20.29%
其他业务	990,471,221.85	5.94%	2,492,226,244.00	12.71%	-60.26%
合并抵销	-6,757,337,608.22	-40.54%	-9,157,603,052.76	-46.69%	26.21%
分地区					
西北地区	358,802,161.02	2.15%	422,249,798.16	2.15%	-15.03%
华北地区	16,199,231,574.42	97.18%	19,062,000,342.18	97.18%	-15.02%
华东地区	53,645,387.96	0.32%	55,763,091.60	0.28%	-3.80%
华南地区	6,933,228.14	0.04%	7,410,488.93	0.04%	-6.44%
西南地区	51,040,871.17	0.31%	68,249,900.02	0.35%	-25.21%
分销售模式					
直销	16,669,653,222.71	100.00%	19,615,673,620.89	100.00%	-15.02%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

☒适用 ☐不适用

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

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
火电电力	12,192,551,782.23	10,959,379,113.91	10.11%	-9.64%	-12.93%	3.39%
风电电力	673,774,973.58	353,754,125.18	47.50%	-11.11%	-2.06%	-4.85%
光伏电力	985,268,172.95	563,973,118.83	42.76%	-8.93%	-0.55%	-4.82%
水电电力	163,811,835.29	111,734,168.08	31.79%	20.61%	4.04%	10.86%
分地区						
西北地区	351,420,858.65	225,991,100.50	35.69%	-16.50%	-1.75%	-9.66%
华北地区	13,561,895,967.52	11,697,063,618.46	13.75%	-9.15%	-12.22%	3.02%
华东地区	51,049,066.71	27,883,100.88	45.38%	-3.37%	-11.12%	4.76%
西南地区	51,040,871.17	37,902,706.16	25.74%	-25.21%	7.11%	-22.41%
分销售模式						

相关财务指标发生较大变化的原因

☐适用 ☒不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

☒是 ☐否

行业分类	项目	单位	2024 年	2023 年	同比增减
电力	销售量	万千瓦时	3,989,650.96	4,139,561.74	-3.62%
	生产量	万千瓦时	4,344,355.41	4,498,314.90	-3.42%
	库存量				
热力	销售量	吉焦	41,649,397.35	40,038,754.80	4.02%
	生产量	吉焦	41,757,823.75	40,842,055.02	2.24%
	库存量				

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☐适用 ☒不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

☐适用 ☒不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	电力	11,988,840,526.00	79.73%	13,622,092,422.69	74.94%	-11.99%
热力	热力	1,704,218,258.20	11.33%	1,830,592,870.50	10.07%	-6.90%

单位：元

产品分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料费	7,294,883,584.11	48.51%	8,625,429,496.46	47.45%	-15.43%
电力	水费	47,818,427.00	0.32%	45,401,975.78	0.25%	5.32%
电力	外购电力费	18,211,837.39	0.12%	32,672,892.78	0.18%	-44.26%
电力	材料费	209,835,244.85	1.40%	208,475,593.49	1.15%	0.65%
电力	职工薪酬	863,306,616.31	5.74%	897,614,922.44	4.94%	-3.82%
电力	折旧	2,100,660,357.67	13.97%	2,113,897,452.07	11.63%	-0.63%
电力	修理费	355,492,949.14	2.36%	494,974,345.19	2.72%	-28.18%
电力	委托运行费	428,442,215.71	2.85%	447,865,575.17	2.46%	-4.34%
电力	其他费用	670,189,293.82	4.46%	755,760,169.31	4.16%	-11.32%
热力	燃料费	1,201,650,706.27	7.99%	1,375,424,247.02	7.57%	-12.63%
热力	水费	4,090,770.70	0.03%	3,419,364.10	0.02%	19.64%
热力	材料费	30,991,535.40	0.21%	27,200,552.50	0.15%	13.94%
热力	职工薪酬	132,293,519.06	0.88%	105,038,520.41	0.58%	25.95%
热力	折旧	195,499,980.96	1.30%	168,605,072.41	0.93%	15.95%
热力	修理费	34,886,747.34	0.23%	46,778,570.66	0.26%	-25.42%
热力	委托运行费	35,651,476.21	0.24%	26,472,432.82	0.15%	34.67%
热力	其他费用	69,153,522.26	0.46%	77,654,110.58	0.43%	-10.95%

公司营业成本包括主营业务成本和其他业务成本，其中主营业务成本主要包括销售电力成本和销售热力成本。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☒是 ☐否

本公司 2024 年度纳入合并范围的子公司共 65 户，详见第十节第十项“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加 0 户，减少 2 户。详见第十节第九项“合并范围的变更”。

(7) 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

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	15,022,956,872.49
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	90.13%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	7.88%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网山西省电力公司	10,501,600,239.83	63.00%
2	国家电网有限公司华北分部	2,734,692,544.33	16.41%
3	晋能控股集团有限公司	1,312,793,605.98	7.88%
4	国网冀北电力有限公司	243,697,265.72	1.46%
5	国网陕西省电力公司	230,173,216.63	1.38%
合计	--	15,022,956,872.49	90.13%

主要客户其他情况说明

☐适用 ☒不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	8,720,934,033.90
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	68.31%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	66.31%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	晋能控股集团有限公司	8,466,688,039.04	66.31%
2	陕西核工业集团蓝天能源有限公司	70,910,162.22	0.56%
3	山西烁能智维工程有限公司	64,637,064.60	0.51%
4	山西阳煤国新煤炭销售有限公司	63,404,519.71	0.50%
5	天津富迪特有限公司	55,294,248.33	0.43%
合计	--	8,720,934,033.90	68.31%

主要供应商其他情况说明

☐适用 ☒不适用

3、费用

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	174,014,368.79	205,213,198.72	-15.20%	主要是本报告期职工薪酬、折旧费等减少的影响。
财务费用	1,489,443,406.73	1,632,301,567.87	-8.75%	主要是本报告期利息费用减少的影响。
研发费用	195,909,572.36	16,769,401.23	1,068.26%	主要是本报告期研发投入增加的影响。

4、研发投入

☒适用 ☐不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
长治发电公司#1 锅炉 SCR 脱硝系统精准喷氨技术研究应用	精准喷氨可以在满足环保排放要求的前提下，对脱硝设备进行精准控制，提高脱硝投运率，降低尿素耗量。	项目已实施完成	对喷氨格栅进行自动调节分区，可依据各分区 NOx 浓度情况进行分区域自动喷氨控制，以应对不同锅炉负荷、不同磨煤机运行组合方式下 NOx 浓	降低风机电耗，减少空预器清理费用，减少尿素用量费用。

			度场多变情况，达到调节喷氨量、控制氨逃逸率的目的。	
长治发电公司 1000MW 机组磨煤机整体性能提升研究与应用	采用陶瓷合金材质以及精密铸造工艺，增强碾磨件的耐磨性，延长设备寿命；优化气道型线的倾角，重新计算出口速度，提高一次风送粉效率，降低磨煤电耗。	项目已实施完成	应用高效碾磨分离技术后磨煤机出力可提高 10%以上，煤粉细度可达到 R90=20%以内，碾磨件的寿命提高至 3 年左右。	提高机组运行灵活性，可以合理燃烧低价劣质煤，也可以承接高峰电量，为企业创造可观的经济效益。
长治发电公司 1000MW 机组重要辅机全生命周期健康管理系统研究与改造	实现电机当前运行参数（包括：电压/电流、有功/无功功率、功率因数等）的实时、在线监测；实现电机当前健康状态的实时、在线评估。	项目已实施完成	实现主要电动机的在线监测和故障诊断预警，提前消除电动机隐患。	减少电动机维护成本及不必要的停机时间，减少故障维修费用 15%~60%。
长治发电公司优化中速磨内气封结构的研究与应用	对磨煤机内气封结构重新设计与优化。	项目已实施完成	实现了气封使用寿命长、更换方便，切实解决石子煤排量过大时外气封甩石子煤的问题，确保磨煤机长周期运行，提高锅炉运行安全性。	降低磨煤机维护成本，减少负荷波动造成的电网考核；杜绝磨煤机传动轴的磨损，减少备件费用、检修费用。
同华发电公司空冷岛智能冲洗机器人的研发与应用	通过研制一种针对煤电机组空冷岛特殊高温环境下的全自动无人值守的高效清洗装置，以减轻清洗作业人员的劳动强度，从而提高空冷岛的清洗效果，提高机组真空，降低机组煤耗、减少排放。	项目已实施完成	通过研发一种冲洗机器人，智能自动冲洗每台机组每年可节约 5000 吨标煤，提高机组运行的经济性，同时可以大量减少人力和工时，实现快速冲洗提高冲洗效率，节省 30%的冲洗除盐水。	通过本项目的实施提升机组真空 2kPa，降低机组煤耗约 3g/kWh，冲洗效率提高降低工作人员的劳动强度，在公司内具有示范引领效应。
同华发电公司超低排放背景下的锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用	通过研发锅炉还原性气氛在线监测系统，实现对锅炉两侧墙附近还原性气氛 H ₂ S 及 CO 进行监测，为运行人员提供调整依据，解决#2 锅炉水冷壁侧墙高温腐蚀严重问题。	项目已实施完成	通过研发锅炉还原性气氛在线监测系统，可对锅炉两侧墙附近还原性气氛 H ₂ S 及 CO 进行监测，运行人员可以实时进行分级配风，使锅炉达到最佳燃烧状态，一并实现 NO _x 控制、水冷壁高温腐蚀的控制和提高锅炉效率三个关联指标之间的最佳平衡匹配。	降低尾部 CO 含量，提高锅炉效率 0.5%左右，实现节能效果；同时减少 H ₂ S 含量，降低水冷壁侧墙的高温腐蚀，减少水冷壁泄漏引起的“非停”次数。
同华发电公司基于“双碳”目标下煤场智能管控系统的研究与应用	研发一套包括煤质在线监测系统、数字化煤场堆取系统、智能取料配煤系统，获得煤场进耗存全流程的详细、准确数据，为电厂燃料采购提供准确的数据指导，实现斗轮机无人化操作。	项目正在实施中	煤场智能管控系统利用物联网技术、传感技术、光电技术、机电一体化技术，实现入厂计量过程自动化、燃料全过程（入场、存储、入炉）信息管控功能的智能化、燃料管理信息化。	系统获得煤场进耗存全流程的详细、准确数据，为公司燃料采购提供准确的数据指导；实现斗轮机无人化操作，提高斗轮机运行效率，提高煤场整体管理效率，优化煤场库存，为锅炉燃烧提供更加准确的煤

				场数据，有效提高锅炉燃烧效率。
同华发电公司石灰石-石膏湿法脱硫系统综合优化研究与应用	对烟气脱硫吸收塔进行综合提效研究，达到拓宽来煤渠道、降低燃料成本、提高机组高负荷时段现货交易电价收益、改善石膏品质增加固废综合利用收益的目的	项目已实施完成	基于多相紊流掺混的强传质机理，利用气体动力学原理，通过产生气液旋转翻覆湍流空间，加强气液固接触，完成高效传质过程，提高气液传质效率，应对燃煤硫分增加后脱硫系统面临的达标排放压力。	#1 吸收塔综合提效投运以来，多次负荷超过 600MW，入口硫分超过 10000 mg/Nm ³ 时，出口硫能达到环保要求 35 mg/Nm ³ 以下，最大入口硫份到了 11500 mg/Nm ³ ，各项排放指标均达标。且燃煤硫分增加，采购价格降低，大大节约了燃料成本。
同华发电公司锅炉燃烧热效率优化研究与应用	针对“超低排放背景下的锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用”对锅炉两侧进行 CO 与 H ₂ S 气体监测，进一步优化锅炉燃烧，提高锅炉效率。	项目已实施完成	针对“超低排放背景下的锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用”对锅炉两侧进行 CO 与 H ₂ S 气体监测，进一步优化锅炉燃烧，提高锅炉效率。	针对“超低排放背景下的锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用”对锅炉两侧进行 CO 与 H ₂ S 气体监测，进一步优化锅炉燃烧，提高锅炉效率 0.5%。
塔山发电公司 2 号炉 SCR 脱硝系统精准喷氨技术研究应用	通过对机组脱硝流场、测量、控制系统进行优化，实现喷氨量在线自动调节及分区自动调节，降低运行人员工作强度，减少尿素用量，对 SCR 脱硝系统精准喷氨技术进行研究并应用。	项目已实施完成	项目实施后，每年满负荷烟气侧阻力平均下降 0.3kPa，相应三大风机电耗下降约 300kW、排烟温度下降约 3℃、减少委外喷氨调整试验 1 次，尿素耗量约降低 5%。	项目实施后，每年满负荷烟气侧阻力平均下降 0.3kPa，相应三大风机电耗下降约 300kW、排烟温度下降约 3℃、减少委外喷氨调整试验 1 次，尿素耗量约降低 5%。
塔山发电公司高压电动机在线预警研究及应用	围绕机组重要电动机加装实时在线监测及初发故障诊断预警系统，从而及时发现电动机隐患、避免“失检”和安全事故、杜绝非计划停运。	项目已实施完成	对高压电动机加装实时在线监测及初发故障诊断预警系统，从而及时发现电动机隐患、避免“失检”和“安全事件”、杜绝非计划停运	实施电动机状态在线监测及初发故障诊断预警，可以减少近 30%的例行维护成本及不必要的停机时间、提高产量 2%~40%、减少故障维修费用 15%~60%，降低人员工作强度，消除生产安全隐患，提高综合效益，引领行业潮流。
塔山发电公司供热系统投运性能研究应用	本项目向怀仁市提供 1000 万 平 方 米 的 供 热，可 使 机 组 供 电 煤 耗 降 至 313.55g/kW.h，达到“三改联动”亚临界空冷机组供电煤耗 317g/kWh 的要求。	项目正在实施中	塔山电厂承担怀仁市的供热工作，为满足供热和深度调峰的需求，塔山电厂对两台机组均进行了中低压连通管打孔抽汽供热改造，该方案系统简单，投资小，运维费用低，改造后预计供电煤耗可降低 12.6g/kW.h。	本项目采用中低压连通管抽汽供热方案，按标煤（7000 大卡）单价 700 元/吨（含税）估计，变工况计算法计算的一期供热成本采暖供热成本约为 20.8 元/GJ。财务内部收益率为 11.49%，投资回收期 8.06 年，项目可行，若考虑每年多获配额 8.13 万 tCO ₂ ，按 75 元/t 计算，年增加收益 609.7 万元。

河津发电分公司一期机组汽机岛全工况协同运行优化及试验研究	提高负荷响应速率，满足现货交易需求。	项目已实施完成	机组 KP 值达到 4.75-5.0。	满足现货交易需求，提高盈利能力。
蒲洲热电公司超临界直流锅炉对冲式旋流燃烧器喷口升级优化技术研究	通过对燃烧器稳燃体组件、燃烧器喷管、中心筒防磨总成以及微油燃烧器的浓缩环、中心筒喷口前端等部件材质升级、结构进行改进，延长燃烧器的使用寿命，保障锅炉安全稳定燃烧。	项目已实施完成	项目实施后，使燃烧器处于最佳运行状态，改善锅炉运行条件，抑制了 NO _x 的生成，大大缓解脱硝系统压力，避免 NO _x 环保指标排放超标，提高了锅炉运行的经济性。	降低锅炉 NO _x 的生成，缓解 SCR 脱硝系统的压力，满足环保指标排放要求。
蒲洲热电公司#3 炉冷态动力场试验及热态燃烧调整试验技术研究应用	通过调整不同调节手段，优化锅炉排烟温度及飞灰含碳量，降低供电煤耗。	项目已实施完成	#3 炉运行各项参数均趋于稳定，锅炉在各种工况下能达到安全经济运行，确保机组长周期运行取得明显效果。	项目可控制非可燃物含量低于 3.50%，锅炉脱硝入口 NO _x 浓度低于 600mg/m ³ ，提升锅炉效率可达约 91.68%。
蒲洲热电公司#3 机组 SCR 脱硝系统性能诊断及优化技术研究	降低氨逃逸、提升脱硝系统的运行品质，减缓空预器堵塞，提升机组运行的经济性和安全性。	项目已实施完成	#3 炉氨逃逸减小，喷氨量大幅减少，经济效益显著。	项目实现#3 炉喷氨量减小，每年节省尿素约 406 吨，节约费用 93.38 万元；降低空预器差压，供电煤耗降低 0.7 克/千瓦时，每年节省费用 90.8 万元。
同达热电公司#2 汽轮机新型汽封技术研究与应用	优化传统梳齿气封，将动静间隙最大限度减小，从而减少不良漏汽，提高机组效率，降低发电煤耗。	项目已实施完成	应用接触气封，实行自动跟踪无间隙运行，解决了转轴振动、汽轮机漏气问题，提高了发电机组效率和安全运行水平，达到了节能减排的目的。	降低煤炭使用量，满足日益严格的环保法规和碳排放限额要求，减少因气封问题导致的机组停机维修时间，每年可增加有效发电时间，进一步增加电厂的经济效益。
同达热电公司脱硫塔脱硫剂电石渣替代生石灰可行性研究与应用	研究脱硫塔脱硫剂电石渣替代生石灰的可行性，以降低生产成本，提高环保效益。	项目已实施完成	实现了电石渣在脱硫塔中的应用，脱硫效果达到预期目标，同时降低了生产成本。	以废治污，有助于社会的资源循环利用和环境保护，降低碳排放强度，更好地应对气候变化。利用废渣脱硫，提升社会形象，增强社会认可度和接受度。
同达热电公司#2 机组能耗分析研究	针对#2 机热耗、煤耗偏离设计值问题进行深入分析，旨在找出能耗较高的原因，并提出相应的改进措施。	项目已实施完成	通过对#2 机组性能试验、系统评估，同时结合对记录数据进行收集和分析，查找出影响机组经济性的因素，并制定了相应的节能措施。	降低能耗，减少燃料的燃烧量，降低污染物的排放量。延长设备使用寿命，减少设备故障次数，进一步提高公司经济效益。
临汾热电公司#2 锅炉脱硝系统喷氨优化	通过对脱硝系统内的流场设计不合理、烟道内的流速分布不均匀、各点速度偏差大等问题处理，改善脱	项目已实施完成	通过脱硝系统效能提升优化，可以降低喷氨量 10%以上。同时可以有效控制脱硝系统氨逃逸水平，从而	确保公司#2 锅炉脱硝系统安全稳定经济运行，为公司带来较大的经济效益，对公司可持续发展提供保

	硝系统喷氨量的控制，控制脱硝系统的氨逃逸，解决催化剂磨损问题，以及后端设备（如空预器、电袋除尘器、引风机等）的硫酸氢铵堵塞、粘结等问题，确保脱硝系统安全、稳定、经济运行。		大幅度缓解空预器硫酸氢铵堵塞。	障。
临汾热电公司#2 炉制粉系统优化试验	#2 锅炉存在两侧屏过出口壁温偏差大问题，尤其在升降负荷过程中，如风量、煤量和水量协调不合适，会出现受热面壁温高的区域超温，壁温不好控制，影响锅炉运行安全，降低了机组运行经济性。另外，炉内还存在结焦不均，局部高温腐蚀等问题影响锅炉安全经济运行。	项目已实施完成	满足调峰需求，实现对制粉系统的运行方式进行优化调整以及自动控制优化，提高机组响应效率，提高机组可靠性，降低维护成本，减少负荷波动造成的电网考核。	确保公司#2 锅炉制粉系统安全稳定经济运行，为公司带来较大的经济效益，对公司可持续发展提供保障。
临汾热电公司#2 锅炉分仓精准配煤技术的研究与应用	为降低燃煤成本，提高经济效益，实行低负荷时劣质煤的配煤掺烧工作，降低发电成本。在高负荷时段，需要根据负荷计划，提前调整配煤方式，增加高热值煤加仓个数，以提高入炉煤热值，确保机组顶峰能力；在低负荷时段，减少高热值煤加仓个数。	项目已实施完成	满足调峰需求，实现给煤机瞬间切换煤种，提高机组响应效率，提高机组可靠性，降低维护成本，减少负荷波动造成的电网考核，大大节约了燃煤成本，直接经济效益显著。	降低公司燃料成本，提高机组运行的经济效益，为公司可持续发展提供保障。
临汾热电公司#1 机空冷岛自动冲洗设备研究应用	空冷散热片安装在空冷平台上，暴露于大气中，空气中的粉煤灰、灰尘等沉积在空冷散热片的管束上造成热阻增大，换热能力下降，真空下降，背压升高，机组出力受阻，发电效益受损。每年夏季需不定期地对空冷岛散热片进行高压水冲洗，确保机组背压满足运行要求。	项目已实施完成	可以保证清洗喷嘴始终垂直移动，保证清洗效果；通过清洗系统对散热翅片的彻底清洗，能够恢复换热翅片的性能，使设备性能尽可能恢复到设计状态，确保机组在夏季背压满足运行要求。	降低机组夏季运行背压，提升机组夏季带负荷能力，提高机组经济效益，为公司可持续发展提供保障。
侯马热电分公司脱硝喷氨自动调节研究及优化	通过开展脱硝喷氨自动调节研究及优化，实现脱硝控制系统的自动控制，降低氨液过喷现象，一方面可以大幅提升空预器的寿命，节约原料成	项目已实施完成	提升机组变工况运行期间脱硝喷氨调节精度、有效降低喷氨量和氨逃逸率的目标。	提升机组自动控制率及安全性能和经济性能，有效提高机组深度调峰能力。

	本；另一方面减轻运行人员的负担，使运行人员可以投入更多的精力到其他系统。			
侯马热电分公司空冷岛翅片自动智能清洗机器人系统研究与应用	降低工作人员劳动强度，减少清洗周期，提高冲洗效率，提高机组真空，有效降低煤耗，提高经济效益。	安装完成，准备调试	实现空冷岛一键全智能高效清洗，提高清洗效率和效果，增强散热器的热交换效果，提高发电机组真空，有效降低煤耗，提高经济效益。	降低厂用电率、降低煤耗、提高清洗效率，节省水资源，降低运行成本等经济效益。
侯马热电分公司#1、#2 汽轮机中联门参调控制系统研究与优化	采用中联门参调提升低负荷下供汽能力，可以使机组可以在参与深调运行的同时满足对外供汽需求。	项目已实施完成	提升机组低负荷下的工业供汽能力，满足供汽需求。	可以使机组在参与深调运行的同时满足对外供汽需求。机组参与深调运行，可获取深调运行方式下的电价补贴，增加电厂的经济效益。
王坪发电公司循环流化床锅炉水冷壁防磨涂层技术研究与应用	降低水冷壁磨损率，延长水冷壁使用寿命。保证机组运行稳定，降低因水冷壁磨损爆管造成的机组非停的发生率。以及因磨损率居高不下，造成的水冷壁管因磨损率大造成的被迫大面积换管。从而保证机组长周期安全稳定运行。	项目已实施完成	水冷壁磨损率可下降 50%，极大地提高水冷壁管使用寿命，减少换管和非停事故的发生率。1、减少非停事故效益。按年减少 3 次泄漏计算节约共计 90 万元。2、减少换管效益。参照 2021 年 #1 炉后墙水冷壁因涡流磨损造成的寿命降低，管壁超标，不得进行大面积换管共计：75.9 万元。合计：165.9 万元。	保证机组长周期安全稳定运行。
工程公司汽轮机汽封间隙缸外测量装置研发	开发一种能够准确测量汽封间隙的装置和工艺，可以在缸外单独测量和调整，随调随测，随测随调，可以减少工作量和工作时间，并且能够得到准确的间隙数据。	项目处于试用验收阶段	能够准确测量汽封间隙，可以在缸外单独测量和调整，随调随测，随测随调，可以减少工作量和工作时间，并且能够得到准确的间隙数据。	满足工程公司汽轮机检维修业务需求，促进公司技术进步，提高公司市场竞争力。
工程公司水冷壁鳍片切割焊接小车研发	研发能够在锅炉水冷壁上自动行走的，非接触式永磁吸附爬壁行走小车，该小车能够搭载切割或焊机装置通过控制系统能够实现水冷壁鳍片的自动切割或焊接工作，从而提高锅炉管排更换的工作效率。	项目处于试用验收阶段	提高锅炉管排更换的工作效率，保证施工安全和施工质量。	能够满足工程公司锅炉检维修业务需求，促进公司技术进步，提高公司市场竞争力。
工程公司管屏切割水平仪调整支架研发	开发一种锅炉“管屏切割水平仪调整支架”，要求结构简单，容易调节，在锅炉管屏切割管口的工作中方便找平的工具。	项目处于试用验收阶段	在检修更换受热面中减少重复找平现象，使用简单方便，提高安全性和工作效率，满足质量要求，节省检修工期。	能够满足工程公司锅炉检维修业务需求，促进公司技术进步，提高公司市场竞争力。

工程公司角度弧长变换仪研发	开发一种“角度弧长变换仪”，能够根据给定的螺栓热紧角度直接测量紧固弧长。	项目处于试用验收阶段	在汽轮机缸体螺栓紧固中，能够根据给定的螺栓热紧角度直接测量紧固弧长，方便快捷，无需计算，提高工作效率。	满足工程公司汽轮机检维修业务需求，促进公司技术进步，提高公司市场竞争力。
工程公司紧凑型现场起吊工具研发	开发一种“紧凑型现场起吊工具”，根据现场情况和位置，做出一款适合现场工作的起吊工具。	项目处于试用验收阶段	节省人力、物力，节约工作成本，提高检修的工作效率。同时降低设备损坏和人员伤害的安全隐患。	满足工程公司检维修业务需求，促进公司技术进步，提高公司市场竞争力。
芮城风电全周期智能巡检智慧风场项目	构建智能化巡检体系，以自动，高效、低成本方式巡检整个场站，为场站安全运行，异常处理提供保障。	项目处于系统模块建设、调试阶段	通过部署智能化巡检体系，集成塔筒多模态传感网络与 4K 高清视觉组态化监控，结合 AI 算法实现螺栓松动、倾角偏移等隐患毫秒级预警；同步构建集电线路多参量在线故障定位系统，基于阻抗谱分析与行波检测技术，实现故障点精准定位；同时搭建零信任架构的 IT 安全运维平台，覆盖网络流量深度感知、漏洞主动防御与数据全生命周期加密，全面保障场站信息资产安全。	项目将显著提升风场运维效率与安全性，故障定位效率提升 80%，减少集电线路停电损失；安全运维平台实现 99.99%威胁拦截率，规避数据泄漏风险；整体构建“感知—诊断—防护”一体化智慧运维体系，推动公司成为新能源领域“高可靠、高安全”标杆示范企业，在公司内推广应用。
塔山蓝岭智慧光伏电站项目	实现运维一体化管理	项目处于系统模块建设、调试阶段	1、提升巡检效率，避免了故障扩大或导致更严重的后果，相比人工巡检效率提升了 120 倍。2、提高发电效率，可使光伏电站的设备始终处于最佳运行状态，年故障率降低 2%。3、对潜在故障的早期识别和干预，延长了光伏设备的使用寿命。4、通过实时监控和预测，提高了光伏电站的可靠性。5、基于数据分析和预测，合理安排维护计划、优化设备运行策略等，从而进一步提高电站的经济效益。	项目通过搭建运维一体化智能管理系统，可以优化资源配置，进一步降低运维成本，提升电站可靠性，延长设备寿命，大幅提升电站的经济效益。

公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	533	231	130.74%
研发人员数量占比	7.55%	3.16%	4.39%
研发人员学历结构			

本科	519	214	142.52%
硕士	14	17	-17.65%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	35	11	218.18%
30~40 岁	194	84	130.95%
40-50 岁	218	77	183.12%
50-60 岁	86	59	45.76%

公司研发投入情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发投入金额（元）	198,575,415.72	60,742,287.51	226.91%
研发投入占营业收入比例	1.19%	0.31%	0.88%
研发投入资本化的金额（元）	8,926,548.27	3,201,769.90	178.80%
资本化研发投入占研发投入的比例	4.50%	5.27%	-0.77%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

☒适用 ☐不适用

为贯彻落实国家、省、集团公司关于科技创新、研发投入等相关政策和要求，公司出台了《研发项目管理操作指引（试行）》管理制度，指导各基层单位大力开展自主研发和技术攻关工作，除集团公司下达的研发计划项目外，2024 年公司新增了优化中速磨内气封结构的研究与应用、锅炉燃烧热效率优化研究与应用、供热系统投运性能研究应用等 19 项自主研发项目，用以解决企业在节能减排、灵活性改造、深度调峰、碳排放、优化运行等方面存在的技术难题，故在研发经费的投入和研发人员的配置上有所增加。

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

☐适用 ☒不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

☒适用 ☐不适用

公司子公司晋控电力同华山西发电有限公司 2024 年智慧电厂项目下生产现场 5G 网络平台建设及巡检机器人研究应用 3,211,101.32 元，超低排放背景下锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用 3,114,354.23 元，空冷岛智能冲洗机器人研发与应用 2,601,092.72 元进行了资本化。

5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	19,450,838,879.92	21,696,799,206.50	-10.35%
经营活动现金流出小计	20,429,535,715.77	23,270,985,238.19	-12.21%
经营活动产生的现金流量净额	-978,696,835.85	-1,574,186,031.69	37.83%
投资活动现金流入小计	202,567,480.47	47,000,000.00	330.99%
投资活动现金流出小计	2,505,980,047.70	1,670,060,105.28	50.05%
投资活动产生的现金流量净额	-2,303,412,567.23	-1,623,060,105.28	-41.92%
筹资活动现金流入小计	20,845,960,843.10	21,869,505,979.31	-4.68%

筹资活动现金流出小计	20,377,178,720.79	19,252,189,442.29	5.84%
筹资活动产生的现金流量净额	468,782,122.31	2,617,316,537.02	-82.09%
现金及现金等价物净增加额	-2,813,327,280.77	-579,929,599.95	-380.21%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

☒适用 ☐不适用

报告期经营活动产生的现金流量净额同比增加 37.83%，主要是购买商品支付现金减少的影响。投资活动产生的现金流量净额同比减少 41.92%，主要是购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金增加及投资支付现金增加的影响。筹资活动产生的现金流量净额同比减少 82.09%，主要是报告期取得借款收到的现金减少的影响。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☒适用 ☐不适用

报告期公司经营活动产生的现金流量净额为-978,696,835.85 元，本年度净利润为-155,380,603.44 元，差异 823,316,232.41 元。主要原因为折旧及摊销减少净利润 2,500,837,866.59 元，未形成现金流出；资产减值损失、信用减值损失、公允价值变动损失减少净利润 31,849,333.72 元，未形成现金流出；因借款费用化利息产生的财务费用减少净利润 1,514,153,569.07 元，不属于经营活动现金流出；投资收益增加 217,544,504.08 元，不属于经营活动现金流；存货增加 351,348,213.76 元，未导致现金流入；递延所得税资产减少 14,608,070.54 元，未形成现金流入；递延所得税负债减少 9,851,336.87 元，未形成现金流入，经营性应收项目增加 637,660,520.78 元，未形成现金流入；经营性应付项目的减少 3,684,082,677.33 元，未形成现金流出；专项储备增加 15,722,180.49 元，未形成现金流出；以上均需要在净利润基础上调整为经营活动产生的现金流量净额。

五、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	217,544,504.08	902.46%	主要是本报告期权益法核算的长期股权确认的投资收益。	否
公允价值变动损益	2,943,265.28	12.21%	主要是本报告期山西电力交易中心有限公司及山西国投创新绿色能源股权投资合伙企业（有限合伙）公允价值变动损益。	否
资产减值	-10,470,409.80	-43.44%	本报告期计提长期股权投资减值准备及商誉减值准备。	否
营业外收入	173,341,378.44	719.09%	主要是本报告期碳排放权交易收入。	否
营业外支出	26,450,690.75	109.73%	主要是本报告期捐赠支出、赔偿金、违约金及各种罚款等。	否
信用减值损失	-24,322,189.20	-100.90%	主要是本报告期计提坏账准备影响。	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2024 年末		2024 年初		比重增 减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
货币资金	3,697,011,785.09	6.31%	6,947,799,701.62	11.48%	-5.17%	主要是报告期银行存款减少的影响。
应收账款	9,024,760,113.16	15.41%	8,455,419,932.12	13.97%	1.44%	主要是报告期应收电费增加的影响。
存货	1,767,325,728.45	3.02%	1,415,977,514.69	2.34%	0.68%	主要是报告期燃料增加的影响。
长期股权投资	2,972,886,026.51	5.08%	2,653,478,751.91	4.38%	0.70%	主要是报告期权益法核算的长期股权确认的投资收益增加的影响。
固定资产	32,032,337,187.52	54.70%	33,822,505,461.84	55.89%	-1.19%	主要是报告期累计折旧的影响。
在建工程	4,096,553,511.98	7.00%	2,149,148,210.86	3.55%	3.45%	主要是报告期同热三期2×1000MW 煤电项目投资增加的影响。
使用权资产	256,017,113.42	0.44%	384,236,923.11	0.63%	-0.19%	主要是报告期租赁资产减少的影响。
短期借款	3,029,294,027.79	5.17%	4,163,394,680.56	6.88%	-1.71%	主要是报告期银行借款减少的影响。
合同负债	39,814,800.98	0.07%	23,472,607.96	0.04%	0.03%	主要是报告期预收款项增加的影响。
长期借款	25,560,888,406.68	43.65%	21,891,762,665.15	36.18%	7.47%	主要是报告期长期借款增加的影响。
租赁负债	135,451,573.59	0.23%	171,314,765.87	0.28%	-0.05%	主要是报告期偿还租赁负债的影响

境外资产占比较高

☐适用 ☒不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累 计公允价值变 动	本期计 提的减 值	本期 购买 金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
5. 其 他非 流动 金融 资产	34,918,540.19	2,943,265.28						37,861,805.47
金融 资产 小计	34,918,540.19	2,943,265.28						37,861,805.47
应收 款项	89,426,412.35					730,158,060.86	698,225,670.96	57,494,022.45

融资								
上述合计	124,344,952.54	2,943,265.28				730,158,060.86	698,225,670.96	95,355,827.92
金融负债								

其他变动的内容

其他变动为公司销售业务收到的票据，本期已经或未来计划贴现及背书转让。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第十节第七项中关于“所有权或使用权受到限制的资产”的描述。

七、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
303,500,000.00	240,000,000.00	26.46%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

九、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
山西临汾热电有限公司	子公司	电热生产销售	400,000,000.00	2,589,142,965.24	- 1,943,224,597.13	1,054,156,950.50	- 294,029,735.53	- 274,950,171.51
晋控电力塔山发电山西有限公司	子公司	电力生产销售	410,000,000.00	2,662,879,479.72	1,083,569,993.10	2,119,087,066.36	161,152,560.59	120,694,099.61
晋控电力同华山西发电有限公司	子公司	电力生产销售	1,000,000,000.00	4,618,558,428.06	1,805,583,620.94	2,021,484,670.92	- 29,603,024.60	9,748,014.92
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	子公司	电热生产销售	391,619,400.00	1,566,062,447.72	- 435,054,232.33	727,530,400.42	- 37,188,694.12	- 282,770.58
晋控电力同承热电（山西）有限公司	子公司	电热生产销售	632,447,848.80	1,014,002,534.23	- 112,815,542.60	207,637,824.85	- 152,922,246.15	- 152,995,996.56
晋控电力山西工程有限公司	子公司	电力设备检修及维护	130,000,000.00	404,837,445.43	184,988,037.63	392,019,127.71	587,839.24	964,802.87
山西漳泽电力燃料有限公司	子公司	燃料贸易	100,000,000.00	166,114,919.33	- 49,398,839.00		- 10,954,196.85	- 10,954,196.85
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	子公司	电热生产销售	564,000,000.00	2,918,957,046.58	- 690,326,727.05	1,257,399,078.50	- 256,623,914.92	- 239,931,906.44
晋控电力山西新能源有限公司	子公司	新能源电力热力销售、技术服务	2,064,000,000.00	14,516,520,568.34	3,852,141,366.35	1,502,810,897.71	248,403,123.89	162,496,808.22
晋控电力同兴山西发电有限	子公司	电力生产销售	1,000,000,000.00	1,172,519,869.56	497,472,570.93	8,510,000.00	- 10,696,389.25	- 10,696,389.25

公司								
山西漳泽电力售电有限公司	子公司	电热力供应服务	500,000,000.00	277,379,979.51	265,901,648.49	15,528,186.20	516,193.75	297,578.61
晋控电力同达热电山西有限公司	子公司	电热生产销售	612,786,000.00	2,432,492,290.70	41,427,835.36	1,113,715,047.18	3,411,164.49	2,024,655.23
晋控电力山西王坪热力有限公司	子公司	热力销售	172,000,000.00	744,717,911.32	167,653,512.75	210,867,349.29	396,729.85	654,514.89
宣化县源和新能源有限公司	子公司	太阳能发电	116,200,000.00	709,324,791.82	190,086,470.66	60,401,251.82	1,103,200.80	697,788.28
晋控电力山西长治发电有限责任公司	子公司	电热生产销售	1,751,000,000.00	8,385,389,457.15	1,670,802,526.63	2,822,264,459.48	219,353,761.41	245,993,274.33
晋控电力山西煤炭配售有限公司	子公司	煤炭销售	100,000,000.00	3,714,528,942.42	125,125,890.81	7,003,082,858.09	16,832,238.51	12,621,677.84
山西天桥水电有限公司	子公司	电力生产销售	160,000,000.00	531,941,214.05	503,310,792.80	163,811,835.29	46,917,792.80	36,454,632.86
中铝山西新材料有限公司	参股公司	电解铝生产销售	4,279,600,600.00	8,047,774,493.57	1,578,964,587.13	10,591,999,949.14	99,144,042.20	186,389,926.39
秦皇岛秦热发电有限责任公司	参股公司	电热生产销售	580,000,000.00	1,416,559,549.68	644,444,566.50	1,380,199,285.79	25,334,140.86	23,042,050.79
同煤大友资本投资有限公司	参股公司	金融服务	500,000,000.00	3,430,261,560.79	933,866,562.76		55,375,932.85	52,926,061.31
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	参股公司	融资租赁	1,250,000,000.00	6,538,915,113.52	1,820,973,053.86	351,962,561.96	95,391,106.82	72,477,018.48
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	参股公司	电热生产销售	3,571,340,000.00	7,188,495,452.91	3,233,430,357.21	4,186,472,716.77	421,399,508.17	362,804,500.44

报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
闻喜县宏伟光伏发电有限公司	吸收合并	无影响。
西藏协信新能源开发有限公司	吸收合并	无影响。

十、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）公司发展战略

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大和党的二十届三中全会精神，紧紧围绕集团公司发展战略要求，走好“优化存量、做强增量”两条路径，做好“市场营销、燃料管理、成本控制”三篇文章，实施治本攻坚、生产提质、经营增效、产业升级、改革创新、党建引领六大行动，稳步提升盈利能力、可持续发展能力和抗风险能力，推动企业在能源革命的浪潮中平稳转型、行稳致远，加快建设国内一流低碳智慧高效煤电一体化发电上市企业。

（二）2025 年工作安排

1. 突出治本攻坚，守牢安全环保双底线。安全是最大的政治、最大的效益、最大的民生。我们要深入践行“强三基，促安全生产；重防控，保生产安全”的安全理念，夯基础、防风险、除隐患，牢牢守住不发生人身和设备事故底线。一要继续深化“136”安全管理模式建设。正向引导全员安全意识和安全观念，推动公司安全理念深入人心、落地生根，逐步构建具有晋控电力特色的安全文化。二要多措并举打牢安全基础。压紧压实安全主体责任、监管责任、监督责任，持续抓好双重预防机制和安全生产标准化建设，加大“三抓一除”整治力度，强化“三支队伍”建设，提升全员安全素质，抓紧抓牢反事故防线，全面夯实安全根基。三要统筹开展安全专项活动。以安全生产治本攻坚三年行动为统领，统筹推进特殊时段安全保供、防止机组“非停”“安全生产月”等专项活动，建立健全长效机制，实现常态化治理。四要不断提升环保治理效能。进一步提升环保全覆盖普查质量，加大环保技术监督力度，确保各类污染物全时段稳定达标排放。

2. 紧扣生产提质，助力能源保供再加强。公司紧紧围绕抢电量、降能耗、控费用开展工作，精心统筹好生产与安全、生产与效益的关系，努力提高生产质量和效率。一要确保机组安全稳定运行。深入分析深度调峰对机组设备的影响，不断完善操作规程，做好配煤掺烧、自动控制策略优化，制定深度调峰期间突发状况的应急措施或预案，并实施有效演练。加强运行状态监控和精细化调整，全力争发效益电量。二要提高机组检修管理水平。根据机组调峰幅度、时长和频次，采用计划检修和状态检修相结合的模式，精心组织好检修工作，重点加强锅炉受热面、汽轮机调门门杆和门芯、发电机绝缘等部位检查治理，提升新形势下机组设备可靠性。三要加大机组节能降耗力度。持续开展小指标竞赛活动，以小指标的精准控制，保证煤耗等大指标的有效控制。四要加强专项资金项目管理。严把项目审核关，要压实项目责任，精心组织实施，确保专项资金项目取得实效，将每一分钱都花在刀刃上。

