

# 晋能控股山西电力股份有限公司

2025 年年度报告

2026 年 4 月

# 2025 年年度报告

## 第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、高级管理人员保证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。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损

截至报告期末，母公司未分配利润为-1,574,266,773.41 元。根据《公司法》和《公司章程》的有关规定，母公司存在未弥补亏损，故本年度不进行利润分配，亦不进行公积金转增股本。

## 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、环境和社会 .....	33
第五节 重要事项 .....	48
第六节 股份变动及股东情况 .....	69
第七节 债券相关情况 .....	75
第八节 财务报告 .....	80

## 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	<a href="https://jksxpower.jnkgjtnews.com">https://jksxpower.jnkgjtnews.com</a>		
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	<a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>
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

	2025 年	2024 年	本年比上年增 减	2023 年
营业收入（元）	15,463,189,784.80	16,669,653,222.71	-7.24%	19,615,673,620.89
归属于上市公司股东的净利润（元）	196,160,084.98	32,077,434.32	511.52%	-515,037,816.95
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润（元）	183,718,506.58	-81,318,439.78	325.92%	-531,417,087.84
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,081,889,395.10	-978,696,835.85	312.72%	-1,574,186,031.69
基本每股收益（元/股）	-0.0128	-0.0889	85.60%	-0.2542
稀释每股收益（元/股）	-0.0128	-0.0889	85.60%	-0.2542
加权平均净资产收益率	-0.65%	-4.34%	上升 3.69 个百 分点	-11.77%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年 末增减	2023 年末
总资产（元）	54,717,139,827.51	58,559,326,639.54	-6.56%	60,514,433,347.44
归属于上市公司股东的净资产（元）	11,009,585,144.09	11,400,759,332.34	-3.43%	11,117,957,634.63

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 235,630,000.00 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

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

## 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	4,006,421,325.41	3,402,897,211.03	3,776,183,319.04	4,277,687,929.32
归属于上市公司股东的净利润	60,722,962.35	82,490,895.59	172,155,421.11	-119,209,194.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	63,206,739.36	72,741,097.90	171,776,577.29	-124,005,907.97
经营活动产生的现金流量净额	150,783,787.31	720,454,031.79	662,921,682.64	547,729,893.36

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	2025 年金额	2024 年金额	2023 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）	-141,214.35			
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）	30,497,815.58	31,447,023.53	49,323,114.61	
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	201,108.37	2,943,265.28	136,782.65	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	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,552,779.31	3,500,005.69	13,000,000.00	收回山西邦达矿业有限公司、哈蒙冷却系统（天津）有限公司、山西电力吉达公司、天桥水电站并办事处的应收款项
债务重组损益		5,091,504.73		
受托经营取得的托管		525,054.50	8,694,094.15	

费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-44,100,536.18	146,890,687.69	-22,062,380.79	
减：所得税影响额	-2,247,511.82	47,847,379.53	13,760,867.68	
少数股东权益影响额（税后）	-19,184,113.85	30,146,264.47	24,903,332.13	
合计	12,441,578.40	113,395,874.10	16,379,270.89	--

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

项目	涉及金额（元）	原因
个税手续费返还	385,334.05	与公司正常业务密切相关
增值税即征即退及减免	13,146,747.13	与公司正常业务密切相关

### 第三节 管理层讨论与分析

#### 一、报告期内公司从事的主要业务

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

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 383.82 亿千瓦时，同比降低 11.65%。

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 4,398.01 万吉焦，同比增幅 5.32%。

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，是山西省能源保供主力军，在民生供热与电网稳定保障中发挥了不可替代的作用。但未来发展仍面临如何加速绿色转型、降低煤价波动影响以及在激烈的市场竞争中保持盈利能力等核心挑战。

**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。在山西省内拥有网源协调基础，项目获取和电力消纳有优势；在大型火电的安全生产、精细化管理方面积淀深厚，非计划停运率等可靠性指标行业领先；在清洁能源发电领域具有一定的技术优势和市场份额。作为山西主力发电上市公司，保供电与供热具有不可替代的作用；智慧电厂、节能降耗、智能燃料管控形成差异化；大容量高参数机组占比提升，调峰与盈利捕捉能力强；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。公司信用评级 AA+、合规与环保水平行业领先。

**竞争劣势：**一是业务和资产高度集中于山西省，受区域经济周期和政策影响较大，抗区域风险能力有待加强；二是“双碳”战略深入推进，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。三是随着电力体制改革推进，山西省内电力市场竞争日趋激烈，现货市场价格波动幅度较大，对公司经营稳定性构成一定压力。

**主要业绩驱动因素：**煤炭价格的变化对业绩影响较大，在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。市场营销协同增效：公司以市场为导向、以客户为中心、以效益为目标，通过政策和市场研判、量价统筹，努力增发效益电量。不断优化市场营销管理流程、创新运营模式，提升市场交易水平，增强市场竞争力。加强多市场统筹协同增效。2025 年公司省间现货、中长期电量电价、机组启动补偿、容量电费补偿、调频量价补偿等主要指标全省领先。

2025 年煤价整体低位运行带动火电企业成本改善，叠加电量释放，火电板块业绩表现较好，但四季度受长协电价谈判预期、煤价高位回调影响，板块走势出现阶段性波动。

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）	1,106.38	1,094.38
新投产机组的装机容量（万千瓦）	12	1.59
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	200	132
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	132	200
发电量（亿千瓦时）	383.82	434.44
上网电量或售电量（亿千瓦时）	350.61	398.97
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	42,125,270.00	39,695,770.00
发电厂平均用电率（%）	6.07%	5.93%
发电厂利用小时数（小时）	3,469.11	3,969.7

公司售电业务情况

适用 不适用

公司子公司山西漳泽电力售电有限公司主营业务为市场用户提供代理购电服务，2025 年累计代理电量 11.84 亿千瓦时，占公司总销售电量的 3.38%。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

## 二、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

电力行业在现代社会中具有基础性、战略性与先导性地位，是支撑经济社会高质量发展的核心动力、保障各行业运转的能源基石，更是实现“双碳”目标、推动能源结构清洁低碳转型的关键载体，电力已成为驱动产业升级、科技创新与绿色发展的战略性基础设施。

### 一、所处行业基本情况

国家大力发展绿色低碳经济。完善促进绿色低碳发展政策，实施重点行业提质降本降碳行动，深入推进零碳园区和工厂建设。设立国家低碳转型基金，培育氢能、绿色燃料等新增长点。有力有效管控高耗能高排放项目，加快淘汰落后产能，支持绿色低碳技术装备创新应用。完善资源总量管理和全面节约制度，强化再生资源循环利用。积极稳妥推进碳达峰碳中和，实施碳排放总量和强度双控制度，完善碳排放统计核算、碳足迹管理体系，进一步扩大碳排放权交易市场覆盖范围。制定能源强国建设规划纲要。着力构建新型电力系统，加快智能电网建设，发展新型储能，扩大绿电应用。加强化石能源清洁高效利用。（摘自 2026 年政府工作报告）

2025 年，我国电力行业呈现供需稳步增长、结构深度调整的格局，全社会用电量累计同比增长 5.1%，其中充换电服务、信息传输等新兴产业用电增速显著领先，电力需求的多元化、高增长特征凸显。供给端方面，风光等清洁能源装机容量与发电量占比持续提升，能源结构清洁低碳转型步伐加快；同时，火电仍承担着核心保供使命，政策层面通过国资委“稳电价”部署，缓冲电价下行压力，为火电企业盈利稳定提供支撑。行业整体呈现“新能源扩容提速、火电功能转型、政策精准托底”的运行态势，安全保供与绿色转型成为核心发展导向。此外，“三改联动”（节能降碳改造、灵活性改造、供热改造）成为煤电行业转型核心路径，政策与市场双重驱动行业向低碳智慧高效升级。

截至 2025 年底，全国发电装机容量 389134 万千瓦，比上年末增长 16.1%。其中，火电装机容量 153904 万千瓦，增长 6.3%；风电装机容量 64001 万千瓦，增长 22.9%；太阳能发电装机容量 120173 万千瓦，增长 35.4%。全国各类型发电机组累计发电量 105752.5 亿千瓦时，同比增长 4.8%，其中火电贡献 63271.5 亿千瓦时，占比 59.83%，风光总发电量仅为 23011.60 亿千瓦时，合计占比仅 21.76%，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《中华人民共和国 2025 年国民经济和社会发展统计公报》

截至 2025 年底，山西省内煤电企业总装机容量 6979 万千瓦，公司管控煤电装机容量 880 万千瓦，占比 12.61%，山西省内风电装机容量 2712 万千瓦，公司风电装机容量 79.5 万千瓦，占比 2.93%；山西省内光伏容量 3485.5 万千瓦，公司光伏容量 134.08 万千瓦，占比 3.85%；山西省内水电装机容量 86.8 万千瓦，公司水电装机容量 12.8 万千瓦，占比 14.75%；2025 年，山西省燃煤发电机组完成发电量 3033.92 亿千瓦时，公司燃煤发电机组完成发电量 344.15 亿千瓦时，占比 11.34%。山西省供热完成 34761.26 万吉焦，公司供热完成 4398.01 万吉焦，占比 12.65%。

截至 2025 年底，公司控股装机容量 1106.38 万千瓦，其中火电 880 万千瓦，水电 12.8 万千瓦，新能源 213.58 万千瓦（光伏 134.08 万千瓦，风电 79.5 万千瓦）。潞城 10 万千瓦光伏项目 5 月 30 日全容量并网发电。在建项目同华轩岗二期 132 万千瓦煤电项目。前期项目塔山煤电 200 万千瓦已取得核准，进入施工准备期。2025 年，公司全年累计完成发电量 383.82 亿千瓦时，折发电利用小时数 3469.11 小时。其中，常规火电平均利用小时 3910.75 小时，同比减少

580.51 小时；水电平均利用小时 5948.32 小时，同比增加 127.24 小时；风电平均利用小时 2120.99 小时，同比增加 178.15 小时；光伏平均利用小时 1133.20 小时，同比减少 202.65 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来看，公司都是山西最大的电力上市公司，是山西省能源保供主力军，在民生供热与电网稳定保障中发挥不可替代的作用。但未来发展仍面临如何加速绿色转型、降低煤价波动影响以及在激烈的市场竞争中保持盈利能力等核心挑战。

（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。

2025 年，多项新出台的法律、行政法规及行业政策密集落地，对电力行业的发展方向、技术路线、市场机制产生深远影响。在技术路线上，政策明确强调提升电力系统灵活性，推动行业加快智能化、数字化升级；在电源结构上，持续强化可再生能源优先发展地位，加速新能源装机规模扩张，同时推动煤电从传统主力电源逐步向调节性电源与兜底保障电源转型，助力市场化与绿色化深度融合，倒逼行业各主体主动转型，优化电力资源配置效率。

2025 年 2 月 9 日，国家发展改革委发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），从政策端推动新能源全面入市参与交易，并设计相应的衔接机制——“机制电价”，以维持存量项目收益水平。“136 号文”官宣中国新能源发电从保障性收购、有序入市正式进入到全面入市阶段，这是继 2021 年“1439”号文之后，中国电力行业市场化改革向前迈出的重要一步。

2025 年 3 月，《碳排放权交易管理暂行条例》正式升格为行政法规并施行，对火电企业提出了更为严格的碳排放约束要求，进一步压缩高碳排放机组的生存空间，倒逼火电企业加快推进灵活性改造或布局低碳技术研发应用，加速绿色转型进程。

2025 年 4 月发布的《新型电力系统发展蓝皮书（2025 年修订版）》，进一步细化了新型电力系统的建设目标与实施路径，明确了到 2030 年的阶段性任务，为行业技术创新、电网升级、源网荷储协同发展等提供了清晰的指引。

2025 年 6 月 1 日起正式施行的《中华人民共和国能源法》，从法律层面确立了清洁低碳、安全高效的能源发展总方向，明确可再生能源优先上网的核心原则，同时为全国统一电力市场的建设提供了坚实的法律支撑，筑牢行业高质量发展的制度根基。

### 三、核心竞争力分析

1. 科技创新成效显著。公司大力推进科技创新，突出应用领航，布局实施火电低碳发电等工作。2025 年公司共申请实用新型专利 11 项，取得实用新型专利授权 7 项、软件著作权登记 15 项；共发表科技论文 43 篇。完成了长治发电公司“#2 炉磨煤机出力性能优化研究”、同华发电公司“基于低热值煤燃烧与机组灵活性调峰锅炉燃烧经济性研究及应用”等 9 个项目的研发任务，投入并提高运行实效。“火力发电给水泵行星变频调速装置的转化应用”成果荣获中电联 2025 年度电力创新职工成果二等奖；“基于精细化燃烧调控和设备状态监测的火电机组智慧节能技术”成果荣获中国动力工程学会 2025 年度科技进步奖二等奖；“锅炉快速变负荷自动化控制协同降碳技术研究与应用”“火电机组全过程节能智能监控技术及工程示范”等 4 项成果获 2025 年山西电力创新二等奖；“给煤机原煤仓配煤快速响应机组负荷”“CFB 机组高效先导输灰技术研究”等 4 项成果获 2025 年山西电力创新成果三等奖。

2. 低碳节能促转型。公司全力推进低碳发展，积极开展电、热、气等联供和固废综合利用，多渠道降低公司碳排放强度；深化火电机组“三改联动”，更多机组实现深调能力，提供长期可靠的有效调节容量，获取较高电量和容量电价收入，同时取得一次调频服务、AGC 服务等辅助服务收入。

3. 精益求精降成本。公司挖潜增效，精益成本管控，深入落实全面成本、全周期成本管控体系，切实提升成本管控水平。扎实做好燃料保供控价，主动与长协供应商谈判，按照市场价格适时调降煤价。充分利用煤电产业协同优势，把握燃煤采购结构和节奏，优化采购煤种和热值，深入开展精细配煤掺烧。抓好全流程对标管理，全面提升燃料管理水平。

4. 公司治理规范高效。公司认真贯彻落实上市公司的监管要求，积极接受广大投资者的监督。目前公司由股东会、董事会和管理层组成的公司治理结构形成了决策权、监督权和经营权之间相互制衡、运转协调的运行机制。不断完善的治理结构、严谨的内控体系、健全的制度机制，有效保障了公司的规范化运作。

5. 高素质的专业团队。公司坚持“人才资源是第一资源”的理念，积极推进人才强企战略，着力打造一支经验丰富的经营管理与专业技术人才队伍。围绕“首席技术专家、专业技术带头人和中青年技术骨干的三级人才梯队”建设，公司依托长治培训基地，系统开展专业技术人才能力提升、复合型管理人才锻造等专项行动。通过“师带徒”“以赛促训”定制化岗位培训等多种培养模式，精准提升各序列人员的专业能力，形成了一支结构合理、专业配套、素质优良、符合公司发展战略需要的忠诚、干净、担当的高素质专业化人才队伍。为企业技术创新和高质量发展筑牢坚实的人才根基。

6. 市场营销协同增效。公司以市场为导向、客户为中心、效益为目标，通过政策和市场研判、量价统筹，努力增发效益电量。不断优化市场营销管理流程、创新运营模式，提升市场交易水平，增强市场竞争力。加强省内外、现货与中长期等多市场统筹协调，实现协同增效。2025 年公司省间现货、中长期电量电价、机组启动补偿、容量电费补偿、调频量价补偿等主要指标全省领先。

7. 项目增长新引擎。2025 年 8 月，塔山三期项目获得核准批复，顺利取得土地预审与选址意见书、“两高”项目审核、节能报告审查、环境影响评价批复等关键支持性文件，为公司又一坑口发电项目尽早开工、如期投运奠定坚实基础。与此同时，同华二期项目已全面进入施工阶段，王坪二期项目前期工作也已正式启动并有序推进。多个重点项目梯次推进、协同发力，为企业实现高质量发展和可持续战略落地提供强有力的支撑。

## 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

	2025 年		2024 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	15,463,189,784.80	100%	16,669,653,222.71	100%	-7.24%
分行业					
电力	13,070,450,596.77	84.53%	14,015,406,764.05	84.08%	-6.74%
热力	1,052,994,901.90	6.81%	1,026,010,859.23	6.15%	2.63%
燃煤	5,701,530,841.88	36.87%	7,003,082,858.09	42.01%	-18.59%
检修服务	261,346,769.16	1.69%	392,019,127.71	2.35%	-33.33%
其他业务	805,825,687.01	5.21%	990,471,221.85	5.94%	-18.64%
合并抵销	-5,428,959,011.92	-35.11%	-6,757,337,608.22	-40.54%	19.66%
分产品					
火电电力	11,402,394,735.34	73.74%	12,192,551,782.23	73.14%	-6.48%
风电电力	699,561,183.11	4.52%	673,774,973.58	4.04%	3.83%
光伏电力	800,486,393.78	5.18%	985,268,172.95	5.91%	-18.75%
水电电力	168,008,284.54	1.09%	163,811,835.29	0.98%	2.56%
热力	1,052,994,901.90	6.81%	1,026,010,859.23	6.15%	2.63%
燃煤	5,701,530,841.88	36.87%	7,003,082,858.09	42.01%	-18.59%
检修服务	261,346,769.16	1.69%	392,019,127.71	2.35%	-33.33%
其他业务	805,825,687.01	5.21%	990,471,221.85	5.94%	-18.64%
合并抵销	-5,428,959,011.92	-35.11%	-6,757,337,608.22	-40.54%	19.66%
分地区					
西北地区	302,818,941.44	1.96%	358,802,161.02	2.15%	-15.60%
华北地区	15,071,996,621.13	97.47%	16,199,231,574.42	97.18%	-6.96%

华东地区	45,506,882.80	0.29%	53,645,387.96	0.32%	-15.17%
华南地区	7,034,969.65	0.05%	6,933,228.14	0.04%	1.47%
西南地区	35,832,369.78	0.23%	51,040,871.17	0.31%	-29.80%
分销售模式					
直销	15,463,189,784.80	100.00%	16,669,653,222.71	100.00%	-7.24%

(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	11,402,394,735.34	9,613,208,960.38	15.69%	-6.48%	-12.28%	5.58%
风电电力	699,561,183.11	358,113,903.61	48.81%	3.83%	1.23%	1.31%
光伏电力	800,486,393.78	580,907,833.50	27.43%	-18.75%	3.00%	-15.33%
水电电力	168,008,284.54	111,829,327.37	33.44%	2.56%	0.09%	1.65%
分地区						
西北地区	299,265,054.32	224,553,823.97	24.96%	-14.84%	-0.64%	-10.73%
华北地区	12,694,298,689.40	10,375,646,655.07	18.27%	-6.40%	-11.30%	4.52%
华东地区	43,548,898.36	28,143,051.36	35.38%	-14.69%	0.93%	-10.00%
西南地区	33,337,954.69	35,716,494.46	-7.13%	-34.68%	-5.77%	-32.87%
分销售模式						
直销	13,070,450,596.77	10,664,060,024.86	18.41%	-6.74%	-11.05%	3.95%

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	2025 年	2024 年	同比增减
电力	销售量	万千瓦时	3,506,137.98	3,989,650.96	-12.12%
	生产量	万千瓦时	3,838,157.41	4,344,355.41	-11.65%
	库存量				
热力	销售量	吉焦	43,931,968.34	41,649,397.35	5.48%
	生产量	吉焦	43,980,082.21	41,757,823.75	5.32%
	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	2025 年		2024 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	10,664,060,024.86	78.73%	11,988,840,526.00	79.73%	-11.05%
热力	热力	1,758,731,379.58	12.98%	1,704,218,258.20	11.33%	3.20%

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 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	6,142,058,065.96	45.35%	7,294,883,584.11	48.51%	-15.80%
电力	水费	42,662,868.81	0.31%	47,818,427.00	0.32%	-10.78%
电力	外购电力费	14,708,921.79	0.11%	18,211,837.39	0.12%	-19.23%
电力	材料费	139,853,082.77	1.03%	209,835,244.85	1.40%	-33.35%
电力	职工薪酬	875,588,797.72	6.46%	863,306,616.31	5.74%	1.42%
电力	折旧	1,973,489,230.43	14.57%	2,100,660,357.67	13.97%	-6.05%
电力	修理费	414,144,805.13	3.06%	355,492,949.14	2.36%	16.50%
电力	委托运行费	383,497,812.61	2.83%	428,442,215.71	2.85%	-10.49%
电力	其他费用	678,056,439.64	5.01%	670,189,293.82	4.46%	1.17%
热力	燃料费	1,190,937,925.43	8.79%	1,201,650,706.27	7.99%	-0.89%
热力	水费	5,353,703.89	0.04%	4,090,770.70	0.03%	30.87%
热力	材料费	20,439,510.09	0.15%	30,991,535.40	0.21%	-34.05%
热力	职工薪酬	149,959,149.66	1.11%	132,293,519.06	0.88%	13.35%
热力	折旧	211,596,228.34	1.56%	195,499,980.96	1.30%	8.23%
热力	修理费	48,865,847.73	0.36%	34,886,747.34	0.23%	40.07%
热力	委托运行费	46,468,248.37	0.34%	35,651,476.21	0.24%	30.34%
热力	其他费用	85,110,766.07	0.63%	69,153,522.26	0.46%	23.08%

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 2025 年度纳入合并范围的子公司共 60 户，详见第八节第十项“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 5 户。详见第八节第九项“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）	13,938,644,679.91
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	90.14%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	6.93%

## 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	10,138,192,494.78	65.56%
2	国家电网有限公司华北分部	2,313,099,181.79	14.96%
3	晋能控股集团有限公司	1,071,152,620.55	6.93%
4	国网陕西省电力公司	257,197,512.23	1.66%
5	国网冀北电力有限公司	159,002,870.56	1.03%
合计	--	13,938,644,679.91	90.14%

## 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）	7,183,102,324.00
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	61.54%
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	58.12%

## 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	6,784,084,574.03	58.12%
2	陕西陕煤澄合矿业有限公司	146,708,797.03	1.26%
3	山西焦煤集团有限责任公司	97,443,999.81	0.83%
4	山西乡宁焦煤集团富康源煤业有限公司	90,315,353.13	0.77%
5	北京北科欧远科技有限公司原平分公司	64,549,600.00	0.55%
合计	--	7,183,102,324.00	61.54%

## 主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

## 3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	173,730,870.30	174,014,368.79	-0.16%	主要是本报告期中介机构服务费减少的影响。
财务费用	1,293,282,137.06	1,489,443,406.73	-13.17%	主要是本报告期利息费用减少的影响。
研发费用	226,390,508.50	195,909,572.36	15.56%	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#2 炉磨煤机出力性能优化研究	检验长治发电#2 机组磨煤机改造后的出力性能，确保其各项性能指标达到预期设计要求，满足锅炉稳定燃烧和高效运行的需求。	项目已实施完成	拟将单台磨煤机最大出力通过研究优化由 70t/h 提高至 >75t/h，煤粉细度 R90 指标由 25%提升至 15%左右。通过测试不同工况下磨煤机的出力，检测磨煤机所制煤粉的细度和均匀性，评估设备改造后对煤粉质量的影响。	磨煤机出力性能提高后，可提升机组接带高负荷能力，稳定燃烧工况，飞灰含碳量可由 10%左右降低 2%左右，提高机组高效运行能力。
长治发电公司供热增容改造性能研究	通过对供热系统改造后性能进行分析研究，掌握系统在增容改造后的实际运行状况，发现潜在问题并及时优化调整，确保供热系统性能稳定、经济高效。	项目已实施完成	通过研究分析及优化调整，拟单台机组新增供热抽汽量能力达约 369t/h，两台机组最大抽汽供热能力可达到约 550MW 能力。	通过研究供热系统的能力提升情况，优化供热系统运行参数，提高能源利用效率，降低供热成本，可稳定增加供热面积约 1049 万平方米。确保供热系统稳定可靠运行。
长治发电公司#1、2 机汽泵再循环调门改造性能研究	通过对#1、2 机汽泵再循环调门造后性能进行研究，深入了解新系统在不同负荷、不同运行环境下的表现，为优化运行策略提供依据，确保满足不同运行工况。	项目已实施完成	通过研究分析#1、2 机汽泵再循环调门使用损坏情况，拟优化调整后可使其维护检修周期从 6 个月左右延长至 12 个月左右，调门漏量从 300t/h 降至 <50t/h，提高机组接带负荷能力。	通过研究优化，可有效提升机组接带负荷安全运行能力，提高经济性。并延长设备使用寿命及检修周期，每年降低维护成本约 20 万元。
同华发电公司基于低热值煤燃烧与机组灵活性调峰锅炉燃烧经济性研究及应用	为适应电力现货和中长期市场交易机制，降低低热值煤燃烧带来的安全隐患，提升机组接带负荷能力。	项目已实施完成	实现高低热值煤在不同负荷、不同工况、不同设备运行方式下，不出现给煤机断煤、锅炉灭火及炉膛闪爆等安全隐患，适应电力现货和中长期市场交易机制，使得机组在高电价时期能快速接待高负荷，实现机组快速响应电网负荷调度及机组安全稳定运行的目的。	项目实施后，煤种切换一分钟内即可切换完成，根据现货电价随时进行调整进行负荷的接带，不存在高卡煤浪费现象。据统计，分仓改造后，每日#2 炉两个分仓可节省高卡煤种约 70 吨。月可至少节省高卡煤 2000T。按高卡煤价格 800 元/吨计算，月可节省燃料费用约 160 万元。
同华发电公司煤质在线监测系统对燃烧优化的研究与应用	实现入炉煤水分、灰分、发热量等核心指标检测数据更新延迟压缩至 5 分钟内，对入炉煤质的实时测量，特别是发热量、水分、硫分等关键指标，能够有效提升发电效率、降低燃料消耗，并且减少环境污染。	项目已实施完成	实时监测煤质（如发热量、水分等）使得燃料投入与机组运行状态更加匹配，避免因燃料质量波动造成的燃烧不完全或过量消耗。	通过优化煤种的使用和比例，能够提高机组的燃烧效率，减少不必要的煤炭浪费，从而降低生产成本，年节约标煤超 1 万吨，年节约费用超 400 万元。
同华发电公司锅炉炉	深度剖析能源损耗的	项目已实施完成	锅炉整体热效率提升	通过能效测试能精准

