

公司代码：600780

公司简称：通宝能源

山西通宝能源股份有限公司 2024 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人李鑫、主管会计工作负责人张建林及会计机构负责人（会计主管人员）韩瑞声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司十一届董事会十六次会议审议通过了《2024年度利润分配预案》，为保障公司生产经营以及转型发展资金需求，2024年度公司未分配利润不分红不转增。

经众华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司2024年度归属于上市公司股东的净利润为51,267.21万元，截至2024年12月31日，母公司期末可供分配利润为人民币131,635.80万元。留存未分配利润主要用于公司新设清洁能源项目子公司开展风力发电、光伏发电项目的建设资本金及参股公司注资，确保各公司项目顺利推进。同时推进电网建设改造，提高安全性能，保障转型发展资金及日常生产经营需求。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节“管理层讨论与分析”中关于公司“可能面对的风险”相关内容。

十一、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节 释义 4

第二节 公司简介和主要财务指标4

第三节 管理层讨论与分析 8

第四节 公司治理 25

第五节 环境与社会 责任 40

第六节 重要事项 44

第七节 股份变动及股东情况 51

第八节 优先股相关情况 56

第九节 债券相关情况 56

第十节 财务报告 57

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作的负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
	证监部门规定其他需要的文件。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、通宝能源	指	山西通宝能源股份有限公司
山西国际电力	指	山西国际电力集团有限公司
晋能控股集团	指	晋能控股集团有限公司
阳光公司	指	山西阳光发电有限责任公司
地电公司	指	山西地方电力有限公司
资产公司	指	山西国际电力资产管理有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
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、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	山西通宝能源股份有限公司
公司的中文简称	通宝能源
公司的外文名称	TOP ENERGY COMPANY LTD. SHANXI
公司的外文名称缩写	TEC
公司的法定代表人	李鑫

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李志炳	薛涛
联系地址	山西省太原市长治路272号	山西省太原市长治路272号
电话	0351-7021857	0351-7031995
传真	0351-7021857	0351-7031995
电子信箱	teclzb@163.com	tecxue@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	山西省太原市长治路272号
公司注册地址的历史变更情况	公司注册地址未发生变化
公司办公地址	山西省太原市长治路272号
公司办公地址的邮政编码	030006
公司网址	www.600780.com.cn
电子信箱	top600780@sina.com

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	上海证券报
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券部

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	通宝能源	600780	公司股票简称未变更

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	众华会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	上海市嘉定工业区叶城路 1630 号 5 幢 1088 室
	签字会计师姓名	李明、刘璐

七、 近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2024年	2023年	本期比上年同期增减 (%)	2022年
营业收入	10,828,657,192.94	10,886,732,011.41	-0.53	11,118,451,124.20
归属于上市公司股东的净利润	512,672,145.54	679,777,506.64	-24.58	854,734,950.44
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	481,965,747.64	666,498,334.42	-27.69	837,131,816.46
经营活动产生的现金流量净额	1,165,636,568.35	904,010,608.50	28.94	1,324,722,744.52
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	7,691,509,462.35	7,348,910,434.09	4.66	6,622,293,392.97
总资产	10,536,170,282.47	10,183,567,354.26	3.46	10,039,123,861.53

（二）主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减 (%)	2022年
基本每股收益（元 / 股）	0.4472	0.5929	-24.57	0.7455
稀释每股收益（元 / 股）	0.4472	0.5929	-24.57	0.7455
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.4204	0.5813	-27.68	0.7302
加权平均净资产收益率（%）	6.82	9.73	减少2.91个百分点	13.82
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	6.41	9.54	减少3.13个百分点	13.53

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司本报告期归属于上市公司股东的净利润较上年同期减少 24.58%，主要系公司所属发电企业受新能源装机规模不断增加，电力市场供需整体宽松及机组检修等因素影响，发电量同比减少，同时公司参股煤炭企业产量同比明显下降，影响公司整体盈利水平有所下滑。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

九、2024 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	2,848,460,164.37	2,414,749,487.63	2,598,606,385.43	2,966,841,155.51
归属于上市公司股东的净利润	133,413,001.60	118,217,358.74	132,756,029.85	128,285,755.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	131,826,190.17	114,305,450.43	129,598,970.36	106,235,136.68
经营活动产生的现金流量净额	210,969,038.52	481,566,705.89	288,162,414.83	184,938,409.11

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十、非经常性损益项目和金额

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	5,701,286.05		-231,334.51	-2,105,180.73
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国	17,930,466.70		13,542,947.52	15,249,565.40

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				
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	1, 413, 527. 57		696, 319. 00	90, 521. 47
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2, 390, 999. 92		1, 251, 958. 43	2, 527, 882. 76
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	11, 763, 551. 71		150, 121. 52	4, 654, 668. 20
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1, 270, 856. 06			
减：所得税影响额	9, 764, 290. 11		2, 130, 282. 22	2, 814, 323. 12
少数股东权益影响额（税后）			557. 52	
合计	30, 706, 397. 90		13, 279, 172. 22	17, 603, 133. 98

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	3,996,871.06	5,410,398.63	1,413,527.57	1,801,377.26
应收款项融资	54,210,961.69	19,687,337.49	-34,523,624.20	/
其他权益工具投资	571,760,277.81	577,556,943.93	5,796,666.12	/
合计	629,968,110.56	602,654,680.05	-27,313,430.51	1,801,377.26

十二、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2024 年，董事会以提升上市公司质量为核心，持续加强董事会建设，认真履行《公司法》《公司章程》赋予的职责，勤勉忠实，严格执行股东大会决议，认真督促公司管理层落实董事会各项决议。全年组织召开董事会 4 次、各专门委员会会议 6 次，审议通过了定期报告、项目增资、关联交易、利润分配、制度修订等议案。董事会各专门委员会权责分明、高效运作，重大事项履行事前专业化决策程序，进一步提高了董事会决策效率和质量。独立董事着眼公司长远发展，发挥其独立性和专业性优势，严格按照独立董事新规履职尽责，并在董事会各专门委员会中起到了主导和积极作用，充分发挥出参与决策、监督制衡、专业咨询的作用，进一步提升了公司治理水平，推动董事会科学规范运作。截至 2024 年 12 月底，公司资产总额 105.36 亿元，归属于母公司的所有者权益 76.92 亿元，资产负债率 27.34%，2024 年度实现营业收入 108.29 亿元，归属于母公司的净利润 5.13 亿元，每股收益 0.4472 元。公司董事会入选“中国上市公司协会 2024 年上市公司董事会典型实践案例”，公司荣获“2024 中国上市公司品牌 500 强”“2024 中国上市公司最具投资价值品牌”。

1. 坚持党建引领，夯实高质量发展根基

董事会始终坚持党的全面领导，深入学习贯彻党的二十届三中全会精神，学习习近平总书记关于党的建设的重要思想和关于发展新质生产力、发展国有经济的重要论述，确保发展航向坚定正确。切实将党的领导融入公司治理各环节，严格落实党委前置研究程序，确保重大经营管理事项决策的科学性和规范性，实现党的领导和公司治理有机统一。不断强化政治建设，巩固深化主题教育成果，推动学习教育常态化长效化；扎实开展党纪学习教育，筑牢党员干部思想防线；持续深化以案促改工作，强化警示教育的震慑作用；坚定不移推进全面从严治党的政治生态。始终坚持“党管人才”，加强董事会人才队伍建设，提升了董事会的整体素质和决策能力。

2. 优化战略布局，产业发展提质焕新

董事会立足电力主业，围绕“煤电与清洁能源一体化”战略目标，推进公司传统产业绿色发展、清洁能源规模化发展。

坚定不移推动清洁能源战略目标落地，持续加大清洁能源布局，取得三批 11 个风电光伏项目 132.05 万千瓦建设指标，设立 9 家项目子公司，其中 8 个风光项目已取得了当地政府的核准/备

案，首批投资建设的4个合计450MW风光发电项目完成国资立项、增资程序，资本金按项目进度配备到位，各项目建设正有序推进。公司投资参股的晋北新能源基地项目建设，作为全国唯一的大型采煤沉陷区新能源基地、山西省“五大基地”建设重点示范项目，布局风光火储多能互补一体化项目发展，为公司多元化清洁能源发展提供示范。

坚持科技创新，以服务“双碳”目标为战略引领，全面推进现有产业绿色低碳发展。强化数字技术与绿色技术融合应用，推动火电、配电产业升级，加快智慧电厂和智慧电网建设步伐。建立“节能降耗-负荷调控-运行优化”管理体系，通过技术创新提升机组能效，实现能耗排放双降，环保减排全面达标。加大专项投资支持科技研发项目、智能信息化项目，应用数字技术提升电网运维水平，实现电网运行质量全面提升。

3. 提升经营效能，激发企业内生动力

深入践行“向管理要效率、向经营要效益”的管理理念，推动管理精细化、运营高效化。聚焦提质增效，深化降本挖潜，以全面预算管理为核心抓手，优化经营绩效考核体系和决策流程，提升管理效能。强化战略成本管控，提高资金使用效率，提升企业盈利能力。统筹项目建设，着重抓好项目审批、立项以及建设进度各节点工作，解决项目建设中的卡点堵点问题。

发电企业紧盯“电价、电量、煤价”三大关键指标，统筹电力营销、优化燃料管理，提升经营效益。深化市场研判，动态调整交易策略，提高综合电价水平。加强发电计划管理，优化机组运行方式，提升度电边际贡献。坚持“保供、控价、提质”采购策略，严控成本支出，优化库存结构。强化燃料全过程管理，推进数字化燃料管控平台建设，提升采购决策科学性和供应链稳定性。推进技术改造与运行优化并重，提升机组调峰能力和运行可靠性，提高设备可用率。全年发电量完成61.77亿千瓦时，市场化交易总电量56.09亿千瓦时，上网电价均价355.50元/千千瓦时。

电网企业围绕新型电力系统建设目标，加快电网建设，提升运维水平，保障可靠供电。优化网架结构，提升供电可靠性，高质量推进41项基建项目，确保年度投资完成率达101.37%。优化供电服务，深化星级供电所建设，打造标准化、规范化服务示范窗口，新增四星级供电所4个、三星级供电所3个。推行网格化、数字化服务模式，实现客户需求快速响应，持续提升“获得电力”服务水平。加大主动营销力度，全年售电量192.41亿千瓦时，单月售电量首次突破20亿千瓦时大关。

4. 深化治理改革，释放国企发展活力

围绕全面完成国企改革三年行动任务要求，持续优化董事会建设，实现董事会职权工作全覆盖。严格执行董事会授权制度，提升三会一层行权履职能力。配合独立董事制度改革，全面梳理修订涉及《公司章程》《独立董事工作制度》等11项治理制度，调整董事会专门委员会，确保独立董事和各专委会依法合规履职。持续完善“发展与规范”并重的治理格局，健全重大事项全流程管控机制，重点强化关联交易合规管理、对外投资风险管控等重大事项的管理，实现重大敏感事项零发生。

始终秉持“以投资者为本”的理念，持续完善投资者关系管理体系，多维度提升信息披露质量和沟通效能，切实维护投资者权益，增强市场信心。2024年持续提升信息披露质量，合规披露定期报告4份、临时公告28份，上传及备案文件近百份，实现了信息披露真实、准确、完整、及时。深化投资者沟通，构建多元互动机制，通过业绩说明会、机构调研、投资者热线、E互动平台等多种方式，拓宽投资者交流渠道。常态化召开定期报告业绩说明会，坚持“请进来，走出去”，持续拓展交流深度与广度，提升投资者对公司战略和价值的理解与认同。重视市值管理，响应监管号召合理回报投资者，现金分红2.06亿元，与投资者分享高质量发展成果。

5. 强化风险防控，护航企业行稳致远

持续落实“136”安全管理模式，安全生产形势持续稳定，全年实现“零事故”，为高质量发展提供了坚实保障。

公司董事会及审计委员会以风险管理为引领，深化内部控制体系的完善与优化，强化制度执行的规范性，保障内部控制的实施与评价机制有效运行。聚焦新项目投资以及新业务模式，识别风险点、梳理业务流程，完善开展内控体系和合规体系建设。持续加大针对内部控制的专项监督与检查力度，有序开展内部控制评价，不断提升规范化运作与管理控制能力。拓展融资渠道，加大融资力度，做好资金准备以支持项目建设，并确保资金使用安全可控。

6. 深耕社会责任，彰显国企使命担当

始终坚持贯彻新发展理念，充分发挥公司产业和专业优势，坚持绿色、低碳、安全发展，持续创造经济效益，实现企业发展与责任担当同频共振，为促进当地经济社会发展做出积极贡献。立足电力主业发展，持续提升经济效益，全力以赴实现电力保供，坚决扛起保安全、保供电、保发展、保民生的政治责任、经济责任和社会责任。响应国家关于沙戈荒基地的政策要求，投资参与晋北能源基地建设，统一推进基地项目开发建设，发挥示范引领作用。围绕区域乡村振兴总体规划，强化产业帮扶，通过农网改造升级、光伏电站接网、“煤改电”电网改造等重大工程，持续推动改善农村人居环境、助力乡村振兴。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业情况

根据国家能源局及中国电力企业联合会相关统计数据显示，2024年全国全社会用电量9.85万亿千瓦时，同比增长6.8%，“十四五”以来年均增长6.7%。国民经济运行总体稳定以及电气化水平提升，拉动近年来全行业用电量保持平稳较快增长。

截至2024年底，全国全口径火电装机14.4亿千瓦，其中，煤电11.9亿千瓦、同比增长2.6%，煤电占总发电装机容量的比重为35.7%，同比降低4.2个百分点；非化石能源发电装机容量19.5亿千瓦，同比增长23.8%，占总装机容量比重为58.2%，比上年底提高4.3个百分点。2024年底包括风电、太阳能发电以及生物质发电在内的新能源发电装机达到14.5亿千瓦，首次超过火电装机规模。

2024年，全国全社会用电量9.85万亿千瓦时，同比增长6.8%，增速比上年提高0.1个百分点。第一产业用电量同比增长6.3%，畜牧业用电量增速领先，第二产业用电量同比增长5.1%，高技术及装备制造业用电量增速领先，第三产业用电量同比增长9.9%，充换电服务业等新业态用电量高速增长，城乡居民生活用电量同比增长10.6%。国民经济运行总体稳定以及电气化水平提升，拉动近年来全行业用电量保持平稳较快增长。

2024年，全国规模以上电厂火电、水电、风电、太阳能发电量同比分别增长1.5%、10.7%、11.1%和28.2%。2024年，全口径煤电发电量占总发电量比重为54.8%，比上年降低3.0个百分点。2024年，全国全口径非化石能源发电量同比增长15.4%，全口径非化石能源发电量同比增量占总发电量增量的比重达到84.2%。受资源等因素影响，2024年水电和风电月度间增速波动较大，煤电充分发挥了基础保障性和系统调节性作用。

2024年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442小时，同比降低157小时。分类型看，水电3349小时，同比提高219小时；其中，常规水电3683小时，同比提高272小时。火电4400小时，同比降低76小时；其中，煤电4628小时，同比降低62小时。并网风电2127小时，同比降低107小时。并网太阳能发电1211小时，同比降低81小时。风电和太阳能发电设备利用小时同比下降，一方面是资源方面原因，2024年全国平均风速、全国水平面辐照量均同比下降；另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率同比下降。

2024年，全国电网工程建设完成投资6083亿元，同比增长15.3%。2024年，全国新增220千伏及以上变电设备容量（交流）32119万千伏安，同比多投产4569万千伏安；新增220千伏及以上输电线路长度32270千米，同比少投产9102千米。

预计2025年全国全社会用电量10.4万亿千瓦时，同比增长6%左右；2025年全国统调最高用电负荷15.5亿千瓦左右。预计2025年全国新增发电装机规模有望超过4.5亿千瓦，其中新增新能源发电装机规模超过3亿千瓦。2025年底全国发电装机容量有望超过38亿千瓦，同比增长14%左右。2025年太阳能发电和风电合计装机将超过火电装机规模，部分地区新能源消纳压力凸显。

预计2025年迎峰度夏等用电高峰期部分地区电力供需形势紧平衡。电力供应和需求多方面因素交织叠加，给电力供需形势带来不确定性。从供应方面看，2025年，全国新增电源装机仍然保持快速增长，预计常规电源增量与用电负荷增量基本相当，部分特高压直流工程投产，资源配置能力进一步增强；新能源发电装机占比持续提升，风、光资源及来水的不确定性增加了局部地区部分时段电力生产供应的风险。从需求方面看，2025年我国宏观经济将继续保持平稳增长，将为我国电力需求增长提供稳定支撑。但外部环境更趋复杂严峻，外贸出口形势以及极端天气等方面给电力消费需求带来不确定性。综合考虑需求增长、电源投产以及一次能源情况，预计2025年迎峰度夏期间，华东、西南、华中、南方区域中部分省级电网电力供需形势紧平衡，通过增购外电、

最大化跨省跨区支援等措施，电力供需偏紧局势可得到缓解。迎峰度冬期间，随着常规电源的进一步投产，电力供需形势改善。

以上数据来源《中电联 2024-2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》。

（二）公司所处行业地位

公司发电企业阳光公司总装机容量为 4×320MW 热电联产发电机组，担负着山西省阳泉市 70%以上的供热任务。公司配电企业地电公司属于省内独立配电企业，负责吕梁 8 县(区)、临汾 3 县、朔州朔城区 12 个县级供电企业的运营管理、规划建设和安全运行，属于山西省配电网领域的主要组成部分，拥有山西省经济及信息化委员会核发的《供电营业许可证》，具有独立的供电营业区。经过多年的电网建设，已形成以 220 千伏为电源点、以 110 千伏、35 千伏为主要骨干的电压等级比较完善的电网结构，能够满足属地经济发展需求。

三、报告期内公司从事的业务情况

报告期内公司所从事的主要业务未发生重大变化，公司仍属电力行业，主营业务为火力发电业务、配电业务。

1. 经营模式：公司核心业务为发电、配电业务。

发电企业：按照山西省发展改革委员会商品价格管理部门制定的上网电价机制，将生产的电力产品通过山西省电力交易中心以市场价格成交后，全部与国网山西省电力公司结算收入，按照当地政府指导的热价将生产的热力产品全部销售给阳泉热力公司结算收入。

配电企业：分类用户按趸售电价和市场化电价与国网山西省电力公司进行结算，其中居民、农业用电按山西省发展和改革委员会规定的分类电价销售给终端用户，同时按商品价格管理部门确定的趸售电价与国网山西省电力公司结算购电费；工商业用户按市场成交电价和商品价格管理部门确定的输配电价向终端用户收取售电费，同时按市场成交电价与国网山西省电力公司结算。

2. 主要业绩驱动因素：公司业绩主要来源于电力业务，发电部分主要源于发电量的增加及发电成本和其他管理成本的控制。配电部分通过购电成本和其他管理成本的控制，增加优质客户，优化电网结构，降低网损、线损。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 经营优势

公司发电业务为面向华北电网及山西省的电力销售业务，和面向阳泉市的热力销售业务，担负着山西省阳泉市及平定县采暖供热任务，在阳泉市供热市场中，供热规模已占有近 70%的市场份额。公司配电企业是省属国有供电企业，拥有山西省经济及信息化委员会核发的《供电营业许可证》，具有独立的供电营业区，在所属供电区内拥有完善独立输配电网络结构，能够较好地满足与支撑服务区域的经济社会发展，公司持续提升经营质量与效益，总体上呈现出了稳中有进、持续向好的发展态势。

2. 设备优势

公司重视不断提升设备安全管理水平，加大重大技改项目投入以及电网投资建设力度，发电及配电主营业务设备优势逐年显现，公司整体资产优良。发电企业注重设备基础管理，加强技术监督，持续提高机组设备的可靠性和健康水平，实现了机组全年无非停的安全目标。配电企业形成以 220 千伏为电源点、以 110 千伏、35 千伏为主要骨干的电压等级比较完善的电网结构，实现了区域电网架构的升级革新。持续强化运维管理，全域 35kV 以上变电站具备了电源线路故障后电网自愈功能，全面推进了变电站标准化建设与变电集控运行规范化建设，积极推广应用行业全新技术和先进手段，持续提升新型设备技术应用能力，电网自动化、智能化、信息化水平得到显著改善，供电可靠性水平持续提升。