3. 聚焦经营增效，推动盈利基础更巩固。企业高质量发展必须依托高质量经营，而高质量经营的本质就是盈利。我们要强化“向经营要效益、向管理要效率”的理念，发挥存量资产最大效益，确保实现全年利润目标。一要抓电量、提电价。坚持“量价兼顾、效益至上”原则，精细调整中长期持仓，不断优化报价策略，提升中长期电量收益水平。充分发挥现货交易主导作用，持续加强“市场供需形势、现货交易方案、电煤库存情况、设备健康状况、机组运行工况、接带负荷能力”等关键点动态分析，实施生产与营销高度衔接、协同创效的工作机制，提高现货电价水平，确保容量电费最大收益。积极拓展辅助服务市场，抓好机组调峰调频、“双细则”以及常态化申报华北调峰、省间现货、省间外送集中竞价交易等工作，努力拓宽增收空间。二要抓煤量、降煤价。要继续发挥长协煤压舱石和稳定器作用，严控厂矿热值差。紧跟煤炭市场变化，灵活采购市场煤，优化煤比结构，控降标煤单价。加力推动燃料管理专项整治工作走深走实，严格执行燃料管理关键岗位人员定期轮换制度，确保采购、验收、监督“三分离”；打好人防、技防组合拳，强化燃料管理全流程管控，坚决防风险、堵漏洞、止出血。持续优化燃煤掺配，按照安全、经济、适炉的原则，实现综合效益最大化。各火电单位入厂标煤单价力争区域最低。三要抓成本、增效益。用好用足电子采购平台，加强线上有力监管，建立内部评标专家库，提高评标专业化水平，合理确定评标办法，严格审查“门槛”设置，强化招标、非招标过程监督，确保公平公正阳光采购，努力降低采购费用。加强检修项目审核，严格修理费定额管控，广泛开展修旧利废活动，压降修理费用。加强存货管理，最大限度减少资金占用，库存成本同比压降 10%。狠抓固废降本增效和综合利用，从提高固废营销水平、加强固废招标管理、提升固废品质等方面综合发力，确保 2025 年固废单位处置成本同比降低 0.5 元/吨。四要抓资金、控债务。加强资金集中统一管理，按照资金效益最大化原则实行内部调拨，保证生产经营、重点项目建设等需求，进一步控制外部举债规模，降低资产负债率。把握国家实施适度宽松的货币政策机会，充分利用上市公司融资平台，进一步拓宽低成本融资渠道，通过存量债务提前还款、借低还高、置换等方式，继续压降融资成本，降低财务费用。多措并举加大应收账款清收力度，逐笔制定清收目标，明确清收路径，压实清收责任，减存量、控增量。全力争取各种财政补贴和税收优惠，确保应申尽申、应享尽享。

4. 锚定产业升级，打造可持续发展新引擎。我们要以新质生产力发展为契机，加快推动产业强基转型、优化升级和新业态培育，既要在传统领域巩固拓展优势，还要在新领域、新赛道上积极探索，稳中求进谋发展。一要全力推动重点项目进展。同华二期要抓紧办理项目开工报建手续，尽快落实厂外输煤系统建设方案，协调省国运公司推进同步可行性研究论证，开展初步设计修编，上半年全面完成前期工作和施工准备，力争6月份开工建设，按照安全与质量并重、造价与进度合理的原则，确保建成生产指标和盈利能力双优的煤电一体化坑口电厂。塔山三期项目要力争列入山西省电力工业“十五五”发展规划，争取年内核准。科学做好河津发电机组延寿可行性研究工作。按照山西省推进煤电与新能源一体化工作方案，主动适应新型电力系统建设要求，积极谋划新项目布局，增强企业发展后劲。二要持续强化科技创新支撑。紧跟新型能源体系建设相关政策，积极关注低碳发电技术的发展和运用，提高煤电清洁低碳水平。加大生产专项技术、“五小”创新成果转化应用力度，巩固塔山智慧电厂建设成果，稳步推进同华、同兴智慧电厂项目建设，加快能源数智化步伐。三要及早谋划“十五五”发展。紧跟国家能源产业政策，立足当前、着眼未来，深入调研、科学论证，精心编制公司“十五五”发展规划，引领公司高质量发展。

5. 深化改革创新，激活企业发展源动力。坚定不移把改革作为应变局、开新局的重要抓手，作为有效破解难题、增强内生动力的有力举措。一要积极谋划推进资本运作。乘着国家支持上市公司高质量发展、改进和加强上市公司市值管理的东风，切实用好资本市场工具和上市公司平台，推动资产经营与资本运作融合发展，助力资产结构优化和基本面改善。市公司良好形象；多渠道加强与监管部门、交易所和投资者沟通，增进对上市公司的了解和认同，全方位获取支持，为上市公司发展营造良好的外部环境。二要持续优化经营考核机制。强化效益意识，建立完善以利润指标为主的经营考核体系，在全公司树立“以结果论英雄”的鲜明导向，引导广大干部员工在生产经营和日常管理工作中，聚焦利润目标，勤算账、细算账、会算账，让“利润致胜”成为衡量工作价值的首要标准，努力实现利润最大化。三要全力提升对标管理质效。充分用好对标管理手段，既要开展内部对标，更要走出去、学先进，先省内、后省外，与中央企业结对子，“一对一”开展对标，重点在找差距、补短板上下功夫，深挖内潜、提质增效，提升企业管理水平。四要全面防范化解各类风险。加快推进合规管理体系建设，推动合规管理深度融入企业经营管理和改革发展全过程，确保企业依法合规经营和持续稳健发展。不断完善风险研判、风险评估、风险防控、风险处置长效机制，多维度筑牢防风险屏障，有效防范决策、投资、资金、法律、稳定和舆情等各类风险，确保企业大局稳定。

6. 强化党建引领，汇聚改革发展正能量。党的领导是企业高质量发展的根本保证。我们要深入贯彻落实集团公司和公司党建工作部署，推动全面从严治党向纵深发展，以党的建设新成效引领公司事业新发展。一要坚定不移筑牢党建根基。全面贯彻落实党的二十大和党的二十届三中全会精神，充分发挥各级党组织领导核心和政治核心作用，严格落实“第一议题”制度，纵深推进全面从严治党，强化监督执纪问责，巩固深化以案促改成果，做深做实巡察整改“后半篇文章”，建立完善长效机制，加快解决制约企业发展的突出问题，确保企业沿着正确的方向发展。二要持之以恒锻造廉洁正气。把握保障企业改革发展的着力点，紧盯制约企业稳步发展的风险点，持续深化党风廉政建设，以管党治党“第一责任”领导和保障企业高质量发展“第一要务”。重点聚焦燃料管理、安全环保、经营增效、工程建设、风险防控、可持续发展等工作，进一步强化政治监督和专项监督，更好发挥监督保障执行、促进完善发展作用。丰富警示教育载体，加强廉洁文化建设，着力做好提醒预防，以案为鉴、以案明纪、以案正风，为企业发展营造风清气正的良好环境。三要统筹施策抓好队伍建设。鲜明树立选人用人正确导向，坚持新时代好干部标准和国有企业领导人员“二十字”要求，大力选拔政治过硬、敢于担当、锐意改革、实绩突出、清正廉洁的干部。完善干部考评体系，深化对干部的日常了解，建立健全知事识人体系，推动选人用人风气持续向好。推动实施“三个卓越”选育工作，大力培养一批素质高、作风硬、业务精、能力强的专业化人才队伍。加大管理人员竞聘上岗力度，推动干部“能上能下”。紧跟行业发展新形势新要求，持续完善人才培养开发机制，抓好各专业各岗位基础人才和后备人才培养工作。继续加强关键岗位职业技能轮训，年内实现内部100%持证上岗。四要凝心聚力汇集奋进力量。在公司企业愿景、价值理念引领下，教育引导干部员工广泛认同晋控文化体系，充分发挥群团组织的桥梁纽带作用，精心组织开展丰富多彩的精神文明创建活动，实现组织融合、思想融合、文化融合协同推进。促进员工收入随企业效益同步增长，扎实办好员工健康体检、劳模疗休养、困难帮扶、大病救助、节日慰问、金秋助学、适婚青年联谊活动、员工就餐质量改善等民生实事，打造企业与员工命运共同体，为企业高质量发展注入源源不断的动力。

（三）可能面对的风险

1. 从电力行业形势来看，“双碳”战略加快实施，促进电力行业低碳转型，能源革命纵深推进，新能源大规模发展，电网对火电顶峰、调峰、调频、爬坡等需求愈加频繁，对设备使用寿命和机组安全运行造成一定影响。火电占比逐渐下降，未来将更多参与系统调节，利用小时将存在降低的风险。
2. 电力体制改革风险 新能源市场化交易规模持续扩大，现货市场建设加速推进，国家在绿电、绿证方面不断推进和深化，市场环境复杂多变，交易电量、交易价格与市场的契合度不断加强，对公司发电预测和交易管理能力水平提出更高要求。随着电力体制改革的不断深入，电价改革的逐步实施，新的电力市场交易格局的构建和电价机制的形成，公司未来的电价水平和电量销售存在较大的波动性。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024 年 07 月 19 日	公司	实地调研	机构	山西证券、中德证券、格林大华	公司节能减排及碳资产交易情况	晋控电力投资者关系活动记录表（2024 机构-01）

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☐是 ☒否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》及其他法律法规和中国证监会下发的关于上市公司治理的规范性文件的要求，不断完善法人治理结构，按照现代企业制度要求规范运作，真正形成权力机构、决策机构、监督机构和执行机构的有效制衡关系，确保公司持续获利能力，实现股东价值最大化。公司治理的实际状况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求。

公司董事会现有董事 5 人，其中独立董事 3 人，独立董事人数未低于全体董事人数的三分之一。董事会下设战略委员会、提名委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会，各专门委员会对董事会负责。

监事会由 5 人组成，其中职工代表监事 2 人，由职工代表大会选举产生。

经理层由总经理、副总经理、财务负责人（总会计师）、董事会秘书和总工程师组成。总经理对董事会负责，主持公司生产经营管理工作，组织实施董事会决议，并向董事会报告工作。

公司现行内部控制制度比较完善、合理。公司对控股子公司、对外担保、重大投资、信息披露的内部控制严格、充分、有效。报告期内，公司根据《企业内部控制基本规范及配套指引》、证券监管部门及自身管理需求，梳理完善了部分公司业务流程，进一步明确了关键流程和关键环节可能存在的风险和控制活动，切实提升了公司《风险管理及内部控制标准》的指导作用。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

☐是 ☒否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

1. 业务方面：公司拥有独立完整的业务和自主经营的能力。控股股东严格按照《公司法》《证券法》等有关法律法规，通过公司股东大会行使出资人权利。

2. 人员方面：公司在劳动、人事及工资管理等方面实行独立，总经理、副总经理及其他高级管理人员均在公司领取薪酬，未在控股单位领取薪酬。

3. 资产方面：公司拥有独立的生产系统、辅助生产系统及配套设施，工业产权、商标、非专利技术等无形资产均由公司拥有。

4. 机构方面：公司拥有独立的决策管理体系、制度体系和职能体系。

5. 财务方面：公司设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，并在银行独立开户。

三、同业竞争情况

☐适用 ☒不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
晋控电力 2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	45.68%	2024 年 02 月 22 日	2024 年 02 月 23 日	巨潮资讯网（2024 临一 006）
晋控电力 2023 年度股东大会	年度股东大会	45.60%	2024 年 05 月 16 日	2024 年 05 月 17 日	巨潮资讯网（2024 临一 022）
晋控电力 2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	45.94%	2024 年 07 月 31 日	2024 年 08 月 01 日	巨潮资讯网（2024 临一 032）
晋控电力 2024 年第三次临时股东大会	临时股东大会	46.12%	2024 年 10 月 17 日	2024 年 10 月 18 日	巨潮资讯网（2024 临一 041）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
师李军	男	54	董事长、总经理	现任	2019 年 02 月 01 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
白秀兵	男	57	监事会主席	现任	2013 年 05 月 15 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
郝美	男	55	董事、副总经理	现任	2022 年 04 月 27 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
薛建兰	女	63	独立董事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
樊燕萍	女	54	独立董事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
栾华	男	68	独立董事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
任玉文	男	62	监事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
李明	女	43	监事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
齐炜	男	55	监事	现任	2020 年 03 月 10 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
张红军	男	50	监事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
张彦军	男	55	副总经理	现任	2019 年 02 月 01 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
郝建成	男	59	总工程师	离任	2019 年 03	2025 年 01	0	0	0	0	0	

					月 26 日	月 09 日						
康成	男	54	副总经理	现任	2020 年 12 月 29 日	2026 年 02 月 21 日	73,200	0	0	0	73,200	
王晓华	男	57	总会计师	现任	2021 年 04 月 21 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
姚健	男	41	董事会秘书	现任	2024 年 06 月 25 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	73,200	0	0	0	73,200	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

☐是 ☒否

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	类型	日期	原因
姚健	董事会秘书	聘任	2024 年 06 月 25 日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

1. 师李军先生，高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司党委书记、董事长、总经理。曾任漳泽电力河津发电公司副总经理兼总工程师；中电投华北分公司、漳泽电力安全生产与科技环保部副主任；大同煤矿集团有限责任公司电力产业部部长，朔州热电公司负责人（主持党政全面工作）；漳泽电力董事、副总经理；漳泽电力副董事长、总经理等职务。

2. 郝美先生，正高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司董事、副总经理。曾任晋能鑫磊煤电有限公司党支部书记、董事长、总经理；晋能长治热电有限公司党委书记、董事长、总经理；晋控集团电力产业部部长兼大唐热电、同达热电公司党委书记、董事长等职务。

3. 薛建兰女士，山西财经大学教授，博士研究生导师，兼任中国法学会财税法学研究会常务理事，中国法学会经济法学研究会理事，山西省财税法学研究会会长，山西省经济法研究会副会长，山西省律师协会财税法专业委员会主任，太原仲裁委员会仲裁员。现任晋能控股山西电力股份有限公司独立董事、山煤国际能源集团股份有限公司独立董事、山西金兰化工股份有限公司独立董事。

4. 樊燕萍女士，山西财经大学会计学院教授、硕士生导师，校学术委员会委员，中国会计学会环境与资源会计专委会委员，山西省审计学会副会长，山西省会计学会资源与环境会计专业委员会主任委员，太原市会计学会理事。现任山西杏花村汾酒厂股份有限公司独立董事、大秦铁路股份有限公司独立董事、晋能控股山西电力股份有限公司独立董事。

5. 栾华先生，中央财经大学教授，中国注册会计师非职业会员。现任北京福策科技有限公司执行董事、北京昊华能源股份有限公司独立董事、晋能控股山西电力股份有限公司独立董事。

6. 白秀兵先生，正高级政工师，现任晋能控股山西电力股份有限公司党委常务副书记、监事会主席。曾任大同煤矿集团公司晋华宫矿工会主席；大同煤矿集团公司晋华宫矿党委副书记、纪委书记；大同煤矿集团公司临汾宏大矿业有限公司党委书记、副董事长；大同煤矿集团公司电力能源公司党委书记、山西漳泽电力股份公司党委常务副书记、纪委书记、监事会主席。

7. 任玉文先生，高级经济师，现任晋能控股山西电力股份有限公司监事、党委巡察组调研员，大同煤矿集团电力能源有限公司外部董事。曾任大同煤矿集团有限公司法律事务部副处长；大同煤矿集团电力能源有限公司总法律顾问；晋能控股山西电力股份有限公司法律事务部主任。

8. 李明女士，现任国电投华泽（天津）能源投资有限公司法律合规部副主任（主持工作），晋能控股山西电力股份有限公司监事。曾任国家电力投资集团有限公司天津分公司风险管理部法务经理；国电投华泽（天津）资产管理有限公司法律事务部副主任（主持工作）；国电投华泽（天津）资产管理有限公司法律合规部副主任。

9. 齐炜先生，政工师，现任晋能控股山西电力股份有限公司工会主席、职工监事。曾任同煤集团永定庄煤业公司办公室主任；同煤集团信访处副处长；同煤集团信访维稳中心副主任；山西漳泽电力股份有限公司工会主席。

10. 张红军先生，会计师，现任晋能控股山西电力股份有限公司职工监事、组织人资部主任。曾任漳泽电力蒲洲发电分公司人力资源部主任；山西漳泽电力股份有限公司组织人资部薪酬管理处处长；晋能控股电力集团有限公司组织和人力资源部副部长。

11. 张彦军先生，高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司副总经理。曾任塔山矿发展战略研究室主任；同煤集团麻家梁矿安全副总经理；同煤电力能源副总经理；山西漳泽电力股份有限公司副总经理等职务。

12. 康成先生，高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司副总经理。曾任漳泽电力漳泽发电分公司总工程师；漳泽电力漳泽发电分公司党委书记；临汾热电公司总经理；王坪发电公司党委书记、董事长、王坪热力公司执行董事兼总经理等职务。

13. 王晓华先生，会计师，现任晋能控股山西电力股份有限公司总会计师。曾任塔山发电公司副总会计师；漳泽电力河津发电分公司财务总监；漳泽电力财务与产权管理部主任；晋控电力财务与产权管理部主任等职务。

14. 姚健先生，会计师，具有董事会秘书资格。现任晋能控股山西电力股份有限公司董事会秘书、综合办公室主任。曾任漳泽电力上海融资租赁公司综合部、融资部负责人；晋控电力行政部主任等职务。

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	在股东单位是否领取报酬津贴
李明	国电投华泽（天津）能源投资有限公司	法律合规部副主任	2021 年 02 月 01 日		是

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	在其他单位是否领取报酬津贴
薛建兰	山煤国际能源集团股份有限公司	独立董事	2022 年 06 月 01 日	2025 年 05 月 31 日	是
薛建兰	山西金兰化工股份有限公司	独立董事	2023 年 02 月 03 日	2026 年 02 月 02 日	是
樊燕萍	大秦铁路股份有限公司	独立董事	2022 年 05 月 26 日	2025 年 05 月 25 日	是
樊燕萍	山西杏花村汾酒厂股份有限公司	独立董事	2022 年 06 月 09 日	2025 年 06 月 08 日	是
栾华	北京福策科技有限公司	执行董事	2024 年 10 月 22 日	2027 年 10 月 21 日	是
栾华	北京昊华能源股份有限公司	独立董事	2023 年 02 月 01 日	2026 年 02 月 01 日	是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

☐适用 ☒不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

决策程序：董事会薪酬考核委员会提出薪酬议案，依次报董事会、股东大会审批通过后执行。

确定依据：公司董事会根据山西省企业工资政策，结合企业实际情况确定不同层次员工的薪酬标准和发放办法。

实际支付情况：在公司领取报酬的董事、监事和高级管理人员 2024 年年度报酬总额为 552.23 万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
师李军	男	54	董事长、总经理	现任	59.89	否
白秀兵	男	57	监事会主席	现任	61.66	否
郝美	男	55	董事、副总经理	现任	55.24	否
薛建兰	女	63	独立董事	现任	8	否
樊燕萍	女	54	独立董事	现任	8	否
栾华	男	68	独立董事	现任	8	否
任玉文	男	62	监事	现任	0	是
李明	女	43	监事	现任	0	是
齐炜	男	55	监事	现任	54.85	否
张红军	男	50	监事	现任	48.57	否
张彦军	男	55	副总经理	现任	54.85	否
郝建成	男	59	总工程师	离任	54.91	否
康成	男	54	副总经理	现任	55.06	否
王晓华	男	57	总会计师	现任	54.79	否
姚健	男	41	董事会秘书	现任	28.41	否
合计	--	--	--	--	552.23	--

其他情况说明
☐适用 ☒不适用

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
十届九次	2024 年 02 月 06 日	2024 年 02 月 07 日	巨潮资讯网（2024 临－002）
十届十次	2024 年 04 月 24 日	2024 年 04 月 26 日	巨潮资讯网（2024 临－010）
十届十一次	2024 年 06 月 25 日	2024 年 06 月 26 日	巨潮资讯网（2024 临－023）
十届十二次	2024 年 07 月 11 日	2024 年 07 月 12 日	巨潮资讯网（2024 临－027）
十届十三次	2024 年 08 月 26 日	2024 年 08 月 27 日	巨潮资讯网（2024 临－033）
十届十四次	2024 年 09 月 29 日	2024 年 09 月 30 日	巨潮资讯网（2024 临－037）
十届十五次	2024 年 10 月 28 日	2024 年 10 月 29 日	巨潮资讯网（2024 临－042）

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
师李军	7	0	7	0	0	否	4
郝美	7	0	7	0	0	否	4
薛建兰	7	0	7	0	0	否	4
樊燕萍	7	0	7	0	0	否	4
栾华	7	0	7	0	0	否	4

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议
☐是 ☒否
报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

☒是 ☐否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事认真履行职责，倾注了充分的时间和精力，积极参加公司董事会会议，确保董事会决策的公平、公正、公开和有效，对公司定期报告、关联交易事项、对外投资、资产转让、收购、委托贷款、担保、融资等重大决策发表了意见；积极参加上市公司规范运作培训和上市融资培训，为公司规范运作建言献策；认真履行“战略、提名、审计、薪酬与考核”委员会职责，切实维护了公司利益和全体股东特别是中、小股东的利益，促进了公司的规范运作。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略委员会	师李军、郝美、栾华	1	2024 年 05 月 11 日	研究制定《公司国有企业改革深化提升行动方案（2023—2025 年）》	同意《晋能控股山西电力股份有限公司国有企业改革深化提升行动方案（2023—2025 年）》，要求公司管理层制定实施细则和时间表，确保各项改革措施能够按时按质完成。		
战略委员会	师李军、郝美、栾华	1	2024 年 10 月 08 日	同华二期项目情况研究	原则同意推进项目核准建设，并考虑实施煤电一体化模式运营的可能性，以提高项目的资源配置和经济效益。		
薪酬与考核委员会	栾华、樊燕萍	1	2024 年 04 月 16 日	对公司 2023 年度董监高薪酬进行审查	审核通过公司 2023 年度现任董事、监事和高级管理人员的报酬情况		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、栾华	1	2024 年 01 月 10 日	审计机构进场计划	审议了中审亚太事务所编制的《晋控电力 2023 年报审计团		

					队进场计划》，一致认为该项计划全面、充分、细致，时间上有保证、内容上有重点、人员配置专业合理、审计计划翔实科学，同意按照该项计划执行对晋控电力年报与内部控制的审计。		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、栾华	1	2024 年 04 月 08 日	晋控电力财务报表审计完成阶段的情况	审计委员会听取了中审亚太事务所现场经理崔伟英汇报的《晋控电力财务报表审计完成阶段的情况》，一致认为报告在独立性、经理层责任、注册会计师责任等方面的阐述非常清楚、准确，在关键审计事项的审计应对充分合理。		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、栾华	1	2024 年 04 月 22 日	审议了 2023 年度报告、内控审计报告、2024 年第一季度报告、公司审计 2023 年度总结、公司审计工作 2024 年第一季度总结。	审议通过，并同意提交董事会审议。		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、栾华	1	2024 年 08 月 23 日	审议了 2024 年半年度报告、公司审计工作 2024 年半年度总结。	审议通过，并同意提交董事会审议。		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、栾华	1	2024 年 10 月 22 日	审议了 2024 年第三季度报告、公司	审议通过，并同意提交董事会审		

				审计工作 2024 年第三 季度总结。	议。		
--	--	--	--	---------------------------	----	--	--

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险
☐是 ☒否
监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	2,064
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	5,000
报告期末在职员工的数量合计（人）	7,064
当期领取薪酬员工总人数（人）	7,064
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	6,106
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	4,791
销售人员	89
技术人员	1,730
财务人员	194
行政人员	260
合计	7,064
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
大学本科及以上	3,352
大学专科	2,199
中专及以下	1,513
合计	7,064

2、薪酬政策

公司建立了以岗位绩效工资制为主体的薪酬管理体系，不断优化岗位层级管理、员工年度综合考核评价等配套制度，畅通员工晋级通道，突出能力、经历和业绩，常态化进行岗位层级和薪级薪档动态管理，实现岗位层级能升能降、工资能增能减，充分体现薪随效动原则。持续优化薪酬分配，坚持分类差异化分配导向，同时更加侧重于正常生产经营单位，引导各单位工资分配向关键岗位、生产一线岗位和高层次技术技能人才倾斜，工资总额分配和内部收入分配更加科学合理，充分体现薪酬分配的激励作用。

3、培训计划

公司牢固树立“人才是第一资源”理念，根据“分类、梯次、按需”的培训原则，以全面增强岗位履职能力为根本，全力打造高素质干部员工队伍为抓手，进一步强化人才培养体系建设。一是建立完善了生产一线核心岗位培训资源体系。

公司现有在聘公司首席技术专家 2 人、技术专家 2 人、部门级技术带头人 2 人、所属单位技术技能带头人 61 人。为了充分发挥双通道人才的传帮带作用，每月两次由公司双通道人才通过腾讯会议平台对员工进行在线专业技能提升培训，完善了员工在线学习资源。2024 年举办在线授课 22 场，2987 人次参加了学习互动。二是建立完善了生产一线核心岗位轮训体系，以三年为一个周期，不间断地对班组长和集控、热控、继保等关键岗位员工进行系统轮训。2024 年创新培训模式，各专业轮训采用线上加线下培训相结合、理论知识和实操技能双达标考核的方式进行，同时对培训合格人员颁发结业证书，逐步实行内部持证上岗。近三年已累计轮训班组长 229 人，集控、热控、继保专业 701 人。三是建立完善了专业竞赛和调考体系。生产主专业每隔一年举办一次竞赛，不定时举办各类专业调考。同时积极参加行业和省级各类竞赛。2024 年组织参加了中电联组织的第十五届全国电力行业职业技能竞赛，获得碳排放管理员职业技能竞赛两项团体三等奖、三项个人三等奖的好成绩。四是建立完善生产一线核心人员技能评价体系。将人才技能等级与岗位晋级挂钩，2024 年组织开展了 15 批次涵盖 31 个工种 516 人的职业技能评价工作，公司技能鉴定站已连续三年被评为中电联五星级评价基地（评价基地 191 家，五星级 11 家）。同时加强长治培训基地建设，目前已建成火力发电集控仿真系统、风力发电、光伏电站通用型仿真系统及 VR 体验室、脱硫脱硝仿真中心、烟气连续监测 CEMS 系统、燃料采制化、热控检修、继电保护、转机检修、电机检修、水泵检修、钳工操作等技能实训基地。同时具备党务、行政类培训条件，在公司人才培养中发挥着重要作用。

4、劳务外包情况

☐适用 ☒不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

☐适用 ☒不适用

公司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红利分配预案

☐适用 ☒不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

一、企业内部控制建设

公司内部控制由公司董事会、监事会、经理层和全体员工共同实施。董事会负责公司内部控制的建立健全和有效实施；监事会对董事会建立与实施内部控制进行监督；经理层负责组织领导内部控制的日常运行。公司董事会下设审计委员会，负责审查公司内部控制，监督内部控制的有效实施和自我评价情况，协调内部控制审计及其他相关事宜。公司审计风控部负责内部控制体系建设的组织、协调和监督评价工作；其他各职能部门负责制订、执行本部门业务范围内的内部控制政策、制度和程序，评价和改进业务范围内的内部控制情况；所属各单位负责建立健全本单位内部控制体系，组织实施公司及本单位内部控制政策、制度和程序，评价和改进本单位内部控制情况。

根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引和《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作（2023 年 12 月修订）》等法律法规及其他内部控制监管要求，公司制定了较为完善的内部控制制度体系，并根据业务发展要求和外部经营环境的变化，结合内部控制目标及时修编相关管理制度、规范管理程序。公司每年度根据国家有关政策法规要求与最新标准，对原有制度进行全面修订与完善并统一发布执行。截至 2024 年末，公司共有制度 323 个（包含转发集团制度 81 个）。

二、企业内部控制审计情况

公司 10 月份组织开展了 2024 年度内控体系建设审计。按照风险导向原则，确定审计对象为各发电公司、工程公司共 15 家单位。审计重点为企业组织架构建立健全和运行情况、企业制度体系建设及执行情况、企业重要业务活动内部控制设计和执行情况、以往审计中发现的关于内部控制缺陷的整改情况、其他需要审计关注的情况等五方面。通过此次审计，规范公司管理，防范公司风险，促进公司实现经营目标。

三、企业内部控制评价情况

公司按照风险导向原则确定纳入评价范围的主要单位、业务和事项以及高风险领域。

纳入评价范围的单位包括：晋能控股山西电力股份有限公司（总部）、晋能控股山西电力股份有限公司漳泽发电分公司、晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司、晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司、晋控电力同华山西发电有限公司、晋控电力塔山发电山西有限公司、晋控电力蒲洲热电山西有限公司、山西临汾热电有限公司、晋控电力山西国电王坪发电有限公司、晋控电力同承热电（山西）有限公司、晋控电力同达热电山西有限公司、晋控电力山西新能源有限公司、晋控电力山西工程有限公司、晋控电力山西长治发电有限责任公司、山西天桥水电有限公司共 15 家公司。纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额（内部合并抵销前）的 88.06%，营业收入合计占公司合并财务报表营业收入总额（内部合并抵销前）的 68.60%。

纳入评价范围的主要业务和事项包括：公司总部及下属各子（分）公司的公司治理、组织管理、人力资源管理、企业文化、发展战略、社会责任、内部审计、风险管理、项目投资管理、工程项目管理、生产管理、经营管理、财务管理、资产管理、证券管理、综合行政管理、企业重组、内部报告、信息系统、反舞弊、内部控制评价等业务模块。重点关注的高风险领域主要包括：决策风险、投资项目风险、资金风险、电价风险、电量实现风险、燃料风险、安全风险、环保风险、人力资源风险、招投标风险、合同风险等风险。

上述纳入评价范围的单位、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的主要方面，不存在重大遗漏。

公司聘请中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）对公司内部控制的有效性进行整合审计，2024 年内部控制自我评价报告以及内部控制审计报告于规定日期前向社会公众公开披露。

四、企业内部控制执行结果

经过审计自查，报告期内公司不存在财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷、一般缺陷以及非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷。对 2023 年度评价发现的内部控制一般缺陷，公司加大督促整改力度，强化预防性控制，2023 年度 24 个内部控制一般缺陷已全部整改完成，并通过 2024 年度内控体系建设审计，对整改结果进行复检，进一步巩固加强公司内控体系。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

☐是 ☒否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

无。

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025 年 04 月 25 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	88.06%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	68.60%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷：①董事、监事和高级管理人员舞弊；②公司更正已公布的财务报告；③监管机构发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；④公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。 重要缺陷：对公司按照公认会计准则生成、授权、记录、处理和对外报告财务数据的能力产生较大负面影响，该影响虽未达到重大缺陷标准，但仍应引起董事会和管理层重视。 一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷，认定为一般缺陷。	重大缺陷：①公司缺乏民主决策程序；②重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效；③违反国家法律法规，受到省级以上政府部门处罚或对公定期报告披露造成负面影响；④企业核心技术人才流失严重，导致公司业务陷入停顿；⑤内部控制评价的结果特别是重大缺陷或重要缺陷在合理时间内未得到整改。 重要缺陷：①公司民主决策程序存在但不够完善或公司决策程序导致出现一般失误；②违反公司内部规章，造成损失；③关键岗位业务人员流失严重，影响公司业务正常开展；④违反国家法律法规，受到省级（含省级）以下政府部门处罚但未对公司定期报告披露造成负面影响；⑤重要业务制度或系统存在缺陷；⑥内部控制重要或一般缺陷在合理时间内未得到整改。 一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷。
定量标准	重大缺陷：错漏报利润金额≥利润总额的 3%；错漏报资产金额≥总资产的 0.2%；错漏报营业收入≥营业收入总额的 0.3%；错漏报所有者权益≥所有者权益总额的 1%。 重要缺陷：错漏报利润金额≥利润总额的 1%且<利润总额的 3%；错漏报资产金额≥总资产的 0.1%且<总资产的 0.2%；错漏报营业收入≥营业收入总额的 0.1%且<营业收入总额的 0.3%；错漏报所有者权益≥所有者权益总额的 0.5%且<所有者权益总额的 1%。 一般缺陷：错漏报利润金额<利润总额的 1%；错漏报资产金额<总资产的 0.1%；错漏报营业收入<营业收入总	重大缺陷：直接财产损失金额在人民币 1000 万元（含 1000 万元）以上； 重要缺陷：直接财产损失金额在人民币 500 万元（含 500 万元）以上、人民币 1000 万元以下； 一般缺陷：直接财产损失金额在人民币 500 万元以下。

	额的 0.1%；错漏报所有者权益<所有者权益总额的 0.5%。	
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

☒适用 ☐不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，晋能控股山西电力股份有限公司于 2024 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2025 年 04 月 25 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

☐是 ☒否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

☒是 ☐否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

实施上市公司治理专项行动以来，公司对内幕信息知情人登记管理制度及内幕信息知情人登记管理等情况进行了自查，发现公司关于内幕信息范围、主要责任人、档案保存年限、能够实施重大影响的参股公司内幕信息管理、对内幕信息知情人买卖本公司股票进行自查及责任追究机制相关内容不规范，且内幕信息知情人登记事项未经知情人确认、未对内幕信息知情人买卖本公司股票进行过自查，反映出公司未严格执行证监会内幕信息知情人登记管理制度。

针对以上问题，公司组织相关业务人员认真学习研究了《上市公司监管指引第 5 号--上市公司内幕信息知情人登记管理制度》，充分认识到内幕信息知情人登记管理工作的重要性，主动立行立改。立即着手重新修订了公司《内幕信息知情人登记管理制度》，并于 2024 年经公司董事会审议通过后实施。新的《内幕信息知情人登记管理制度》对之前不规范的内容和条款一一进行了更正和补充，特别是对内幕信息范围、主要责任人、能够实施重大影响的参股公司内幕信息管理、对内幕信息知情人买卖本公司股票进行自查及责任追究机制等相关内容进行了完善和规范。对内幕信息知情人买卖本公司股票也进行了自查，未发现违法违规操作情况。公司与深圳价值在线信息科技股份有限公司合作，对内幕信息登记在线即时管理，公司相关职能部门即时登记内幕信息知情人情况，内幕信息知情人即时进行确认。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

☒是 ☐否

环境保护相关政策和行业标准

公司生产经营过程中，严格遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国土壤污染防治法》等法律法规，执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/ 1703-2019）、山西省《污水综合排放标准》（DB 14 / 1928-2019）等排放标准。

环境保护行政许可情况

公司所属各现役火电企业全部按照规定时限取得排污许可证，建立健全了排污许可台账，每月度、季度、年度编制执行报告并提交，做到了依法持证排污。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
晋控电力山西长治发电有限责任公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.30mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	33.24t	175.01t	无
晋控电力山西长治发电有限责任公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	18.24mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	478.07t	1214.2t	无
晋控电力山西长治发电有限责任公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	30.55mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-	833.91t	1704.7t	无

							2019)。 。			
晋控电力同华山西发电有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.77mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。 。	33.23t	158.58t	无
晋控电力同华山西发电有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	13.3mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。 。	275.06t	1110.14t	无
晋控电力同华山西发电有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	39.56mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。 。	806.63t	1585.94t	无
晋控电力塔山发电山西有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.47mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。 。	30.93t	120t	无
晋控电力塔山发电山西有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	19.78mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。 。	409.21t	840t	无
晋控电力塔山发电山西有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	35.48mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》	807.01t	1200t	无

							(DB14/1703-2019)。 山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。			
晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.21mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	17.74t	82.29t	无
晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	19.66mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	285.87t	576.01t	无
晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	30.93mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	450.87t	822.88t	无
晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.92mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	22.12t	73.73t	无
晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	19.84mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	227.75t	516.11t	无
晋能控股山西电力股份有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	31.23mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染	377.97t	737.30t	无

公司侯 马热电 分公司							物排放 标准》 (DB14/ 1703- 2019) 。			
山西临 汾热电 有限公司	大气一 次污染 物	烟尘	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	2.10mg/ m3	山西省 《燃煤 电厂大 气污染 物排放 标准》 (DB14/ 1703- 2019) 。	26.38t	66t	无
山西临 汾热电 有限公司	大气一 次污染 物	二氧化 硫	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	17.22mg /m3	山西省 《燃煤 电厂大 气污染 物排放 标准》 (DB14/ 1703- 2019) 。	222.17t	396t	无
山西临 汾热电 有限公司	大气一 次污染 物	氮氧化 物	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	32.88mg /m3	山西省 《燃煤 电厂大 气污染 物排放 标准》 (DB14/ 1703- 2019) 。	420.35t	528t	无
晋控电 力蒲洲 热电山 西有限 公司	大气一 次污染 物	烟尘	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	2.21mg/ m3	山西省 《燃煤 电厂大 气污染 物排放 标准》 (DB14/ 1703- 2019) 。	33.24t	89.52t	无
晋控电 力蒲洲 热电山 西有限 公司	大气一 次污染 物	二氧化 硫	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	19.61mg /m3	山西省 《燃煤 电厂大 气污染 物排放 标准》 (DB14/ 1703- 2019) 。	293.05t	626.61t	无
晋控电 力蒲洲	大气一 次污染	氮氧化 物	通过烟 囱集中	1	厂区内	38.01mg /m3	山西省 《燃煤	575.45t	847.42t	无

热电山西有限公司	物		排放				电厂大气污染物排放标准》 (DB14/1703-2019)。 。			
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.51mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/1703-2019)。 。	12.55t	104.55t	无
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	11.60mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/1703-2019)。 。	96.17t	365.92t	无
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	33.67mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/1703-2019)。 。	277.58t	522.75t	无
晋控电力同承热电山西有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.93mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/1703-2019)。 。	6.87t	11.68t	无
晋控电力同承热电山西有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	9.57mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/1703-2019)。 。	34.74t	64.59t	无

晋控电力同承热电山西有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	31.73mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	104.47t	139.42t	无
晋控电力同达热电山西有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	0.95mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	11.23t	96.13t	无
晋控电力同达热电山西有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	10.93mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	130.68t	672.88t	无
晋控电力同达热电山西有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	32.33mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	385.929t	961.25t	无

对污染物的处理

公司遵守国家环保法律法规，承担环保责任，推进科技创新，坚持绿色低碳发展。公司所涉及火力发电单位建设有脱硫、脱硝、除尘环保设施，均能达到超低排放标准，并通过了环境主管部门验收备案。公司所属各单位环保设施稳定运行，污染物排放浓度达到山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/ 1703-2019）标准要求。

突发环境事件应急预案

公司各发电单位均按照要求编制环境风险评估报告和突发环境事件应急预案，并在当地环境保护主管部门备案；编制了异常工况下污染物超标应急处置方案，防止污染物超标排放；制定了应急演练计划，按要求进行定期培训和演练。

环境自行监测方案

公司所属各现役火电企业依据环保相关要求，编制了环境自行监测方案，并通过生态环境保护主管部门审核。方案明确了监测项目、监测频次、监测点位以及执行的排放标准，规范了采样、分析、质控、报告过程，制定了严格的质量控制措施。2024 年，公司所属各现役火电企业严格按照监测方案进行烟气污染物自动监测，开展周围环境空气质量、废气、废水、灰场地下水及噪声等污染物的定期监测，各项监测指标全部达标排放，并按照规定进行信息公开。

环境治理和保护投入及缴纳环境保护税的相关情况

环境治理成效显著，实施环保项目分类管理，加强日常监督。2024 年环保项目完成投资 5,272.21 万元，环保设施

治理能力以及安全稳定运行水平大幅提升。

公司各单位均按要求缴纳环境保护税。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

☒适用 ☐不适用

公司积极推进绿色低碳运输、煤电节能降碳改造、“三改联动”改造等项目。临汾热电、长治发电已基本实现大宗物料电动重卡运输，有效降低燃油碳排放量。加快“公转铁”步伐，长治发电铁路专用线项目 2024 年 7 月开工建设，预计 2025 年底完工投运，持续推进煤炭绿色高效运输。同时进一步深化现有机组节能改造，实施塔山发电供热改造、同华发电供热改造等 17 项节能改造项目，进一步降低机组煤耗水平。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

无。

其他应当公开的环境信息

公司各发电单位依法对排污情况和环境监测情况进行信息公开，未发生环境事故，未发生违规排放的情况。

其他环保相关信息

无

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

1. 严格执行国家及地方的环保政策及法律法规要求，报告期内环保政策、法规对公司环保没有影响。
2. 公司各现役火电单位脱硫设施投运率达到 100%，二氧化硫、氮氧化物、烟尘等大气污染物排放浓度达到山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）标准要求，污染物排放量符合排污许可证要求。

上市公司发生环境事故的相关情况

无

二、社会责任情况

公司严格执行《中华人民共和国劳动合同法》和有关劳动法律法规等用工制度、劳动保护制度、社会保障制度和医疗保障制度，按照国家及当地主管部门的规定、要求，为企业员工按时足额缴纳基本养老保险、基本医疗保险、大病保险、失业保险、工伤保险、生育保险和住房公积金。2024 年，本着“以职工为中心”的原则，突出民生保障，狠抓民生实事项目落实，通过用心做、用情帮、用力推，实现了民生保障工作的提质提效。一年来，通过四季关爱，奏响精准服务职工的“四季旋律”。全年共为 2000 余名女工缴纳特病保险 5 万余元，为 5500 名一线职工发放“送清凉”慰问品 44 万元，大大提升了职工的获得感、幸福感、归宿感；通过健康保障，让关爱职工“零距离”。先后组织开展了“安康杯”竞赛、安全生产月活动、劳动保护、女职工权益保护主题工作月活动，组建了全公司各级劳动保护监督检查委员会，公司荣获 2023—2024 年度山西省“安康杯”竞赛优胜单位；通过文化惠民，让职工幸福指数不断提升。深入开展了“书香满晋控 智慧共成长”主题阅读、“喜迎建国七十五周年”职工文化系列活动等，32 件作品分别荣获省总工会、省电业工会和集团公司各类奖项。成功举办了公司第二届“奋进杯”职工乒乓球比赛，承办了第三届山西省国资系统系列体育赛事羽毛球比赛，组织参加山西省“三晋友谊杯”乒乓球赛及省总工会第五届职工乒乓球比赛；通过权益维护，让职工劳动保护、身心健康有切实保障。公司集中组织开展了公司第二届职代会第一次职工代表巡视活动，对涉及职工切身利益事项的落实执行情况、职代会制度建设、职代会提案及决议落实情况及职工群众普遍反映和关心的热点、难点问题落实情况进行深入检查，大大促进了职工权益的落地落实；通过劳模服务，让劳模感受用心用情关爱。精心组织开展劳模疗休养活动，2024 年共组织 163 余名各级劳模先进分 7 批次赴贵州、宁夏、成都进行劳模疗休养活动，把对劳模的关心关爱落到实处；通过扎实推进提素铸魂工程，企业发展实现和谐双赢。深入开展了“建功十四五 奋进新征程”主题竞赛活动，公司荣获全省电力系统“建功十四五、奋进新征程”主题竞赛优胜单位。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