效优化研究与应用	根源与分布规律，从而为后续实施针对性的节能改造措施和优化运行管理策略提供坚实的数据根基。		0.5%，排烟热损失降至 8%以下，彻底解决燃烧不充分、受热面积灰结渣导致的效率损耗问题。	掌握锅炉运行参数，优化燃烧调整。依据测试结果调整送风量和燃料量，让燃料充分燃烧，提升燃烧效率，减少燃料浪费。通过精准配风与燃烧调控，NO <sub>x</sub> 排放量下降 20%—30%，硫化物排放达标率保持 99.9% 以上，满足超低排放最新要求。
塔山发电公司#1、2 机组深调工况下进相、AVC、PSS 性能研究	#1、#2 机组灵活性试验研究后开展深调工况下 PSS 性能核查、AVC 以及进相试验研究。	项目已实施完成	火电机组深度调峰期间，PSS 应能正常投入，PSS 参数设置合理，满足深调工况下运行的条件。	火电机组深度调峰期间，实现电网电压、无功优化控制，确定各负荷水平下的进相运行深度和安全区域，PSS 应能正常投入，PSS 参数设置合理，满足深调工况下运行的条件，满足机组灵活试验研究验收规范，提升双细则收益。试验研究后运行 1 年左右即可收回成本。
塔山发电公司 1 号机组 AGC 优化及性能研究应用	深度调峰模式下，机组 CCS 协调控制系统性能有必要进一步优化，需提升机组在 30%—100%全负荷段的自动、保护、联锁和控制保护性能。	项目已实施完成	通过对机组自动控制系统的控制策略进行优化以及必要的锅炉制粉系统优化和燃烧调整，保证机组在 30%Pe—100%Pe 全负荷段稳定投入自动控制，参数品质良好，提高机组 AGC 及一次调频指标。	机组控制系统整体投运后，将减少电网两个细则的“发电计划考核”“调峰考核”“AGC 考核”及“一次调频考核”等，增加“AGC 补偿”费用。机组 KP 值由 2.0 提高到 3.7 后，每年可获得调频补偿收益 500 万元。
塔山发电公司供热系统投运性能研究应用	结合塔山电厂供热方式实际情况，根据怀仁市不同供热时段的供热需求，灵活调整供热方式，采取不同的匹配方式，既可以满足供热需求，又可以发挥电厂最大效益。	项目已实施完成	冬季可避免机组调停，机组可利用小时数、负荷率等都将大幅增加，提高企业的盈利能力。	采用中低压连通管打孔抽汽，对怀仁市实现 1000 万平方米供热，供热后，全年供电煤耗可降低至 315.2 (g/kW.h)。
河津发电分公司抑制反渗透膜污堵、保障除盐水出水 TOC 技术研究与应用	有效利用二级反渗透处理 TOC 的能力，保障除盐水水质 TOC 合格，防止热力系统发生有机酸腐蚀；同时降低除盐站酸碱用量，减少工业废水排水量。	项目已实施完成	降低除盐站酸碱用量 89%，保障除盐水 TOC 小于 400ug/l，减少除盐站工业废水量 80%。	减少酸碱费用，减少除盐站工业废水量，保障除盐水水质合格。
河津发电分公司优化 1 号炉磨煤机钢球级配的研究与应用	制粉系统可以在满足燃烧调整各参数合格要求的前提下，各台磨煤机使用不同煤种	项目已实施完成	煤粉细度 R90 控制在 4%至 10%，一次风粉流速热态偏差±5%，煤粉浓度相对偏差	降低快速带负荷投油量，保证机组接带负荷最大出力，满足锅炉经济运行工况及保

	出力均提高至 45t/h 以上，磨煤机满足机组经济安全运行的条件下优化出力。		±20%，水冷壁还原性气氛 CO 浓度小于 50000ppm，优化小于 20000ppm；达到各台磨煤机出力均提高至 45t/h 以上的目的。	证水冷壁安全。
河津发电分公司#1 机组能耗分析研究	通过试验分析，综合评价#1 机组性能状态，确定影响安全经济性的主要因素，为 A 级检修提供技术依据；通过修后试验评估检修效果，并通过优化试验提升修后机组运行经济性水平。	项目已实施完成	得到#1 机修前、修后各负荷阶段的能耗水平，机组额定状态下降低供电煤耗 7 克/千瓦时左右。	为机组技术改造提供数据支持。
蒲洲热电公司炉内 HSR 干粉脱硝提效研究与应用	采用 HSR 干粉炉内脱硝剂与 SCR 催化剂结合对煤粉炉烟气脱硝，在锅炉炉膛中喷入干粉进行 SNCR 反应，降低进入 SCR 入口的 NOx 浓度，减少 SCR 部分压力，延长催化剂使用寿命；SNCR 部分逃逸的氨作为 SCR 反应的氨源消除尾部烟气中大部分的氮氧化物使排放达标。	项目已实施完成	HSR 干法脱硝系统流程简单，方便运行检修，实现高温 HSR 脱硝和中温 SCR 脱硝。空预器清洗周期较尿素脱硝延长 50%以上；降低空预器堵塞时引风机电耗 0.1%，节约空预器冲洗费用，降低风阻和延长除尘器滤袋运行周期；实现锅炉负荷全时段投入使用，保障 NOx 达标排放和降低环境风险，达到经济和环境协调发展的目的。	根据 2025 年 HSR 系统投运情况测算，全年节约厂用电 324.8 万度，节约费用 113.68 万元。
蒲洲热电公司#3 炉原煤仓优劣质煤分仓掺烧调整优化	原煤仓分隔为两个煤仓，分别存储不同热值的燃煤，实现调峰时的煤质煤量需求，高负荷燃用高热值煤，低负荷燃用低热值煤，通过下部的双向插板门，实现机组不同负荷时对煤质的快速切换，提高机组运行的经济性。	项目已实施完成	实现机组参与深度调峰时负荷降至 30%甚至更低时，保障机组最低稳燃出力，实现锅炉无油点火和低负荷稳燃，预计节省投运油枪稳燃燃油消耗 2.3t/h；在高电价期间快速接带满负荷实现效益最大化，使燃煤功效精准发挥，现货市场竞争力得到大幅提高。	提高机组调度灵活性，增加调峰辅助服务收入。通过原煤仓分仓技术研究应用，满足高负荷接带要求，年产生经济效益预计 250 万元。
蒲洲热电公司#3 脱硫废水零排放系统自动化控制研究	提高脱硫废水日消耗量，降低运行维护费用，在目前每天能处理 60 吨脱硫废水的基础上大幅提升废水处理量，实现脱硫废水零排放。	项目已实施完成	提高了脱硫废水消耗量，系统处理脱硫废水能力由每天的 60 吨提高到每天 130 吨。	提高了脱硫废水消耗量，实现废水零排放，有效防止水体污染，蒸发后的凝结水回收利用，减少水资源浪费。最终的固体结晶物进入电除尘随同煤灰一并回收利用，不产生固体废弃物，无需进行固废无害化处理。全年预计节约废水处理成本 203.3 万元。

<p>同达热电公司半干法脱硫中电石渣的性能研究</p>	<p>通过持续对比实验，评估电石渣作为半干法脱硫吸收剂的实际应用，电石渣成本比生石灰降低 35%—45%，探究在保证 SO<sub>2</sub> 稳定超低排放（优于 35 mg/m<sup>3</sup>）的前提下，电石渣的脱硫性能是否与生石灰相当或更优。</p>	<p>项目已实施完成</p>	<p>一是在确保达标的前提下，通过全面采用电石渣，将脱硫剂的单位采购成本下降 40%—45%二是在特定工况下，电石渣的单耗降低实现其 SO<sub>2</sub> 排放总量比使用生石灰实现降幅 20%。</p>	<p>利用电石渣作为原料，可年消化数千吨乃至万吨工业固体废物，降低因采购、存储和处理电石渣产生的成本和环境压力。支持公司在“双碳”背景下构建更绿色、低碳的生产体系。</p>
<p>临汾热电公司#1 锅炉调峰稳燃智能掺烧设备的研究与应用</p>	<p>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，高负荷时掺烧高热值煤，及时满足机组高负荷运行工况。</p>	<p>项目已实施完成</p>	<p>机组调峰时，对优质煤的快速供应需求，不仅满足机组调峰要求，而且在出现高电价时迅速切换高卡煤实现高收益，也保证了燃煤的合理运用，大大节约了燃煤成本，计划每年解决燃煤成本 200 万元以上，直接经济效益显著。</p>	<p>#1 锅炉分仓精准配煤改造后，年可总计节约 230 万元以上。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。</p>
<p>临汾热电公司锅炉脱硝系统催化剂使用周期的研究</p>	<p>近几年来催化剂模块磨损穿孔严重，由于煤质变差，灰分增加，烟气中灰的浓度较大，存在催化剂机械磨损较快现象。为满足环保要求同时降低脱硝运行成本，需对锅炉脱硝催化剂模块进行更新。</p>	<p>项目已实施完成</p>	<p>实现脱硝出口 NO<sub>x</sub> &lt; 50 mg/Nm<sup>3</sup>，保温表面温度不大于 50 摄氏度，在锅炉 35%THA—100%BMCR 负荷范围内烟气脱硝效率均不低于 90%。</p>	<p>降低了公司锅炉脱硝催化剂使用成本，保证了安全环保指标。在锅炉 35%THA—100%BMCR 负荷范围内烟气脱硝效率均不低于 90%。为公司可持续发展提供保障。</p>
<p>临汾热电公司锅炉受热面防高温腐蚀的研究与应用</p>	<p>由于燃用煤种偏离设计煤种，硫分高，燃烧器各部件磨损严重，导致水冷壁、过热器、再热器部分管段高温腐蚀，壁厚减薄严重，为确保机组安全运行需对壁式再热器左右墙及受热面超标管进行更新。减少管排应力集中，提高锅炉调峰适应性。</p>	<p>项目已实施完成</p>	<p>可以较好地满足机组投 ACE 运行方式参与电网调峰，有效地避免壁式再热器在深调、快调工况下运行，加快管道金属疲劳缺陷的发展等问题。确保锅炉在 1 个检修周期内不发生泄漏，保证了机组安全稳定运行。</p>	<p>保证了公司锅炉壁式再热器及受热面安全稳定长周期运行，保证锅炉在 1 个检修周期内不发生泄漏，对公司可持续发展提供保障。</p>
<p>侯马热电分公司 A2 平面通信设备优化研究</p>	<p>通过对 A2 平面通信设备优化研究与应用，提升公司省级骨干通信网的安全性能，确保公司继电保护、自动化等关键业务的正常运行，保障整个电网系统的稳定运行。</p>	<p>项目已实施完成</p>	<p>新的通信设备能够提供更大的带宽和更稳定的通信服务，从而提高电力系统内部的信息传输效率，使得电网的各项业务得以更加高效地执行。</p>	<p>新型国产设备采用高效芯片，整体功率降低，年节能收益 0.95 万元。同时，减少安全隐患，增强竞争力，满足监管要求，提高服务质量。</p>
<p>侯马热电分公司多煤种掺烧对锅炉运行的影响</p>	<p>通过开展不同煤种（包括烟煤、贫瘦煤、无烟煤）的掺烧试验，系统分析掺烧比例，煤质特性对锅</p>	<p>项目已实施完成</p>	<p>项目实施后，获得了不同掺烧工况下的关键运行数据，明确了各煤种的最佳掺烧比例范围，在保证燃烧</p>	<p>项目实施后，飞灰含碳量从立项前 10%降至 4.5%，锅炉效率达 91.5%，较之前提升 2.06 个百分点，影响</p>

	炉燃烧工况，使飞灰含碳量从立项前 10% 降至 5% 以内，提高炉效，降低供电煤耗，并为燃煤掺配、运行操作提供可靠依据。		稳定的前提下，飞灰含碳量从立项前 10% 降至 5% 以内，锅炉效率较之前提升 3 个百分点。	供电煤耗降低 8.2 克/千瓦时，按 2025 年 3—12 月发电量 18.4 万千瓦时测算，2025 年节约标煤 1.4 万吨，取标煤单价 700 元/t 计算，则经济效益 980 万元/年。
侯马热电分公司空冷岛智能冲洗降背压的研究与应用	通过满负荷工况下，不同的环境温度（20℃、25℃、30℃、35℃）、不同的冲洗间隔时间，计算冲洗付出成本（包括折旧、维护、用水、用电等）与机组降背压之间的关系。优选出最合理的冲洗方式以达到机组降背压的目的。	项目已实施完成	根据现场环境条件，每年 5 月、6 月、7 月、8 月、9 月的五个月对系统进行冲洗作业，每次冲洗完成后，空冷岛平台散热理想，能达到理想状态，比冲洗之前背压下降 1kPa。	1) 降背压收益：每年冲洗时间内机组发电量约为 5.1 亿度，则年节约标煤约 571t 标准煤。取标煤单价 700 元/t 计算，则经济效益 39.97 万元/年。2) 机组多发电量效益：按照冲洗系统运行使机组真空平均值 1.00kPa 计算，冲洗系统使机组年增加发电量为 410 万度。上网电价按照 0.35 元/度，则年增加收入 143.5 万元。
王坪发电公司 200MW 等级 CFB 入炉煤颗粒度优化后性能研究	在不同煤种掺配前提下，入炉煤颗粒度逐步优化时对锅炉燃烧经济性、安全性影响。	项目已实施完成	1. 二三级筛筛板由棒条筛部分更换为琴弦筛，从而改善入炉煤颗粒度超标问题。2. 缩短棒条筛、琴弦筛、滚轴筛、环锤式碎煤机、可逆式破碎机维护周期。提高运行经济性与机组安全性。	通过不断试验寻找到最佳入炉煤颗粒度范围 3mm 以上占比 < 45%，10mm 以上占比 < 5%。从而降低风机电耗、降低厂用电率，提高流化质量降低锅炉结焦可能从而提高机组运行安全性，在目前深调 30% 额定负荷前提下为机组进一步深度调峰创造条件。
王坪发电公司#2 机组阀门特性曲线优化	解决机组转速控制、负荷控制和 AGC 控制时高调门高位大幅摆动的问题以及提高机组对中调 AGC 的响应速度，达到机组节能降耗的目的。	项目已实施完成	顺序阀曲线优化后，机组流量曲线比原曲线线性，阀门重叠度合理，减小了汽流激振现象的发生，避免了调门晃动现象的出现，提高汽轮机高压缸工作效率。	2 号机组在优化后的滑压曲线下运行时，降低风机电耗，降低煤耗，负荷越低节能效果越明显。
工程公司液压、螺旋千斤顶受力试验工具研发与应用	研发一种千斤顶试验、检验工具，在千斤顶的日常保养和检查中，能够及时发现损坏的位置和原因，给外送修复提供精确的缺陷问题，减少盲目修复产生的费用，最终保障现场工作使用中的安全性能。	项目已实施完成	可以直观显示和检验千斤顶最大顶力和标称压力是否一致，检测各项性能指标能否满足现场工作需求，准确判断出千斤顶损坏的原因及位置。	能够及时发现缺陷，节省千斤顶盲目送修的检测费用，而且对小的缺陷自行修复即可，从而每年大约能节省 20 万元的检测和修理费用。
工程公司结焦清理专用工具研发	在炉膛发生结焦需要清理捅焦时，在第一时间能够迅速、高	项目已实施完成	对工程车辆进行局部改造，安装自制捅焦杆，对焦块进行机工	可节省捅焦操作投入的人力，由人力清焦改为机力清焦，每次

	效、安全完成结焦清理工作。		清理。	捅焦能节约 3 万元费用，既节省人力和时间成本，又能保证人员安全。
工程公司翻车机系统空车线电动防溜装置研究与应用	在翻车机系统空车线增设防溜装置，是通过将防溜装置的自动控制系统融入原有设备的自动控制系统中实现的。这种方式能够在空调机将空车车辆推送到指定位置后，使防溜装置自动夹紧车辆行走轮，从而有效避免空车线车辆因无控制而出现的溜车现象。	项目已实施完成	有效避免翻车机系统空车线车辆因无控制而出现的溜车现象，从根本上消除因溜车而引发事故的可能，显著提高了翻车机系统运行过程中的安全性。	通过该项目的实施，能够消除翻车机系统空车线车批溜车掉道损坏的重大安全隐患，保证了生产安全。
工程公司关于汽轮机螺栓螺母断开装置的研究与应用	开发一种专用的螺母断开装置，通过破坏固定螺母的方式，实现快速、安全、高效地拆除汽轮机汽缸无法正常拆除的固定螺母。	项目已实施完成	优化传统螺栓拆卸方式，解决因螺栓卡死、锈蚀等问题导致的检修延误和设备损坏，提升汽轮机设备检修效率，保障操作安全性，优化检修工艺。	对汽轮机 A 级检修来说，一是每次检修可缩短检修时间 2 天，从而节约工期成本。二是可减少螺栓损耗，降低备件费用和材料成本，预计每台机组能节约 5 万元左右的备件材料费用。
工程公司汽缸检修支撑装置研发	开发一种汽缸检修支撑装置，适用于各种汽缸检修场合，方便搬运，高度可调，组装简便，安全可靠，通用性强，从而提高检修效率，节省检修时间和成本。	项目已实施完成	一是要通用性强，能适用多种检修场合。二是整体轻便，采用套装式，保证两人即可搬运。三是容易收纳，所有零部件尽量收纳成一个整体，方便搬运，并能防止零部件的丢失。	每个等级检修可节省人工费 5 万元，并且可减少重大设备起吊次数，杜绝枕木堆叠失效，极大降低现场工作安全风险，同时提高工作效率，节省检修成本。
天桥水电公司二号水轮机转轮及转轮室性能优化研究	通过对二号水轮发电机组转轮及转轮室性能优化研究，可提高发电经济效益，实现水能资源高效清洁利用。	项目已实施完成	提升机组运行效率、增强机组稳定性、延长机组使用寿命。	二号水轮发电机组转轮及转轮室改造后，每年可减少运行成本 252 万元。
天桥水电公司二号水轮机导叶密封装置性能优化	通过对二号水轮机导叶密封装置性能优化，可提高发电经济效益，实现水能资源高效清洁利用，推动水轮发电机技术发展，具有重大的研究意义。	项目已实施完成	通过对二号水轮机导叶密封装置性能优化，机组运行稳定性极大提升，可减少维修成本和停机损失，为公司带来更多售电收入，综合提高公司经济效益。	二号水轮发电机组导叶密封装置性能优化后，每年可减少运行成本 168 万元。
天桥水电公司二号发电机推力瓦性能优化研究	经过三个 A 修周期 12 年的连续运行，推力瓦瓦面已出现不同程度的磨损，瓦温也有所升高。为找出推力瓦瓦面磨损及瓦温升高的原因，防范二号发电机发生推力瓦瓦温过高引起的停机事	项目已实施完成	一是减少磨损和腐蚀，二是降低振动和噪声，三是优化润滑效果，四是提高抗干扰能力。	二号发电机推力瓦性能优化研究后，年可减少运行成本 100 万元。

	件，确保机组在下一个运行周期内的安全运行，对二号发电机推力瓦性能优化研究。			
--	---------------------------------------	--	--	--

## 公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	512	533	-3.94%
研发人员数量占比	7.46%	7.55%	-0.09%
研发人员学历结构			
本科	500	519	-3.66%
硕士	12	14	-14.29%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	37	35	5.71%
30~40 岁	169	194	-12.89%
40-50 岁	227	218	4.13%
50-60 岁	79	86	-8.14%

## 公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	233,003,842.56	198,575,415.72	17.34%
研发投入占营业收入比例	1.51%	1.19%	0.32%
研发投入资本化的金额（元）	7,173,008.87	8,926,548.27	-19.64%
资本化研发投入占研发投入的比例	3.08%	4.50%	-1.42%

## 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

## 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

## 5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	18,310,206,066.56	19,450,838,879.92	-5.86%
经营活动现金流出小计	16,228,316,671.46	20,429,535,715.77	-20.56%
经营活动产生的现金流量净额	2,081,889,395.10	-978,696,835.85	312.72%
投资活动现金流入小计	378,185,699.34	202,567,480.47	86.70%
投资活动现金流出小计	3,016,722,207.58	2,505,980,047.70	20.38%
投资活动产生的现金流量净额	-2,638,536,508.24	-2,303,412,567.23	-14.55%
筹资活动现金流入小计	20,931,327,289.91	20,845,960,843.10	0.41%
筹资活动现金流出小计	19,697,145,659.27	20,377,178,720.79	-3.34%

筹资活动产生的现金流量净额	1,234,181,630.64	468,782,122.31	163.27%
现金及现金等价物净增加额	677,534,517.50	-2,813,327,280.77	124.08%

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 312.72%，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入同比增加 86.70%，主要是处置子公司收回的现金净额增加的影响。投资活动产生的现金流量净额同比减少 14.55%，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的影响。筹资活动产生的现金流量净额同比增加 163.27%，主要是报告期归还永续债减少的影响。

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 2,081,889,395.10 元，本年度净利润为 120,706,891.15 元，差异 1,961,182,503.95 元。主要原因为折旧及摊销减少净利润 2,371,800,851.84 元，未形成现金流出；资产减值损失、信用减值损失、公允价值变动损失增加净利润 4,238,462.96 元，未形成现金流入；因借款费用化利息产生的财务费用减少净利润 1,275,560,846.56 元，不属于经营活动现金流出；投资收益增加 270,696,116.66 元，不属于经营活动现金流入；存货减少 42,850,075.53 元，增加经营活动现金流入；递延所得税资产增加 6,650,906.26 元，未形成现金流入；递延所得税负债减少 6,667,394.78 元，未形成现金流出，经营性应收项目减少 1,334,548,110.26 元，增加经营活动现金流入；经营性应付项目的减少 2,799,838,319.42 元，减少经营活动现金流入；专项储备增加 22,036,981.86 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	270,696,116.66	94.12%	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	201,108.37	0.07%	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	-13,815,729.77	-4.80%	本报告期计提在建工程减值的影响。	否
营业外收入	26,152,265.95	9.09%	主要是本报告期碳排放权交易收入。	否
营业外支出	70,252,802.13	24.43%	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	17,853,084.36	6.21%	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

	2025 年末		2025 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	4,259,947,520.00	7.79%	3,697,011,785.09	6.31%	1.48%	主要是报告期银行存款增加的影响。
应收账款	8,293,267,786.67	15.16%	9,024,760,113.16	15.41%	-0.25%	主要是报告期应收电费减少的影响。
存货	1,724,475,652.92	3.15%	1,767,325,728.45	3.02%	0.13%	主要是报告期燃料变动的的影响。
长期股权投资	3,653,438,020.44	6.68%	2,972,886,026.51	5.08%	1.60%	主要是报告期权益法核算的长期股权确认的投资收益及投资成本增加的影响。
固定资产	30,664,439,175.31	56.04%	32,032,337,187.52	54.70%	1.34%	主要是报告期累计折旧的影响。
在建工程	2,014,635,433.92	3.68%	4,096,553,511.98	7.00%	-3.32%	主要是报告期同赢热电公司股权转让的影响。
使用权资产	223,795,419.50	0.41%	256,017,113.42	0.44%	-0.03%	主要是报告期租赁资产减少的影响。
短期借款	3,523,757,234.84	6.44%	3,029,294,027.79	5.17%	1.27%	主要是报告期银行借款增加的影响。
合同负债	922,608.34	0.00%	39,814,800.98	0.07%	-0.07%	主要是报告期预收款项减少的影响。
长期借款	23,201,846,715.85	42.40%	25,560,888,406.68	43.65%	-1.25%	主要是报告期长期借款减少的影响。
租赁负债	121,907,052.85	0.22%	135,451,573.59	0.23%	-0.01%	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								
其他 非流 动金 融资 产	37,861,805.47	201,108.37						38,062,913.84

金融资产小计	37,861,805.47	201,108.37						38,062,913.84
应收款项融资	57,494,022.45					247,018,765.61	213,671,676.05	24,146,932.89
上述合计	95,355,827.92	201,108.37				247,018,765.61	213,671,676.05	62,209,846.73

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

详见第八节第七项中关于“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
390,511,076.08	303,500,000.00	28.67%

### 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。

## 八、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本月初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
晋能控股晋北能源(山西)有限公司	晋北能源同赢热电(山西)有限公司51%的股权	2025年11月26日	26,569.14	0	影响当期投资收益增加341.36万元。	1.74%	以北京中企华资产评估有限责任公司出具中企华评报字(2025)5239号资产评估报告确认的标的资产价值为参考依据,并经过双	是	受同一最终控制人控制	是	是	2025年11月19日	2025临-053号

							方协商确定转让价格。						
--	--	--	--	--	--	--	------------	--	--	--	--	--	--

## 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	2,532,490,956.57	- 2,142,466,149.13	1,006,848,160.03	- 163,076,425.94	- 202,774,735.22
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	2,221,236,208.39	1,022,596,339.27	1,932,652,767.04	255,594,651.01	165,985,069.49
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	3,951,578,070.46	1,904,920,317.85	1,964,443,905.77	129,791,480.36	99,324,136.20
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	1,442,074,281.53	- 436,092,529.89	692,275,408.44	986,505.64	- 1,050,121.64
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	885,731,737.43	- 251,812,799.49	203,530,040.48	- 138,313,095.72	- 139,077,998.30
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	369,676,802.87	158,563,644.75	261,346,769.16	- 27,063,717.57	- 26,424,392.88
山西漳泽电力燃料有限公司	子公司	燃料贸易	100,000,000.00	90,929,745.67	- 82,586,063.50		- 32,199,492.08	- 33,187,224.50
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	2,747,237,984.15	- 782,186,125.47	1,237,451,695.66	- 92,103,700.04	- 91,848,943.32
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	14,125,113,332.53	3,916,738,750.05	1,401,476,409.00	180,081,986.07	110,403,912.43
晋控电力同兴山西发电有限公司	子公司	电力生产销售	1,000,000,000.00	1,654,795,286.60	624,049,775.04	8,510,000.00	- 4,147,997.74	- 4,422,795.89
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	268,162,409.87	261,537,322.28	9,629,499.58	- 1,986,563.55	- 2,796,658.43
晋控电力同达热电山西有限	子公司	电热生产销售	612,786,000.00	2,350,973,677.94	- 35,182,308.75	1,058,287,187.01	13,221,767.05	9,933,877.72

公司								
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	615,606,492.55	171,874,057.05	183,453,658.80	4,680,275.72	3,416,005.98
宣化县源和新能源有限公司	子公司	太阳能发电	116,200,000.00	679,469,576.46	158,564,459.39	27,282,919.89	31,910,106.30	31,910,106.30
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	8,338,094,038.35	1,769,377,298.69	2,424,066,198.94	95,264,383.52	98,491,368.89
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	3,922,417,626.62	99,501,720.00	5,701,530,841.88	13,073,940.98	7,375,829.19
山西天桥水电有限公司	子公司	电力生产销售	160,000,000.00	539,046,955.52	510,895,837.97	168,038,777.09	48,869,133.62	34,385,045.17
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	6,862,234,564.77	2,234,820,062.21	11,019,176,482.15	625,869,294.81	658,421,591.94
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	1,309,036,328.21	725,077,863.14	1,220,992,629.98	88,086,207.25	95,262,304.58
同煤大友资本投资有限公司	参股公司	金融服务	500,000,000.00	3,452,327,742.84	974,944,149.26		43,536,348.02	41,077,586.50
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	6,580,630,377.53	1,900,500,322.96	347,954,834.54	101,137,972.49	79,527,269.10
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	6,688,007,153.93	3,454,355,889.69	3,697,988,158.74	647,099,879.40	511,497,202.99
陕西澄合山阳煤矿有限公司	参股公司	煤炭开采、洗选加工及煤炭销售	750,000,000.00	5,556,745,750.04	708,219,622.26	802,187,603.00	206,678,097.10	217,574,784.90

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
河北龙沁光伏科技有限公司	吸收合并	无影响。
垦利光润新能源有限公司	吸收合并	无影响。
山西漳泽电力太谷平阳光伏发电有限公司	吸收合并	无影响。
晋北能源同赢热电(山西)有限公司	出售 51%股权	取得转让收益 341.36 万元。

## 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）公司总体思路

深入贯彻中央、省委经济工作会议精神，坚定扛牢国有能源上市公司使命担当，紧紧围绕保盈提质中心任务，突出抓好稳经营、促转型两条主线，巩固提升生产运行质量、电热营销质量、燃料管控质量，大力实施节能降耗攻坚、升级改造攻坚、项目建设攻坚、延链补链攻坚行动，持续强化安全稳定支撑、能源保供支撑、改革创新支撑、资金保障支撑、党建引领支撑，苦练内功夯基础、强筋壮骨迎挑战，在服务能源强国和能源强省建设中加快转型升级，不断增强核心功能、提升核心竞争力，确保“十五五”高质量发展开好局、起好步。

### （二）2026 年重点工作安排

1. 坚持把安全工作摆在首位，以高水平安全护航高质量发展坚决守牢安全和环保底线。一是压紧压实安全责任。按照“三管三必须”要求，动态完善全员安全生产责任制，厘清职能边界、消除责任盲区，层层传导压力，形成“人人有责、层层尽责、齐抓共管”的安全责任共同体。二是持续夯实安全基础。统筹治本攻坚三年行动，持续深化“136”安全管理模式建设，围绕机组检修、深度调峰、冬季供热、基建施工、消防安全等重点，加强风险分级管控和隐患排查治理，保持重大隐患“动态清零”，并建立长效机制。营造“人人讲安全、事事为安全”的浓厚氛围。三是坚决守牢安全底线。始终坚持人民至上、生命至上，抓早抓小抓重点，不断提高安全培训、警示教育、应急演练效果，切实增强员工风险防范、安全操作、自保互保和应急处置能力，让生命至上、安全第一的思想内化于心、外化于行，持续提升本质安全水平。四是加大环保治理力度。强化全员环保意识，主动减排、精准治污，实现废气、废水、固废、危废、无组织排放闭环管理。强化碳排放数据质量管理，增加碳配额、减少碳亏欠。