3. 管理优势

公司始终秉持合法合规、诚信经营的理念，不断完善内部管理机制，致力于打造绿色可持续发展的现代化企业。坚持客户需求导向，不断优化服务体系，持续提高“获得电力”服务水平，为客户提供“安全、可靠、绿色、高效、智能”的供电服务。持续规范运作，坚持公司治理和信息披露并重，董事会荣获“中国上市公司协会 2024 上市公司董事会典型实践案例”。公司实施人

才优先发展战略，具备经验丰富的专业化管理团队、经营团队和运维队伍，加强人才培养和干部梯队建设，强化干部素质提升，大力营造人才干事创业的良好环境。

4. 产业发展优势

公司立足“煤电与清洁能源一体化”战略发展方向，依托间接控股股东晋能控股集团产业资源优势，全力构建发展涵盖高效煤电、清洁绿电、地方电网等多种资产的综合能源产业格局。

五、报告期内主要经营情况

2024 年，公司发电量完成 61.77 亿千瓦时，同比减少 3.86%；售电量完成 192.41 亿千瓦时，同比增加 2.22%；实现营业收入 108.29 亿元，较上年同期减少 0.53%；实现归属于母公司净利润 5.13 亿元，较上年同期减少 24.58%，基本每股收益 0.4472 元，较上年同期减少 24.57%。截至 2024 年 12 月 31 日，公司资产总额 105.36 亿元，较年初增加 3.46%，归属于母公司净资产 76.92 亿元，较年初增加 4.66%。

(一) 主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	10,828,657,192.94	10,886,732,011.41	-0.53
营业成本	9,901,829,552.44	9,811,264,817.07	0.92
管理费用	441,041,445.41	469,683,244.01	-6.10
财务费用	1,381,439.83	17,720,657.90	-92.20
研发费用	2,752,414.42	1,034,547.00	166.05
经营活动产生的现金流量净额	1,165,636,568.35	904,010,608.50	28.94
投资活动产生的现金流量净额	-548,104,481.96	-377,644,751.34	/
筹资活动产生的现金流量净额	-363,141,253.83	-323,330,010.72	/

财务费用变动原因说明：主要系报告期内所属公司平均借款规模同比下降，同时加强资金管理，利息支出同比减少及利息收入同比增加所致。

研发费用变动原因说明：主要系报告期内所属公司相关部门人员调动及增加研发项目所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

2、 收入和成本分析

☒适用 ☐不适用

2024 年度公司实现主营业务收入 108.20 亿元，同比减少 0.46%；发生主营业务成本 98.98 亿元，同比增加 0.98%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
发电	1,759,167,905.86	1,814,032,864.65	-3.12	5.09	13.99	减少 8.05 个百分点

配电	8,895,617,818.77	7,896,005,056.64	11.24	-1.68	-1.88	增加 0.18 个百分点
供热	165,412,286.60	188,232,768.35	-13.80	11.47	15.24	减少 3.72 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力	10,654,785,724.63	9,710,037,921.29	8.87	-0.63	0.74	减少 1.23 个百分点
热力	165,412,286.60	188,232,768.35	-13.80	11.47	15.24	减少 3.72 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
山西	10,820,198,011.23	9,898,270,689.64	8.52	-0.46	0.98	减少 1.30 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

1. 发电业务：2024 年度，公司发电企业受新能源装机规模不断增加，电力市场供需整体宽松及机组检修等因素影响，发电量同比减少，发电业务毛利率同比下降。
2. 配电业务：2024 年度，公司配电企业在第三监管周期输配电价下调及地方电网与国网山西省电力公司的网间结算电价调增的情况下，加大成本费用管控力度，毛利率基本持平。

(2). 产销量情况分析表

☐适用 ☒不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
发电、供热	原材料	1,647,272,026.32	82.27	1,399,488,809.24	79.76	17.71	
发电、供热	职工薪酬	135,554,938.86	6.77	130,480,203.47	7.44	3.89	
发电、供热	折旧	114,416,996.32	5.71	124,498,562.71	7.10	-8.10	
配电业务	购入电力费	6,710,296,693.64	84.98	6,837,738,603.11	84.97	-1.86	
配电业务	职工薪酬	413,002,759.82	5.23	426,060,036.48	5.29	-3.06	

配电业务	折旧	487,298,928.05	6.17	503,003,637.92	6.25	-3.12	
------	----	----------------	------	----------------	------	-------	--

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

☐适用 ☒不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

☒适用 ☐不适用

前五名客户销售额471,009.86万元，占年度销售总额43.53%；其中前五名客户销售额中关联方销售额250,131.17万元，占年度销售总额23.12%。

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

☐适用 ☒不适用

B. 公司主要供应商情况

☒适用 ☐不适用

前五名供应商采购额815,058.96万元，占年度采购总额82.34%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额154,025.57万元，占年度采购总额15.56%。

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

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	国网山西省电力公司	653,729.30	66.04

3、 费用

☒适用 ☐不适用

2024 年度，公司管理费用较上年同期减少 2864.18 万元，降幅 6.10%；研发费用较上年同期增加 171.79 万元，增幅 166.05%，主要系报告期内所属公司相关部门人员调动及增加研发项目所致；财务费用较上年同期减少 1633.92 万元，降幅 90.20%，主要系报告期内所属公司平均借款规模同比下降，同时加强资金管理，利息收入同比增加所致。

4、 研发投入

(1). 研发投入情况表

☒适用 ☐不适用

单位：元

本期费用化研发投入	2,752,414.42
本期资本化研发投入	/
研发投入合计	2,752,414.42
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.03
研发投入资本化的比重（%）	/

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	28
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	0.65
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	0
硕士研究生	1
本科	16
专科	11
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	1
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	5
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	13
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	9
60 岁及以上	0

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、 现金流

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项 目	2024 年度	2023 年度	变动额	变动比（%）
经营活动产生的现金流量净额	116,563.66	90,401.06	26,162.60	28.94
投资活动产生的现金流量净额	-54,810.45	-37,764.48	-17,045.97	/
筹资活动产生的现金流量净额	-36,314.13	-32,333.00	-3,981.13	/

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	2,470,162,129.66	23.44	2,215,771,297.10	21.76	11.48	
应收账款	944,429,703.38	8.96	876,168,094.14	8.60	7.79	
存货	158,859,879.63	1.51	103,482,380.38	1.02	53.51	
长期股权投资	1,173,257,470.84	11.14	1,022,189,809.11	10.04	14.78	
固定资产	4,157,169,500.13	39.46	4,400,967,590.49	43.22	-5.54	
在建工程	358,149,658.34	3.40	239,065,952.99	2.35	49.81	
使用权资产	124,217,426.06	1.18	248,021,418.26	2.44	-49.92	
短期借款			30,000,000.00	0.29	-100.00	
应付账款	1,220,380,809.93	11.58	1,076,265,827.38	10.57	13.39	
合同负债	402,146,824.16	3.82	437,315,445.42	4.29	-8.04	
其他应付款	89,789,324.68	0.85	80,839,945.22	0.79	11.07	
长期借款	125,000,000.00	1.19	220,000,000.00	2.16	-43.18	
长期应付款	29,980,425.00	0.28	54,541,820.00	0.54	-45.03	

其他说明：

- (1) 存货较期初增加主要系阳光公司库存燃料增加所致。
- (2) 在建工程较期初增加主要系子公司工程建设投资进度增加所致。
- (3) 使用权资产较期初减少主要系公司根据租赁期限计提折旧所致。
- (4) 短期借款较期初减少主要系公司偿还到期银行借款所致。
- (5) 长期借款、长期应付款较期初减少主要系重分类至一年内到期的非流动负债增加所致。

2、境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

☐适用 ☒不适用

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 行业经营性信息分析

☒适用 ☐不适用

详见本报告第三节管理层讨论与分析中“二、报告期内公司所处的行业情况”、“六（一）行业格局和趋势”有关行业经营信息分析。

电力行业经营性信息分析

1、 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电 价(元/ 兆瓦时)	售电价 (元/兆 瓦时)
经营地区/发 电类型	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
山西省	617,660.16	642,442.56	-3.86%	560,941.57	584,296.06	-4.00%	1,924,138.14	1,882,284.97	2.22%	355.50	520.49
火电	617,660.16	642,442.56	-3.86%	560,941.57	584,296.06	-4.00%				355.50	
其他							1,924,138.14	1,882,284.97	2.22%		520.49
合计	617,660.16	642,442.56	-3.86%	560,941.57	584,296.06	-4.00%	1,924,138.14	1,882,284.97	2.22%	355.50	520.49

说明：上表中“其他”类型为公司配电业务。

2、 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量（万 千瓦时）	同比	售电量（万千 瓦时）	同比	收入	上年同 期数	变动比 例（%）	成本构成项 目	本期 金额	本期占 总成本 比例 （%）	上年 同期 金额	上年同 期占总 成本比 例（%）	本期金额 较上年同 期变动比 例（%）
火电	617,660.16	-3.86%			17.59	16.74	5.09	原材料	15.08	83.15	12.87	80.91	17.16
火电								职工薪酬	1.23	6.80	1.23	7.70	0.71
火电								折旧	1.06	5.82	1.16	7.30	-9.13
其他			1,924,138.14	2.22%	88.96	90.48	-1.68	购入电力费	67.10	84.98	68.38	84.97	-1.86
其他								职工薪酬	4.13	5.23	4.26	5.29	-3.06
其他								折旧	4.87	6.17	5.03	6.25	-3.12
合计	617,660.16	-3.86%	1,924,138.14	2.22%	106.55	107.22	-0.63	-	93.47	/	92.93	/	0.58

说明：上表中“其他”类型为公司配电业务。

3、 装机容量装机容量情况分析

√适用 □不适用
公司所属发电企业阳光公司总装机容量为 4 台 32 万千瓦凝汽式燃煤发电机组。

4、 发电效率情况分析

√适用 □不适用
报告期内，阳光公司发电厂用电率累计完成 7.14%, 较同期减少 0.07 个百分点；利用小时为 4825 小时，较同期减少 194 小时。供电煤耗累计完成 317.39g/kwh，较同期下降 0.36g/kwh。公司四台机组均为超低排放改造验收机组，脱硫、脱销、除尘设施投运率均为 100%，按期完成换领排污许可证，排放标准严格按照山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》执行。综合标煤单价 702.36 元/吨。

5、 资本性支出情况

√适用 □不适用

项目	报告期投入金额 (万元)	累计实际投入金额 (万元)	项目进度 (%)	资金来源
朔城区 2022 年冬季清洁取暖“煤改电”配电网改造工程	3,093.52	3,406.47	100	自筹
兴县贺家会 110KV 输变电工程	2,581.38	2,851.39	35	自筹
临汾市乡宁县 2023 年煤改电政府工程	2,489.81	2,489.81	100	自筹
安泽古南 110 千伏输电线路新建工程	1,880.74	2,084.24	85	自筹
乡宁谭坪 110kV 输变电工程	1,435.46	4,868.59	100	自筹
2016 年农网改造升级工程结余资金项目-临县 10 千伏线路工程	1,244.09	1,264.55	65	中央预算内投资、贷款
朔城区城网入地改造工程	1,216.04	1,240.85	100	自筹
乡宁县 2022 年“煤改电”配电网改造工程	1,018.65	1,047.45	100	自筹
2023 年石楼县农村电网巩固提升工程 10KV 项目	805.63	805.63	100	中央预算内投资、贷款
临县表计升级改造项目	722.29	722.29	100	自筹
蒲县乔家湾 110kV 输变电工程	614.37	6,152.47	100	自筹
朔南 110kv 变电站增容改造工程	581.83	621.57	100	自筹

220KV 荀乡站新建 110 千伏间隔及 110KV 南湾站扩建间隔	567.94	567.94	100	自筹
临县 2021 年“煤改电”配电网改造工程	432.22	434.57	100	自筹

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（万千瓦时）	560,941.57	584,296.06	-4.00%
总上网电量（万千瓦时）	560,941.57	584,296.06	-4.00%
占比	100%	100%	/

7、 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8、 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

1、 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
---------	------	------------	------	------	------	------	-----------	------	----------	----------	---------------	----------	--------	------	----------	----------

通宝（武乡）清洁能源有限公司	光伏发电	否	新设	0	100%	是					正在履行国资立项审批程序		0	否		
通宝（繁峙）清洁能源有限公司	风力发电	否	新设	0	100%	是					正在履行国资立项审批程序		0	否		
通宝（临猗）清洁能源有限公司	风力发电	否	新设	0	100%	是					正在履行国资立项审批程序		0	否		
通宝（右玉）清洁能源有限公司	风力发电	否	新设	0	100%	是					正在履行国资立项审批程序		0	否		
通宝（晋中市榆次区）清洁能源有限公司	光伏发电	否	新设	0	100%	是					正在履行国资立项审批程序		0	否		
合计	/	/	/	0	/	/	/	/	/	/	/	/	0	/	/	/

2、重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
股票	3,996,871.06	1,413,527.57	/	/	/	/	/	5,410,398.63
合计	3,996,871.06	1,413,527.57	/	/	/	/	/	5,410,398.63

证券投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
------	------	------	--------	------	--------	------------	-----------	--------	--------	--------	--------	--------

							价值变动					
股票	601328	交通银行	971,551.50	自有资金	3,996,871.06	1,413,527.57	/	/	/	387,849.69	5,410,398.63	交易性金融资产
合计	/	/	971,551.50	/	3,996,871.06	1,413,527.57	/	/	/	387,849.69	5,410,398.63	/

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

☐适用 ☒不适用

(六) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(七) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

(1) 主要子公司基本情况分析表

单位：万元 币种：人民币

公司名称	持股比例	业务性质	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
山西阳光发电有限责任公司	100%	电力生产	110,000.00	218,353.36	148,141.64	192,706.34	-8,631.61
山西地方电力有限公司	100%	电力供应(配电)	60,000.00	695,158.56	460,006.34	890,159.38	43,973.78

公司于2024年1月设立通宝（武乡）清洁能源有限公司，持股比例100%，注册资本200万元，投资建设武乡县20万千瓦、二期扩容5万千瓦光伏发电项目。上述项目已获得当地政府备案。具体详见公司于2024年3月20日披露的《山西通宝能源股份有限公司关于投资建设光伏项目完成备案的公告》（2024-003）、2024年7月19日披露的《山西通宝能源股份有限公司关于投资建设光伏项目完成备案的公告》（2024-017）。

公司于2024年11月设立通宝（晋中市榆次区）清洁能源有限公司，持股比例100%，注册资本200万元，投资建设榆次区东赵乡10万千瓦光伏发电项目。该项目已于2024年11月获得当地政府备案。具体详见公司于2024年11月27日披露的《山西通宝能源股份有限公司关于光伏项目完成备案的公告》（2024-026）。

公司于2024年11月设立通宝（繁峙）清洁能源有限公司，持股比例100%，注册资本200万元，投资建设繁峙17.05万千瓦风电项目。

公司于2024年11月设立通宝（临猗）清洁能源有限公司，持股比例100%，注册资本200万元，投资建设临猗10万千瓦风电项目。

公司于2024年11月设立通宝（右玉）清洁能源有限公司，持股比例100%，注册资本200万元，投资建设右玉10万千瓦风电项目。

上述5家子公司，目前正在履行国资立项审批程序，尚未注资和开展实质性运营。

(2) 主要参股公司基本情况分析表

单位：万元 币种：人民币

公司名称	持股比例	所处行业	注册资本	总资产	净资产	净利润
山西北武榆树坡煤业有限公司	23.00%	煤炭生产	38,111.48	551,035.46	445,689.07	73,795.20
晋能控股晋北能源（山西）有限公司	33.33%	电力生产	300,000.00	86,093.54	86,021.59	21.57

(八) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一)行业格局和趋势

√适用 □不适用

1. 行业发展趋势

新能源发电持续增长。风光发电高速增长，随着技术进步和成本下降，风电和光伏发电的新增装机容量将持续增长。预计 2025 年风电和光伏发电的新增装机容量将分别达到较高水平，进一步推动新能源发电在电力行业中的占比。新能源消纳压力缓解，政策层面将继续支持新能源的发展，如消纳红线的放松、绿电交易市场的完善等，这些措施将有效缓解新能源发电的消纳压力。

传统能源发电转型。火电将继续向灵活性电源转型，通过容量电价和辅助服务市场获取新的收入来源。同时，火电企业需要加大环保投入和技术创新力度，推动行业的可持续发展。

电力行业结构变化。新能源发电企业通过技术创新和成本控制不断提升竞争力，在电力市场中的份额将进一步扩大。传统能源发电企业则通过产业链延伸和多元化布局来应对市场变化。

电力市场化改革深化。电力市场建设取得显著成效，多层次的全国统一电力市场初具雏形，电力价格逐步由市场化方式形成，市场在资源配置中的作用持续增强。电力现货市场逐步成熟，将从根本上确立市场在电力资源配置的决定性作用。

智能化与数字化转型加速。随着物联网、大数据、人工智能等技术的发展，电力行业将实现智能化运营，提升设备效率、降低运维成本并提高安全管理水平。利用大数据和人工智能技术优化生产管理，提高运行效率和经济效益；通过智能监测和预警系统，及时发现并处理设备故障，保障电力供应的稳定性。

综上所述，2025 年电力行业将继续在“双碳”目标的指引下加速转型，新能源发电将持续增长，传统能源发电将加快转型，电力行业结构将发生变化，电力市场化改革将深化，同时智能化与数字化转型也将加速推进。

2. 区域地位变化趋势

公司现有发电企业是山西省百万千瓦级大型火力发电厂，是山西电网的主力电厂；配电企业是覆盖了山西省 12 个县（区）电网的建设运营，供电区域 2.3 万平方公里，占山西省 15%的国土面积，构成山西省内重要供配电网络。公司在山西省内的市场地位不会出现重大变化。

(二)公司发展战略

√适用 □不适用

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻落实党的二十大和党的二十届三中全会精神，坚持服务国家战略，以高质量发展为目标，贯彻新发展理念，持续提升上市公司质量；加快绿色转型发展步伐，围绕“煤电与新能源一体化”发展方向，全力推进现有电厂、电网优化升级，形成集高效煤电、清洁绿电、地方电网等多种资产的上市公司，在煤电和新能源一体化中起示范引领作用，加快建设资产优良、实力雄厚、管理先进，在全国具有影响力和竞争力的一流上市公司。

(三)经营计划

√适用 □不适用

1. 2024 年，公司完成发电量 61.77 亿千瓦时，同比减少 3.86%；完成售电量 192.41 亿千瓦时，同比增加 2.22%。实现营业收入 108.29 亿元，同比减少 0.53%；营业成本 99.02 亿元，同比增加 0.92%。

2. 2025 年主要经营计划指标：发电量完成 63.04 亿千瓦时、售电量完成 192 亿千瓦时；营业收入实现 110.05 亿元；营业成本控制在 99.07 亿元。

3. 2025 年重点工作：

(1) 绿色战略领航，打造可持续发展新标杆

持续坚持以高质量发展统揽全局，围绕“煤电与新能源一体化”发展方向，加速向“绿”转型发展步伐，构建“传统能源清洁化、新能源规模化”双轮驱动发展格局，形成高效煤电、清洁绿电、地方电网等多元化产业发展新格局。

深化产业协同，统筹风光新能源项目建设，加快已取得指标项目的核准/备案，力争满足条件的新项目年内并网发电，拓展新的盈利增长点。充分发挥上市公司功能，优化融资结构，推动清洁能源项目再融资及资产证券化工作。

纵深推进创新驱动发展，全面推进电力产业提质增效，实现生态效益与经济效益协同提升。认真、科学做好公司“十五五”规划的编制工作，引领公司高质量发展。加大研发投入和体制机制创新激励，持续深化煤电绿色发展，加快推进智慧电网建设，确保电力系统安全稳定供应。