巩固拓展脱贫攻坚成果

2024 年，公司认真贯彻落实习近平总书记视察山西考察脱贫攻坚重要讲话和重要指示精神，按照省委、晋能控股集团党委和企业所在地地方党委的安排部署，聚焦“守底线、抓衔接、促振兴”的目标任务，以驻村帮扶、产业帮扶、就业帮扶等方式巩固脱贫成果，扎实做好 3 个村的乡村振兴任务和 3 个扶贫项目工作。

乡村振兴工作情况

（一）光伏扶贫项目稳定推进

公司下属子公司赤城县光硕新能源有限公司、山西长治发电有限责任公司沁县光伏项目、山西漳泽电力河曲新能源有限公司三家单位定点扶贫赤城县赤城镇七里河村、赤城县龙关镇高家沟村、沁县及河曲县贫困村民 3500 余户，且确定建档立卡长效扶贫期限 20 年。目前公司光伏扶贫项目整体运营良好，有效提升属地贫困户收入，巩固拓展脱贫攻坚成果，为乡村振兴工作做出了重要贡献。

（二）乡村振兴工作扎实有序

公司下属子公司同华山西发电有限公司、山西天桥水电有限公司、侯马热电分公司三家单位按照属地政府工作安排，定点对原平市轩岗镇龙宫村、保德县义门镇康家沟村、侯马市凤城乡凤城村三个村开展乡村振兴工作，各项工作成果显著。

1. 细致排查，精准帮扶。公司三家单位常态化做好日常跟踪走访，对三区域村落 960 户人口进行定期排查走访，新识别监测户 2 户，消除监测户 1 户，同时全年对龙宫村 28 名突发疾病的困难村民进行专项帮扶慰问。

2. 授人以渔，稳定增收。公司三家单位通过协调内部职能部门，为龙宫村 129 个村民提供稳定就业岗位，帮助凤城村 9 户 25 人找到合适的工作岗位，协助 24 人次村民完成政策性补贴申领，并指导康家沟村 38 户村民发展“庭院经济”，实现农副产品产业增收，其中 1 户成功申领产业奖补 1 万元。

3. 优化布局，产业升级。同华发电公司结合各帮扶村实际情况，不断优化帮扶产业布局，完成了龙宫村腐竹项目考察并拟定建设方案，同时谋划完成该区域小杂粮规划方案初稿，酸枣、油菜等产业项目考察测算和乡村项目建设资金申报、高标准农田建设计划书。

4. 文化到家，政策到户。公司三家单位积极推进扶贫工作和经济建设的同时，协同推进精神文明建设工作，协助轩岗镇举办“村跤赛”赛事、龙宫村第三届文化节以及各类节日慰问和公益服务工作。组织凤城村村民参加“山西省群众文化惠民工程——侯马市凤城乡凤城村专场”活动。以定期集中排查和走访工作为契机，组织专人宣传健康、教育、就业、养老等 10 个方面的政策，不定期开展治安巡逻、森林防火、秸秆禁烧、交通安全劝导及各类防险救灾、移风易俗等倡议宣传工作，在责任区域树立文明新风。

5. 夯实基础，保障民生。同华发电公司协助龙宫村推进集中供热、饮水和排污管网项目；天桥水电公司结合黄河两岸环境治理，完成康家沟村入村道路建设，协同村委组织开展“十星文明户”评选活动，推进净美田园建设和人居环境清保行动；侯马热电分公司在凤城村广泛宣传“安全用电”知识，开展用电安全检查，免费为脱贫户、低保户整理生活电线并更换危险电线、插板等，提升基础安全管理水平。

6. 聚沙成海，群策群力。同华发电公司创新工作思路，开创性在龙宫村经营“爱心超市”，鼓励村民在脱贫致富、好人好事、遵纪守法、传统美德、人居环境等方面获得“爱心积分”，以积分免费兑换生活物品，带动村民在改善村容村貌、乡风乡俗等文明建设方面凝心聚力做出贡献，推动乡村振兴取得进一步实效。

下一步助力乡村振兴计划

后续公司将聚焦产业发展、文化建设、生态保护和组织强化等核心领域，组织基层单位挖掘当地特色资源、传承乡土文化，运用企业内部资源与外部电商平台拓展销售渠道，打造地域特色品牌，持续助力乡村振兴工作成效落地；推进生态宜居建设，加大乡村生态环境整治力度，协助村委加强基础设施治理，实现生态与经济协调发展；举办当地特色活动，丰富村民文化生活，强化正能量引导，弘扬时代新风尚。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	晋能控股煤业集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	“一、同煤集团及其子公司依托自身的产业优势、地域优势，积极争取国家鼓励的循环经济的产业政策和低热值煤发电政策，代漳泽电力培育塔山二期 2×660MW 发电项目、朔南 2×350MW 热电项目、阳高 2×350MW 热电项目、同煤集团东金潘园区 10MWp 分布式光伏发电项目、大同采煤沉陷区 100MWp 光伏发电项目，上述火电、光伏发电项目待竣工投产发电并手续完备后两年内注入漳泽电力。鉴于塔山 20MWp 光伏发电项目尚未全部投产发电和完成竣工决算，待竣工投产发电并手续完备后两年内注入漳泽电力。二、同煤集团及同煤集团实际控制的企业，在今后不经漳泽电力委托不会投资与漳泽电力及其全资、控股子公司业务相同、类似或相近的经济实体或项目，且不以其他方式从事与漳泽电力及其全资、控股子公司业务相同、类似或相近的经营活动。三、若将来因任何原因引起同煤集团及同煤集团实际控制的其他企业所拥有的资产、业务与漳泽电力及其全资、控股子公司发生同业竞争，给漳泽电力及其全资、控股子公司造成损失的，同煤集团将承担相应赔偿责任，并以有	2015 年 12 月 14 日	长期有效	一、同煤集团持有的塔山二期 2×660MW 发电项目 60%股份已转让给苏晋能源控股有限公司，于 2019 年 9 月 23 日办理了工商变更手续。持续履约中。

			利于漳泽电力为原则，积极采取有效措施消除同业竞争；若同煤集团将来有任何商业机会可从事、或入股任何可能会与漳泽电力及其全资、控股子公司生产经营构成同业竞争的业务，同煤集团会将上述商业机会让予漳泽电力。四、如果上述承诺被证明是不真实的或未被遵守，则同煤集团将向漳泽电力赔偿相应的经济损失。五、本承诺持续有效，直至同煤集团及同煤集团实际控制的企业不再作为漳泽电力的关联方为止；自本承诺函出具之日起，本函及本函项下的保证、承诺即为不可撤销。”			
	晋能控股煤业集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为了规范关联交易，维护公司及中小股东的合法权益，同煤集团承诺：“本次发行完成后，同煤集团将继续严格按照《公司法》等法律法规以及漳泽电力《公司章程》的有关规定行使股东权利，在股东大会对有关涉及同煤集团事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。同煤集团或其控股、实际控制的其他企业将严格规范与漳泽电力之间的关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务。保证不通过关联交易损	2012 年 07 月 20 日	长期有效	持续履约中

			害漳泽电力及其他股东的合法权益。同煤集团和漳泽电力就相互间关联事务及交易所做出的任何约定及安排，均不妨碍对方为其自身利益、在市场同等竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易。同煤集团愿意承担因违反上述承诺而给漳泽电力造成的全部经济损失，并承诺在同煤集团为漳泽电力关联方期间持续有效，且均不可变更或撤销。			
	晋能控股煤业集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为继续保持和完善公司的独立性，同煤集团向公司承诺：“同煤集团在未来成为漳泽电力的控股股东的期间，同煤集团与漳泽电力在人员、财务、资产、业务和机构等方面将保持相互独立，遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定。	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中
	晋能控股煤业集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	在公司重大资产重组中，同煤集团承诺：“（一）截至本承诺函签署之日直至本次重大资产重组完成时，同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业不存在违规占用标的资产资金的情形，标的资产不存在为同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业提供担保的情形。（二）漳泽电力本次重大资产重组完成后，同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业将严格遵守《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中

			干问题的通知》（证监发〔2003〕56 号）及《中国证券监督管理委员会、中国银行业监督管理委员会关于规范上市公司对外担保行为的通知》（证监发〔2005〕120 号）等相关法律法规和规范性文件的规定，规范漳泽电力的对外担保行为，不会发生为同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业提供违规担保，不会发生违规占用漳泽电力的资金的情形。”			
	晋能控股煤业集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为避免公司重大资产重组以后的同业竞争，同煤集团承诺，自公司重大资产重组完成之日起：”（一）漳泽电力将作为同煤集团境内发电资产整合的唯一上市平台。 （二）大唐热电二期”上大压小”扩建项目取得核准批文后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机将该项目注入漳泽电力。（三）在同煤能源山阴织女泉风电场 49.5MW 风力发电项目取得核准批文后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机将该项目注入漳泽电力。 （四）同煤集团在生产、经营和市场竞争中，将避免与漳泽电力主营的电力生产和销售业务发生同业竞争和利益冲突。在重组后的漳泽电力审议是否同煤集团存在同业竞争的股东大会上，将按有关规定进行回避，不参与表决。如漳泽电力认定同	2012 年 07 月 20 日	长期有效	第二、三项已履行完毕，其他承诺持续履约中

			煤集团或其控股、实际控制的其他企业正在或将要从事的业务与漳泽电力的主营业务存在同业竞争，则同煤集团将在漳泽电力提出异议后自行或要求相关企业及时转让或终止上述业务。如漳泽电力进一步提出受让请求，则同煤集团应按具有证券从业资格的中介机构审计或评估后的公允价格将上述业务和资产优先转让给漳泽电力。（五）若同煤集团违反上述承诺，则应对漳泽电力因此而遭受的损失做出及时和足额的赔偿，并承诺在同煤集团或其任意一方的关联方为漳泽电力控股股东期间持续有效，且均不可变更或撤销。”			
	晋能控股煤业集团有限公司	其他承诺	在公司重大资产重组中，同煤集团就标的公司土地权属证书办理问题承诺如下： （一）塔山发电 1、卸煤沟用地 同煤集团就塔山发电正在使用的 56 亩卸煤沟用地出具承诺：该用地已纳入塔山发电二期项目用地申报规划。如因未取得土地权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团承担。 （二）同华发电 1、同煤集团就标的公司同华发电临时用地合同到期续签情况承诺如下：同华发电临时用地合同期满施工尚未完工，则继续续签临时用地合同。若	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中

			临时用地合同到期无法续签，将由同煤集团负责办理，并承担因此产生的相关费用。因不能正常续签上述临时用地合同而给漳泽电力正常的生产经营造成损失的，将由同煤集团负责承担。同煤集团自愿对前述的承诺和保证承担一切法律责任。 2、同华发电除一期项目用地、临时用地外，目前还使用面积 29.01 万平米（435.13 亩）的集体土地。根据原平市国土资源局出具的证明，二期拟征收的土地已规划为建设用地。该土地用于存放二期前期所需的物料及设备，并拟于二期征收，目前该土地已补偿到位。同煤集团承诺：如因未取得土地权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团承担			
	晋能控股煤业集团有限公司	其他承诺	鉴于大唐热电二期项目投产后，大唐热电一期工程三个月内需关停，大唐热电一期工程存在发生减值的风险，同煤集团承诺：“将通过负责购买替代容量和/或其他方式协助大唐热电取得暂缓关停一期项目的批准，确保参与漳泽电力重组后，不会因大唐热电一期未计提减值准备而给漳泽电力造成损失，自承诺书签署之日起至大唐热电一期主机组剩余折旧年限内，如因大唐热电二期项目投产导致大唐热电一期工程关停的，按届时有效的会计	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中

			准则，对于应记入损益的资产处置损失，同煤集团将及时给予上市公司相应补偿。”			
	晋能控股煤业集团有限公司	其他承诺	同煤集团就标的资产王坪发电、塔山发电、大唐热电尚未取得房屋权属证书事宜承诺如下：“王坪发电、塔山发电、大唐热电正在办理上述房屋的房屋所有权证，同煤集团保证上述房产的所有权归属于王坪发电、塔山发电、大唐热电，不存在任何权属纠纷。因上述房产未取得权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团负责承担。同煤集团自愿对前述的承诺和保证承担一切法律责任。”	2011 年 08 月 16 日	长期有效	王坪发电和塔山发电所涉及的 5 处房产，除警卫传达室尚未取得《房屋所有权证》之外，其余 4 处房产均已办理《房屋所有权证》；大唐热电所涉及的 13 处房产，目前尚未取得《房屋所有权证》。该项承诺没有给上市公司正常生产经营造成损失，承诺持续有效，仍在履行过程中。
		其他承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。2、承诺对个人的职务消费行为进行约束。3、承诺不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动。4、承诺由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、承诺拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。	2016 年 01 月 14 日	长期有效	持续履约中
承诺是否按时履行	是					

2、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，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

☐适用 ☒不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

☒适用 ☐不适用

本公司 2024 年度纳入合并范围的子公司共 65 户，详见第十节第十项“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加 0 户，减少 2 户。详见第十节第九项“合并范围的变更”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	170
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	崔伟英 靳九彦
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2

当期是否改聘会计师事务所

☐是 ☒否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

☒适用 ☐不适用

公司聘请中审亚太会计师事务所为公司的内部控制审计会计师事务所。

九、年度报告披露后面临退市情况

☐适用 ☒不适用

十、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

☒适用 ☐不适用

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
吴怀君诉晋控电力长治发电公司建设工程施工合同纠纷	2,290.63	否	2024 年 5 月立案。2024 年 11 月在石家庄市中级人民法院一审开庭审理，目前尚未判决。	未审结	暂不涉及执行		
晋能控股山西电力股份有限公司诉方山聚隆农产品公司、梁宇珍、中建国信工程建设集团有限公司合同纠纷案	13,055.4	否	2024 年 1 月立案。太原市中级人民法院分别于 2024 年 2 月、5 月、11 月三次开庭审理此案，目前尚未判决。	未审结	暂不涉及执行		
河南省第二建筑工程发展有限公司诉中国电建集团核电工程有限公司、晋控电力山西长治发电有限责任公司建设工程合同纠纷案	8,000	否	2024 年 4 月，河北省高级人民法院裁定将本案发回石家庄市中级人民法院重审。应原告要求，法院选取中介机构对涉案工程量进行鉴定，目前正在鉴定阶段。	未审结	暂不涉及执行		
河南省第二建筑工程发展有限公司诉中国	3,200	否	2024 年 4 月，河北省高级人民法院裁定将本案发回石	未审结	暂不涉及执行		

电建集团核电工程有限公司、晋控电力山西长治发电有限责任公司建设工程合同纠纷案			家莊市中级人民法院重审。应原告要求，法院选取中介机构对涉案工程窝工损失进行鉴定，目前正在鉴定阶段。			
阜新华通管道有限公司诉晋控电力同华山西发电有限公司、晋控电力同兴买卖合同纠纷	9,444.55	否	2024 年 12 月立案。2025 年 2 月，原平市中级人民法院一审开庭审理，目前尚未判决。	未审结	暂不涉及执行	
北京博奇电力科技有限公司诉晋能控股山西电力股份有限公司合同纠纷案	13,570.22	否	已审结	1. 判令晋控电力支付 2017 年—2018 年脱硝收益款逾期支付的利息损失 406.94 万元。 2. 判令晋控电力支付 2019 年、2020 年清算款 2193.11 万元及利息（利息以 2193.11 万元为基数，自 2021 年 1 月 1 日起按照 LPR 计算至付清之日）。 3. 从 2020 年 12 月 31 日起解除《蒲州发电分公司 2x300MW 机组烟气脱硝特许经营合同》和《蒲洲发电分公司一期 2x300WM 机组脱硝超低排放 BOT 特许经营合同超低排放补充协议》。	判决执行完毕	
山西一建集团有限公司诉晋控电力山西国电王坪发电有限公司建设工程施工合同纠纷	1,531.59	否	已审结	驳回原告山西一建集团有限公司诉讼请求。	无任何履行义务	

十二、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
晋能控股集团有限公司及所属企业	受同一最终控制人控制	采购燃料	采购燃料	市场价格	市场价格	723,008.03	79.22%	1,300,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2024年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2024临—012
晋能控股集团有限公司及所属企业	受同一最终控制人控制	接受运输服务	运输业务	市场价格	市场价格	105,352.1	85.33%	265,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2024年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2024临—012
晋能控股集团有限公司及所属企业	受同一最终控制人控制	销售电力	销售电力	市场价格	市场价格	115,701.71	16.99%	320,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2024年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2024临—012
晋能控股集团有限公司及所属企业	受同一最终控制人控制	销售燃料	销售燃料	市场价格	市场价格	114,724.69	100.00%	450,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2024年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2024临—012
合计				--	--	1,058,786.53	--	2,335,000	--	--	--	--	--

大额销货退回的详细情况	无
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	无
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	无

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☒适用 ☐不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

☐是 ☒否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☒适用 ☐不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款 限额（万元）	存款利率 范围	期初余额 （万元）	本期发生额		期末余额 （万元）
					本期合计存入金 额（万元）	本期合计取出金 额（万元）	
大同煤矿集团财务有限责任公司	受同一 母公司 控制	200,000	0.47%— 3.025%	317.68	551,084.41	551,402.09	

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
中铝山西新材料有限公司	晋能控股山西电力股份有限公司	2×300MW 机组	2024 年 1 月 1 日	2024 年 12 月 31 日	0.003 元/千瓦时	525,054.50 元

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
2024 临—012 关于 2024 年度日常关联交易预计的公告	2024 年 04 月 26 日	巨潮资讯网

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☒适用 ☐不适用

托管情况说明

本公司受托经营中铝山西新材料有限公司（原名称山西华泽铝电有限公司）（以下简称“中铝新材料公司”）2×300MW 发电机组的生产运行，中铝新材料公司包销 2 台发电机组的所有电力产品。根据以前年度签订的框架协议，受托机组燃煤费用按实际供电量、供电标准煤耗率及结算期内的入炉煤标煤单价确定，燃油按油表计算的实际耗油量和单价进行结算，公用费用除检修费、环保收费以及政策性收费外按双方装机容量 6:7 进行分摊，受托管理机组 2024 年托管收入 525,054.50 元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐适用 ☒不适用

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

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入（元）
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房屋及车辆	782,660.55
长治市城镇热力有限公司	供热管道	3,725,955.25
零星出租	房屋、煤棚等	3,751,567.13
合计		8,260,182.93

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费（元）
晋能控股煤业集团有限公司	土地使用权	1,898,810.52
中电华益实业集团有限公司	房屋	444,165.44
合计		2,342,975.96

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐适用 ☒不适用

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

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2017 年 01 月 24 日	30,000	2017 年 07 月 26 日	19,300	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2017 年 01 月 24 日	14,850	2017 年 11 月 29 日	7,227	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2017 年 01 月 24 日	29,700	2017 年 12 月 04 日	14,157	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2017 年 01 月 24 日	41,900	2017 年 12 月 29 日	5,237.5	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2019 年 09 月 30 日	100,000	2020 年 04 月 30 日	80,000	连带责任保证	无	未来收益	16 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2019 年 09 月 30 日	200,000	2020 年 09 月 25 日	115,300	连带责任保证	无	未来收益	13 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2022 年 09 月 07 日	130,000	2022 年 09 月 23 日	91,770.75	连带责任保证	无	未来收益	10 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2020 年 06 月 30 日	1,760	2020 年 07 月 15 日	264	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,088	2022 年 06 月 16 日	252.8	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,472	2022 年 06 月 30 日	768	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,528	2023 年 01 月 20 日	992	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,280	2023 年 02 月 22 日	427.52	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,855.36	2023 年 02 月 22 日	575.36	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,310.4	2023 年 03 月 01 日	1,408	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	4,352	2023 年 04 月 14 日	1,664	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,504	2023 年 04 月 14 日	467.2	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是

晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,176	2023 年 04 月 14 日	809.6	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,600	2023 年 06 月 01 日	320	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	8,640	2023 年 06 月 14 日	3,456	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,560	2023 年 06 月 19 日	1,344	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,974.4	2023 年 06 月 20 日	867.2	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,270.4	2023 年 07 月 20 日	573.44	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,024	2023 年 08 月 04 日	750.12	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,382.4	2023 年 08 月 18 日	691.2	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	16,000	2023 年 09 月 15 日	16,000	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,873.6	2023 年 10 月 09 日	1,433.6	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,760	2023 年 10 月 17 日	880	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	736	2023 年 10 月 30 日	461.5	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,760	2023 年 10 月 30 日	1,119.51	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,792	2023 年 12 月 06 日	1,248	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,280	2023 年 12 月 22 日	640	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,184	2023 年 12 月 28 日	950.4	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,728	2023 年 12 月 28 日	1,385.6	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,560	2024 年 01 月 30 日	1,568	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,664	2024 年 03 月 20 日	1,040	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公	2021 年 06 月 10	1,228.8	2024 年 03	768	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是

司	日		月 21 日							
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,632	2024 年 03 月 28 日	979.2	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,120	2024 年 03 月 28 日	928	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,895.68	2024 年 04 月 12 日	2,505.28	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,120	2024 年 04 月 19 日	934.4	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	723.2	2024 年 04 月 25 日	595.2	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,784	2024 年 04 月 28 日	2,323.2	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,164.8	2024 年 04 月 30 日	728	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,821.12	2024 年 04 月 30 日	1,324.45	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,810.88	2024 年 06 月 13 日	1,448.7	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	909.76	2024 年 06 月 13 日	606.51	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,001.6	2024 年 06 月 25 日	809.6	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,920	2024 年 06 月 27 日	1,916.8	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,457.23	2024 年 06 月 27 日	1,214.36	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,115.2	2024 年 06 月 27 日	1,788.8	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	3,200	2024 年 08 月 13 日	3,200	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,600	2024 年 09 月 11 日	1,424	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	3,232	2024 年 09 月 18 日	2,693.33	连带责任保证	无	未来收益	1 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,952	2024 年 09 月 18 日	1,328	连带责任保证	无	未来收益	1 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,121.25	2024 年 09 月 27 日	1,019.32	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是

晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,261.52	2024 年 09 月 27 日	1,261.52	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	3,356.16	2024 年 09 月 29 日	3,076.48	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	960	2024 年 09 月 29 日	960	连带责任保证	无	未来收益	1 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	768	2024 年 11 月 21 日	768	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,461.44	2024 年 11 月 25 日	2,461.44	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,192.96	2024 年 12 月 09 日	1,192.96	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	1,280	2024 年 12 月 10 日	1,280	连带责任保证	无	未来收益	1 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	960	2024 年 12 月 12 日	960	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	960	2024 年 12 月 19 日	960	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,336	2024 年 12 月 20 日	2,336	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,080	2024 年 12 月 27 日	2,080	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021 年 06 月 10 日	2,064.96	2024 年 12 月 30 日	2,064.96	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		0		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）			50,544.51			
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		673,055.12		报告期末实际对外担保余额合计（A4）			423,285.81			
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2015 年 04 月 17 日	6,500	2015 年 12 月 18 日	1,993.39	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2015 年 04 月 17 日	19,500	2016 年 01 月 26 日	5,980	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2015 年 04 月 17 日	6,500	2016 年 01 月 29 日	1,993.39	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有	2015 年 04 月 17	1,950	2016 年 07	597.99	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否

限公司	日		月 14 日							
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2015 年 04 月 17 日	13,000	2015 年 09 月 15 日	1,282.14	连带责任保证	无	未来收益	10 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2020 年 05 月 29 日	20,000	2020 年 06 月 19 日	2,217.89	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2023 年 07 月 21 日	30,000	2023 年 08 月 10 日	27,000	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2023 年 07 月 21 日	20,000	2023 年 08 月 10 日	5,000	连带责任保证	无	未来收益	2 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2023 年 10 月 20 日	30,000	2024 年 01 月 02 日	26,559.89	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2023 年 10 月 20 日	10,000	2024 年 01 月 26 日	8,333.33	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2024 年 08 月 01 日	20,000	2024 年 08 月 12 日	18,426.91	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2021 年 02 月 09 日	20,000	2021 年 03 月 26 日	7,953.02	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2021 年 07 月 03 日	13,000	2021 年 07 月 23 日	854.83	连带责任保证	无	未来收益	3.5 年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2022 年 08 月 19 日	25,000	2022 年 09 月 16 日	11,523.53	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2023 年 10 月 20 日	20,000	2023 年 11 月 21 日	13,611.98	连带责任保证	无	未来收益	3 年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2024 年 10 月 17 日	20,000	2024 年 10 月 25 日	20,000	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	2021 年 08 月 05 日	9,000	2021 年 08 月 17 日	5,400	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	2024 年 08 月 01 日	11,073	2024 年 08 月 19 日	11,073	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	2024 年 08 月 01 日	5,450	2024 年 11 月 19 日	5,450	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2020 年 12 月 30 日	50,000	2021 年 02 月 10 日	29,150	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2021 年 06 月 11 日	50,000	2021 年 07 月 23 日	33,230.2	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2021 年 12 月 14 日	40,000	2022 年 01 月 28 日	32,000	连带责任保证	无	未来收益	10 年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2022 年 12 月 14 日	100,000	2022 年 12 月 23 日	86,668	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	否

晋控电力山西长治发电有限责任公司	2023 年 09 月 27 日	50,000	2023 年 11 月 20 日	39,378.68	连带责任保证	无	未来收益	13 年	否	否
晋控电力同华山西发电有限公司	2022 年 01 月 21 日	15,200	2022 年 02 月 15 日	4,809.37	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	否
晋控电力同华山西发电有限公司	2020 年 07 月 29 日	19,000	2020 年 08 月 14 日	1,425	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
山西临汾热电有限公司	2022 年 12 月 14 日	20,000	2023 年 04 月 07 日	14,396.91	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
山西临汾热电有限公司	2024 年 02 月 22 日	20,000	2024 年 03 月 15 日	18,190.11	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
山西临汾热电有限公司	2024 年 08 月 01 日	16,500	2024 年 08 月 27 日	15,544	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	否
山西临汾热电有限公司	2024 年 08 月 01 日	18,500	2024 年 08 月 29 日	17,428.12	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	否
陕西雄风新能源有限公司	2019 年 04 月 20 日	18,000	2020 年 04 月 10 日	6,242.11	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
宣化县源和新能源有限公司	2020 年 05 月 29 日	46,250	2020 年 06 月 15 日	29,250	连带责任保证	无	未来收益	11 年	否	否
宣化县源和新能源有限公司	2023 年 09 月 27 日	10,000	2023 年 11 月 08 日	8,155.2	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	2023 年 07 月 21 日	14,000	2023 年 08 月 30 日	13,200	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 08 月 05 日	64,000	2022 年 05 月 28 日	35,000	连带责任保证	无	未来收益	11 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 07 月 03 日	29,125	2022 年 04 月 14 日	23,055	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 07 月 03 日	11,460	2022 年 04 月 14 日	9,072.5	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 07 月 03 日	10,133	2022 年 04 月 14 日	8,008	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 07 月 03 日	11,493	2022 年 04 月 14 日	9,118	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 07 月 03 日	11,163	2022 年 04 月 14 日	8,663	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019 年 03 月 27 日	25,000	2019 年 04 月 24 日	7,812.5	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020 年 04 月 24 日	9,000	2020 年 05 月 28 日	723.62	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限	2020 年 04 月 24 日	2,500	2020 年 06 月 28 日	50.18	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否

公司	日		月 29 日							
晋控电力山西新能源有限公司	2020 年 04 月 24 日	2,500	2020 年 06 月 29 日	50.01	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 02 月 09 日	23,700	2021 年 03 月 03 日	14,700	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 02 月 09 日	25,430	2021 年 03 月 03 日	16,630	连带责任保证	无	未来收益	9 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 02 月 09 日	9,800	2021 年 03 月 03 日	6,600	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 02 月 09 日	8,800	2021 年 03 月 03 日	5,600	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 02 月 09 日	9,800	2021 年 03 月 03 日	6,600	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2015 年 04 月 17 日	21,170	2016 年 03 月 10 日	3,704.75	连带责任保证	无	未来收益	10 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016 年 04 月 30 日	62,000	2017 年 07 月 31 日	38,400	连带责任保证	无	未来收益	17 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019 年 11 月 15 日	30,000	2020 年 02 月 14 日	26,000	连带责任保证	无	未来收益	18 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020 年 03 月 18 日	30,000	2020 年 04 月 17 日	26,000	连带责任保证	无	未来收益	18 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020 年 07 月 29 日	42,000	2020 年 08 月 18 日	22,859.78	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 07 月 03 日	58,720	2021 年 07 月 29 日	44,720	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 07 月 03 日	5,000	2021 年 08 月 26 日	3,296.88	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2015 年 11 月 14 日	30,000	2017 年 07 月 26 日	19,300	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2017 年 07 月 26 日	14,850	2017 年 11 月 29 日	7,227	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019 年 06 月 13 日	6,300	2019 年 06 月 14 日	1,406.25	连带责任保证	无	未来收益	7 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2017 年 07 月 26 日	29,700	2017 年 12 月 04 日	14,157	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019 年 06 月 13 日	8,000	2020 年 01 月 10 日	2,100	连带责任保证	无	未来收益	7 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020 年 01 月 21 日	13,500	2020 年 04 月 07 日	7,090	连带责任保证	无	未来收益	11 年	否	否

晋控电力山西新能源有限公司	2016 年 04 月 30 日	18,200	2017 年 02 月 14 日	5,690.82	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016 年 04 月 30 日	500	2017 年 02 月 14 日	500	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016 年 04 月 30 日	56,000	2017 年 10 月 01 日	34,000	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019 年 04 月 19 日	65,800	2019 年 07 月 12 日	44,806.01	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 03 月 31 日	50,000	2021 年 06 月 25 日	16,141.97	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 08 月 05 日	5,000	2021 年 12 月 31 日	2,666.28	连带责任保证	无	未来收益	6 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 08 月 05 日	10,000	2021 年 12 月 31 日	5,332.55	连带责任保证	无	未来收益	6 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 08 月 05 日	5,000	2022 年 01 月 05 日	3,617.67	连带责任保证	无	未来收益	10 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020 年 12 月 12 日	30,000	2021 年 02 月 23 日	17,153.75	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 02 月 09 日	9,000	2022 年 09 月 28 日	7,750	连带责任保证	无	未来收益	10 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021 年 11 月 17 日	12,500	2022 年 03 月 31 日	7,581.56	连带责任保证	无	未来收益	7 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2022 年 12 月 14 日	30,000	2023 年 05 月 11 日	21,604.03	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2023 年 09 月 27 日	16,900	2023 年 12 月 06 日	6,167.86	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2023 年 10 月 20 日	11,000	2023 年 11 月 29 日	8,970.72	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2023 年 10 月 20 日	20,000	2023 年 12 月 13 日	16,310.41	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2023 年 10 月 20 日	23,300	2024 年 01 月 20 日	21,152.56	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2023 年 09 月 27 日	20,000	2024 年 03 月 18 日	12,406.14	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2023 年 10 月 20 日	18,700	2024 年 04 月 22 日	16,976.52	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		111,523		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）			106,112.14			

报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		1,795,467		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		1,141,092.31				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		111,523		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		156,656.65				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		2,468,522.12		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）		1,564,378.12				
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				137.22%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				423,285.81						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				1,558,143.75						
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				994,340.16						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				1,564,378.12						

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

☒适用 ☐不适用
报告期内委托贷款概况

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
719,760	自有资金	712,221	

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托贷款具体情况
☐适用 ☒不适用
委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形
☐适用 ☒不适用

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	164,695,783	5.35%	0	0	0	0	0	164,695,783	5.35%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	164,640,883	5.35%	0	0	0	0	0	164,640,883	5.35%
3、其他内资持股	54,900	0.00%	0	0	0	0	0	54,900	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	54,900	0.00%	0	0	0	0	0	54,900	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	2,912,246,436	94.65%	0	0	0	0	0	2,912,246,436	94.65%
1、人民币普通股	2,912,246,436	94.65%	0	0	0	0	0	2,912,246,436	94.65%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	3,076,942,219	100.00%	0	0	0	0	0	3,076,942,219	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

☐适用 ☒不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、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

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	105,241	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	101,342	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	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（如有）（参见注 8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
晋能控股煤业集团有限公司	国有法人	29.43%	905,653,810	0	164,640,883	741,012,927	不适用	0
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	国有法人	9.72%	299,130,000	0	0	299,130,000	不适用	0
国电投华泽（天津）能源投资有限公司	国有法人	5.53%	170,230,500	-14669500	0	170,230,500	不适用	0
中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商 1 号私	其他	4.49%	138,121,547	0	0	138,121,547	不适用	0

募投资基金								
中投知本 汇（北 京）资 产管 理有 限公 司— 晋 商 2 号 私 募投 资基 金	其他	4.49%	138,121,546	0	0	138,121,546	不适用	0
华安未 来资 产— 工 商 银 行— 中 航 信 托 — 天 顺 （2016） 322 号 华安 未 来 定 增 投 资 单 一 资 金 信 托	其他	4.14%	127,391,546	0	0	127,391,546	不适用	0
山西晋 信汇 承企 业管 理咨 询合 伙企 业（ 有限 合 伙）	境内非 国有 法人	3.49%	107,352,146	0	0	107,352,146	不适用	0
上海瀚 晓企 业管 理咨 询合 伙企 业（ 有限 合 伙）	境内非 国有 法人	1.86%	57,180,000	0	0	57,180,000	不适用	0
香港中 央结 算有 限公 司	境外法 人	0.50%	15,537,851	4862449	0	15,537,851	不适用	0
国开泰 富基 金— 光 大 银 行— 华 鑫 国 际 信 托— 华 鑫 信 托· 专 户 投 资 2 号 单 一 资 金 信 托	其他	0.47%	14,456,228	0	0	14,456,228	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	山西省人民政府国有资产监督管理委员会是晋能控股煤业集团有限公司的实际控制人，两名股东之间存在关联关系，属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人；中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商 1 号私募投资基金、中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商 2 号私募投资基金是同一股东所成立的两个基金，两者之间存在关联关系；未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	山西省人民政府国有资产监督管理委员会将其持有的 299,130,000 股公司股份委托晋能控股煤业集团有限公司进行管理，行使表决权。							

前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
晋能控股煤业集团有限公司	741,012,927	人民币普通股	741,012,927
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	299,130,000	人民币普通股	299,130,000
国电投华泽（天津）能源投资有限公司	170,230,500	人民币普通股	170,230,500
中投知本汇（北京）资产管理有限公司－晋商 1 号私募投资基金	138,121,547	人民币普通股	138,121,547
中投知本汇（北京）资产管理有限公司－晋商 2 号私募投资基金	138,121,546	人民币普通股	138,121,546
华安未来资产－工商银行－中航信托－天顺（2016）322 号华安未来定增投资单一资金信托	127,391,546	人民币普通股	127,391,546
山西晋信汇承企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	107,352,146	人民币普通股	107,352,146
上海瀚晓企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	57,180,000	人民币普通股	57,180,000
香港中央结算有限公司	15,537,851	人民币普通股	15,537,851
国开泰富基金－光大银行－华鑫国际信托－华鑫信托·专户投资 2 号单一资金信托	14,456,228	人民币普通股	14,456,228
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	山西省人民政府国有资产监督管理委员会是晋能控股煤业集团有限公司的实际控制人，两名股东之间存在关联关系，属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人；中投知本汇（北京）资产管理有限公司－晋商 1 号私募投资基金、中投知本汇（北京）资产管理有限公司－晋商 2 号私募投资基金是同一股东所成立的两个基金，两者之间存在关联关系；未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	晋能控股煤业集团有限公司持有的 340000000 股参与了融资融券业务。		

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐是 ☒否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
晋能控股煤业集团有限公司	李建光	1985 年 08 月 04 日	91140000602161688N	煤炭生产加工
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，晋能控股煤业集团有限公司持有上市公司晋能控股山西煤业股份有限公司 57.46%的股份。			

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	洪强	2004 年 05 月 18 日	11140000762459192J	无
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	无			

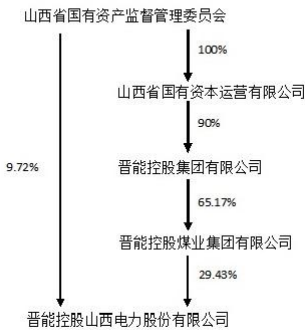
实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

晋控电力股权结构图



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

4、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%

☐适用 ☒不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

☐适用 ☒不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

☒适用 ☐不适用

一、企业债券

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

☒适用 ☐不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
晋能控股山西电力股份有限公司2022年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券（第一期）	22 晋控 Y1	133210.SZ	2022 年 03 月 14 日	2022 年 03 月 15 日	2025 年 03 月 15 日	40,000	6.85%	单利按年计息，不计复利，在不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次；在不行使递延支付利息权的情况下到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深交所
晋能控股山西电力股份有限公司2023年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券（第一期）	23 晋控 Y1	133668.SZ	2023 年 09 月 20 日	2023 年 09 月 21 日	2026 年 09 月 21 日	87,000	5.60%	单利按年计息，不计复利，在不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次；在不行使递延支付利息权的情况下到期一次还本，最后	深交所

								一期利息随本金的兑付一起支付。	
晋能控股山西电力股份有限公司 2024 年面向专业投资者非公开发行 可续期公司债券（第一期）	24 晋控 Y1	133860. SZ	2024 年 06 月 12 日	2024 年 06 月 14 日	2027 年 06 月 14 日	113,000	2.70%	单利按年计息，不计复利，在不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次；在不行使递延支付利息权的情况下到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深交所
适用的交易机制			报价和询价						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			不存在						

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券（第一期）	券商：华龙证券股份有限公司 审计：中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：广东省深圳市福田区民田路 178 号华融大厦 2 楼 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	范睿、张卫东	券商：孙泽昊 律师：余丹 审计：范睿	券商：0755-83936860 审计：010-68478488 律师：0351-2715334
晋能控股山西电力股份有限公司 2023 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债	1、主承销商、受托管理人：天风证券股份有限公司； 2、律师事务所：	1、上海市虹口区东大名路 678 号-北外滩国际客运中心 6 号楼 3 楼 2、山西省太	赵丽丽；邢战军；张卫东；姜顺朝	券商：李翰林 律师：余丹 审计：邢战军	券商：021-65130719 律师：0351-2715334 审计：010-

券（第一期）	山西华炬律师事务所； 3、会计师事务所：中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）	原市长风商务区 长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层 3、北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24			68478488
晋能控股山西电力股份有限公司 2024 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券（第一期）	1、主承销商、受托管理人：天风证券股份有限公司； 2、律师事务所：山西华炬律师事务所； 3、会计师事务所：（1）中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）；（2）中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）	1、上海市虹口区东大名路 678 号-北外滩国际客运中心 6 号楼 3 楼 2、山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层 3、（1）北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24； （2）北京市海淀区复兴路 47 号天行建商务大厦 20 层 2206	赵丽丽；邢战军；崔英伟；靳九彦	券商：李翰林 律师：余丹 审计：（1）邢战军；（2）崔伟英	券商：021-65130719 律师：0351-2715334 审计：（1）010-68478488（2）15811367140

报告期内上述机构是否发生变化

☐是 ☒否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券代码	债券简称	募集资金总额	募集资金约定用途	已使用金额	募集资金的实际使用情况（按用途分类，不含临时补流）	每类实际使用资金情况	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
晋能控股山西电力股份有限公司 2023 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券（第一期）	23 晋控 Y1	87,000	用于偿还公司有息债务及到期债券	87,000	用于偿还还有息负债（不含公司债券）	无	0	正常	无	是
晋能控股山西电力股份有限公司	24 晋控 Y1	113,000	用于偿还公司有息债务及到	87,000	用于偿还还有息负债（不含	无	0	正常	无	是

公司 2024 年 面向专 业投资 者非公 开发行 可续期 公司债 券（第 一期）			期债券		公司债 券）					
--	--	--	-----	--	-----------	--	--	--	--	--

募集资金用于建设项目

☐适用 ☒不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

☐适用 ☒不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

三、非金融企业债务融资工具

☒适用 ☐不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
晋能控股山西电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据	23 晋能山西 MTN001	102383189. IB	2023 年 11 月 24 日	2023 年 11 月 28 日	2026 年 11 月 28 日	100,000	5.00%	在发行人不行使利息递延支付权的情况下，每年付息一次；在每个约定的赎回日，或选择在该赎回日全额兑付本期中期票据	全国银行间债券市场
晋能控股山西电力股份有限公司 2024 年	24 晋能山西 MTN002	102480625. IB	2024 年 02 月 28 日	2024 年 03 月 01 日	2027 年 03 月 01 日	100,000	3.43%	在发行人不行使利息递延支付权的情况下，每	全国银行间债券市场