2. 坚持把生产管理作为高效运营的关键，持续提高机组安全经济运行水平。一是确保安全高效发电。要强化机组运行管理和精细化调整，持续提高运行效率，特别是确保锅炉低负荷稳燃，严控负荷变化速率，保证机组安全稳定运行，争取有边际电量和高价电量应发尽发。定期开展设备全生命周期健康评估，运用状态监测技术实时捕捉运行数据，提前预判潜在故障，及时进行消缺检修，确保设备可靠性与稳定性，严防机组非计划停运，坚决杜绝双机停运、对外供电或供热中断。二是提升机组检修质量。精心组织好机组检修，系统研判设备损耗规律及健康状态，提高检修项目的针对性。要灵活调整检修策略，强化修前精密策划、修中严格监管和修后严谨验收，严把安全、质量、进度、费用关，确保修后达全优，实现一年修一次、一次保一年的目的。三是严控供电煤耗指标。加强全链条管理，从提高机组负荷率、规范入炉煤管理、规范非生产用能管理、加强运行分析调整、做好日常消缺维护、开展燃煤精细掺烧、增加供热供汽量等环节入手，多措并举降煤耗。四是聚力推进煤电升级。按照国家和山西省新一代煤电升级行动方案，结合各单位实际情况，与三大动力公司等深化技术交流，一机一策、科学编制升级改造方案，稳步推进公司煤电清洁化、灵活化、智能化转型。

3. 坚持把经营管理作为重中之重，努力实现经济效益最大化。牢固树立抓经营就是保生存、促发展的理念，全力应对困难挑战，巩固保持良好局面，充分发挥存量资产最大效益。一是精准施策保电价。要科学统筹电量、电价与成本的关系，精准细分市场策略。要坚持“中长期锁利、现货增盈”策略，发挥中长期电量规避风险作用，大幅提升现货低价时段收益，充分运用调频、调峰等辅助服务手段，确保全年综合电价高于全省平均水平。二是精细管理控煤价。充分发挥集团长协煤“稳定器”作用，提前锁定高热值、低硫分优质煤源，入厂标煤单价力争达到区域最低。运用智能监控系统，强化燃料在途运输动态跟踪；严格规范入厂煤采制化全流程管理，杜绝人为操作偏差。将煤源结构优化、热值差控制、采制化规范性等纳入绩效考核，以考核“指挥棒”倒逼责任层层落实，推动燃料管理从被动监管向主动发力转变，真正实现燃料成本可控在控。三是从严从紧降费用。在确保设备可靠性的基础上，严格执行检修费用定额管理，鼓励自主检修与修旧利废。不断优化备品备件采购与使用流程，推广易损备品备件“零库存”，推动检修费、材料费在 2025 年基础上稳步降。充分利用电子采购平台优势，加强招标与非招标全流程管控，以阳光采购压缩冗余支出、精打细算，把每一分钱都用在“刀刃上”。四是科学统筹抓资金。要按照“量入为出、精准调度”的原则，从严落实资金预算，优化内部资金调拨，实现资金效益最大化，确保燃料采购、工资发放、重点项目建设等资金需求。抓住积极的财政政策、适度宽松的货币政策机遇，创新拓展融资渠道，加强与金融机构“总对总”合作，争取新增低成本授信，确保资产负债率稳步下降。五是拓宽市场增收益。多维度争取地方政府支持，尽快推动出厂热价合理调整。聚焦企业周边工业园区及重点企业用能需求，大力拓展工业供热、供汽与综合能源市场，开展压缩空气、余热回收利用等综合能源业务，实现从单一供热供汽向综合能源服务“一站式”转变。积极盘活闲置资产，拓展外部电站运维等业务，开辟新的收入来源。六

是靶向攻坚治亏损。将扭亏减亏提升至关乎企业生存发展的高度，从成本管控、业务优化、管理提升等维度靶向施策，全力推动亏损企业经营局面逐步向好。

4. 坚持把发展作为第一要务，加快推进产业结构优化调整。紧跟能源转型步伐，立足当前、着眼长远，坚持存量筑基、增量破局、资本赋能，开拓企业转型发展新局面。一是高效率推动项目进展。统筹好同华二期项目勘察设计、设备采购、建筑安装等工作，在确保安全和质量的前提下，开足马力赶进度，争取早日建成投产，打造行业标杆工程。加大塔山三期项目沟通协调力度，尽快履行投资决策程序，争取尽快开工建设。王坪二期项目确保列入省“十五五”电力规划。适时推进忻州基地煤电项目前期工作。同时，牢固树立“今天的投资就是明天的成本”理念，加强调研论证，严控投资造价；持续优化技术方案，对标新一代煤电各项参数要求，全面提升项目技术先进性和适配性，新投产机组三年内不做技术改造。二是高质量推进延链补链。把握政策机遇，推动同华二期、塔电三期项目配套新能源保障性并网指标有效落地，建设火风光多能互补综合能源基地。加强市场研判和风险管控，实施好塔山发电等调频性能优化改造项目；探索新建煤电项目配套超级电容+电池等储能方案的可行性。三是高站位谋划资本运作。持续加强市值管理，深化与机构投资者沟通，充分传递公司战略、业务优势与发展潜力，增进市场认同，推动公司市值与核心价值相匹配。主动拓展资本布局，筛选与公司业务耦合度高、成长性好的企业，建立高质量收购备用库，为后续精准并购与资源整合奠定基础。强化参股企业管控，加强外派高管队伍建设，不断提升履职能力，切实保障公司投资收益最大化。

5. 坚持把改革创新作为永恒主题，更好激发企业发展内生动力。围绕落实新一轮国企改革部署，以科技创新为引领、管理提升为抓手，推动发展质量、效率和效益协同提升。一是大力推动科技创新。加大发电技术创新力度，积极配合怀柔实验室山西研究院开展循环流化床机组调峰适应性研究示范应用。强化创新业态培育，统筹推进技术创新、专利申报、科技论文等成果产出，加强生产专项技术、“五小”创新成果的转化应用，提升全员创新创效积极性。探索构建智慧燃料管理平台，引入数字技术升级控制系统，跟踪碳捕集、利用与封存技术应用等，持续降低碳排放强度，提升机组清洁低碳运行水平。二是全面加强对标管理。压实对标责任，明确任务分工，补短板、强弱项，抓好改进提升见成效。三是严守合规运营底线。积极构建合规管理长效机制，培育干部员工依法合规意识与能力，推动合规经营转为内生自觉。严格落实重大决策审核机制，深化重大项目法律支持，确保经济合同法律审核全覆盖。健全风险研判、评估、防控、处置全链条长效机制，坚决守住不发生重大风险的底线。

6. 坚持把加强党的领导作为企业高质量发展的根本保证。始终把党的领导贯穿企业发展各方面全过程，全面加强党的建设，坚持服务生产经营不偏离，凝聚企业高质量发展的强大合力。一是正风肃纪，以严的基调筑牢廉洁防线。紧扣公司生产经营实际，纵深推进全面从严治党，聚焦燃料采购、工程招标、电量营销等权力集中、资金密集领域，构建全覆盖监督体系，常态化开展专项督查与风险排查。二是选贤任能，以鲜明导向锻造过硬队伍。坚持选人用人正确导向，大力选拔政治过硬、勇于担当、锐意改革、实绩突出、清正廉洁的干部。全力抓好人才队伍建设，系统性配强重点项目优秀管理与技术人才，确保项目高质量推进；积极培育工程建设、电力营销、碳排放管理等方面专业人才，适应企业转型发展需要。加大对核心骨干人才、关键技术岗位和业绩突出员工的激励力度，充分激发各类人才干事创业、创新创造活力。

### （三）可能面对的风险

1. 电力市场转型发展。“双碳”目标对煤电清洁低碳发展提出了硬约束；新能源大规模开发和高比例消纳，加快推动煤电由主体电源向调节型电源转变，煤电面临转型发展的新挑战与新机遇。

2. 安全风险不断加大。煤电在能源体系中发挥的保障电力安全、提供系统调节、承担民生供热等作用越来越重要，但机组频繁启停、深度调峰、快速变负荷等复杂工况，使设备故障风险大大增加，直接关系到电网安全运行和电力热力可靠供应，同时也增加了供电煤耗和碳排放强度的控制难度。

## 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
2025 年 07 月 22 日	腾讯会议	网络平台线上交流	机构	中信证券	公司燃料成本、装机容量、新能源发展等方面内容，相关资料已在巨潮网公告	公司投资者关系活动记录表编号 2025-3

### 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、环境和社会

### 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。

经理层由总经理、副总经理、财务负责人（总会计师）和董事会秘书组成。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、董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	55	董事长、总经理	现任	2019年02月01日	2026年07月01日						
郝美	男	56	董事、副总经理	现任	2022年04月27日	2026年07月01日						
薛建兰	女	64	独立董事	现任	2023年02月22日	2026年07月01日						
樊燕萍	女	55	独立董事	现任	2023年02月22日	2026年07月01日						
栾华	男	69	独立董事	现任	2023年02月22日	2026年07月01日						
张彦军	男	56	副总经理	现任	2019年02月01日	2026年07月01日						
康成	男	55	副总经理	现任	2020年12月29日	2026年07月01日	73,200				73,200	
王晓华	男	58	总会计师	现任	2021年04月21日	2026年07月01日						
姚健	男	42	董事会秘书	现任	2024年06月25日	2026年07月01日						
郝建成	男	60	总工程师	离任	2019年03月26日	2025年01月09日						
合计	--	--	--	--	--	--	73,200				73,200	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

公司高管郝建成先生于 2025 年 1 月 9 日因工作变动辞去总工程师职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
郝建成	总工程师	离任	2025 年 01 月 09 日	工作调动

## 2、任职情况

公司现任董事、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、山西同德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。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，中国注册会计师非执业会员。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. 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。

7. 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。

8. 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。

9. 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。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

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	2025 年 03 月 01 日	2028 年 03 月 31 日	是
薛建兰	山西同德化工股份有限公司	独立董事	2026 年 06 月 03 日	2029 年 06 月 02 日	是
樊燕萍	大秦铁路股份有限公司	独立董事	2025 年 05 月	2028 年 05 月	是

			26 日	25 日	
樊燕萍	山西杏花村汾酒厂股份有限公司	独立董事	2025 年 06 月 09 日	2028 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	2026 年 02 月 01 日	2029 年 02 月 01 日	是

公司现任及报告期内离任董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、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、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和高级管理人员 2025 年年度报酬总额为 433.72 万元。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

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	55	董事长、总经理	现任	62.11	否
郝美	男	56	董事、副总经理	现任	56.46	否
薛建兰	女	64	独立董事	现任	12	否
樊燕萍	女	55	独立董事	现任	12	否
栾华	男	69	独立董事	现任	12	否
张彦军	男	56	副总经理	现任	55.22	否
康成	男	55	副总经理	现任	55.84	否
王晓华	男	58	总会计师	现任	55.83	否
姚健	男	42	董事会秘书	现任	59.31	否
郝建成	男	60	总工程师	离任	52.95	否
合计	--	--	--	--	433.72	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	以《晋能控股山西电力股份有限公司领导班子管理绩效考核办法》《晋能控股山西电力股份有限公司独立董事津贴管理办法》及公司 2025 年度经审计的财务数据为考核依据。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	公司高级管理人员、内部董事和独立董事薪酬考核工作已完成。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	公司高级管理人员预付绩效薪酬与董事会根据考核确认的绩效薪酬之间的差额，待公司 2025 年度报告披露和绩效评价后支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不存在止付追索情况。

其他情况说明

适用 不适用

## 五、报告期内董事履行职责的情况

### 1、董事出席董事会及股东会的情况

董事出席董事会及股东会的情况							
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	出席股东会次数
师李军	8	0	8	0	0	否	7
郝美	8	0	8	0	0	否	7
薛建兰	8	0	8	0	0	否	7
樊燕萍	8	0	8	0	0	否	7
栾华	8	0	8	0	0	否	7

### 2、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。

### 3、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，投入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。

## 六、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）
审计委员会	樊燕萍、栾华、薛建兰	1	2025年01月07日	2024年度报告审计计划	要求年报审计机构要严格按照审计计划的时间节点完成审计工作，确保公司年报按期披露。与独董、治理层的沟通要注重质量，内容详实细致，不断提高审计质量及沟通	无	无

					效率		
审计委员会	樊燕萍、栾华、薛建兰	2	2025年04月02日	2024年度公司财务报表审计情况以及2024年度内控自我评价情况	审计委员会对财务报表审计结果确认并表示通过	无	无
审计委员会	樊燕萍、栾华、薛建兰	3	2025年04月21日	审议了公司年度报告、一季度报告、内控报告等议题	同意提交公司董事会审议	无	无
审计委员会	樊燕萍、栾华、薛建兰	4	2025年08月26日	2025年半年度财务报告以及审计工作总结	同意提交公司董事会审议	无	无
审计委员会	樊燕萍、栾华、薛建兰	5	2025年10月27日	2025年三季度财务报告以及审计工作总结	同意提交公司董事会审议	无	无
薪酬与考核委员会	栾华、薛建兰、樊燕萍	1	2025年04月10日	董监高2024年度薪酬方案	同意按照方案执行	无	无
薪酬与考核委员会	栾华、薛建兰、樊燕萍	2	2025年11月20日	关于制定《独立董事津贴管理办法》的议案	《独立董事津贴管理办法》的制定符合相关法律法规及《公司章程》的规定，津贴发放条件明确，符合公司治理规范化要求。同意《独立董事津贴管理办法》的内容，并将其提交公司董事会审议。	无	无
战略委员会	师李军、郝美、栾华	1	2025年10月20日	塔山三期投资建设项目	原则同意塔山三期2×100万千瓦煤电项目，要求投资计划部同步梳理开工前须完成的行政许可清单，倒排工期，确保项目如期开工。	无	无

## 七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

## 八、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）	2,041
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	4,820
报告期末在职员工的数量合计（人）	6,861
当期领取薪酬员工总人数（人）	6,861
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	6,324
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	4,589
销售人员	102
技术人员	1,720
财务人员	193
行政人员	257
合计	6,861
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科及以上学历	3,414
专科	2,065
中专及以下	1,382
合计	6,861

### 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，遵循“向生产一线倾斜、分类区别对待、因企制宜”原则，修订完善岗位层级管理办法，并优化员工年度考核评价管理办法等配套制度，畅通员工晋级通道，突出能力、经历和业绩导向，建立起岗位层级能升能降、工资能增能减的激励机制，有效激发了员工工作的积极性和主动性。在薪酬分配方面，坚持分类差异化导向，工资总额分配向在运电厂、盈利单位和重点前期项目单位倾斜，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，推动工资总额分配和单位内部收入分配更加科学合理。

### 3、培训计划

2025 年，公司培训工作紧密围绕年度工作目标与企业发展实际需求，以提升组织能力与人才核心竞争力为主线，以全面增强岗位履职能力为重点，聚焦关键人才梯队建设，着力提高培训的针对性、有效性，通过优化培训体系、创新学习形式、强化成果转化，高质量培训干部员工，高水平服务公司发展，圆满完成了全年各项培训计划和任务。

一是建立人才培养激励导向机制，助推人才队伍建设。

公司在建立健全各项培训管理制度的同时，相继出台了《晋控电力员工职业发展双通道建设管理办法》《晋控电力员工能力素质提升奖励管理办法（试行）》《晋控电力总部岗位绩效工资管理办法》，把员工学历、职称、技能、业绩等要素与岗位薪酬和岗位晋升挂钩，形成较为成熟的人才培养开发体系，充分调动员工的积极性、主动性和创造性，助推公司人才队伍建设，助力公司安全生产和经营管理迈上新台阶。

二是创新培训形式，提升人才培养效果。每年组织开展生产核心专业轮训，对班组长、集控运行、继保、热控专业人员，实现每三年一次轮训全覆盖。采用“线上授课+线下自学+实操模拟”的三阶段授课模式，开展理论知识和实操技能双考核，实现理论知识和实操技能双提升的人才培养目标。

三是开展双通道人才在线专业培训，发挥人才引领作用。

公司双通道人才根据公司实际和员工需求，制定年度专业培训教学大纲，在每月的第二、第四周周二下午，利用腾讯会议平台，在线开展专业技术技能提升培训，培训采用“课前自学预习+课间互动答疑+课后评估反馈+培训效果考核验收”模式进行，有针对性地开展培训，既方便了员工学习，保证了培训效果，又丰富了教学资源，使培训工作日趋完善，2025 年开展 24 期 2610 人次培训。充分发挥了公司双通道人才在科技攻关、解决现场难题方面的突出作用，以及在人才传帮带方面的引领作用。

四是“赛训结合、以赛促训、以训促学”，为人才展示搭建广阔平台。公司每年组织至少两次核心专业竞赛或调考，并积极组织参加行业和省级竞赛。在 2025 年“潞安化工杯”省能源行业技能大赛中，公司代表队获得电力交易员团体亚军和个人第 5、6 名，热控专业第 1、4、5 名。在全国电力行业竞赛中，获得电力交易员团体冠军和个人第 2、4、5 名，以及热工自动化团体季军、个人季军的好成绩，体现了公司突出的个人技术能力和团体综合实力，也反映了公司通过“赛训结合、以赛促训、以训促学”模式的深耕细作，在重视专业人才培养，狠抓专业技能培训方面取得的显著效果，为人才选拔、人才展示搭建了广阔平台。

五是培训基地建设成效显著，赋能培训提质增效。公司长治技能鉴定站，是公司技能人才培养和评价的重要基地，承担着公司集控仿真、继电保护、热工控制、燃料采制化和辅机检修五大专业板块的培训和竞赛工作任务。2025 年举办公司燃料采制化竞赛，承办了山西省电能服务产业协会举办的电力交易员技能评价培训班。基地连续三年被评为中电联五星级评价机构，是目前省内电力行业职业工种最全、在电力行业具有一定影响力的职业技能等级评价认定机构，能够满足行业内各单位 10 个职业工种认定和 40 个职业工种评价的需求。2025 年组织开展了 21 批次涵盖 38 个工种 1584 人的职业技能评价工作，其中公司员工新增初级工 67 人，中级工 249 人，高级工 960 人，申报技师和高级技师 308 人，目前正在认定评价过程中。2025 年基地建设取得新突破，成功取得人力资源和社会保障部职业技能评价机构备案资质，公司技能人才评价工作迈入行业认可和国家认证双轨并行的新阶段。同时长治仿真机培训基地通过中电联评审，成为中电联电力行业仿真培训基地。

2026 年是实施“十五五”规划的开局之年，也是巩固深化“十四五”培训成果、推动教育培训工作转型升级的关键一年。公司将深入贯彻党中央、国务院关于人才强国、安全发展的重大决策部署和集团公司有关要求，总结以往培训工作经验，开展分析和研判，深度剖析培训工作存在的问题和面临的挑战，紧扣公司战略发展全局，以精准培训赋能人才成长，以素质提升支撑产业升级，着力锻造一支政治过硬、素质优良、业务精湛、作风扎实的专业化人才队伍，为助推公司全力打造全国一流的电力上市企业提供坚强的人才支持。

#### 4、劳务外包情况

适用 不适用

### 九、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、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。

## 十一、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、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；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它相关事宜。公司审计风控部负责内部控制体系建设组织、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（2025年修订）》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2025年末，公司共有制度359个（包含转发集团制度55个）。

#### 二、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天津发电分公司、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90.22%，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71.37%。

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，2025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。

#### 三、企业内部控制执行结果

经过自我评价，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 2024 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，2024 年度 23 个内部控制一般缺陷已全部整改完成。

## 2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

## 十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

对子公司的管理控制存在异常

是 否

## 十三、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	2026 年 04 月 23 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	90.22%	
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	71.37%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷：①董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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>	<p>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司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。</p> <p>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。</p> <p>一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷。</p>
定量标准	<p>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</p>	<p>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；</p> <p>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</p>

	者权益总额的 1%。 重要缺陷：错漏报利润金额 $\geq$ 利润总额的 1%且 $<$ 利润总额的 3%；错漏报资产金额 $\geq$ 总资产的 0.1%且 $<$ 总资产的 0.2%；错漏报营业收入 $\geq$ 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 $\geq$ 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 $<$ 营业收入总额的 0.1%；错漏报所有者权益 $<$ 所有者权益总额的 0.5%。	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。
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 2025 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	2026 年 04 月 23 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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

## 十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

为贯彻落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》（国发〔2020〕14号）和中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》（〔2020年〕第69号）精神，按照山西证监局相关要求，公司严格对照上市公司治理专项自查清单，深入开展了专项自查工作。经自查，公司在组织机构的运行和决策、控股股东及关联方、内部控制规范体系建设、公司信息披露与透明度、投资者关系管理等方面均符合《公司法》《证券法》及行政法规、部门规章、规范性文件的规定，公司治理结构较为完善，运作规范，不存在重大缺陷或重要缺陷。今后，公司将进一步规范公司治理和内部控制，强化内部控制有效实施，不断提高公司治理水平，推动实现公司高质量发展。

## 十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		10
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	晋控电力山西长治发电有限责任公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902270190712807426/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902270190712807426/2025</a>
2	晋控电力同华山西发电有限公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902296631744319494/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902296631744319494/2025</a>
3	晋控电力塔山发电山西有限公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902207547176161282/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902207547176161282/2025</a>
4	晋能控股山西电力股份有限公司天津发电分公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902327536071901186/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902327536071901186/2025</a>
5	晋控电力同达热电山西有限公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902207547092275201/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902207547092275201/2025</a>
6	晋控电力蒲洲热电山西有限公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902327536348725255/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902327536348725255/2025</a>
7	山西临汾热电有限公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902311856433336321/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902311856433336321/2025</a>
8	晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902311856630468610/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902311856630468610/2025</a>
9	晋控电力山西国电王坪发电有限公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902248353893367809/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902248353893367809/2025</a>
10	晋控电力同承热电（山西）有限公司	<a href="https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902207547331350530/2025">https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/DisclosureDetail/1902207547331350530/2025</a>

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

公司生产经营过程中，严格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正常稳定运行，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，生产废水全部处理后回用，不外排。

上市公司发生环境事故的相关情况

无

## 十六、社会责任情况

2025年，公司坚守能源保供核心职责，践行国企使命，紧扣“双碳”战略与黄河流域生态保护和高质量发展要求，在能源保供、绿色转型、安全生产、民生服务、员工关怀等领域深耕实干，交出了有温度、有力度、有厚度的社会责任答卷。

公司作为山西省骨干发电企业，将保发电、保供热、保民生作为首要任务，筑牢能源保供底线。全年强化机组运维与稳发满发，保障区域用电需求；聚焦冬季供热，完成长治发电供热增容改造等工程，保障大同、运城、长治等地 700 余万群众温暖过冬，实现供热面积与质量双提升。同时推进超超临界机组建设，优化电源结构，持续增强能源保供硬实力。在绿色低碳转型上，公司以“三改联动”推动煤电高效清洁发展。全年供电煤耗、碳排放强度同比显著下降，7 台机组获评全国能效优胜机组，火电污染物排放达标率 100%。完成脱硝系统精准喷氨改造，多地实现运输车辆新能源全覆盖，固废废水循环利用成效突出，河津发电“废水零排”项目年减排废水约 500 万吨，塔山发电获评省级绿色企业，助力黄河流域生态保护。安全生产方面，公司坚守安全红线，深化“136”安全管理模式，推进本质安全建设。落实治本攻坚行动，实现重大隐患动态清零，聚焦重点领域开展专项整治，依托 5G+智能巡检等科技手段强化监控预警，完善应急体系，全年未发生重特大安全事故。民生服务中，公司建立四级供热联动机制，24 小时响应保障供热质量，群众满意度持续提升。同时积极投身乡村振兴，开展助学助老、定点帮扶等公益行动，切实解决群众急难愁盼问题，彰显国企为民担当。员工关怀层面，公司坚持以人为本，完善薪酬福利与劳动保护体系，搭建技能培训、创新竞赛平台，多项 QC 成果与“五小”创新成果斩获省级荣誉，劳动竞赛实现全员全覆盖，多名员工在国家级、省级技能大赛中斩获佳绩。公司建设健康企业阵地，临汾热电、河津发电等单位获评省级健康企业与安康服务站；开展文体活动与精准帮扶，实施“四季相送”关爱工程，组织劳模疗休养，全方位提升员工幸福感与归属感，打造了凝聚力、战斗力兼备的职工队伍。

2026 年，公司将继续坚守国企使命，锚定绿色转型、智慧升级、安全保供、民生服务四大方向，以更实举措提升服务质效，服务国家战略、助力地方发展、回馈社会各界。

## 十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2025 年，公司认真贯彻落实习近平总书记视察山西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方党委的安排部署，聚焦“守底线、抓衔接、促振兴”的目标任务，扎实有序巩固拓展脱贫攻坚成果，积极推进乡村建设，大力探索乡村治理模式创新等重点工作，以驻村帮扶、产业帮扶、就业帮扶、返贫监测、美丽乡村建设、项目帮扶等方式，继续承担起 2 个村的乡村振兴任务和 3 个扶贫项目。公司党委高度重视，加强对乡村振兴工作的统筹指导，制定了《乡村振兴驻村帮扶管理办法》，明确了巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的日常遵循和一般程序，并将巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接工作纳入党建考核，压实帮扶责任，确保乡村振兴工作规范有序开展、保质保量完成。

### 巩固拓展脱贫攻坚成果助力乡村振兴工作情况

#### （一）积极开展光伏扶贫项目

公司积极开展光伏扶贫项目，根据《国家能源局国务院扶贫办关于“光伏扶贫”工作会议纪要》（国能新能〔2014〕420 号）文件精神 and 河北省光伏扶贫试点方案，子公司赤城县光硕新能源有限公司定点扶贫赤城县赤城镇七里河村，扶贫人口 1600 户，每年每户 3000 元，扶贫期限 20 年；定点扶贫赤城县龙关镇高家沟村，每年支付 15.5 万元。根据晋光伏扶贫办函字〔2018〕20 号和长发改审备案〔2017〕526 号文件，子公司晋控电力山西长治发电有限责任公司沁县光伏项目扶贫人口 667 户，每年每户 3000 元。根据《山西省发展和改革委员会山西省扶贫开发办公室关于下达我省“十三五”第一批光伏扶贫项目计划的通知》（晋发改新能源发〔2018〕10 号），子公司山西漳泽电力河曲新能源有限公司定点扶贫河曲县 1200 户建档立卡贫困户，每年每户 3000 元，扶贫期限 20 年。光伏扶贫项目提供的扶贫款让贫困户收入得到提高，为项目所在地区巩固拓展脱贫攻坚成果助力乡村振兴工作做出了重要贡献。

#### （二）积极参与乡村振兴工作

1. 子公司晋控电力同华山西发电有限公司按照原平市委、市政府要求，驻村开展乡村振兴工作，帮扶对象为原平市轩岗镇龙宫村。

（1）有效巩固脱贫攻坚成果。一是继续深化跟踪防返贫排查。常态化对全村 655 户常住户籍人口开展排查监测。每月对脱贫户开展 2 次入户走访，每季度对全体村民开展 1 次走访，重点对大病户、困难户做到及时入户慰问、宣传讲解医疗保障政策。二是深入开展脱贫户收入测算。每季度开展一次收入测算，全年共开展 4 次测算工作，脱贫户人均收入全部超过 8600 元收入监测线。三是继续实施预警预控。重点对突发疾病的村民及时进行监测，对成因进行分析，进行健康方面知识宣讲。全年对 31 名大病村民进行了帮扶慰问和健康医疗政策宣讲。