(2) 提升主业优势，激活价值创造新动能

聚焦电力主业，推进产业布局优化，实现产业协同增效发展。深化提升抓好落实，适应市场推进提质增效，持续提升存量资产的盈利水平。

建立健全以电量指标、燃料成本管控、电力现货及辅助服务收益为核心的目标责任体系，严格落实“保供应、提质量、控成本”的燃料采购策略执行，多措并举提升发电负荷与市场交易电量，实现经营效益突破，培育多元化利润增长点。着力构建安全高效、清洁低碳的现代电网体系，统筹各级电网发展，持续优化电网设施布局，加快构建数字化、智能化的智慧输电体系。创新营销服务模式，实施精细化运营管理，持续优化电力营商环境。提升供电服务品质，完善客户服务体系，切实增强用户用电获得感和满意度。推进风光新能源项目合规稳步建设，强化“投-建-运”全周期管理，保障提升项目建设的合规性和经济效益。加强参股企业管理，强化战略协同，优化投资布局，提升管理效能，全力保障投资收益最大化。

(3) 治理改革突破，释放国企发展新活力

纵深推进全面深化改革，紧盯重点任务和关键时点，高质量完成国有企业改革深化提升行动任务，对标新一轮《推动提高沪市上市公司质量三年行动计划》要求，持续提高公司规范质量。

提升规范运作水平，巩固规范治理能力。加强上市公司市值管理，将市值管理提升到战略发展高度，实现公司市值稳定和提升。完成公司章程等治理制度的修订，完善内控体系、合规体系建设，优化业务流程，严格把控关键领域，重点关注关联交易、对外投资、制度建设等重点事项，做到程序合规，实现公司持续规范治理。

持续做好信息披露工作，高质量做好定期报告、临时公告的编制披露。强化日常信息披露，提升自主信息披露水平，为投资者决策提供更加全面的信息视角。拓宽投资者关系管理维度，丰富投资者沟通平台，讲好品牌故事。结合公司资金需求，合理回报投资者。搭建可持续发展的战略体系，实现管理全方位提升，推动投资者满意度和上市公司价值度的提高。

(4) 风险防控固本，筑牢稳健发展新防线

坚持问题导向，强化底线思维，董事会切实履行风险防控职责，优化决策程序，严格执行重大事项风险评估机制，对投资并购、关联交易等关键决策进行充分论证，降低战略风险。加强信息披露，确保公司信息透明、准确、及时披露，防范市场及舆情风险，维护投资者信心。审计委员会要以风险为导向，有效监督外部审计，指导内部审计各项工作，切实发挥董事会核心监督作用。持续完善内控、合规体系建设，把控关键环节以及重点领域，抓准关键风险节点，实现风险可防可控。

(5) 党建铸魂强基，引领高质量发展新格局

强化政治引领，全面落实新时代党的建设总要求。坚持把党的领导融入公司治理各环节，健全党委前置研究讨论重大事项清单，确保董事会决策与党中央决策部署同频共振，将“两个维护”贯穿战略规划、经营管理全过程。纵深推进全面从严治党，锲而不舍落实中央八项规定精神，持续营造风清气正良好政治生态。压实全面从严治党主体责任，加强重点领域监督，以清廉建设保障企业行稳致远。持之以恒加强干部队伍建设，鲜明树立选人用人正确导向，激发干部队伍积极性主动性创造性。践行国企担当，坚决做好民生保障工作，统筹发展和安全，全面提升电力保供能力，扛起能源安全保供的政治责任。服务乡村振兴战略，深入推进农村电网巩固提升工程，为用户创造更加优质的电力营商环境。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 政策风险

国家将继续支持火电行业的清洁化、高效化发展，通过实施容量电价机制等政策，保障火电企业的合理收益，促进火电行业的可持续发展。虽然推动新型电力系统的建设，为火电行业的发

展提供新的机遇，但是随着电力市场化改革的推进，电力交易市场化程度提高，电价和电量受到市场供需关系的影响，使得火电企业的经营环境更加复杂，盈利空间受到进一步挤压。现货市场的价格波动较大、竞争激烈，会带来一定的财务风险。公司不断提升技术水平和管理水平，统筹电力营销，降低发电成本，提高市场风险抵御能力。

2. 环保风险

随着环保要求的不断提高，火电行业面临更大的环保压力。国家出台了一系列政策，推动煤电超低排放改造和节能改造，提高煤电行业的环保水平和能源利用效率。通过实施煤电超低排放改造，煤电机组的二氧化硫、氮氧化物和颗粒物排放浓度大幅降低，达到与天然气发电相当的排放水平。火电企业需要投入更多的资金用于环保设施建设和污染治理，以满足更加严格的排放标准。这可能会增加企业的运营成本，降低盈利能力。公司将坚持技改节能与管理节能并重，不断提高环保管控水平，加大环保治理力度，实现传统产业清洁化发展要求。

3. 能源结构调整风险

新能源的快速发展将改变电力市场的竞争格局和能源结构，火电行业面临来自风能、太阳能等可再生能源的挑战。公司加快推动发电、电网产业向高端化智能化绿色化转型，全力发展清洁能源光伏风电项目，实现“传统产业改造提升”和“新兴产业培育壮大”。

4. 项目建设风险

新能源发电项目需要获得政府的批准并符合环保、土地政策等法规要求；建设期存在技术和设备风险，运营期收益受电力市场的需求和电价政策及市场竞争等因素影响，资金成本和投资回报率的高低直接影响项目的经济效益。公司将结合行业政策和市场发展趋势，统筹项目建设，强化合规精益管理，建立项目全链条管控，推行项目后评价机制，确保系统的稳定性和安全性，提升项目经济效益。

(五)其他

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

☒适用 ☐不适用

公司严格按照《公司法》《上市公司治理准则》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定的要求，形成了“以提高上市公司质量为目标，以规范治理为根基、投资者需求为导向、信息披露为核心”的综合治理模式，实现公司权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明晰、各司其职、各负其责、协调运作、有效制衡的治理机制。报告期内，公司持续规范运作，合规信息披露，结合上市公司治理专项行动，持续提升公司治理水平。坚持“发展与规范”并重，优化内控体系建设，健全重大事项全流程管控机制，全年未发生违规占用资金、违规担保、内幕信息泄露或内幕交易、非公允关联交易等事项。

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

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

公司持续建立健全“权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的法人治理结构”，股东会、董事会、监事会和经理层各司其职。公司控股股东、实际控制人及公司均严格遵守独立性要求，公司在资产、人员、财务、机构以及业务方面保持独立。

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

公司与控股股东、实际控制人从事上市公司相同和相似的发电业务。

控股股东曾承诺通宝能源作为山西国际电力集团控制的火力发电业务最终的整合平台，在发电业务项目开发、资本运作、资产并购等方面优先支持通宝能源，目前控股股东所属的火电企业尚未满足注入上市公司条件。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的 查询索引	决议刊登 的披露日期	会议决议
2023 年 年 度 股 东 大 会	2024 年 5 月 29 日	http://www.sse.com.cn	2024 年 5 月 30 日	审议通过： 1. 《2023 年度董事会工作报告》 2. 《2023 年度监事会工作报告》 3. 《2023 年度独立董事述职报告》 4. 《2023 年年度报告及摘要》 5. 《2023 年度财务决算报告》 6. 《2023 年度利润分配方案》 7. 《关于支付 2023 年度审计机构费用的议案》 8. 《关于公司董事 2023 年度薪酬的议案》 9. 《2024 年度经营建议计划》 10. 《2024 年度日常关联交易预案》 11. 《关于修改〈公司章程〉的议案》 12. 《关于修改〈关联交易管理制度〉的议案》 13. 《关于修改〈独立董事工作制度〉的议案》
2024 年 第 一 次 临 时 股东大会	2024 年 12 月 13 日	http://www.sse.com.cn	2024 年 12 月 14 日	审议通过《关于聘任 2024 年度审计机构的议案》

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会
☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明
☐适用 ☒不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
李鑫	董事长	男	49	2022-07-29	2025-05-17	0	0	0		43.16	是
李明星	董事（已离任）	男	58	2010-08-06	2024-12-31	0	0	0		0	否
李明星	总经理（已离任）	男	58	2010-07-21	2024-12-31	0	0	0		69.53	否
崔立新	董事	男	56	2019-05-17	2025-05-17	0	0	0		0	是
李志炳	董事	男	52	2022-05-17	2025-05-17	0	0	0		0	否
李志炳	副总经理	男	52	2022-04-25	2025-05-17	0	0	0		0	否
李志炳	董事会秘书	男	52	2017-04-17	2025-05-17	0	0	0		59.31	否
姚小民	独立董事	男	61	2019-05-17	2025-05-17	0	0	0		6	否
孙水泉	独立董事	男	60	2022-05-17	2025-05-17	0	0	0		6	否
王宝英	独立董事	男	56	2022-05-17	2025-05-17	0	0	0		6	否
刘建锋	监事会主席	男	49	2022-05-17	2025-05-17	0	0	0		0	是
王星	监事	男	45	2022-05-17	2025-05-17	0	0	0		0	是
王波文	监事	男	41	2011-04-12	2025-05-17	0	0	0		34.24	否
薛涛	监事	女	43	2009-10-23	2025-05-17	0	0	0		34.26	否
段晓勇	监事	男	41	2023-12-25	2025-05-17	0	0	0		33.74	否
刘海亭	副总经理	男	53	2020-04-27	2025-05-17	0	0	0		59.03	否
张建林	总会计师	男	51	2022-04-25	2025-05-17	0	0	0		59.03	否
合计	/	/	/	/	/				/	410.30	/

姓名	主要工作经历
李鑫	公司十一届董事会董事长，大学本科，经济师、政工师。现任晋能控股晋北能源（山西）有限公司党总支书记、董事长。曾任晋能电力集团有限公司党委副书记、纪委书记；晋能集团有限公司监察部部长、纪委副书记；晋能清洁能源有限公司党委书记、董事长；晋能控股电力集团有限公司清洁能源事业部总经理；晋能控股电力集团清洁能源有限公司党委书记、党委副书记、董事长。
李明星	原公司十一届董事会董事、总经理，工商管理硕士，高级经济师，注册会计师。
崔立新	公司十一届董事会董事，高级管理人员工商管理硕士，高级工程师。现任公司党委副书记、山西国际电力集团有限公司总经理助理、山西地方电力有限公司董事长。
李志炳	公司十一届董事会董事、副总经理、董事会秘书，大学本科，高级会计师。曾任公司证券部经理兼证券事务代表。
姚小民	公司十一届董事会独立董事，会计学硕士，会计教授。历任山西财经大学职业技术学院副院长、山西财经大学财务处副处长、山西财经大学继续教育学院院长、山西财经大学 MBA 教育学院院长。现兼任太原重工股份有限公司独立董事，山西阳光焦化集团股份有限公司独立董事。2024 年曾兼任山西高速集团股份有限公司独立董事、晋西车轴股份有限公司独立董事。
孙水泉	公司十一届董事会独立董事，法学学士，高级律师。1993 年起从事专职律师。现为北京德恒(太原)律师事务所律师。曾任山西恒一律师事务所执行合伙人。现兼任山西壶化集团股份有限公司独立董事、西安泰集团股份有限公司独立董事。
王宝英	公司十一届董事会独立董事，博士，管理咨询师。现任中北大学经济与管理学院副教授、硕士生导师。现兼任华丽家族股份有限公司独立董事、山西美锦能源股份有限公司独立董事。
刘建锋	公司十一届监事会主席，大学本科，高级经济师。现任晋能控股装备制造集团有限公司审计事务中心党支部书记。曾任山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司监察处处长、审计中心党支部书记、副主任、综合办公室主任。
王星	公司十一届监事会监事，大专，助理经济师。现任晋能控股装备制造集团有限公司审计事务中心副科长。曾在山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司审计部、审计中心工作。
王博文	公司十一届监事会职工监事，大学本科，研究生学历，经济师。现任公司办公室主任。曾任公司办公室副主任。
薛涛	公司十一届监事会职工监事，法学硕士，高级政工师。现任公司证券部经理、证券事务代表。曾任公司证券部副经理。
段晓勇	公司十一届监事会职工监事，大学本科。现任公司发电管理部经理。曾在公司办公室、财务部、证券部以及山西燃气产业集团有限公司市场部工作，曾任公司发电管理部副经理。
刘海亭	公司副总经理，大学本科，高级工程师。曾任阳煤集团新疆国泰新华矿业股份有限公司副总经理、阳煤集团新疆国泰新华矿业股份有限公司电力公司总经理。
张建林	公司总会计师，大学本科，会计师。曾任晋能控股装备制造集团天庆公司总会计师。

其它情况说明

√适用 ☐不适用

1. 本报告期内从公司获得的税前报酬中，公司高级管理人员、职工监事的报酬金额中含有 2023 年度绩效。
2. 公司原董事、总经理李明星因工作变动，于 2024 年 12 月 31 日辞去公司十一届董事会董事、董事会战略委员会委员、董事会提名委员会委员及总经理职务。具体详见公司 2025 年 1 月 3 日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的《山西通宝能源股份有限公司关于董事、总经理辞职的公告》（2025-001）。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1、在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
崔立新	山西国际电力集团有限公司	总经理助理	2010 年 12 月	
在股东单位任职情况的说明	无			

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李鑫	晋能控股晋北能源（山西）有限公司	董事长	2023 年 11 月	
崔立新	山西地方电力有限公司	董事长	2017 年 3 月	
李志炳	山西地方电力有限公司	董事	2020 年 6 月	
李志炳	山西阳光发电有限责任公司	董事	2020 年 7 月	
姚小民	山西高速集团股份有限公司	独立董事	2018 年 8 月	2024 年 5 月
姚小民	太原重工股份有限公司	独立董事	2019 年 5 月	
姚小民	晋西车轴股份有限公司	独立董事	2019 年 8 月	2025 年 4 月
姚小民	山西阳光焦化集团股份有限公司	独立董事	2020 年 10 月	
孙水泉	北京德恒(太原)律师事务所	律师	2022 年 1 月	
孙水泉	山西壶化集团股份有限公司	独立董事	2019 年 9 月	
孙水泉	山西安泰集团股份有限公司	独立董事	2019 年 6 月	
王宝英	中北大学	副教授	2003 年 9 月	
王宝英	华丽家族股份有限公司	独立董事	2019 年 10 月	
王宝英	山西美锦能源股份有限公司	独立董事	2021 年 7 月	
刘建锋	晋能控股装备制造集团有限公司	审计事务中心党支部书记	2020 年 11 月	
刘建锋	山西晋煤集团晟泰能源投资有限公司	监事会主席	2019 年 6 月	
刘建锋	山西晋煤集团坪上煤业有限公司	监事会主席	2019 年 6 月	
刘建锋	山西晋煤集团沁秀煤业有限公司	监事会主席	2019 年 6 月	
刘建锋	山西晋煤集团阳城晋圣固隆煤业有限公司	监事会主席	2019 年 6 月	
刘建锋	山西晋煤集团晋圣亿欣煤业有限公司	监事会主席	2019 年 6 月	
刘建锋	山东晋控明水化工集团有限公司	监事会主席	2022 年 8 月	
王星	晋能控股装备制造集团有限公司	审计事务中心副科长	2021 年 2 月	
刘海亭	山西地方电力有限公司	董事	2020 年 6 月	
刘海亭	山西阳光发电有限责任公司	董事	2020 年 7 月	
刘海亭	山西宁武榆树坡煤业有限公司	董事	2024 年 9 月	
张建林	山西地方电力有限公司	监事会主席	2024 年 6 月	
张建林	山西阳光发电有限责任公司	监事会主席	2024 年 6 月	

张建林	山西宁武榆树坡煤业有限公司	监事会主席	2024 年 9 月	
王博文	山西地方电力有限公司	董事	2024 年 6 月	
王博文	山西阳光发电有限责任公司	董事	2024 年 6 月	
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司四届董事会八次会议及 2001 年度股东大会审议通过公司董事、监事薪酬的发放原则，沿用至今。公司六届董事会二十五次会议及 2009 年度股东大会审议通过，公司独立董事津贴标准调整为 5000 元/月，自七届董事会成立日起执行。公司九届董事会十九次会议审议通过调整了公司高级管理人员的年度薪酬标准，自董事会通过日起执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	公司董事会薪酬与考核委员会审议了《关于公司高级管理人员 2024 年度薪酬的议案》《关于公司董事 2024 年度薪酬的议案》，认为公司为董事、高级管理人员发放的薪酬符合公司薪酬管理制度等相关规定，不存在违反公司薪酬管理制度，以及与公司薪酬管理制度不一致的情形。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事薪酬：经公司四届董事会八次会议及 2001 年度股东大会审议通过，确定不在公司担任日常具体管理职务的董事不领取董事职务报酬；在公司担任日常具体管理职务的董事，根据其在公司的任职岗位领取相应报酬，不再领取董事职务报酬。 独立董事津贴：经公司六届董事会二十五次会议及 2009 年度股东大会审议通过，独立董事每人每年在公司领取人民币 6 万元(含税)的津贴。独立董事出席公司董事会和股东大会的差旅费及按《公司章程》行使职权所需的费用，按公司规定报销。 监事薪酬：经公司 2001 年度股东大会审议通过，确定不在公司担任日常具体管理职务的监事不领取监事职务报酬；在公司担任日常具体管理职务的监事，根据其在公司的任职岗位领取相应报酬，不再领取监事职务报酬。 高级管理人员薪酬：经九届董事会十九次会议审议通过，调整了公司高级管理人员的年度薪酬标准，高级管理人员薪酬实行年薪制，年薪由基本年薪、绩效年薪和任期激励收入三部分组成；其他高级管理人员基本年薪按总经理基本年薪的 60%-90%计算。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司为董事、监事和高级管理人员发放的薪酬符合规定，不存在违反公司薪酬管理制度及与公司薪酬管理制度不一致的情形。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	410.30 万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李明星	董事 总经理	离任	工作变动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他

☐适用 ☒不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
十一届董事会十二次会议	2024 年 4 月 23 日	审议通过全部议案： 1. 2023 年度董事会工作报告 2. 2023 年度总经理工作报告 3. 2023 年度独立董事述职报告 4. 2023 年年度报告及摘要 5. 2023 年度财务决算报告 6. 2024 年第一季度报告 7. 2023 年度利润分配方案 8. 关于公司 2023 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的议案 9. 2023 年度内部控制评价报告 10. 2023 年度内部控制审计报告 11. 2023 年度会计师事务所履职情况评估报告 12. 董事会审计委员会对利安达会计师事务所(特殊普通合伙)履行监督职责情况的报告 13. 关于支付 2023 年度审计机构费用的议案 14. 关于公司董事 2023 年度薪酬的议案 15. 关于公司高级管理人员 2023 年度薪酬的议案 16. 2024 年度经营建议计划 17. 2024 年度日常关联交易预案 18. 2023 年度社会责任报告 19. 关于调整董事会审计委员会委员的议案 20. 董事会关于 2023 年度独立董事独立性自查情况的专项意见 21. 关于修改《公司章程》的议案 22. 关于修改《董事会审计委员会实施细则》的议案 23. 关于修改《董事会提名委员会实施细则》的议案 24. 关于修改《董事会薪酬与考核委员会实施细则》的议案 25. 关于修改《独立董事工作制度》的议案 26. 关于修改《董事会秘书工作制度》的议案 27. 关于修改《关联交易管理制度》的议案 28. 关于修改《信息披露事务管理制度》的议案 29. 关于修改《投资者关系管理工作制度》的议案 30. 关于修改《对外投资管理办法》的议案 31. 关于制定《独立董事专门会议制度》的议案 32. 关于制定《内部控制管理规定（试行）》议案 33. 关于制定《全面风险管理规定（试行）》议案