度第二期 中期票据								年付息一次；在每个约定的赎回日，或选择在该赎回日全额兑付本期中期票据	
晋能控股山西电力股份有限公司 2024 年度第一期 中期票据	24 晋能山西 MTN001	10248014 3. IB	2024 年 01 月 11 日	2024 年 01 月 12 日	2027 年 01 月 12 日	100,000	4.47%	在发行人不行使利息递延支付权的情况下，每年付息一次；在每个约定的赎回日，或选择在该赎回日全额兑付本期中期票据	全国银行 间债券市 场
是否存在终止上市交易的风险 (如有) 和应对措施			不存在						

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
23 晋能山西 MTN001	券商：中信银行股份有限公司（主承销商） 审计：中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼（主承销商） 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：崔伟英	券商：张天逸（主承销商） 审计：崔伟英律所：孙智、安燕晨	券商：010-66635908（主承销商） 审计：0351-2715333 律师：010-88312386
24 晋能山西 MTN002	券商：中信银行股份有限公司（主承销商） 审计：中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼（主承销商） 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：太原市长风商务区长兴路 1 号华润	审计：崔伟英	券商：张天逸（主承销商） 审计：崔伟英律所：孙智、安燕晨	券商：010-66635908（主承销商） 审计：0351-2715333 律师：010-88312386

		大厦 T4 座 34-35 层			
24 晋能山西 MTN001	券商：中信银行股份有限公司（主承销商）审计：中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼（主承销商）审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：崔伟英	券商：张天逸（主承销商）审计：崔伟英律所：孙智、安燕晨	券商：010-66635908（主承销商）审计：0351-2715333 律师：010-88312386

报告期内上述机构是否发生变化
☐是 ☒否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
23 晋能山西 MTN001	100,000	用于偿还公司有息债务及到期债券	100,000	0	正常	/	是
24 晋能山西 MTN002	100,000	用于偿还公司有息债务及到期债券	100,000	0	正常	/	是
24 晋能山西 MTN001	100,000	用于偿还公司有息债务及到期债券	100,000	0	正常	/	是

募集资金用于建设项目
☐适用 ☒不适用
公司报告期内变更上述债券募集资金用途
☐适用 ☒不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

四、可转换公司债券

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

☐适用 ☒不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

☐是 ☒否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.90	0.80	12.50%
资产负债率	81.63%	82.14%	下降 0.51 个百分点
速动比率	0.80	0.74	8.11%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	-8,131.84	-53,141.71	84.70%
EBITDA 全部债务比	9.79%	9.07%	上升 0.72 个百分点
利息保障倍数	0.98	0.71	38.03%
现金利息保障倍数	0.35	0.06	483.33%
EBITDA 利息保障倍数	2.64	2.21	19.46%

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025 年 04 月 23 日
审计机构名称	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中审亚太审字（2025）004623 号
注册会计师姓名	崔伟英 靳九彦

审计报告正文

晋能控股山西电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了晋能控股山西电力股份有限公司（以下简称“晋控电力”）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2024 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东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，公允反映了晋控电力 2024 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2024 年度合并及公司的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，我们独立于晋控电力，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。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）应收账款的减值

1、事项描述

如财务报表附注 5.3 所示，截至 2024 年 12 月 31 日，晋控电力应收账款余额 927,569.49 万元，已计提坏账准备 25,093.47 万元，账面价值 902,476.01 万元。

晋控电力管理层根据应收账款的信用风险特征划分组合，以单项应收账款和应收账款组合为基础，计提坏账准备。晋控电力计量金融工具预期信用损失时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，获取合理且有依据的信息，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率计算确定。鉴于应收账款金额重大，确定预期信用损失率考虑的因素较多，涉及管理层的重大判断和会计估计，因此我们将应收账款的减值识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对应收账款的减值确认所实施的重要审计程序包括：

（1）了解公司应收账款减值相关的关键内部控制，评价控制设计是否合理，并测试其相关内部控制运行的有效性。

(2) 复核公司对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价是否恰当识别应收账款的信用风险特征；复核以前年度已计提坏账准备的应收账款实际核销或转回情况，评价其以往计提的准确性及本期应考虑的历史信息情况。

(3) 对于以组合为基础计算信用损失的应收账款，复核减值准备的计算是否符合公司会计政策。预期信用损失率是否考虑了历史信用损失数据和当前情况及前瞻性信息确定，这些数据和信息选取的恰当性。

(4) 获取公司减值准备计提表，测算单项应收账款和信用风险组合按照预期信用损失率计算的减值准备，验证其计算的准确性。

(5) 检查应收账款的期后回款情况，以及以抽样方式向主要客户实施函证，评价公司计提减值准备的合理性。

(6) 分析计算公司资产负债表日坏账准备金额与应收账款余额的比例；并与前期坏账准备的计提和实际发生数进行比较，分析应收账款减值准备计提是否充分。

(7) 根据《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》的要求，复核与应收账款减值相关信息披露的充分性。

(二) 火电业务营业成本的准确性

1、事项描述

2024 年度晋控电力营业收入中电力销售板块业务占比超过 80%，其中火电业务占电力销售板块业务比例超过 87%，营业成本为 1,503,712.60 万元，其中火电业务营业成本为 1,095,937.91 万元，占电力销售板块业务成本比例超过 90%，参见财务报表附注 5.42。火电业务成本主要构成为燃料费、生产用固定资产的折旧费用、人工成本和运行维护费等，鉴于火电业务成本对晋控电力的经营利润影响重大，我们将火电业务营业成本的准确性识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对火电业务营业成本确认所实施的重要审计程序包括：

(1) 了解和评价管理层与成本确认相关的内部控制的设计和运行有效性，并对各关键控制节点控制活动进行控制测试。

(2) 执行实质性分析程序：对燃煤结算价与市场价进行对比分析，了解燃煤采购价格是否与市场波动趋势相符；将燃煤结算价与上年同期进行对比分析；结合发电量与标煤耗用量进行对比分析。

(3) 执行存货出入库截止测试；同时了解火电厂燃煤盘点方法，对火电厂期末结存的燃煤执行现场监盘程序，获取并检查年度燃煤盘点报告。

(4) 结合预付款项和应付账款审计，关注期末是否存在大额账龄较长的预付款项与应付账款，是否存在预付款项未结转存货进而少确认营业成本的情况；同时结合对资产负债表日函证程序，对选取的样本采购情况和往来余额进行函证，并进一步抽查期后燃煤结算凭证及附件。

(5) 对重要的生产用固定资产进行实地观察和监盘。

(6) 运用重新测算等方法，检查计入营业成本的固定资产折旧金额的准确性。

(7) 采用分析性复核的方法，并结合固定资产、在建工程等科目的审计分析本年营业成本的合理性。

(8) 获取运行维护采购合同，检查业务内容、主要合同条款以及结算方式，并与晋控电力实际执行的成本政策进行比对。

(9) 结合工薪与人事程序的审计，通过了解人工成本分摊方法以及检查验证人工成本归集的合理性。

(10) 对资产负债表日前后记录的成本交易进行截止测试；评估管理层对成本的财务报表披露是否恰当。

四、其他信息

晋控电力管理层对其他信息负责。其他信息包括 2024 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

晋控电力管理层（以下简称管理层）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，管理层负责评估晋控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，除非管理层计划清算晋控电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督晋控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所导致，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，就可能导致对晋控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晋控电力不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、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）就晋控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。

从与治理层沟通的事项中，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。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：晋能控股山西电力股份有限公司

2024 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,697,011,785.09	6,947,799,701.62
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	9,024,760,113.16	8,455,419,932.12
应收款项融资	57,494,022.45	89,426,412.35
预付款项	914,495,196.84	877,444,774.35
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	515,936,183.45	691,929,667.32
其中：应收利息		
应收股利		139,875,940.95
买入返售金融资产		
存货	1,767,325,728.45	1,415,977,514.69
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		
其他流动资产	681,322,493.08	582,107,894.79
流动资产合计	16,658,345,522.52	19,060,105,897.24
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		
长期股权投资	2,972,886,026.51	2,653,478,751.91
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	37,861,805.47	34,918,540.19
投资性房地产		
固定资产	32,032,337,187.52	33,822,505,461.84
在建工程	4,096,553,511.98	2,149,148,210.86
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	256,017,113.42	384,236,923.11
无形资产	1,890,416,454.03	1,750,268,018.30
其中：数据资源		

开发支出	35,982,977.84	42,243,682.75
其中：数据资源		
商誉	11,469,726.11	15,770,548.70
长期待摊费用	112,706,569.17	127,870,792.31
递延所得税资产	54,514,944.98	69,123,015.52
其他非流动资产	400,234,799.99	404,763,504.71
非流动资产合计	41,900,981,117.02	41,454,327,450.20
资产总计	58,559,326,639.54	60,514,433,347.44
流动负债：		
短期借款	3,029,294,027.79	4,163,394,680.56
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,414,717,500.00	1,692,960,000.00
应付账款	5,801,643,275.84	7,566,975,307.77
预收款项		
合同负债	39,814,800.98	23,472,607.96
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	108,778,329.12	34,050,109.43
应交税费	85,929,830.62	107,500,235.55
其他应付款	611,520,845.86	731,468,169.27
其中：应付利息		
应付股利	392,790.25	392,790.25
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	7,379,756,038.34	9,364,130,386.52
其他流动负债	117,598,062.63	114,428,550.17
流动负债合计	18,589,052,711.18	23,798,380,047.23
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	25,560,888,406.68	21,891,762,665.15
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	135,451,573.59	171,314,765.87
长期应付款	3,240,187,877.64	3,545,202,900.02
长期应付职工薪酬		

预计负债		
递延收益	127,507,215.97	140,629,648.07
递延所得税负债	148,903,115.49	158,754,452.36
其他非流动负债	2,764,952.23	
非流动负债合计	29,215,703,141.60	25,907,664,431.47
负债合计	47,804,755,852.78	49,706,044,478.70
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具	5,374,882,847.01	4,837,076,471.70
其中：优先股		
永续债	5,374,882,847.01	4,837,076,471.70
资本公积	4,063,471,915.95	4,065,430,989.66
减：库存股		
其他综合收益	136,688,806.63	132,978,948.94
专项储备	38,587,542.95	21,950,438.85
盈余公积	286,007,842.24	285,081,780.82
一般风险准备		
未分配利润	-1,575,821,841.44	-1,301,503,214.34
归属于母公司所有者权益合计	11,400,759,332.34	11,117,957,634.63
少数股东权益	-646,188,545.58	-309,568,765.89
所有者权益合计	10,754,570,786.76	10,808,388,868.74
负债和所有者权益总计	58,559,326,639.54	60,514,433,347.44

法定代表人：师李军

主管会计工作负责人：王晓华

会计机构负责人：卢征

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,755,097,490.25	4,578,024,561.22
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	869,346,806.94	896,468,968.92
应收款项融资	24,492,600.00	75,897,522.91
预付款项	332,123,590.50	80,432,256.11
其他应收款	4,227,926,005.70	3,558,752,101.08
其中：应收利息		
应收股利	419,806,775.85	515,035,750.47
存货	448,097,644.66	331,248,273.69
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		
其他流动资产	7,067,571,337.08	5,775,091,420.35
流动资产合计	14,724,655,475.13	15,295,915,104.28
非流动资产：		

债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	12,810,200,162.56	12,363,623,300.75
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	37,861,805.47	34,918,540.19
投资性房地产		
固定资产	3,358,736,083.91	3,482,635,718.80
在建工程	386,043,438.10	372,186,366.05
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,115,978.77	12,540,385.04
无形资产	42,434,704.79	41,013,021.52
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	15,261,842.26	13,980,900.69
递延所得税资产	21,229,048.92	35,985,045.00
其他非流动资产		
非流动资产合计	16,672,883,064.78	16,356,883,278.04
资产总计	31,397,538,539.91	31,652,798,382.32
流动负债：		
短期借款	2,283,410,048.37	3,366,739,884.48
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,414,717,500.00	1,692,960,000.00
应付账款	341,384,674.30	726,527,430.48
预收款项		
合同负债	18,077,608.53	183,486.24
应付职工薪酬	34,082,703.74	10,435,300.96
应交税费	20,423,379.63	27,745,310.90
其他应付款	146,348,460.71	163,044,775.49
其中：应付利息		
应付股利	392,790.25	392,790.25
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,362,239,586.33	5,294,521,571.36
其他流动负债	1,757,663.36	16,513.76
流动负债合计	6,622,441,624.97	11,282,174,273.67
非流动负债：		
长期借款	12,038,005,000.00	8,068,882,456.63
应付债券		

其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,282,064.77	1,288,987.84
长期应付款	19,146,383.22	121,791,072.94
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	51,275,196.42	61,330,412.72
递延所得税负债		2,788,729.21
其他非流动负债		
非流动负债合计	12,109,708,644.41	8,256,081,659.34
负债合计	18,732,150,269.38	19,538,255,933.01
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具	5,374,882,847.01	4,837,076,471.70
其中：优先股		
永续债	5,374,882,847.01	4,837,076,471.70
资本公积	5,413,727,764.16	5,415,686,837.87
减：库存股		
其他综合收益	136,688,806.63	132,978,948.94
专项储备	1,366,777.05	1,494,616.15
盈余公积	349,026,048.67	349,026,048.67
未分配利润	-1,687,246,191.99	-1,698,662,693.02
所有者权益合计	12,665,388,270.53	12,114,542,449.31
负债和所有者权益总计	31,397,538,539.91	31,652,798,382.32

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	16,669,653,222.71	19,615,673,620.89
其中：营业收入	16,669,653,222.71	19,615,673,620.89
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	17,071,002,676.51	20,203,475,115.05
其中：营业成本	15,037,125,964.69	18,176,376,655.89
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	174,509,363.94	172,814,291.34
销售费用		
管理费用	174,014,368.79	205,213,198.72

研发费用	195,909,572.36	16,769,401.23
财务费用	1,489,443,406.73	1,632,301,567.87
其中：利息费用	1,514,153,569.07	1,676,553,289.53
利息收入	103,532,624.80	158,121,891.71
加：其他收益	44,657,861.76	65,268,163.75
投资收益（损失以“-”号填列）	217,544,504.08	103,720,022.47
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	212,452,999.35	103,720,022.47
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）	2,943,265.28	136,782.65
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-24,322,189.20	-44,808,615.27
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-10,470,409.80	-668,873.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-170,996,421.68	-464,154,013.56
加：营业外收入	173,341,378.44	25,682,153.69
减：营业外支出	26,450,690.75	47,744,534.48
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-24,105,733.99	-486,216,394.35
减：所得税费用	131,274,869.45	185,935,691.92
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-155,380,603.44	-672,152,086.27
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-155,380,603.44	-672,152,086.27
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	32,077,434.32	-515,037,816.95
2.少数股东损益	-187,458,037.76	-157,114,269.32
六、其他综合收益的税后净额	3,709,857.69	132,978,948.94
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	3,709,857.69	132,978,948.94
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	3,709,857.69	132,978,948.94
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	3,709,857.69	132,978,948.94
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		

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		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-151,670,745.75	-539,173,137.33
归属于母公司所有者的综合收益总额	35,787,292.01	-382,058,868.01
归属于少数股东的综合收益总额	-187,458,037.76	-157,114,269.32
八、每股收益		
（一）基本每股收益	-0.0889	-0.2542
（二）稀释每股收益	-0.0889	-0.2542

法定代表人：师李军 主管会计工作负责人：王晓华 会计机构负责人：卢征

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	2,689,422,026.82	4,084,335,262.19
减：营业成本	2,214,112,804.83	3,720,884,775.19
税金及附加	24,687,683.73	25,367,020.13
销售费用		
管理费用	108,591,923.40	144,575,292.17
研发费用	32,875,285.18	
财务费用	569,095,668.62	590,119,537.62
其中：利息费用	622,573,888.51	641,138,948.13
利息收入	74,992,421.21	83,409,857.75
加：其他收益	14,739,681.53	28,259,375.27
投资收益（损失以“-”号填列）	554,966,124.37	782,879,831.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	212,452,999.35	103,720,022.47
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）	2,943,265.28	136,782.65
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-1,477,345.67	-985,440.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填	311,230,386.57	413,679,186.99

列)		
加：营业外收入	20,762,104.07	2,922,804.45
减：营业外支出	3,137,529.65	11,686,327.01
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	328,854,960.99	404,915,664.43
减：所得税费用	11,968,459.96	143,318.92
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	316,886,501.03	404,772,345.51
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	316,886,501.03	404,772,345.51
（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	3,709,857.69	132,978,948.94
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	3,709,857.69	132,978,948.94
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	3,709,857.69	132,978,948.94
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
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	320,596,358.72	537,751,294.45
七、每股收益		
（一）基本每股收益	0.0037	0.0447
（二）稀释每股收益	0.0037	0.0447

5、合并现金流量表

单位：元

项目	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	18,605,648,355.18	20,842,650,138.06
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	29,243,118.37	101,231,627.38
收到其他与经营活动有关的现金	815,947,406.37	752,917,441.06
经营活动现金流入小计	19,450,838,879.92	21,696,799,206.50
购买商品、接受劳务支付的现金	17,962,607,211.09	20,406,577,899.53
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,249,280,006.06	1,392,941,139.94
支付的各项税费	890,290,922.74	991,592,735.41
支付其他与经营活动有关的现金	327,357,575.88	479,873,463.31
经营活动现金流出小计	20,429,535,715.77	23,270,985,238.19
经营活动产生的现金流量净额	-978,696,835.85	-1,574,186,031.69
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	197,867,480.47	47,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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	4,700,000.00	
投资活动现金流入小计	202,567,480.47	47,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,323,480,047.70	1,670,060,105.28
投资支付的现金	182,500,000.00	
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		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	2,505,980,047.70	1,670,060,105.28
投资活动产生的现金流量净额	-2,303,412,567.23	-1,623,060,105.28
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	14,085,017,608.23	16,601,855,598.72
收到其他与筹资活动有关的现金	6,760,943,234.87	5,267,650,380.59
筹资活动现金流入小计	20,845,960,843.10	21,869,505,979.31
偿还债务支付的现金	13,281,547,195.54	13,127,211,536.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,731,197,275.96	1,745,242,727.95
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	148,246,818.32	148,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	5,364,434,249.29	4,379,735,178.17
筹资活动现金流出小计	20,377,178,720.79	19,252,189,442.29
筹资活动产生的现金流量净额	468,782,122.31	2,617,316,537.02
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		

五、现金及现金等价物净增加额	-2,813,327,280.77	-579,929,599.95
加：期初现金及现金等价物余额	6,290,847,701.61	6,870,777,301.56
六、期末现金及现金等价物余额	3,477,520,420.84	6,290,847,701.61

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	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	2,470,159,098.41	3,427,702,127.86
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	3,044,755,963.96	13,123,159,837.31
经营活动现金流入小计	5,514,915,062.37	16,550,861,965.17
购买商品、接受劳务支付的现金	2,621,071,532.09	14,211,178,868.13
支付给职工以及为职工支付的现金	397,730,451.71	475,032,140.73
支付的各项税费	69,683,333.37	102,950,781.02
支付其他与经营活动有关的现金	3,343,244,707.21	2,221,464,048.46
经营活动现金流出小计	6,431,730,024.38	17,010,625,838.34
经营活动产生的现金流量净额	-916,814,962.01	-459,763,873.17
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	495,232,523.17	419,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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	6,291,619,701.78	6,889,403,488.04
投资活动现金流入小计	6,786,852,224.95	7,308,403,488.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	109,001,902.96	125,002,170.63
投资支付的现金	303,500,000.00	242,000,000.00
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	7,197,600,000.00	5,070,584,167.68
投资活动现金流出小计	7,610,101,902.96	5,437,586,338.31
投资活动产生的现金流量净额	-823,249,678.01	1,870,817,149.73
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	9,687,000,000.00	9,942,750,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	3,131,179,300.00	1,858,780,000.00
筹资活动现金流入小计	12,818,179,300.00	11,801,530,000.00
偿还债务支付的现金	9,599,346,166.66	9,100,659,649.30
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	948,140,258.49	941,624,924.69
支付其他与筹资活动有关的现金	2,856,333,633.62	1,132,219,113.80
筹资活动现金流出小计	13,403,820,058.77	11,174,503,687.79
筹资活动产生的现金流量净额	-585,640,758.77	627,026,312.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-2,325,705,398.79	2,038,079,588.77
加：期初现金及现金等价物余额	3,973,882,561.21	1,935,802,972.44
六、期末现金及现金等价物余额	1,648,177,162.42	3,973,882,561.21

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

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
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,076,942,219.00		4,837,076,471.70		4,065,430,989.66		132,978,948.94	21,950,438.85	285,081,780.82		1,301,503,214.34		11,117,957,634.63	-309,568,765.89	10,808,388,868.74
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,076,942,219.00		4,837,076,471.70		4,065,430,989.66		132,978,948.94	21,950,438.85	285,081,780.82		1,301,503,214.34		11,117,957,634.63	-309,568,765.89	10,808,388,868.74
三、本期增减变动			537,806,375.31		-1,959,073.71		3,709,857.69	16,637,104.10	926,061.42		274,318,627.10		282,801,697.71	-336,619,779.69	53,818,081.98

金额 （减少以 “－”号 填列）														
（一）综合收益总额						3,709,857.69				32,077,434.32		35,787,292.01	－ 187,458,037.76	－ 151,670,745.75
（二）所有者投入和减少资本			537,806,375.31									537,806,375.31		537,806,375.31
1.所有者投入的普通股														
2.其他权益工具持有者投入资本			537,806,375.31									537,806,375.31		537,806,375.31
3.股份支付计入														

所有者 权益的 金额														
4. 其他														
（三） 利润分 配					- 1,959,073.71			926,061.4 2		- 306,396,061 .42		- 307,429,073 .71	- 148,246,8 18.32	- 455,675,892 .03
1. 提取 盈余公 积								926,061.4 2		-926,061.42				
2. 提取 一般风 险准备														
3. 对所有 者（或 股东） 的分配													- 148,246,8 18.32	- 148,246,818 .32
4. 其他					- 1,959,073.71					- 305,470,000 .00		- 307,429,073 .71		- 307,429,073 .71
（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							16,637,104.10					16,637,104.10	-914,923.61	15,722,180.49	
1. 本期提取							149,178,211.85					149,178,211.85	30,289,063.92	179,467,275.77	
2. 本期使用							132,541,107.75					132,541,107.75	31,203,987.53	163,745,095.28	
（六）其他															
四、本期期末余额	3,076,942,219.00		5,374,882,847.01		4,063,471,915.95		136,688,806.63	38,587,542.95	286,007,842.24		-1,575,821,841.44		11,400,759,332.34	-646,188,545.58	10,754,570,786.76

上期金额

单位：元

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,076,942,219.00		3,864,524,301.93		4,044,850,674.07				285,081,780.82		519,315,397.39		10,752,083,578.43	7,777,295.99	10,744,306,282.44
加：会计政策															

变更															
前期 差错 更正															
其他															
二、 本年 期初 余额	3, 076, 942, 2 19. 00		3, 864, 524, 3 01. 93		4, 044, 850, 6 74. 07				285, 081, 7 80. 82		519, 315, 397 . 39		10, 752, 083, 578. 43	7, 777, 295 . 99	10, 744, 306, 282. 44
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “－”号 填 列）			972, 552, 169 . 77		20, 580, 315. 59		132, 978, 9 48. 94	21, 950, 43 8. 85			782, 187, 816 . 95		365, 874, 056 . 20	301, 791, 4 69. 90	64, 082, 586. 30
（一） 综 合收 益总 额							132, 978, 9 48. 94				515, 037, 816 . 95		382, 058, 868 . 01	157, 114, 2 69. 32	539, 173, 137 . 33
（二） 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本			972, 552, 169 . 77										972, 552, 169 . 77		972, 552, 169 . 77
1. 所 有 者 投 入 的 普 通															

股														
2. 其他 权益 工具 持有 者投 入资 本			972,552,169 .77									972,552,169 .77		972,552,169 .77
3. 股份 支付 计入 所有 者权 益的 金额														
4. 其他														
（三） 利 润分 配					20,580,315. 59					- 267,150,000 .00		- 246,569,684 .41	- 148,154,6 61.86	- 394,724,346 .27
1. 提取 盈余 公积														
2. 提取 一般 风险 准备														
3. 对所 有者 （或 股													- 148,000,0 00.00	- 148,000,000 .00

东) 的分 配														
4. 其他				20,580,315. 59						- 267,150,000 .00		- 246,569,684 .41	- 154,661.8 6	- 246,724,346 .27
(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							21,950,438.85					21,950,438.85	3,477,461.28	25,427,900.13
1. 本期提取							159,144,371.40					159,144,371.40	32,504,030.12	191,648,401.52
2. 本期使用							137,193,932.55					137,193,932.55	29,026,568.84	166,220,501.39
（六）其他														
四、本期期末余额	3,076,942,219.00		4,837,076,471.70		4,065,430,989.66		132,978,948.94	21,950,438.85	285,081,780.82		-1,301,503,214.34	11,117,957,634.63	-309,568,765.89	10,808,388,868.74

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,076,942,219.00		4,837,076,471.70		5,415,686,837.87		132,978,948.94	1,494,616.15	349,026,048.67	- 1,698,662,693.02		12,114,542,449.31
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,076,942,219.00		4,837,076,471.70		5,415,686,837.87		132,978,948.94	1,494,616.15	349,026,048.67	- 1,698,662,693.02		12,114,542,449.31
三、本期增减变动金额（减少以			537,806,375.31		-1,959,073.71		3,709,857.69	-127,839.10		11,416,501.03		550,845,821.22

“一”号填列)												
(一) 综合收益总额							3,709,857.69				316,886,501.03	320,596,358.72
(二) 所有者投入和减少资本			537,806,375.31									537,806,375.31
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本			537,806,375.31									537,806,375.31
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其												

他												
（三）利润分配					-1,959,073.71					- 305,470,000.00		-307,429,073.71
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他					-1,959,073.71					- 305,470,000.00		-307,429,073.71
（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								-127,839.10				-127,839.10
1. 本 期提 取								26,633,787.69				26,633,787.69
2. 本 期使 用								26,761,626.79				26,761,626.79

（六）其他												
四、本期期末余额	3,076,942,219.00		5,374,882,847.01		5,413,727,764.16		136,688,806.63	1,366,777.05	349,026,048.67	- 1,687,246,191.99		12,665,388,270.53

上期金额

单位：元

项目	2023 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,076,942,219.00		3,864,524,301.93		5,390,496,884.67				349,026,048.67	- 1,836,285,038.53		10,844,704,415.74
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,076,942,219.00		3,864,524,301.93		5,390,496,884.67				349,026,048.67	- 1,836,285,038.53		10,844,704,415.74
三、本期增减变动			972,552,169.77		25,189,953.20		132,978,948.94	1,494,616.15		137,622,345.51		1,269,838,033.57

金额 （减少以 “－”号 填列）												
（一）综合收益总额							132,978,948.94				404,772,345.51	537,751,294.45
（二）所有者投入和减少资本			972,552,169.77									972,552,169.77
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本			972,552,169.77									972,552,169.77
3. 股份支付计入所有者权益												

的金 额												
4. 其 他												
（三） 利 润 分 配					25,189,953.20					- 267,150,000.00		-241,960,046.80
1. 提 取盈 余公 积												
2. 对 所有 者 （或 股 东） 的分 配												
3. 其 他					25,189,953.20					- 267,150,000.00		-241,960,046.80
（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								1,494,616.15				1,494,616.15
1. 本 期提 取								30,178,439.12				30,178,439.12

2. 本期使用								28,683,822.97				28,683,822.97
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,076,942,219.00		4,837,076,471.70		5,415,686,837.87		132,978,948.94	1,494,616.15	349,026,048.67	- 1,698,662,693.02		12,114,542,449.31

三、公司基本情况

晋能控股山西电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）前身为山西省漳泽发电厂，筹建于 1976 年 7 月，1985 年 3 月建成，由山西省电力公司和山西省地方电力公司共同投资兴建，是一座大型现代化坑口火力发电企业。1992 年电厂改制为股份制企业，1993 年 2 月 8 日经山西省工商行政管理局核准登记。

1997 年 5 月，本公司向社会公开发行了 1,500 万股 A 股股票，1997 年 6 月 9 日连同内部职工股 2,500 万股共计 4,000 万股 A 股股票在深圳证券交易所上市交易，上市当日本公司总股本为 14,500 万股，股票代码为 000767。1997 年 10 月公司实施了 10 送 2 转 8 方案，股本增至 29,000 万股；1998 年 8 月实施了 10 送 2 方案，股本增加到 34,800 万股。经中国证监会证监公司字（1999）136 号文核准，本公司于 1999 年 12 月 20 日至 2000 年 1 月 10 日间，以 1997 年 12 月 31 日总股本（29,000 万股）为基数，按 10:3 的比例及每股 8.30 元的价格向全体股东配售新股，共计配售 8,700 万股。配售后公司总股本增至 43,500 万股。2003 年本公司以 2002 年年末总股本为基数，用资本公积按 10:3 的比例转增股本，转增后公司股本增至 56,550 万股。2004 年 7 月 8 日本公司以 2003 年年末总股本为基数，用资本公积按 10:5 的比例转增股本，转增后公司股本增至 84,825 万股，其中：国有法人股 61,425 万股，社会公众股 23,400 万股。2005 年 12 月本公司进行股权分置改革，公司股权分置改革方案实施后，公司总股本仍为 84,825 万股。2006 年 4 月，公司资本公积金转增股本 25,447.50 万股，转增完毕后，公司总股本为 110,272.50 万股。2007 年 1 月，本公司以非公开发行股票方式募集资金，发行申请获得中国证券监督管理委员会（证监发行字（2007）3 号）文件核准，增发完毕后，公司总股本为 132,372.50 万股。

2011 年中国电力投资集团公司与晋能控股煤业集团有限公司（原名为：大同煤矿集团有限责任公司）签订《重组协议书》，先后取得了国务院国资委出具的国资产权（2011）1449 号文件和山西省国资委出具的晋国资产权函（2012）377 号文件。2012 年 12 月 31 日本公司收到中国电力投资集团公司和山西国际电力集团有限公司转来的《中国证券登记结算有限公司深圳分公司证券过户登记确认书》。中国电力投资集团公司、山西国际电力集团有限公司分别将其持有本公司 18,500 万股和 11,413 万股股份无偿划转给山西省人民政府国有资产监督管理委员会，本次股份无偿划转已完成过户登记手续。根据本公司与晋能控股煤业集团有限公司签订的《发行股份购买资产协议》，经中国证券监督管理委员会证监许可（2012）1741 号《关于核准山西漳泽电力股份有限公司向大同煤矿集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本公司非公开发行股份 68,001.28 万股，发行价格 3.55 元/股，收购晋能控股煤业集团有限公司持有的晋控电力塔山发电山西有限公司 60%股权、晋控电力同华山西发电有限公司 95%股权、晋控电力山西国电王坪发电有限公司 60%股权、晋控电力同承热电（山西）有限公司 88.98%股权，2013 年 2 月 1 日完成股份登记手续。同时本公司以非公开发行股票方式募集资金，2013 年 4 月 3 日发行新股 25,000 万股，变更后股本为 225,373.78 万元。

根据本公司 2015 年 12 月 30 日第七届董事会第二十五次会议决议、2016 年 1 月 29 日第二次临时股东大会会议决议，审议通过了公司《非公开发行 A 股股票预案》。2016 年 10 月 26 日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准山西漳泽电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2016】1803 号），核准公司非公开发行不超过 82,777.78 万股新股。2016 年 12 月 30 日，公司实际非公开发行人民币普通股（A 股）82,320.44 万股，新增股本人民币 82,320.44 万元，变更后股本总额为 307,694.22 万元，截至 2024 年 12 月 31 日，公司注册资本为人民币 307,694.22 万元。

公司注册地址：山西省太原市晋阳街南一条 10 号；法定代表人：师李军；经营范围：电力商品、热电商品生产和销售；燃料、材料、电力高新技术、电力物资的开发销售。发电设备检修；电力工程安装、设计、施工（除土建）；工矿机电产品加工、修理；室内外装潢；采暖设备维修；设备清扫；电子信息咨询及技术服务。电力系统设备及相关工程的设计、调试、实验及相关技术开发、技术咨询、技术服务；环境监测。

2020 年 12 月 4 日，本公司九届二十三次董事会决议进行公司更名，由山西漳泽电力股份有限公司变更为晋能控股山西电力股份有限公司，股票简称由“漳泽电力”变更为“晋控电力”。公司于 2020 年 12 月 21 日完成公司名称变更的工商登记，并领取了山西省市场监督管理局换发的《营业执照》，企业法人营业执照注册号：911400007159303324。

本公司的母公司为晋能控股煤业集团有限公司，最终控制方为山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

本公司及各子公司主要从事电力产品和热力产品的生产销售及服务。

本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 4 月 23 日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 41 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》（2023 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

管理层认为公司自本报告期末起 12 个月内的持续经营能力不存在重大不确定性。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期合并及公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于生产的原材料起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	单项余额≥1000 万元
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	单项余额≥500 万元
重要的应收账款坏账准备转回或核销	单项余额≥200 万元
重要的其他应收款坏账准备转回或核销	单项余额≥100 万元
重要的在建工程	单项在建工程预算金额≥5000 万元且当期变动超过 2000 万元
账龄超过 1 年的重要应付账款	单项应付账款金额≥1000 万以上
账龄超过 1 年的重要其他应付款	单项其他应付款金额≥500 万以上
重要的非全资子公司	资产总额/收入总额/利润总额其中之一的指标超过集团总资产/总收入/利润总额的 10%
重要的合营企业或联营企业	单项长期股权投资账面价值超过合并长期股权投资账面价值的 15%/单项权益法核算的投资收益超过合并投资收益的 10%
单项或有事项	单项对财务状况和经营成果的影响数≥人民币 5000 万元

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本节“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，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其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本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该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，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开始持续计算的净资产的份额之间的差额，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其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本节“长期股权投资”或本节“金融工具”。

本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，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。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，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一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。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权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；但是，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。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本节“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同），或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、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

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①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；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，转入处置当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量：①对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；②对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。金融资产和金融负债的后续计量取决于其分类。

金融资产或金融负债满足下列条件之一的，表明持有目的是交易性的：①取得相关金融资产或承担相关金融负债的目的，主要是为了近期内出售或回购；②初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；③属于衍生工具，但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

（1）债务工具

债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具。债务工具的分类和后续计量取决于本公司管理金融资产的业务模式，以及金融资产的合同现金流量特征。不能通过现金流量特征测试的，直接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；能够通过现金流量特征测试的，其分类取决于管理金融资产的业务模式，以及是否将其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。

以摊余成本计量。

本公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，同时并未指定此类金融资产为以公允价值计量且其变动计入当期损益。本公司对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产因终止确认产生的利得或损失以及因减值导致的损失直接计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，同时并未指定此类金融资产为以公允价值计量且其变动计入当期损益。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产终止确认时，累计计入其他综合收益的公允价值变动将结转计入当期损益。此类金融资产列示为其他债权投资。

以公允价值计量且其变动计入当期损益。

本公司将持有的未划分为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债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，列示为交易性金融资产或其他非流动金融资产。

（2）权益工具

权益工具是指从发行方角度分析符合权益工具定义的工具。权益工具投资以公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产，但本公司管理层指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益除外。指定为以公允价值计量且其变动计入综合收益的，列示为其他权益工具投资，相关公允价值变动不得结转至当期损益，且该指定一经作出不得撤销。相关股利收入计入当期损益。其他权益工具投资不计提减值准备，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转出，计入留存收益。

（3）金融负债

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及其他金融负债。

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和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。满足以下条件之一时，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，并在公司内部以此为基础向关键管理人员报告。该指定一经作出，不得撤销。

指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债，由公司自身信用风险变动引起的公允价值的变动金额，计入其他综合收益；其他公允价值变动，计入当期损益。该金融负债终止确认时，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转出，计入留存收益。

本公司其他金融负债主要包括短期借款、长期借款、应付债券、长期应付款等。对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。贷款承诺，是指按照预先规定的条款和条件提供信用的确定性承诺。不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，以及以低于市场利率贷款的贷款承诺，本公司作为发行方的，在初始确认后按照以下二者孰高进行计量：①损失准备金额；②初始确认金额扣除依据《企业会计准则第 14 号——收入》确定的累计摊销额后的余额。

（4）金融资产和金融负债的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：

收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

该金融资产已转移，且本公司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；

该金融资产已转移，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，但是放弃了对该金融资产的控制。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

（5）金融工具的减值

本公司以预期信用损失为基础进行金融工具减值会计处理并确认损失准备。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；

对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；

对于未提用的贷款承诺，信用损失为在贷款承诺持有人提用相应贷款的情况下，本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。本公司对贷款承诺预期信用损失的估计，与其对该贷款承诺提用情况的预期保持一致；

对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值；

对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

对于购买或源生的未发生信用减值的金融工具，每个资产负债表日，考虑合理且有依据的信息（包括前瞻性信息），评估其信用风险自初始确认后是否显著增加，按照三阶段分别确认预期信用损失。信用风险自初始确认后未显著增加的，处于第一阶段，按照该金融工具未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。处于第一阶段和第二阶段的金融工具，按照其账面余额和实际利率计算利息收入；处于第三阶段的金融工具，按照其摊余成本和实际利率计算确定利息收入。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备，其利息收入按照金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定。

损失准备的增加或转回，作为减值损失或利得，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，减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

（6）衍生工具及嵌入衍生工具

本公司衍生工具主要包括远期合同、期货合同、互换合同。衍生工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。本公司衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

嵌入衍生工具是指嵌入到非衍生工具（即主合同）中的衍生工具，与主合同构成混合合同。混合合同包含的主合同属于金融工具准则规范的资产的，本公司不从该混合合同中分拆嵌入衍生工具，而是将该混合合同作为一个整体适用金融工具准则关于金融资产分类的相关规定。

混合合同包含的主合同不属于金融工具准则规范的资产，且同时符合下列条件的，本公司从主合同中分拆嵌入衍生工具，将其作为单独存在的衍生工具进行处理：

嵌入衍生工具的经济特征和风险与主合同的经济特征和风险不紧密相关；

与嵌入衍生工具具有相关条款的单独工具符合衍生工具的定义；

该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

（7）金融资产和金融负债的抵销

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

（8）金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格确定其公允价值。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，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行时，使用不可观察输入值。

12、应收票据

应收票据项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等收到的商业汇票，包括银行承兑汇票和商业承兑汇票。

对于应收票据，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项应收票据无法以合理成本取得评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征，将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	组合内容
应收票据组合 1	银行承兑汇票
应收票据组合 2	商业承兑汇票

13、应收账款

应收账款项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等经营活动应收取的款项。

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项应收账款无法以合理成本取得评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征，将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	组合内容
常规性应收账款组合	主要包括应收电费、热费、维修费、检修费、燃煤、其他材料销售和服务等款项
关联方组合	主要是认定为关联方关系的应收款项
其他经营性应收款项组合	主要包括新能源电费补贴和工程质保金等其他经营性质的款项

常规性应收账款预期信用损失比较稳定，计提坏账标准为 1 年以内不计提，1-2 年计提 5%，2-3 年 20%，3-4 年 40%，4-5 年 60%，5 年以上 100%。

关联方组合和其他经营性应收款项组合预期信用损失率为 0%。

对于单项金额具备以下特征的应收款项：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

14、应收款项融资

应收款项融资项目，反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

本公司视日常资金管理的需要，将部分银行承兑汇票进行贴现和背书，对部分应收账款进行保理业务，基于出售的频繁程度、金额以及内部管理情况，此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。

此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

15、其他应收款

其他应收款项目，反映资产负债表日“应收利息”“应收股利”和“其他应收款”。其中的“应收利息”仅反映相关金融工具已到期可收取但于资产负债表日尚未收到的利息。

当单项其他应收款无法以合理成本取得评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	组合内容
常规性应收款项组合	主要包括一般性往来款、代垫款项、资金拆借、经营性其他应收款等应收款项
保证金押金组合	主要包括应收押金、保证金、投标保证金、融资租赁保证金、履约保函保证金、安全保证金、安全风险金、抵押金、租赁保证金、质保金等具有保证金性质的款项
具有暂借款性质的组合	主要包括项目借款、业务借款、备用金借款、项目前期款项等具有暂借款性质的应收款项
关联方组合	主要是认定为关联方关系的应收款项

常规性应收款项组合中一般性往来款、代垫款项、资金拆借预期信用损失率为 0%，经营性其他应收款通过账龄迁徙率计算的预期信用损失率，对于采用账龄迁徙率计算预期信用损失率存在困难的，参考常规性应收账款预期信用损失的比例标准计提坏账准备。

对于单项金额具备以下特征的应收款项：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

16、合同资产

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。合同资产是本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。

合同资产按照预期信用损失法计提减值准备。无论是否包含重大融资成分，本公司在资产负债表日均按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失，反之则确认为减值利得。实际发生减值损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销。

17、存货

（1）存货的分类

本公司存货分为燃料、原材料、备品备件、周转材料、低值易耗品、劳务成本、生产成本等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价。燃料、原材料、备品备件等发出时采用加权平均法，低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

（3）存货跌价准备计提方法

本公司期末存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本公司通常按照类别存货项目计提存货跌价准备，期末，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

（4）存货可变现净值的确认方法

存货可变现净值是按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。

（5）存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

（6） 存货成本结转制度

电热产品生产企业当期生产电力、热力产品而发生的生产费用，全部计入当期生产费用，制造费用、销售费用一并作为生产费用核算，并于期末全部结转到主营业务成本。

18、持有待售资产

本公司将通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值，并同时满足以下两个条件的，划分为持有待售类别：（1）某项非流动资产或处置组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）本公司已经就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）

本公司将专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为 3 个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日划分为持有待售类别。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将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。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。持有待售的处置组以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，本公司将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

终止经营，是指企业满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（一）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；（二）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（三）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