(2) 持续做好村民就业增收。一是继续巩固公司内部现有村民稳定就业，及时与同华公司有关职能部门联系，协调公司内部餐饮、保洁等岗位，实现了龙宫村 129 名村民在同华发电公司的稳定就业。二是继续发挥好交通补贴、稳岗补贴对就业的激励作用，逐人核实脱贫人口务工就业情况，建立动态外出务工人员就业台账。通过微信帮助在外脱贫务工人员提交材料，进行初审及公示。5 名脱贫劳动力申请了交通补助，金额 1500 元。13 名脱贫人口申报稳岗补贴，涉及金额 1.56 万元。三是组织村民积极参加原平市 2025 年“春风行动”暨春季用工招聘会。

(3) 不断深化务实为民活动。一是紧紧围绕“进百家门、访百家情、解百家难、暖百家心”核心要求，围绕村民“急难愁盼”需求清单，结合原平市农业农村局要求，推出了生活用品送上门、健康护理送进家、证照办理送方便、法律下乡送服务、代购代销送实惠等关爱服务活动。针对生活自理能力较差的留守老人，定期上门打扫卫生、代买代缴费用；为患病的留守老人、特困群众提供宣传医疗救助政策服务。二是深入开展节日走访慰问活动。开展 2025 年春节慰问活动，慰问脱贫户 23 户，把党和公司党组织的关怀和温暖送到贫困村民身边；在六一儿童节前夕，公司领导与龙宫小学师生一起欢度节日，鼓励学生好好学习，将来报效国家，为 16 名师生送去了节日祝福和温暖关怀。

(4) 加强基层组织和自身建设。一是组织开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育。组织全体党员干部，进行专题学习 3 次。集中授课 3 次。二是组织开展好党日活动。紧密结合实际定期组织召开主题党日活动。三是加强工作队自身建设。组织学习《中共中央 国务院关于学习运用“千村示范、万村整治”工程经验有力有效推进乡村全面振兴的意见》，不断夯实“两委”班子、驻村工作队做好“三农”工作的理论基础。

2. 子公司山西天桥水电有限公司按照忻州市保德县政府安排，派驻工作队深入开展乡村振兴工作，帮扶对象为保德县义门镇康家沟村。

(1) 筑牢防返贫底线，脱贫攻坚成果持续巩固。一是建立“月度监测户走访、双月脱贫户走访、季度全覆盖走访”常态化机制，全年走访监测户每户 12 次，脱贫户每户 6 次，对全村 191 户普通农户实现 3 次全覆盖走访。二是对接民政、医保、乡村振兴等部门，每月接收预警信息并即时开展专项排查，重点核查“两不愁三保障”及饮水安全、医疗大额支出、就业失业等关键情况。全年累计排查走访农户 63 户次，排查并化解返贫致贫风险点 8 个，未发生规模性返贫现象。三是针对监测户、脱贫户实际需求，分类落实帮扶政策。全年为 2 户符合条件的脱贫户申请养殖业奖补资金 1.6 万元，协助 2 户监测户家庭办理稳岗就业补贴和交通补贴，为新识别一户监测户办理低保。四是宣传动员村民参加就业技能培训，通过县域内人社部门组织的就业活动推荐村民外出务工，实现县内就近就业，通过“产业+就业”双轮驱动巩固脱贫成效。五是创新宣传方式，构建“村民大会集中宣讲、微信群组线上推送、入户走访当面解惑”的立体宣传模式。全年开展医保缴费、小额信贷、产业奖补、防返贫监测申报等政策宣传 40 余次，发放宣传资料 200 余份，确保各项帮扶政策家喻户晓、落地见效，提高了群众政策知晓率和满意度。

(2) 聚焦产业发展，增收渠道不断拓宽。一是基础产业提质升级，邀请农技专家开展玉米、土豆等主导作物种植技术培训 1 次，参训 60 余人次；针对庭院经济作物管理、病虫害防治等开展专项培训 1 次，参训 80 余人次。通过“专家指导+现场实操”模式，引导农户科学种植，同时，协助村集体引进优质谷子品种，进行试种，为后续规模化种植积累经验。二是庭院经济扩面增效，将庭院经济作为农户增收的重要抓手，通过典型示范、政策激励等方式发展 40 余户农户利用闲置空地种植蔬菜水果，实现“庭院变菜园、闲地变宝地”，实现农户增收。三是推进消费帮扶工作，通过对接公司内部食堂、职工团购等多渠道，帮助销售小米、羊肉、土鸡蛋等农副产品共计 1.4 万余元，有效解决了农产品“难卖”问题，激发了农户发展产业的积极性。

(3) 改善人居环境，乡村颜值全面提升。一是基础设施持续完善。上半年维修村内太阳能路灯 30 盏，解决夜间出行难题；下半年实施村内引水系统改造项目，同步推进自来水网管道升级，更换老旧管道，新铺设村内进户自来水管，实现全村村民冬季饮用水安全便捷。此外，维修村道破损路面、加固挡墙，进一步提升村民居住出行舒适度。二是人居环境整治常态化，扎实开展“清脏、治乱、增绿”专项行动，重点整治房前屋后杂物堆积、污水乱流等问题，引导村民参与庭院绿化，将打造“美丽庭院”和“十星文明户”工作结合起来，推动农村人居环境从“干净整洁”向“美丽宜居”跨越。

(4) 强化基层党建，战斗堡垒更加坚实。一是理论武装走深走实，以“三会一课”、主题党日活动为载体，全年组织党员深入学习习近平总书记关于“三农”工作的重要论述、中央一号文件及省、市、县相关政策精神 12 次，覆盖党员 23 人次。开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育，通过集中学习、专题研讨、案例剖析等形式，提升党员政治素养和

履职能力。创新学习模式，将政策解读与农业技术培训、乡村治理实践相结合，让党的创新理论真正融入乡村发展、惠及村民。二是支部建设规范提升，协助村党支部进一步规范“三会一课”、组织生活会、民主评议党员等制度，全年开展主题党日活动 12 次，参与村内环境整治、政策宣传等工作。严格党员发展程序，全年完成 1 名预备党员转正，培养入党积极分子 1 名，为村党组织注入新鲜血液。此外，协助村“两委”班子建立工作台账、规范议事流程，提升村级组织规范化管理水平。

(5) 参与村级事务，夯实发展基础。在聚焦主责主业，扎实做好防止返贫动态监测和帮扶工作的同时主动融入村级各项工作，积极配合村“两委”，稳步推进乡村建设相关任务，按照时间节点在安全防控、森林防火、雨季防洪、住房安全、饮水安全等隐患排查及日常事务等工作中配合村级组织抓宣传、抓排查、抓落实；在迎检工作上，完善资料台账，整治人居环境，确保国考省考迎检工作顺利进行。同时，协助落实教育帮扶、健康帮扶等各项惠民政策，做好政策解读与协助落实工作，用心用情帮助解决群众急难愁盼问题。

### **后续助力乡村振兴计划**

巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接是一项重大政治任务。下一步，公司党委将始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大和二十届历次全会精神，深刻领会习近平总书记关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接重要讲话重要指示精神，认真贯彻落实习近平总书记视察山西重要讲话重要指示精神和习近平总书记在山西考察调研看望慰问基层干部群众重要指示精神，准确把握全面推进乡村振兴的新形势和新要求，学习好、运用好“千万工程”蕴含的发展理念、工作方法和推进机制，紧紧围绕“产业兴旺、生态宜居、乡风文明、治理有效、生活富裕”总要求，大力弘扬脱贫攻坚精神，持续压紧压实帮扶责任，继续在巩固提升上下功夫，建立健全巩固拓展脱贫攻坚成果长效机制，不断增强脱贫群众内生发展动力，促进脱贫人口稳定就业，持续抓好产业发展，有序推进美丽乡村建设，认真履行国企社会责任，以高度的政治自觉和强烈的责任担当抓好巩固衔接，努力推动巩固拓展脱贫攻坚成果再上新台阶、农民增收再创新佳绩、乡村振兴打开新局面。

## 第五节 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	<p>“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。”</p>	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。
	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	<p>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</p>	2012 年 07 月 20 日	长期有效	持续履约中

		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。”	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	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。	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
晋能控股煤业	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	2011年08月16日	长期有效	持续履约中

	集团有限公司	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 万平方米（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	日	效	
	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。”	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	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**3、公司涉及业绩承诺**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、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 2025 年度纳入合并范围的子公司共 60 户，详见第八节第十项“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 5 户。详见第八节第九项“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	3
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	3

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

公司报告期末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。2025年9月，河北省石家庄市中级人民法院作出一审判决。长治发电公司已提起上诉。	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。2025年12月，山西省高级人民法院作出终审判决，驳回上诉，维持原判。	已审结	尚未执行		
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。2025年12月19日，山西省原平市人民法院作出一审判决。阜新华通管道有限公司已提起上诉。	未审结	暂不涉及执行		
临汾海姿供气供热有限公司与山西临汾热电有限公司合同纠纷仲裁案	4,332.87	否	2024年5月，临汾热电收到（2023）临仲裁字101号案件仲裁裁决。	已审结	未履行		
山西临汾热电有限公司与临汾海姿供气供热有限公司合同纠纷仲裁案	14,568.6	否	2024年5月，临汾热电收到（2023）临仲裁字070号案件仲裁裁决。	已审结	未履行		
中安创盈能源科技产业有限公司诉晋控电力同达热电山西有限公司合同纠纷案	3,376.18	否	2025年11月28日，大同市云冈区人民法院就本案作出一审判决。原告。2025年12月，同达热电向大同市中级人民法院提起上诉。	未审结	暂不涉及执行		
中车山东风电有限公司与晋控电力山西新能源有限公司建设工程合同纠纷案	41,100	否	2024年8月9日，收到太原仲裁委员会通知。目前本案已在太原仲裁委开庭审理，尚未判决。	未审结	暂不涉及执行		

## 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	598,119.68	93.80%	900,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2025年04月25日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2025临—010
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	接受运输业务	运输业务	市场价格	市场价格	50,584.39	52.89%	140,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2025年04月25日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2025临—010
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	100,727.19	17.67%	250,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2025年04月25日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2025

													临 —010
合计				--	--	749,4 31.26	--	1,290 ,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

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
晋能控股晋北能源（山西）有限公司	受同一最终控制人控制	出售	出售晋北能源同赢热电（山西）有限公司51%的股权	以北京中企华资产评估有限责任公司出具中企华评报字（2025）5239号资产评估报告确认的标的资产价值为参考依据，并经过双方协商确定转让价格。	26,230.13	26,569.14	26,569.14	现金	341.36	2025年11月19日	2025临-053号
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				无							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				影响当期投资收益增加 341.36 万元。							
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况				无							

## 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）	
晋能控股集团财务有限公司	受同一最终控制人控制	300,000	0.25%--1.50%	0	526,775.30	427,277.99	99,497.31

#### 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

公司报告期无其他重大关联交易。

### 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

公司报告期不存在托管情况。

##### （2）承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

##### （3）租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

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	999,283.36
长治市城镇热力有限公司	供热管道	5,097,576.47
零星出租	房屋、铁路专用线等	5,139,293.51
合计		11,236,153.34

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）
山西正信机械技术开发有限公司	房屋	12,367,709.95
晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）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	711,048.54
忻州锦华科融商务服务有限公司	车辆	185,600.00
合计		15,163,169.01

上述列举为公司的重要租赁和关联方租赁业务。

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	17,200	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	5,940	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	11,484	连带责任保证	无	未来收益	12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	476.8	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	2,310.4	2023年03月01日	896	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	1,504	2023年04月14日	198.4	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	2,560	2023年06月19日	480	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	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	1,270.4	2023年07月20日	108.8	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	1,024	2023年08月04日	611.35	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	230.4	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	16,000	2025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	281.6	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	736	2023年10月30日	134.3	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	356.04	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	1,792	2023年12月	640	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是

	10 日		06 日							
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	713.6	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	1,728	2023 年 12 月 28 日	1,040	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	25.6	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	1,664	2024 年 03 月 20 日	208	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	1,228.8	2024 年 03 月 21 日	153.6	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	1,632	2024 年 03 月 28 日	211.2	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	544	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	2,134.08	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	563.2	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	723.2	2024 年 04 月 25 日	339.2	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	1,401.6	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	1,164.8	2024 年 04 月 30 日	145.6	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	1,821.12	2024 年 04 月 30 日	662.23	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	724.35	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	202.17	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	409.6	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	1,910.4	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	728.62	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	1,110.4	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	3,200	2024年08月13日	3,193.6	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	1,600	2024年09月11日	720	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	538.67	连带责任保证	无	未来收益	18个月	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	32	连带责任保证	无	未来收益	16个月	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	611.59	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	802.79	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	1,957.76	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	279.76	连带责任保证	无	未来收益	18个月	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	384	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	1,640.96	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	596.48	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	1,273.6	连带责任保证	无	未来收益	17个月	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	426.67	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	320	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	1,613.6	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	1,748.8	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	2,064.96	2024年12月30日	1,376.96	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	1,149.12	2025年01月04日	766.08	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	1,566.72	2025年01月10日	650.24	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	1,180.8	2025年01月	506.06	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是

	10日		10日							
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,536	2025年01月10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	1,894.08	2025年01月24日	1,510.08	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	1,268.8	2025年01月24日	1,012.8	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	800	2025年02月21日	608	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	2,496	2025年03月19日	1,857.6	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	2,461.44	2025年03月24日	1,846.08	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	704	2025年03月26日	448	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	2025年03月28日	505.92	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	2025年03月31日	1,072	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	2025年04月28日	680	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	1,097.6	2025年04月29日	905.6	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	1,409.92	2025年04月29日	805.67	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	848.96	2025年04月29日	530.6	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	787.2	2025年04月29日	492	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	2025年07月11日	1,600	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	2,560	2025年07月24日	2,314.62	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	2025年08月19日	1,146.67	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	2,112	2025年08月29日	1,936	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	2025年09月25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	1,179.52	2025年10月24日	1,073.92	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	1,344	2025年12月12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	1,120	2025年12月12日	1,120	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	2025年12月23日	1,280	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	2019年09月30日	200,000	2020年09月25日	96,000	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	76,063	连带责任保证	无	未来收益	10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）						43,739.94
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			539,311.92	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						285,833.32
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	1,105.05	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
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	3,315	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
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	1,105.05	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2015年04月17日	1,950	2016年07月14日	331.5	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
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	25,000	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
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	15,674.93	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	是
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	4,999.99	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
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	11,952.51	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2024年10月18日	10,000	2025年01月01日	9,500	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是

晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2024年10月18日	4,000	2025年03月13日	4,000	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2025年09月17日	12,500	2025年12月05日	12,500	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
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	6,936.44	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
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	12,800	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	是
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2025年04月24日	30,000	2025年05月27日	26,250	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	是
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	5,177.5	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
晋控电力山西王坪热力有限公司	2024年08月01日	3,477	2025年07月11日	3,390.07	连带责任保证	无	未来收益	11年	否	是
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	28,750	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
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	27,079.97	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	是
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	15,736.98	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	是
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	80,002	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	是
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	43,560.03	连带责任保证	无	未来收益	13年	否	是
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	961.88	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	是
山西临汾热电有限公司	2022年12月14日	20,000	2023年04月07日	10,426.86	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	是
山西临汾热电有限公司	2024年02月22日	20,000	2024年03月15日	14,449.99	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	是
山西临汾热电有限公司	2025年12月04日	4,950	2025年12月12日	4,950	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
山西临汾热电有限公司	2025年12月04日	4,950	2025年12月17日	4,950	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
山西临汾热电有限公司	2025年12月04日	4,713	2025年12月17日	4,713	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
山西临汾热电有限公司	2025年12月04日	3,074	2025年12月17日	3,074	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
山西临汾热电有限公司	2025年12月	2,962	2025年12月	2,962	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是

	04 日		17 日							
山西临汾热电有限公司	2025 年 12 月 04 日	4,063	2025 年 12 月 18 日	4,063	连带责任保证	无	未来收益	1 年	否	是
山西临汾热电有限公司	2025 年 12 月 04 日	300	2025 年 12 月 25 日	300	连带责任保证	无	未来收益	1 年	否	是
山西临汾热电有限公司	2025 年 12 月 04 日	213.61	2025 年 12 月 25 日	213.61	连带责任保证	无	未来收益	1 年	否	是
山西临汾热电有限公司	2024 年 08 月 01 日	16,500	2024 年 08 月 27 日	11,606.56	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	是
山西临汾热电有限公司	2024 年 08 月 01 日	18,500	2024 年 08 月 29 日	13,013.41	连带责任保证	无	未来收益	4 年	否	是
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	24,250	连带责任保证	无	未来收益	11 年	否	是
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	6,222.43	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	是
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	12,900	连带责任保证	无	未来收益	15 年	否	是
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	29,000	连带责任保证	无	未来收益	11 年	否	是
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	20,627	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	是
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	8,117.5	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	是
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	7,158	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	是
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	8,168	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	是
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	7,663	连带责任保证	无	未来收益	12 年	否	是
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	4,687.5	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	是
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	11,700	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	是
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	13,830	连带责任保证	无	未来收益	9 年	否	是
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	5,000	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	是
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	4,200	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	是

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	5,000	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	是
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	1,270.2	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	是
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	34,200	连带责任保证	无	未来收益	17年	否	是
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	24,000	连带责任保证	无	未来收益	18年	否	是
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	24,000	连带责任保证	无	未来收益	18年	否	是
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	17,481.71	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	是
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	40,720	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
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	2,930.56	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
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	17,200	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	是
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	5,940	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
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	485	连带责任保证	无	未来收益	7年	否	是
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	11,484	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
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	1,050	连带责任保证	无	未来收益	7年	否	是
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	5,762	连带责任保证	无	未来收益	11年	否	是
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	4,390.82	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	是
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	是
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	30,000	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	是
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	40,084.34	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	是
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	5,486.43	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	是
晋控电力山西新能源有限公司	2021年08月	5,000	2021年12月	1,811.32	连带责任保证	无	未来收益	6年	否	是

	05 日		31 日							
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	3,622.64	连带责任保证	无	未来收益	6 年	否	是
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	3,112.67	连带责任保证	无	未来收益	10 年	否	是
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	13,340.16	连带责任保证	无	未来收益	8 年	否	是
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	6,750	连带责任保证	无	未来收益	10 年	否	是
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	5,785.73	连带责任保证	无	未来收益	7 年	否	是
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	15,717.6	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
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	5,393.37	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
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	6,844.67	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
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	12,441.34	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
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	16,741.02	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
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	10,973.04	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
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	13,435.93	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
晋控电力山西新能源有限公司	2025 年 03 月 17 日	18,500	2025 年 04 月 14 日	17,325.12	连带责任保证	无	未来收益	7 年	否	是
晋控电力山西新能源有限公司	2024 年 07 月 11 日	10,000	2025 年 06 月 23 日	9,368.43	连带责任保证	无	未来收益	7 年	否	是
晋控电力山西新能源有限公司	2023 年 10 月 20 日	19,825	2025 年 07 月 29 日	18,825	连带责任保证	无	未来收益	9 年	否	是
晋控电力山西新能源有限公司	2025 年 08 月 29 日	35,000	2025 年 09 月 30 日	35,000	连带责任保证	无	未来收益	5 年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			121,225.61	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						161,384.23
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			1,781,921.61	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						1,046,847.86
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）			121, 225. 61	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）						205, 124. 17
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			2, 321, 233. 53	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）						1, 332, 681. 18
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				121. 05%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				285, 833. 32						
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, 080, 509. 98						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				1, 332, 681. 18						

### 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

委托贷款的风险特征	报告期内委托贷款的余额	逾期未收回的金额
通过自有资金的委托贷款	653,671.78	

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

适用 不适用

### 4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

## 十六、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。

## 十七、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。

## 十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

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

股份变动的理由

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	109,606	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	175,866	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		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）		
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		164,640,883	741,012,927	不适用	
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			299,130,000	不适用	
国电投华泽（天津）能源投资有限公司	国有法人	5.00%	153,846,900	-16383600		153,846,900	不适用	
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			107,352,146	不适用	
上海泽西海企业管理咨询合	境内非国有法人	3.12%	96,000,000	96,000,000		96,000,000	不适用	

伙企业 (有限合 伙)								
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	2.33%	71,636,228	14456228		71,636,228	不适用	
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	其他	1.94%	59,621,547	-78500000		59,621,547	不适用	
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	1.76%	54,200,384	-83921162		54,200,384	不适用	
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	1.02%	31,391,546	-96000000		31,391,546	不适用	
香港中央 结算有限 公司	境外法 人	0.73%	22,454,708	6916857		22,454,708	不适用	
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	153,846,900	人民币普通股	153,846,900
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
上海泽西海企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	96,000,000	人民币普通股	96,000,000
上海瀚晓企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	71,636,228	人民币普通股	71,636,228
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	59,621,547	人民币普通股	59,621,547
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	54,200,384	人民币普通股	54,200,384
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	31,391,546	人民币普通股	31,391,546
香港中央结算有限公司	22,454,708	人民币普通股	22,454,708
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 34000000 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

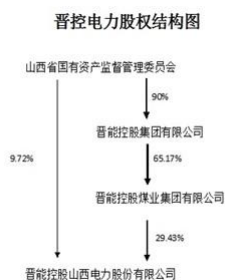
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	洪强	2004 年 05 月 18 日	11140000762459192J	无
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	无			

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



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

### 五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第七节 债券相关情况

适用 不适用

### 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 律所：山西华炬律师事务所 审计：中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）	券商：广东省深圳市福田区民田路 178 号华融大厦 2 楼 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 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24	范睿、张卫东	券商：孙泽昊 律师：余丹 审计：范睿	券商：0755-83936860 律师：0351-2715334 审计：010-68478488
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）	券商：天风证券股份有限公司 律所：山西华炬律师事务所 审计：中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）	券商：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 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 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24	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：010-68478488
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）	券商：天风证券股份有限公司 律所：山西华炬律师事务所 审计：（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）	券商：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 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 审计：（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	募集资金总金额	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	用于偿还有息负债（不含公司债券）	无		正常	无	是
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	113,000	用于偿还公司有息债务及到期债券	113,000	用于偿还有息负债（不含公司债券）	无		正常	无	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

## 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年度第二期中期票据	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年度第一期中期票据	24 晋能山西 MTN001	102480143. 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
适用的交易机制			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 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		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		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		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	0.88	0.90	-2.22%
资产负债率	81.37%	81.63%	下降 0.26 个百分点
速动比率	0.79	0.80	-1.25%
	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	18,371.85	-8,131.84	325.92%
EBITDA 全部债务比	10.03%	9.79%	上升 0.24 个百分点
利息保障倍数	1.23	0.98	25.51%
现金利息保障倍数	2.63	0.35	651.43%
EBITDA 利息保障倍数	3.08	2.64	16.67%

## 第八节 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	2026 年 04 月 21 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（2026）003036 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 2025 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2025 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 2025 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2025 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和中国注册会计师独立性准则有关公众利益实体的独立性要求，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审计报告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 2025 年 12 月 31 日，晋控电力应收账款余额 851,400.12 万元，已计提坏账准备 22,073.34 万元，账面价值 829,326.78 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

2025 年度晋控电力营业收入中电力销售板块业务占比超过 84%，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 1,354,465.24 万元，其中火电业务营业成本为 961,320.90 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 5.41。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性利润影响重大，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 2025 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。

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

## 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

单位：元

项目	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>		
货币资金	4,259,947,520.00	3,697,011,785.09
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	8,293,267,786.67	9,024,760,113.16
应收款项融资	24,146,932.89	57,494,022.45
预付款项	836,951,566.58	914,495,196.84
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	329,225,170.17	515,936,183.45
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	1,724,475,652.92	1,767,325,728.45
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	375,868,442.41	681,322,493.08
<b>流动资产合计</b>	<b>15,843,883,071.64</b>	<b>16,658,345,522.52</b>
<b>非流动资产：</b>		
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	3,653,438,020.44	2,972,886,026.51
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	38,062,913.84	37,861,805.47
投资性房地产		
固定资产	30,664,439,175.31	32,032,337,187.52

在建工程	2,014,635,433.92	4,096,553,511.98
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	223,795,419.50	256,017,113.42
无形资产	1,752,748,571.62	1,890,416,454.03
其中：数据资源		
开发支出	35,423,303.03	35,982,977.84
其中：数据资源		
商誉	11,469,726.11	11,469,726.11
长期待摊费用	79,184,486.87	112,706,569.17
递延所得税资产	61,165,851.24	54,514,944.98
其他非流动资产	338,893,853.99	400,234,799.99
非流动资产合计	38,873,256,755.87	41,900,981,117.02
资产总计	54,717,139,827.51	58,559,326,639.54
流动负债：		
短期借款	3,523,757,234.84	3,029,294,027.79
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	600,000,000.00	1,414,717,500.00
应付账款	4,315,839,719.61	5,801,643,275.84
预收款项		
合同负债	922,608.34	39,814,800.98
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	29,351,629.53	108,778,329.12
应交税费	111,549,908.23	85,929,830.62
其他应付款	423,195,075.52	611,520,845.86
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	8,821,309,546.69	7,379,756,038.34
其他流动负债	118,180,431.38	117,598,062.63
流动负债合计	17,944,106,154.14	18,589,052,711.18
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	23,201,846,715.85	25,560,888,406.68

应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	121,907,052.85	135,451,573.59
长期应付款	2,982,724,011.79	3,240,187,877.64
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	128,541,803.85	127,507,215.97
递延所得税负债	142,235,720.71	148,903,115.49
其他非流动负债	278,055.80	2,764,952.23
非流动负债合计	26,577,533,360.85	29,215,703,141.60
负债合计	44,521,639,514.99	47,804,755,852.78
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具	4,973,906,847.01	5,374,882,847.01
其中：优先股		
永续债	4,973,906,847.01	5,374,882,847.01
资本公积	4,082,304,786.18	4,063,471,915.95
减：库存股		
其他综合收益	147,615,256.93	136,688,806.63
专项储备	58,099,949.19	38,587,542.95
盈余公积	295,443,635.18	286,007,842.24
一般风险准备		
未分配利润	-1,624,727,549.40	-1,575,821,841.44
归属于母公司所有者权益合计	11,009,585,144.09	11,400,759,332.34
少数股东权益	-814,084,831.57	-646,188,545.58
所有者权益合计	10,195,500,312.52	10,754,570,786.76
负债和所有者权益总计	54,717,139,827.51	58,559,326,639.54

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	1,764,007,667.33	1,755,097,490.25
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	849,802,055.62	869,346,806.94
应收款项融资	15,246,932.89	24,492,600.00
预付款项	901,048,608.70	332,123,590.50
其他应收款	3,075,889,217.77	4,227,926,005.70
其中：应收利息		
应收股利	479,207,814.41	419,806,775.85
存货	532,520,549.09	448,097,644.66
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	6,436,457,175.61	7,067,571,337.08
流动资产合计	13,574,972,207.01	14,724,655,475.13
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	13,105,516,595.07	12,810,200,162.56
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	38,062,913.84	37,861,805.47
投资性房地产		
固定资产	3,301,696,349.01	3,358,736,083.91
在建工程	315,278,784.40	386,043,438.10
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	23,656.27	1,115,978.77
无形资产	41,548,993.00	42,434,704.79
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	5,282,691.22	15,261,842.26
递延所得税资产	23,755,666.09	21,229,048.92
其他非流动资产		
非流动资产合计	16,831,165,648.90	16,672,883,064.78
资产总计	30,406,137,855.91	31,397,538,539.91
流动负债：		
短期借款	1,916,321,041.67	2,283,410,048.37
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	600,000,000.00	1,414,717,500.00
应付账款	321,595,129.21	341,384,674.30
预收款项		
合同负债		18,077,608.53
应付职工薪酬	10,124,019.74	34,082,703.74
应交税费	23,481,530.36	20,423,379.63
其他应付款	99,493,462.48	146,348,460.71
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	4,156,811,061.96	2,362,239,586.33
其他流动负债		1,757,663.36
流动负债合计	7,127,826,245.42	6,622,441,624.97
非流动负债：		
长期借款	10,810,430,000.00	12,038,005,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	53,482.71	1,282,064.77
长期应付款	19,146,383.22	19,146,383.22
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	41,261,646.78	51,275,196.42
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,870,891,512.71	12,109,708,644.41
负债合计	17,998,717,758.13	18,732,150,269.38
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具	4,973,906,847.01	5,374,882,847.01
其中：优先股		
永续债	4,973,906,847.01	5,374,882,847.01
资本公积	5,432,560,634.39	5,413,727,764.16
减：库存股		
其他综合收益	147,615,256.93	136,688,806.63
专项储备	1,635,865.19	1,366,777.05
盈余公积	349,026,048.67	349,026,048.67
未分配利润	-1,574,266,773.41	-1,687,246,191.99
所有者权益合计	12,407,420,097.78	12,665,388,270.53
负债和所有者权益总计	30,406,137,855.91	31,397,538,539.91