		34. 关于召开 2023 年年度股东大会的议案
十一届董事会十三次会议	2024 年 8 月 26 日	审议通过全部议案：2024 年半年度报告及摘要
十一届董事会十四次会议	2024 年 10 月 28 日	审议通过全部议案： 1. 2024 年第三季度报告 2. 关于对通宝朔州市平鲁区清洁能源有限公司增资暨投资建设朔州平鲁高家堰四期 100MW 风电项目的议案 3. 关于对通宝宁武清洁能源有限公司增资暨投资建设宁武盘道梁二期 50MW 风电项目的议案 4. 关于对通宝原平清洁能源有限公司增资暨投资建设忻州原平市 150MW 地面光伏项目的议案 5. 关于对通宝万荣清洁能源有限公司增资暨投资建设晋能控股万荣县 150MW 多种复合型光伏发电项目的议案
十一届董事会十五次会议	2024 年 11 月 25 日	审议通过全部议案： 1. 关于聘任 2024 年度审计机构的议案 2. 2024 年度内部控制评价工作方案 3. 关于制定《董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度》的议案 4. 关于修改《内幕信息知情人登记管理制度》的议案 5. 关于召开 2024 年第一次临时股东大会的议案

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
李鑫	否	4	4	4	0	0	否	2
李明星	否	4	4	4	0	0	否	2
崔立新	否	4	4	4	0	0	否	2
李志炳	否	4	4	4	0	0	否	2
姚小民	是	4	4	4	0	0	否	2
孙水泉	是	4	4	4	0	0	否	2
王宝英	是	4	4	4	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	4
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

七、董事会下设专门委员会情况

☒适用 ☐不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	姚小民独立董事、王宝英独立董事、李鑫董事长
提名委员会	王宝英独立董事、孙水泉独立董事、李明星董事
薪酬与考核委员会	孙水泉独立董事、姚小民独立董事、崔立新董事
战略委员会	李鑫董事长、崔立新董事、李明星董事、李志炳董事、姚小民独立董事、孙水泉独立董事、王宝英独立董事

(二) 报告期内审计委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年4月22日	十一届董事会审计委员会九次会议审议通过全部议案： 1. 2023 年度董事会审计委员会履职报告 2. 2023 年度财务报告 3. 关于利安达会计师事务所(特殊普通合伙)从事 2023 年度审计工作的总结报告 4. 关于支付公司 2023 年度审计费用的议案 5. 2023 年度内部控制评价报告 6. 2023 年度内部控制审计报告 7. 2023 年内部审计工作总结及 2024 年度工作计划 8. 2023 年度内部控制检查监督工作报告 9. 关于 2023 年度会计师事务所履职情况评估报告 10. 对利安达会计师事务所(特殊普通合伙)履行监督职责情况的报告 11. 2024 年第一季度报表 通报了 2024 年 1-3 月内部审计工作的报告	1. 经审阅，董事会审计委员会认为公司 2023 年度财务报告、2024 年第一季度报表是按照《企业会计准则》的规定编制，公允反映了公司财务状况、经营成果和现金流量，不存在由于舞弊或错误导致的重大错报，不存在重大会计差错调整、重大会计政策及估计变更等情形。提交公司董事会审议。 2. 同意支付利安达会计师事务所（特殊普通合伙）2023 年度财务审计费用 45 万元，内部控制审计费用 30 万元。提交公司董事会审议。 3. 审阅了《2023 年度内部控制评价报告》，认为公司已建立了较为完善的内部控制规范体系，并得到有效执行，符合中国证监会有关上市公司治理规范的相关要求，不存在重大缺陷和重要缺陷，能够适应公司现行管理的要求和发展的需要。 4. 根据《国有企业、上市公司选聘会计师事务所	1. 与年审会计师就年报审计项目具体工作计划进场前沟通。2. 年报编制过程中督促。3. 审注册会计师进场前公司出具的财务会计报表出具审阅意见。4. 注册会计师出具初步审计意见后形成的公司财务会计报表和关键审计事项出具审议意见。

		管理办法》等相关法律法规的有关规定,公司对利安达会计师事务所 2023 年审计过程中的履职情况进行评估。 5. 根据《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》等有关规定和要求,公司董事会审计委员会对利安达会计师事务所(特殊普通合伙)2023 年度工作履行了监督职责。	
2024 年 8 月 22 日	十一届董事会审计委员会十次会议审议通过全部议案: 1. 2024 年半年度报告及摘要 2. 选聘年度审计机构方案的议案 通报公司 2024 年第二季度内部审计计划的执行情况。	经审阅公司《2024 年半年度报告》及摘要,董事会审计委员会认为公司 2024 年半年度财务报告是按照《企业会计准则》的规定编制,公允反映了公司财务状况、经营成果和现金流量,不存在由于舞弊或错误导致的重大错报,不存在重大会计差错调整、重大会计政策及估计变更等情形。提交公司董事会审议。	
2024 年 10 月 24 日	十一届董事会审计委员会十一次会议审议通过全部议案: 1. 2024 年第三季度报告 2. 关于调整选聘年度审计机构招标文件的议案 通报公司 2024 年第三季度内部审计工作的报告。	经审阅公司《2024 年第三季度报告》,董事会审计委员会认为公司 2024 年第三季度报告是按照《企业会计准则》的规定编制,公允反映了公司财务状况、经营成果和现金流量,不存在由于舞弊或错误导致的重大错报,不存在重大会计差错调整、重大会计政策及估计变更等情形。提交公司董事会审议。	

2024 年 11 月 22 日	十一届董事会审计委员会十二次会议审议通过全部议案： 1. 关于聘任公司 2024 年度审计机构的议案 2. 2024 年度内部控制评价工作方案 3. 关于调整公司关联人的议案	经公开招标，拟聘任众华会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2024 年度财务报表审计和内部控制审计机构，聘期一年。经对众华会计师事务所(特殊普通合伙)的专业胜任能力、投资者保护能力、独立性和诚信状况等进行了审查，认为众华会计师事务所(特殊普通合伙)具有从事证券、期货相关业务审计从业资格，具备专业胜任能力、投资者保护能力，聘请该会计师事务所能够满足公司对于审计工作的要求。同意 2024 年度审计费用为 71 万元。提交公司董事会审议。	
------------------	---	---	--

(三) 报告期内薪酬委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 4 月 22 日	十一届董事会薪酬与考核委员会二次会议审议通过全部议案： 1. 2023 年度董事会薪酬与考核委员会履职报告 2. 关于公司董事 2023 年度薪酬的议案 3. 关于公司高级管理人员 2023 年度薪酬的议案。	1. 董事会薪酬与考核委员会对公司董事 2023 年度领取薪酬情况进行了审核并出具核实意见，公司董事 2023 年度领取薪酬符合公司薪酬管理制度的有关规定。2024 年度公司董事薪酬仍按现行标准执行并发放。 2. 根据公司《经理层成员经营业绩考核管理办法（试行）》《高级管理人员薪酬管理办法》等相关规定，综合考虑经营业绩、考核结果及个人履职表现等因素，核定公司高级管理人员 2023 年度薪酬，并确定了 2024 年月度薪酬预发标准。	董事会薪酬与考核委员会对公司董事、高级管理人员的薪酬情况进行了审核。

(四) 存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	26
主要子公司在职员工的数量	4,277
在职员工的数量合计	4,303
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,013
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,757
销售人员	1,282
技术人员	475
财务人员	95
行政人员	694
合计	4,303
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	87
本科	1,349
大专	1,115
大专以下	1,752
合计	4,303

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司的薪酬体系包括年薪制和岗位绩效制，高级管理人员实行年薪制，公司员工实行岗位绩效制。公司薪酬管理实行工资总额管控，与绩效考核挂钩。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司以建设学习研究型团队为目标，公司系统构建多层次、全方位的人才培养体系。坚持教育培训与实践锻炼相结合，强化政治引领与专业能力提升，优化干部梯队建设，营造人才成长与干事创业的良好生态。聚焦关键领域，深化经营管理人才与专业技术人才继续教育，完善新员工入职培养与转岗培训机制，并动态开展业务适配性专项培训。通过持续优化培训体系，全面提升员工职业素养、资本运作能力与组织效能，为公司高质量发展提供坚实人才支撑。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	314,718
劳务外包支付的报酬总额（万元）	929.10

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

报告期内，公司分红政策没有变化，公司章程中明确的各项利润分配政策符合中国证监会等相关规定。

报告期内，公司 2023 年度股东大会审议通过了《2023 年度利润分配方案》，向全体股东每股派发现金红利 0.18 元（含税），合计派发现金红利 206,370,454.14 元（含税），本年度现金分红比例为 30.36%，并于 2024 年 7 月 25 日实施完毕。具体内容详见公司于 2024 年 4 月 25 日披露《山西通宝能源股份有限公司 2023 年年度利润分配方案公告》（2024-006）、2024 年 7 月 19 日披露《山西通宝能源股份有限公司 2023 年年度权益分派实施公告》（2024-015）。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

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

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

√适用 □不适用

报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的原因	未分配利润的用途和使用计划
公司发电板块本年经营情况有所下降，同时公司正处于清洁能源转型发展阶段，新能源项目建设需要公司提供资金支持。	留存未分配利润主要用于公司新设清洁能源项目子公司开展风力发电、光伏发电项目的建设资本金及参股公司注资，确保各公司项目能够顺利推进，同时加强电力现货交易市场波动的应对能力，推进电网建设改造，提高安全性能，保障转型发展资金及日常生产经营需求。

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

□适用 √不适用

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	206,370,454.14
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	206,370,454.14
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	682,394,867.54
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	30.24
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	512,672,145.54
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	1,316,358,008.68

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

☐适用 ☒不适用

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

☒适用 ☐不适用

详见公司于2025年4月25日在上海证券交易所网站披露的《山西通宝能源股份有限公司2024年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐适用 ☒不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

☒适用 ☐不适用

公司持续完善子公司治理体系，通过制定并严格执行《子公司管理办法》，细化管理要求与操作流程，覆盖“三会”运作、重大决策、信息披露等关键环节，确保子公司经营管理有章可循。优化母子公司协同机制，实现规范化、高效化运作。强化董事会、监事会履职监督，聚焦三会治理、关联交易、内幕信息管理等关键环节，确保决策程序合法合规。开展内部控制有效性评估、内部专项审计监督，加强重点领域和重点业务流程的持续督导，提升子公司管控水平，实现子公司规范运作。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

☒适用 ☐不适用

公司聘请众华会计师事务所(特殊普通合伙)对公司2024年度的财务报告内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的内控审计报告，认为公司于2024年12月31日按照《企

业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。详见公司于2025年4月25日在上海证券交易所网站披露的《山西通宝能源股份有限公司2024年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是
内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司根据中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》、山西证监局《关于开展辖区上市公司治理专项行动的通知》要求，组织开展公司治理专项活动。对照《上市公司治理专项自查清单》，存在尚需整改的具体问题：公司与公司控股股东、实际控制人从事上市公司相同和相似的发电业务。目前控股股东所属的火电企业不能满足注入上市公司条件，暂时不能消除与控股股东、实际控制人之间存在的同业竞争。

十六、其他

☐适用 ☒不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	1,537

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

☒适用 ☐不适用

1、排污信息

☒适用 ☐不适用

公司所属发电企业阳光公司四台机组共四个废气排放口，执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14-1703-2019），即烟尘 $\leq 5\text{mg}/\text{m}^3$ ，二氧化硫 $\leq 35\text{mg}/\text{m}^3$ ，氮氧化物 $\leq 50\text{mg}/\text{m}^3$ 。排污许可证有效期限为2020年6月15日至2025年6月14日，新核定年烟尘、二氧化硫、氮氧化物许可排放总量分别为：657.67吨，1644.17吨，3288.34吨。2024年烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为：2.06 mg/m^3 、19.51 mg/m^3 、34.93 mg/m^3 ，2024年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放量分别为：58.89吨，554.21吨，1045.49吨，全部达标排放。

2、防治污染设施的建设和运行情况

☒适用 ☐不适用

公司加大环保设备治理，以满足协商减排为目标，完成二单元脱硫提效改造、石灰石磨大修、布袋除尘器改造等项目，改造后环保设备状况得到大幅改善。持续开展无组织排放治理。加大对灰渣场的环保治理力度，提高灰场、渣场覆土绿化面积，有效减少了扬尘污染。对运煤专线、煤场道路、灰渣场等无组织排放重点监管区域采取抑尘措施，满足了无组织排放要求。以打造危废示范企业为目标，高标准完成新危废库的建设，实现危险废物的标准化、专业化、信息化管理。

3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

☐适用 ☒不适用

4、突发环境事件应急预案

☐适用 ☒不适用

5、环境自行监测方案

☒适用 ☐不适用

阳光公司严格开展环境自行监测，严禁“以包代管”，报告期内对煤场、灰场、渣场无组织排放监测各4次，氨罐区、储油罐无组织排放监测各4次；对脱硫废水、工业废水等水质监测12次，对周边环境及噪声开展环境影响监测4次；对灰场地下水监测2次；对各个机组CEMS数据开展比对监测4次，各项监测结果均符合国家相关环境保护法律法规，并按时在山西省阳泉市环境信息平台公开。

6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

☒适用 ☐不适用

阳光公司于2024年11月25日收到阳泉市生态环境局《行政处罚决定书》（阳环罚〔2024〕002034号），2024年4月7日19时-20时1#机组废气出口二氧化硫折算浓度值为53.24mg/m³，超标倍数为0.52倍，超过排污许可证许可排放浓度限值（燃煤电厂大气污染物排放标准DB14/1703-2019二氧化硫浓度不超过35mg/m³）。罚款人民币35万元。本次1#机组二氧化硫小时均值超标为治污设施突发故障所致，供浆中断以及氧化风量供给不足导致二氧化硫超标。超标情况发生后，及时进行处置并恢复排放指标正常。公司将加大治污设施的检修及维护力度，加强环保突发事件的应急处置培训，杜绝此类事件发生。

7、其他应当公开的环境信息

☐适用 ☒不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

☒适用 ☐不适用

1、因环境问题受到行政处罚的情况

☐适用 ☒不适用

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

☒适用 ☐不适用

公司所属配电企业严格落实废旧蓄电池、废矿物油回收处置与噪声、电磁辐射监测工作，完成61座110kV及以上变电站及其输电线路环保应急预案编制，全年未发生生态环境保护事件。

3、未披露其他环境信息的原因

☐适用 ☒不适用

（三）有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

☒适用 ☐不适用

公司持续加强环保管理，落实环保责任，确保环保设施可靠运行，满足环保要求。加大环保治理力度，提升环保设施可靠性。充分发挥环保监督职能，定期进行环保监督检查，督促落实各项环保措施，及时通报并严格考核。加强碳资产管理，以节能降耗为基础，以负荷率控制为重点，合理安排机组运行方式，努力增加碳配额盈余量。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	58,877
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	严格落实山西省《山西省大气污染物排放标准》，并在2024年多次圆满完成阳泉市生态环境局要求的协商减排任务，为阳泉地区环境改善做出重要贡献。严格执行《山西省固体废物污染防治条例》，对固废运输、固废处置加强管控，加大固废多途径综合利用率的投入，签订固废处置合同，办理跨省转移手续。根据生态环境部2023至2024碳排放配额分配方案政策，积极关注碳市场走势，参与碳配额交易，实现减碳增效。

具体说明
☐适用 ☒不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

☒适用 ☐不适用
公司于2025年4月25日披露《2024年度可持续发展报告》，内容详见上海证券交易所网站。

(二) 社会责任工作具体情况

☐适用 ☒不适用

具体说明
☐适用 ☒不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	77.89	
其中：资金（万元）	32.01	主要涉及帮扶对象党建活动、厂房维修、村民服务、助学等活动。
物资折款（万元）	45.88	各类节日慰问物资
惠及人数（人）	5834	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	主要涉及教育、产业、民生、就业、党建五项帮扶。	

具体说明
☒适用 ☐不适用
2024年，公司深入贯彻落实党中央、国务院及省委省政府关于乡村振兴的战略部署，立足电力行业优势，以“电力赋能乡村发展”为主线，聚焦农业、农村、农民，统筹推进农村电网巩固提升，创新农村服务模式，拓展乡村供电服务渠道，推广乡村电气化项目，提升农村供电服务质量，全面助力乡村振兴。2024年工作以来，所属电网公司在所属区域组建了12支驻村工作队，乡村振兴项目总投入77.89万元，惠及人数达5834余人。
(一) 主要工作成效

1. 深化提升乡村建设。结合农村资源禀赋和电网承载能力，支持农村地区分布式光伏、分散式风电、生物质发电等新能源发展，认真做好并网服务，促进农村能源清洁低碳转型。开展“供电+能效服务”，推动家庭农场、现代农业园区电气化升级，为乡村企业精准提供电能替代、需求响应等服务，促进乡村旅游业向生态、环保、节能、绿色方向发展。

2. 深化提升供电能力。积极推进农网巩固提升工程，通过实施大范围、大规模、大力度的电网改造升级，“两率一户”指标持续提升，缺电、限电等“卡脖子”问题得到有效解决，为乡村产业发展提供了坚实电力保障。

3. 深化提升产业帮扶。开辟光伏扶贫项目绿色通道，简化并网办理环节，优化扶贫结算服务流程，确保项目收益及时到位。持续巩固脱贫攻坚成果，因地制宜在巩固壮大花椒、核桃、连翘、中蜂、土鸡、养殖等特色产业规模上提供电力保障和到位服务，让农民群众在产业发展链条各环节上分享红利。

4. 深化提升定点帮扶。强化驻村管理，做深做实教育、产业、民生、就业、党建五项帮扶，有效消除潜在返贫致贫风险。积极配合村镇开展环境整治、文化发掘等工作，大力开展道路修建、饮水安全、危房改造等“暖心活动”，持续推进“美丽乡村”建设。

（二）下一步工作计划

1. 科学规划和建设区域电网。持续关注农村地区供电可靠农网建设，持续加大电网建设与改造投入，持续推进农网升级改造，强化农村配电网管理，确保电网建设及时服务和助力乡村振兴并达到适度超前。

2. 深入实施“获得电力”工程，打造“更省时、更省力、更省钱、用电更可靠、服务更周到、信息更透明”的电力营商环境，持续巩固提升“两率一户”水平，拓展服务途径，优化服务流程，丰富服务内涵，提升服务质量。

3. 结合高质量实施乡村振兴的总体要求，积极融入地方经济发展，主动对接辖区内企业、合作社、种植养殖大户等发展用电需求，有针对性开展供电设施改造，做到供电设施与乡镇建设有机融合，与产业配套设施协调统一，为乡村振兴保驾护航。

4. 选优配强驻村工作队，持续发挥驻村工作队的作用，进一步抓好防止返贫监测与常态化排查，做好“一户一方案、一人一措施”政策落实。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	山西国际电力和资产公司	1. 承诺物业产权瑕疵情况不影响山西地方电力股份有限公司业务经营正常进行；2. 承诺在一定期限内加快完善山西地方电力股份有限公司的瑕疵物业；3. 承诺承担瑕疵物业给上市公司造成的损失（如有）。	2010 年 12 月 1 日	是	国家第二次土地调查结果公布之后的 12 个月内。	是		
	解决同业竞争	山西国际电力	避免同业竞争：承诺确定通宝能源作为山西国际电力控制的火力发电业务最终的整合平台，在发电业务项目开发、资本运作、资产并购等方面优先支持通宝能源。	2011 年 5 月 16 日	是	长期	是		
	其他	山西国际电力	减少关联交易：承诺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	2010 年 8 月 19 日	是	长期	是		

			披露义务。保证不通过关联交易损害通宝能源及其他股东的合法权益。						
	其他	山西国际电力和资产公司	承诺保证上市公司人员独立、资产独立、业务独立、财务独立、机构独立。	2010 年 10 月 21 日	是	长期	是		
	其他	山西国际电力和资产公司	对不违规占用上市公司资金做出承诺：承诺按照相关规定规范对外担保行为，不违规占用通宝能源的资金。	2010 年 10 月 21 日	是	长期	是		
	其他	山西国际电力	承诺重组中的标的资产山西地方电力股份有限公司不存在应披露而未披露的负债、担保及其他或有事项。若日后发现山西地方电力股份有限公司在承诺签署之日前尚存在应披露而未披露的负债、担保及其他或有风险，承诺人同意按照持有山西地方电力股份有限公司的持股比例赔偿通宝能源因此所遭受的损失。	2010 年 10 月 21 日	是	长期	是		

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

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响
☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况
☐ 适用 ☒ 不适用