企业应当在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不应当相互抵销，应当分别作为流动资产和流动负债列示。

企业应当在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益应当作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益应当作为终止经营损益列报。

19、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见本节“金融工具”。

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

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值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的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有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达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，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，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本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。

对于本公司 2007 年 1 月 1 日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增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，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本节“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，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，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，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；处置后的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，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本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，如果上述交易属于一揽子交易的，将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，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。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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

本公司投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本，其他后续支出，在发生时计入当期损益。并按照固定资产或无形资产的有关规定，按期计提折旧或摊销。

本公司投资性房地产采用成本核算模式进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

21、固定资产

(1) 确认条件

本公司固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。本公司固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-35	0-3	12.13-2.77
机器设备	年限平均法	5-30	0-5	20.00-3.17
运输设备	年限平均法	6	5	15.83

本公司除与火力发电直接相关类别外的固定资产采用年限平均法计提折旧。固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。在不考虑减值准备的情况下，按固定资产类别、预计使用寿命和预计残值，本公司确定除与火力发电直接相关类别外固定资产的年折旧率如上表列示。

与火力发电直接相关的资产采用工作量法计提折旧，根据资产预计可使用年限以及预计生产能力计算每度电折旧额，全年实际发电量乘以每度电折旧额为年应计提折旧总额。工作量法计算公式为：①折旧额=实际发电量×每度电折旧额；②每度电折旧额=（固定资产原值-预计净残值-固定资产减值准备）/总工作量③总工作量=资产预计使用年限×发电机组年设计运行时间（5500 小时）×发电机装机容量。

其中，已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算确定折旧率。

每年年度终了，本公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命；预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值。

（3）大修理费用

本公司对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

22、在建工程

（1）初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

（2）结转为固定资产的标准和时点

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附注“长期资产减值”。

23、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

24、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

本公司无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

本公司期末预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本公司相应项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

25、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。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。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

26、长期待摊费用

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

27、合同负债

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负债。合同负债是本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。

资产负债表日，对于不同合同下的合同资产、合同负债，分别列示。对于同一合同下的合同资产、合同负债，以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性分别列示为合同资产或其他非流动资产，已计提减值准备的，减去合同资产减值准备的期末余额后列示；净额为贷方余额的，根据其流动性列示为合同负债或其他非流动负债。

28、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。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职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括设定提存计划及设定受益计划。其中设定提存计划主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

（3）辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本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，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

29、预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

- A. 该义务是本公司承担的现时义务；
- B. 该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；
- C. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，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。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。

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

30、股份支付

（1）股份支付的种类

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。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。

（2）权益工具公允价值的确定方法

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。

（4）实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，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。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

31、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本节“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

32、收入

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务（简称商品）的控制权时确认收入。

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

交易价格是本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本公司确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同承诺的对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该时段内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直至履约进度能够合理确定。对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

①商品销售收入

本公司属于发电行业，在生产电力的同时即实现了销售，执行政府下发指导价格文件或市场价格，在月末按上网电量与客户结算销售收入。

热力销售收入的确认，根据当月销售热量，执行政府下发价格文件，月末与客户结算销售热力收入。

②提供劳务收入

本公司对外提供的劳务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，已完成劳务的进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。资产负债表日，本公司对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本公司按照已完成劳务的进度确认收入时，对于已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款、合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备；如果本公司已收或应收合同价款超过已完成的劳务进度，则将超过部分确认为合同负债。本公司对于同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

③工程建造收入

本公司对外提供工程建造劳务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，履约进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。资产负债表日，本公司对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本公司按照已完成劳务的进度确认收入时，对于已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款、合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备；如果本公司已收或应收合同价款超出已完成的劳务进度，则将超出部分确认为合同负债。本公司对于同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。本公司为提供工程建造劳务而发生的成本，确认为合同履约成本，在确认收入时按照已完成劳务的进度结转主营业务成本。本公司将为获取工程劳务合同而发生的增量成本，确认为合同取得成本，对于摊销期限不超过一年的合同取得成本，在其发生时计入当期损益；对于摊销期限在一年以上的合同取得成本，在确认收入时按照已完成劳务的进度摊销计入损益。

如果合同成本的账面价值高于因提供该劳务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本公司对超出的部分计提减值准备，确认为资产减值损失。资产负债表日，根据合同履约成本初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关减值准备后的净额，列示为存货或其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

33、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

当本公司能够满足政府补助所附条件，且能够收到政府补助时，才能确认政府补助。

政府补助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。

与资产相关的政府补助，采用总额法，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益，相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益，已确认的政府补助需要退回的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。

与收益相关的政府补助，采用总额法，用于补偿企业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；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

34、递延所得税资产/递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，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，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，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，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

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。

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。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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。

35、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

本公司租赁资产的类别主要包括房屋建筑物、运输工具、其他设备、土地等。

初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

合同中同时包含多项单独租赁的，将合同予以分拆，分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，将租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。租赁期是本公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。

后续计量

本公司参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见附注“固定资产”），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。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司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。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。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。

租赁期开始日后，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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

短期租赁和低价值资产租赁

本公司将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认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过 100,000.00 元的租赁认定为低价值资产租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债，将租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关的资产成本或当期损益。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁，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为融资租赁，此外为经营租赁。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。

融资租赁

在租赁期开始日，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。对应收融资租赁款进行初始计量时，以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。

租赁收款额，是指本公司因让渡在租赁期内使用租赁资产的权利而应向承租人收取的款项，包括：A. 承租人需支付的固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；B. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；C. 购买选择权的行权价格，前提是合理确定承租人将行使该选择权；D. 承租人行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；E. 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向本公司提供的担保余值。

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。本公司取得的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。

经营租赁

租赁期内各个期间，本公司采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。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，本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。

（3）售后租回交易

对于售后租回交易，本公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售，属于销售的，根据适用的会计准则对资产购买和资产处置进行会计处理；不属于销售的，不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融负债。

36、其他重要的会计政策和会计估计

终止经营

终止经营，是指企业满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

- ①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- ②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- ③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注“持有待售资产”相关描述。

非货币性资产交易

对于非货币性资产交换，如果该交换具有商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量，本公司以公允价值为基础进行计量：以换出资产的公允价值（除非换入资产的公允价值更加可靠）和应支付的相关税费作为换入资产的初始计量成本，在换出资产终止确认时，将换出资产的公允价值与其账面价值之间的差额计入当期损益。如果不满足以公允价值为基础计量的条件（即，交换不具有商业实质，或者换入资产和换出资产的公允价值均不能可靠计量），本公司以账面价值为基础计量：以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入资产的初始计量金额，在换出资产终止确认时不确认损益。

满足下列条件之一的非货币性资产交换具有商业实质：换入资产的未来现金流量在风险、时间分布或金额方面与换出资产显著不同；使用换入资产所产生的预计未来现金流量现值与继续使用换出资产不同，且其差额与换入资产和换出资产的公允价值相比是重大的。

债务重组

本公司作为债权人的会计处理

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司作为债权人将初始受让的金融资产按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》进行确认和计量（参见附注“金融工具”），初始受让的金融资产以外的其他资产，按照放弃债权的公允价值以及使该资产达到预定可使用状态前发生的及/或可直接归属于该资产的其他成本作为该受让资产的初始计量成本。在将债务转为权益工具进行债务重组时，本公司将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的其他成本作为权益性投资的初始计量成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，本公司计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的规定确认和计量重组债权（参见本节“金融工具”）。

本公司作为债务人的会计处理

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司作为债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。以将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，并按照确认时的公允价值计量权益工具，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定，确认和计量重组债务（参见本节“金融工具”）。

安全生产费用

本公司根据财政部、应急管理部《发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取的安全生产费，安全生产费专门用于完善和改进企业安全生产条件。

本公司提取的安全生产费计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。使用提取的安全生产费用属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过在建工程归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

37、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	13%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	25%
晋控电力山西工程有限公司	高新技术企业本年度适用税率 15%
晋控电力山西新能源有限公司部分子企业	西部地区鼓励类产业企业本年度适用税率 15%

2、税收优惠

(1) 根据《关于延续实施残疾人就业保障金优惠政策的公告》（财政部公告 2023 年第 8 号）延续实施残疾人就业保障金分档减缴政策。其中：用人单位安排残疾人就业比例达到 1%（含）以上，但未达到所在地省、自治区、直辖市人民政府规定比例的，按规定应缴费额的 50%缴纳残疾人就业保障金；用人单位安排残疾人就业比例在 1%以下的，按规定应缴费额的 90%缴纳残疾人就业保障金。在职职工人数在 30 人（含）以下的企业，继续免征残疾人就业保障金。公司本期减免残保金 5,897,073.82 元。

(2) 根据《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》（2022 年第 10 号），国家税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策有关征管问题的公告现就资源税、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（以下简称“六税两费”）。子公司晋控电力河津供水有限责任公司本期减免房产税 8,425.86 元、城市维护建设税 11,794.21 元、教育费附加 5,054.65 元、地方教育附加 3,369.76 元、印花税 1,144.99 元；子公司晋控电力潞城新能源有限公司本期减免耕地占用税 17,373,960.00 元，减免印花税 20,547.61 元。根据《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号），子公司晋控电力河津供水有限责任公司本期减免所得税 1,621.12 元。根据《财政部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 号第二条，子公司晋控电力和顺新能源有限公司本期减免印花税 937.95 元、减免耕地占用税 148,671.00 元；根据（财税〔2022〕50 号），自 2022 年 5 月 1 日起，对万分之五税率贴花的资金账簿减半征收印花税，小微企业享受减半再减半政策。公司子公司闻喜县宏伟光伏发电有限公司本期减免印花税 1,875.00 元；根据国家税务总局山西省税务局公告 2021 年第 3 号文

件，第一条第（二）项，从事不属于国家限制类、淘汰类、禁止类产业发生严重亏损的情形，可申请困难减免税。公司漳泽发电分公司本期减免房产税 4,383,864.08 元。

（3）根据《关于延续供热企业增值税 房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税〔2019〕38 号）文件第二条，对兼营供热企业，视其供热所使用的厂房及土地与其他生产经营活动所使用的厂房及土地是否可以区分，按照不同方法计算免征的房产税、城镇土地使用税。可以区分的，对其供热所使用厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。难以区分的，对其全部厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。子公司晋控电力同承热电（山西）有限公司及晋控电力同达热电山西有限公司本期减免房产税 597,424.79 元，减免城镇土地使用税 241,384.94 元；子公司晋控电力山西王坪热力有限公司本期减免增值税 6,412,084.14 元，减免房产税 36,926.05 元；子公司山西临汾热电有限公司本期减免房产税 138,674.86 元，减免土地使用税 28,017.26 元；河津发电分公司本期减免房产税 268,331.80 元；子公司晋控电力山西国电王坪发电有限公司本期减免房产税 212,221.32 元，减免土地使用税 25,477.91 元，减免增值税 127,336.63 元。

（4）根据《中华人民共和国环境保护税法》 中华人民共和国主席令 第 61 号第十三条，纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。子公司晋控电力同承热电（山西）有限公司、子公司晋控电力同达热电山西有限公司、晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司、山西临汾热电有限公司本期减免环境保护税 562,967.39 元；根据《中华人民共和国环境保护税法》第十二条第（四）款：纳税人综合利用的固体废物，符合国家和地方环境保护标准的暂予免征环境保护税。公司子公司山西临汾热电有限公司本期减免环境保护税 24,198,500.00 元；公司子公司晋控电力蒲洲热电山西有限公司本期减免环境保护税 15,529,991.46 元；子公司晋控电力长治发电有限责任公司本期减免环境保护税 43,067,788.22 元；子公司晋控电力山西国电王坪发电有限公司本期减免环境保护税 20,206,241.53 元；子公司晋控电力同华山西发电有限公司本期减免环境保护税 65,790,197.47 元；子公司晋控电力塔山发电山西有限公司本期减免环境保护税 685,223.30 元。

（5）根据《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于调整城镇土地使用税税额标准的通知》（晋财税〔2019〕1 号）文件规定，“自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，在国家规定的税额幅度内，将山西省城镇土地使用税税额标准普遍下调，统一按现行税额标准的 75%调整。”侯马热电分公司本期减免土地使用税 261,309.54 元；漳泽发电分公司本期减免土地使用税 1,131,741.75 元；子公司山西临汾热电有限公司本期减免土地使用税 220,190.00 元；子公司晋控电力蒲洲热电山西有限公司本期减免土地使用税 94,478.00 元；子公司山西天桥水电有限公司本期减免土地使用税 32,607.60 元；河津发电分公司本期减免土地使用税 1,445,181.82 元；子公司晋控电力同兴山西发电有限公司本期减免土地使用税 123,297.01 元；子公司晋控电力长治发电有限责任公司本期减免土地使用税 675,448.02 元；子公司山西晋安通风力发电有限公司本期减免土地使用税 9,967.88 元；子公司闻喜县宏伟风力发电有限公司本期减免土地使用税 2,692.86 元；子公司山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司本期减免土地使用税 9,564.36 元；子公司晋控电力同华山西发电有限公司本期减免土地使用税 251,731.57 元；子公司晋控电力塔山发电山西有限公司本期减免土地使用税 1,214,215.90 元。

（6）根据《国税地字 1989 年 13 号国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》第一条，对火电厂厂区内围墙内的用地，均依照章征收土地使用税。对厂区围墙外的灰场、输灰管、输油（气）管道、铁路专用线用地，免征土地使用税；厂区围墙外的其他用地，依照章征税。子公司山西临汾热电有限公司本期减免灰场土地使用税 70,374.00 元；漳泽发电分公司本期减免灰场土地使用税 1,768,949.82 元，减免铁路专用线土地使用税 318,024.01 元，减免灰管线土地使用税 28,581.91 元；河津发电分公司本期减免灰场土地使用税 6,667,083.90 元；子公司晋控电力长治发电有限责任公司本期减免灰场土地使用税 1,078,921.84 元；子公司晋控电力山西国电王坪发电有限公司本期减免土地使用税 206,999.56 元。

（7）根据财政部和国家税务总局联合下发的《关于风力发电增值税政策的通知》，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。晋控电力山西新能源有限公司织女泉风电分公司本期享受即征即退税额 11,759,968.86 元；公司子公司靖边盛源新能源电力有限公司本期享受即征即退税额 767,491.51 元。

(8) 根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部 2020 年第 23 号) 规定“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税”, 子公司和布克赛尔蒙古自治县华光新能源有限责任公司本期减免所得税 2,983,141.73 元; 子公司阿克陶县新特光伏发电有限责任公司本期减免所得税 875,160.53 元; 子公司鄯善协合太阳能发电有限公司本期减免所得税 308,204.23 元; 子公司神木市昌益农业开发有限公司本期减免所得税 276,945.35 元; 子公司神木市中久农业开发有限公司本期减免所得税 273,070.12 元; 子公司神木市绿源新能源电力有限公司本期减免所得税 1,172,225.36 元; 子公司靖边盛源新能源电力有限公司本期减免所得税 346,692.61 元。子公司曲松县科能新能源开发有限公司本期减免所得税 42,253.76 元; 子公司昌都市昌信太阳能发电有限公司本期减免所得税 378,466.24 元; 子公司曲松县协信太阳能发电有限公司本期减免所得税 170,183.76 元。

(9) 根据企业所得税的优惠政策, 属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得, 享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收。子公司东营耀光新能源有限公司享受优惠期间自 2020 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日, 本期减免所得税 120,618.42 元; 子公司闻喜县宏伟风力发电有限公司闻喜一期享受优惠期间自 2019 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日, 闻喜二期和三期享受优惠期间自 2021 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日, 本期减免所得税 7,138,979.80 元; 子公司芮城县金丰光伏发电有限公司享受优惠期间自 2021 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日, 本期减免所得税 460,588.70 元; 子公司芮城县金广丰风力发电有限公司享受优惠期间自 2019 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日, 本期减免所得税 2,077,530.87 元; 子公司山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司享受优惠期间自 2020 年 05 月 01 日至 2026 年 4 月 30 日, 本期减免所得税 2,306,326.70 元; 子公司朔州市(平鲁)晶沃光电科技有限公司享受优惠期间自 2019 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日, 本期减免所得税 132,976.10 元; 子公司山西漳泽电力平顺新能源有限公司一期项目享受优惠期间自 2016 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日, 二期项目享受优惠期间自 2020 年 7 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日, 本期减免所得税 898,751.79 元; 子公司晋控电力泽州新能源有限公司享受优惠期间自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日, 本期减免所得税 2,890,977.20 元; 子公司晋控电力和顺新能源有限公司享受优惠期间自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日, 本期减免所得税 6,041.30 元。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	3,522,507,558.51	6,401,882,914.61
其他货币资金	174,504,226.58	542,740,000.00
存放财务公司款项		3,176,787.01
合计	3,697,011,785.09	6,947,799,701.62

其他说明:

其他货币资金主要为本公司向银行申请开具银行承兑汇票及保函所存入的保证金或者用于担保的定期存款等, 属于使用受限制的货币资金。期末使用受限资金为 219,491,364.25 元, 包括信用证保证金 102,002,666.58 元, 履约保证金 72,501,560.00 元, 土地复垦费专项资金 4,175,865.17 元, 铁路建设专项资金 4,920,327.83 元, 林业保护专项资金 7,445,944.67 元, 银行存款中法院冻结款 28,445,000.00 元; 期初使用受限资金为 656,952,000.01 元, 包括信用证保证金 90,740,000.00 元, 履约保证金 52,000,000.00 元, 用于担保的定期存款或通知存款 400,000,000.00 元, 银行存款中法院冻结款 114,212,000.01 元。

2、应收票据

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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	96,659,152.23	
合计	96,659,152.23	

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	5,241,942,542.70	5,622,615,159.34
1 至 2 年	1,749,031,679.40	1,116,260,596.09
2 至 3 年	640,166,320.63	660,434,895.66
3 年以上	1,644,554,315.34	1,294,331,081.66
3 至 4 年	522,766,723.49	526,580,512.08
4 至 5 年	359,934,054.06	298,081,159.78
5 年以上	761,853,537.79	469,669,409.80
合计	9,275,694,858.07	8,693,641,732.75

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	160,000.00		160,000.00	100.00%		160,000.00		160,000.00	100.00%	
其中：										
单项金额计提坏账准备的应收账款	160,000.00		160,000.00	100.00%		160,000.00		160,000.00	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	9,275,534,858.07	100.00%	250,774,744.91	2.70%	9,024,760,113.16	8,693,481,732.75	100.00%	238,061,800.63	2.74%	8,455,419,932.12

其中：										
组合 1- --常规 性应收 账款	2,707,386,703.74	29.19%	250,774,744.91	9.26%	2,456,611,958.83	2,739,014,888.61	31.51%	238,061,800.63	8.69%	2,500,953,087.98
组合 2- --关联 方组合	1,984,774,056.57	21.40%			1,984,774,056.57	1,869,050,608.84	21.50%			1,869,050,608.84
组合 3- --其他 经营性 应收款 项组合 (新能 源补贴 及保证 金)	4,583,374,097.76	49.41%			4,583,374,097.76	4,085,416,235.30	46.99%			4,085,416,235.30
合计	9,275,694,858.07	100.00%	250,934,744.91		9,024,760,113.16	8,693,641,732.75	100.00%	238,221,800.63		8,455,419,932.12

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国电电力大同发电有限责任公司	50,000.00	50,000.00	50,000.00	50,000.00	100.00%	无法收回
国电榆次热电有限公司	50,000.00	50,000.00	50,000.00	50,000.00	100.00%	无法收回
武乡西山发电有限责任公司	60,000.00	60,000.00	60,000.00	60,000.00	100.00%	无法收回
合计	160,000.00	160,000.00	160,000.00	160,000.00		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	2,311,300,810.54		
1 至 2 年	127,991,367.00	6,399,568.36	5.00%
2 至 3 年	24,708,253.87	4,941,650.78	20.00%
3 至 4 年	6,569,600.00	2,627,840.00	40.00%
4 至 5 年	27,466.40	16,479.84	60.00%
5 年以上	236,789,205.93	236,789,205.93	100.00%
合计	2,707,386,703.74	250,774,744.91	

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	1,984,774,056.57		
合计	1,984,774,056.57		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他经营性应收款项组合 (新能源补贴及保证金)	4,583,374,097.76		
合计	4,583,374,097.76		

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
常规性组合	238,061,800.63	12,712,944.28				250,774,744.91
单项计提	160,000.00					160,000.00
合计	238,221,800.63	12,712,944.28				250,934,744.91

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网山西省电力公司	3,640,506,112.15		3,640,506,112.15	39.25%	
国网冀北电力有限公司	950,739,090.53		950,739,090.53	10.25%	
大同煤矿集团阳高热电有限公司	760,958,565.82		760,958,565.82	8.20%	
国网陕西省电力公司	417,396,613.00		417,396,613.00	4.50%	
大同煤矿集团朔州热电有限公司	416,022,809.43		416,022,809.43	4.49%	
合计	6,185,623,190.93		6,185,623,190.93	66.69%	

4、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	57,494,022.45	89,426,412.35
合计	57,494,022.45	89,426,412.35

(2) 其他说明

本公司在日常资金管理中将部分银行承兑汇票贴现或背书，管理的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，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，列报为应收款项融资。

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		139,875,940.95
其他应收款	515,936,183.45	552,053,726.37
合计	515,936,183.45	691,929,667.32

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司		103,072,477.89
中铝山西新材料有限公司		36,803,463.06
合计		139,875,940.95

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
融资租赁保证金	207,625,895.87	295,256,000.00
保证金及押金	80,298,718.70	65,587,216.13
其他往来款	136,214,205.59	109,273,637.14
项目经费	20,505,363.24	20,505,363.24
备用金及工程公司项目部借款	1,015,719.18	2,689,483.34
其他经营性应收	246,001,360.48	260,969,865.38
合计	691,661,263.06	754,281,565.23

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	144,942,933.16	132,996,970.20
1 至 2 年	78,698,478.37	53,601,153.83
2 至 3 年	52,527,695.34	94,308,420.34
3 年以上	415,492,156.19	473,375,020.86
3 至 4 年	83,320,476.23	143,772,574.98

4 至 5 年	113,353,982.38	118,752,276.20
5 年以上	218,817,697.58	210,850,169.68
合计	691,661,263.06	754,281,565.23

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	107,713,661.89	15.57%	107,713,661.89	100.00%		149,325,671.75	19.80%	149,325,671.75	100.00%	
其中：										
单项金额计提坏账准备的其他应收款	107,713,661.89	15.57%	107,713,661.89	100.00%		149,325,671.75	19.80%	149,325,671.75	100.00%	
按组合计提坏账准备	583,947,601.17	84.43%	68,011,417.72	11.65%	515,936,183.45	604,955,893.48	80.20%	52,902,167.11	8.74%	552,053,726.37
其中：										
组合 1——常规性应收款项组合	204,472,206.29	29.56%	68,011,417.72	33.26%	136,460,788.57	133,291,344.11	17.67%	52,902,167.11	39.69%	80,389,177.00
组合 2——保证金押金组合	287,924,614.57	41.63%			287,924,614.57	360,823,216.13	47.84%			360,823,216.13
组合 3——具有暂借款性质的组合	21,521,082.42	3.11%			21,521,082.42	23,174,235.47	3.07%			23,174,235.47
组合 4——关联方组合	70,029,697.89	10.12%			70,029,697.89	87,667,097.77	11.62%			87,667,097.77
合计	691,661,263.06	100.00%	175,725,079.61	25.41%	515,936,183.45	754,281,565.23	100.00%	202,227,838.86	26.81%	552,053,726.37

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山西侯马晋田	36,442,479.17	36,442,479.17				回收可能性

热电有限责任公司						
山西邦达矿业有限公司	17,750,000.00	17,750,000.00	15,250,000.00	15,250,000.00	100.00%	回收可能性
山西昆利通煤炭运销有限公司	21,993,246.53	21,993,246.53	21,993,246.53	21,993,246.53	100.00%	回收可能性
阳泉市宏基苑房地产开发有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	回收可能性
山西邦达神龙煤业有限公司	17,741,662.94	17,741,662.94	17,741,662.94	17,741,662.94	100.00%	回收可能性
济南锅炉厂	16,160,000.00	16,160,000.00	16,160,000.00	16,160,000.00	100.00%	回收可能性
哈蒙冷却系统（天津）有限公司	11,451,000.00	11,451,000.00	10,450,994.31	10,450,994.31	100.00%	回收可能性
南郭洗煤厂	3,061,623.64	3,061,623.64	3,061,623.64	3,061,623.64	100.00%	回收可能性
山西临汾尧都老君煤矿有限公司	1,669,525.00	1,669,525.00				回收可能性
长治市双乐油脂化工有限公司	1,289,859.00	1,289,859.00	1,289,859.00	1,289,859.00	100.00%	回收可能性
马厂镇人民政府	788,046.93	788,046.93	788,046.93	788,046.93	100.00%	回收可能性
山西电力吉达企业公司	648,000.00	648,000.00	648,000.00	648,000.00	100.00%	回收可能性
粉煤灰开发部	124,217.43	124,217.43	124,217.43	124,217.43	100.00%	回收可能性
伏阳石油	90,000.00	90,000.00	90,000.00	90,000.00	100.00%	回收可能性
天桥水电厂驻井办事处	75,400.00	75,400.00	75,400.00	75,400.00	100.00%	回收可能性
市城建局长北办事处	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00	100.00%	回收可能性
职工借款	20,611.11	20,611.11	20,611.11	20,611.11	100.00%	回收可能性
合计	149,325,671.75	149,325,671.75	107,713,661.89	107,713,661.89		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
常规性应收款项组合	204,472,206.29	68,011,417.72	33.26%
合计	204,472,206.29	68,011,417.72	

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
保证金押金组合	287,924,614.57		
合计	287,924,614.57		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
具有暂借款性质的组合	21,521,082.42		
合计	21,521,082.42		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	70,029,697.89		
合计	70,029,697.89		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	52,902,167.11		149,325,671.75	202,227,838.86
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	15,109,250.61			15,109,250.61
本期转回			3,500,005.69	3,500,005.69
本期核销			38,112,004.17	38,112,004.17
2024 年 12 月 31 日余额	68,011,417.72		107,713,661.89	175,725,079.61

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
常规性组合	52,902,167.11	15,109,250.61				68,011,417.72
单项计提	149,325,671.75		3,500,005.69	38,112,004.17		107,713,661.89
合计	202,227,838.86	15,109,250.61	3,500,005.69	38,112,004.17		175,725,079.61

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
山西邦达矿业有限公司	2,500,000.00	收回欠款	现金	回收可能性
哈蒙冷却系统（天津）有限公司	1,000,005.69	收回欠款	现金	回收可能性
合计	3,500,005.69			

5）本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	38,112,004.17

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
山西临汾尧都老君煤矿有限公司	管理费	1,669,525.00	预计无法收回	党委会、经理层会议	否
山西侯马晋田热电有限责任公司	服务费	36,442,479.17	预计无法收回	党委会、经理层会议	否
合计		38,112,004.17			

6）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
怀仁市热源厂	项目建设款	77,140,295.11	1年以内、1~2年	11.15%	1,713,666.67
大同煤矿集团电力能源有限公司	履约保证金	54,690,000.00	2~3年、3~4年	7.91%	
大同煤矿集团娘子关发电有限公司侯马分公司	委托运营服务费	46,258,000.00	4~5年	6.69%	
交银金融租赁有限责任公司	融资租赁保证金	42,990,000.00	1~2年、1~3年、4~5年、5年以上	6.22%	
建信金融租赁有限公司	融资租赁保证金	42,500,000.00	3~4年、5年以上	6.14%	
合计		263,578,295.11		38.11%	1,713,666.67

6、预付款项

（1）预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	554,292,594.46	60.61%	379,353,873.03	43.23%
1至2年	21,927,798.03	2.40%	490,563,215.73	55.91%
2至3年	331,377,197.16	36.24%	6,452,887.19	0.74%
3年以上	6,897,607.19	0.75%	1,074,798.40	0.12%
合计	914,495,196.84		877,444,774.35	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

预付账款超过1年未结算的主要原因是货物未收到或服务未完成或尚未到结算期。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	121,696,360.80	13.31
山西焦煤集团有限责任公司	72,152,221.31	7.89
山西乡宁焦煤集团有限责任公司	69,412,437.02	7.59
山西省煤炭运销集团晋神煤炭经营有限公司宁武分公司	53,692,708.23	5.87
山西省投资集团工贸有限责任公司	52,669,473.68	5.76
合 计	369,623,201.04	40.42

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	1,723,233,686.83	6,278,379.56	1,716,955,307.27	1,342,897,997.73	6,278,379.56	1,336,619,618.17
劳务成本	50,370,421.18		50,370,421.18	79,357,896.52		79,357,896.52
合计	1,773,604,108.01	6,278,379.56	1,767,325,728.45	1,422,255,894.25	6,278,379.56	1,415,977,514.69

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	6,278,379.56					6,278,379.56
合计	6,278,379.56					6,278,379.56

(3) 一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
未抵扣增值税进项税	676,825,272.13	555,287,991.03
预缴税金	997,220.95	23,319,903.76
委托贷款	3,500,000.00	3,500,000.00
合计	681,322,493.08	582,107,894.79

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
中铝股份山西新材料有限公司	181,376,697.85				25,827,780.57		4,134,799.74				211,339,278.16	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	247,676,769.44				9,216,820.32		884,236.84				257,777,826.60	
山西天和盛煤焦有限公司	6,169,587.21								6,169,587.21		6,169,587.21	6,169,587.21
陕西澄合山阳煤矿有限公司	86,468,954.62		182,500,000.00		19,138,874.78		6,621,527.46				294,729,356.86	
同煤大友资本投资有限公司	176,188,100.29				10,585,212.26						186,773,312.55	
同煤漳泽（上海）	559,518,731.32				23,192,645.92						582,711,377.24	

融资租赁 有限责任公司												
华润 电力 （唐 山曹 妃 甸） 有限 公司	1,396 ,079, 911.1 8				124,4 91,66 5.50	3,709 ,857. 69	5,066 ,265. 54	89,79 2,824 .81			1,439 ,554, 875.1 0	
小计	2,653 ,478, 751.9 1		182,5 00,00 0.00		212,4 52,99 9.35	3,709 ,857. 69	16,70 6,829 .58	89,79 2,824 .81	6,169 ,587. 21		2,979 ,055, 613.7 2	6,169 ,587. 21
合计	2,653 ,478, 751.9 1		182,5 00,00 0.00		212,4 52,99 9.35	3,709 ,857. 69	16,70 6,829 .58	89,79 2,824 .81	6,169 ,587. 21		2,979 ,055, 613.7 2	6,169 ,587. 21

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

10、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
山西国投创新绿色能源股权投资合伙企业（有限合伙）	29,936,336.67	27,255,218.51
山西电力交易中心有限公司	7,925,468.80	7,663,321.68
合计	37,861,805.47	34,918,540.19

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	32,032,337,187.52	33,822,505,461.84
固定资产清理		
合计	32,032,337,187.52	33,822,505,461.84

（1） 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值：				
1. 期初余额	12,146,224,796.09	46,689,449,014.71	234,943,879.62	59,070,617,690.42
2. 本期增加金额	44,337,772.59	578,322,553.51	4,997,020.26	627,657,346.36

(1) 购置	777,247.71	203,770,451.63	2,889,951.32	207,437,650.66
(2) 在建工程转入	43,560,524.88	374,552,101.88	2,107,068.94	420,219,695.70
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	26,408,625.21	7,818,256.71		34,226,881.92
(1) 处置或报废	26,408,625.21	7,818,256.71		34,226,881.92
4. 期末余额	12,164,153,943.47	47,259,953,311.51	239,940,899.88	59,664,048,154.86
二、累计折旧				
1. 期初余额	5,283,804,622.02	19,840,179,998.25	124,127,608.31	25,248,112,228.58
2. 本期增加金额	468,297,581.12	1,903,668,410.45	11,632,747.19	2,383,598,738.76
(1) 计提	468,297,581.12	1,861,844,487.95	11,632,747.19	2,341,774,816.26
(2) 租赁转自用		41,823,922.50		41,823,922.50
3. 本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4. 期末余额	5,752,102,203.14	21,743,848,408.70	135,760,355.50	27,631,710,967.34
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) 处置或报废				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	6,412,051,740.33	25,516,104,902.81	104,180,544.38	32,032,337,187.52
2. 期初账面价值	6,862,420,174.07	26,849,269,016.46	110,816,271.31	33,822,505,461.84

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	2,814,040.60
运输设备	32,857.95

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	366,311,805.52	正在办理中

(4) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,095,593,638.32	2,148,188,337.20
工程物资	959,873.66	959,873.66
合计	4,096,553,511.98	2,149,148,210.86

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
塔山发电技改项目	42,030,779.07		42,030,779.07	14,970,806.68		14,970,806.68
漳泽发电技改项目	36,354,126.50		36,354,126.50	32,865,777.13		32,865,777.13
山西侯马2×300MW热电联产尾项工程	148,466,638.18		148,466,638.18	149,733,785.44		149,733,785.44
同兴发电2×660MW超临界空冷机组建设	818,058,208.96		818,058,208.96	761,090,875.71		761,090,875.71
娘子关2×600MW项目	173,627,687.74		173,627,687.74	173,627,687.74		173,627,687.74
新疆风光火储一体化	20,812,262.19		20,812,262.19	19,093,028.73		19,093,028.73
河津三期2×1000MW项目	21,055,273.37		21,055,273.37	17,883,210.45		17,883,210.45
同热三期2×1000MW煤电项目	2,245,174,328.69		2,245,174,328.69	415,516,530.36		415,516,530.36
绛县富家山100MW风电项目	87,934,075.75		87,934,075.75	81,049,630.29		81,049,630.29
万鑫顺达二期100MW光伏项目	0.00		0.00	8,630,106.11		8,630,106.11
沁源300MW光伏发电项目	55,167,001.62		55,167,001.62	49,108,397.76		49,108,397.76
和顺100MW光伏发电项目	203,601,205.23		203,601,205.23	123,023,344.01		123,023,344.01
河津发电技改项目	16,415,997.99		16,415,997.99	3,999,330.04		3,999,330.04
同华发电技改项目	36,054,371.20		36,054,371.20	70,135,705.03		70,135,705.03

临汾热电技改项目	264,150.94		264,150.94	7,697,897.47		7,697,897.47
侯马热电技改项目				13,951,561.59		13,951,561.59
同达热电技改项目				706,469.09		706,469.09
其他项目	190,577,530.89		190,577,530.89	205,104,193.57		205,104,193.57
合计	4,095,593,638.32		4,095,593,638.32	2,148,188,337.20		2,148,188,337.20

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
塔山发电技改项目	108,450,646.27	14,970,806.68	55,779,968.25	28,719,995.86		42,030,779.07	65.24%	65.24%				其他
漳泽发电技改项目	67,711,700.00	32,865,777.13	3,488,349.37			36,354,126.50	53.69%	53.69%				其他
山西侯马2×30OMW 热电联产尾项工程	292,630,000.00	149,733,785.44			1,267,147.26	148,466,638.18	50.74%	50.74%				其他
同兴发电2×66OMW 超临界空冷机组建设	5,855,480,000.00	761,090,875.71	56,989,343.17	22,009.92		818,058,208.96	13.97%	13.97%	90,279,461.45			其他
娘子关2×60OMW 项目	4,978,130,000.00	173,627,687.74				173,627,687.74	3.49%	3.49%				其他
新疆风光火储一体化	8,000,000,000.00	19,093,028.73	1,719,233.46			20,812,262.19	0.26%	0.26%				其他
河津三期	7,005,680,000.00	17,883,210.00	3,172,062.00			21,055,273.00	0.30%	0.30%				其他

2×10 00MW 项目	000.0 0	. 45	92			. 37						
同热 三期 2×10 00MW 煤电 项目	8,066 ,670, 000.0 0	415,5 16,53 0.36	1,829 ,657, 798.3 3			2,245 ,174, 328.6 9	27.83 %	27.83 %	9,842 ,825. 09	9,842 ,825. 09	2.80%	其他
绛县 富家 山 100MW 风电 项目	827,0 00,00 0.00	81,04 9,630 .29	7,349 ,962. 71	465,5 17.25		87,93 4,075 .75	10.69 %	10.69 %	30,08 8,864 .87			其他
万鑫 顺达 二期 100MW 光伏 项目	393,6 96,30 0.00	8,630 ,106. 11	35,46 0,999 .92	44,09 1,106 .03		0.00	100.0 0%	100.0 0%	6,072 ,286. 24	3,287 ,015. 24	5.06%	其他
沁源 300MW 光伏 发电 项目	1,218 ,040, 526.0 0	49,10 8,397 .76	6,058 ,603. 86			55,16 7,001 .62	4.53%	4.53%	3,310 ,870. 55	1,192 ,960. 87	4.88%	其他
和顺 100MW 光伏 发电 项目	462,3 24,70 0.00	123,0 23,34 4.01	80,57 7,861 .22			203,6 01,20 5.23	44.04 %	44.04 %	8,626 ,853. 50	5,479 ,519. 59	2.81%	其他
河津 发电 技改 项目	88,34 0,000 .00	3,999 ,330. 04	59,50 2,162 .65	47,08 5,494 .70		16,41 5,997 .99	71.88 %	71.88 %				其他
同华 发电 技改 项目	138,3 79,71 4.00	70,13 5,705 .03	19,75 1,232 .94	53,83 2,566 .77		36,05 4,371 .20	64.96 %	64.96 %				其他
临汾 热电 技改 项目	47,31 5,634 .68	7,697 ,897. 47	19,88 1,888 .15	27,31 5,634 .68		264,1 50.94	58.29 %	58.29 %				其他
侯马 热电 技改 项目	60,38 5,000 .00	13,95 1,561 .59	32,71 6,113 .99	46,66 7,675 .58			77.28 %	100.0 0%				其他
蒲洲 热电 技改 项目	54,68 0,000 .00		39,64 8,235 .89	39,64 8,235 .89			72.51 %	100.0 0%				其他
同达 热电 技改 项目	34,35 5,430 .01	706,4 69.09	32,29 8,930 .71	33,00 5,399 .80			96.07 %	100.0 0%				其他
合计	37,69 9,269	1,943 ,084,	2,284 ,052,	320,8 53,63	1,267 ,147.	3,905 ,016,			148,2 21,16	19,80 2,320		

	, 650. 96	143.6 3	747.5 4	6.48	26	107.4 3			1.70	.79		
--	--------------	------------	------------	------	----	------------	--	--	------	-----	--	--

(3) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	85,343.74		85,343.74	85,343.74		85,343.74
专用设备	874,529.92		874,529.92	874,529.92		874,529.92
合计	959,873.66		959,873.66	959,873.66		959,873.66

13、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	104,727,735.27	157,575,265.87	289,541,548.19	551,844,549.33
2. 本期增加金额	4,897,334.61		16,545,198.80	21,442,533.41
3. 本期减少金额	55,504,771.79	146,266,089.65	5,308,991.30	207,079,852.74
4. 期末余额	54,120,298.09	11,309,176.22	300,777,755.69	366,207,230.00
二、累计折旧				
1. 期初余额	68,559,439.65	44,613,557.29	54,434,629.28	167,607,626.22
2. 本期增加金额	22,543,876.60	5,448,707.27	12,877,004.63	40,869,588.50
(1) 计提	22,543,876.60	5,448,707.27	12,877,004.63	40,869,588.50
3. 本期减少金额	55,504,771.79	42,338,597.84	443,728.51	98,287,098.14
(1) 处置	55,504,771.79	42,338,597.84	443,728.51	98,287,098.14
4. 期末余额	35,598,544.46	7,723,666.72	66,867,905.40	110,190,116.58
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				

四、账面价值				
1. 期末账面价值	18,521,753.63	3,585,509.50	233,909,850.29	256,017,113.42
2. 期初账面价值	36,168,295.62	112,961,708.58	235,106,918.91	384,236,923.11

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	替代容量及排污权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,832,315,455.14			73,334,722.12	372,320,000.00	2,277,970,177.26
2. 本期增加金额	197,360,475.95			17,064,400.99		214,424,876.94
(1) 购置	197,360,475.95			8,137,852.72		205,498,328.67
(2) 内部研发				8,926,548.27		8,926,548.27
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	2,029,675,931.09			90,399,123.11	372,320,000.00	2,492,395,054.20
二、累计摊销						
1. 期初余额	446,100,638.06			46,276,983.98	35,324,536.92	527,702,158.96
2. 本期增加金额	45,174,605.64			7,004,724.53	22,097,111.04	74,276,441.21
(1) 计提	45,174,605.64			7,004,724.53	22,097,111.04	74,276,441.21
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	491,275,243.70			53,281,708.51	57,421,647.96	601,978,600.17
三、减值准备						

1. 期初 余额						
2. 本期 增加金额						
(1) 计提						
3. 本期 减少金额						
(1) 处置						
4. 期末 余额						
四、账面价 值						
1. 期末 账面价值	1,538,400,687.39			37,117,414.60	314,898,352.04	1,890,416,454.03
2. 期初 账面价值	1,386,214,817.08			27,057,738.14	336,995,463.08	1,750,268,018.30

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.72%。

(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

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
蒲洲热铁路用地 52,594.00 平方米	13,916,559.27	正在办理

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

15、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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		处置		
本公司与大同煤矿集团有限责任公司重组形成	73,278,746.55					73,278,746.55
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	4,279,865.15					4,279,865.15

购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	4,552,415.08					4,552,415.08
购买神木市光能科技发展有限公司股权形成	6,917,311.03					6,917,311.03
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	20,957.44					20,957.44
购买陕西雄风新能源有限公司股权形成	6,452,454.05					6,452,454.05
购买晋城市万鑫顺达新能源有限公司股权形成	15,445,509.38					15,445,509.38
合计	110,947,258.68					110,947,258.68