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	15,463,189,784.80	16,669,653,222.71
其中：营业收入	15,463,189,784.80	16,669,653,222.71
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	15,450,302,091.30	17,071,002,676.51
其中：营业成本	13,544,652,424.13	15,037,125,964.69
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	212,246,151.31	174,509,363.94
销售费用		
管理费用	173,730,870.30	174,014,368.79
研发费用	226,390,508.50	195,909,572.36
财务费用	1,293,282,137.06	1,489,443,406.73
其中：利息费用	1,277,856,258.87	1,514,153,569.07
利息收入	33,319,863.92	103,532,624.80
加：其他收益	44,029,896.76	44,657,861.76
投资收益（损失以“-”号填列）	270,696,116.66	217,544,504.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	267,282,555.43	212,452,999.35
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）	201,108.37	2,943,265.28
信用减值损失（损失以“-”号填列）	17,853,084.36	-24,322,189.20
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-13,815,729.77	-10,470,409.80
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-141,214.35	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	331,710,955.53	-170,996,421.68
加：营业外收入	26,152,265.95	173,341,378.44
减：营业外支出	70,252,802.13	26,450,690.75
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	287,610,419.35	-24,105,733.99
减：所得税费用	166,903,528.20	131,274,869.45
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	120,706,891.15	-155,380,603.44
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	120,706,891.15	-155,380,603.44
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	196,160,084.98	32,077,434.32
2. 少数股东损益	-75,453,193.83	-187,458,037.76
六、其他综合收益的税后净额	10,926,450.30	3,709,857.69
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	10,926,450.30	3,709,857.69

（一）不能重分类进损益的其他综合收益	10,926,450.30	3,709,857.69
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	10,926,450.30	3,709,857.69
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	131,633,341.45	-151,670,745.75
归属于母公司所有者的综合收益总额	207,086,535.28	35,787,292.01
归属于少数股东的综合收益总额	-75,453,193.83	-187,458,037.76
八、每股收益		
（一）基本每股收益	-0.0128	-0.0889
（二）稀释每股收益	-0.0128	-0.0889

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	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	2,559,450,139.40	2,689,422,026.82
减：营业成本	2,021,986,323.66	2,214,112,804.83
税金及附加	31,508,598.72	24,687,683.73
销售费用		
管理费用	112,666,498.85	108,591,923.40
研发费用	35,654,443.33	32,875,285.18
财务费用	539,772,452.02	569,095,668.62
其中：利息费用	538,070,847.29	622,573,888.51
利息收入	11,716,325.07	74,992,421.21
加：其他收益	16,212,235.57	14,739,681.53
投资收益（损失以“-”号填列）	530,488,324.28	554,966,124.37
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	267,773,585.72	212,452,999.35

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）	201,108.37	2,943,265.28
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-20,120,018.34	-1,477,345.67
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	67,882.92	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	344,711,355.62	311,230,386.57
加：营业外收入	5,699,755.40	20,762,104.07
减：营业外支出	815,942.50	3,137,529.65
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	349,595,168.52	328,854,960.99
减：所得税费用	-2,526,617.17	11,968,459.96
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	352,121,785.69	316,886,501.03
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	352,121,785.69	316,886,501.03
（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	10,926,450.30	3,709,857.69
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	10,926,450.30	3,709,857.69
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	10,926,450.30	3,709,857.69
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	363,048,235.99	320,596,358.72
七、每股收益		
（一）基本每股收益	0.0379	0.0037
（二）稀释每股收益	0.0379	0.0037

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	18,153,584,290.21	18,605,648,355.18
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	13,065,747.13	29,243,118.37
收到其他与经营活动有关的现金	143,556,029.22	815,947,406.37
经营活动现金流入小计	18,310,206,066.56	19,450,838,879.92
购买商品、接受劳务支付的现金	13,658,254,464.59	17,962,607,211.09
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	1,407,819,507.03	1,249,280,006.06
支付的各项税费	1,019,768,518.35	890,290,922.74
支付其他与经营活动有关的现金	142,474,181.49	327,357,575.88
经营活动现金流出小计	16,228,316,671.46	20,429,535,715.77
经营活动产生的现金流量净额	2,081,889,395.10	-978,696,835.85
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	132,495,219.82	197,867,480.47
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	13,330.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	237,677,149.52	
收到其他与投资活动有关的现金	8,000,000.00	4,700,000.00
投资活动现金流入小计	378,185,699.34	202,567,480.47
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,757,177,803.53	2,323,480,047.70
投资支付的现金	259,544,404.05	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	3,016,722,207.58	2,505,980,047.70
投资活动产生的现金流量净额	-2,638,536,508.24	-2,303,412,567.23
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
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	17,791,122,519.79	14,085,017,608.23
收到其他与筹资活动有关的现金	3,140,204,770.12	6,760,943,234.87
筹资活动现金流入小计	20,931,327,289.91	20,845,960,843.10
偿还债务支付的现金	15,115,468,013.34	13,281,547,195.54
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,787,515,301.58	1,731,197,275.96
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	93,400,000.00	148,246,818.32
支付其他与筹资活动有关的现金	2,794,162,344.35	5,364,434,249.29
筹资活动现金流出小计	19,697,145,659.27	20,377,178,720.79
筹资活动产生的现金流量净额	1,234,181,630.64	468,782,122.31
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	677,534,517.50	-2,813,327,280.77
加：期初现金及现金等价物余额	3,477,520,420.84	6,290,847,701.61
六、期末现金及现金等价物余额	4,155,054,938.34	3,477,520,420.84

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	2,370,089,110.46	2,470,159,098.41
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	4,928,607,466.05	3,044,755,963.96
经营活动现金流入小计	7,298,696,576.51	5,514,915,062.37
购买商品、接受劳务支付的现金	3,914,907,767.40	2,621,071,532.09
支付给职工以及为职工支付的现金	423,441,649.33	397,730,451.71
支付的各项税费	115,089,277.58	69,683,333.37
支付其他与经营活动有关的现金	2,821,064,456.78	3,343,244,707.21
经营活动现金流出小计	7,274,503,151.09	6,431,730,024.38
经营活动产生的现金流量净额	24,193,425.42	-916,814,962.01
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	265,691,400.00	
取得投资收益收到的现金	332,395,219.82	495,232,523.17
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	7,991,608,754.61	6,291,619,701.78
投资活动现金流入小计	8,589,695,374.43	6,786,852,224.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	84,402,816.85	109,001,902.96
投资支付的现金	390,511,076.08	303,500,000.00
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	7,060,000,000.00	7,197,600,000.00
投资活动现金流出小计	7,534,913,892.93	7,610,101,902.96
投资活动产生的现金流量净额	1,054,781,481.50	-823,249,678.01
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	9,597,000,000.00	9,687,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		3,131,179,300.00
筹资活动现金流入小计	9,597,000,000.00	12,818,179,300.00

偿还债务支付的现金	9,307,885,171.38	9,599,346,166.66
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	778,624,548.23	948,140,258.49
支付其他与筹资活动有关的现金	478,558,283.47	2,856,333,633.62
筹资活动现金流出小计	10,565,068,003.08	13,403,820,058.77
筹资活动产生的现金流量净额	-968,068,003.08	-585,640,758.77
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	110,906,903.84	-2,325,705,398.79
加：期初现金及现金等价物余额	1,648,177,162.42	3,973,882,561.21
六、期末现金及现金等价物余额	1,759,084,066.26	1,648,177,162.42

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	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		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
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		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
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			-400,976,000.00		18,832,870.23		10,926,450.30	19,512,406.24	9,435,792.94		48,905,707.96		391,174,188.25	167,896,285.99	559,070,474.24
（一）综合收益总额							10,926,450.30				196,160,084.98		207,086,535.28	75,453,193.83	131,633,341.45
（二）所有者投入和减少资本			400,976,000.00										400,976,000.00	1,567,667.78	402,543,667.78
1. 所有者															

投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本			400,976,000.00									400,976,000.00	400,976,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他												1,567,667.78	1,567,667.78
(三) 利润分配				18,832,870.23				9,435,792.94	245,065,792.94			216,797,129.77	310,197,129.77
1. 提取盈余公积								9,435,792.94	9,435,792.94				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配												93,400,000.00	93,400,000.00
4. 其他				18,832,870.23					235,630,000.00			216,797,129.77	216,797,129.77
(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							19,512,406.24					19,512,406.24	2,524,575.62	22,036,981.86
1. 本期提取							137,566,918.64					137,566,918.64	27,709,189.67	165,276,108.31
2. 本期使用							118,054,512.40					118,054,512.40	25,184,614.05	143,239,126.45
(六) 其他														
四、本期期末余额	3,076,942,19.00		4,973,906,847.01		4,082,304,786.18	147,615,256.93	58,099,949.19	295,443,635.18		1,624,727,549.40		11,009,585,144.09	814,084,831.57	10,195,500,312.52

上期金额

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、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		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	
（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													



(或 股东) 的分配														
4. 其他					- 1,959,073.7 1					- 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 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							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	

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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		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
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		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
三、本期增减变动金额（减少以“－”号			400,976,000.00		18,832,870.23		10,926,450.30	269,088.14		112,979,418.58		-257,968,172.75

填列)												
(一) 综合收益总额							10,926,450.30				352,121,785.69	363,048,235.99
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三)							18,832,870.23				-	-220,309,496.88

）利润分配										239,142,367.11		
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他				18,832,870.23						-	239,142,367.11	-220,309,496.88
（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								269,088.14				269,088.14
1. 本期提取								23,856,626.34				23,856,626.34
2. 本期使用								23,587,538.20				23,587,538.20
(六) 其												

他											
四、 本期末 期末 余额	3,076,942,219. 00		4,973,906,847. 01		5,432,560,634. 39		147,615,256. 93	1,635,865.1 9	349,026,048. 67	- 1,574,266,773. 41	12,407,420,097. 78

上期金额

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	1,494,616.1 5	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	1,494,616.1 5	349,026,048. 67	- 1,698,662,693. 02		12,114,542,449. 31
三、 本期 增减 变动 金额 (减)			537,806,375.31		-1,959,073.71		3,709,857.69	-127,839.10		11,416,501.03		550,845,821.22

少以 “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	1,366,777.0 5	349,026,048. 67	- 1,687,246,191. 99		12,665,388,270. 53

### 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 2025 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 2026 年 4 月 21 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）、2006 年 2 月 15 日及之后颁布和修订的 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 $\geq$ 1000 万元
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	单项余额 $\geq$ 500 万元
重要的应收账款坏账准备转回或核销	单项余额 $\geq$ 200 万元
重要的其他应收款坏账准备转回或核销	单项余额 $\geq$ 100 万元
重要的在建工程	单项在建工程预算金额 $\geq$ 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 $\geq$ 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 $\geq$ 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 $\geq$ 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。

本公司作为合营方参与共同经营时，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其他综合收益的，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其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 年计提 20%，3-4 年计提 40%，4-5 年计提 60%，5 年以上计提 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。本公司通常按照存货类别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，作为交易性金融资产或其他权益工具投资核算，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间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

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

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工程建设收入

本公司对外提供工程建设劳务，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。

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设劳务而发生的成本，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）2025 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	一般计税方法：销售货物或提供应税劳务增值额；	13%、9%、6%、5%、3%

	简易计税方法：不动产租赁收入、销售使用过的固定资产处置收入	
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额和免抵增值税税额之和	7%、5%、1%
企业所得税	实际应纳税所得额	25%、20%、15%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额和免抵增值税税额之和	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额和免抵增值税税额之和	2%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后的余值计缴；从租计征的，按租金收入计缴	1.2%、12%
城镇土地使用税	按计税土地面积计缴	1.5 元、3 元/平方米/年

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），自 2023 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，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 4,784,610.94 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》（2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、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。晋控电力天津供水有限责任公司享受房产税优惠 8,425.86 元、城市维护建设税优惠 17,032.87 元、教育费附加优惠 7,299.80 元、地方教育附加优惠 4,866.51 元、印花税优惠 974.07 元；子公司晋控电力潞城新能源有限公司本期减免印花税 18,099.52 元。

(3) 根据《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财税〔2023〕56 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年供暖期结束，对供热企业向居民个人（以下简称居民）供热取得的采暖费收入免征增值税。自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对向居民供热收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。子公司晋控电力同承热电（山西）有限公司本期减免房产税 297,629.68 元，减免城镇土地使用税 144,319.64 元；晋控电力同达热电山西有限公司本期减免房产税 318,539.08 元，减免城镇土地使用税 63,386.80 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 7,494,344.71 元，减免房产税 36,620.38 元；子公司山西临汾热电有限公司本期减免房产税 157,704.68 元，减免土地使用税 31,657.64 元；子公司晋控电力山西国电王坪发电有限公司本期减免增值税 1,063,300.19 元，减免房产税 249,233.94 元，减免土地使用税 29,477.06 元。

(4) 根据《中华人民共和国环境保护税法》（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。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 16,530,761.76 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 10,407,368.64 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 33,907,348.19 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 17,299,999.58 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 57,830,113.10 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 265,632.31 元；子公司晋控电力同承热电（山西）有限公司本期减免环境保护税 28,411.71 元、子公司晋控电力同达热电山西有限公司本期减免环境保护税 2,669,471.40 元、晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司本期减免环境保护税 235,593.41 元。

(5) 根据《山西省财政厅国家税务总局山西省税务局关于延续实施城镇土地使用税政策的通知》（晋财税〔2023〕10 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 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 684,981.34 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 422,764.12 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。国税地字〔1989〕44 号第二条，厂区外的水源用地以及热电厂供热管道用地，可以比照（89）国税地字第 13 号文第一条的有关规定，免征土地使用税。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 21,581.91 元，减免水源用地土地使用税 186,911.82 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，政策截止至 2025 年 11 月 1 日。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 11,019,335.89 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 2,050,501.99 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），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 1,647,482.00 元；子公司神木市昌益农业开发有限公司本期减免所得税 146,908.67 元；子公司神木市中久农业开发有限公司本期减免所得税 141,392.21 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 1,185,214.29 元；子公司靖边盛源新能源电力有限公司本期减免所得税 643,722.05 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 11,805.61 元。

(9) 根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。子公司东营耀光新能源有限公司享受优惠期间自 2021 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日，本年减免企业所得税 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，本期减免企业所得税金额 4,604,810.66 元；子公司芮城县金丰光伏发电有限公司享受优惠期间自 2020 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 456,888.81 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 2020 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 250,476.60 元；子公司山西漳泽电力平顺新能源有限公司平顺二期项目享受优惠期间自 2020 年 7 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 108,852.93 元；子公司晋控电力泽州新能源有限公司享受优惠期间自 2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 2,006,822.64 元；子公司晋控电力潞城新能源有限公司享受优惠期间自 2025 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 192,237.54 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	3,200,619,075.04	3,522,507,558.51
其他货币资金	64,355,297.50	174,504,226.58
存放财务公司款项	994,973,147.46	
合计	4,259,947,520.00	3,697,011,785.09

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 104,892,581.66 元，包括履约保证金 64,355,297.50 元，土地复垦费专项资金 4,241,887.81 元，铁路建设专项资金 4,923,601.07 元，林业保护专项资金 6,256,360.12 元，法院冻结款 25,115,435.16 元；期初使用受限资金为 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，法院冻结款 28,445,000.00 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	193,519,298.98	
商业承兑票据	100,000,000.00	
合计	293,519,298.98	

### 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）	4,427,331,342.86	5,241,942,542.70
1 至 2 年	1,561,728,624.72	1,749,031,679.40
2 至 3 年	905,292,526.68	640,166,320.63
3 年以上	1,619,648,680.13	1,644,554,315.34
3 至 4 年	357,084,222.48	522,766,723.49
4 至 5 年	308,599,970.08	359,934,054.06
5 年以上	953,964,487.57	761,853,537.79
合计	8,514,001,174.39	9,275,694,858.07

#### (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	8,513,841.174.39	100.00%	220,573,387.72	2.59%	8,293,267,786.67	9,275,534,858.07	100.00%	250,774,744.91	2.70%	9,024,760,113.16
其中：										
组合 1--常规性应收账款	2,698,565,896.56	31.70%	220,573,387.72	8.17%	2,477,992,508.84	2,707,386,703.74	29.19%	250,774,744.91	9.26%	2,456,611,958.83
组合 2--关联方组合	1,536,030,419.19	18.04%			1,536,030,419.19	1,984,774,056.57	21.40%			1,984,774,056.57
组合 3--其他经营性应收款项组合（新能源补贴及保证金）	4,279,244,858.64	50.26%			4,279,244,858.64	4,583,374,097.76	49.41%			4,583,374,097.76
合计	8,514,001,174.39	100.00%	220,733,387.72	2.59%	8,293,267,786.67	9,275,694,858.07	100.00%	250,934,744.91	2.71%	9,024,760,113.16

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：常规性应收账款

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	2,275,840,107.31		
1—2 年	175,077,329.03	8,753,866.47	5.00%
2—3 年	23,082,683.32	4,616,536.67	20.00%
3—4 年	24,558,253.87	9,823,301.55	40.00%
4—5 年	6,569,600.00	3,941,760.00	60.00%
5 年以上	193,437,923.03	193,437,923.03	100.00%
合计	2,698,565,896.56	220,573,387.72	

按组合计提坏账准备：关联方组合

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	1,536,030,419.19		
合计	1,536,030,419.19		

按组合计提坏账准备：其他经营性应收款项组合（新能源补贴及保证金）

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）	4,279,244,858.64		
合计	4,279,244,858.64		

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	250,774,744.91	13,127,392.11	43,328,749.30			220,573,387.72
单项计提	160,000.00					160,000.00
合计	250,934,744.91	13,127,392.11	43,328,749.30			220,733,387.72

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

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
临汾海姿供气供热有限公司	43,328,749.30		抵账收回	回收可能性
合计	43,328,749.30			

### （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
国网山西省电力有限公司	3,484,755,214.61		3,484,755,214.61	40.93%	
国网冀北电力有限公司	883,413,601.56		883,413,601.56	10.38%	
大同煤矿集团阳高热电有限公司	604,100,994.68		604,100,994.68	7.10%	
国网陕西省电力有限公司	416,097,917.54		416,097,917.54	4.89%	
大同煤矿集团朔州热电有限公司	341,888,143.70		341,888,143.70	4.02%	
合计	5,730,255,872.09		5,730,255,872.09	67.32%	

#### 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	24,146,932.89	57,494,022.45
合计	24,146,932.89	57,494,022.45

##### (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
其他应收款	329,225,170.17	515,936,183.45
合计	329,225,170.17	515,936,183.45

##### (1) 其他应收款

###### 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
融资租赁保证金	132,289,322.71	207,625,895.87
保证金及押金	66,168,366.76	80,298,718.70
其他往来款	105,773,637.14	136,214,205.59
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	1,190,370.30	1,015,719.18
其他经营性应收	191,371,462.46	246,001,360.48
合计	517,298,522.61	691,661,263.06

## 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）	62,787,525.23	144,942,933.16
1 至 2 年	30,520,745.99	78,698,478.37
2 至 3 年	38,561,615.00	52,527,695.34
3 年以上	385,428,636.39	415,492,156.19
3 至 4 年	39,732,000.00	83,320,476.23
4 至 5 年	74,500,476.23	113,353,982.38
5 年以上	271,196,160.16	218,817,697.58
合计	517,298,522.61	691,661,263.06

## 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	103,160,882.58	19.94%	103,160,882.58	100.00%		107,713,661.89	15.57%	107,713,661.89	100.00%	
其中：										
单项金额计提坏账准备的其他应收款	103,160,882.58	19.94%	103,160,882.58	100.00%		107,713,661.89	15.57%	107,713,661.89	100.00%	
按组合计提坏账准备	414,137,640.03	80.06%	84,912,469.86	20.50%	329,225,170.17	583,947,601.17	84.43%	68,011,417.72	11.65%	515,936,183.45
其中：										
组合 1—常规性应收款项组合	127,822,569.97	24.71%	84,912,469.86	66.43%	42,910,100.11	204,472,206.29	29.56%	68,011,417.72	33.26%	136,460,788.57
组合 2—保证金押金组合	198,457,689.47	38.36%			198,457,689.47	287,924,614.57	41.63%			287,924,614.57
组合 3—	21,695,	4.19%			21,695,	21,521,	3.11%			21,521,

—具有暂借款性质的组合	733.54				733.54	082.42				082.42
组合 4—关联方组合	66,161,647.05	12.79%			66,161,647.05	70,029,697.89	10.12%			70,029,697.89
合计	517,298,522.61	100.00%	188,073,352.44	36.36%	329,225,170.17	691,661,263.06	100.00%	175,725,079.61	25.41%	515,936,183.45

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
山西邦达矿业有限公司	15,250,000.00	15,250,000.00	14,250,000.00	14,250,000.00	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	10,450,994.31	10,450,994.31	7,621,615.00	7,621,615.00	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
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				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
天桥水电厂驻并办事处	75,400.00	75,400.00				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	107,713,661.89	107,713,661.89	103,160,882.58	103,160,882.58		

按组合计提坏账准备:常规性应收款项组合

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	127,822,569.97	84,912,469.86	66.43%
合计	127,822,569.97	84,912,469.86	

按组合计提坏账准备:保证金押金组合

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	198,457,689.47		
合计	198,457,689.47		

按组合计提坏账准备：具有暂借款性质的组合

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	21,695,733.54		
合计	21,695,733.54		

按组合计提坏账准备：关联方组合

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	66,161,647.05		
合计	66,161,647.05		

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	68,011,417.72		107,713,661.89	175,725,079.61
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	16,901,052.14			16,901,052.14
本期转回			4,552,779.31	4,552,779.31
2025 年 12 月 31 日余额	84,912,469.86		103,160,882.58	188,073,352.44

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	68,011,417.72	16,901,052.14				84,912,469.86
单项计提	107,713,661.89		4,552,779.31			103,160,882.58
合计	175,725,079.61	16,901,052.14	4,552,779.31			188,073,352.44

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	1,000,000.00	收回欠款	现金	回收可能性

哈蒙冷却系统（天津）有限公司	2,829,379.31	收回欠款	现金	回收可能性
山西电力吉达企业公司	648,000.00	收回欠款	抵账收回	回收可能性
天桥水电厂驻并办事处	75,400.00	收回欠款	抵账收回	回收可能性
合计	4,552,779.31			

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
大同煤矿集团电力能源有限公司	履约保证金	54,713,633.95	3-4 年、4-5 年	10.58%	
建信金融租赁有限公司	融资租赁保证金	47,463,426.84	4-5 年、5 年以上	9.18%	
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	5 年以上	8.94%	
交银金融融资租赁有限责任公司	融资租赁保证金	28,890,000.00	2-3 年、3-4 年	5.58%	
中国外贸金融租赁有限公司	融资租赁保证金	24,600,000.00	1-2 年	4.76%	
合计		201,925,060.79		39.03%	

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	559,721,381.02	66.88%	554,292,594.46	60.61%
1 至 2 年	82,119,776.56	9.81%	21,927,798.03	2.40%
2 至 3 年	20,009,550.48	2.39%	331,377,197.16	36.24%
3 年以上	175,100,858.52	20.92%	6,897,607.19	0.75%
合计	836,951,566.58		914,495,196.84	

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 (%)	坏账准备
山西焦煤集团有限责任公司	110,681,376.15	13.22	
山西乡宁焦煤集团富康源煤业有限公司	107,063,964.21	12.79	
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	73,749,423.81	8.81	
山西焦煤物流有限责任公司	72,082,588.93	8.61	
晋能控股煤业集团忻州煤炭运销有限公司	50,726,597.00	6.06	
合计	414,303,950.10	49.50	

## 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	1,632,530,928.06	6,160,524.59	1,626,370,403.47	1,723,233,686.83	6,278,379.56	1,716,955,307.27
库存商品	78,757,031.85		78,757,031.85			
劳务成本	19,348,217.60		19,348,217.60	50,370,421.18		50,370,421.18
合计	1,730,636,177.51	6,160,524.59	1,724,475,652.92	1,773,604,108.01	6,278,379.56	1,767,325,728.45

### (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			117,854.97		6,160,524.59
合计	6,278,379.56			117,854.97		6,160,524.59

## 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	352,805,438.35	676,825,272.13
预缴税金	19,563,004.06	997,220.95
委托贷款	3,500,000.00	3,500,000.00
合计	375,868,442.41	681,322,493.08

## 9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
北京中茗碳资产管理有限公司					- 491,030.29						1,567,667.79	1,076,637.50
小计					- 491,030.29						1,567,667.79	1,076,637.50
二、联营企业												
中铝股份山西新材料有限公司	211,339,278.16				93,099,784.78		- 3,676,736.54					300,762,326.40
秦皇岛秦热发电有限责任公司	257,777,826.60				38,104,921.84		- 700,763.02	5,150,840.16				290,031,145.26
山西天和盛煤焦有限公司	6,169,587.21	6,169,587.21										6,169,587.21
陕西澄合山阳煤矿有限公司	294,729,356.86				- 79,605,497.78		23,160,761.94					238,284,621.02
同煤大友资本投资有限公司	186,773,312.55				8,215,517.30							194,988,829.85
同煤漳泽（上海）融资	582,711,377.24				25,448,726.11							608,160,103.35

租赁 有限 责任 公司												
华润 电力 (唐 山曹 妃 甸) 有限 公司	1,439 ,554, 875.1 0				182,5 10,00 9.98	10,92 6,450 .30	3,094 ,977. 85	127,3 44,37 9.66			1,508 ,741, 933.5 7	
晋北 能源 同赢 热电 (山 西) 有限 公司			259,4 00,00 0.00		123.4 9					251,9 92,30 0.00	511,3 92,42 3.49	
小计	2,979 ,055, 613.7 2	6,169 ,587. 21	259,4 00,00 0.00		267,7 73,58 5.72	10,92 6,450 .30	21,87 8,240 .23	132,4 95,21 9.82		251,9 92,30 0.00	3,658 ,530, 970.1 5	6,169 ,587. 21
合计	2,979 ,055, 613.7 2	6,169 ,587. 21	259,4 00,00 0.00		267,2 82,55 5.43	10,92 6,450 .30	21,87 8,240 .23	132,4 95,21 9.82		253,5 59,96 7.79	3,659 ,607, 607.6 5	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）	30,224,341.69	29,936,336.67
山西电力交易中心有限公司	7,838,572.15	7,925,468.80
合计	38,062,913.84	37,861,805.47

## 11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	30,664,439,175.31	32,032,337,187.52
固定资产清理		
合计	30,664,439,175.31	32,032,337,187.52