三、违规担保情况
☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明
☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明
☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明
☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况
☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 审批程序及其他说明
☐ 适用 ☒ 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	利安达会计师事务所（特殊普通合伙）	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	450,000	432,000
境内会计师事务所审计年限	3 年	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	王小宝/张志敏	李明/刘璐
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	3 年/2 年	1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	众华会计师事务所（特殊普通合伙）	278,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒适用 ☐不适用

2024 年 12 月 13 日，经公司 2024 年第一次临时股东大会审议通过了《关于聘任 2024 年度审计机构的议案》，鉴于公司与原审计机构利安达会计师事务所（特殊普通合伙）合同已到期，根据《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》相关规定，经公开招标，聘任众华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2024 年度财务报表审计和内部控制审计机构，聘期一年。具体详见公司于 2024 年 11 月 27 日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的《山西通宝能源股份有限公司关于变更会计师事务所的公告》（2024-024）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

☐适用 ☒不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

☐适用 ☒不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

☐适用 ☒不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

☐适用 ☒不适用

八、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

☐本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

公司 2024 年 4 月 23 日召开的十一届董事会十二次会议、2024 年 5 月 29 日召开的 2023 年度股东大会审议通过了《2024 年度日常关联交易预案》，对 2024 年度可能发生的日常关联交易进行了年度预计。详见公司 2024 年 4 月 25 日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的《山西通宝能源股份有限公司 2023 年度日常关联交易预计公告》（2024-007）。2024 年度公司日常关联交易实际发生情况如下：

关联交易类别	关联人	2024 年度预计金额（万元）	2024 年度实际发生金额（万元）	预计金额与实际发生金额差异较大的原因
向关联人购买燃料	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	166,495	155,582.43	电量减少等
向关联人销售商品	晋能控股集团有限公司所属企业	22,000	10,750.83	关联供电客户及用电量变化等
接受关联人提供的劳务	晋能快成物流科技有限公司	19,560	17,812.79	
	晋能控股电力集团有限公司所属企业	1,800	2,309.83	
其他	晋能电力集团售电有限公司	14,565	13,648.19	
	晋能控股电力集团有限公司所属企业	1,013	978.32	
合计		225,433	201,082.39	

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☐适用 ☒不适用

(六)其他

☐适用 ☒不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

☐适用 ☒不适用

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托理财情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

2、 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托贷款减值准备

☐适用 ☒不适用

3、其他情况

☐适用 ☒不适用

(四) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十四、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

☐适用 ☒不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √ 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √ 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	32,031
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	32,718

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻 结情况		股东 性质
					股份状态	数量	
山西国际电力集团 有限公司	0	657,313,245	57.33	0	无	0	国有 法人
太原钢铁（集团）有 限公司	0	35,861,574	3.13	0	无	0	国有 法人
山西统配煤炭经销 有限公司	0	11,973,658	1.04	0	无	0	其他
中央汇金资产管理 有限责任公司	0	8,836,600	0.77	0	无	0	国有 法人
北京默名资产管理 有限公司－默名融 智阳光 12 期基金	0	5,367,000	0.47	0	无	0	其他
张金钢	1,016,000	5,314,400	0.46	0	无	0	境内 自然 人
香港中央结算有限 公司	-4,463,198	5,313,470	0.46	0	无	0	其他
华阳新材料科技集 团有限公司	0	5,131,568	0.45	0	无	0	国有 法人
招商银行股份有限 公司－南方中证 1000 交易型开放式 指数证券投资基金	4,135,200	4,707,300	0.41	0	无	0	其他
南方基金－农业银 行－南方中证金融 资产管理计划	-471,200	4,203,300	0.37	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
山西国际电力集团有限公司	657,313,245	人民币普通股	657,313,245
太原钢铁（集团）有限公司	35,861,574	人民币普通股	35,861,574
山西统配煤炭经销有限公司	11,973,658	人民币普通股	11,973,658
中央汇金资产管理有限责任公司	8,836,600	人民币普通股	8,836,600
北京默名资产管理有限公司－默名融智阳光12期基金	5,367,000	人民币普通股	5,367,000
张金钢	5,314,400	人民币普通股	5,314,400
香港中央结算有限公司	5,313,470	人民币普通股	5,313,470
华阳新材料科技集团有限公司	5,131,568	人民币普通股	5,131,568
招商银行股份有限公司－南方中证1000交易型开放式指数证券投资基金	4,707,300	人民币普通股	4,707,300
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	4,203,300	人民币普通股	4,203,300
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十名股东中，山西国际电力集团有限公司、山西统配煤炭经销有限公司、华阳新材料科技集团有限公司实际控制人同为山西省人民政府国有资产监督管理委员会；未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况
☒适用 ☐不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
招商银行股份有限公司－南方中证1000交易型开放式指数证券投资基金	572,100	0.05	115,900	0.01	4,707,300	0.41	0	0

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东
☐适用 ☒不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、 法人

☒适用 ☐不适用

名称	山西国际电力集团有限公司
单位负责人或法定代表人	史晓文
成立日期	1990-07-19
主要经营业务	电、热的生产和销售；发电、输变电工程的技术咨询；电力调度、生产管理及电力营销服务。建筑材料、金属材料、电力设备及相关产品的采购、开发、生产和销售。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截止 2024 年 12 月 31 日，持股山西证券（002500）5.55%、京能电力（600578）6.34%、太钢不锈（000825）0.79%、光大银行（601818）0.22%。
其他情况说明	无

2、 自然人

☐适用 ☒不适用

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

☐适用 ☒不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

☐适用 ☒不适用

5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

☒适用 ☐不适用

名称	山西省人民政府国有资产监督管理委员会
----	--------------------

2、 自然人

☐适用 ☒不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

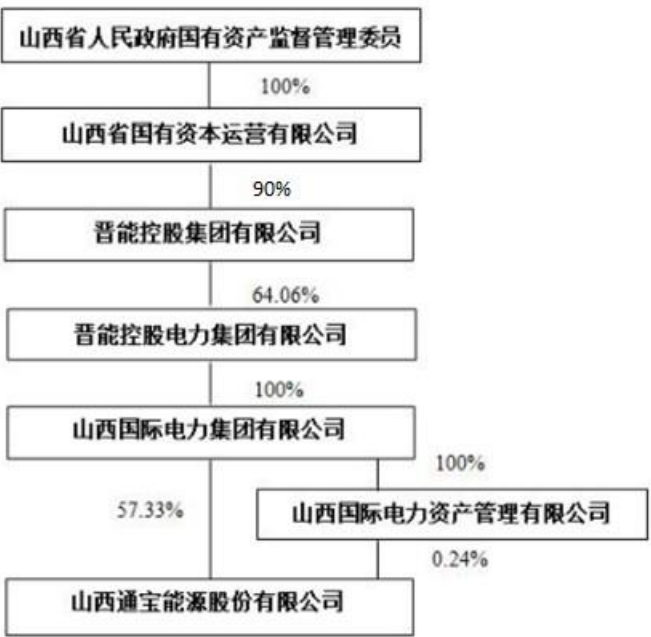
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

☐适用 ☒不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

七、股份限制减持情况说明

☐适用 ☒不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

☐适用 ☒不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

众会字(2025)第 03034 号

山西通宝能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了山西通宝能源股份有限公司（以下简称通宝能源公司）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2024 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

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

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

1、收入确认

截止 2024 年 12 月 31 日，如财务报表附注“五、42”所述，通宝能源公司合并财务报表中收入金额为 1,082,865.72 万元，由于售电收入为重要的财务指标，存在管理层在收入的确认和列报时可能存在重大错报风险，因此，我们将售电收入的确认确定为关键审计事项。

审计中的应对：

- （1）评价与收入确认相关内部控制制度的设计和运行的有效性；
- （2）检查销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否恰当；
- （3）对营业收入及毛利率按项目实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；
- （4）以抽样方法检查与收入确认相关的支持性文件，包括销售合同、结算单、销售发票等支持性文件；

- (5) 结合应收账款函证，以抽样方法向主要客户函证本期销售额；
- (6) 对资产负债表日前后确认的营业收入实施截止测试，评价营业收入是否在恰当期间确认；
- (7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

通宝能源公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括通宝能源公司 2024 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

通宝能源公司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，管理层负责评估通宝能源公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算通宝能源公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督通宝能源公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

(1) 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。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 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。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对通宝能源公司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通宝能源公司不能持续经营。

（5）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。

（6）就通宝能源公司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。

众华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师 李明 （项目合伙人）

中国注册会计师 刘璐

中国，上海

2025 年 4 月 23 日

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：山西通宝能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,470,162,129.66	2,215,771,297.10
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	5,410,398.63	3,996,871.06
衍生金融资产			
应收票据	七、4		
应收账款	七、5	944,429,703.38	876,168,094.14
应收款项融资	七、7	19,687,337.49	54,210,961.69
预付款项	七、8	15,585,673.16	60,294,766.85
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	144,490,723.98	9,292,251.64
其中：应收利息			
应收股利		138,126,730.06	
买入返售金融资产			
存货	七、10	158,859,879.63	103,482,380.38
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	七、13	27,758,392.04	6,520,765.13
流动资产合计		3,786,384,237.97	3,329,737,387.99
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	1,173,257,470.84	1,022,189,809.11
其他权益工具投资	七、18	577,556,943.93	571,760,277.81
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	2,540,060.50	2,952,823.30
固定资产	七、21	4,157,169,500.13	4,400,967,590.49
在建工程	七、22	358,149,658.34	239,065,952.99
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	124,217,426.06	248,021,418.26
无形资产	七、26	144,622,427.48	146,513,566.15
其中：数据资源			
开发支出			

其中：数据资源			
商誉	七、27		
长期待摊费用	七、28	203,734.00	227,470.00
递延所得税资产	七、29	195,228,600.22	222,131,058.16
其他非流动资产	七、30	16,840,223.00	
非流动资产合计		6,749,786,044.50	6,853,829,966.27
资产总计		10,536,170,282.47	10,183,567,354.26
流动负债：			
短期借款	七、32		30,000,000.00
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			
应付账款	七、36	1,220,380,809.93	1,076,265,827.38
预收款项	七、37	356,405.39	
合同负债	七、38	402,146,824.16	437,315,445.42
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	七、39	144,785,765.85	144,895,472.44
应交税费	七、40	206,675,042.64	180,953,004.67
其他应付款	七、41	89,789,324.68	80,839,945.22
其中：应付利息			
应付股利		8,638,057.91	8,440,248.89
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	七、43	353,516,703.59	204,543,091.62
其他流动负债	七、44	56,294,733.97	61,356,946.71
流动负债合计		2,473,945,610.21	2,216,169,733.46
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	125,000,000.00	220,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47		126,719,480.80
长期应付款	七、48	29,980,425.00	54,541,820.00
长期应付职工薪酬	七、49	1,198,979.85	1,088,302.68
预计负债			
递延收益	七、51	172,759,052.78	149,067,843.30
递延所得税负债	七、29	78,065,798.56	102,107,464.91
其他非流动负债			
非流动负债合计		407,004,256.19	653,524,911.69
负债合计		2,880,949,866.40	2,869,694,645.15
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）	七、53	1,146,502,523.00	1,146,502,523.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	1,319,385,576.60	1,309,385,576.60
减：库存股			
其他综合收益	七、57	5,796,666.12	
专项储备	七、58	77,099,322.05	56,598,651.31
盈余公积	七、59	470,856,632.97	395,056,920.22
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,671,868,741.61	4,441,366,762.96
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		7,691,509,462.35	7,348,910,434.09
少数股东权益		-36,289,046.28	-35,037,724.98
所有者权益（或股东权益）合计		7,655,220,416.07	7,313,872,709.11
负债和所有者权益（或股东权益）总计		10,536,170,282.47	10,183,567,354.26

公司负责人：李鑫 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

母公司资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：山西通宝能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		47,688,743.14	31,484,932.78
交易性金融资产		5,410,398.63	3,996,871.06
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		13,422.00	13,422.00
其他应收款	十九、2	331,711,630.06	
其中：应收利息			
应收股利		331,711,630.06	
存货			
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		234,838.92	148,443.26
流动资产合计		385,059,032.75	35,643,669.10
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	十九、3	4,029,868,098.38	3,816,067,170.08
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		805,138.76	952,024.52
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		572,374.18	603,737.26
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		4,031,245,611.32	3,817,622,931.86
资产总计		4,416,304,644.07	3,853,266,600.96
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		6,137,409.69	5,467,761.86
应交税费		418,883.67	313,277.45
其他应付款		9,056,294.47	8,773,560.65
其中：应付利息			
应付股利		8,638,057.91	8,440,248.89
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,311,200.00	1,311,200.00
其他流动负债			
流动负债合计		16,923,787.83	15,865,799.96
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		1,109,711.80	756,329.90
其他非流动负债			

非流动负债合计		1,109,711.80	756,329.90
负债合计		18,033,499.63	16,622,129.86
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,146,502,523.00	1,146,502,523.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,499,507,325.42	1,489,507,325.42
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		435,903,287.34	360,103,574.59
未分配利润		1,316,358,008.68	840,531,048.09
所有者权益（或股东权益）合计		4,398,271,144.44	3,836,644,471.10
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,416,304,644.07	3,853,266,600.96

公司负责人：李鑫 主管会计工作负责人：张建新 会计机构负责人：韩瑞

合并利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		10,828,657,192.94	10,886,732,011.41
其中：营业收入	七、61	10,828,657,192.94	10,886,732,011.41
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		10,389,468,283.53	10,341,824,769.56
其中：营业成本	七、61	9,901,829,552.44	9,811,264,817.07
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	42,463,431.43	42,121,503.58
销售费用			
管理费用	七、64	441,041,445.41	469,683,244.01
研发费用	七、65	2,752,414.42	1,034,547.00
财务费用	七、66	1,381,439.83	17,720,657.90
其中：利息费用		18,745,670.71	23,969,862.41
利息收入		19,404,377.24	8,996,027.42
加：其他收益	七、67	22,054,289.12	17,105,692.08
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	215,668,247.45	288,127,775.98
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		169,067,661.73	287,868,048.99
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）	七、70	1,413,527.57	696,319.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-11,249,830.87	1,426,519.20
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-6,127,962.13	-5,455,505.59
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	5,701,286.05	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		666,648,466.60	846,808,042.52
加：营业外收入	七、74	21,804,220.83	7,712,266.89
减：营业外支出	七、75	10,040,669.12	9,282,848.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		678,412,018.31	845,237,460.99
减：所得税费用	七、76	166,991,194.07	166,728,953.23
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		511,420,824.24	678,508,507.76
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		511,420,824.24	678,508,507.76
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		512,672,145.54	679,777,506.64
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,251,321.30	-1,268,998.88
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		5,796,666.12	
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动	七、77	5,796,666.12	
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（1）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			
（二）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		517,217,490.36	678,508,507.76
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		518,468,811.66	679,777,506.64
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-1,251,321.30	-1,268,998.88
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.4472	0.5929
（二）稀释每股收益（元/股）		0.4472	0.5929

公司负责人：李鑫 主管会计工作负责人：张建新 会计机构负责人：韩瑞

母公司利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		101,885.41	103,158.37
销售费用			
管理费用		14,177,173.98	15,067,507.56
研发费用			
财务费用		-994,480.04	-483,828.42
其中：利息费用			
利息收入		995,600.04	485,836.34
加：其他收益		32,783.17	11,400.73
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	770,188,777.99	286,375,196.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		169,800,928.30	286,115,469.95
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		1,413,527.57	696,319.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		758,350,509.38	272,396,079.16
加：营业外收入			
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		758,350,509.38	272,396,079.16
减：所得税费用		353,381.90	174,079.76
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		757,997,127.48	272,221,999.40
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		757,997,127.48	272,221,999.40
（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			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 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			
（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		757,997,127.48	272,221,999.40
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：李鑫 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

合并现金流量表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		12,124,823,293.00	12,408,502,189.70
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			
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	333,683,518.76	291,431,394.24
经营活动现金流入小计		12,458,506,811.76	12,699,933,583.94
购买商品、接受劳务支付的现金		9,543,318,791.88	10,039,972,911.00
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		848,933,074.61	847,243,723.49
支付的各项税费		497,673,780.02	521,144,725.25
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	402,944,596.90	387,561,615.70
经营活动现金流出小计		11,292,870,243.41	11,795,922,975.44
经营活动产生的现金流量净额		1,165,636,568.35	904,010,608.50
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		46,473,855.66	259,726.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,747,890.00	16,200.20
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			

投资活动现金流入小计		52,221,745.66	275,927.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		480,326,227.62	377,920,678.53
投资支付的现金	七、78	120,000,000.00	
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		600,326,227.62	377,920,678.53
投资活动产生的现金流量净额		-548,104,481.96	-377,644,751.34
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		10,000,000.00	16,000,000.00
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		104,000,000.00	267,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		114,000,000.00	283,000,000.00
偿还债务支付的现金		117,541,820.00	495,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		215,675,306.57	17,060,043.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	143,924,127.26	93,969,966.91
筹资活动现金流出小计		477,141,253.83	606,330,010.72
筹资活动产生的现金流量净额		-363,141,253.83	-323,330,010.72
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			
加：期初现金及现金等价物余额		2,215,771,297.10	2,012,735,450.66
六、期末现金及现金等价物余额			
		2,470,162,129.66	2,215,771,297.10

公司负责人：李鑫 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

母公司现金流量表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		4,649,791.48	495,767.21
经营活动现金流入小计		4,649,791.48	495,767.21
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		11,411,667.46	10,854,061.02
支付的各项税费		103,379.00	99,101.89
支付其他与经营活动有关的现金		5,415,819.47	2,881,051.45
经营活动现金流出小计		16,930,865.93	13,834,214.36
经营活动产生的现金流量净额		-12,281,074.45	-13,338,447.15
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			

取得投资收益收到的现金		406,676,219.63	259,726.99
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			
投资活动现金流入小计		406,676,219.63	259,726.99
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		18,689.70	
投资支付的现金		182,000,000.00	10,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		182,018,689.70	10,000,000.00
投资活动产生的现金流量净额		224,657,529.93	-9,740,273.01
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		10,000,000.00	16,000,000.00
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		10,000,000.00	16,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		206,172,645.12	
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		206,172,645.12	
筹资活动产生的现金流量净额		-196,172,645.12	16,000,000.00
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			
加：期初现金及现金等价物余额		31,484,932.78	38,563,652.94
六、期末现金及现金等价物余额			
		47,688,743.14	31,484,932.78

公司负责人：李鑫 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

合并所有者权益变动表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	1,146,502,523.00				1,309,385,576.60			56,598,651.31	395,056,920.22		4,441,366,762.96		7,348,910,434.09	-35,037,724.98	7,313,872,709.11
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,309,385,576.60			56,598,651.31	395,056,920.22		4,441,366,762.96		7,348,910,434.09	-35,037,724.98	7,313,872,709.11
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					10,000,000.00		5,796,666.12	20,500,670.74	75,799,712.75		230,501,978.65		342,599,028.26	-1,251,321.30	341,347,706.96
（一）综合收益总额							5,796,666.12				512,672,145.54		518,468,811.66	-1,251,321.30	517,217,490.36
（二）所有者投入和减少资本					10,000,000.00								10,000,000.00		10,000,000.00
1. 所有者投入的普通股					10,000,000.00								10,000,000.00		10,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配									75,799,712.75		-282,170,166.89		-206,370,454.14		-206,370,454.14
1. 提取盈余公积									75,799,712.75		-75,799,712.75				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-206,370,454.14		-206,370,454.14		-206,370,454.14
4. 其他															
（四）所有者权益															

山西通宝能源股份有限公司2024 年年度报告

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							20,500,670.74					20,500,670.74			20,500,670.74
1. 本期提取							63,102,097.35					63,102,097.35			63,102,097.35
2. 本期使用							42,601,426.61					42,601,426.61			42,601,426.61
（六）其他															
四、本期期末余额	1,146,502,523.00				1,319,385,576.60		5,796,666.12	77,099,322.05	470,856,632.97		4,671,868,741.61		7,691,509,462.35	-36,289,046.28	7,655,220,416.07