(2) 商誉减值准备

单位：元

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		处置		
本公司与大同煤矿集团有限责任公司重组形成	73,278,746.55					73,278,746.55
购买陕西雄风新能源有限公司股权形成	6,452,454.05					6,452,454.05
购买晋城市万鑫顺达新能源有限公司股权形成	15,445,509.38					15,445,509.38
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成		4,279,865.15				4,279,865.15
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成		20,957.44				20,957.44
合计	95,176,709.98	4,300,822.59				99,477,532.57

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉		是

购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	固定资产、使用权资产、商誉		是
购买神木市光能科技发展有限公司股权形成	固定资产、在建工程、使用权资产、商誉		是
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	固定资产、无形资产、使用权资产、商誉		是

(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

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
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	505,390,859.07	418,200,000.00	4,279,865.15	2025 年—2041 年 5 月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史期数据及公开市场资料
购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	109,908,482.50	111,800,000.00		2025 年—2041 年 5 月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史期数据及公开市场资料
购买神木市光能科技发展有限公司股权形成	110,142,482.19	111,900,000.00		2025 年—2041 年 5 月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史期数据及公开市场资料
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	104,055,408.82	103,000,000.00	20,957.44	2025 年—2041 年 5 月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史期数据及公开市场资料
合计	829,497,232.58	744,900,000.00	4,300,822.59				

(5) 业绩承诺完成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

16、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
土地使用补偿费及道路使用费等	4,703,386.45	1,391,670.00	739,113.62		5,355,942.83
华能汇集站分摊费	5,139,489.39		257,492.52		4,881,996.87

融资手续费	98,331,899.80	42,339,300.83	43,881,003.01	9,853,831.20	86,936,366.42
发行债券的承销费	249,650.90		249,650.90		
固定资产改良支出	49,919.85		49,919.85		
固定废弃物处置权交易	19,180,382.06		3,711,667.07		15,468,714.99
软件服务费	216,063.86		152,515.80		63,548.06
合计	127,870,792.31	43,730,970.83	49,041,362.77	9,853,831.20	112,706,569.17

注：融资手续费其他减少为调整至未确认融资费用。

17、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	47,370,802.87	11,356,208.13	76,602,610.16	18,997,305.24
可抵扣亏损	1,015,358.52	253,839.63	13,334,838.70	3,333,709.68
租赁负债	91,833,950.52	22,292,069.79	99,571,694.12	24,036,871.34
递延收益	82,451,309.71	20,612,827.43	91,020,517.06	22,755,129.26
合计	222,671,421.62	54,514,944.98	280,529,660.04	69,123,015.52

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	513,686,164.92	128,421,541.23	543,978,018.84	135,994,504.71
使用权资产	84,255,676.27	20,481,574.26	94,176,117.61	22,759,947.65
合计	597,941,841.19	148,903,115.49	638,154,136.45	158,754,452.36

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	511,081,000.99	485,168,598.87
可抵扣亏损	5,787,928,883.65	5,042,749,861.24
合计	6,299,009,884.64	5,527,918,460.11

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		387,700,996.79	
2025 年	388,326,401.30	388,326,401.30	

2026 年	1, 225, 407, 490. 23	1, 225, 407, 490. 23	
2027 年	1, 604, 376, 263. 83	1, 604, 376, 263. 83	
2028 年	1, 436, 938, 709. 09	1, 436, 938, 709. 09	
2029 年	1, 132, 880, 019. 20		
合计	5, 787, 928, 883. 65	5, 042, 749, 861. 24	

18、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	279, 516, 966. 00		279, 516, 966. 00	280, 396, 966. 00		280, 396, 966. 00
长期委托贷款	120, 717, 833. 99		120, 717, 833. 99	124, 366, 538. 71		124, 366, 538. 71
合计	400, 234, 799. 99		400, 234, 799. 99	404, 763, 504. 71		404, 763, 504. 71

19、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	102, 002, 666. 58	102, 002, 666. 58	信用证保证金	金额 102, 002, 666. 58 元	90, 740, 000. 00	90, 740, 000. 00	信用证保证金	金额 90, 740, 000. 00 元
货币资金	72, 501, 560. 00	72, 501, 560. 00	履约保证金	金额 72, 501, 560. 00 元	52, 000, 000. 00	52, 000, 000. 00	履约保证金	金额 52, 000, 000. 00 元
货币资金	4, 175, 865. 17	4, 175, 865. 17	土地复垦费专项资金	金额 4, 175, 865. 17 元	400, 000, 000. 00	400, 000, 000. 00	用于担保定期存款	金额 400, 000, 000. 00 元
货币资金	4, 920, 327. 83	4, 920, 327. 83	铁路建设专项资金	金额 4, 920, 327. 83 元	114, 212, 000. 01	114, 212, 000. 01	法院冻结款	金额 114, 212, 000. 01 元
货币资金	7, 445, 944. 67	7, 445, 944. 67	林业保护专项资金	金额 7, 445, 944. 67 元				
货币资金	28, 445, 000. 00	28, 445, 000. 00	法院冻结款	金额 28, 445, 000. 00 元				
固定资产	12, 907, 675, 311. 07	7, 214, 767, 118. 43	融资租赁受限	金额 7, 214, 767, 118. 43 元	15, 329, 186, 046. 89	8, 776, 624, 952. 65	融资租赁受限	金额 8, 776, 624, 952. 65 元
固定资产	251, 733, 055. 67	167, 282, 026. 37	抵押借款受限	金额 167, 282, 026. 37 元	251, 733, 055. 67	183, 769, 523. 83	抵押借款受限	金额 183, 769, 523. 83 元
合计	13, 378, 899, 730. 99	7, 601, 540, 509. 05			16, 237, 871, 102. 57	9, 617, 346, 476. 49		

20、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	700,000,000.00	
保证借款		480,000,000.00
信用借款	2,327,000,000.00	3,678,000,000.00
期末应计利息	2,294,027.79	5,394,680.56
合计	3,029,294,027.79	4,163,394,680.56

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,414,717,500.00	1,692,960,000.00
合计	1,414,717,500.00	1,692,960,000.00

22、应付账款

（1）应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料及服务费	3,909,100,235.01	6,034,052,206.31
工程款	1,073,422,604.21	1,061,027,295.99
设备款	619,397,425.58	231,608,764.14
外委项目费用	8,953,764.70	14,947,757.39
保证金	57,495,227.81	72,263,655.07
修理费	133,274,018.53	153,075,628.87
合计	5,801,643,275.84	7,566,975,307.77

（2）账龄超过1年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
同煤大唐塔山煤矿有限公司	562,149,027.30	有计划地安排支付
山东中车风电有限公司	88,230,862.75	有计划地安排支付
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	81,642,427.91	有计划地安排支付
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	40,603,131.26	有计划地安排支付
中机国能电力工程有限公司	50,401,168.16	有计划地安排支付
华北电力科学研究院有限责任公司	20,075,500.00	有计划地安排支付
特变电工新疆新能源股份有限公司	28,769,193.32	有计划地安排支付
三一重能有限公司	18,973,852.26	有计划地安排支付
山西潞安太阳能科技有限责任公司	14,165,948.16	有计划地安排支付
中国电力工程顾问集团西北电力设计	13,697,622.30	有计划地安排支付

院有限公司		
中国电建集团核电工程有限公司	11,739,096.16	有计划地安排支付
北京国电电力有限公司大同第二发电厂	10,701,266.00	有计划地安排支付
中国能源建设集团山西电力建设第一有限公司	10,043,530.70	有计划地安排支付
合计	951,192,626.28	

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	392,790.25	392,790.25
其他应付款	611,128,055.61	731,075,379.02
合计	611,520,845.86	731,468,169.27

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	392,790.25	392,790.25
合计	392,790.25	392,790.25

超过 1 年支付的应付股利是没有完全支付出去的社会公众股形成。

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金、押金、质保金等	464,684,686.29	545,356,672.64
往来款	21,506,018.15	34,916,735.41
材料费等	90,087,352.04	108,433,533.45
保险费	15,659,222.94	12,680,558.93
住房维修基金	7,472,231.48	7,534,043.92
工程款	6,715,997.92	10,270,790.36
水电暖	2,292,546.79	1,073,044.31
审计、咨询费	2,710,000.00	10,810,000.00
合计	611,128,055.61	731,075,379.02

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气集团股份有限公司	73,382,000.00	有计划地安排支付
山东中车风电有限公司	50,929,884.25	有计划地安排支付
福建龙净环保股份有限公司	22,346,042.50	有计划地安排支付

中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	20,587,576.37	有计划地安排支付
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	17,572,963.71	有计划地安排支付
中国电建集团核电工程有限公司	13,442,001.24	有计划地安排支付
山西省朔州市林业局	9,932,940.00	有计划地安排支付
山西中天威同和商贸有限公司	7,350,000.00	有计划地安排支付
中冀建勘集团有限公司	6,226,502.29	有计划地安排支付
山西正信机械技术开发有限公司	6,198,784.24	有计划地安排支付
平定土地开发整理中心	5,000,000.00	有计划地安排支付
合计	232,968,694.60	

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电热费	36,860,689.43	14,667,393.46
材料及入网服务费	2,954,111.55	6,279,162.66
物资		227,040.62
碳配额交易		2,254,716.98
工程		44,294.24
合计	39,814,800.98	23,472,607.96

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	23,913,173.52	1,246,760,656.15	1,163,844,576.78	106,829,252.89
二、离职后福利-设定提存计划	10,136,935.91	160,120,781.76	168,308,641.44	1,949,076.23
合计	34,050,109.43	1,406,881,437.91	1,332,153,218.22	108,778,329.12

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	3,043,057.28	944,634,845.36	859,970,389.23	87,707,513.41
2、职工福利费		79,242,822.28	79,242,822.28	
3、社会保险费	1,590,609.43	68,022,790.89	68,367,236.29	1,246,164.03
其中：医疗保险费	1,452,920.45	54,876,095.20	55,254,888.61	1,074,127.04
工伤保险费	73,638.83	9,061,972.08	8,985,007.21	150,603.70
生育保险费	64,050.15	4,084,723.61	4,127,340.47	21,433.29
4、住房公积金	2,155,491.73	97,633,645.24	98,489,339.96	1,299,797.01
5、工会经费和职工教育经费	17,124,015.08	26,695,493.62	27,480,730.26	16,338,778.44
6、其他短期薪酬		30,531,058.76	30,294,058.76	237,000.00

合计	23,913,173.52	1,246,760,656.15	1,163,844,576.78	106,829,252.89
----	---------------	------------------	------------------	----------------

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	68,211.09	134,384,485.96	134,292,753.34	159,943.71
2、失业保险费	303,664.41	5,757,932.45	5,753,798.34	307,798.52
3、企业年金缴费	9,765,060.41	19,978,363.35	28,262,089.76	1,481,334.00
合计	10,136,935.91	160,120,781.76	168,308,641.44	1,949,076.23

注：①应付职工薪酬中无属于拖欠性质的款项。
②本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	22,542,908.08	33,561,222.63
企业所得税	43,187,566.91	37,225,832.47
个人所得税	6,943,106.65	13,642,267.51
城市维护建设税	982,597.79	1,095,467.36
房产税	1,110,218.04	8,173,072.20
土地使用税	1,920,102.36	2,795,883.73
教育费附加	822,914.32	902,792.36
印花税	3,655,517.60	3,774,269.54
水资源税	3,061,048.53	3,774,723.63
环境保护税	1,698,777.29	2,156,921.91
其他税费	5,073.05	397,782.21
合计	85,929,830.62	107,500,235.55

27、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	5,736,062,131.54	6,434,291,600.00
一年内到期的应付债券		1,000,000,000.00
一年内到期的长期应付款	1,598,309,656.36	1,834,230,737.26
一年内到期的租赁负债	4,152,180.51	34,519,102.71
一年内到期的长期借款应付利息	30,507,689.35	7,695,623.58
一年内到期的应付债券应付利息		21,650,694.50
一年内到期的长期应付款利息	10,724,380.58	31,742,628.47
合计	7,379,756,038.34	9,364,130,386.52

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	117,598,062.63	114,428,550.17
合计	117,598,062.63	114,428,550.17

29、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,547,385,000.00	1,844,200,000.00
抵押借款	77,500,000.00	94,500,000.00
保证借款	9,969,637,458.89	11,569,914,322.47
信用借款	19,702,428,079.33	14,793,860,598.72
期末应付利息	30,507,689.35	31,274,967.54
减：一年内到期的长期借款	-5,736,062,131.54	-6,434,291,600.00
减：一年内到期的长期借款利息	-30,507,689.35	-7,695,623.58
合计	25,560,888,406.68	21,891,762,665.15

(2) 质押借款明细

单位名称	借款银行	合同号	合同金额	年末余额	质押标的物
晋能控股山西电力股份有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司太原分行	68032022280055	330,000,000.00	198,000,000.00	股权质押
晋能控股山西电力股份有限公司	国网雄安商业保理有限公司	SGYDBL00EBCW2310035	350,000,000.00	348,250,000.00	电费收费权
晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司	国家开发银行山西省分行	1410201301100000245	1,000,000,000.00	250,000,000.00	电费、热费收费权
晋控电力同华山西发电有限公司	中国工商银行原平支行	2010 年银团项字第 002 号	2,300,000,000.00	499,000,000.00	电费收费权
晋控电力同华山西发电有限公司	中国工商银行原平支行	051200008—2017 年（原平）字 00043 号	120,000,000.00	15,000,000.00	电费收费权
鄯善协合太阳能发电有限公司	中国建设银行股份有限公司昌吉分行准东支行	HTZ650898800GFZC2023N005	96,000,000.00	90,000,000.00	电费收费权
鄯善协合太阳能发电有限公司	中国建设银行股份有限公司吐鲁番分行	HTZ650898800GFZC2023N006	57,000,000.00	39,900,000.00	电费收费权
和布克赛尔蒙古自治县华光新能源有限责任公司	中国建设银行股份有限公司昌吉分行准东支行	HTZ650898800GDZC2023N00F	119,150,000.00	107,235,000.00	电费收费权
合计	-----	-----	4,372,150,000.00	1,547,385,000.00	-----
其中一年内到期的	-----	-----	-----	515,190,000.00	-----

(3) 抵押借款明细

单位名称	借款银行	合同号	合同金额	年末余额	抵押标的物
张北亨吉新能源有限公司	中国建设银行张家口西环路支行	建张西环贰零贰贰年第陆号	90,000,000.00	77,500,000.00	张北县 20MW 光伏机器设备
其中一年内到期的	-----	-----	-----	10,000,000.00	-----

2024 年 12 月 31 日，本公司及子公司取得的长期借款年利率区间为 2.0%~6.0%。

30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	198,227,213.03	271,098,192.16
未确认的融资费用	-58,623,458.93	-65,264,323.58
重分类至一年内到期的非流动负债	-4,152,180.51	-34,519,102.71
合计	135,451,573.59	171,314,765.87

31、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,221,041,494.42	3,526,056,516.80
专项应付款	19,146,383.22	19,146,383.22
合计	3,240,187,877.64	3,545,202,900.02

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	4,818,448,276.63	5,355,863,124.65
期末应付利息	11,627,254.73	36,166,757.88
减：一年内到期的长期应付款	1,598,309,656.36	1,834,230,737.26
减：一年内到期的长期应付款利息	10,724,380.58	31,742,628.47
合计	3,221,041,494.42	3,526,056,516.80

(2) 长期应付款前五名

项目	期末余额	期初余额
中国外贸金融租赁有限公司	834,786,285.15	
国网国际融资租赁有限公司	701,773,173.49	796,474,256.27
交银融资租赁有限公司	633,683,073.41	957,740,392.86
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	568,222,006.06	435,402,760.80
中航国际租赁有限公司	407,044,106.42	497,343,195.46
合计	3,145,508,644.53	2,686,960,605.39

(3) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
土地专项资金	19,146,383.22			19,146,383.22	上级拨款及补贴
合计	19,146,383.22			19,146,383.22	

32、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	140,629,648.07	5,500,000.00	18,622,432.10	127,507,215.97	政府补助
合计	140,629,648.07	5,500,000.00	18,622,432.10	127,507,215.97	--

33、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同负债	2,764,952.23	
合计	2,764,952.23	

34、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,076,942,219.00						3,076,942,219.00

35、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

（一）根据公司 2022 年非公开发行永续期公司债券募集说明书发行条款和相关信息分析判断，公司发行的永续期公司债券符合权益工具的分类和条件，本公司将其作为权益工具核算。

2022 年 3 月华龙证券股份有限公司为公司发行了非公开发行永续期公司债券，发行数量 4,000,000.00 张，每张面值 100 元，共计募集资金 400,000,000.00 元，列入其他权益工具账面价值 400,000,000.00 元。

2023 年 4 月 17 日，公司第十届董事会第二次会议审议，同意公司通过中信银行股份有限公司注册发行不超过人民币 40 亿元（含 40 亿元）的永续中票。

（二）根据公司 2023 年度第一期中期票据续发募集说明书发行条款和相关信息分析判断，公司发行的永续中期票据符合权益工具的分类和条件，本公司将其作为权益工具核算。

2023 年 11 月中信银行股份有限公司为公司发行了 2023 年度第一期中期票据，发行数量 10,000,000.00 张，每张面值 100 元，共计募集资金 1,000,000,000.00 元，列入其他权益工具账面价值 1,000,000,000.00 元。

（三）根据公司 2024 年度第一期中期票据续发募集说明书发行条款和相关信息分析判断，公司发行的永续中期票据符合权益工具的分类和条件，本公司将其作为权益工具核算。

2024 年 1 月中信银行股份有限公司为公司发行了 2024 年度第一期中期票据，发行数量 10,000,000.00 张，每张面值 100 元，共计募集资金 1,000,000,000.00 元，列入其他权益工具账面价值 1,000,000,000.00 元。

（四）根据公司 2024 年度第二期中期票据续发募集说明书发行条款和相关信息分析判断，公司发行的永续中期票据符合权益工具的分类和条件，本公司将其作为权益工具核算。

2024 年 2 月中信银行股份有限公司为公司发行了 2024 年度第二期中期票据，发行数量 10,000,000.00 张，每张面值 100 元，共计募集资金 1,000,000,000.00 元，列入其他权益工具账面价值 1,000,000,000.00 元。

2023 年 4 月 17 日，公司第十届董事会第二次会议审议，同意公司通过天风证券股份有限公司注册发行不超过人民币 20 亿元（含 20 亿元）的可续期公司债。

（五）根据公司 2023 年非公开发行可续期公司债券募集说明书发行条款和相关信息分析判断，公司发行的可续期公司债券符合权益工具的分类和条件，本公司将其作为权益工具核算。

2023 年 9 月天风证券股份有限公司为公司发行了非公开发行可续期公司债券，发行数量 8,700,000.00 张，每张面值 100 元，共计募集资金 870,000,000.00 元，列入其他权益工具账面价值 870,000,000.00 元。

（六）根据公司 2024 年非公开发行可续期公司债券募集说明书发行条款和相关信息分析判断，公司发行的可续期公司债券符合权益工具的分类和条件，本公司将其作为权益工具核算。

2024 年 6 月天风证券股份有限公司为公司发行了非公开发行可续期公司债券，发行数量 11,300,000.00 张，每张面值 100 元，共计募集资金 1,130,000,000.00 元，列入其他权益工具账面价值 1,130,000,000.00 元。

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
中期票据	30,000,000.00	2,978,548,396.21	20,000,000.00	2,016,645,886.78	15,000,000.00	1,499,992,452.83	35,000,000.00	3,495,201,830.16
可续期公司债	18,700,000.00	1,858,528,075.49	11,300,000.00	1,132,004,804.25	11,000,000.00	1,110,851,862.89	19,000,000.00	1,879,681,016.85
合计	48,700,000.00	4,837,076,471.70	31,300,000.00	3,148,650,691.03	26,000,000.00	2,610,844,315.72	54,000,000.00	5,374,882,847.01

注：其他权益工具本期增加情况见上述（三）（四）（六）说明；减少主要为兑付 2022 年第一期中期票据 5 亿元，兑付 2022 年第二期中期票据 10 亿元，兑付 2022 年第三期中期票据 5 亿元，兑付 2021 年第一期可续期公司债 3 亿元，兑付 2021 年第二期可续期公司债 3 亿元。

36、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,431,694,961.33			3,431,694,961.33
其他资本公积	633,736,028.33	16,706,829.58	18,665,903.29	631,776,954.62
合计	4,065,430,989.66	16,706,829.58	18,665,903.29	4,063,471,915.95

本期资本公积增加 16,706,829.58 元，主要为联营企业的其他权益变动；减少 18,665,903.29 元，为公司发行永续债所承担的承销费。

37、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						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	132,978,948.94	3,709,857.69				3,709,857.69		136,688,806.63
权益法下 不能转损 益的其他 综合收益	132,978,948.94	3,709,857.69				3,709,857.69		136,688,806.63
其他综合 收益合计	132,978,948.94	3,709,857.69				3,709,857.69		136,688,806.63

38、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	21,950,438.85	149,178,211.85	132,541,107.75	38,587,542.95
合计	21,950,438.85	149,178,211.85	132,541,107.75	38,587,542.95

公司根据财政部、应急管理部联合下发的财资〔2022〕136号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》等有关法律法规的规定计提安全生产费，以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。提取标准为上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取；上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5% 提取；上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提 取；上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8% 提取；上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6% 提取；上一年度营业收入超过 100 亿元的部分，按照 0.2%提取。

39、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	284,023,224.95	926,061.42		285,002,214.16
任意盈余公积	1,058,555.87			1,005,628.08
合计	285,081,780.82	926,061.42		286,007,842.24

40、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-1,301,503,214.34	-519,315,397.39
调整后期初未分配利润	-1,301,503,214.34	-519,315,397.39
加：本期归属于母公司所有者的净利润	32,077,434.32	-515,037,816.95
减：提取法定盈余公积	926,061.42	
支付永续债利息	305,470,000.00	267,150,000.00
期末未分配利润	-1,575,821,841.44	-1,301,503,214.34

41、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	16,304,992,193.14	14,772,128,436.27	18,150,599,519.57	16,882,369,128.53
其他业务	364,661,029.57	264,997,528.42	1,465,074,101.32	1,294,007,527.36
合计	16,669,653,222.71	15,037,125,964.69	19,615,673,620.89	18,176,376,655.89

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

☒是 ☐否

单位：元

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	16,669,653,222.71	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入以及正常经营之外的其他业务收入	19,615,673,620.89	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入以及正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除项目合计金额	96,298,944.60	正常经营之外的其他业务收入	73,160,715.01	正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	0.58%		0.37%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	95,306,967.92	其中：经营托管机组收入 525,054.50 元，材料销售 86,521,730.49 元，固定资产出租 8,260,182.93 元。	67,208,854.93	其中：经营托管机组收入 8,694,094.15 元，材料销售 56,578,167.13 元，固定资产出租 1,936,593.65 元。
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如	991,976.68	委托贷款利息收入	5,951,860.08	委托贷款利息收入

担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。				
与主营业务无关的业务收入小计	96,298,944.60	正常经营之外的其他业务收入	73,160,715.01	正常经营之外的其他业务收入
二、不具备商业实质的收入				
不具备商业实质的收入小计		不适用		不适用
营业收入扣除后金额	16,573,354,278.11	正常经营之外的其他业务收入	19,542,512,905.88	正常经营之外的其他业务收入

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				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	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
火电电力	12,192,551,782.23	10,959,379,113.91					12,192,551,782.23	10,959,379,113.91
风电电力	673,774,973.58	353,754,125.18					673,774,973.58	353,754,125.18
光伏电力	985,268,172.95	563,973,118.83					985,268,172.95	563,973,118.83
水电电力	163,811,835.29	111,734,168.08					163,811,835.29	111,734,168.08
热力	1,026,010,859.23	1,704,218,258.20					1,026,010,859.23	1,704,218,258.20
燃煤	7,003,082,858.09	6,929,702,858.09					7,003,082,858.09	6,929,702,858.09
检修服务	392,019,127.71	350,880,906.60					392,019,127.71	350,880,906.60
其他业务	990,471,221.85	416,001,455.13					990,471,221.85	416,001,455.13
合并抵销	6,757,337,608.22	6,352,518,039.33					6,757,337,608.22	6,352,518,039.33
按经营地区分类								
其中：								
西北地区	358,802,161.02	225,991,100.50					358,802,161.02	225,991,100.50
华北地区	16,199,231,574.42	14,739,731,433.34					16,199,231,574.42	14,739,731,433.34
华东地区	53,645,387.96	27,883,100.88					53,645,387.96	27,883,100.88
华南地区	6,933,228.14	5,617,623.81					6,933,228.14	5,617,623.81
西南地区	51,040,871.17	37,902,706.16					51,040,871.17	37,902,706.16
合计	16,669,653,222.71	15,037,125,964.69					16,669,653,222.71	15,037,125,964.69

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 42,579,753.21 元，其中，42,579,753.21 元预计将于 2025 年度确认收入。

42、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	25,766,745.62	27,432,549.25
教育费附加	21,942,906.02	17,412,295.93
资源税	8,814,449.10	12,333,377.54
房产税	47,003,244.83	44,575,656.79
土地使用税	33,597,105.88	36,827,115.65
车船使用税	194,838.12	196,273.04
印花税	14,402,750.86	19,749,334.41
环境保护税	22,693,507.42	14,153,180.84
其他税费	93,816.09	134,507.89
合计	174,509,363.94	172,814,291.34

43、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	129,842,680.89	160,484,802.01
租赁费	1,181,152.83	1,371,311.09
咨询费		197,000.00
中介机构服务费	6,398,122.23	4,682,825.52
折旧费	17,395,559.66	19,300,479.38
会议、办公、业务招待费	1,469,030.98	1,863,764.63
差旅费	2,403,086.43	1,757,290.73
无形资产及其他长期资产摊销	1,846,015.54	1,960,405.50
车辆使用费	755,539.34	468,692.73
物业管理费	6,861,191.57	7,731,025.47
广告宣传费	204,501.87	536,091.09
水电费	313,055.21	538,128.45
其他	5,344,432.24	4,321,382.12
合计	174,014,368.79	205,213,198.72

44、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
火电厂及新能源研发费用	195,909,572.36	16,769,401.23
合计	195,909,572.36	16,769,401.23

45、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,514,153,569.07	1,676,553,289.53
减：利息收入	-103,532,624.80	-158,121,891.71
手续费	78,822,462.46	113,870,170.05
合计	1,489,443,406.73	1,632,301,567.87

46、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
漳泽分公司 5、6 号机脱硫专项	584,740.36	584,740.36
漳泽分公司 3、4 号机脱硫专项	828,744.04	828,744.04
漳泽分公司污水站增容改造专项	38,270.32	38,270.32
漳泽分公司改供热专项	228,516.60	228,516.60
漳泽分公司 3 号机高中压通流改造	236,092.16	236,092.16
漳泽分公司改供热补贴	496,156.92	496,156.92
漳泽分公司#5 机组通流改造专项	273,833.96	273,833.96
漳泽分公司 2*215MW 机组烟气脱硝改造	248,738.80	248,738.80
漳泽分公司#3 发电机组煤粉锅炉给粉计量节能控制项目	76,500.00	76,500.00
漳泽分公司节能减排专项资金	473,000.04	473,000.04
侯马分公司超低排放改造工程省级奖补资金	1,840,000.00	1,840,000.00
侯马分公司节能减排综合示范城市奖励资金	600,000.00	600,000.00
侯马分公司清洁取暖奖补资金	3,000,000.00	
侯马分公司节能减碳技术补贴	518,181.84	43,181.82
河津分公司节能减排专项资金	740,000.04	740,000.04
河津分公司超低排放政府奖励	1,085,774.52	1,085,774.52
河津分公司房产税供热减免退税	268,331.80	
河津分公司大气污染防治奖励	541,666.70	
河津分公司脱硫废水余热蒸发零排放工程示范项目	75,000.00	
临汾热电公司超低排放技术改造项目资金	1,425,098.04	1,425,098.04
临汾热电公司乏汽余热回收与尖峰冷却改造	276,666.67	276,666.67
同达热电公司超低排放技术改造补贴款	1,409,361.72	1,409,361.72
蒲州热电公司超低排放补贴	1,031,775.72	1,031,775.72
蒲州热电公司采暖供热补贴	3,000,000.00	3,000,000.00
蒲洲热电公司三改联动项目补助	410,322.60	136,774.19
蒲洲热电公司省级大气污染防治资金	1,190,000.00	
蒲洲热电公司永济市工业信息化和科技局政府兑现奖励	200,000.00	
塔山公司超低排放改造	2,191,301.40	2,191,301.40
塔山公司智慧电厂补贴		5,060,000.00
塔山公司向塔山工业园区企业供生产蒸汽改造项目	177,831.32	355,662.64
新能源公司增值税即征即退	12,524,294.48	15,226,228.68
新能源中小企业“小升规”专项奖励	152,000.00	700,000.00
长治发电公司长治市财政局中小企业发展专项资金	390,000.00	
公司本部节能减排补助	1,245,000.00	19,113,700.00
同华公司超低排放改造补贴	1,644,858.33	1,594,922.17
同华公司取水口计量设施安装补助		18,000.00

王坪热力公司小微企业“小升规”专项奖励	300,000.00	100,000.00
配售公司新加入贸易统计企业奖励资金	50,000.00	
工程公司山西综改示范区专精特新奖励		350,000.00
工程公司山西转型综改示范管理委员会促发展突出贡献奖		250,000.00
工程公司山西综改示范区高新奖励		250,000.00
工程公司山西综改示范区“小巨人”奖励		250,000.00
稳岗补贴、扩岗补助、岗位技能补贴	4,467,591.43	4,016,302.48
工程公司增值税进项税加计抵减		33,875.56
“招用退役士兵”增值税税费减免	12,000.00	432,000.00
个人所得税手续费返还	406,211.95	252,944.90
合计	44,657,861.76	65,268,163.75

47、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产产生的公允价值变动损益	2,943,265.28	136,782.65
合计	2,943,265.28	136,782.65

48、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	212,452,999.35	103,720,022.47
债务重组收益	5,091,504.73	
合计	217,544,504.08	103,720,022.47

49、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-12,712,944.28	-35,061,563.43
其他应收款坏账损失	-11,609,244.92	-9,747,051.84
合计	-24,322,189.20	-44,808,615.27

50、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-668,873.00
二、长期股权投资减值损失	-6,169,587.21	
十、商誉减值损失	-4,300,822.59	
合计	-10,470,409.80	-668,873.00

51、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
违约赔偿及各种罚款收入	2,403,611.83	5,693,644.90	2,403,611.83
碳排放交易	165,702,467.25	19,938,596.04	165,702,467.25
无法支付的应付款项等	5,235,299.36	49,912.75	5,235,299.36
合计	173,341,378.44	25,682,153.69	173,341,378.44

52、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	10,556,000.00	11,456,000.00	10,556,000.00
赔偿金、违约金及各种罚款	9,948,519.81	20,244,976.18	9,948,519.81
涉诉支出	100,000.00	11,038,300.86	100,000.00
前期项目核销	5,094,310.07	4,823,729.44	5,094,310.07
碳排放配额交易	751,860.87		751,860.87
其他支出		181,528.00	
合计	26,450,690.75	47,744,534.48	26,450,690.75

53、所得税费用

（1） 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	126,518,135.78	191,816,473.36
递延所得税费用	4,756,733.67	-5,880,781.44
合计	131,274,869.45	185,935,691.92

（2） 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-24,105,733.99
按法定/适用税率计算的所得税费用	-6,026,433.50
子公司适用不同税率的影响	-6,656,159.93
调整以前期间所得税的影响	-285,211.27
非应税收入的影响	-53,849,066.16
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-54,513,992.07
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	283,220,004.80
税收优惠的所得税影响	-30,614,272.42
所得税费用	131,274,869.45

54、其他综合收益

详见附注 37。

55、现金流量表项目

（1）与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收安全保证金、风险抵押金等	33,892,448.15	67,591,038.70
收银行存款利息	105,580,493.68	158,121,891.71
收个税手续费返还	424,682.33	267,019.73
收保险理赔及罚款	3,762,611.98	1,311,180.68
收政府补贴款、财政经费	18,592,923.23	19,864,402.89
归还备用金	715,464.64	2,455,674.37
收法院资金解冻款	114,212,000.01	68,244,253.00
受限货币资金转为活期存款	400,000,000.00	200,000,000.00
收碳排放交易额	113,754,600.43	
收所得税返还款	24,206,298.77	11,412,294.21
收废旧物资处理款	805,883.15	342,343.08
收到煤矿相关款项		13,000,000.00
票据保证金		108,338,540.05
排污权资金		157,043.00
收到往来款		101,811,759.64
合计	815,947,406.37	752,917,441.06

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付安全抵押金、廉政保证金、押金	26,710,289.60	25,873,359.59
付银行手续费	21,246,219.59	48,281,375.53
办理履约保函保证金及承兑保证金	122,000,000.00	305,390,000.00
罚款支出	517,118.35	6,317,231.82
法院执行款、滞纳金、捐赠支出、扶贫款	13,921,235.90	33,067,959.90
支付离退休人员统筹外支出及药费	1,299,765.83	1,378,448.53
支付相关费用及其他款项	92,373,762.74	56,297,958.94
支付残疾人就业保障金	5,644,683.79	
铁路共管户受限资金	4,920,327.83	
土地复垦费专项资金	2,833,227.58	
林业保证金（受限资金）	7,445,944.67	
账户司法冻结	28,445,000.00	810,000.00
太原煤炭交易中心平台服务费		1,027,500.00
弃土补偿费		1,429,629.00
合计	327,357,575.88	479,873,463.31

（2）与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收委贷利息	4,700,000.00	
合计	4,700,000.00	

(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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款	1,876,400,000.00	1,540,319,158.26
收到的发行永续类产品款项	3,119,220,000.00	1,858,780,000.00
收到票据贴现	1,715,929,416.67	1,748,017,643.49
收到融资租赁保证金退回	49,393,818.20	20,533,578.84
收到的保理融资款		100,000,000.00
合计	6,760,943,234.87	5,267,650,380.59

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁本金及租赁费	2,643,924,257.88	3,403,434,866.73
归还永续债	2,600,000,000.00	900,000,000.00
支付租赁负债（办公楼租金、土地租赁费）	113,841,491.41	8,631,085.21
融资租赁保证金	6,500,000.00	
付永续债登记费	168,500.00	2,769,500.00
归还到期保理融资款		30,000,000.00
归还电力能源公司借款		26,510,392.90
票据贴息费用		8,389,333.33
合计	5,364,434,249.29	4,379,735,178.17

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	4,163,394,680.56	4,827,000,000.00	222,015,816.73	6,183,116,469.50		3,029,294,027.79
长期借款	28,333,749,888.73	9,258,017,608.23	6,531,055,405.34	7,331,658,002.00	5,463,706,672.72	31,327,458,227.58
应付债券	1,021,650,694.50		22,849,305.50	1,044,500,000.00		
长期应付款	5,411,176,265.75	1,876,400,000.00	1,558,279,547.38	2,643,924,257.88	1,352,709,640.67	4,849,221,914.58
租赁负债	205,833,868.58		64,778,660.24	113,841,491.41	17,167,283.31	139,603,754.10
合计	39,135,805,398.12	15,961,417,608.23	8,398,978,735.19	17,317,040,220.79	6,833,583,596.70	39,345,577,924.05

56、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	-155,380,603.44	-672,152,086.27
加：资产减值准备	10,470,409.80	668,873.00
信用减值损失	24,322,189.20	44,808,615.27
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,340,327,082.68	2,301,100,004.18
使用权资产折旧	39,867,156.27	74,264,105.03
无形资产摊销	71,602,264.87	76,367,115.88
长期待摊费用摊销	49,041,362.77	61,957,774.70
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）		
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-2,943,265.28	-136,782.65
财务费用（收益以“－”号填列）	1,514,153,569.07	1,676,553,289.53
投资损失（收益以“－”号填列）	-217,544,504.08	-103,720,022.47
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	14,608,070.54	-5,831,879.07
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-9,851,336.87	-48,902.37
存货的减少（增加以“－”号填列）	-351,348,213.76	-42,694,808.50
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-637,660,520.78	-1,327,408,315.26
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-3,684,082,677.33	-3,679,863,451.54
其他	15,722,180.49	21,950,438.85
经营活动产生的现金流量净额	-978,696,835.85	-1,574,186,031.69
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	3,477,520,420.84	6,290,847,701.61
减：现金的期初余额	6,290,847,701.61	6,870,777,301.56

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	-2,813,327,280.77	-579,929,599.95

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,477,520,420.84	6,290,847,701.61
可随时用于支付的银行存款	3,477,520,420.84	6,290,847,701.61
三、期末现金及现金等价物余额	3,477,520,420.84	6,290,847,701.61

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
受限的货币资金	219,491,364.25	656,952,000.01	信用证保证金 102,002,666.58 元、履约保证金 72,501,560 元、土地复垦费专项资金 4,175,865.17 元、专项计划监管户存款 12,366,272.5 元、法院冻结款 28,445,000.00 元。
合计	219,491,364.25	656,952,000.01	

57、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费（元）
晋能控股煤业集团有限公司	土地使用权	1,898,810.52

涉及售后租回交易的情况

公司根据自身经营的需要，将购入或者正在使用中的设备采用售后租回的方式进行融资，租赁期根据各个项目的实际情况不同，各项售后租回交易在租赁期限届满且承租人清偿完毕并履行完毕其他义务，公司按照相应合同约定向出租人支付留购价款（含税）后，租赁物的所有权转移至公司，本期售后租回交易下，公司收到融资租赁款 1,876,400,000.00 元，支付融资租赁本金及租赁费 2,643,924,257.88 元是包含融资租赁直租部分 71,270,737.39 元，扣除后售后租回支付金额为 2,572,653,520.49 元。公司售后租回交易中风险与报酬并没有发生转移，因此不属于销售。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋及车辆	782,660.55	
供热管道	3,725,955.25	
房屋、煤棚等	3,751,567.13	
合计	8,260,182.93	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
塔山智慧电厂		11,547,961.38
同华 2#机组磨煤机提升出力与精确控制煤粉细度技术研究应用		1,472,566.37
同华石灰石-石膏湿法脱硫系统综合优化研究与应用	401,706.90	27,039,636.22
同华智慧电厂项目下生产现场 5G 网络平台建设及巡检机器人研究应用		3,211,101.32
同华超低排放背景下锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用	1,855,394.79	1,258,959.44
工程公司锅炉大口径管道焊缝打磨装置优化研究与应用		1,816,438.26
工程公司发电机出口离相母线微正压装置气源改造		3,788,850.70
工程公司继保中间继电器校验检修专用工具优化改造		2,936,785.68
工程公司引风机叶片搬运工具优化改造		1,808,660.19
工程公司皮带扒皮改良优化		4,499,191.33
绛县风电视频智能 AI 分析平台研发项目		557,410.26
闻喜风电集电线路故障在线诊断技术改造研究与应用	47,169.81	804,726.36
河津一期机组汽机岛全工况协同运行优化及试验研究与应用	14,898,140.25	
侯马#2 汽轮机中联门供汽研究与优化	429,245.28	
侯马脱销喷氨自动调节研究及优化	12,675,819.16	
侯马空冷岛翅片自动智能清洗机器人系统研究与应用	296,587.12	
侯马 1#2#汽轮机中联门参调控制系统研究与优化	4,575,493.37	
临汾#2 锅炉脱硝系统喷氨研究与优化	3,022,109.19	
临汾#2 炉制粉系统优化试验研究与优	3,740,092.44	

化		
临汾#2 锅炉分仓精准配煤技术的研究与应用	3,416,750.96	
塔山火电机组全过程节能智能监控技术研究与应用	200,000.00	
塔山 1 号机 B 电泵行星变频调速装置研发应用	34,070.80	
塔山空压机控制系统升级开发研究与应用	34,911.51	
塔山 1、2 号锅炉 C 磨煤机动、静环通流研究与应用	89,823.01	
塔山智慧电厂二期建设研究与应用	265,486.73	
塔山电除尘高低压控制系统升级开发研究与应用	29,079.65	
塔山 2 号机组协调控制系统优化研究与应用	896,226.42	
塔山 2 号炉 SCR 脱硝系统精准喷氨技术研究应用	4,948,301.79	
塔山 1 号机组 AGC 优化及性能研究与应用	8,226,346.22	
塔山高压电动机在线预警研究及应用	230,278.01	
同华发电公司“深度灵活性+多联供”方案可行性研究（厂内工业供汽工程可行性研究）	325,471.70	
同华发电公司空冷岛智能机器人降背压的研究与应用	4,909,577.86	
同华发电公司锅炉燃烧热效率优化研究与应用	16,811,708.69	
同华发电公司粉煤灰综合利用可行性研究与应用	353,773.60	
同华发电公司空冷岛智能冲洗机器人研发与应用	2,601,092.72	
同华发电公司基于“双碳”目标下煤场智能管控系统的研究与应用	2,753,539.85	
同华发电公司 CO2 捕集利用方案初步可行性研究	399,056.60	
同达脱硫塔脱硫剂电石渣替代生石灰可行性研究	6,052,251.78	
同达#2 机组能耗分析研究与应用	7,105,856.75	
同达#2 汽轮机新型汽封技术研究与应用	3,699,298.45	
王坪 2024 循环流化床锅炉水冷壁防磨涂层技术研究与应用	7,906,889.07	
王坪防止循环流化床锅炉旋风分离器耐火材料大面积脱落技术研究与应用	4,299,021.68	
工程公司汽轮机汽封间隙缸外测量装置研究优化	996,476.42	
工程公司水冷壁鳍片切割焊接小车研究与开发	1,040,568.56	
工程公司管屏切割水平仪调整支架研究与开发	4,628,518.94	
工程公司角度弧长变换仪研究与开发	4,031,199.36	
工程公司紧凑型现场起吊工具研究与开发	1,510,290.32	
蒲洲热电#3 炉冷态动力场试验及热态燃烧调整试验技术研究应用	9,802,734.28	
蒲洲热电#3 机组 SCR 脱硝系统性能诊	5,331,030.34	