## (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	12,164,153,943.47	47,259,953,311.51	239,940,899.88	59,664,048,154.86
2. 本期增加金额	229,700,527.47	658,011,158.06	6,077,348.94	893,789,034.47
(1) 购置	689,567.32	43,622,476.62	1,965,337.26	46,277,381.20
(2) 在建工程转入	229,010,960.15	614,388,681.44	4,112,011.68	847,511,653.27
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	26,449,649.29	6,407,536.40	2,092,630.50	34,949,816.19
(1) 处置或报废	26,449,649.29	6,407,536.40	2,092,630.50	34,949,816.19
4. 期末余额	12,367,404,821.65	47,911,556,933.17	243,925,618.32	60,522,887,373.14
二、累计折旧				
1. 期初余额	5,752,102,203.14	21,743,848,408.70	135,760,355.50	27,631,710,967.34
2. 本期增加金额	455,715,548.74	1,771,656,699.20	8,549,005.25	2,235,921,253.19
(1) 计提	455,715,548.74	1,771,656,699.20	8,549,005.25	2,235,921,253.19
3. 本期减少金额	3,457,789.39	4,548,706.41	1,177,526.90	9,184,022.70
(1) 处置或报废	3,457,789.39	4,548,706.41	1,177,526.90	9,184,022.70
4. 期末余额	6,204,359,962.49	23,510,956,401.49	143,131,833.85	29,858,448,197.83
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	6,163,044,859.16	24,400,600,531.68	100,793,784.47	30,664,439,175.31
2. 期初账面价值	6,412,051,740.33	25,516,104,902.81	104,180,544.38	32,032,337,187.52

## (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	2,754,213.82
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	458,391,708.23	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	2,013,465,843.44	4,095,593,638.32
工程物资	1,169,590.48	959,873.66
合计	2,014,635,433.92	4,096,553,511.98

## (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
同兴发电 2×660MW 超临 界空冷机组建 设	1,253,803,996.52		1,253,803,996.52	818,058,208.96		818,058,208.96
长治发电技改 项目	132,456,088.86		132,456,088.86	51,968,343.26		51,968,343.26
绛县富家山 100MW 风电项 目	95,685,951.20		95,685,951.20	87,934,075.75		87,934,075.75
塔山三期 2*1000MW 项目	75,806,360.90		75,806,360.90	40,790,828.46		40,790,828.46
沁源 300MW 光 伏发电项目	62,285,055.88		62,285,055.88	55,167,001.62		55,167,001.62
娘子关 2×600MW 项目	56,646,917.95		56,646,917.95	173,627,687.74		173,627,687.74
潞城 100MW 光 伏项目	45,143,315.78		45,143,315.78	72,383,373.28		72,383,373.28
和顺 100MW 光 伏发电项目	33,687,288.64		33,687,288.64	203,601,205.23		203,601,205.23
山西侯马 2×300MW 热电 联产尾项工程	44,260,872.48		44,260,872.48	148,466,638.18		148,466,638.18
同热三期 2×1000MW 煤 电项目	0.00		0.00	2,245,174,328.69		2,245,174,328.69
长治煤电储运	45,589,155.86		45,589,155.86	41,099,081.83		41,099,081.83

铁路专用线项目						
漳泽三期 2*135 万千瓦 火电项目	43,343,066.61		43,343,066.61	40,442,707.81		40,442,707.81
河津三期 2×1000MW 项目	24,452,378.76		24,452,378.76	21,055,273.37		21,055,273.37
同华发电技改项目	49,353,219.13		49,353,219.13	36,054,371.20		36,054,371.20
其他技改项目	64,767,904.64	13,815,729.77	50,952,174.87	59,770,512.94		59,770,512.94
合计	2,027,281,573.21	13,815,729.77	2,013,465,843.44	4,095,593,638.32		4,095,593,638.32

(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
同兴发电 2×660MW 超临界空 冷机组建设	5,757,080.00	818,058.20896	435,745,787.56			1,253,803,996.52	20.54%	20.54%	91,988,264.27	1,708,802.82	2.79%	金融机构贷款、其他
长治发电 技改项目	285,107,000.00	51,968,343.26	162,472,072.08	81,984,326.48		132,456,088.86	46.46%	46.46%	1,377,984.06	1,136,132.14	3.52%	金融机构贷款、其他
绛县富家山 100MW 风电项目	848,340,000.00	87,934,075.75	7,751,875.45			95,685,951.20	11.28%	11.28%	30,088,864.87			金融机构贷款、其他
塔山三期 2*1000MW 项目	744,920,000.00	40,790,828.46	35,015,532.44			75,806,360.90	10.18%	10.18%				其他
沁源 300MW 光伏发电项目	1,218,040,526.00	55,167,001.62	7,118,054.26			62,285,055.88	5.11%	5.11%	4,443,620.90	1,132,750.35	4.71%	金融机构贷款、其他
娘子关	4,978,13	173,627,	89,230.2		117,070,	56,646,9	1.14%	1.14%				其他

2×6 00MW 项目	0,00 0.00	687. 74	1		000. 00	17.9 5						
潞城 100M W 光 伏项 目	403, 779, 900. 00	72,3 83,3 73.2 8	206, 203, 059. 92	233, 443, 117. 42		45,1 43,3 15.7 8	68.9 9%	68.9 9%	5,05 1,57 5.64	3,78 4,43 9.03	2.89 %	金融机构贷款、其他
和顺 100M W 光 伏发 电项 目	405, 086, 800. 00	203, 601, 205. 23	41,3 88,1 30.1 2	211, 302, 046. 71		33,6 87,2 88.6 4	60.4 8%	60.4 8%	15,3 65,3 85.4 3	6,73 8,53 1.93	2.60 %	金融机构贷款、其他
山西 侯马 2×3 00MW 热电 联产 尾项 工程	292, 630, 000. 00	148, 466, 638. 18	693, 164. 00	109, 543, 927. 05		39,6 15,8 75.1 3	50.9 7%	50.9 7%				其他
同热 三期 2×1 000M W 煤 电项 目	8,06 6,67 0,00 0.00	2,24 5,17 4,32 8.69	1,36 6,53 3,35 0.73		3,61 1,70 7,67 9.42	0.00	44.7 7%	44.7 7%				其他
长治 煤电 储运 铁路 专用 线项 目	838, 692, 100. 00	41,0 99,0 81.8 3	4,49 0,07 4.03			45,5 89,1 55.8 6	5.44 %	5.44 %				其他
漳泽 三期 2*13 5 万 千瓦 火电 项目	9,74 7,82 0,00 0.00	40,4 42,7 07.8 1	3,29 6,58 5.20			43,7 39,2 93.0 1	0.45 %	0.45 %				其他
河津 三期 2×1 000M W 项 目	7,00 5,68 0,00 0.00	21,0 55,2 73.3 7	3,39 7,10 5.39			24,4 52,3 78.7 6	0.35 %	0.35 %				其他
同华 发电 技改 项目	90,5 20,0 00.0 0	36,0 54,3 71.2 0	23,0 68,8 48.4 9	9,77 0,00 0.56		49,3 53,2 19.1 3	65.3 2%	65.3 2%				其他
合计	40,6 82,4 96,3 26.0	4,03 5,82 3,12 5.38	2,29 7,26 2,86 9.88	646, 043, 418. 22	3,72 8,77 7,67 9.42	1,95 8,26 4,89 7.62			148, 315, 695. 17	14,5 00,6 56.2 7		

	0									
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**(3) 本期计提在建工程减值准备情况**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
新材料粉煤灰项目		13,815,729.77		13,815,729.77	项目停建
合计		13,815,729.77		13,815,729.77	--

**(4) 在建工程的减值测试情况**适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用**(5) 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	295,060.56		295,060.56	85,343.74		85,343.74
专用设备	874,529.92		874,529.92	874,529.92		874,529.92
合计	1,169,590.48		1,169,590.48	959,873.66		959,873.66

**13、油气资产**适用 不适用**14、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	54,120,298.09	11,309,176.22	300,777,755.69	366,207,230.00
2. 本期增加金额	2,480,257.28	1,084,070.80	3,464,236.52	7,028,564.60
3. 本期减少金额			16,608,674.96	16,608,674.96
4. 期末余额	56,600,555.37	12,393,247.02	287,633,317.25	356,627,119.64
二、累计折旧				
1. 期初余额	35,598,544.46	7,723,666.72	66,867,905.40	110,190,116.58
2. 本期增加金额	9,410,526.57	1,852,980.92	15,049,114.57	26,312,622.06

(1) 计提	9,410,526.57	1,852,980.92	15,049,114.57	26,312,622.06
3. 本期减少金额			3,671,038.50	3,671,038.50
(1) 处置			3,671,038.50	3,671,038.50
4. 期末余额	45,009,071.03	9,576,647.64	78,245,981.47	132,831,700.14
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	11,591,484.34	2,816,599.38	209,387,335.78	223,795,419.50
2. 期初账面价值	18,521,753.63	3,585,509.50	233,909,850.29	256,017,113.42

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

15、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	软件	替代容量及排污权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	2,029,675,931.09	90,399,123.11	372,320,000.00	2,492,395,054.20
2. 本期增加金额	136,065,669.21	11,175,258.81	60,000,000.00	207,240,928.02
(1) 购置	136,065,669.21	4,002,249.94	60,000,000.00	200,067,919.15
(2) 内部研发		7,173,008.87		7,173,008.87
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	275,003,110.00	175,288.39		275,178,398.39
(1) 处置	275,003,110.00	175,288.39		275,178,398.39
4. 期末余额	1,890,738,490.30	101,399,093.53	432,320,000.00	2,424,457,583.83
二、累计摊销				
1. 期初余额	491,275,243.70	53,281,708.51	57,421,647.96	601,978,600.17
2. 本期增加金额	49,180,591.38	7,977,840.65	22,409,611.04	79,568,043.07
(1) 计提	49,180,591.38	7,977,840.65	22,409,611.04	79,568,043.07

3. 本期减少金额	9,695,386.21	142,244.82		9,837,631.03
(1) 处置	9,695,386.21	142,244.82		9,837,631.03
4. 期末余额	530,760,448.87	61,117,304.34	79,831,259.00	671,709,012.21
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	1,359,978,041.43	40,281,789.19	352,488,741.00	1,752,748,571.62
2. 期初账面价值	1,538,400,687.39	37,117,414.60	314,898,352.04	1,890,416,454.03

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 1.04%。

(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
蒲洲热电铁路用地 52,594.00 平方米	13,613,046.50	正在办理

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

16、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	99,477,532.57					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

## (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
购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	101,399,457.75	102,700,000.00		2026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	101,814,259.30	103,400,000.00		2026年-2041年5月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史数据及公开市场资料
合计	203,213,717.05	206,100,000.00					

## (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

## 17、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
土地使用补偿费及道路使用费等	5,355,942.83		735,191.32		4,620,751.51
华能汇集站分摊费	4,881,996.87		256,947.24		4,625,049.63
融资手续费	86,936,366.42	6,662,350.00	38,217,457.59		55,381,258.83
固定废弃物处置权交易	15,468,714.99		911,288.09		14,557,426.90
软件服务费	63,548.06		63,548.06		
合计	112,706,569.17	6,662,350.00	40,184,432.30		79,184,486.87

## 18、递延所得税资产/递延所得税负债

### (1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	25,675,297.33	6,418,824.33	25,793,152.30	6,448,288.08
可抵扣亏损	2,911,571.20	436,735.68	1,015,358.52	253,839.63
信用减值准备	49,985,591.64	11,567,303.72	21,577,650.57	4,907,920.05
租赁负债	99,812,014.82	24,233,206.92	91,833,950.52	22,292,069.79
递延收益	74,039,122.34	18,509,780.59	82,451,309.71	20,612,827.43
合计	252,423,597.33	61,165,851.24	222,671,421.62	54,514,944.98

### (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	483,394,311.00	120,848,577.75	513,686,164.92	128,421,541.23
使用权资产	87,811,849.91	21,387,142.96	84,255,676.27	20,481,574.26
合计	571,206,160.91	142,235,720.71	597,941,841.19	148,903,115.49

### (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	478,635,705.33	511,081,000.99
可抵扣亏损	6,537,950,403.69	5,787,928,883.65
合计	7,016,586,109.02	6,299,009,884.64

### (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
2025 年		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	1,132,880,019.20	
2030 年	1,138,347,921.34		
合计	6,537,950,403.69	5,787,928,883.65	

## 19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	226,176,020.00		226,176,020.00	279,516,966.00		279,516,966.00
长期委托贷款	112,717,833.99		112,717,833.99	120,717,833.99		120,717,833.99
合计	338,893,853.99		338,893,853.99	400,234,799.99		400,234,799.99

## 20、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金					102,002,666.58	102,002,666.58	信用证保证金	金额 102,002,666.58 元
货币资金	64,355,297.50	64,355,297.50	履约保证金	金额 64,355,297.50 元	72,501,560.00	72,501,560.00	履约保证金	金额 72,501,560.00 元
货币资金	4,241,887.81	4,241,887.81	土地复垦费专项资金	金额 4,241,887.81 元	4,175,865.17	4,175,865.17	土地复垦费专项资金	金额 4,175,865.17 元
货币资金	4,923,601.07	4,923,601.07	铁路建设专项资金	金额 4,923,601.07 元	4,920,327.83	4,920,327.83	铁路建设专项资金	金额 4,920,327.83 元
货币资金	6,256,360.12	6,256,360.12	林业保护专项资金	金额 6,256,360.12 元	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	25,115,435.16	25,115,435.16	法院冻结款	金额 25,115,435.16 元	28,445,000.00	28,445,000.00	法院冻结款	金额 28,445,000.00 元
固定资产	11,751,887,539.14	6,973,801,386.82	融资租赁受限	金额 6,973,801,386.82 元	12,907,675,311.07	7,214,767,118.43	融资租赁受限	金额 7,214,767,118.43 元
固定资产	133,044,521.71	76,571,003.48	抵押借款受限	金额 76,571,003.48 元	251,733,055.67	167,282,026.37	抵押借款受限	金额 167,282,026.37 元
合计	11,989,824,642.51	7,155,264,971.96			13,378,899,730.99	7,601,540,509.05		

## 21、短期借款

### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	900,000,000.00	700,000,000.00

保证借款	252,256,122.78	
信用借款	2,366,000,000.00	2,327,000,000.00
期末应计利息	5,501,112.06	2,294,027.79
合计	3,523,757,234.84	3,029,294,027.79

本期末不存在已逾期未偿还的短期借款。

## 22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	600,000,000.00	1,414,717,500.00
合计	600,000,000.00	1,414,717,500.00

本期末无已到期未支付的应付票据。

## 23、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	3,334,719,130.26	3,909,100,235.01
工程款	786,905,548.02	1,073,422,604.21
设备款	33,340,311.60	619,397,425.58
外委项目费用	16,860,664.58	8,953,764.70
保证金	69,209,785.37	57,495,227.81
修理费	74,804,279.78	133,274,018.53
合计	4,315,839,719.61	5,801,643,275.84

### (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	520,151,078.14	有计划地安排支付
中车山东风电有限公司	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	66,932,342.96	有计划地安排支付
中机国能电力工程有限公司	45,267,252.45	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	35,853,131.26	有计划地安排支付
中国电建集团青海工程有限公司	29,163,304.31	有计划地安排支付
特变电工新疆新能源股份有限公司	27,416,757.54	有计划地安排支付
三一重能股份有限公司	18,625,381.83	有计划地安排支付
北京金恒科讯节能科技有限公司	15,683,582.21	有计划地安排支付
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	14,469,136.40	有计划地安排支付
山西潞安太阳能科技有限责任公司	10,053,103.64	有计划地安排支付
合计	871,845,933.49	

## (3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

## 24、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	422,802,285.27	611,128,055.61
合计	423,195,075.52	611,520,845.86

## (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 年未支付的应付股利系尚未完全向社会公众股股东支付的股利形成。

## (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	265,139,063.96	464,684,686.29
往来款	7,626,939.62	21,506,018.15
材料费等	104,447,717.43	90,087,352.04
保险费	17,311,523.44	15,659,222.94
住房维修基金	7,472,231.48	7,472,231.48
工程款	11,159,882.77	6,715,997.92
水电暖	9,604,926.57	2,292,546.79
审计、咨询费	40,000.00	2,710,000.00
合计	422,802,285.27	611,128,055.61

## 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	54,671,940.00	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	17,572,963.71	有计划地安排支付

工程有限公司		
中国电建集团核电工程有限公司	11,142,001.24	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
西北电力建设第一工程有限公司	5,100,620.83	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	121,425,102.15	

## 25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电热费	633,779.02	36,860,689.43
材料及入网服务费	288,829.32	2,954,111.55
合计	922,608.34	39,814,800.98

## 26、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	106,829,252.89	1,260,989,539.81	1,341,911,036.98	25,907,755.72
二、离职后福利-设定提存计划	1,949,076.23	178,360,383.15	176,865,585.57	3,443,873.81
合计	108,778,329.12	1,439,349,922.96	1,518,776,622.55	29,351,629.53

### (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	87,707,513.41	965,104,789.97	1,044,650,718.18	8,161,585.20
2、职工福利费		84,813,235.77	84,813,235.77	
3、社会保险费	1,246,164.03	65,534,716.95	66,161,463.17	619,417.81
其中：医疗保险费	1,074,127.04	53,261,296.65	53,805,668.30	529,755.39
工伤保险费	150,603.70	8,290,224.27	8,369,050.22	71,777.75
生育保险费	21,433.29	3,983,196.03	3,986,744.65	17,884.67
4、住房公积金	1,299,797.01	94,250,597.63	95,178,783.15	371,611.49
5、工会经费和职工教育经费	16,338,778.44	27,046,921.31	26,992,458.53	16,393,241.22
6、其他短期薪酬	237,000.00	24,239,278.18	24,114,378.18	361,900.00
合计	106,829,252.89	1,260,989,539.81	1,341,911,036.98	25,907,755.72

### (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	159,943.71	120,931,167.47	121,035,934.41	55,176.77
2、失业保险费	307,798.52	5,313,331.07	5,456,359.55	164,770.04
3、企业年金缴费	1,481,334.00	52,115,884.61	50,373,291.61	3,223,927.00
合计	1,949,076.23	178,360,383.15	176,865,585.57	3,443,873.81

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。

## 27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	47,014,114.87	22,542,908.08
企业所得税	39,377,505.51	43,187,566.91
个人所得税	11,115,673.36	6,943,106.65
城市维护建设税	2,173,012.77	982,597.79
房产税	336,935.28	1,110,218.04
土地使用税	822,627.91	1,920,102.36
教育费附加	1,807,448.18	822,914.32
印花税	4,079,007.82	3,655,517.60
水资源税	2,693,683.56	3,061,048.53
环境保护税	1,784,721.76	1,698,777.29
其他税费	345,177.21	5,073.05
合计	111,549,908.23	85,929,830.62

## 28、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	7,390,054,010.98	5,736,062,131.54
一年内到期的长期应付款	1,384,549,023.17	1,598,309,656.36
一年内到期的租赁负债	5,757,586.85	4,152,180.51
一年内到期的长期借款应付利息	25,843,286.31	30,507,689.35
一年内到期的长期应付款利息	15,105,639.38	10,724,380.58
合计	8,821,309,546.69	7,379,756,038.34

## 29、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	118,180,431.38	117,598,062.63
合计	118,180,431.38	117,598,062.63

### 30、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	957,195,000.00	1,547,385,000.00
抵押借款	67,500,000.00	77,500,000.00
保证借款	8,101,742,077.26	9,969,637,458.89
信用借款	21,465,463,649.57	19,702,428,079.33
期末应付利息	25,843,286.31	30,507,689.35
减：一年内到期的长期借款	-7,390,054,010.98	-5,736,062,131.54
减：一年内到期的长期借款利息	-25,843,286.31	-30,507,689.35
合计	23,201,846,715.85	25,560,888,406.68

#### (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	132,000,000.00	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	172,375,000.00	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	100,000,000.00	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	262,000,000.00	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	81,000,000.00	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	86,000,000.00	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	28,500,000.00	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	95,320,000.00	电费收费权
合计	-----	-----	4,372,150,000.00	957,195,000.00	-----
其中一年内到期的	-----	-----	-----	480,190,000.00	-----

#### (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	67,500,000.00	张北县 20MW 光伏机器设备
其中一年内到期的	-----	-----	-----	10,000,000.00	-----

2025 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 1.5%~4.9%。

## 31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	174,183,796.86	198,227,213.03
未确认的融资费用	-46,519,157.16	-58,623,458.93
重分类至一年内到期的非流动负债	-5,757,586.85	-4,152,180.51
合计	121,907,052.85	135,451,573.59

## 32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,963,577,628.57	3,221,041,494.42
专项应付款	19,146,383.22	19,146,383.22
合计	2,982,724,011.79	3,240,187,877.64

## (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	4,348,126,651.74	4,818,448,276.63
期末应付利息	15,105,639.38	11,627,254.73
减：一年内到期的长期应付款	1,384,549,023.17	1,598,309,656.36
减：一年内到期的长期应付款利息	15,105,639.38	10,724,380.58
合计	2,963,577,628.57	3,221,041,494.42

## (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	784,038,495.08	834,786,285.15
国投融资租赁有限公司	566,909,305.58	
国网国际融资租赁有限公司	481,735,666.43	701,773,173.49
中航国际租赁有限公司	435,890,248.20	407,044,106.42
交银金融租赁有限责任公司	421,019,022.47	633,683,073.41
合计	2,689,592,737.76	2,577,286,638.47

## (2) 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	

## 33、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	127,507,215.97	19,500,000.00	18,465,412.12	128,541,803.85	政府补助

合计	127,507,215.97	19,500,000.00	18,465,412.12	128,541,803.85	--
----	----------------	---------------	---------------	----------------	----

### 34、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同负债	278,055.80	2,764,952.23
合计	278,055.80	2,764,952.23

### 35、股本

单位：元

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

### 36、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 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永续期公司债券，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					30,000,000.00	2,978,548,396.21
永续期公司债	24,000,000.00	2,396,334.450.80			4,000,000.00	400,976,000.00	20,000,000.00	1,995,358,450.80
合计	54,000,000.00	5,374,882.847.01			4,000,000.00	400,976,000.00	50,000,000.00	4,973,906,847.01

注：减少主要为兑付 2022 年第一期永续期公司债 4 亿元。

## 37、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	631,776,954.62	21,878,240.23	3,045,370.00	650,609,824.85
合计	4,063,471,915.95	21,878,240.23	3,045,370.00	4,082,304,786.18

本期资本公积增加 21,878,240.23 元，主要为联营企业的其他权益变动；减少 3,045,370.00 元，为公司发行永续债所承担的承销费。

## 38、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	136,688,806.63	10,926,450.30				10,926,450.30		147,615,256.93
权益法下不能转损益的其他综合收益	136,688,806.63	10,926,450.30				10,926,450.30		147,615,256.93
其他综合收益合计	136,688,806.63	10,926,450.30				10,926,450.30		147,615,256.93

## 39、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	38,587,542.95	137,566,918.64	118,054,512.40	58,099,949.19
合计	38,587,542.95	137,566,918.64	118,054,512.40	58,099,949.19

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。

## 40、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	285,002,214.16	9,435,792.94		294,438,007.10
任意盈余公积	1,005,628.08			1,005,628.08
合计	286,007,842.24	9,435,792.94		295,443,635.18

## 41、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	-1,575,821,841.44	-1,301,503,214.34
调整后期初未分配利润	-1,575,821,841.44	-1,301,503,214.34
加：本期归属于母公司所有者的净利润	196,160,084.98	32,077,434.32
减：提取法定盈余公积	9,435,792.94	926,061.42
支付永续债利息	235,630,000.00	305,470,000.00
期末未分配利润	-1,624,727,549.40	-1,575,821,841.44

## 42、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	15,157,766,358.01	13,368,924,297.76	16,304,992,193.14	14,772,128,436.27
其他业务	305,423,426.79	175,728,126.37	364,661,029.57	264,997,528.42
合计	15,463,189,784.80	13,544,652,424.13	16,669,653,222.71	15,037,125,964.69

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	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	11,402,394,735.34	9,613,208,960.38	11,402,394,735.34	9,613,208,960.38
风电电力	699,561,183.11	358,113,903.61	699,561,183.11	358,113,903.61
光伏电力	800,486,393.78	580,907,833.50	800,486,393.78	580,907,833.50
水电电力	168,008,284.54	111,829,327.37	168,008,284.54	111,829,327.37
热力	1,052,994,901.90	1,758,731,379.58	1,052,994,901.90	1,758,731,379.58
燃煤	5,701,530,841.88	5,635,406,849.12	5,701,530,841.88	5,635,406,849.12
检修服务	261,346,769.16	257,605,381.50	261,346,769.16	257,605,381.50
其他业务	805,825,687.01	350,859,151.73	805,825,687.01	350,859,151.73
合并抵销	-5,428,959,011.92	-5,122,010,362.66	-5,428,959,011.92	-5,122,010,362.66
按经营地区分类				
其中：				
西北地区	302,818,941.44	227,866,337.94	302,818,941.44	227,866,337.94
华北地区	15,071,996,621.13	13,235,423,642.81	15,071,996,621.13	13,235,423,642.81
华东地区	45,506,882.80	36,108,640.27	45,506,882.80	36,108,640.27
华南地区	7,034,969.65	5,389,511.55	7,034,969.65	5,389,511.55
西南地区	35,832,369.78	39,864,291.56	35,832,369.78	39,864,291.56
合计	15,463,189,784.80	13,544,652,424.13	15,463,189,784.80	13,544,652,424.13

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 1,200,664.14 元，预计将于 2026 年度确认收入。

#### 43、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	32,487,746.61	25,766,745.62
教育费附加	26,916,808.67	21,942,906.02
资源税	11,251,322.63	8,814,449.10
房产税	45,865,294.31	47,003,244.83
土地使用税	36,430,414.31	33,597,105.88
车船使用税	166,972.00	194,838.12
印花税	13,274,150.85	14,402,750.86
环境保护税	45,763,272.99	22,693,507.42
其他税费	90,168.94	93,816.09
合计	212,246,151.31	174,509,363.94

#### 44、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	130,032,467.30	129,842,680.89
租赁费	15,243,351.99	1,181,152.83
中介机构服务费	3,999,219.86	6,398,122.23
折旧费	5,568,382.07	17,395,559.66
会议、办公、业务招待费	1,235,017.34	1,469,030.98
差旅费	2,069,440.52	2,403,086.43
无形资产及其他长期资产摊销	2,337,110.15	1,846,015.54
车辆使用费	685,306.38	755,539.34
物业管理费	8,397,045.51	6,861,191.57
广告宣传费	26,182.15	204,501.87
水电费	395,001.70	313,055.21
其他	3,742,345.33	5,344,432.24
合计	173,730,870.30	174,014,368.79

#### 45、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	226,390,508.50	195,909,572.36
合计	226,390,508.50	195,909,572.36

#### 46、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,277,856,258.87	1,514,153,569.07
减：利息收入	-33,319,863.92	-103,532,624.80
手续费	48,745,742.11	78,822,462.46
合计	1,293,282,137.06	1,489,443,406.73

#### 47、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项目	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	5,000,000.00	3,000,000.00
侯马分公司节能减排专项资金	518,181.84	518,181.84
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改造工程项目	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	500,000.04	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改造工程项目	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改造工程项目	1,409,361.72	1,409,361.72
蒲州热电公司超低排放改造工程项目	1,031,775.72	1,031,775.72
蒲州热电公司采暖供热补贴		3,000,000.00
蒲洲热电公司三改联动项目补助	410,322.60	410,322.60
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工程项目	2,191,301.40	2,191,301.40
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	177,831.32
塔山公司节能减排专项资金	2,150,500.00	
塔山公司增值税减免	81,000.00	
新能源公司增值税即征即退	13,065,747.13	12,524,294.48
新能源中小企业“小升规”专项奖励	320,000.00	152,000.00
长治公司中小企业发展专项资金	100,000.00	390,000.00
公司本部节能减排专项资金	1,245,000.00	1,245,000.00
同华公司超低排放改造工程项目	1,529,505.01	1,644,858.33
王坪热力公司小微企业“小升规”专项奖励		300,000.00
配售公司新加入贸易统计企业奖励资金		50,000.00
工程公司山西省科学技术厅 2022 年高企认定奖励	100,000.00	
稳岗补贴、扩岗补助、岗位技能补贴	4,361,903.46	4,467,591.43
“招用退役士兵”增值税税费减免		12,000.00
个人所得税手续费返还	385,334.05	406,211.95
合计	44,029,896.76	44,657,861.76