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	1,146,502,523.00				1,295,460,122.02			23,684,571.41	367,834,720.28		3,787,382,276.53		6,620,864,213.24	-33,768,726.10	6,587,095,487.14
加：会计政策变更											1,429,179.73		1,429,179.73		1,429,179.73
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,295,460,122.02			23,684,571.41	367,834,720.28		3,788,811,456.26		6,622,293,392.97	-33,768,726.10	6,588,524,666.87
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					13,925,454.58			32,914,079.90	27,222,199.94		652,555,306.70		726,617,041.12	-1,268,998.88	725,348,042.24
（一）综合收益总额											679,777,506.64		679,777,506.64	-1,268,998.88	678,508,507.76
（二）所有者投入和减少资本					13,925,454.58								13,925,454.58		13,925,454.58

1. 所有者投入的普通股					16,000,000.00								16,000,000.00			16,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他					-2,074,545.42								-2,074,545.42			-2,074,545.42
（三）利润分配									27,222,199.94		-27,222,199.94					
1. 提取盈余公积									27,222,199.94		-27,222,199.94					
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配																
4. 其他																
（四）所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本（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									32,914,079.90				32,914,079.90			32,914,079.90
1. 本期提取									65,167,447.37				65,167,447.37			65,167,447.37
2. 本期使用									32,253,367.47				32,253,367.47			32,253,367.47
（六）其他																
四、本期期末余额	1,146,502,523.00				1,309,385,576.60				56,598,651.31	395,056,920.22		4,441,366,762.96		7,348,910,434.09	-35,037,724.98	7,313,872,709.11

公司负责人：李鑫 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

母公司所有者权益变动表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,146,502,523.00				1,489,507,325.42				360,103,574.59	840,531,048.09	3,836,644,471.10
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,489,507,325.42				360,103,574.59	840,531,048.09	3,836,644,471.10
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					10,000,000.00				75,799,712.75	475,826,960.59	561,626,673.34
（一）综合收益总额										757,997,127.48	757,997,127.48
（二）所有者投入和减少资本					10,000,000.00						10,000,000.00
1.所有者投入的普通股					10,000,000.00						10,000,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
（三）利润分配									75,799,712.75	-282,170,166.89	-206,370,454.14
1.提取盈余公积									75,799,712.75	-75,799,712.75	
2.对所有者（或股东）的分配										-206,370,454.14	-206,370,454.14
3.其他											
（四）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本（或股本）											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											

5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	1,146,502,523.00				1,499,507,325.42				435,903,287.34	1,316,358,008.68	4,398,271,144.44

项目	2023 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,146,502,523.00				1,475,581,870.84				332,881,374.65	595,531,248.63	3,550,497,017.12
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,475,581,870.84				332,881,374.65	595,531,248.63	3,550,497,017.12
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					13,925,454.58				27,222,199.94	244,999,799.46	286,147,453.98
（一）综合收益总额										272,221,999.40	272,221,999.40
（二）所有者投入和减少资本					13,925,454.58						13,925,454.58
1. 所有者投入的普通股					16,000,000.00						16,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-2,074,545.42						-2,074,545.42
（三）利润分配									27,222,199.94	-27,222,199.94	
1. 提取盈余公积									27,222,199.94	-27,222,199.94	
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结											

转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	1,146,502,523.00				1,489,507,325.42				360,103,574.59	840,531,048.09	3,836,644,471.10

公司负责人：李鑫 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

(1) 公司注册地、组织形式和总部地址

山西通宝能源股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）是经山西省体改委“晋经改[1992]40号文”批准设立的股份有限公司，经中国证监会批准以募集方式公开发行社会公众A股股票并于1996年12月在上海证券交易所上市交易，股本总额为8,900.00万元。公司统一社会信用代码为911400001100190014。截至2024年12月31日止，本公司累计发行股本总数1,146,502,523股，注册资本1,146,502,523.00元，注册地址：山西太原，法定代表人：李鑫，母公司为山西国际电力集团有限公司（以下简称“山西国际电力”），本公司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) 公司业务性质和主要经营活动

本公司属电力行业，主要经营火力发电、输配电业务等。

(3) 财务报表的批准报出

本财务报表经公司董事会于2025年4月23日批准。

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为编制基础。

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及其应用指南、企业会计准则解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2014年修订）披露有关财务信息。

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。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

√适用 □不适用

本公司对报告期末起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司从事火力发电、输配电业务。公司根据自身生产经营特点，依据企业会计准则的相关规定，确定各项具体会计政策，具体会计政策见下列各项。

1、遵循企业会计准则的声明

本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。

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、 营业周期

√适用 □不适用
 本公司的营业周期为 12 个月。

4、 记账本位币

 本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	索引至附注五、11 “金融工具”
重要的在建工程	公司将单项在建工程明细金额超过净资产 0.5%的认定为重要。
重要的资产负债表日后事项	公司将资产负债表日后利润分配情况、募投项目延期情况认定为重要。

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

 （1）同一控制下的企业合并

 对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

 通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

 合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

 （2）非同一控制下的企业合并

 对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

 对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。

 通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

 合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经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之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权 涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益以及原指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资相关的其他综合收益除外。

 （3）企业合并中有关交易费用的处理

 为进行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。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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

（2）合并财务报表的编制方法

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

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。

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

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

（3）购买子公司少数股东股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资成本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，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（4）丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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账面价值的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益应当在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动应当在丧失控制权时转入当期损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营

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。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

A、确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；

- B、确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- C、确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- D、按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- E、确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

(2) 合营企业

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。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

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

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

本公司发生外币业务，按交易发生日的即期汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对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；对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，根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

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。

(1) 金融工具的确认和终止确认

本公司于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。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- ①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- ②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

(2) 金融资产分类和计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分为以下三类：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

以摊余成本计量的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；

该金融资产的合同条款规定，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。

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，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的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；

该金融资产的合同条款规定，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。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，本公司将部分本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

管理金融资产的业务模式，是指本公司如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

仅在本公司改变管理金融资产的业务模式时，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

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

(3) 金融负债分类和计量

本公司的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、以摊余成本计量的金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认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。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

①向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。

②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。

③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。

④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但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的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

(4) 衍生金融工具及嵌入衍生工具

本公司衍生金融工具包括远期外汇合约、货币汇率互换合同、利率互换合同及外汇期权合同等。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。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。因公允价值变动而产生的任何不符合套期会计规定的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具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，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

(5) 金融工具的公允价值

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场（或最有利市场）是本公司在计量日能够进入的交易市场。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

(6) 金融资产减值

本公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- ①以摊余成本计量的金融资产；
- ②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项和债务工具投资；
- ③《企业会计准则第14号——收入》定义的客户合同资产；
- ④租赁应收款；

⑤财务担保合同（以公允价值计量且其变动计入当期损益、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的除外）。

预期信用损失的计量

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，是指本公司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。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

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

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

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

在计量预期信用损失时，本公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

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

应收票据、应收账款和合同资产

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产或合同资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对应收票据、应收账款和合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A. 应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

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

B. 应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收款项和合同资产，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项、合同资产和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款和合同资产外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1：客户国网山西省电力公司	信用风险低，可收回性高

项目	确定组合的依据
组合 2：账龄组合	其他销售客户
组合 3：关联方组合	关联方款项的可收回性具有可控性，故具有类似信用风险特征

除了单项评估信用风险的合同资产外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1：产品销售	本组合为产品销售相关应收款项。
组合 2：工程施工	本组合为工程相关应收款项。

对于划分为组合的应收账款和合同资产，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。

C. 其他应收款

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1：备用金和代收代付款暂存	本组合为日常经常活动中应收取的各类押金、代垫款、质保金等应收款项。
组合 2：关联方组合	应收合并范围内关联方款项的可收回性具有可控性，故具有类似信用风险特征
组合 3：其他款项	其他经营往来

对划分为组合的其他应收款，本公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。对于按账龄划分组合的其他应收款，账龄自确认之日起计算。

D. 债权投资、其他债权投资

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

信用风险显著增加的评估

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

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

- a. 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- b. 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；
- c. 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- d. 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

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

如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。

本公司认为金融资产在下列情况发生违约：借款人不大可能全额支付其对本公司的欠款，该评估不考虑本公司采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动；或 金融资产逾期超过 90 天。

已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项

或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- a. 发行方或债务人发生重大财务困难；
- b. 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- c. 本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- d. 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- e. 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

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

核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(7) 金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

(8) 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。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见附注五、11（6）金融资产减值。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见附注五、11（6）金融资产减值。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项，公司按单项计提预期信用损失。

14、 应收款项融资

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐适用 ☒不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见附注五、11（6）金融资产减值。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒适用 ☐不适用

账龄	计提比例（%）
1 年以内	5
1-2 年	10
2-3 年	15
3-4 年	20
4-5 年	50
5 年以上	100

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项，公司按单项计提预期信用损失。

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

（1）存货的分类

本公司存货分为原材料和周转材料等。

(2) 发出存货的计价方法

本公司存货取得时按实际成本计价。原材料、库存商品等发出时采用加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

周转用包装物领用时采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒ 适用 ☐ 不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，计提存货跌价准备。

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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

本公司通常按照单个存货项目计提存货跌价准备。对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

资产负债表日，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。

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

☐ 适用 ☒ 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

17、合同资产

☒ 适用 ☐ 不适用

合同资产的确认方法及标准

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注五、11（6）金融资产减值。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

☒ 适用 ☐ 不适用

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

上述非流动资产不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、金融资产、递延所得税资产及保险合同产生的权利。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。在特定情况下，处置组包括企业合并中取得的商誉等。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

同时满足下列条件的非流动资产或处置组被划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本公司是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，账面价值高于公允价值减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失。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或处置组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。已抵减的商誉账面价值不得转回。

持有待售的非流动资产和持有待售的处置组中的资产不计提折旧或进行摊销；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。被划分为持有待售的联营企业或合营企业的全部或部分投资，对于划分为持有待售的部分停止权益法核算，保留的部分（未被划分为持有待售类别）则继续采用权益法核算；当本公司因出售丧失对联营企业和合营企业的重大影响时，停止使用权益法。

某项非流动资产或处置组被划分为持有待售类别，但后来不再满足持有待售类别划分条件的，本公司停止将其划分为持有待售类别，并按照下列两项金额中较低者计量：

①该资产或处置组被划分为持有待售类别之前的账面价值，按照其假定在没有被划分为持有待售类别的情况下本应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；

②可收回金额。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

（1）终止经营的认定标准

终止经营，是指满足下列条件之一的已被本公司处置或被本公司划分为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分：

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。

（2）列报

本公司在资产负债表中将持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列报于“持有待售资产”，将持有待售的处置组中的负债列报于“持有待售负债”。

本公司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作为终止经营损益列报。

拟结束使用而非出售且满足终止经营定义中有关组成部分的条件的处置组，自其停止使用日起作为终止经营列报。

对于当期列报的终止经营，在当期财务报表中，原来作为持续经营损益列报的信息被重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中，原来作为终止经营损益列报的信息被重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）初始投资成本确定

形成企业合并的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对子公司的投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，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，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

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；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（其他资本公积）。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，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》进行会计处理，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；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，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《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》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。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销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。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50% 的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响；本公司拥有被投资单位 20%（不含）以下的表决权股份时，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

(4) 持有待售的权益性投资

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的，相关会计处理见附注五、22. 持有待售的非流动资产或处置组。

对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。

已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。

(5) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见附注五、27. 长期资产减值。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。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，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。

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产，计提资产减值方法见附注五、27. 长期资产减值。

投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入本公司且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；不符合固定资产资本化后续支出条件的固定资产日常修理费用，在发生时按照受益对象计入当期损益或计入相关资产的成本。对于被替换的部分，终止确认其账面价值。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8—35	3%、5%	2.71%—12.13%
机器设备	年限平均法	6—30	3%、5%	3.17%—16.17%
运输设备	年限平均法	4—10	3%、5%	9.50%—24.25%
办公设备	年限平均法	5	0%	20.00%

22、 在建工程

√适用 □不适用

本公司在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

在建工程计提资产减值方法见附注五、27. 长期资产减值。

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

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

② 借款费用已经发生；

③ 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

本公司购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

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。

24、生物资产

□适用 √不适用

25、油气资产

□适用 √不适用

26、无形资产**(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序**

√适用 □不适用

本公司无形资产包括土地使用权、软件等。

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。

资产负债表日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。

无形资产计提资产减值方法见附注五、27. 长期资产减值。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。其中研发人员的工资按照项目工时分摊计入研发支出。研发活动与其他生产经营活动共用设备、产线、场地按照工时占比、面积占比分配计入研发支出。

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。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，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。

本公司研究开发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。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日转为无形资产。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、采用成本模式进行后续计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、商誉等（存货、按公允价值模式计量的投资性房地产、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、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，每年都进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

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。

29、合同负债

√适用 □不适用

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费等社会保险费、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

√适用 □不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。

除了基本养老保险之外，本公司依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本公司并无其他重大职工社会保障承诺。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划

对于设定受益计划，在年度资产负债表日由独立精算师进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本。本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

①服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本，是指职工当期提供服务所导致的设定受益计划义务现值的增加额；过去服务成本，是指设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益计划义务现值的增加或减少。

②设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。

③重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本公司将上述第①和②项计入当期损益；第③项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：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；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，自职工停止提供服务日至正常退休日期间，拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。符合设定受益计划的，按照上述关于设定受益计划的有关规定进行处理，但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

31、 预计负债

√适用 □不适用

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：

- （1）该义务是本公司承担的现时义务；
- （2）该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；
- （3）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，并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。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

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。

32、股份支付

√适用 □不适用

(1) 股份支付的种类

本公司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

本公司对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值。选用的期权定价模型考虑以下因素：A、期权的行权价格；B、期权的有效期；C、标的股份的现行价格；D、股价预计波动率；E、股份的预计股利；F、期权有效期内的无风险利率。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量应当与实际可行权数量一致。

(4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

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

本公司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地确认取得服务的增加；若修改增加了所授予权益工具的数量，则将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。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修改股份支付计划的条款和条件，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（因未满足可行权条件的非市场条件，如服务期限条件或非市场的业绩条件而被取消的除外），本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

33、优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融负债与权益工具的区分

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

(2) 优先股、永续债等其他金融工具的会计处理

本公司发行的金融工具按照金融工具准则进行初始确认和计量；其后，于每个资产负债表日计提利息或分派股利，按照相关具体企业会计准则进行处理。即以所发行金融工具的分类为基础，确定该工具利息支出或股利分配等的会计处理。对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或

股利分配都作为本公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

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

34、收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 一般原则

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

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

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，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，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，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：

①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

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

⑤客户已接受该商品或服务。

⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(2) 具体方法

本公司在将商品的控制权转移给客户，不再对该商品实施继续管理和控制，相关成本能够可靠计量时确认销售收入的实现。本公司业务收入确认的具体方法如下：

①售电业务：在生产电力的同时即实现了销售，按照合同及相关协议的约定，按上网电量与客户结算收入。

②热力销售业务：根据当月销售热量，按照合同及相关协议的约定，与客户结算销售热力收入。

③配电销售业务：根据当月配电电量，直销客户根据政府下发的目录电价文件，市场化交易用户根据市场交易中心的交易结算单，按用电量与客户结算收入。

④建筑安装服务：因在本公司履约的同时客户能够控制本公司履约过程中的在建商品，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为产出法，具体根据客户及第三方监理单位确认的进度确定履约进度。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐ 适用 ☒ 不适用

35、合同成本

√适用 □不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；

③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

36、政府补助

√适用 □不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额1元计量。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本公司对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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。

资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债在同时满足下列条件时以抵销后的净额列示：

(1) 本公司内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产和当期所得税负债的法定权利；

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对本公司内同一纳税主体征收的所得税相关。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

短期租赁

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。

本公司将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于短期租赁，本公司按照租赁资产的类别将下列资产类型中满足短期租赁条件的项目选择采用上述简化处理方法。

低价值资产租赁

低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

本公司将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于低价值资产租赁，本公司根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人时，将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

融资租赁

融资租赁中，在租赁期开始日本公司按租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值，租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本公司作为出租人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。本公司作为出租人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。

应收融资租赁款的终止确认和减值按照《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 23 号——金融资产转移》的规定进行会计处理。

经营租赁

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。取得的与经营租赁有关的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。

租赁变更

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。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁发生变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：①假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；②假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

（1）终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本公司处置或划分为持有待售类别的组成部分：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该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见“附注五、18. 持有待售的非流动资产或处置组”相关描述。

（2）商誉

商誉作为股权投资成本超过应享有的被投资单位于投资取得日的公允价值份额的差额，或者为非同一控制下企业合并成本超过企业合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值份额的差额。

企业合并形成的商誉在合并财务报表上单独列示。购买联营企业和合营企业股权投资成本超过投资时应享有被投资单位的公允价值份额的差额，包含于长期股权投资。

（3）安全生产费用

本公司按照国家规定提取的安全生产费用，计入相关产品的成本，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，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。

（4）使用权资产和租赁负债

在租赁期开始日，本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

A. 使用权资产确认条件

使用权资产是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③本公司作为承租人发生的初始直接费用；④本公司作为承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司作为承租人按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对拆除复原等成本进行确认和计量。后续就租赁负债的任何重新计量作出调整。

B. 使用权资产的折旧方法

本公司采用直线法计提折旧。本公司作为承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，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，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。

C. 使用权资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注五、27. 长期资产减值。

D. 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额采用租赁内含利率计算的现值进行初始计量，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：①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；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；④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；⑤根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

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，该利率是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。本公司无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本公司在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：

- ①本公司自身情况，即公司的偿债能力和信用状况；
- ②“借款”的期限，即租赁期；
- ③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；
- ④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；
- ⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。

本公司以银行贷款利率为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

在租赁期开始日后，本公司按以下原则对租赁负债进行后续计量：

- ①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；
- ②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；
- ③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

后续按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。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。

E. 租赁变更

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

- ①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- ②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

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

其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

40、重要会计政策和会计估计的变更**(1). 重要会计政策变更**

☐适用 ☒不适用

(2). 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

41、 其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	13%、9%、6%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%、5%、1%
教育费附加、地方教育费附加	应纳流转税额	3%、2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%
房产税	房产原值的 70%（或租金收入）	1.2%、12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

☒适用 ☐不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
山西通宝能源股份有限公司	25%
山西阳光发电有限责任公司	25%
山西地方电力有限公司（以下简称“地电公司”）	25%
山西晋合电力有限公司（以下简称“晋合电力”）	20%
山西兴光输电有限公司	25%
通宝原平清洁能源有限公司（以下简称“通宝原平”）	20%
通宝宁武清洁能源有限公司	20%
通宝朔州市平鲁区清洁能源有限公司（以下简称“通宝朔州平鲁”）	20%

2、 税收优惠

☒适用 ☐不适用

地电公司：（1）根据《关于农村电网维护费征免增值税问题的通知》（国税函[2009]591 号）文件规定，地电公司收取电价时一并向用户收取的农村电网维护费免征增值税。（2）经国家税务总局公告 2013 年第 26 号文批准，地电公司从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》规定条件和标准的电网（输变电设施）的新建项目， 依法享受“三免三减半”的企业所得税优惠政策。

晋合电力：根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号）文件规定，本公司年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

通宝原平、通宝宁武、通宝朔州平鲁：根据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号）文件规定，本公司年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

3、其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	2,467,813,097.33	2,213,426,953.46
其他货币资金	2,349,032.33	2,344,343.64
存放财务公司存款		
合计	2,470,162,129.66	2,215,771,297.10
其中：存放在境外的款项总额		

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5,410,398.63	3,996,871.06	/
其中：			
权益工具投资	5,410,398.63	3,996,871.06	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
合计	5,410,398.63	3,996,871.06	/

其他说明：

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

□适用 √不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	3, 221, 993. 67	
商业承兑票据		
合计	3, 221, 993. 67	

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况:

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	974, 228, 104. 34	894, 971, 091. 97

1 年以内小计	974,228,104.34	894,971,091.97
1 至 2 年	3,925,942.05	7,015,004.52
2 至 3 年	2,571,206.82	
3 至 4 年		3,742,610.59
4 至 5 年	3,742,610.59	7,822,656.00
5 年以上	21,065,854.17	17,070,715.10
合计	1,005,533,717.97	930,622,078.18