断及优化技术研究		
蒲洲热电超临界直流锅炉对冲式旋流燃烧器喷口升级优化技术研究	8,067,300.59	
长治发电 1000MW 机组重要辅机全生命周期健康管理系统研究与改造	213,845.47	
长治发电 1#锅炉 SCR 脱硝系统精准喷氨技术研究应用项目	10,669,587.96	
长治发电 1000MW 机组磨煤机整体性能提升研究与应用	12,444,277.97	
长治发电优化中速磨内气封结构的研究与应用	17,968,676.67	
天桥水电自然灾害风险辨识评估优化项目	297,169.81	
天桥水电水轮发电机组调节保证计算分析优化项目	320,754.72	
天桥水电溃坝分析及防范措施优化项目	570,000.00	
天桥水电变压器中性点接地装置整体优化项目	138,053.10	
天桥水电 110kV 天保 I、II 回线路保护优化升级项目	297,345.14	
天桥水电电力监控系统程序改进优化项目	91,509.43	
天桥水电一号发电机推力瓦改进优化项目	168,141.59	
芮城风电全周期智能巡检智慧风场项目	2,457,362.89	
合计	198,575,415.72	60,742,287.51
其中：费用化研发支出	195,909,572.36	16,769,401.23
资本化研发支出	8,926,548.27	3,201,769.90

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	
智慧电厂	10,733,985.77					10,733,985.77	
同华发电公司智慧电厂项目下生产现场 5G 网络平台建设及巡检机器人研究应用	3,211,101.32				3,211,101.32		
同华发电公司超低排放背景下锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用	1,258,959.44	1,855,394.79			3,114,354.23		
同华发电公司空冷岛智能冲洗机器人研发与应用		2,601,092.72			2,601,092.72		
合计	15,204,046.53	4,456,487.51			8,926,548.27	10,733,985.77	

九、合并范围的变更

1、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

☐是 ☒否
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
☐是 ☒否

2、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：
本公司报告期内合并范围发生变更，主要是全资子公司晋控电力山西新能源有限公司本期对子公司闻喜县宏伟光伏发电有限公司、西藏协信新能源开发有限公司进行吸收合并，截至本报告期末，上述公司已经清算注销完毕。

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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
晋控电力天津供水有限责任公司	17,605,000.00	山西省河津市	山西省河津市	供水	67.00%		投资设立
山西临汾热电有限公司	400,000,000.00	山西省临汾市	山西省临汾市	电热生产销售	51.75%		投资设立
山西漳电娘子关发电有限责任公司	150,000,000.00	阳泉平定县娘子关镇	阳泉平定县娘子关镇	筹备项目	100.00%		投资设立
晋控电力塔山发电山西有限公司	410,000,000.00	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	60.00%		反向购买
晋控电力同承热电（山西）有限公司	632,447,848.80	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	88.98%		反向购买
晋控电力同华山西发电有限公司	1,000,000,000.00	山西省原平市轩岗镇	山西省原平市轩岗镇	电力生产销售	95.00%		反向购买
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	391,619,400.00	山西省朔州怀仁市	山西省朔州怀仁市	电力生产销售	60.00%		反向购买
山西漳泽电力燃料有限公司	100,000,000.00	山西省太原市	山西省太原市	燃料贸易	100.00%		非同一控制企业合并
晋控电力山西工程有限公司	130,000,000.00	山西省太原市	山西省太原市	工程检修	100.00%		投资设立
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	564,000,000.00	山西省永济市	山西省永济市	电力生产销售	65.00%		投资设立
晋控电力同兴山西发电有限公司	1,000,000,000.00	山西省原平市轩岗镇	山西省原平市轩岗镇	电力生产销售	81.89%		投资设立
晋控电力山西新能源有限公司	2,064,000,000.00	山西省太原市	山西省太原市	新能源电力热力销售、技术服务	100.00%		投资设立
鄯善协合太阳能发电有限公司	40,000,000.00	新疆吐鲁番地区鄯善县	新疆吐鲁番地区鄯善县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
漳泽电力平顺新能源有限公司	279,320,133.97	山西省长治市平顺县	山西省长治市平顺县	可再生能源发电		100.00%	投资设立
阿克陶县新特光伏发电有限责任公司	507,115,100.23	新疆克州阿克陶县	新疆克州阿克陶县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并

							并
和布克赛尔蒙古自治 县华光新能源有限责 任公司	923,128,890.37	新疆塔城地 区和布克赛 尔县	新疆塔城地 区和布克赛 尔县	太阳能、风能 发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
山西晋安通风力发电 有限公司	687,314,764.35	山西省运城 市绛县	山西省运城 市绛县	风力发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
河北龙沁光伏科技有 限公司	117,000,000.00	河北省石家 庄市	河北省石家 庄市	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
张北亨吉新能源有限 公司	42,000,000.00	河北省张北 县	河北省张北 县	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
垦利光润新能源有限 公司	31,220,000.00	山东省东营 市垦利县	山东省东营 市垦利县	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
东营耀光新能源有限 公司	50,000,000.00	山东省东营 市垦利县	山东省东营 市垦利县	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
垦利启泰新能源有限 公司	44,500,000.00	山东省东营 市垦利县	山东省东营 市垦利县	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
尚义县东润光伏发电 有限公司	37,030,000.00	河北省张家 口市尚义县	河北省张家 口市尚义县	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
曲松县协信太阳能发 电有限公司	48,800,000.00	西藏曲松县	西藏曲松县	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
昌都市昌信太阳能发 电有限公司	47,600,000.00	西藏昌都市	西藏昌都市	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
山西漳泽电力孟县光 伏发电有限公司	100,000,000.00	阳泉孟县	阳泉孟县牛 村镇牛村	太阳能发电		100.00%	投资设立
山西漳泽电力售电有 限公司	500,000,000.00	山西省太原 市	山西省太原 市	电力热力供应 服务	100.00%		投资设立
山西漳泽电力太谷平 阳光发电有限公司	1,000,000.00	山西省晋中 市	山西省晋中 市	太阳能发电	100.00%		投资设立
晋控电力山西王坪热 力有限公司	172,000,000.00	山西省朔州 市	山西省朔州 市	集中供热投资 管理	100.00%		投资设立
晋控电力山西物资采 购有限公司	20,000,000.00	山西省太原 市	山西省太原 市	机电设备销售 运输	100.00%		投资设立
山西宏伟新能源有限 公司	363,150,000.00	山西省闻喜 县	山西省闻喜 县	风电光伏发电 项目建设服务		100.00%	非同一控 制企业合 并
闻喜县宏伟风力发电 有限公司	358,150,000.00	山西省闻喜 县	山西省闻喜 县	风力发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
运城经济开发区金丰 光伏科技有限公司	177,290,000.00	山西省运城 市	山西省运城 市	风力光伏设备 安装服务		100.00%	非同一控 制企业合 并
芮城县金丰光伏发电 有限公司	13,190,000.00	山西省芮城 县	山西省芮城 县	太阳能发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
芮城县金广丰风力发 电有限公司	164,000,000.00	山西省芮城 县	山西省芮城 县	风力发电		100.00%	非同一控 制企业合 并
赤城县光硕新能源有	150,000,000.00	河北省张家	河北省张家	太阳能发电		100.00%	非同一控

限公司		口	口				制企业合 并
运城博阳汽车充电设备有限公司	3,255,000.00	山西省运城市	山西省运城市	充电桩运营管理		80.00%	非同一控制企业合并
北京中茗碳资产管理有限公司	68,000,000.00	北京市	北京市	资产管理技术服务		50.00%	非同一控制企业合并
宣化县源和新能源有限公司	116,200,000.00	河北省宣化县	河北省宣化县	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
晋控电力同达热电山西有限公司	612,786,000.00	山西省大同市	山西省大同市	电力、热力生产销售	51.00%		同一控制下企业合并
晋控电力山西新材料有限公司	100,000,000.00	山西省太原市	山西省太原市	新型材料的生产销售	100.00%		投资设立
山西漳电华旗新材料有限公司	100,000,000.00	山西省太原市	山西省太原市	新型材料的生产销售		83.61%	投资设立
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	70,000,000.00	山西省泽州县	山西省泽州县	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
山西龙永太物资有限公司	34,000,000.00	太原市阳曲县	太原市阳曲县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
陕西雄风新能源有限公司	50,000,000.00	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
神木市绿源新能源电力有限公司	87,310,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木市中久农业开发有限公司	35,260,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木市昌益农业开发有限公司	36,170,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木市东升科技发展有限公司	36,090,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木市光能科技发展有限公司	35,910,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
张家口英源光伏电力开发有限公司	84,900,000.00	河北张家口	河北张家口	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
中稷泰丰张家口光伏发电有限公司	67,920,000.00	河北张家口	河北张家口	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
靖边盛源新能源发电有限公司	87,800,000.00	陕西榆林市	陕西榆林	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
山西漳泽电力河曲新能源有限公司	41,700,000.00	山西省忻州	山西忻州	太阳能发电		100.00%	投资设立
曲松县科能新能源开发有限公司	60,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
朔州市（平鲁）晶沃	25,500,000.00	山西朔州市	山西朔州市	太阳能发电		100.00%	非同一控

光电科技有限公司							制企业合 并
山西漳泽电力股份有 限公司山阴风电有限 公司	178,504,000.00	山西山阴县	山西山阴县	可再生能源发 电		100.00%	投资设立
晋控电力山西长治发 电有限责任公司	1,751,000,000.00	山西长治市	山西长治市	火力发电	100.00%		投资设立
晋控电力山西煤炭配 售有限公司	100,000,000.00	山西大同市	山西大同市	煤炭销售	100.00%		投资设立
山西天桥水电有限公 司	160,000,000.00	山西保德县	山西保德县	水力发电	100.00%		同一控制 企业合并
晋控电力山西同赢热 电有限责任公司	1,550,000,000.00	山西大同市	山西大同市	电热生产销售	100.00%		投资设立
晋控电力泽州新能源 有限公司	160,000,000.00	山西晋城市	山西晋城市	太阳能发电		100.00%	投资设立
晋控电力沁源新能源 有限公司	240,000,000.00	山西长治市	山西长治市	太阳能发电		100.00%	投资设立
晋控电力潞城新能源 有限公司	137,400,000.00	山西长治市	山西长治市	太阳能发电		100.00%	投资设立
晋控电力和顺新能源 有限公司	80,000,000.00	山西晋中市	山西晋中市	太阳能发电		100.00%	投资设立

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股 比例	本期归属于少数股东的 损益	本期向少数股东宣告分派 的股利	期末少数股东权益余 额
晋控电力塔山发电山西有 限公司	40.00%	48,277,639.84	148,000,000.00	433,427,997.24
晋控电力同华山西发电有 限公司	5.00%	487,400.75		90,279,181.05
晋控电力同承热电（山 西）有限公司	11.02%	-16,860,158.82		-12,432,272.79
晋控电力山西国电王坪发 电有限公司	40.00%	113,108.23		-174,021,692.93
山西临汾热电有限公司	48.25%	-132,663,457.75		-819,318,497.89
晋控电力同达热电山西有 限公司	49.00%	992,081.06		-20,299,639.33
晋控电力蒲洲热电山西有 限公司	35.00%	-83,981,063.77		-241,804,962.69

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公 司名 称	期末余额						期初余额					
	流动 资产	非流 动资 产	资产 合计	流动 负债	非流 动负 债	负债 合计	流动 资产	非流 动资 产	资产 合计	流动 负债	非流 动负 债	负债 合计
晋控 电力 塔山 发电	1,056 ,129, 156.8 4	1,606 ,750, 322.8 8	2,662 ,879, 479.7 2	865,0 52,08 4.73	714,2 57,40 1.89	1,579 ,309, 486.6 2	872,8 71,26 8.63	1,787 ,223, 388.5 6	2,660 ,094, 657.1 9	632,8 79,84 7.58	694,1 26,53 4.61	1,327 ,006, 382.1 9

山西有限公司												
晋控电力山西同华发电有限公司	2,174,836,088.93	2,443,722,339.13	4,618,558,428.06	1,836,323,585.04	976,651,222.08	2,812,974,807.12	2,134,985,050.79	2,672,125,270.75	4,807,110,321.54	1,192,953,571.33	1,818,309,338.57	3,011,262,909.90
晋控电力同承热电（山西）有限公司	276,676,534.11	737,326,000.12	1,014,002,534.23	1,126,818,076.83		1,126,818,076.83	252,208,447.83	781,083,388.68	1,033,291,836.51	992,719,268.10		992,719,268.10
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	351,365,394.57	1,214,697,053.15	1,566,062,447.72	1,739,441,169.41	261,675,510.64	2,001,116,680.05	341,019,675.42	1,314,073,809.68	1,655,093,485.10	1,720,490,887.23	369,939,600.78	2,090,430,488.01
山西临汾热电有限公司	558,345,442.72	2,030,797,522.52	2,589,142,965.24	4,025,412,153.85	506,955,408.52	4,532,367,562.37	545,683,653.34	2,190,224,980.14	2,735,908,633.48	4,210,490,651.43	193,597,117.27	4,404,087,768.70
晋控电力同达热电山西有限公司	338,730,927.22	2,093,761,363.48	2,432,492,290.70	2,067,007,785.77	406,912,340.29	2,473,920,126.06	522,449,846.14	2,217,717,012.05	2,740,166,858.19	2,177,743,204.45	604,946,636.45	2,782,689,840.90
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	676,359,532.34	2,242,597,514.24	2,918,957,046.58	2,888,646,324.60	720,637,449.03	3,609,283,773.63	615,549,904.40	2,338,705,621.44	2,954,255,525.84	2,861,562,202.62	542,274,620.32	3,403,836,822.94

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
晋控电力塔山发电山西有限公司	2,119,087,066.36	120,694,099.61	120,694,099.61	271,592,643.53	2,270,685,735.51	360,440,140.21	360,440,140.21	88,281,405.11
晋控电力山西同华发电有限	2,021,484,670.92	9,748,014.92	9,748,014.92	76,321,139.76	2,173,844,887.47	40,075,442.05	40,075,442.05	238,587,841.47

公司								
晋控电力同承热电（山西）有限公司	207,637,824.85	152,995,996.56	152,995,996.56	61,758,209.46	244,072,957.92	160,901,653.45	160,901,653.45	80,312,954.22
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	727,530,400.42	282,770.58	282,770.58	409,146,424.41	803,651,717.49	124,913,852.68	124,913,852.68	106,798,243.30
山西临汾热电有限公司	1,054,156,950.50	274,950,171.51	274,950,171.51	72,463,562.17	1,224,976,061.53	259,158,037.09	259,158,037.09	6,504,978.64
晋控电力同达热电山西有限公司	1,113,715,047.18	2,024,655.23	2,024,655.23	109,961,293.99	1,297,706,429.71	76,579,567.88	76,579,567.88	338,755.28
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	1,257,399,078.50	239,931,906.44	239,931,906.44	96,687,530.78	1,366,830,648.42	181,006,870.08	181,006,870.08	665,713,394.11

2、在合营安排或联营企业中的权益

（1）重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中铝山西新材料有限公司	山西省天津市	山西省天津市	电解铝生产销售	14.02%		权益法
秦皇岛秦热发电有限责任公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	电热生产销售	40.00%		权益法
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电热生产销售	39.00%		权益法

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

本公司原投资的山西华泽铝电有限责任公司与中铝股份山西分公司于 2017 年 8 月重组，重组后公司名称变更为中铝山西新材料有限公司，由于本公司持有股份被稀释，持股比例由原 40%，变更为 14.02%。本公司委派董事 1 名，副总经理 1 名，能够对该公司构成重大影响，所以继续按权益法核算。

（2）重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	中铝山西新材料有限公司	秦皇岛秦热发电有限责任公司	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	中铝山西新材料有限公司	秦皇岛秦热发电有限责任公司	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司
流动资产	2,767,845,969.99	259,625,946.38	1,031,878,328.70	2,592,750,305.61	320,563,986.20	1,191,806,450.21
非流动资产	5,279,928,523.58	1,156,933,603.30	6,156,617,124.21	6,069,700,786.17	1,178,399,809.21	6,631,674,611.27
资产合计	8,047,774,493.57	1,416,559,549.68	7,188,495,452.91	8,662,451,091.78	1,498,963,795.41	7,823,481,061.48

流动负债	3,048,022,45 9.58	530,508,053. 18	518,405,458. 09	6,268,115,37 4.51	563,178,011. 80	1,287,570,20 5.07
非流动负债	3,420,787,44 6.86	241,606,930. 00	3,436,659,63 7.61	1,096,813,86 6.93	316,593,860. 00	3,457,549,86 7.36
负债合计	6,468,809,90 6.44	772,114,983. 18	3,955,065,09 5.70	7,364,929,24 1.44	879,771,871. 80	4,745,120,07 2.43
少数股东权益	112,117,949. 36			36,535,380.8 0		
归属于母公司 股东权益	1,466,850,43 3.00	644,444,566. 50	3,233,430,35 7.21	1,260,986,46 9.54	619,191,923. 61	3,078,360,98 9.05
按持股比例计 算的净资产份 额	205,652,430. 71	257,777,826. 60	1,261,037,83 9.31	176,790,301. 82	247,676,769. 44	1,200,560,78 5.73
调整事项						
--商誉						
--内部交易未 实现利润						
--其他	5,686,847.45		178,517,035. 79	4,586,396.03		195,519,125. 45
对联营企业权 益投资的账面 价值	211,339,278. 16	257,777,826. 60	1,439,554,87 5.10	181,376,697. 85	247,676,769. 44	1,396,079,91 1.18
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值						
营业收入	10,591,999,9 49.14	1,380,199,28 5.79	4,186,472,71 6.77	11,056,396,1 14.79	1,288,822,39 9.70	4,156,654,66 6.66
净利润	186,389,926. 39	23,042,050.7 9	362,804,500. 44	- 338,050,348. 59	23,895,732.5 7	348,095,015. 14
终止经营的净 利润						
其他综合收益			9,512,455.60			70,205,645.8 8
综合收益总额	186,389,926. 39	23,042,050.7 9	372,316,956. 04	- 338,050,348. 58	23,895,732.5 7	418,300,661. 02
本年度收到的 来自联营企业 的股利	36,803,463.0 6		192,865,302. 70	8,000,000.00		39,000,000.0 0

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	1,064,214,046.65	828,345,373.44

下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	225,403,079.79	368,507,743.84
--综合收益总额	225,403,079.79	368,507,743.84

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

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	140,629,648.07	5,500,000.00		18,622,432.10		127,507,215.97	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
漳泽分公司 5、6 号机脱硫专项	584,740.36	584,740.36
漳泽分公司 3、4 号机脱硫专项	828,744.04	828,744.04
漳泽分公司污水站扩容改造专项	38,270.32	38,270.32
漳泽分公司改供热专项	228,516.60	228,516.60
漳泽分公司 3 号机高中压通流改造	236,092.16	236,092.16
漳泽分公司改供热补贴	496,156.92	496,156.92
漳泽分公司#5 机组通流改造专项	273,833.96	273,833.96
漳泽分公司 2*215MW 机组烟气脱硝改造	248,738.80	248,738.80
漳泽分公司#3 发电机煤粉锅炉给粉计量节能控制项目	76,500.00	76,500.00
漳泽分公司节能减排专项资金	473,000.04	473,000.04
侯马分公司超低排放改造工程省级奖补资金	1,840,000.00	1,840,000.00
侯马分公司节能减排综合示范城市奖励资金	600,000.00	600,000.00
侯马分公司节能减碳技术补贴	518,181.84	43,181.82
河津分公司节能减排专项资金	740,000.04	740,000.04
河津分公司超低排放政府奖励	1,085,774.52	1,085,774.52
河津分公司大气污染防治奖励	541,666.70	
临汾热电公司超低排放技术改造项目资金	1,425,098.04	1,425,098.04
临汾热电公司乏汽余热回收与尖峰冷却改造	276,666.67	276,666.67

同达热电公司超低排放技术改造补贴款	1,409,361.72	1,409,361.72
蒲州热电公司超低排放补贴	1,031,775.72	1,031,775.72
蒲洲热电公司三改联动项目补助	410,322.60	136,774.19
塔山公司超低排放改造	2,191,301.40	2,191,301.40
塔山公司智慧电厂补贴		5,060,000.00
塔山发电公司向塔山工业园区企业供生产蒸汽改造项目	177,831.32	355,662.64
公司本部节能减排补助	1,245,000.00	19,113,700.00
同华公司超低排放改造补贴	1,644,858.33	1,594,922.17
合计	18,622,432.10	40,388,812.13

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司的经营活动会面临各种金融风险：市场风险（主要包括外汇风险、利率风险、其他价格风险）、信用风险和流动性风险。本公司的金融工具主要包括委托贷款、应收账款、应收票据、其他应收款、其他非流动性金融资产、长短期借款、经营性应付款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注金融工具相关项目。

本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。与这些金融工具有关的风险，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。

1. 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

2. 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于委托贷款、银行存款、应收票据、应收款项等。

本公司银行存款主要存放于国有商业银行和其他大中型上市银行，本公司预计银行存款不存在重大的信用风险。委托贷款主要是给本公司的子公司委托贷款较多，而且均履行了相关的手续，不存在重大信用风险。所以银行存款和委托贷款不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失

本公司的信用风险主要来自各类应收款项和应收票据，对于应收账款、其他应收款和应收票据，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、信用记录及目前市场状况等其他因素评估客户的信用资质并设置相应信用期。公司通过与经认可的、信誉良好的第三方进行交易来控制信用风险。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。

本公司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，以确保本公司整体信用风险可控。

3. 流动性风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司的经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。本公司运用短期投资、长短期借款及其他计息借款方式来保持融资持续性与灵活性的平衡，并获得主要金融机构足额授信，以满足短期和较长期的资金需求。因此本公司管理层认为不存在重大流动性风险。

4. 市场风险

(1) 外汇风险

外汇风险是因汇率变动产生的风险。本公司于中国内地经营，且其主要活动以人民币计价。因此汇率的变动不会对本公司造成较大风险。

(2) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与银行借款的浮动利率有关。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大不利影响。本公司将随时了解国家政策对金融机构利率的影响，及时采取相关措施控制因银行借款浮动利率变动对公司的影响。

(3) 其他价格风险

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。

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计 量	第二层次公允价值计 量	第三层次公允价值计 量	合计
一、持续的公允价值 计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资 产			37,861,805.47	37,861,805.47
其他非流动金融资产			37,861,805.47	37,861,805.47
（二）应收款项融资			57,494,022.45	57,494,022.45
持续以公允价值计量的 资产总额			95,355,827.92	95,355,827.92
二、非持续的公允价 值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续公允价值计量项目市价的确定依据

以公允价值进行后续计量的金融资产，其公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：第一层级（最高层级）：以相同金融工具在活跃市场的报价（未经调整）计量的公允价值。第二层级：以类似金融工具在活跃市场的报价，或均采用可直接或间接观察的市场数据为主要输入变量的估值技术计量的公允价值。第三层级（最低层级）：采用重置成本法估值技术，以估值日金融资产的相关资产负债表为基础，确定该金融资产全部权益的价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的 持股比例	母公司对本企业的 表决权比例
晋能控股煤业集团 有限公司	大同市新平旺	煤炭生产、销售	1,703,464.16 万 元	29.43%	29.43%

母公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本（万元）	母公司对本公司母公司的持股比例（%）	母公司对本公司母公司的表决权比例（%）
晋能控股集团有限公司	山西省大同市	资产管理；矿产资源开采、煤炭开采；煤炭加工；工业设备安装；电力供应等。	5,000,000.00	65.17	65.17

本企业最终控制方是山西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十。

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十。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
中铝山西新材料有限公司	联营企业
秦皇岛秦热发电有限责任公司	联营企业
同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司	联营企业
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中电华益实业集团有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团山西科技贸易有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团河津龙门实业有限公司油料供应处	受同一母公司控制
中电华益集团河津龙门实业有限公司	受同一母公司控制
同煤广发化学工业有限公司	受同一母公司控制
同煤大唐塔山煤矿有限公司	受同一母公司控制
山西漳泽物业管理有限公司	受同一母公司控制
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	受同一母公司控制
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	受同一母公司控制
山西同泽宇物流股份有限公司	受同一母公司控制
山西同煤电力环保科技有限公司	受同一母公司控制
山西海姿焦化有限公司	对子公司持股 43.08%的股东
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	对子公司持股 11.02%的股东
临汾海姿供气供热有限公司	子公司少数股东投资的企业
河津市供水公司	对子公司持股 33%的股东
大同煤业股份有限公司同家梁矿	受同一母公司控制
晋能控股山西煤业股份有限公司塔山铁路分公司	受同一母公司控制
晋能控股山西煤业股份有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿阳方口矿业有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿平泉实业公司广利配件厂	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团云霄高新技术大同有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司中央机厂	受同一母公司控制

大同煤矿集团有限责任公司同家梁矿	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司煤炭运销总公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团永济热电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团阳高热电有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同运煤电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州热电有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄煤炭经销部	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销怀仁有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团娘子关发电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销总公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团娘子关发电有限公司侯马分公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团电力能源有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团和创华源园林绿化有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团财务有限责任公司	受同一母公司控制
北京同泽益服饰有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	受同一母公司控制
大同煤炭投资管理有限责任公司	受同一母公司控制
山西省同煤电力环保科技有限公司原平分公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同家梁矿业有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司酒店管理分公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司房地产管理中心	受同一母公司控制
山西经通裕达贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司，下同）控制的其他企业
山西万欣经贸有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞安环保能源开发股份有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西水投漳泽水务有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西建筑工程（集团）总公司	受同一最终控制人控制的其他企业
吕梁市国新能源煤炭运销公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团运城河津有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省煤炭运销集团晋通煤炭物流有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西地方铁路集团煤炭运销有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西丰喜化工设备有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
侯马三皇城际公交有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
临汾市新临北煤焦集运有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西焦炭集团国际贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西能源产业集团有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西临汾西山能源有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山煤国际能源集团临汾有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西华光发电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西八建集团有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西国新煤焦销售有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西焦煤集团国际贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西临汾西山能源贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西中盛达能源投资有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业

山西省投资集团九洲再生能源有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山煤国际能源集团股份有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省投资集团（天津）国际贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西寿阳国新热电综合利用有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团长治有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西通茂劳务派遣有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省工业设备安装集团有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西轩腾建设工程有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西焦煤集团公路煤焦物流有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省国新能源发展集团盛泽煤炭有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西国峰煤电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
阳城晋煤能源有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西太钢不锈钢股份有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西阳光发电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞安余吾热电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞安容海发电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西国金电力有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能长治热电有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能孝义煤电有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能清洁能源风力发电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能大土河热电有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋煤集团晋瑞能源有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能快成物流科技有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋城运盛物流有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
太原煤炭气化（集团）有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西能久消防设施检测服务有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股集团有限公司新闻中心	受同一最终控制人控制的其他企业
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	受同一母公司控制
临汾宏大煤炭运销有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团河津龙门实业有限公司电厂宾馆	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销总公司	受同一母公司控制
内蒙古同煤朔矿煤炭运销有限公司	受同一母公司控制
山西漳电圣科建材有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团和创慧公企业管理有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司职业病防治院	受同一母公司控制
中电华益长治工业园有限公司	受同一母公司控制
山西漳电科学技术研究院（有限公司）	受同一母公司控制
大同煤矿集团巴公发电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团和创新友粉煤灰综合利用有限责任公司	受同一母公司控制
中电华益实业集团有限公司北京科贸分公司	受同一母公司控制
大同煤矿通泰橡胶有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏远建筑工程有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销忻州秦港销售有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团忻州煤炭运销神池有限公司庄儿上分公司	受同一母公司控制
忻州同新能源有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团阳泉汇特实业有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团山西电力工程有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团地方煤炭有限责任公司洗选分公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团和创实业发展大同有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	受同一母公司控制
山西同泽瑞物业服务服务有限公司	受同一母公司控制

太原聚瑞能源有限责任公司曲沃分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞安太阳能科技有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能（天津）融资租赁有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团地煤大同有限公司	受同一母公司控制
山西煤炭运销集团朔州有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞阳煤炭投资经营管理有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
大同煤矿集团和创鸿鑫电力工程有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团设计研究有限责任公司	受同一母公司控制
晋能控股装备制造集团有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋能佳韵服饰有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
太原煤炭交易中心有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
怀仁县朔煤宏程广告传媒有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔煤朔电物业管理有限公司	受同一母公司控制
阳泉市南庄煤炭集团有限责任公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	受同一母公司控制
朔州聚晟能源有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团大同有限公司销售分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西能久保安服务有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股集团有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西沁园春矿泉水有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
中国太原煤炭交易中心有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋煤集团泽州天安煤业有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团长治襄垣有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团长治市长治县有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中电华益集团山西科技贸易有限公司	修理费	442,666.03	442,666.03	否	570,297.31
中电华益集团天津龙门实业有限公司油料供应处	油料	1,847,437.67	1,847,437.67	否	2,367,059.64
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	融资租赁利息	20,121,824.46	20,121,824.46	否	21,305,275.42
山西漳泽物业管理有限公司	物业管理费	27,890,165.44	27,890,165.44	否	18,376,633.82
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	运费	3,175,192.66	3,175,192.66	否	
山西轩岗六亩地	采购燃煤	79,017,055.84	79,017,055.84	否	1,923,872.50

煤炭经销有限公司					
山西同泽宇物流股份有限公司	运费	56,175,106.49	56,175,106.49	否	559,296,955.12
山西同煤电力环保科技有限公司	工程劳务	39,251,936.81	39,251,936.81	否	13,842,191.04
晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	污水处理费			否	4,474,004.17
晋能控股煤业集团有限公司	采购燃煤			否	162,945,376.57
大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	工程劳务	3,886,134.54	3,886,134.54	否	342,427.58
晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	通讯服务	566,600.00	566,600.00	否	646,935.11
晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司	采购燃煤			否	772,786,209.17
晋能控股山西煤业股份有限公司	采购燃煤	1,143,488,437.84	1,143,488,437.84	否	763,792,331.63
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	劳务费	14,397,805.59	14,397,805.59	否	9,606,267.53
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	采购燃煤	727,928.75	727,928.75	否	8,780,919.45
山西通茂劳务派遣有限公司	劳务费			否	4,819,527.76
中电华益集团长治漳电实业有限公司酒店管理分公司	物业管理费	500,619.00	500,619.00	否	636,107.81
北京同泽益服饰有限公司	劳保用品	1,022,109.68	1,022,109.68	否	640,765.48
晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	警卫消防	72,004.71	72,004.71	否	176,287.72
山西漳电圣科建材有限公司	材料款	1,630,425.72	1,630,425.72	否	27,578,480.33
晋能控股煤业集团有限公司职业病防治院	体检费	200,600.00	200,600.00	否	211,500.00
山西漳电科学技术研究院（有限公司）	技术服务费	5,824,675.28	5,824,675.28	否	7,838,718.89
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	采购燃煤	26,139,704.45	26,139,704.45	否	262,297,449.72
晋能控股煤业集团和创实业发展大同有限公司	运费	5,364,217.83	5,364,217.83	否	69,187,879.14
晋能快成物流科技有限公司	运费	778,878,904.92	778,878,904.92	否	371,416,483.63
太原煤炭气化（集团）有限责	运费	23,644,722.21	23,644,722.21	否	46,052,281.07

任公司					
山西能久消防设 施检测服务有限 公司	检测费			否	412,849.05
大同煤矿集团塔 山光伏发电有限 责任公司	贷款利息			否	300,000.00
大同煤矿集团塔 山光伏发电有限 责任公司	修理费			否	656,886.79
大同煤矿集团电 力能源有限公司	灰渣处置费			否	27,731,349.14
山西晋煤集团宏 圣煤炭物流贸易 有限公司	运费	4,339,198.47	4,339,198.47	否	4,098,977.86
山西同泽瑞物业 服务有限公司	物业管理费	14,195,759.62	14,195,759.62	否	15,976,879.88
晋能控股煤业集 团轩岗煤电有限 责任公司	采购燃煤	5,972,299.99	5,972,299.99	否	92,891,663.26
晋能控股煤业集 团轩岗煤电有限 责任公司	水费	3,670,000.00	3,670,000.00	否	4,509,056.60
大同煤矿集团阳 方口矿业有限责 任公司	运费	3,228,641.51	3,228,641.51	否	24,598,581.38
大同煤矿集团阳 方口矿业有限责 任公司	采购燃煤			否	9,397,538.86
太原聚瑞能源有 限责任公司曲沃 分公司	运费			否	10,673,551.90
山西潞安太阳能 科技有限责任公司	工程劳务	25,011,330.69	25,011,330.69	否	118,440,059.97
晋能（天津）融 资租赁有限公司	融资租赁利息	2,110,000.00	2,110,000.00	否	4,686,600.00
山西煤炭运销集 团运城晋煤煤炭 销售有限公司	采购燃煤	52,730,893.57	52,730,893.57	否	13,109,038.62
大同煤矿集团北 辛窑煤业有限公 司	采购燃煤	56,042,553.36	56,042,553.36	否	32,714,055.20
大同煤矿集团北 辛窑煤业有限公 司	运费	30,214,521.52	30,214,521.52	否	
山西煤炭运销集 团晋城有限公司	采购燃煤			否	29,509,415.90
山西煤炭运销集 团长治有限公司	采购燃煤			否	44,809,137.91
太原煤炭气化 （集团）有限责 任公司	采购燃煤			否	19,804,768.73
临汾海姿供气供 热有限公司	委托运行费	1,779,098.12	1,779,098.12	否	1,795,907.70
晋能控股装备制 造集团有限公司	运费			否	18,823,934.46

山西晋能佳韵服饰有限公司	劳保用品	980,253.11	980,253.11	否	207,940.48
太原煤炭交易中心有限公司	手续费	1,004,472.06	1,004,472.06	否	969,339.62
怀仁县朔煤宏程广告传媒有限责任公司	制作费	39,765.60	39,765.60	否	39,765.49
大同煤矿集团朔煤朔电物业管理有限公司	卫生费	1,115,439.08	1,115,439.08	否	790,956.45
阳泉市南庄煤炭集团有限责任公司	采购燃煤			否	5,600,598.74
晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	班车费	198,446.60	198,446.60	否	904,552.00
朔州聚晟能源有限责任公司	运费			否	2,990,675.66
山西煤炭运销集团大同有限公司销售分公司	运费	66,037.73	66,037.73	否	70,000.00
山西能久保安服务有限公司	安保服务费	2,873,682.23	2,873,682.23	否	974,156.14
晋能控股集团有限公司	报刊费	10,935.78	10,935.78	否	54,678.90
晋能控股集团有限公司	运费			否	10,122,743.99
山西沁园春矿泉水有限公司	水费	122,675.75	122,675.75	否	112,823.89
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	采购燃煤	5,828,070,399.58	5,828,070,399.58	否	6,617,177,983.94
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	运费	31,678,089.78	31,678,089.78	否	62,299,776.30
山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	采购燃煤			否	7,110,861.59
中国太原煤炭交易中心有限公司	采购燃煤			否	6,436,287.61
山西晋煤集团泽州天安煤业有限公司	采购燃煤			否	7,029,557.70
晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	班车费			否	604,454.40
山西煤炭运销集团长治襄垣有限公司	采购燃煤			否	4,179,526.91
山西煤炭运销集团长治市长治县有限公司	采购燃煤	10,712,231.80	10,712,231.80	否	7,799,493.36
山西煤炭物流发	采购燃煤	11,614,476.86	11,614,476.86	否	

展有限公司					
山西恒泰制动器股份有限公司	修理费	255,752.21	255,752.21	否	
山西统配煤炭物流有限公司	采购燃煤	29,683,243.92	29,683,243.92	否	
晋能控股煤业集团忻州煤炭运销有限公司	运费	66,284,121.61	66,284,121.61	否	
大同煤矿集团煤炭运销忻州阳方口集运站有限公司	运费	410,087.26	410,087.26	否	
山西煤炭建设监理咨询有限公司	修理费	350,377.35	350,377.35	否	
同煤宁武农业开发有限责任公司	运费	16,430,523.94	16,430,523.94	否	
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司宁武煤炭运销分公司	运费	242,788.99	242,788.99	否	
晋能控股集团山西工程咨询有限公司	咨询服务款	490,423.62	490,423.62	否	
晋能控股集团有限公司印刷厂	印刷费	93,418.87	93,418.87	否	
山西常村大成节能科技有限公司	修理费	311,504.42	311,504.42	否	
中国太原煤炭交易中心有限责任公司	煤炭交易手续费	63,584.91	63,584.91	否	
山西煤炭运销集团长治武乡有限公司	煤款	7,683,926.93	7,683,926.93	否	
晋城宇光实业有限公司	材料费	383,962.26	383,962.26	否	
大同煤矿集团煤炭运销忻州秦港销售有限公司	采购燃煤	23,718,171.50	23,718,171.50	否	
晋能控股煤业集团有限公司	报刊费	17,770.64	17,770.64	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中铝山西新材料有限公司	电力销售及托管劳务	67,012,990.30	1,095,206,593.56
秦皇岛秦热发电有限责任公司	检修服务	4,316,442.35	4,341,252.98
大同煤矿集团财务有限责任公司	存款利息	29,202.89	19,804,934.80
大同煤矿集团阳高热电有限公司	检修服务	33,390,305.21	27,379,246.20
大同煤矿集团阳高热电有限公司	燃煤销售	777,854,928.36	191,917,293.29
大同煤矿集团阳高热电有限公司	销售物资	94,339.62	8,800,379.65
晋能控股煤业集团朔州朔煤	热力	406,762.84	

王坪煤业有限公司			
大同煤矿集团朔州热电有限公司	销售物资	109,788.82	3,247,992.74
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	检修服务	12,955,575.93	15,310,675.51
山西阳光发电有限责任公司	检修服务		2,096,070.79
山西潞安余吾热电有限责任公司	检修服务	767,893.81	247,787.62
山西国峰煤电有限责任公司	检修服务		389,107.70
山西国峰煤电有限责任公司	技术服务	93,396.23	186,792.45
晋能长治热电有限公司	检修服务	5,641,977.62	10,485,198.19
晋能长治热电有限公司	技术服务	93,396.23	93,396.23
晋能清洁能源风力发电有限责任公司	检修服务	2,462,547.82	5,231,689.37
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	技术服务		209,433.96
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	检修服务		2,385,321.10
同煤大唐塔山煤矿有限公司	热力	76,758,788.07	67,913,005.87
晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）有限公司	运营服务		15,388,408.74
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	热力	19,061,799.16	21,455,986.14
大同煤矿集团朔州热电有限公司	燃煤销售	363,446,766.04	788,574,310.05
晋能孝义煤电有限公司	检修服务		3,125,867.89
晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	检修服务		2,708,723.58
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房租	782,660.55	566,037.74
晋能长治热电有限公司	运营服务	5,459,015.75	20,878,879.78
大同煤矿集团电力能源有限公司	电力销售		19,170,530.00
山西国锦煤电有限公司	技术服务	93,396.23	
山西国金电力有限公司	技术服务	282,075.47	
山西耀光煤电有限责任公司	技术服务	149,056.60	
山西阳光发电有限责任公司	技术服务	93,396.23	93,396.23
晋能大土河热电有限公司	技术服务	93,396.23	93,396.23
山西潞安容海发电有限责任公司	技术服务	108,490.57	
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	燃煤销售		24,028,460.14
晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	热力		599,344.95
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	燃煤销售	5,945,196.87	511,883,082.48
大同煤矿集团朔州热电有限公司	技术服务	198,113.21	
大同煤矿集团朔州热电有限公司	碳排放权配额交易	5,558,603.77	
山西潞安余吾热电有限责任公司	技术服务费	146,698.11	
山西潞安余吾热电有限责任公司	运营服务	622,641.51	
晋能孝义煤电有限公司	技术服务	93,396.23	

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
中铝山西新材料有限公司	晋能控股山西电力股份有限公司	2×300MW 机组	2024 年 01 月 01 日	2024 年 12 月 31 日	0.003 元/千瓦时	525,054.50

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房屋及车辆	782,660.55	566,037.74

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
晋能控股煤业集团有限公司	土地使用权	1,898,810.52	1,898,808.92								
中电华益实业集团有限公司	房屋					1,000,000.00		75,330.56		3,331,240.69	

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	65,000,000.00	2015 年 12 月 18 日	2027 年 12 月 17 日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	195,000,000.00	2016 年 01 月 26 日	2027 年 12 月 17 日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	65,000,000.00	2016 年 01 月 29 日	2027 年 12 月 17 日	否