#### 48、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	201,108.37	2,943,265.28
合计	201,108.37	2,943,265.28

#### 49、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	267,282,555.43	212,452,999.35
处置长期股权投资产生的投资收益	3,413,561.23	
债务重组收益		5,091,504.73
合计	270,696,116.66	217,544,504.08

## 50、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	30,201,357.19	-12,712,944.28
其他应收款坏账损失	-12,348,272.83	-11,609,244.92
合计	17,853,084.36	-24,322,189.20

## 51、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、长期股权投资减值损失		-6,169,587.21
六、在建工程减值损失	-13,815,729.77	
十、商誉减值损失		-4,300,822.59
合计	-13,815,729.77	-10,470,409.80

## 52、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置资产	-141,214.35	

## 53、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	4,167,112.99	2,403,611.83	4,167,112.99
碳排放交易	21,577,155.29	165,702,467.25	21,577,155.29
无法支付的应付款项等	407,997.67	5,235,299.36	407,997.67
合计	26,152,265.95	173,341,378.44	26,152,265.95

## 54、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	10,556,000.00	10,556,000.00
赔偿金、违约金及各种罚款	54,859,639.77	9,948,519.81	54,859,639.77
涉诉支出	2,746.00	100,000.00	2,746.00
前期项目核销	3,431,936.17	5,094,310.07	3,431,936.17
碳排放配额交易	912,830.19	751,860.87	912,830.19
社会服务支出	489,650.00		489,650.00
合计	70,252,802.13	26,450,690.75	70,252,802.13

## 55、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	180,221,829.24	126,518,135.78
递延所得税费用	-13,318,301.04	4,756,733.67
合计	166,903,528.20	131,274,869.45

## (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	287,610,419.35
按法定/适用税率计算的所得税费用	71,902,604.84
子公司适用不同税率的影响	-4,224,364.36
非应税收入的影响	67,724,306.26
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	39,241,689.06
税收优惠的所得税影响	-7,740,707.60
所得税费用	166,903,528.20

## 56、其他综合收益

详见附注 36。

## 57、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、廉政保证金	27,364,596.83	33,892,448.15
收银行存款利息	31,605,249.86	105,580,493.68
收个税手续费返还	408,353.08	424,682.33
收保险理赔及罚款	1,872,603.89	3,762,611.98
收政府补贴款、财政经费	31,521,903.46	18,592,923.23
归还备用金	31,114.75	715,464.64
收法院资金解冻款	28,445,000.00	114,212,000.01
受限货币资金转为活期存款	1,491,144.55	400,000,000.00
收碳排放交易额	19,075,242.33	113,754,600.43
收所得税返还款	747,166.55	24,206,298.77
收废旧物资处理款	993,653.92	805,883.15
合计	143,556,029.22	815,947,406.37

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	28,054,897.38	26,710,289.60
付银行手续费	3,893,313.75	21,246,219.59
办理履约保函保证金及承兑保证金		122,000,000.00
罚款支出	3,975,716.93	517,118.35
法院执行款、滞纳金、捐赠支出、扶贫款	14,223,825.29	13,921,235.90
支付离退休人员统筹外支出及药费	2,458,359.17	1,299,765.83
支付差旅费、招待费等相关费用	57,090,795.37	92,373,762.74
支付残疾人就业保障金	6,911,228.65	5,644,683.79
铁路共管户受限资金	3,273.24	4,920,327.83
土地复垦费专项资金	747,336.55	2,833,227.58
账户司法冻结	25,115,435.16	28,445,000.00
林业保证金（受限资金）		7,445,944.67
合计	142,474,181.49	327,357,575.88

**(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（忻州楚能新能源有限公司）	8,000,000.00	4,700,000.00
合计	8,000,000.00	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	1,515,577,045.10	1,876,400,000.00
收到票据贴现及供应链融资	1,014,627,725.02	1,715,929,416.67
收到融资租赁保证金退回	10,000,000.00	49,393,818.20
收到的保理融资款	600,000,000.00	
永续类债券发行产品		3,119,220,000.00
合计	3,140,204,770.12	6,760,943,234.87

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	2,085,807,666.80	2,643,924,257.88
归还永续债	400,000,000.00	2,600,000,000.00
支付租赁负债	4,354,677.55	113,841,491.41
归还到期保理融资款	300,000,000.00	
付永续债承销费	4,000,000.00	
融资租赁保证金		6,500,000.00
付永续债登记费		168,500.00
合计	2,794,162,344.35	5,364,434,249.29

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	3,029,294,027.79	4,225,000,000.00	486,379,882.79	4,216,916,675.74		3,523,757,234.84
长期借款	31,327,458,227.58	14,166,122,519.79	863,236,368.34	12,892,666,639.18	2,846,406,463.39	30,617,744,013.14
长期应付款	4,849,221,914.58	1,515,577,045.10	270,549,544.42	2,085,807,666.80	186,308,546.18	4,363,232,291.12
租赁负债	139,603,754.10		14,261,643.61	4,354,677.55	21,846,080.46	127,664,639.70
合计	39,345,577,924.05	19,906,699,564.89	1,634,427,439.16	19,199,745,659.27	3,054,561,090.03	38,632,398,178.80

## 58、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	120,706,891.15	-155,380,603.44
加：资产减值准备	13,815,729.77	10,470,409.80
信用减值损失	-17,853,084.36	24,322,189.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,234,788,562.05	2,340,327,082.68
使用权资产折旧	23,865,649.24	39,867,156.27
无形资产摊销	73,002,419.57	71,602,264.87
长期待摊费用摊销	40,184,432.30	49,041,362.77
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）	141,214.35	
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）	-201,108.37	-2,943,265.28
财务费用（收益以“-”号填列）	1,277,856,258.87	1,514,153,569.07
投资损失（收益以“-”号填列）	-270,696,116.66	-217,544,504.08
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-6,650,906.26	14,608,070.54
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-6,667,394.78	-9,851,336.87
存货的减少（增加以“-”号填列）	42,850,075.53	-351,348,213.76
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	1,334,548,110.26	-637,660,520.78
经营性应付项目的增加（减少	-2,799,838,319.42	-3,684,082,677.33

以“-”号填列)		
专项储备的增加	22,036,981.86	15,722,180.49
经营活动产生的现金流量净额	2,081,889,395.10	-978,696,835.85
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	4,155,054,938.34	3,477,520,420.84
减: 现金的期初余额	3,477,520,420.84	6,290,847,701.61
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	677,534,517.50	-2,813,327,280.77

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	265,691,400.00
其中:	
晋北能源同赢热电(山西)有限公司	265,691,400.00
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	28,014,250.48
其中:	
晋北能源同赢热电(山西)有限公司	27,302,299.52
北京中茗炭资产管理有限公司	711,950.96
其中:	
处置子公司收到的现金净额	237,677,149.52

(3) 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	4,155,054,938.34	3,477,520,420.84
可随时用于支付的银行存款	4,155,054,938.34	3,477,520,420.84
三、期末现金及现金等价物余额	4,155,054,938.34	3,477,520,420.84

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位: 元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
受限的货币资金	104,892,581.66	219,491,364.25	履约保证金 64,355,297.50 元、土地复垦费专项资金 4,241,887.81 元、铁路建设专项资金 4,923,601.07

			元、林业保护专项资金 6,256,360.12 元、法院冻结款 25,115,435.16 元。
合计	104,892,581.66	219,491,364.25	

## 59、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）
山西正信机械技术开发有限公司	房屋	12,367,709.95
晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）有限公司	土地使用权	1,898,810.52
忻州锦华科融商务服务有限公司	车辆	185,600.00
合计		14,452,120.47

上述列举为公司的重要租赁和关联方租赁业务。

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 1,515,577,045.10 元，支付融资租赁本金及租赁费 2,085,807,666.80 元。公司售后租回交易中风险与报酬并未发生转移，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	999,283.36	
供热管道	5,097,576.47	
房屋、铁路专用线等	5,139,293.51	
合计	11,236,153.34	

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
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
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
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
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化		3,740,092.44
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	4,475,789.88	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		2,601,092.72

研发与应用		
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 脱硝系统性能诊断及优化技术研究		5,331,030.34
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研究系统与改造		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
河津优化 1 号炉磨煤机钢球级配的研究与应用	12,759,494.06	
河津 1 号机组能耗分析研究与应用	5,386,967.18	
侯马多煤种掺烧对锅炉运行影响的研	9,757,558.29	

究与应用		
侯马空冷岛智能冲洗降背压的研究与应用	7,750,423.80	
临汾#1 锅炉调峰稳燃智能掺烧设备的研究与应用	6,649,712.00	
临汾锅炉受热面防高温腐蚀的研究与应用	3,030,400.00	
临汾锅炉脱硝系统催化剂使用周期的研究与应用	4,804,800.00	
塔山发电公司#1、2 机组深调工况下进相、AVC、PSS 性能研究与应用	5,168,235.67	
塔山 1 号机组 AGC 优化及性能研究与应用	1,774,301.12	
塔山供热系统投运性能研究应用	20,831,534.52	
同华基于低热值煤燃烧与机组灵活性调峰时锅炉燃烧安全、稳定、经济性研究及应用	2,353,982.30	
同华煤质在线监测系统对燃烧优化的研究与应用	16,714,653.53	
同华#1 锅炉炉效优化研究与应用	17,696,626.16	
半干法脱硫中电石渣的性能研究与优势挖掘	19,847,613.96	
王坪#2 机组阀门特性曲线优化研究与应用	6,677,171.09	
王坪 200MW 等级 CFB 入炉煤颗粒度优化后性能研究与应用	7,185,269.82	
工程气缸检修支撑装置研发与应用	1,000,922.64	
工程结焦清理专用工具研发与应用	1,007,362.03	
工程关于汽轮机螺栓螺母断开装置的研究与应用	1,501,054.17	
工程液压、螺旋千斤顶受力试验工具研发与应用	313,115.56	
工程翻车机系统空车线电动防溜装置研究与应用	200,055.04	
蒲洲脱硫废水零排放系统自动化控制研究与应用	3,152,915.84	
蒲洲#4 锅炉炉膛干粉脱硝降低入口氮氧化物应用研究与应用	6,605,341.54	
蒲洲#3 锅炉原煤仓劣质煤分仓掺烧调整优化	8,239,099.49	
蒲洲#4 锅炉炉内 HSR 干粉脱硝提效研究与应用	2,275,229.36	
新能源财务共享建设项目	3,431,869.66	
新能源接入大数据平台开发研究项目	1,796,550.40	
芮城风电全周期智能巡检智慧风场项目	2,723,173.98	
长治#1、2 机汽泵再循环调门改造性能研究与应用	23,725,762.20	
长治#2 炉磨煤机出力性能优化研究与应用	10,802,866.83	
长治供热增容改造性能研究与应用	10,267,066.12	
天桥二号水轮机转轮及转轮室性能优化项目	861,779.57	
天桥二号水轮机导叶密封装置性能优化项目	871,951.18	
天桥二号发电机推力瓦性能优化项目	667,434.28	
天桥提升水电站电力通讯设备可靠性	695,759.29	

的技术优化项目		
合计	233,003,842.56	198,575,415.72
其中：费用化研发支出	226,390,508.50	195,909,572.36
资本化研发支出	7,173,008.87	8,926,548.27

### 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	
塔山空压机控制系统升级开发研究	34,911.51			34,911.51		
塔山智慧电厂二期建设开发研究	265,486.73			139,071.64	126,415.09	
塔山电除尘高低压控制系统升级开发研究	29,079.65			29,079.65		
塔山 2 号炉 SCR 脱硝系统精准喷氨技术研究	4,615,963.77			4,615,963.77		
同华基于低热值煤燃烧与机组灵活性调峰时锅炉燃烧安全、稳定、经济性研究及应用		2,353,982.30		2,353,982.30		
合计	4,945,441.66	2,353,982.30		7,173,008.87	126,415.09	

## 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

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
晋北能源同赢热电（山	265,691.40 0.00	51.00%	出售	2025年11月26日	收取转让款，晋北能源	3,413,561.23	49.00%	511,392,300.00	511,392,300.00		市场交易	

西)有限公司					同赢热电(山西)有限公司工商登记已变更完成。							
--------	--	--	--	--	------------------------	--	--	--	--	--	--	--

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

本公司报告期内合并范围发生变更，主要是公司对全资子公司山西漳泽电力太谷平阳光伏发电有限公司进行吸收合并；全资子公司晋控电力山西新能源有限公司本期对子公司河北龙沁光伏科技有限公司、垦利光润新能源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。全资子公司山西漳泽电力售电有限公司本期对原子公司北京中茗碳资产管理有限公司不能有效行使控制权，对该公司已实质失去控制。经审议批准，自 2025 年 10 月起，公司不再将其纳入合并报表范围。

## 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	阳泉市平定县娘子关镇	阳泉市平定县娘子关镇	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
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
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
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
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限公司	150,000,000.00	河北省张家口	河北省张家口	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
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
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	山西省忻州市	山西省忻州市	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）晶沃光电科技有限公司	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%	66,394,027.80	93,400,000.00	409,038,535.71
晋控电力同华山西发电有限公司	5.00%	4,966,206.81		95,246,015.90
晋控电力同承热电（山西）有限公司	11.02%	-15,326,395.41		-27,749,770.50
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	40.00%	-420,048.66		-174,437,011.96
山西临汾热电有限公司	48.25%	-97,838,809.74		-915,452,546.73
晋控电力同达热电山西有限公司	49.00%	4,867,600.08		-17,239,331.29
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	35.00%	-32,119,844.82		-273,928,466.80

(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
晋控电力塔山发电山西有限公司	786,911,934.94	1,434,324,273.45	2,221,236,208.39	632,451,599.95	566,188,269.17	1,198,639,869.12	1,056,129,156.84	1,606,750,322.88	2,662,879,479.72	865,052,084.73	714,257,401.89	1,579,309,486.62
晋控	1,733	2,217	3,951	730,2	1,316	2,046	2,174	2,443	4,618	1,836	976,6	2,812

电力山西同华发电有限公司	,925,390.89	,652,679.57	,578,070.46	64,301.22	,393,451.39	,657,752.61	,836,088.93	,722,339.13	,558,428.06	,323,585.04	51,222.08	,974,807.12
晋控电力同承热电(山西)有限公司	211,944.311.19	673,787.426.24	885,731.737.43	1,137,544,536.92		1,137,544,536.92	276,676.534.11	737,326.000.12	1,014,002,534.23	1,126,818,076.83		1,126,818,076.83
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	319,949.333.50	1,122,124,948.03	1,442,074,281.53	1,630,121,723.10	248,045.088.32	1,878,166,811.42	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
山西临汾热电有限公司	663,703.650.82	1,868,787,305.75	2,532,490,956.57	4,337,010,379.15	337,946.726.55	4,674,957,105.70	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
晋控电力同达热电山西有限公司	375,669.090.64	1,975,304,587.30	2,350,973,677.94	2,060,653,008.12	325,502.978.57	2,386,155,986.69	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
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	605,068.176.26	2,142,169,807.89	2,747,237,984.15	3,190,003,620.43	339,420.489.19	3,529,424,109.62	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

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	1,932,652,767.04	165,985,069.49	165,985,069.49	304,276,415.27	2,119,087,066.36	120,694,099.61	120,694,099.61	271,592,643.53
晋控电力山西同华发电有限公司	1,964,443,905.77	99,324,136.20	99,324,136.20	499,209,302.54	2,021,484,670.92	9,748,014.92	9,748,014.92	76,321,139.76
晋控电力同承热电(山西)	203,530,040.48	139,077,998.30	139,077,998.30	14,677,734.29	207,637,824.85	152,995,996.56	152,995,996.56	61,758,209.46

有限公司								
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	692,275,408.44	- 1,050,121.64	- 1,050,121.64	42,724,837.83	727,530,400.42	282,770.58	282,770.58	409,146,424.41
山西临汾热电有限公司	1,006,848,160.03	- 202,774,735.22	- 202,774,735.22	100,361,000.21	1,054,156,950.50	- 274,950,171.51	- 274,950,171.51	72,463,562.17
晋控电力同达热电山西有限公司	1,058,287,187.01	- 9,933,877.72	- 9,933,877.72	150,401,746.49	1,113,715,047.18	2,024,655.23	2,024,655.23	109,961,293.99
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	1,237,451,695.66	- 91,848,943.32	- 91,848,943.32	259,812,416.36	1,257,399,078.50	- 239,931,906.44	- 239,931,906.44	96,687,530.78

## 2、在合营企业或联营企业中的权益

### (1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中铝山西新材料有限公司	山西省河津市	山西省河津市	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	1,997,254,849.66	209,233,646.14	959,799,986.94	2,767,845,969.99	259,625,946.38	1,031,878,328.70
非流动资产	4,864,979,715.11	1,099,802,682.07	5,728,207,166.99	5,279,928,523.58	1,156,933,603.30	6,156,617,124.21
资产合计	6,862,234,564.77	1,309,036,328.21	6,688,007,153.93	8,047,774,493.57	1,416,559,549.68	7,188,495,452.91
流动负债	3,240,102,358.46	314,938,465.07	848,690,147.83	3,048,022,459.58	530,508,053.18	518,405,458.09
非流动负债	1,387,312,144.10	269,020,000.00	2,384,961,116.41	3,420,787,446.86	241,606,930.00	3,436,659,637.61

负债合计	4,627,414,50 2.56	583,958,465. 07	3,233,651,26 4.24	6,468,809,90 6.44	772,114,983. 18	3,955,065,09 5.70
少数股东权益	122,295,580. 00			112,117,949. 36		
归属于母公司 股东权益	2,112,524,48 2.21	725,077,863. 14	3,454,355,88 9.69	1,466,850,43 3.00	644,444,566. 50	3,233,430,35 7.21
按持股比例计 算的净资产份 额	296,175,930. 37	290,031,145. 26	1,347,198,79 6.98	205,652,430. 71	257,777,826. 60	1,261,037,83 9.31
调整事项						
--商誉						
--内部交易未 实现利润						
--其他	4,586,396.03		161,543,136. 59	5,686,847.45		178,517,035. 79
对联营企业权 益投资的账面 价值	300,762,326. 40	290,031,145. 26	1,508,741,93 3.57	211,339,278. 16	257,777,826. 60	1,439,554,87 5.10
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值						
营业收入	11,019,176,4 82.15	1,220,992,62 9.98	3,697,988,15 8.74	10,591,999,9 49.14	1,380,199,28 5.79	4,186,472,71 6.77
净利润	658,421,591. 94	95,262,304.5 8	511,497,202. 99	186,389,926. 39	23,042,050.7 9	362,804,500. 44
终止经营的净 利润						
其他综合收益			28,016,539.2 4			9,512,455.60
综合收益总额	658,421,591. 94	95,262,304.5 8	539,513,742. 23	186,389,926. 39	23,042,050.7 9	372,316,956. 04
本年度收到的 来自联营企业 的股利		5,150,840.16	127,344,379. 66	36,803,463.0 6		192,865,302. 70

### (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：		
投资账面价值合计	1,076,637.50	
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-3,110,421.08	
--综合收益总额	-3,110,421.08	
联营企业：		
投资账面价值合计	1,558,995,564.92	1,064,214,046.65
下列各项按持股比例计算的合计数		

一净利润	-96,969,816.04	225,403,079.79
一综合收益总额	-96,969,816.04	225,403,079.79

## 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	127,507,215.97	19,500,000.00		18,465,412.12		128,541,803.85	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项目	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	518,181.84
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改造工程项目	1,085,774.52	1,085,774.52
河津分公司大气污染防治奖励	500,000.04	541,666.70
临汾热电公司超低排放改造工程项目	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改造工程项目	1,409,361.72	1,409,361.72
蒲州热电公司超低排放改造工程项目	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	410,322.60
塔山公司超低排放改造工程项目	2,191,301.40	2,191,301.40

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	177,831.32
公司本部节能减排专项资金	1,245,000.00	1,245,000.00
同华公司超低排放改造工程项目	1,529,505.01	1,644,858.33
合计	18,465,412.12	18,622,432.10

## 十二、与金融工具相关的风险

### 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			38,062,913.84	38,062,913.84
其他非流动金融资产			38,062,913.84	38,062,913.84
（二）应收款项融资			24,146,932.89	24,146,932.89
持续以公允价值计量的资产总额			62,209,846.73	62,209,846.73
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	5,000,000.00	65.17	65.17

		工；工业设备安装；电力供应等。			
--	--	-----------------	--	--	--

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
临汾海姿供气供热有限公司	子公司少数股东投资的企业
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
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
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
山西漳电圣科建材有限公司	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
晋能控股煤业集团有限公司职业病防治院	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
大同煤矿通泰橡胶有限公司	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
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
晋能控股煤业集团新能源（大同）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有限公司	受同一母公司控制
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
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
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
大同煤矿集团朔州煤炭运销地销煤有限公司	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
晋能控股煤业集团物流有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团有限公司煤炭运销总公司	受同一母公司控制
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（晋能控股集团有限公司，下同）
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普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
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
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
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
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
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
晋城市华煜物流配送有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股集团物流有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西国际电力技术咨询有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋荷缘会务服务有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭建设监理咨询有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团莲盛煤业有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤销集团晋煤物流忻州有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西美伦美韵文化有限公司	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神煤炭经营有限公司宁武分公司	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神煤炭经营有限公司太原分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
太原煤炭交易市场（有限公司）	受同一最终控制人控制的其他企业
忻州锦华科融商务服务有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股集团财务公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭物流发展有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
长治华泰新材料科技有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西恒泰制动器股份有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋煤集团宏圣煤炭物流贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西国盛煤炭运销有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股集团山西工程咨询有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋城市华煜物流配送有限公司	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	2,439,223.21	2,439,223.21	否	442,666.03
中电华益集团天津龙门实业有限公司油料供应处	油料	730,213.65	730,213.65	否	1,847,437.67
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	融资租赁利息	15,170,581.93	15,170,581.93	否	20,121,824.46
山西漳泽物业管理有限公司	物业管理费	58,794,575.62	58,794,575.62	否	27,890,165.44
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	运费			否	3,175,192.66
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	采购燃煤	47,946,936.99	47,946,936.99	否	79,017,055.84
山西同泽宇物流股份有限公司	运费	43,725,492.16	43,725,492.16	否	56,175,106.49
山西同煤电力环保科技有限公司	工程劳务	34,381,486.90	34,381,486.90	否	39,251,936.81
大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	工程劳务	609,500.24	609,500.24	否	3,886,134.54
晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	通讯服务	1,059,778.77	1,059,778.77	否	566,600.00
晋能控股山西煤业股份有限公司	采购燃煤	1,007,169,898.28	1,007,169,898.28	否	1,143,488,437.84
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	劳务费	10,937,757.53	10,937,757.53	否	14,397,805.59
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	采购燃煤	2,460,338.95	2,460,338.95	否	727,928.75
山西通茂劳务派遣有限公司	劳务费	95,459.81	95,459.81	否	
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	441,009.45	441,009.45	否	500,619.00
北京同泽益服饰有限公司	劳保用品	3,797.43	3,797.43	否	1,022,109.68
晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	警卫消防	171,225.17	171,225.17	否	72,004.71
山西漳电圣科建	材料款	22,885,870.51	22,885,870.51	否	1,630,425.72

材有限责任公司					
晋能控股煤业集团有限公司职业病防治院	体检费	209,670.00	209,670.00	否	200,600.00
山西漳电科学技术研究院（有限公司）	技术服务费	6,241,881.29	6,241,881.29	否	5,824,675.28
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	采购燃煤			否	26,139,704.45
晋能控股煤业集团和创实业发展大同有限公司	运费			否	5,364,217.83
晋能快成物流科技有限公司	运费	82,244,473.83	82,244,473.83	否	778,878,904.92
太原煤炭气化（集团）有限责任公司	运费	9,773,887.81	9,773,887.81	否	23,644,722.21
晋能控股煤业集团新能源（大同）有限责任公司	委托运行费	699,000.00	699,000.00	否	
山西晋煤集团宏圣煤炭物流贸易有限公司	运费	40,567,760.79	40,567,760.79	否	4,339,198.47
山西同泽瑞物业服务有限公司	物业管理费	16,295,089.58	16,295,089.58	否	14,195,759.62
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	采购燃煤			否	5,972,299.99
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	水费	3,423,396.23	3,423,396.23	否	3,670,000.00
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	运费			否	3,228,641.51
太原聚瑞能源有限责任公司曲沃分公司	运费	4,038,572.64	4,038,572.64	否	
山西潞安太阳能科技有限责任公司	工程设备	87,663,797.99	87,663,797.99	否	25,011,330.69
晋能（天津）融资租赁有限公司	融资租赁利息			否	2,110,000.00
山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	采购燃煤	34,247,089.23	34,247,089.23	否	52,730,893.57
大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	采购燃煤			否	56,042,553.36
大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	运费	24,853,990.15	24,853,990.15	否	30,214,521.52
临汾海姿供气供热有限公司	委托运行费	1,888,530.73	1,888,530.73	否	1,779,098.12
山西晋能佳韵服饰有限公司	劳保用品	1,093,696.67	1,093,696.67	否	980,253.11

太原煤炭交易中心有限公司	手续费	968,105.10	968,105.10	否	1,004,472.06
怀仁县朔煤宏程广告传媒有限责任公司	制作费			否	39,765.60
大同煤矿集团朔煤朔电物业管理有限责任公司	卫生费			否	1,115,439.08
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	198,446.60
朔州聚晟能源有限责任公司	运费	66,629,637.24	66,629,637.24	否	
山西煤炭运销集团大同有限公司销售分公司	运费			否	66,037.73
山西能久保安服务有限公司	安保服务费	6,547,793.87	6,547,793.87	否	2,873,682.23
晋能控股集团有限公司	报刊费			否	10,935.78
晋能控股集团有限公司	运费	16,403.67	16,403.67	否	
山西沁园春矿泉水有限公司	水费	20,083.37	20,083.37	否	122,675.75
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	采购燃煤	4,672,117,235.99	4,672,117,235.99	否	5,828,070,399.58
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	运费	323,919.99	323,919.99	否	31,678,089.78
山西煤炭运销集团长治市长治县有限公司	采购燃煤	19,249,249.69	19,249,249.69	否	10,712,231.80
山西煤炭物流发展有限公司	采购燃煤	12,290,007.49	12,290,007.49	否	11,614,476.86
山西恒泰制动器股份有限公司	修理费	1,769.91	1,769.91	否	255,752.21
山西统配煤炭物流有限公司	采购燃煤	35,111,196.10	35,111,196.10	否	29,683,243.92
晋能控股煤业集团忻州煤炭运销有限公司	运费	61,874,995.57	61,874,995.57	否	66,284,121.61
大同煤矿集团煤炭运销忻州阳方口集运站有限公司	运费			否	410,087.26
山西煤炭建设监理咨询有限公司	修理费	112,735.85	112,735.85	否	350,377.35
同煤宁武农业开发有限责任公司	运费	974,524.49	974,524.49	否	16,430,523.94
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	87,357,875.55	87,357,875.55	否	242,788.99
晋能控股集团山	咨询服务款	1,188,600.00	1,188,600.00	否	490,423.62