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	28,800,354.23	2.86	14,391,615.85	49.97	14,408,738.38	26,755,596.27	2.88	10,479,814.34	39.17	16,275,781.93
按组合计提坏账准备	976,733,363.74	97.14	46,712,398.74	4.78	930,020,965.00	903,866,481.91	97.12	43,974,169.70	4.87	859,892,312.21
其中：										
账龄组合	779,518,118.68	77.53	46,712,398.74	5.99	732,805,719.94	707,239,852.79	76.00	43,974,169.70	6.22	663,265,683.09
国网山西省电力公司	197,215,245.06	19.61			197,215,245.06	196,626,629.12	21.12			196,626,629.12
合计	1,005,533,717.97	/	61,104,014.59	/	944,429,703.38	930,622,078.18	/	54,453,984.04	/	876,168,094.14

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
山西耀光煤电有限责任公司	14,181,652.70	12,311,259.85	86.81	根据还款计划计提
山西鼎正环保建材有限公司	13,992,400.62	1,454,055.09	10.39	根据关联方财务情况计提
山西晋柳能源有限公司	626,300.91	626,300.91	100.00	时限过长
合计	28,800,354.23	14,391,615.85	49.97	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	768,674,061.98	36,365,779.28	4.73
1 至 2 年	492,980.53	72,517.44	14.71
2 至 3 年	350,565.02	273,721.17	78.08

3至4年			
4至5年	1,824.89	1,694.59	92.86
5年以上	9,998,686.26	9,998,686.26	100.00
合计	779,518,118.68	46,712,398.74	5.99

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

组合计提项目：国网山西省电力公司

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
两个月内售电款	197,215,245.06		
合计	197,215,245.06		

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	54,453,984.04	10,514,630.54	2,390,999.92	1,473,600.07		61,104,014.59
合计	54,453,984.04	10,514,630.54	2,390,999.92	1,473,600.07		61,104,014.59

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
山西晋柳能源有限公司	2,303,916.86	本年收回	银行存款	时限过长
山西耀光煤电有限责任公司	50,000.00	本年收回	银行存款	根据还款计划计提
山西鼎正环保建材有限公司	37,083.06	本年收回	银行存款	根据关联方财务情况计提
合计	2,390,999.92	/	/	/

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,473,600.07

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
山西中铝华润有限公司	270,177,050.83		270,177,050.83	26.87	13,508,852.54
国网山西省电力公司	197,215,245.06		197,215,245.06	19.61	
阳泉市热力有限责任公司	41,673,123.66		41,673,123.66	4.14	275,042.62
山西西山晋兴能源有限责任公司	24,080,298.93		24,080,298.93	2.39	1,204,014.95
山西华兴铝业有限公司	15,157,795.02		15,157,795.02	1.51	757,889.75
合计	548,303,513.50		548,303,513.50	54.52	15,745,799.86

其他说明：
☐适用 ☒不适用

6、 合同资产

(1). 合同资产情况
☐适用 ☒不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因
☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露
☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况
☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	19,687,337.49	54,210,961.69
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收账款		
合计	19,687,337.49	54,210,961.69

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

(8). 其他说明

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	10,692,472.45	68.61	54,620,695.67	90.59
1至2年	246,383.50	1.58	1,027,253.97	1.70
2至3年			4,646,817.21	7.71
3年以上	4,646,817.21	29.81		
合计	15,585,673.16	100.00	60,294,766.85	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
晋能控股煤业集团有限公司	4,646,817.21	29.81
中国人民财产保险股份有限公司太原市分公司	3,099,322.64	19.89
平定水务发展有限公司	1,478,770.87	9.49
中国太平洋财产保险股份有限公司太原中心支公司	1,327,172.39	8.51
阳泉煤业集团平定煤炭销售有限公司	1,086,017.70	6.97
合计	11,638,100.81	74.67

其他说明：

☐适用 ☒不适用**9、其他应收款**

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	138,126,730.06	
其他应收款	6,363,993.92	9,292,251.64
合计	144,490,723.98	9,292,251.64

其他说明：

☐适用 ☒不适用**应收利息****(1). 应收利息分类**☐适用 ☒不适用**(2). 重要逾期利息**☐适用 ☒不适用**(3). 按坏账计提方法分类披露**☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
山西宁武榆树坡煤业有限公司	138,000,000.00	
交通银行股份有限公司	126,730.06	
合计	138,126,730.06	

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	1,094,516.28	688,782.98
1 年以内小计	1,094,516.28	688,782.98
1 至 2 年		313,000.00
2 至 3 年	143,000.00	34,583.00
3 至 4 年		10,408,514.68
4 至 5 年	10,405,306.91	
5 年以上	5,469,842.16	5,569,842.16
合计	17,112,665.35	17,014,722.82

(2). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	10,990,930.31	10,775,514.68
其他	6,121,735.04	6,239,208.14
合计	17,112,665.35	17,014,722.82

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	56,626.08	2,724,361.62	4,941,483.48	7,722,471.18
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		3,148,872.60		3,148,872.60
本期转回	22,672.35			22,672.35
本期转销		100,000.00		100,000.00
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	33,953.73	5,773,234.22	4,941,483.48	10,748,671.43

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

参照账龄法及预计信用损失情况组合判断划分第一、第二阶段，单独计提坏账的已发生信用减值损失的划分为第三阶段。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	7,722,471.18	3,148,872.60	22,672.35	100,000.00		10,748,671.43
合计	7,722,471.18	3,148,872.60	22,672.35	100,000.00		10,748,671.43

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	100,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

□ 适用 √ 不适用

其他应收款核销说明：

□ 适用 √ 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
阳泉市财政局	10,405,306.91	60.80	往来款	4-5 年	5,202,653.46
山西昶光电力燃料有限公司	3,800,000.00	22.21	其他	5 年以上	3,800,000.00
中国太平洋财产保险股份有限公司太原中心支公司	600,000.00	3.51	其他	1 年以内	30,000.00
韩永维	519,940.21	3.04	其他	5 年以上	519,940.21
太原路高科技公司	412,689.15	2.41	往来款	5 年以上	412,689.15
合计	15,737,936.27	91.97	/	/	9,965,282.82

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	180,916,782.14	22,207,009.54	158,709,772.60	120,058,771.59	17,546,752.37	102,512,019.22

周转材料	72, 155. 96		72, 155. 96	66, 358. 87		66, 358. 87
合同履约成本	77, 951. 07		77, 951. 07	904, 002. 29		904, 002. 29
合计	181, 066, 889. 17	22, 207, 009. 54	158, 859, 879. 63	121, 029, 132. 75	17, 546, 752. 37	103, 482, 380. 38

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	17, 546, 752. 37	5, 877, 942. 02		483, 081. 10	734, 603. 75	22, 207, 009. 54
合计	17, 546, 752. 37	5, 877, 942. 02		483, 081. 10	734, 603. 75	22, 207, 009. 54

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、 持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、 一年内到期的非流动资产

☐适用 ☒不适用

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

√适用 □不适用

(1). 一年内到期的其他债权投资情况

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资的减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的一年内到期的其他债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的一年内到期的其他债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	27,758,392.04	6,431,631.31
预缴税金		89,133.82
合计	27,758,392.04	6,520,765.13

14、债权投资

(1). 债权投资情况

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值 准备 期末 余额
		追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金股利 或利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
山西鼎正环保建材 有限公司	14,655,124.00			-733,266.57						13,921,857.43	
山西宁武榆树坡煤 业有限公司	1,007,534,685.11			169,728,954.62			-138,000,000.00			1,039,263,639.73	
山西精美合金有限 公司	0.00									0.00	
晋能控股晋北能源 (山西)有限公司		120,000,000.00		71,973.68						120,071,973.68	
小计	1,022,189,809.11	120,000,000.00		169,067,661.73			-138,000,000.00			1,173,257,470.84	
合计	1,022,189,809.11	120,000,000.00		169,067,661.73			-138,000,000.00			1,173,257,470.84	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

公司联营企业山西精美合金有限公司持续亏损，截至 2024 年 12 月 31 日止，权益法核算后公司对其长期股权投资账面价值为 0.00 元。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认的股 利收入	累计计入其他 综合收益的利 得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以公允价值计 量且其变动计入其他 综合收益的原因
		追 加 投 资	减 少 投 资	本期计入其他 综合收益的利 得	本期计 入其他 综合收 益的损 失	其 他					
苏晋能源控股 有限公司	570,000,000.00			5,796,666.12			575,796,666.12	46,212,736.03	5,796,666.12		达不到控制、共同控制、 重大影响程度且属于非交 易性权益工具投资
柳林县晋柳四 号投资企业 （有限合伙）	1,632,939.83						1,632,939.83				达不到控制、共同控制、 重大影响程度且属于非交 易性权益工具投资
柳林县晋柳十 二号投资企业 （有限合伙）	25,585.73						25,585.73				达不到控制、共同控制、 重大影响程度且属于非交 易性权益工具投资
柳林县晋柳十 四号投资企业 （有限合伙）	101,752.25						101,752.25				达不到控制、共同控制、 重大影响程度且属于非交 易性权益工具投资
合计	571,760,277.81			5,796,666.12			577,556,943.93	46,212,736.03	5,796,666.12		/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	24,431,749.45	24,431,749.45
2. 本期增加金额		
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入		
(3) 企业合并增加		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额	24,431,749.45	24,431,749.45
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	21,478,926.15	21,478,926.15
2. 本期增加金额	412,762.80	412,762.80
(1) 计提或摊销	412,762.80	412,762.80
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额	21,891,688.95	21,891,688.95
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	2,540,060.50	2,540,060.50
2. 期初账面价值	2,952,823.30	2,952,823.30

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋建筑物	642,100.61	已申报，尚未办妥

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

21、 固定资产

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,157,169,500.13	4,400,967,590.49
固定资产清理		
合计	4,157,169,500.13	4,400,967,590.49

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	2,828,302,599.06	14,719,429,639.00	127,766,056.01	245,767,472.26	17,921,265,766.33
2. 本期增加金额	14,880,920.46	350,694,116.93	5,788,237.21	4,049,841.70	375,413,116.30
（1）购置	2,924,458.72	38,021,110.48	5,788,237.21	1,695,471.78	48,429,278.19
（2）在建工程转入	11,956,461.74	312,673,006.45		2,354,369.92	326,983,838.11
（3）企业合并增加					
3. 本期减少金额	955,200.84	6,131,779.00	596,164.08	456,857.36	8,140,001.28
（1）处置或报废	955,200.84	6,131,779.00	596,164.08	456,857.36	8,140,001.28
4. 期末余额	2,842,228,318.68	15,063,991,976.93	132,958,129.14	249,360,456.60	18,288,538,881.35
二、累计折旧					
1. 期初余额	2,226,628,266.62	10,840,406,263.80	108,687,588.61	229,198,007.40	13,404,920,126.43
2. 本期增加金额	63,969,370.40	547,938,940.67	5,386,156.50	1,803,890.31	619,098,357.88
（1）计提	63,969,370.40	547,938,940.67	5,386,156.50	1,803,890.31	619,098,357.88
3. 本期减少金额	903,890.12	6,111,776.50	575,949.70	435,536.18	8,027,152.50
（1）处置或	903,890.12	6,111,776.50	575,949.70	435,536.18	8,027,152.50

报废					
4. 期末余额	2,289,693,746.90	11,382,233,427.97	113,497,795.41	230,566,361.53	14,015,991,331.81
三、减值准备					
1. 期初余额	708,662.18	114,489,140.92	20,382.20	159,864.11	115,378,049.41
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	708,662.18	114,489,140.92	20,382.20	159,864.11	115,378,049.41
四、账面价值					
1. 期末账面 价值	551,825,909.60	3,567,269,408.04	19,439,951.53	18,634,230.96	4,157,169,500.13
2. 期初账面 价值	600,965,670.26	3,764,534,234.28	19,058,085.20	16,409,600.75	4,400,967,590.49

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	5,761,284.94
合计	5,761,284.94

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	158,500,983.39	已申报，尚未办妥
合计	158,500,983.39	

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、 在建工程

项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	354,667,045.85	229,441,452.41
工程物资	3,482,612.49	9,624,500.58
合计	358,149,658.34	239,065,952.99

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
220KV 输变电工程	36,867,843.04		36,867,843.04	36,887,754.54		36,887,754.54
110KV 输变电工程	110,830,221.74		110,830,221.74	68,494,168.68		68,494,168.68
35KV 输变电工程	1,755,302.54		1,755,302.54	977,371.43		977,371.43
10KV 及以下输变电工程	82,004,553.00		82,004,553.00	80,193,255.87		80,193,255.87
阳光发电二期工程	13,820,251.87	13,820,251.87		13,820,251.87	13,820,251.87	
其他	123,209,125.53		123,209,125.53	42,888,901.89		42,888,901.89
合计	368,487,297.72	13,820,251.87	354,667,045.85	243,261,704.28	13,820,251.87	229,441,452.41

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
220KV 输变电工程	2,261,450,000.00	36,887,754.54	3,232,137.93	3,252,049.43		36,867,843.04	/	/				自筹
110KV 输变电工程	1,324,443,500.00	68,494,168.68	105,288,045.41	60,499,402.35	2,452,590.00	110,830,221.74	/	/				自筹 贷款
35KV 输变电工程	232,630,000.00	977,371.43	777,931.11			1,755,302.54	/	/				自筹
10KV 及以下输变电工程	509,183,350.00	80,193,255.87	127,733,257.98	125,920,040.85	1,920.00	82,004,553.00	/	/				自筹
阳光发电二期工程	13,820,251.87	13,820,251.87				13,820,251.87	/	/				自筹

其他	1,806,285,026.68	42,888,901.89	218,069,500.71	137,312,345.48	436,931.59	123,209,125.53	/	/				自筹
合计	6,147,812,128.55	243,261,704.28	455,100,873.14	326,983,838.11	2,891,441.59	368,487,297.72	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
阳光发电二期工程	13,820,251.87			13,820,251.87	项目停工
合计	13,820,251.87			13,820,251.87	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	12,623,409.95	9,140,797.46	3,482,612.49	17,661,958.03	8,225,400.00	9,436,558.03
尚未安装的设备	69,994.54	69,994.54		187,942.55		187,942.55
合计	12,693,404.49	9,210,792.00	3,482,612.49	17,849,900.58	8,225,400.00	9,624,500.58

23、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

24、油气资产**(1) 油气资产情况**

□适用 √不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

25、使用权资产**(1) 使用权资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	10,206,687.57	27,480,966.52	299,280,988.48	336,968,642.57
2. 本期增加金额		1,033,582.82		1,033,582.82
(1) 新增租赁		1,033,582.82		1,033,582.82
3. 本期减少金额				
(1) 租赁变更				
4. 期末余额	10,206,687.57	28,514,549.34	299,280,988.48	338,002,225.39
二、累计折旧				
1. 期初余额	6,124,616.86	15,243,029.44	67,579,578.01	88,947,224.31
2. 本期增加金额	2,041,538.96	6,945,330.90	115,850,705.16	124,837,575.02
(1) 计提	2,041,538.96	6,945,330.90	115,850,705.16	124,837,575.02
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 租赁变更				
4. 期末余额	8,166,155.82	22,188,360.34	183,430,283.17	213,784,799.33
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	2,040,531.75	6,326,189.00	115,850,705.31	124,217,426.06
2. 期初账面价值	4,082,070.71	12,237,937.08	231,701,410.47	248,021,418.26

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	203,817,741.69	87,808,621.06	291,626,362.75
2. 本期增加金额	2,617,590.00	4,286,412.05	6,904,002.05
(1) 购置	165,000.00	3,851,224.10	4,016,224.10
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
(4) 其他	2,452,590.00	435,187.95	2,887,777.95
3. 本期减少金额	699,868.00	2,684,329.00	3,384,197.00
(1) 处置		2,684,329.00	2,684,329.00
(2) 其他转出	699,868.00		699,868.00
4. 期末余额	205,735,463.69	89,410,704.11	295,146,167.80
二、累计摊销			
1. 期初余额	61,995,794.36	83,117,002.24	145,112,796.60
2. 本期增加金额	4,448,971.17	3,646,301.55	8,095,272.72
(1) 计提	4,448,971.17	3,646,301.55	8,095,272.72
(2) 其他			
3. 本期减少金额		2,684,329.00	2,684,329.00
(1) 处置		2,684,329.00	2,684,329.00
4. 期末余额	66,444,765.53	84,078,974.79	150,523,740.32
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	139,290,698.16	5,331,729.32	144,622,427.48
2. 期初账面价值	141,821,947.33	4,691,618.82	146,513,566.15

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	16,325,808.79	已申报，尚未办妥

(3) 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
山西阳光发电有限责任公司	11,631,620.09					11,631,620.09
合计	11,631,620.09					11,631,620.09

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
山西阳光发电有限责任公司	11,631,620.09					11,631,620.09
合计	11,631,620.09					11,631,620.09

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
土地租赁费用	227,470.00		23,736.00		203,734.00
合计	227,470.00		23,736.00		203,734.00

29、递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	312,504,081.29	78,126,020.33	295,897,580.06	73,974,395.01
应付职工薪酬	118,621,323.20	29,655,330.80	116,715,532.14	29,178,883.04
资产相关政府	116,776,742.56	29,194,185.64	126,007,107.03	31,501,776.76

补助及资产拆迁补偿				
固定资产折旧年限差异	68,382,036.04	17,095,509.01	71,419,329.43	17,854,832.36
无形资产摊销年限差异	23,023,071.44	5,755,767.86	23,178,501.77	5,794,625.44
租赁负债	135,678,759.44	33,919,689.86	253,977,401.78	63,494,350.45
其他	1,598,103.52	399,525.88	1,328,780.39	332,195.10
未弥补亏损	4,330,283.36	1,082,570.84		
合计	780,914,400.85	195,228,600.22	888,524,232.60	222,131,058.16

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
交易性金融资产公允价值变动	4,438,847.20	1,109,711.80	3,025,319.60	756,329.90
固定资产折旧年限差异	183,606,920.96	45,901,730.24	157,383,121.73	39,345,780.44
使用权资产	124,217,426.08	31,054,356.52	248,021,418.26	62,005,354.57
合计	312,263,194.24	78,065,798.56	408,429,859.59	102,107,464.91

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	8,788,193.57	10,072,814.83
可抵扣亏损	383,173,427.55	466,331,102.71
合计	391,961,621.12	476,403,917.54

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024		25,071,978.01	
2025	21,256,091.71	21,518,893.92	
2026	238,268,260.66	350,001,479.88	
2027	20,444,133.40	21,565,731.27	
2028	19,247,490.79	20,324,112.20	
2029	83,957,450.99		
合计	383,173,427.55	438,482,195.28	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用**30、其他非流动资产**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付在建工程款	16,840,223.00		16,840,223.00			
合计	16,840,223.00		16,840,223.00			

31、所有权或使用权受限资产☐适用 ☒不适用**32、短期借款****(1). 短期借款分类**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款		30,000,000.00
合计		30,000,000.00

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况☐适用 ☒不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**33、交易性金融负债**☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**34、衍生金融负债**☐适用 ☒不适用**35、应付票据****(1). 应付票据列示**☐适用 ☒不适用

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
材料款	55,631,250.44	69,700,951.39
燃料款	127,366,700.50	
工程款	301,641,103.80	314,444,202.64
购电款	617,210,440.22	581,809,619.11
其他款项	118,531,314.97	110,311,054.24
合计	1,220,380,809.93	1,076,265,827.38

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西华德电力工程有限公司	9,296,007.73	未结算
豪佳电力建设集团股份有限公司	8,298,178.87	未结算
临县发电厂	5,773,403.01	未结算
柳林县金源输变电有限责任公司	5,565,778.28	未结算
鸿特电缆有限公司	5,048,170.96	未结算
合计	33,981,538.85	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	356,405.39	
合计	356,405.39	

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售电款	402,129,364.16	437,315,445.42
施工款	17,460.00	
合计	402,146,824.16	437,315,445.42