晋控电力蒲洲热电山西有限公司	19,500,000.00	2016年07月14日	2027年12月17日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	130,000,000.00	2015年09月15日	2025年09月15日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	200,000,000.00	2020年06月19日	2025年06月21日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	300,000,000.00	2023年08月10日	2026年02月27日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	200,000,000.00	2023年08月10日	2025年03月01日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	300,000,000.00	2024年01月02日	2028年01月02日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	100,000,000.00	2024年01月26日	2027年01月26日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	200,000,000.00	2024年08月12日	2027年08月12日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	200,000,000.00	2021年03月26日	2026年03月26日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	130,000,000.00	2021年07月23日	2025年01月15日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	250,000,000.00	2022年09月16日	2026年09月16日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	200,000,000.00	2023年11月21日	2026年11月20日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	200,000,000.00	2024年10月25日	2028年10月25日	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	90,000,000.00	2021年08月17日	2029年06月24日	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	110,730,000.00	2024年08月19日	2036年08月19日	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	54,500,000.00	2024年11月19日	2036年08月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	1,000,000,000.00	2020年04月30日	2036年10月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	2,000,000,000.00	2020年09月25日	2033年12月25日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	500,000,000.00	2021年02月10日	2033年01月31日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	500,000,000.00	2021年07月23日	2029年07月23日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	400,000,000.00	2022年01月28日	2031年12月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	1,300,000,000.00	2022年09月23日	2032年09月23日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	1,000,000,000.00	2022年12月23日	2037年12月21日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	500,000,000.00	2023年11月20日	2036年11月20日	否
晋控电力同华山西发电有限公司	152,000,000.00	2022年02月15日	2026年02月15日	否
晋控电力同华山西发电有限公司	190,000,000.00	2020年08月14日	2025年08月15日	否
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00	2023年04月07日	2028年04月07日	否
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00	2024年03月15日	2029年03月15日	否
山西临汾热电有限公司	165,000,000.00	2024年08月27日	2028年08月25日	否

司				
山西临汾热电有限公司	185,000,000.00	2024 年 08 月 29 日	2028 年 08 月 29 日	否
陕西雄风新能源有限公司	180,000,000.00	2020 年 04 月 10 日	2028 年 04 月 10 日	否
宣化县源和新能源有限公司	462,500,000.00	2020 年 06 月 15 日	2031 年 04 月 02 日	否
宣化县源和新能源有限公司	100,000,000.00	2023 年 11 月 08 日	2031 年 11 月 15 日	否
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	140,000,000.00	2023 年 08 月 30 日	2038 年 08 月 29 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	640,000,000.00	2022 年 05 月 28 日	2033 年 12 月 27 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	291,250,000.00	2022 年 04 月 14 日	2034 年 03 月 21 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	114,600,000.00	2022 年 04 月 14 日	2034 年 03 月 21 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	101,330,000.00	2022 年 04 月 14 日	2034 年 03 月 21 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	114,930,000.00	2022 年 04 月 14 日	2034 年 03 月 21 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	111,630,000.00	2022 年 04 月 14 日	2034 年 03 月 21 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	250,000,000.00	2019 年 04 月 24 日	2027 年 04 月 20 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	90,000,000.00	2020 年 05 月 28 日	2025 年 05 月 28 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	25,000,000.00	2020 年 06 月 29 日	2025 年 06 月 29 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	25,000,000.00	2020 年 06 月 29 日	2025 年 06 月 29 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	237,000,000.00	2021 年 03 月 03 日	2029 年 07 月 31 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	254,300,000.00	2021 年 03 月 03 日	2030 年 05 月 31 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	98,000,000.00	2021 年 03 月 03 日	2029 年 02 月 28 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	88,000,000.00	2021 年 03 月 03 日	2029 年 02 月 28 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	98,000,000.00	2021 年 03 月 03 日	2029 年 02 月 28 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	211,700,000.00	2016 年 03 月 10 日	2026 年 03 月 08 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	620,000,000.00	2017 年 07 月 31 日	2034 年 07 月 30 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2020 年 02 月 14 日	2038 年 02 月 13 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2020 年 04 月 17 日	2038 年 04 月 16 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	420,000,000.00	2020 年 08 月 18 日	2028 年 08 月 18 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	587,200,000.00	2021 年 07 月 29 日	2033 年 07 月 28 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	50,000,000.00	2021 年 08 月 26 日	2033 年 08 月 25 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2017 年 07 月 26 日	2032 年 07 月 25 日	否

晋控电力山西新能源有限公司	148,500,000.00	2017 年 11 月 29 日	2029 年 11 月 28 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	63,000,000.00	2019 年 06 月 14 日	2026 年 06 月 14 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	297,000,000.00	2017 年 12 月 04 日	2029 年 12 月 03 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	80,000,000.00	2020 年 01 月 10 日	2027 年 01 月 10 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	135,000,000.00	2020 年 04 月 07 日	2031 年 04 月 07 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	182,000,000.00	2017 年 02 月 14 日	2032 年 02 月 23 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	5,000,000.00	2017 年 02 月 14 日	2032 年 02 月 23 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	560,000,000.00	2017 年 10 月 01 日	2032 年 10 月 01 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	658,000,000.00	2019 年 07 月 12 日	2034 年 03 月 20 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	500,000,000.00	2021 年 06 月 25 日	2026 年 06 月 25 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	50,000,000.00	2021 年 12 月 31 日	2027 年 12 月 21 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	100,000,000.00	2021 年 12 月 31 日	2027 年 12 月 31 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	50,000,000.00	2022 年 01 月 05 日	2032 年 01 月 11 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2021 年 02 月 23 日	2029 年 02 月 23 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	90,000,000.00	2022 年 09 月 28 日	2032 年 08 月 27 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	125,000,000.00	2022 年 03 月 31 日	2028 年 12 月 20 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2023 年 05 月 11 日	2028 年 05 月 10 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	169,000,000.00	2023 年 12 月 06 日	2031 年 12 月 05 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	110,000,000.00	2023 年 11 月 29 日	2028 年 11 月 15 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	200,000,000.00	2023 年 12 月 13 日	2028 年 12 月 15 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	233,000,000.00	2024 年 01 月 20 日	2029 年 01 月 20 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	200,000,000.00	2024 年 03 月 18 日	2032 年 03 月 17 日	否
晋控电力山西新能源有限公司	187,000,000.00	2024 年 04 月 22 日	2029 年 04 月 21 日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	300,000,000.00	2017 年 07 月 26 日	2032 年 07 月 25 日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	148,500,000.00	2017 年 11 月 29 日	2029 年 11 月 28 日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	297,000,000.00	2017 年 12 月 04 日	2029 年 12 月 03 日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	419,000,000.00	2017 年 12 月 29 日	2025 年 12 月 29 日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,600,000.00	2020 年 07 月 15 日	2025 年 06 月 19 日	否
晋能控股煤业集团有	10,880,000.00	2022 年 06 月 16 日	2025 年 06 月 16 日	否

限公司				
晋能控股煤业集团有限公司	14,720,000.00	2022年06月30日	2027年06月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	25,280,000.00	2023年01月20日	2026年01月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,800,000.00	2023年02月22日	2025年12月11日	否
晋能控股煤业集团有限公司	18,553,600.00	2023年02月22日	2025年12月11日	否
晋能控股煤业集团有限公司	23,104,000.00	2023年03月01日	2027年09月16日	否
晋能控股煤业集团有限公司	43,520,000.00	2023年04月14日	2025年11月30日	否
晋能控股煤业集团有限公司	15,040,000.00	2023年04月14日	2026年03月08日	否
晋能控股煤业集团有限公司	21,760,000.00	2023年04月14日	2025年10月30日	否
晋能控股煤业集团有限公司	16,000,000.00	2023年06月01日	2025年12月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	86,400,000.00	2023年06月14日	2025年10月27日	否
晋能控股煤业集团有限公司	25,600,000.00	2023年06月19日	2026年06月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	19,744,000.00	2023年06月20日	2026年03月15日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,704,000.00	2023年07月20日	2026年07月18日	否
晋能控股煤业集团有限公司	10,240,000.00	2023年08月04日	2026年08月03日	否
晋能控股煤业集团有限公司	13,824,000.00	2023年08月18日	2026年06月04日	否
晋能控股煤业集团有限公司	160,000,000.00	2023年09月15日	2025年09月10日	否
晋能控股煤业集团有限公司	28,736,000.00	2023年10月09日	2026年01月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,600,000.00	2023年10月17日	2026年02月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	7,360,000.00	2023年10月30日	2026年01月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,600,000.00	2023年10月30日	2026年01月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,920,000.00	2023年12月06日	2026年12月04日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,800,000.00	2023年12月22日	2025年12月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	11,840,000.00	2023年12月28日	2028年09月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,280,000.00	2023年12月28日	2028年09月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	25,600,000.00	2024年01月30日	2026年01月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	16,640,000.00	2024年03月20日	2026年02月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,288,000.00	2024年03月21日	2026年03月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	16,320,000.00	2024年03月28日	2026年06月20日	否

晋能控股煤业集团有限公司	11,200,000.00	2024年03月28日	2027年03月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	28,956,800.00	2024年04月12日	2028年11月14日	否
晋能控股煤业集团有限公司	11,200,000.00	2024年04月19日	2027年04月16日	否
晋能控股煤业集团有限公司	7,232,000.00	2024年04月25日	2026年12月13日	否
晋能控股煤业集团有限公司	27,840,000.00	2024年04月28日	2027年04月27日	否
晋能控股煤业集团有限公司	11,648,000.00	2024年04月30日	2026年03月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	18,211,200.00	2024年04月30日	2026年12月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	18,108,800.00	2024年06月13日	2026年10月24日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,097,600.00	2024年06月13日	2026年10月14日	否
晋能控股煤业集团有限公司	10,016,000.00	2024年06月25日	2026年12月14日	否
晋能控股煤业集团有限公司	19,200,000.00	2024年06月27日	2026年05月10日	否
晋能控股煤业集团有限公司	14,572,320.00	2024年06月27日	2027年04月08日	否
晋能控股煤业集团有限公司	21,152,000.00	2024年06月27日	2027年06月24日	否
晋能控股煤业集团有限公司	32,000,000.00	2024年08月13日	2026年05月10日	否
晋能控股煤业集团有限公司	16,000,000.00	2024年09月11日	2027年09月11日	否
晋能控股煤业集团有限公司	32,320,000.00	2024年09月18日	2026年03月18日	否
晋能控股煤业集团有限公司	19,520,000.00	2024年09月18日	2026年01月18日	否
晋能控股煤业集团有限公司	11,212,467.20	2024年09月27日	2027年05月08日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,615,212.80	2024年09月27日	2027年07月08日	否
晋能控股煤业集团有限公司	33,561,600.00	2024年09月29日	2027年09月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2024年09月29日	2026年03月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	7,680,000.00	2024年11月21日	2026年11月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	24,614,400.00	2024年11月25日	2027年11月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	11,929,600.00	2024年12月09日	2026年12月05日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,800,000.00	2024年12月10日	2026年05月10日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2024年12月12日	2026年12月18日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2024年12月19日	2026年06月26日	否
晋能控股煤业集团有限公司	23,360,000.00	2024年12月20日	2028年12月06日	否
晋能控股煤业集团有	20,800,000.00	2024年12月27日	2027年12月25日	否

限公司				
晋能控股煤业集团有 限公司	20,649,600.00	2024 年 12 月 30 日	2027 年 11 月 26 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完 毕
国电电力发展股份有 限公司	240,000,000.00	2010 年 06 月 03 日	2025 年 10 月 07 日	否
晋能控股煤业集团有 限公司	360,000,000.00	2010 年 06 月 03 日	2025 年 10 月 07 日	否
晋能控股煤业集团有 限公司	1,500,000,000.00	2014 年 04 月 30 日	2027 年 04 月 01 日	否
晋能控股煤业集团有 限公司	878,000,000.00	2015 年 09 月 14 日	2025 年 09 月 12 日	否

关联担保情况说明

注：①对于为同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司提供担保事项，是公司原为该公司控股股东时形成；股权处
置后变更为联营企业，该公司大股东晋能控股煤业集团有限公司为该公司前述融资事项提供全额担保，本公司基于现有
持股比例提供股比反担保。②对于为晋能控股煤业集团有限公司（简称“煤业集团”）提供担保事项，是基于煤业集团
为本公司全资子公司晋控电力山西长治发电有限责任公司的部分项目贷款提供了担保，本公司为煤业集团提供反担保。

（5） 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	5,522,300.00	4,693,500.00

6、关联方应收应付款项

（1） 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中铝山西新材料 有限公司	224,630,790.36		256,182,632.60	
应收账款	中电华益集团长 治漳电实业有限 公司	1,505,366.70	1,505,366.70	1,505,366.70	1,505,366.70
应收账款	山西同煤电力环 保科技有限公司	58,360.00		408,360.00	
应收账款	秦皇岛秦热发电 有限责任公司	415,274.00		425,104.00	
应收账款	临汾海姿供气供 热有限公司	145,685,986.09	145,685,986.09	145,685,986.09	145,685,986.09
应收账款	大同煤矿集团娘 子关发电有限公 司	29,000.00		29,000.00	
应收账款	大同煤矿集团阳 高热电有限公司	760,958,565.82		383,826,386.14	

应收账款	大同煤矿集团朔州热电有限公司	416,022,809.43		430,824,413.00	
应收账款	晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	886,169.53		831,133.03	
应收账款	大同煤矿集团和创新友粉煤灰综合利用有限责任公司	463,488.00		87,504.00	
应收账款	晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）有限公司	12,720,600.00		12,720,600.00	
应收账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	140,110,430.64			
应收账款	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	2,446,639.64		6,989,571.64	
应收账款	晋能长治热电有限公司	4,957,467.00		10,445,997.00	
应收账款	山西国金电力有限公司	6,488,400.00		18,588,400.00	
应收账款	山西国峰煤电有限责任公司	260,838.01		2,103,218.00	
应收账款	山西国锦煤电有限公司	512,896.50		512,896.50	
应收账款	山西阳光发电有限责任公司			1,137,400.00	
应收账款	阳城晋煤能源有限责任公司			216,140.00	
应收账款	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	1,343,805.00		2,292,265.00	
应收账款	晋能孝义煤电有限公司	3,338,155.85		8,092,788.04	
应收账款	山西同煤电力环保科技有限公司原平分公司	320,000.00		350,000.00	
应收账款	大同煤矿集团电力能源有限公司	2,754,940.00		2,166,269.84	
应收账款	山西耀光煤电有限责任公司	166,000.00		158,000.00	
应收账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	160,797,058.81		66,355,633.56	
应收账款	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	36,414,888.25		25,836,955.20	
应收账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	159,842,340.54		584,213,022.10	
应收账款	晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	37,945,017.19		42,545,017.19	
应收账款	山西潞安余吾热电有限责任公司	8,617,442.00			
应收账款	山西潞安容海发	2,272,680.00			

	电有限责任公司				
预付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	121,696,360.80		200,713,416.64	
预付账款	大同煤矿集团忻州煤炭运销神池有限公司庄儿上分公司			6,631,003.58	
预付账款	忻州同新能源有限公司	3,554,579.39		3,554,579.39	
预付账款	晋能控股煤业集团电业大同有限公司			100,000.00	
预付账款	大同煤矿集团煤炭运销忻州秦港销售有限公司			23,718,171.50	
预付账款	晋能控股煤业集团有限公司			3,498,997.44	
预付账款	晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	4,903,712.63		34,403,079.57	
预付账款	山西晋煤集团宏圣煤炭物流贸易有限公司	311,762.42		420,428.95	
预付账款	太原煤炭气化（集团）有限责任公司	2,113,593.20		2,196,377.10	
预付账款	山西煤炭运销集团大同有限公司销售分公司	117,349.90		355,179.90	
预付账款	山西统配煤炭物流有限公司	23,557,127.20		6,820,000.00	
预付账款	大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司			7,622,892.00	
预付账款	太原煤炭交易中心有限公司	3,458,566.03		5,880,934.00	
预付账款	晋能控股山西煤业股份有限公司	1,703,400.26		8,869,000.00	
预付账款	山西耀光煤电有限责任公司	3,890,000.00		3,890,000.00	
预付账款	中国太原煤炭交易中心有限公司			7,273,005.00	
预付账款	晋能快成物流科技有限公司	3,582,642.01		8,169,648.73	
预付账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	17,635,215.21		16.79	
预付账款	山西煤炭物流发展有限公司			12,290,007.49	
预付账款	山西省煤炭运销集团晋神煤炭经营有限公司宁武分公司	53,692,708.23			
预付账款	山西省煤炭运销集团晋神煤炭经营有限公司太原	40,045,939.73			

	分公司				
预付账款	山西煤炭运销集团朔州有限公司	15,000,000.00			
预付账款	陕西陕煤澄合矿业有限公司	24,123,083.38			
预付账款	晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	2,527,137.80			
预付账款	晋能控股装备制造集团有限公司	602,048.40			
预付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	3,710,199.78		3,710,199.78	
应收股利	中铝山西新材料有限公司			36,803,463.06	
应收股利	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司			103,072,477.89	
其他应收款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	3,815,496.01		2,992,396.01	
其他应收款	中电华益集团天津龙门实业有限公司	2,452,400.00		2,945,000.00	
其他应收款	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司			29,117,000.00	
其他应收款	同煤广发化学工业有限公司	11,085,243.50		11,085,243.50	
其他应收款	临汾海姿供气供热有限公司	32,773,479.23	32,773,479.23	32,773,479.23	32,773,479.23
其他应收款	大同煤矿集团娘子关发电有限公司侯马分公司	46,258,000.00		46,258,000.00	
其他应收款	晋能控股煤业集团有限公司	1,611,700.00		1,611,700.00	
其他应收款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司			204,400.00	
其他应收款	中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司			385,492.38	
其他应收款	大同煤矿集团电力能源有限公司	54,690,000.00		54,690,000.00	
其他应收款	山西同煤电力环保科技有限公司	3,427,148.60		3,427,148.60	
其他应收款	大同煤矿集团朔州热电有限公司	755,838.00		921,339.88	
其他应收款	秦皇岛秦热发电有限责任公司	92,000.00		56,000.00	
其他应收款	晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）有限公司			12,240,000.00	
其他应收款	晋能长治热电有限公司	10.00		748,327.40	
其他应收款	太原煤炭交易中	700,000.00		1,500,000.00	

	心有限公司				
其他应收款	晋能控股集团山西工程咨询有限公司	265,191.00		176,850.00	
其他应收款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	20,103.97		51,200.00	
其他应收款	山西煤炭物流发展有限公司	12,290,007.49			
其他应收款	山西潞安余吾热电有限责任公司	310,000.00			
其他应收款	中电华益实业集团有限公司	60,000.00			
其他应收款	大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	11,023.00			
其他非流动资产	大同煤矿集团宏远工程建设有限公司	1,200,000.00		1,200,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中电华益实业集团长治漳电实业有限公司	556,388.75	556,388.75
应付账款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	1,644,373.53	908,319.87
应付账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	562,149,027.30	677,649,027.30
应付账款	山西漳泽物业管理有限公司	2,238,545.52	1,122,342.22
应付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	734,781.91	473,821.91
应付账款	山西同泽宇物流股份有限公司	9,450,635.23	87,406,685.82
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	16,181,334.55	22,217,289.81
应付账款	晋能控股山西煤业股份有限公司	186,446,051.10	242,004,524.70
应付账款	晋能控股煤业集团有限公司	92,899,674.87	215,273,661.25
应付账款	大同煤矿平泉实业公司广利配件修理厂	552.00	552.00
应付账款	晋能控股装备制造集团大同机电装备有限公司中央机厂	35,000.00	35,000.00
应付账款	晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	827,003.95	2,772,353.25
应付账款	大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	3,277,480.00	3,639,829.10
应付账款	大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	4,764,854.00	788,054.21
应付账款	晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	277,803.77	
应付账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	5,909,968.72	
应付账款	晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司		317,174,265.25
应付账款	大同煤矿集团和创慧公企业管理有限责任公司	1,658,702.72	

应付账款	晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	10,318,790.11	10,318,790.11
应付账款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	5,513,172.56	4,298,755.46
应付账款	大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	75,590.10	75,590.10
应付账款	大同煤矿集团和创华源园林绿化有限责任公司	1,500,742.31	1,469,190.06
应付账款	大同煤矿华源建筑安装工程有限责任公司	85,906.00	85,906.00
应付账款	晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	1,830,000.00	11,625,962.20
应付账款	山西煤炭运销集团运城河津有限公司	2,343.60	2,343.60
应付账款	山西煤炭运销集团长治有限公司		9,279,761.17
应付账款	北京同泽益服饰有限公司	2,801,076.14	3,182,076.28
应付账款	晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	100,621.06	300,001.68
应付账款	大同煤炭投资管理有限责任公司	100,000.00	100,000.00
应付账款	山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	23,473,501.90	3,145,629.98
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司原平分公司	175,574.13	755,741.37
应付账款	中电华益集团河津龙门实业有限公司油料供应处	319,033.54	145,544.40
应付账款	中电华益实业集团有限公司北京科贸分公司		6,669.00
应付账款	中电华益集团河津龙门实业有限公司电厂宾馆	18,282.00	54,654.00
应付账款	中电华益集团长治漳电实业有限公司酒店管理分公司	39,672.00	82,463.00
应付账款	山西漳电圣科建材有限公司	9,941,148.50	11,052,231.25
应付账款	山西漳电科学技术研究院(有限公司)	10,226,321.81	11,862,606.91
应付账款	大同煤矿通泰橡胶有限公司	15,606.00	15,606.00
应付账款	中电华益集团阳泉汇特实业有限公司	303,683.00	303,683.00
应付账款	中电华益集团山西电力工程有限公司	172,785.24	249,333.91
应付账款	大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	3,667,665.80	21,201,642.90
应付账款	大同煤矿集团和创鸿鑫电力工程有限责任公司	385,000.00	385,000.00
应付账款	晋能控股煤业集团和创实业发展大同有限公司	4,675,280.26	12,171,011.75
应付账款	山西通茂劳务派遣有限公司	791,870.71	3,805,642.69
应付账款	山西同泽瑞物业服务服务有限公司	2,648,895.32	2,833,507.68
应付账款	大同公路煤焦经销有限责任公司		145,108.88
应付账款	大同煤矿集团朔煤朔电物业管理有限公司	516,358.41	518,558.95
应付账款	大同煤矿集团朔州煤电有限公司园区建设管理分公司		1,637,539.60
应付账款	大同煤矿集团塔山光伏发电	1,383,521.70	696,300.00

	有限责任公司		
应付账款	晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	2,282,026,013.38	3,555,552,779.58
应付账款	晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	982,081.80	1,509,006.40
应付账款	晋能控股装备制造集团有限公司铁路运输分公司		1,328,311.64
应付账款	晋能快成物流科技有限公司	120,922,781.65	95,616,906.75
应付账款	山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司		3,576,457.09
应付账款	山西晋煤集团泽州天安煤业有限公司	3,626,077.89	3,626,077.89
应付账款	山西晋能佳韵服饰有限公司	1,282,202.54	457,449.94
应付账款	山西潞安太阳能科技有限责任公司	34,451,377.13	84,825,253.83
应付账款	山西煤炭运销集团长治市长子县有限公司	5,108,540.04	2,427,644.65
应付账款	山西能久保安服务有限公司	1,257,236.89	725,621.74
应付账款	山西能久消防设施检测服务有限公司	191,320.75	381,862.00
应付账款	山西能信科技有限公司		295,200.00
应付账款	山西沁园春矿泉水有限公司	24,000.00	26,130.00
应付账款	朔州聚晟能源有限责任公司	36.51	36.51
应付账款	太原聚瑞能源有限责任公司曲沃分公司	56,801.00	954,489.00
应付账款	山西统配煤炭物流有限公司	9,002,568.92	
应付账款	同煤宁武农业开发有限责任公司	7,162,444.20	
应付账款	山西煤炭运销集团长治武乡有限公司	6,418,837.43	
应付账款	晋能长治热电有限公司	4,173,302.44	
应付账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	2,635,561.43	
应付账款	太原煤炭气化（集团）有限责任公司	665,891.20	
应付账款	山西晋煤集团宏圣煤炭物流贸易有限公司	132,430.52	
应付账款	晋能控股集团有限公司印刷厂	105,563.55	
应付账款	晋能控股煤业集团有限公司职业病防治院	97,350.00	
应付账款	大同煤矿集团煤炭运销忻州阳方口集运站有限公司	39,592.50	
应付账款	山西国际电力企业策划有限公司	28,910.00	
应付账款	晋城宇光实业有限公司	16,830.00	
其他应付款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	390,118.50	390,118.50
其他应付款	山西漳泽物业管理有限公司	1,394,868.00	3,507,556.00
其他应付款	晋能控股山西煤业股份有限公司塔山铁路分公司	1,500,000.00	1,500,000.00
其他应付款	北京同泽益服饰有限公司	262,036.76	296,259.45
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司	923,173.37	6,774,062.97
其他应付款	晋能控股煤业集团有限公司	538,379.00	538,379.00
其他应付款	大同煤矿集团娘子关发电有	10,879,127.26	9,013,084.55

	限公司		
其他应付款	晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	799,496.60	497,853.02
其他应付款	大同煤矿集团电力能源有限公司	4,130,688.99	4,130,688.99
其他应付款	山西煤炭运销集团运城河津有限公司	228,190.82	228,190.82
其他应付款	大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	10,000.00	10,000.00
其他应付款	山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	400,000.00	200,000.00
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司原平分公司	138,519.00	138,519.00
其他应付款	山西漳电科学技术研究院（有限公司）	393,000.00	383,800.00
其他应付款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	860,854.11	524,290.15
其他应付款	中电华益集团山西电力工程有限公司	258,750.52	258,750.52
其他应付款	中电华益实业集团长治漳电实业有限公司	220,955.15	220,955.15
其他应付款	大同公路煤焦经销有限责任公司		200,000.00
其他应付款	大同煤矿集团宏盛建筑工程有限公司	25,000.00	25,000.00
其他应付款	晋能（天津）煤炭销售有限公司		150,000.00
其他应付款	晋能大土河热电有限公司	42,729.12	42,729.12
其他应付款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	63,600.00	26,460.00
其他应付款	山西煤炭物流发展有限公司		200,000.00
其他应付款	山西煤炭运销集团长治市长子县有限公司	150,000.00	150,000.00
其他应付款	山西煤炭运销集团长治襄垣有限公司		100,000.00
其他应付款	山西能久消防设施检测服务有限公司	69,062.00	291,062.00
其他应付款	山西能信科技有限公司		32,800.00
其他应付款	山西同泽瑞物业服务有限公司	827,509.57	608,088.15
其他应付款	山西统配煤炭物流有限公司	400,000.00	200,000.00
其他应付款	中电华益长治工业园有限公司	115,704.93	108,188.17
其他应付款	山西能久保安服务有限公司	121,000.00	
其他应付款	山西煤炭运销集团长治武乡有限公司	100,000.00	
其他应付款	山西煤炭运销集团临汾有限公司	100,000.00	
其他应付款	山西常村大成节能科技有限公司	35,200.00	
其他应付款	中铝山西新材料有限公司	4,982.00	
其他应付款	怀仁市朔煤宏程广告传媒有限责任公司	4,493.51	
其他应付款	山西煤源综合经营中心有限公司	34,330.50	
合同负债	山西煤炭运销集团晋中寿阳有限公司	2,605,699.15	5,818,088.54

长期应付款	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	443,038,256.30	375,802,760.80
一年内到期的非流动负债	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	125,183,749.76	59,600,000.00
一年内到期的非流动负债	晋能（天津）融资租赁有限公司		101,056,354.51

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

（一）2024 年 12 月 30 日，阜新华通管道有限公司就四大管道管材买卖合同的纠纷向山西省原平市人民法院提起诉讼，诉讼请求为要求子公司晋控电力同华山西发电有限公司（以下简称同华发电）与晋控电力同兴山西发电有限公司向其支付货款、仓储建设费等共计人民币 9,444.55 万元；同月，法院冻结了同华发电银行存款 2,844.50 万元；2025 年 2 月 5 日，同华发电向原平市人民法院提起反诉，诉请交付合同约定货物。该案件尚在审理过程中。

（二）2024 年 1 月，本公司以主张债权的方式对方山县聚隆农产品有限责任公司向太原中院提起诉讼，要求解除与该公司的合作协议，并要求该公司及股东偿还本公司投资款及利息共计 13,055.35 万元，总承包方中建信工程建设集团有限公司负连带偿还责任，该案件尚在审理过程中。

（三）2022 年 7 月 28 日，北京博奇电力科技有限公司就蒲洲一期脱硫特许经营事项的纠纷向山西省运城市中级人民法院提起诉讼，诉讼请求为要求本公司支付人民币 11,340.20 万元，2022 年 9 月，北京博奇电力科技有限公司针对诉讼事项申请了资产保全，同年 11 月，法院冻结了本公司银行存款 11,340.20 万元；本公司于 2023 年 6 月 9 日提出反诉，请求依法确认特许经营合同及其相关补充协议于 2020 年 12 月 31 日解除；2024 年 6 月 18 日，山西省高级人民法院作出（2024）晋民终 168 号判决，公司需在判决指定的履行期限内依法履行对北京博奇电力科技有限公司脱硫收益款、清算款项及利息等共计 2,944.06 万元，公司已经依据判决予以支付。

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司不存在其他需要单独披露重大的未决诉讼仲裁形成的或有负债影响事项。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

截止本报告批准报出日，本公司不存在其他需要披露的重要资产负债表日后非调整事项。

十七、其他重要事项

1、年金计划

2024 年，本公司执行晋能控股山西电力股份有限公司企业年金计划。规定企业缴费按照本企业上年度工资总额的 5%提取，提取比例由本公司根据各企业年度经营情况每年进行调整，但最高不超过工资总额的十二分之一。个人缴费按本人上年度缴费基数的 2%代为扣缴。

2、其他

本公司不存在需要单独披露的其他对投资者决策有影响的重要事项。

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	575,614,820.65	753,434,261.58
1 至 2 年	152,174,624.62	
2 至 3 年		144,348,627.34
3 年以上	144,348,627.34	
3 至 4 年	144,348,627.34	
合计	872,138,072.61	897,782,888.92

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	872,138,072.61	100.00%	2,791,265.67	0.32%	869,346,806.94	897,782,888.92	100.00%	1,313,920.00	0.15%	896,468,968.92
其中：										
组合 1-常规性应收账款组合	472,768,433.45	54.21%	2,791,265.67	0.59%	469,977,167.78	503,284,461.07	56.06%	1,313,920.00	0.26%	501,970,541.07

组合 2- 关联方 组合	399,369 ,639.16	45.79%			399,369 ,639.16	394,498 ,427.85	43.94%			394,498 ,427.85
合计	872,138 ,072.61	100.00%	2,791,2 65.67	0.32%	869,346 ,806.94	897,782 ,888.92	100.00%	1,313,9 20.00	0.15%	896,468 ,968.92

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
常规性组合: 1 年以内	462,930,320.15		
常规性组合: 1-2 年	3,268,513.30	163,425.67	5.00%
常规性组合: 3-4 年	6,569,600.00	2,627,840.00	40.00%
合计	472,768,433.45	2,791,265.67	

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	399,369,639.16		
合计	399,369,639.16		

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
常规性组合	1,313,920.00	1,477,345.67				2,791,265.67
合计	1,313,920.00	1,477,345.67				2,791,265.67

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位: 元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网山西省电力公司	417,557,757.25		417,557,757.25	47.88%	
中铝山西新材料有限公司	224,630,790.36		224,630,790.36	25.76%	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	96,476,681.27		96,476,681.27	11.06%	
晋控电力同华山西发电有限公司	41,302,346.07		41,302,346.07	4.74%	
晋控电力山西煤炭配售有限公司	36,046,863.79		36,046,863.79	4.13%	

合计	816,014,438.74		816,014,438.74	93.57%	
----	----------------	--	----------------	--------	--

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	419,806,775.85	515,035,750.47
其他应收款	3,808,119,229.85	3,043,716,350.61
合计	4,227,926,005.70	3,558,752,101.08

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
晋控电力同华山西发电有限公司	68,000,000.00	68,000,000.00
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司		103,072,477.89
山西天桥水电有限公司		10,865,042.70
晋控电力山西工程有限公司	41,207,814.41	41,207,814.41
晋控电力山西新能源有限公司	310,598,961.44	255,086,952.41
中铝山西新材料有限公司		36,803,463.06
合计	419,806,775.85	515,035,750.47

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
晋控电力同华山西发电有限公司	68,000,000.00	5 年以上	内部单位，逐步收回	否，关联方
晋控电力山西工程有限公司	41,207,814.41	1-2 年	内部单位，逐步收回	否，关联方
晋控电力山西新能源有限公司	255,086,952.41	1-2 年	内部单位，逐步收回	否，关联方
合计	364,294,766.82			

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
融资租赁保证金	27,000,000.00	43,399,000.00
股权转让款	410,179,378.94	410,179,378.94

其他往来款	3,287,822,087.16	2,563,442,541.24
委托运营费	74,025,885.87	54,475,251.76
前期项目往来	13,599,590.73	13,599,590.73
其他小额单位	866,034.15	2,106,339.11
合计	3,813,492,976.85	3,087,202,101.78

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,325,422,295.63	373,241,798.27
1 至 2 年	2,029,410.00	1,980,437,778.06
2 至 3 年	1,267,123,834.74	132,388,331.27
3 年以上	218,917,436.48	601,134,194.18
3 至 4 年	86,069,070.84	486,982,774.95
4 至 5 年	93,659,767.91	23,370,681.50
5 年以上	39,188,597.73	90,780,737.73
合计	3,813,492,976.85	3,087,202,101.78

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	5,373,747.00	0.14%	5,373,747.00	100.00%		43,485,751.17	1.41%	43,485,751.17	100.00%	
其中：										
单项金额计提坏账准备的其他应收款	5,373,747.00	0.14%	5,373,747.00	100.00%		43,485,751.17	1.41%	43,485,751.17	100.00%	
按组合计提坏账准备	3,808,119,229.85	99.86%			3,808,119,229.85	3,043,716,350.61	98.59%			3,043,716,350.61
其中：										
组合 1——常规性应收款项组合	34,737,081.86	0.91%			34,737,081.86	10,875,016.96	0.35%			10,875,016.96
组合 2——保证金押金	69,169,410.00	1.82%			69,169,410.00	43,635,167.10	1.41%			43,635,167.10

组合										
组合 3--具有暂借款性质的组合	14,465,624.88	0.38%			14,465,624.88	15,705,929.84	0.51%			15,705,929.84
组合 4--关联方组合	3,689,747,113.11	96.89%			3,689,747,113.11	2,973,500,236.71	96.32%			2,973,500,236.71
合计	3,813,492,976.85	100.00%	5,373,747.00	0.14%	3,808,119,229.85	3,087,202,101.78	100.00%	43,485,751.17	1.41%	3,043,716,350.61

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山西侯马晋田热电有限责任公司	36,442,479.17	36,442,479.17				
南郭洗煤厂	3,061,623.64	3,061,623.64	3,061,623.64	3,061,623.64	100.00%	无法收回
山西临汾尧都老君煤矿有限公司	1,669,525.00	1,669,525.00				
长治市双乐油脂化工有限公司	1,289,859.00	1,289,859.00	1,289,859.00	1,289,859.00	100.00%	无法收回
马厂镇人民政府	788,046.93	788,046.93	788,046.93	788,046.93	100.00%	无法收回
粉煤灰开发部	124,217.43	124,217.43	124,217.43	124,217.43	100.00%	无法收回
伏阳石油	90,000.00	90,000.00	90,000.00	90,000.00	100.00%	无法收回
市城建局长北办事处	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00	100.00%	无法收回
合计	43,485,751.17	43,485,751.17	5,373,747.00	5,373,747.00		

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
常规性应收款项组合	34,737,081.86		
合计	34,737,081.86		

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
保证金押金组合	69,169,410.00		
合计	69,169,410.00		

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
具有暂借款性质的组合	14,465,624.88		
合计	14,465,624.88		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	3,689,747,113.11		
合计	3,689,747,113.11		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额			43,485,751.17	43,485,751.17
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期核销			38,112,004.17	38,112,004.17
2024 年 12 月 31 日余额			5,373,747.00	5,373,747.00

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	43,485,751.17			38,112,004.17		5,373,747.00
合计	43,485,751.17			38,112,004.17		5,373,747.00

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	38,112,004.17

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
山西临汾尧都老君煤矿有限公司	管理费	1,669,525.00	预计无法收回	党委会、经理层会议	否
山西侯马晋田热电有限责任公司	服务费	36,442,479.17	预计无法收回	党委会、经理层会议	否
合计		38,112,004.17			

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
晋控电力山西新能源有限公司	股权转让款及其他往来	977,996,074.04	1-2 年、2-3 年、3-4 年	25.65%	
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	往来款	719,043,200.83	1-2 年、2-3 年	18.86%	
晋控电力山西煤炭配售有限公司	往来款	547,605,457.16	1 年以内	14.36%	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	往来款	356,760,988.69	1 年以内	9.36%	
晋控电力同达热电山西有限公司	往来款	301,821,750.00	1-2 年、2-3 年	7.91%	
合计		2,903,227,470.72		76.14%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	9,791,687,646.99		9,791,687,646.99	9,670,687,646.99		9,670,687,646.99
对联营、合营企业投资	3,018,512,515.57		3,018,512,515.57	2,692,935,653.76		2,692,935,653.76
合计	12,810,200,162.56		12,810,200,162.56	12,363,623,300.75		12,363,623,300.75

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
晋控电力河津供水有限公司	11,795,350.00						11,795,350.00	
山西漳电娘子关发电有限责任公司	150,000,000.00						150,000,000.00	
晋控电力同华山西发电有限公司	1,058,163,300.00						1,058,163,300.00	
晋控电力塔山发电山西有限公司	754,205,600.00						754,205,600.00	
晋控电力同承热电（山西）有限公司	428,852,500.00						428,852,500.00	
晋控电力山西国电王坪发电有限	172,823,900.00						172,823,900.00	

公司									
山西漳泽电力燃料有限公司	126,702,444.70							126,702,444.70	
晋控电力山西工程有限公司	145,985,115.59							145,985,115.59	
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	366,600,000.00							366,600,000.00	
晋控电力同兴山西发电有限公司	566,675,000.00		21,000,000.00					587,675,000.00	
晋控电力山西新能源有限公司	2,063,888,923.92							2,063,888,923.92	
山西漳泽电力售电有限公司	201,000,000.00							201,000,000.00	
山西漳泽电力太谷平阳光伏发电有限公司	1,000,000.00							1,000,000.00	
晋控电力山西王坪热力有限公司	172,000,000.00							172,000,000.00	
晋控电力山西物资采购有限公司	2,000,000.00							2,000,000.00	
山西漳电新材料有限公司	100,000,000.00							100,000,000.00	
晋控电力同达热电山西有限公司	276,953,460.21							276,953,460.21	
宣化县源和新能源有限公司	132,793,400.00							132,793,400.00	
晋城市万鑫顺达能源有限公司	37,000,001.00							37,000,001.00	
陕西雄风新能源有限公司	50,000,000.00							50,000,000.00	
晋控电力山西长治发电有限责任公司	1,751,000,000.00							1,751,000,000.00	
晋控电力山西煤炭配售有限公司	30,000,000.00							30,000,000.00	
山西天桥水电有限公司	456,978,651.57							456,978,651.57	
晋能控股山西同赢热电有限公司	414,270,000.00		100,000,000.00					514,270,000.00	
合计	9,670,687,646.99		121,000,000.00					9,791,687,646.99	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
中铝山西	181,376,69				25,827,780		4,134,799.				211,339,27	

新材料有限公司	7.85				.57		74				8.16	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	293,303,258.50				9,216,820.32		884,236.84				303,404,315.66	
陕西澄合山阳煤矿有限公司	86,468,954.62		182,500,000.00		19,138,874.78		6,621,527.46				294,729,356.86	
同煤大友资本投资有限公司	176,188,100.29				10,585,212.26						186,773,312.55	
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	559,518,731.32				23,192,645.92						582,711,377.24	
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	1,396,079,911.18				124,491,665.50	3,709,857.69	5,066,265.54	89,792,824.81			1,439,554,875.10	
小计	2,692,935,653.76		182,500,000.00		212,452,999.35	3,709,857.69	16,706,829.58	89,792,824.81			3,018,512,515.57	
合计	2,692,935,653.76		182,500,000.00		212,452,999.35	3,709,857.69	16,706,829.58	89,792,824.81			3,018,512,515.57	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,122,587,900.97	2,054,483,266.48	2,362,866,939.79	2,545,563,405.73
其他业务	566,834,125.85	159,629,538.35	1,721,468,322.40	1,175,321,369.46
合计	2,689,422,026.82	2,214,112,804.83	4,084,335,262.19	3,720,884,775.19

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型						
其中：						
火电电力	1,934,692,104.34	1,705,735,877.08			1,934,692,104.34	1,705,735,877.08
热力	187,895,796.63	348,747,389.40			187,895,796.63	348,747,389.40
其他业务	566,834,125.85	159,629,538.35			566,834,125.85	159,629,538.35
按经营地区分类						
其中：						
华北地区	2,689,422,026.82	2,214,112,804.83			2,689,422,026.82	2,214,112,804.83
合计	2,689,422,026.82				2,689,422,026.82	2,214,112,804.83

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 18,077,608.53 元，其中，18,077,608.53 元预计将于 2025 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	342,513,125.02	679,159,809.52
权益法核算的长期股权投资收益	212,452,999.35	103,720,022.47
合计	554,966,124.37	782,879,831.99

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司	31,447,023.53	

损益产生持续影响的政府补助除外)		
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	2,943,265.28	其他非流动金融资产产生的公允价值变动收益
对外委托贷款取得的损益	991,976.68	对忻州楚能新能源有限公司委托贷款产生的损益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	3,500,005.69	收回单项计提坏账的山西邦达矿业有限公司和哈蒙冷却系统（天津）有限公司应收款项。
债务重组损益	5,091,504.73	
受托经营取得的托管费收入	525,054.50	对中铝山西新材料有限公司托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	146,890,687.69	
减：所得税影响额	47,847,379.53	
少数股东权益影响额（税后）	30,146,264.47	
合计	113,395,874.10	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-4.34%	-0.0889	-0.0889
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-6.14%	-0.1257	-0.1257

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用