西工程咨询有限公司					
晋能控股集团有限公司印刷厂	印刷费			否	93,418.87
山西常村大成节能科技有限公司	修理费	588,258.86	588,258.86	否	311,504.42
中国太原煤炭交易中心有限公司	煤炭交易手续费	998,604.57	998,604.57	否	63,584.91
山西煤炭运销集团长治武乡有限公司	煤款	52,407,062.04	52,407,062.04	否	7,683,926.93
晋城宇光实业有限公司	材料费	658,715.32	658,715.32	否	383,962.26
晋能控股煤业集团有限公司	土地租赁			否	1,898,810.52
大同煤矿集团煤炭运销忻州秦港销售有限公司	采购燃煤			否	23,718,171.50
晋能控股煤业集团有限公司	报刊费	13,669.72	13,669.72	否	17,770.64
大同煤矿集团朔州煤炭运销地销煤有限公司	采购燃煤	461,045.23	461,045.23	否	
晋城市华煜物流配送有限公司	运费	94,176.98	94,176.98	否	
晋能控股集团物流有限公司	运费	7,758,779.96	7,758,779.96	否	
晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	工程劳务	1,744,760.56	1,744,760.56	否	
晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理(山西)有限公司	土地租赁	1,898,810.52	1,898,810.52	否	
晋能控股煤业集团物流有限公司	运费	35,133,136.27	35,133,136.27	否	
山西国际电力技术咨询有限公司	监测服务费	234,905.66	234,905.66	否	
山西国盛煤炭运销有限公司	采购燃煤	5,011,821.88	5,011,821.88	否	
山西晋荷缘会务服务有限公司	物业服务费	92,205.00	92,205.00	否	
山西煤炭建设监理咨询有限公司	监理费	974,746.23	974,746.23	否	
山西煤炭运销集团莲盛煤业有限公司	运费	19,631,487.01	19,631,487.01	否	
山西煤销集团晋煤物流忻州有限公司	运费	2,722,424.19	2,722,424.19	否	
山西美伦美韵文化有限公司	劳保用品	23,978.75	23,978.75	否	
山西省煤炭运销集团晋神煤炭经营有限公司宁武分公司	采购燃煤	53,692,699.24	53,692,699.24	否	
山西省煤炭运销	采购燃煤	40,045,939.73	40,045,939.73	否	

集团晋神煤炭经营有限公司太原分公司					
太原煤炭交易市场（有限公司）	运费	15,438,249.06	15,438,249.06	否	
忻州锦华科融商务服务有限公司	车辆租赁费	185,600.00	185,600.00	否	
长治华泰新材料科技有限公司	材料款	14,408,020.52	14,408,020.52	否	
中电华益实业集团有限公司	运输监管服务费	4,678,368.87	4,678,368.87	否	
中电华益实业集团有限公司	运费	27,521.17	27,521.17	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
秦皇岛秦热发电有限责任公司	检修服务	4,328,766.25	4,316,442.35
大同煤矿集团财务有限责任公司	存款利息		29,202.89
大同煤矿集团阳高热电有限公司	检修服务	5,317,850.26	33,390,305.21
大同煤矿集团阳高热电有限公司	燃煤销售	567,663,665.96	777,854,928.36
大同煤矿集团阳高热电有限公司	销售物资	94,339.62	94,339.62
晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	热力	393,731.65	406,762.84
大同煤矿集团朔州热电有限公司	销售物资	94,339.62	109,788.82
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	检修服务		12,955,575.93
山西潞安余吾热电有限责任公司	检修服务		767,893.81
山西国峰煤电有限责任公司	检修服务	974,392.45	
山西国峰煤电有限责任公司	技术服务		93,396.23
晋能长治热电有限公司	检修服务	3,069,241.52	5,641,977.62
晋能长治热电有限公司	技术服务		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
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	技术服务	26,415.09	
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	检修服务	4,149,648.85	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	热力	28,283,466.69	76,758,788.07
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	热力	8,916,212.61	19,061,799.16
大同煤矿集团朔州热电有限公司	燃煤销售	439,608,251.96	363,446,766.04
晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	检修服务	1,673,584.90	
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房租	999,283.36	782,660.55
晋能长治热电有限公司	运营服务	2,805,176.44	5,459,015.75

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
晋能大土河热电有限公司	技术服务		93,396.23
山西潞安容海发电有限责任公司	技术服务		108,490.57
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	燃煤销售		5,945,196.87
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	967,452.81	622,641.51
晋能孝义煤电有限公司	技术服务		93,396.23
晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	水电费	35,384.07	
大同煤矿集团朔州热电有限公司	检修服务	5,561,801.19	
晋能控股集团财务有限公司	利息收入	518,381.50	

(2) 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	999,283.36	782,660.55

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								
中电华益实业集团有限公司	房屋					830,942.25	1,000,000.00	102,411.94	75,330.56	515,064.93	3,331,240.69
忻州锦华科融商务服务有限公司	车辆	185,600.00									

晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理(山西)有限公司	土地使用权	1,898,810.52									
--------------------------	-------	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(3) 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	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	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
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	100,000,000.00	2025年01月01日	2026年12月31日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	40,000,000.00	2025年03月13日	2027年03月13日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	125,000,000.00	2025年12月05日	2028年12月05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
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	300,000,000.00	2025年05月27日	2029年05月27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
晋控电力山西王坪热力有限公司	34,770,000.00	2025年07月11日	2036年08月19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
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	49,500,000.00	2025年12月12日	2026年12月11日	否
山西临汾热电有限公司	49,500,000.00	2025年12月17日	2026年12月17日	否
山西临汾热电有限公司	47,130,000.00	2025年12月17日	2026年12月17日	否
山西临汾热电有限公司	30,740,000.00	2025年12月17日	2026年12月17日	否
山西临汾热电有限公司	29,620,000.00	2025年12月17日	2026年12月17日	否
山西临汾热电有限公司	40,630,000.00	2025年12月18日	2026年12月18日	否
山西临汾热电有限公司	3,000,000.00	2025年12月25日	2026年12月25日	否
山西临汾热电有限公司	2,136,122.78	2025年12月25日	2026年12月25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
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
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	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

有限公司				
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
晋控电力山西新能源有限公司	185,000,000.00	2025年04月14日	2032年04月14日	否
晋控电力山西新能源有限公司	100,000,000.00	2025年06月23日	2032年06月20日	否
晋控电力山西新能源有限公司	198,250,000.00	2025年07月29日	2034年07月28日	否
晋控电力山西新能源有限公司	350,000,000.00	2025年09月30日	2030年09月30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
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	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	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	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	2025年09月15日	2026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	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	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	16,640,000.00	2024年03月20日	2026年02月19日	否

限公司				
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限公司	20,800,000.00	2024年12月27日	2027年12月25日	否
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
晋能控股煤业集团有限公司	11,491,200.00	2025年01月04日	2027年10月30日	否
晋能控股煤业集团有限公司	15,667,200.00	2025年01月10日	2027年08月15日	否
晋能控股煤业集团有限公司	11,808,000.00	2025年01月10日	2026年09月26日	否
晋能控股煤业集团有限公司	15,360,000.00	2025年01月10日	2026年10月30日	否
晋能控股煤业集团有限公司	18,940,800.00	2025年01月24日	2029年12月31日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,688,000.00	2025年01月24日	2029年12月31日	否
晋能控股煤业集团有限公司	8,000,000.00	2025年02月21日	2028年02月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	24,960,000.00	2025年03月19日	2028年02月25日	否
晋能控股煤业集团有限公司	24,614,400.00	2025年03月24日	2028年02月24日	否
晋能控股煤业集团有限公司	7,040,000.00	2025年03月26日	2028年03月26日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2025年03月28日	2026年12月10日	否
晋能控股煤业集团有限公司	16,000,000.00	2025年03月31日	2028年03月31日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2025年04月28日	2027年05月05日	否
晋能控股煤业集团有限公司	10,976,000.00	2025年04月29日	2028年04月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	14,099,200.00	2025年04月29日	2026年12月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	8,489,600.00	2025年04月29日	2027年03月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	7,872,000.00	2025年04月29日	2027年03月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	19,200,000.00	2025年07月11日	2028年04月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	25,600,000.00	2025年07月24日	2028年01月25日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,800,000.00	2025年08月19日	2028年02月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	21,120,000.00	2025年08月29日	2028年08月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2025年09月25日	2027年09月27日	否
晋能控股煤业集团有限公司	11,795,200.00	2025年10月24日	2028年04月30日	否
晋能控股煤业集团有限公司	13,440,000.00	2025年12月12日	2028年12月11日	否
晋能控股煤业集团有	11,200,000.00	2025年12月12日	2027年10月24日	否

限公司				
晋能控股煤业集团有限公司	12,800,000.00	2025年12月23日	2027年12月21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	是
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	是
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	是

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。

#### (4) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
晋能控股晋北能源（山西）有限公司	处置晋北能源同赢热电（山西）有限公司 51%股权	265,691,400.00	

#### (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	4,337,263.73	5,522,300.00

### 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	205,630,790.36		224,630,790.36	
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		58,360.00	
应收账款	秦皇岛秦热发电有限责任公司	390,248.00		415,274.00	
应收账款	临汾海姿供气供	102,357,236.79	102,357,236.79	145,685,986.09	145,685,986.09

	热有限公司				
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	604,100,994.68		760,958,565.82	
应收账款	大同煤矿集团朔州热电有限公司	341,888,143.70		416,022,809.43	
应收账款	晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	1,057,512.03		886,169.53	
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		463,488.00	
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	112,668,187.02		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	5,032,660.84		2,446,639.64	
应收账款	晋能长治热电有限公司	3,449,459.40		4,957,467.00	
应收账款	山西国金电力有限公司	416,000.00		6,488,400.00	
应收账款	山西国峰煤电有限责任公司	1,032,856.00		260,838.01	
应收账款	山西国锦煤电有限公司	256,809.50		512,896.50	
应收账款	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	2,053,405.00		1,343,805.00	
应收账款	晋能孝义煤电有限公司	1,824,984.36		3,338,155.85	
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		320,000.00	
应收账款	大同煤矿集团电力能源有限公司	2,754,940.00		2,754,940.00	
应收账款	山西耀光煤电有限责任公司			166,000.00	
应收账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	21,515,400.00		160,797,058.81	
应收账款	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	40,133,560.00		36,414,888.25	
应收账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	137,206,779.11		159,842,340.54	
应收账款	晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	32,485,017.19		37,945,017.19	
应收账款	山西潞安余吾热	7,003,792.00		8,617,442.00	

	电有限责任公司				
应收账款	山西潞安容海发电有限责任公司	1,927,680.00		2,272,680.00	
预付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	73,749,423.81		121,696,360.80	
预付账款	忻州同新能源有限公司			3,554,579.39	
预付账款	晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	4,269,975.73		4,903,712.63	
预付账款	山西晋煤集团宏圣煤炭物流贸易有限公司	4,290.05		311,762.42	
预付账款	太原煤炭气化(集团)有限责任公司	13,122,729.30		2,113,593.20	
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		117,349.90	
预付账款	山西统配煤炭物流有限公司			23,557,127.20	
预付账款	太原煤炭交易中心有限公司	150,000.00		3,458,566.03	
预付账款	晋能控股山西煤业股份有限公司			1,703,400.26	
预付账款	山西耀光煤电有限责任公司			3,890,000.00	
预付账款	中国太原煤炭交易中心有限公司	12,176.00			
预付账款	晋能快成物流科技有限公司			3,582,642.01	
预付账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	3,894,198.48		17,635,215.21	
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分公司			40,045,939.73	
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		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	
预付账款	晋能控股煤业集团忻州煤炭运销有限公司	50,726,597.00			

预付账款	山西煤炭运销集团莲盛煤业有限公司	39,679,364.09			
预付账款	山西煤销集团晋煤物流忻州有限公司	6,078,215.50			
其他应收款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	4,301,696.01		3,815,496.01	
其他应收款	中电华益集团天津龙门实业有限公司	2,052,400.00		2,452,400.00	
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	大同煤矿集团电力能源有限公司	54,713,633.95		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		755,838.00	
其他应收款	秦皇岛秦热发电有限责任公司	91,691.28		92,000.00	
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	1,898,807.34			
其他应收款	晋能长治热电有限公司	663,134.50		10.00	
其他应收款	太原煤炭交易中心有限公司	2,950,200.00		700,000.00	
其他应收款	晋能控股集团山西工程咨询有限公司	480,000.00		265,191.00	
其他应收款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	141,137.87		20,103.97	
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	755,500.00		310,000.00	
其他应收款	中电华益实业集团有限公司	60,000.00		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	45,997.32		11,023.00	
其他应收款	中国太原煤炭交易中心有限公司	900,000.00			
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	1,163,687.19	1,644,373.53
应付账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	520,151,078.14	562,149,027.30
应付账款	山西漳泽物业管理有限公司	6,904,419.12	2,238,545.52
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	734,781.91
应付账款	山西同泽宇物流股份有限公司	2,916,691.50	9,450,635.23
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	20,230,016.90	16,181,334.55
应付账款	晋能控股山西煤业股份有限公司	94,742,880.58	186,446,051.10
应付账款	晋能控股煤业集团有限公司	3,966,543.07	92,899,674.87
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	827,003.95
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	3,277,480.00
应付账款	大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	610,659.30	4,764,854.00
应付账款	晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	453,103.77	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	大同煤矿集团和创慧公企业管理有限责任公司	1,658,702.72	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	5,680,647.19	10,318,790.11
应付账款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	2,126,027.71	5,513,172.56
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	1,475,445.31	1,500,742.31
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
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	北京同泽益服饰有限公司	610,460.66	2,801,076.14
应付账款	晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	28,615.09	100,621.06
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	9,827.86	23,473,501.90

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
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	30,566.00	319,033.54
应付账款	中电华益集团河津龙门实业有限公司电厂宾馆	14,936.00	18,282.00
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	13,452.00	39,672.00
应付账款	山西漳电圣科建材有限公司	8,723,397.89	9,941,148.50
应付账款	山西漳电科学技术研究院(有限公司)	10,140,333.32	10,226,321.81
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
应付账款	中电华益集团山西电力工程有限公司	172,785.24	172,785.24
应付账款	大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	4,676,054.50	3,667,665.80
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
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	4,675,280.26
应付账款	山西通茂劳务派遣有限公司	85,991.17	791,870.71
应付账款	山西同泽瑞物业服务有限公司	3,232,245.19	2,648,895.32
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
应付账款	晋能控股煤业集团新能源(大同)有限责任公司	2,082,521.70	1,383,521.70
应付账款	晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	2,134,628,823.67	2,282,026,013.38
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	339,092.20	982,081.80
应付账款	晋能快成物流科技有限公司	16,313,120.45	120,922,781.65
应付账款	山西晋煤集团泽州天安煤业有限公司		3,626,077.89
应付账款	山西晋能佳韵服饰有限公司	597,458.54	1,282,202.54
应付账款	山西潞安太阳能科技有限责任公司	11,606,423.50	34,451,377.13
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
应付账款	山西能久保安服务有限公司	1,648,655.82	1,257,236.89
应付账款	山西能久消防设施检测服务有限公司	191,320.75	191,320.75
应付账款	山西沁园春矿泉水有限公司	10,322.00	24,000.00
应付账款	朔州聚晟能源有限责任公司	4,577,583.64	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
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	19,362,918.13	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	7,112,482.58	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	52,800.00	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	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	241,473.61	16,830.00
应付账款	晋能控股煤业集团物流有限公司	25,595,295.47	
应付账款	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	15,347,266.55	
应付账款	长治华泰新材料科技有限公司	14,214,275.57	
应付账款	山西国盛煤炭运销有限公司	5,011,821.88	
应付账款	晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）有限公司	2,069,700.00	
应付账款	山西煤销集团晋煤物流忻州有限公司	708,561.48	
应付账款	晋能控股集团山西工程咨询有限公司	334,360.00	
应付账款	山西常村大成节能科技有限公司	293,475.74	
应付账款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	286,480.00	
应付账款	晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	152,631.30	
应付账款	山西国际电力技术咨询有限公司	24,900.00	
应付账款	山西恒泰制动器股份有限公司	16,300.00	
应付账款	怀仁县朔煤宏程广告传媒有限责任公司	12,348.00	
应付账款	太原煤炭交易市场（有限公司）	1,752,688.00	
应付账款	山西美伦美韵文化有限公司	17,756.00	
应付账款	晋城市华煜物流有限公司	7,800,365.91	
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	3,204,413.70	1,394,868.00
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	70,400.00	262,036.76
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司	722,773.37	923,173.37
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限公司	8,872,399.53	10,879,127.26
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	3,958,076.45	799,496.60
其他应付款	大同煤矿集团电力能源有限	4,130,688.99	4,130,688.99

	公司		
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	400,000.00
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
其他应付款	山西漳电科学技术研究院(有限公司)	422,200.00	393,000.00
其他应付款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	95,073.50	860,854.11
其他应付款	中电华益集团山西电力工程有限公司	259,950.52	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	247,906.15	220,955.15
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	晋能大土河热电有限公司		42,729.12
其他应付款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	63,300.00	63,600.00
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
其他应付款	山西能久消防设施检测服务有限公司	69,062.00	69,062.00
其他应付款	山西同泽瑞物业服务有限公司	1,173,640.00	827,509.57
其他应付款	山西统配煤炭物流有限公司	200,000.00	400,000.00
其他应付款	中电华益长治工业园有限公司	115,704.93	115,704.93
其他应付款	山西能久保安服务有限公司	103,857.57	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	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	377,902.08	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	1,372.00	4,493.51
其他应付款	山西煤源综合经营中心有限公司	630.50	34,330.50
其他应付款	晋能控股煤业集团有限公司煤炭运销总公司	13,237,984.84	
其他应付款	山西国盛煤炭运销有限公司	300,000.00	
其他应付款	晋能控股集团山西工程咨询有限公司	188,679.25	
其他应付款	山西晋能佳韵服饰有限公司	65,983.40	
其他应付款	山西美伦美韵文化有限公司	934.00	
其他应付款	太原煤炭交易中心有限公司	2,454.00	
其他应付款	大同煤矿集团永济热电有限公司	2,388.70	
其他应付款	晋能长治热电有限公司	0.07	
合同负债	山西煤炭运销集团晋中寿阳有限公司		2,605,699.15
长期应付款	同煤漳泽(上海)融资租赁	263,960,479.33	443,038,256.30

	有限责任公司		
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	61,590,000.00	125,183,749.76

## 十五、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

截至 2025 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

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司不存在因重大未决诉讼仲裁形成、需要单独披露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，本公司不存在需要披露的重要资产负债表日后事项。

## 十七、其他重要事项

### 1、年金计划

2025 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）	542,376,140.57	575,614,820.65
1 至 2 年	76,607,867.24	152,174,624.62

2至3年	132,595,579.62	
3年以上	102,746,281.27	144,348,627.34
3至4年		144,348,627.34
4至5年	102,746,281.27	
合计	854,325,868.70	872,138,072.61

(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	854,325,868.70	100.00%	4,523,813.08	0.53%	849,802,055.62	872,138,072.61	100.00%	2,791,265.67	0.32%	869,346,806.94
其中：										
组合1-常规性应收账款组合	446,880,671.75	52.31%	4,523,813.08	1.01%	442,356,858.67	472,768,433.45	54.21%	2,791,265.67	0.59%	469,977,167.78
组合2-关联方组合	407,445,196.95	47.69%			407,445,196.95	399,369,639.16	45.79%			399,369,639.16
合计	854,325,868.70	100.00%	4,523,813.08	0.53%	849,802,055.62	872,138,072.61	100.00%	2,791,265.67	0.32%	869,346,806.94

按组合计提坏账准备：常规性应收账款组合

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	436,738,415.25		
1-2年	883,188.20	44,159.41	5.00%
2-3年	2,689,468.30	537,893.67	20.00%
4-5年	6,569,600.00	3,941,760.00	60.00%
合计	446,880,671.75	4,523,813.08	

按组合计提坏账准备：关联方组合

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	407,445,196.95		
合计	407,445,196.95		

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	2,791,265.67	1,732,547.41				4,523,813.08
合计	2,791,265.67	1,732,547.41				4,523,813.08

**(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
山西省国网电力公司	390,572,939.77		390,572,939.77	45.72%	
中铝山西新材料有限公司	205,630,790.36		205,630,790.36	24.07%	
晋控电力山西长治发电有限责任公司	105,000,000.00		105,000,000.00	12.29%	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	96,176,681.27		96,176,681.27	11.26%	
中环寰慧（天津）节能热力有限公司	20,270,750.18		20,270,750.18	2.37%	
合计	817,651,161.58		817,651,161.58	95.71%	

**2、其他应收款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	479,207,814.41	419,806,775.85
其他应收款	2,596,681,403.36	3,808,119,229.85
合计	3,075,889,217.77	4,227,926,005.70

**(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
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	370,000,000.00	310,598,961.44
合计	479,207,814.41	419,806,775.85

## 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
晋控电力山西工程有限公司	41,207,814.41	2-3 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	310,598,961.44	1-2 年，2-3 年	内部单位，逐步收回	否，关联方
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
合计	419,806,775.85			

## 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
股权转让款	410,179,378.94	410,179,378.94
其他往来款	2,165,460,505.02	3,287,822,087.16
委托运营费	31,044,865.25	74,025,885.87
前期项目往来	13,599,590.73	13,599,590.73
其他小额单位	158,281.35	866,034.15
合计	2,620,442,621.29	3,813,492,976.85

## 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）	1,966,134,409.33	2,325,422,295.63
1 至 2 年	63,085,980.25	2,029,410.00
2 至 3 年	1,200,000.00	1,267,123,834.74
3 年以上	590,022,231.71	218,917,436.48
3 至 4 年	405,935,924.24	86,069,070.84
4 至 5 年	86,069,070.84	93,659,767.91
5 年以上	98,017,236.63	39,188,597.73
合计	2,620,442,621.29	3,813,492,976.85

## 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	0.21%	5,373,747.00	100.00%		5,373,747.00	0.14%	5,373,747.00	100.00%	
其中：										
单项金额计提坏账准备的其他应收款	5,373,747.00	0.21%	5,373,747.00	100.00%		5,373,747.00	0.14%	5,373,747.00	100.00%	
按组合计提坏账准备	2,615,068,874.29	99.79%	18,387,470.93	0.70%	2,596,681,403.36	3,808,119,229.85	99.86%			3,808,119,229.85
其中：										
组合 1--常规性应收款项组合	32,241,788.15	1.23%	18,387,470.93	57.03%	13,854,317.22	34,737,081.86	0.91%			34,737,081.86
组合 2--保证金押金组合	42,540,000.00	1.62%			42,540,000.00	69,169,410.00	1.82%			69,169,410.00
组合 3--具有暂借款性质的组合	966,134.56	0.04%			966,134.56	14,465,624.88	0.38%			14,465,624.88
组合 4--关联方组合	2,539,320,951.58	96.90%			2,539,320,951.58	3,689,747,113.11	96.89%			3,689,747,113.11
合计	2,620,442,621.29	100.00%	23,761,217.93	0.91%	2,596,681,403.36	3,813,492,976.85	100.00%	5,373,747.00	0.14%	3,808,119,229.85

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
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
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	5,373,747.00	5,373,747.00	5,373,747.00	5,373,747.00		

按组合计提坏账准备：常规性应收款项组合

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	13,854,317.22		
5 年以上	18,387,470.93	18,387,470.93	100.00%
合计	32,241,788.15	18,387,470.93	

按组合计提坏账准备：保证金押金组合

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	42,540,000.00		
合计	42,540,000.00		

按组合计提坏账准备：具有暂借款性质的组合

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	966,134.56		
合计	966,134.56		

按组合计提坏账准备：关联方组合

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	2,539,320,951.58		
合计	2,539,320,951.58		

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）	
2025 年 1 月 1 日余额			5,373,747.00	5,373,747.00
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	18,387,470.93			18,387,470.93
2025 年 12 月 31 日余额	18,387,470.93		5,373,747.00	23,761,217.93

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	5,373,747.00	18,387,470.93				23,761,217.93
合计	5,373,747.00	18,387,470.93				23,761,217.93

## 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	往来款	883,896,339.85	1年以内	33.73%	
晋控电力山西新能源有限公司	股权转让款及其他往来	570,907,860.15	1-5年	21.79%	
晋控电力同达热电山西有限公司	往来款	350,554,583.34	1年以内	13.38%	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	往来款	265,904,989.33	1年以内	10.15%	
山西临汾热电有限公司	往来款	170,082,019.28	1年以内	6.49%	
合计		2,241,345,791.95		85.54%	

## 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	9,407,528,723.07		9,407,528,723.07	9,791,687,646.99		9,791,687,646.99
对联营、合营企业投资	3,697,987,872.00		3,697,987,872.00	3,018,512,515.57		3,018,512,515.57
合计	13,105,516,595.07		13,105,516,595.07	12,810,200,162.56		12,810,200,162.56

## (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	150,000,000.00						150,000,000.00	

任公司								
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公司	172,823,900.00						172,823,900.00	
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	587,675,000.00		131,000,000.00				718,675,000.00	
晋控电力山西新能源有限公司	2,063,888,923.92		111,076.08				2,064,000,000.00	
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			0.00	
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	276,953,460.21						276,953,460.21	

公司									
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
晋北能源同赢热电(山西)有限公司	514,270,000.00				514,270,000.00				0.00
合计	9,791,687,646.99		131,111,076.08	515,270,000.00					9,407,528,723.07

(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												
中铝山西新材料有限公司	211,339,278.16				93,099,784.78		-3,676,736.54				300,762,326.40	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	303,404,315.66				38,104,921.84		-700,763.02	5,150,840.16			335,657,634.32	
陕西	294,7				-		23,16				238,2	

澄合山阳煤矿有限公司	29,356.86				79,605,497.78		0,761.94				84,621.02	
同煤大友资本投资有限公司	186,773,312.55				8,215,517.30						194,988,829.85	
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	582,711,377.24				25,448,726.11						608,160,103.35	
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	1,439,554,875.10				182,510,009.98	10,926,450.30	3,094,977.85	127,344,379.66			1,508,741,933.57	
晋北能源同赢热电（山西）有限公司			259,400,000.00		123.49					251,992,300.00	511,392,423.49	
小计	3,018,512,515.57		259,400,000.00		267,773,585.72	10,926,450.30	21,878,240.23	132,495,219.82		251,992,300.00	3,697,987,872.00	
合计	3,018,512,515.57		259,400,000.00		267,773,585.72	10,926,450.30	21,878,240.23	132,495,219.82		251,992,300.00	3,697,987,872.00	

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	2,079,108,500.97	1,933,338,291.30	2,122,587,900.97	2,054,483,266.48
其他业务	480,341,638.43	88,648,032.36	566,834,125.85	159,629,538.35
合计	2,559,450,139.40	2,021,986,323.66	2,689,422,026.82	2,214,112,804.83

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	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	1,871,067,435.62	1,565,541,817.62	1,871,067,435.62	1,565,541,817.62
热力	208,041,065.35	367,796,473.68	208,041,065.35	367,796,473.68
其他业务	480,341,638.43	88,648,032.36	480,341,638.43	88,648,032.36
按经营地区分类				
其中：				
华北地区	2,559,450,139.40	2,021,986,323.66	2,559,450,139.40	2,021,986,323.66
合计	2,559,450,139.40	2,021,986,323.66	2,559,450,139.40	2,021,986,323.66

## 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	259,301,038.56	342,513,125.02
权益法核算的长期股权投资收益	267,773,585.72	212,452,999.35
处置长期股权投资产生的投资收益	3,413,700.00	
合计	530,488,324.28	554,966,124.37

## 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
非流动性资产处置损益	-141,214.35	
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）	30,497,815.58	
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	201,108.37	其他非流动金融资产产生的公允价值变动收益
单独进行减值测试的应收款项减值准	4,552,779.31	收回山西邦达矿业有限公司、哈蒙冷

备转回		却系统（天津）有限公司、山西电力吉达公司、天桥水电驻并办事处的应收款项
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-44,100,536.18	
减：所得税影响额	-2,247,511.82	
少数股东权益影响额（税后）	-19,184,113.85	
合计	12,441,578.40	--

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

项目	涉及金额（元）	原因
个税手续费返还	385,334.05	与公司正常业务密切相关
增值税即征即退及减免	13,146,747.13	与公司正常业务密切相关

## 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	-0.65%	-0.0128	-0.0128
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.85%	-0.0169	-0.0169

## 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