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	112,171,044.85	755,960,836.60	755,837,422.14	112,294,459.31
二、离职后福利-设定提存计划	32,483,949.88	109,265,170.07	109,656,937.09	32,092,182.86
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利	240,477.71	552,973.30	394,327.33	399,123.68
合计	144,895,472.44	865,778,979.97	865,888,686.56	144,785,765.85

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	58,872,219.19	539,841,457.16	541,833,361.60	56,880,314.75
二、职工福利费		50,776,189.58	50,776,189.58	
三、社会保险费	7,616,663.59	62,345,510.47	64,969,704.96	4,992,469.10
其中：医疗保险费	6,476,491.31	56,599,753.81	58,965,878.26	4,110,366.86
工伤保险费	1,140,172.28	5,723,676.66	5,981,746.70	882,102.24
其他		22,080.00	22,080.00	
四、住房公积金	21,987.00	62,280,984.91	62,280,984.91	21,987.00
五、工会经费和职工教育经费	45,637,558.58	23,886,081.99	19,123,952.11	50,399,688.46
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				

八、其他短期薪酬	22,616.49	16,830,612.49	16,853,228.98	
合计	112,171,044.85	755,960,836.60	755,837,422.14	112,294,459.31

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	826,168.08	80,949,027.00	80,949,027.00	826,168.08
2、失业保险费	1,696,350.17	3,411,757.36	3,519,699.76	1,588,407.77
3、企业年金缴费	29,961,431.63	24,904,385.71	25,188,210.33	29,677,607.01
合计	32,483,949.88	109,265,170.07	109,656,937.09	32,092,182.86

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	26,475,246.14	15,360,037.58
企业所得税	66,939,522.51	53,132,334.13
城市维护建设税	1,380,219.30	823,995.00
房产税	2,326,207.37	3,001,830.93
土地使用税	406,080.68	569,261.77
个人所得税	3,383,603.30	3,339,590.87
代收代缴政府性基金	102,739,091.01	102,147,443.22
其他税费	3,025,072.33	2,578,511.17
合计	206,675,042.64	180,953,004.67

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	8,638,057.91	8,440,248.89
其他应付款	81,151,266.77	72,399,696.33
合计	89,789,324.68	80,839,945.22

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

(3). 应付股利

分类列示
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	8,638,057.91	8,440,248.89
合计	8,638,057.91	8,440,248.89

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款质保金	16,149,968.26	12,479,187.02
修理费质保金	12,554,423.65	10,207,322.92
五保及低保户补贴款	333,011.70	315,851.13
代扣代缴款项	8,824,293.95	11,039,014.78
光伏发电项目补贴款	16,892,883.26	13,689,417.47
其他	26,396,685.95	24,668,903.01
合计	81,151,266.77	72,399,696.33

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西国际电力集团有限公司	7,431,866.54	尚未结算
合计	7,431,866.54	/

其他说明：
☐适用 ☒不适用

42、持有待售负债

☐适用 ☒不适用

43、1 年内到期的非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	176,454,116.66	51,311,200.00

1 年内到期的长期应付款	50,000,000.00	32,000,000.00
1 年内到期的租赁负债	127,062,586.93	121,231,891.62
合计	353,516,703.59	204,543,091.62

44、其他流动负债

其他流动负债情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	56,294,733.97	61,356,946.71
合计	56,294,733.97	61,356,946.71

短期应付债券的增减变动：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	125,000,000.00	220,000,000.00
合计	125,000,000.00	220,000,000.00

长期借款分类的说明：

报告期内公司长期借款利率区间为 2.1%至 2.8%。

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、 租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	130,724,953.26	260,501,906.48
未确认的融资费用	-3,662,366.33	-12,550,534.06
重分类至一年内到期的非流动负债	-127,062,586.93	-121,231,891.62
合计		126,719,480.80

其他说明：

本期确认租赁负债利息费用 9,051,784.91 元。

48、 长期应付款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	23,000,000.00	54,541,820.00
专项应付款	6,980,425.00	
合计	29,980,425.00	54,541,820.00

其他说明：

☐适用 ☒不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
电网建设项目专项贷款	23,000,000.00	54,541,820.00
合计	23,000,000.00	

其他说明：

2000年以来，公司母公司山西国际电力作为农村电网建设和改造、县城电网建设和改造、农村电网改造升级项目以及农村电网巩固提升项目的承载主体，通过向银行贷款等方式筹集电网建设项目资金，受托支付给地电公司，并实行资金统贷统还，由地电公司承担相关项目的建设，并偿还借入资金本息。

长期应付款明细列示如下：

单位：元

项目	年初账面余额	本期增加额	本期减少额	年末账面余额
农网升级改造资金	55,541,820.00		25,541,820.00	30,000,000.00
农网巩固提升工程	31,000,000.00	24,000,000.00	12,000,000.00	43,000,000.00
小计	86,541,820.00	24,000,000.00	37,541,820.00	73,000,000.00
减：一年内到期的长期应付款	32,000,000.00	/	/	50,000,000.00
合计	54,541,820.00	/	/	23,000,000.00

专项应付款**(1). 按款项性质列示专项应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府拆迁补偿款		6,980,425.00		6,980,425.00	政府拆迁
合计		6,980,425.00		6,980,425.00	/

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
四、职工内退计划	1,198,979.85	1,088,302.68
合计	1,198,979.85	1,088,302.68

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值:

☐适用 ☒不适用

计划资产:

☐适用 ☒不适用

设定受益计划净负债（净资产）

☐适用 ☒不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明:

☐适用 ☒不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☒适用 ☐不适用

公司之全资子公司阳光发电 2009 年度实施职工内部退休计划，将职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费一次按照贴现率折现计提，贴现率参考同期限国债利率或相近期间国债利率为基础计算。在后续计量时，对于当期测算的精算利得或损失确认为当期损益。截至 2024 年 12 月 31 日止，职工内退计划金额共计 1,598,103.53 元，其中：长期应付职工薪酬 1,198,979.85 元，一年内到期的应付职工薪酬 399,123.68 元。

50、 预计负债

☐适用 ☒不适用

51、 递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	130,838,824.74	40,855,059.21	17,930,205.47	153,763,678.48	政府补助
其他	18,229,018.56	2,042,449.54	1,276,093.80	18,995,374.30	补偿款
合计	149,067,843.30	42,897,508.75	19,206,299.27	172,759,052.78	/

其他说明:

☐适用 ☒不适用

52、 其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

53、 股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,146,502,523.00						1,146,502,523.00

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	864,887,384.18			864,887,384.18
国有独享资本公积	444,000,000.00	10,000,000.00		454,000,000.00
其他资本公积	498,192.42			498,192.42
合计	1,309,385,576.60	10,000,000.00		1,319,385,576.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

国有独享资本公积增加 10,000,000.00 元，系公司收到母公司山西国际电力下拨的专项用于农村电网巩固提升工程建设的中央预算内投资 10,000,000.00 元。公司根据《财政部关于企业取得国家直接投资和投资补助财务处理问题的意见》（财办企[2009]121 号），将收到的财政拨款作为山西国际电力投入的资本公积。

56、库存股

☐适用 ☒不适用

57、其他综合收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

一、不能重分类进损益的其他综合收益		5,796,666.12				5,796,666.12		5,796,666.12
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动		5,796,666.12				5,796,666.12		5,796,666.12
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计		5,796,666.12				5,796,666.12		5,796,666.12

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	56,598,651.31	63,102,097.35	42,601,426.61	77,099,322.05
合计	56,598,651.31	63,102,097.35	42,601,426.61	77,099,322.05

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	395,056,920.22	75,799,712.75		470,856,632.97

合计	395,056,920.22	75,799,712.75		470,856,632.97
----	----------------	---------------	--	----------------

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	4,441,366,762.96	3,787,382,276.53
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		1,429,179.73
调整后期初未分配利润	4,441,366,762.96	3,788,811,456.26
加：本期归属于母公司所有者的净利润	512,672,145.54	679,777,506.64
减：提取法定盈余公积	75,799,712.75	27,222,199.94
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	206,370,454.14	
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	4,671,868,741.61	4,441,366,762.96

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,820,198,011.23	9,898,270,689.64	10,870,240,290.49	9,802,303,596.24
其他业务	8,459,181.71	3,558,862.80	16,491,720.92	8,961,220.83
合计	10,828,657,192.94	9,901,829,552.44	10,886,732,011.41	9,811,264,817.07

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

合同分类	火力发电		电网配电		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型						
电力	1,759,167,905.86	1,814,032,864.65	8,895,617,818.77	7,896,005,056.64	10,654,785,724.63	9,710,037,921.29
热力	165,412,286.60	188,232,768.35			165,412,286.60	188,232,768.35
其他	2,483,197.58	459,423.23	5,975,984.13	3,099,439.57	8,459,181.71	3,558,862.80
按经营地区分类						
山西	1,927,063,390.04	2,002,725,056.23	8,901,593,802.90	7,899,104,496.21	10,828,657,192.94	9,901,829,552.44
按商品转让的时间分类						
某一时点确认	1,927,063,390.04	2,002,725,056.23	8,901,593,802.90	7,899,104,496.21	10,828,657,192.94	9,901,829,552.44
某一时段确认						
合计	1,927,063,390.04	2,002,725,056.23	8,901,593,802.90	7,899,104,496.21	10,828,657,192.94	9,901,829,552.44

其他说明：
□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	11,425,195.96	11,171,987.10
教育费附加	6,575,303.18	6,467,731.52
地方教育附加	4,383,557.32	4,311,582.84
房产税	11,164,145.20	11,264,573.49
土地使用税	2,080,610.13	2,079,432.96
印花税	4,528,498.09	4,454,246.48
环境保护税	2,151,883.46	2,220,731.38
其他	154,238.09	151,217.81
合计	42,463,431.43	42,121,503.58

63、销售费用

□适用 √不适用

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
修理费	103,510,622.07	133,274,895.78
职工薪酬	297,108,104.22	290,168,992.34
折旧费	13,515,271.73	13,862,022.60
摊销费	1,526,274.18	3,021,458.88
易耗品摊销	52,970.00	117,276.89
劳务费	986,204.75	1,085,221.63
租金支出	7,161,154.77	7,270,501.19
差旅费	629,315.22	580,607.43
业务招待费	117,039.51	104,657.59
办公费	7,419,211.81	7,083,578.62
聘请中介机构费	1,943,277.06	3,103,096.86
劳动保护费	16,772.40	52,073.66
财产保险费	1,282,512.62	1,397,955.85
会议费	45,388.50	21,334.00
水电费	151,086.19	150,112.58
宣传费	184,026.22	255,164.60
其他	5,392,214.16	8,134,293.51
合计	441,041,445.41	469,683,244.01

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	2,752,414.42	1,034,547.00

合计	2,752,414.42	1,034,547.00
----	--------------	--------------

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	18,745,670.71	23,969,862.41
利息收入	-19,404,377.24	-8,996,027.42
手续费及其他	2,040,146.36	2,746,822.91
合计	1,381,439.83	17,720,657.90

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与企业日常活动相关的政府补助	20,604,066.89	15,462,200.37
其他	1,450,222.23	1,643,491.71
合计	22,054,289.12	17,105,692.08

其他说明：

计入其他收益的政府补助明细表：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
煤改电项目	7,326,780.44	3,699,241.42	与资产相关
长临高速线路迁改工程补偿款	1,484,326.20	1,484,326.20	与资产相关
安泽县步行街 10kV 及 0.4kV 线路入地工程	1,383,333.33		与资产相关
三供一业接收补偿款	1,382,249.72	1,135,787.85	与收益相关
山西省 3#机组烟气超低排放脱销系统提效改造奖补资金	836,363.64	836,363.64	与资产相关
南湾线、安东线改线补偿款	656,111.16	656,111.16	与资产相关
山西省 1#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
山西省 2#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
山西省 4#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
昌宁 110 千伏变电站 10 千伏架空线路改迁工程	353,982.36	353,982.36	与资产相关
阳泉市 3#机组超低排放改造项目奖补资金	305,882.38	305,882.38	与资产相关
4#机组供热抽气高倍压机热网系统配套改造项目补助资金	302,040.82	302,040.82	与资产相关
3#脱硝环保资金（财政厅）	294,117.60	294,117.60	与资产相关
高压变频调速系统	204,115.64	204,115.64	与资产相关
辅机变频改造	194,444.40	194,444.40	与资产相关
300MW 机组节能技术改造（1#、3#、4#机组）	193,529.41	193,529.41	与资产相关

(节能专项资金)			
烟气脱硫项目	172,180.08	172,180.08	与资产相关
黄河板块旅游公路改迁工程	154,920.36	154,920.36	与资产相关
煤场封闭改造	137,535.82	137,535.82	与资产相关
房屋及土地拆迁补偿款	136,250.04	308,309.53	与资产相关
4#机组炉内低氮燃烧改造及尾部烟气脱硝改造	125,000.04	125,000.04	与资产相关
300MW 机组节能技术改造(2#机组)(能源节能利用资金)	123,529.44	123,529.44	与资产相关
1#机组尾部烟气脱硝	120,603.02	120,603.02	与资产相关
龙园 I 回线、II 回线重建补偿款	91,523.64	823,712.76	与资产相关
3#脱硝环保资金(市环保局)	88,235.29	88,235.29	与资产相关
和川荆村移民新村配电线路恢复工程补偿款	83,000.04	83,000.04	与资产相关
除灰管改迁款	74,566.44	74,566.44	与资产相关
气封改造	44,352.94	44,352.94	与资产相关
安泽县步行街 10kV 及 0.4kV 线路入地工程(尾款)	34,172.34		与资产相关
自动监控设施建设	3,529.44	3,529.44	与资产相关
稳岗补贴	2,673,600.19	1,919,252.85	与收益相关
失业动态监测费	261.23		与收益相关
合计	20,604,066.89	15,462,200.37	

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	169,067,661.73	287,868,048.99
交易性金融资产在持有期间的投资收益	387,849.69	259,726.99
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	46,212,736.03	
合计	215,668,247.45	288,127,775.98

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,413,527.57	696,319.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		

按公允价值计量的投资性房地产		
合计	1,413,527.57	696,319.00

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-8,123,630.62	1,594,868.04
其他应收款坏账损失	-3,126,200.25	-168,348.84
合计	-11,249,830.87	1,426,519.20

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-5,877,173.88	-5,455,505.59
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失	-250,788.25	
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-6,127,962.13	-5,455,505.59

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	5,701,286.05	
在建工程处置收益		
合计	5,701,286.05	

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产毁损报废利得		11,841.74	
违约赔偿收入	496,598.97	141,328.78	496,598.97
保险赔偿收入	961,919.43	2,284,454.35	961,919.43

碳排放交易	17,910,719.34		17,910,719.34
其他	2,434,983.09	5,274,642.02	2,434,983.09
合计	21,804,220.83	7,712,266.89	21,804,220.83

其他说明：

☐适用 ☒不适用

75、营业外支出

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产毁损报废损失	66,244.83	243,176.25	66,244.83
低保户、五保户免费电量支出	5,939,208.66	5,458,669.63	5,939,208.66
赔偿金、违约金及罚款支出	948,113.91	581,608.66	948,113.91
其他	3,087,101.72	2,999,393.88	3,087,101.72
合计	10,040,669.12	9,282,848.42	10,040,669.12

其他说明：

注：低保户、五保户免费电量支出为公司之全资子公司地电公司根据山西省财政厅、民政厅及物价局联合下发的《关于山西省城乡“低保户”和农村“五保户”免费电量电费有关问题的通知》（晋价商字【2012】409 号）文件要求，对低保、五保户家庭每户每月给予 15 千瓦时免费电量。

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	164,130,402.48	151,552,387.99
递延所得税费用	2,860,791.59	15,176,565.24
合计	166,991,194.07	166,728,953.23

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	678,412,018.31
按法定/适用税率计算的所得税费用	169,686,536.03
子公司适用不同税率的影响	-167,493.98
调整以前期间所得税的影响	-257,140.55
非应税收入的影响	-57,398,293.76
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	33,760,806.56
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	21,366,779.77

所得税费用	166,991,194.07
-------	----------------

其他说明：
☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☒适用 ☐不适用
详见附注七、57

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	19,404,377.24	8,996,027.42
补贴收入	39,011,221.46	33,944,387.70
保险赔款	2,166,295.08	4,005,565.65
其他往来款	29,081,521.88	5,701,982.83
违约赔偿收入	316,567.17	176,178.28
代收代付光伏补贴款	223,220,000.00	232,180,000.00
其他	20,483,535.93	6,427,252.36
合计	333,683,518.76	291,431,394.24

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

公司本期收到的代收代付光伏补贴款，系山西省财政厅根据《山西省财政厅关于提前下达2024 年可再生能源电价附加补助地方资金预算的通知》（晋财建【2023】211 号）下拨至地电公司的2024 年度可再生能源电价附加补助资金，由地电公司按照规定将补贴资金拨付至已纳入可再生能源发电补助项目清单范围的发电项目。

支付的其他与经营活动有关的现金
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
光伏补贴款	215,451,216.81	245,330,861.05
其他往来款	87,749,720.50	37,350,882.86
管理费用支出	63,613,866.95	73,188,078.69
手续费支出	2,040,146.36	2,260,571.03
低保户、五保户电量支出、扶贫支出	9,494,762.56	8,973,428.23
其他	24,594,883.72	20,457,793.84
合计	402,944,596.90	387,561,615.70

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金
☐适用 ☒不适用

支付的重要的投资活动有关的现金
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
投资支付的现金	120,000,000.00	
合计	120,000,000.00	

支付的重要的投资活动有关的现金说明

本报告期，公司支付参股企业晋能控股晋北能源（山西）有限公司注册资本金 1.2 亿元。

收到的其他与投资活动有关的现金
☐适用 ☒不适用

支付的其他与投资活动有关的现金
☐适用 ☒不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金
☐适用 ☒不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债本金及其利息	143,924,127.26	93,969,966.91
合计	143,924,127.26	93,969,966.91

筹资活动产生的各项负债变动情况
☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	3,000.00			3,000.00		
一年内到期的长期借款	5,131.12		17,514.29	5,000.00		17,645.41
一年内到期的长期应付款	3,200.00		5,000.00	3,200.00		5,000.00
长期借款	22,000.00	8,000.00			17,500.00	12,500.00
长期应付款	5,454.18	2,400.00			5,554.18	2,300.00
租赁负债—租赁付款额	26,050.19		94.80	12,838.40	234.09	13,072.50
合计	64,835.49	10,400.00	22,609.09	24,038.40	23,288.27	50,517.91

(4). 以净额列报现金流量的说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	511,420,824.24	678,508,507.76
加：资产减值准备	6,127,962.13	5,455,505.59
信用减值损失	11,249,830.87	-1,426,519.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	614,863,983.23	644,791,737.42
使用权资产摊销	124,837,575.02	79,221,631.32
无形资产摊销	7,496,006.57	8,614,914.32
长期待摊费用摊销	23,736.00	23,736.00
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）	-5,701,286.05	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	66,244.83	231,334.51
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-1,413,527.57	-696,319.00
财务费用（收益以“－”号填列）	18,745,670.71	23,969,862.41
投资损失（收益以“－”号填列）	-215,668,247.45	-288,127,775.98
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	26,902,457.94	-46,267,891.41
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-24,041,666.35	61,444,456.65
存货的减少（增加以“－”号填列）	-60,520,069.38	9,309,736.99
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-22,810,208.15	287,147,076.35
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	174,057,281.76	-558,189,385.23
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,165,636,568.35	904,010,608.50
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	2,470,162,129.66	2,215,771,297.10
减：现金的期初余额	2,215,771,297.10	2,012,735,450.66
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	254,390,832.56	203,035,846.44

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,470,162,129.66	2,215,771,297.10
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,467,813,097.33	2,213,426,953.46
可随时用于支付的其他货币资金	2,349,032.33	2,344,343.64
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,470,162,129.66	2,215,771,297.10
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	计入本期损益		计入相关资产成本	
	列报项目	金额	列报项目	金额
短期租赁费用（适用简化处理）	管理费用	83,535.16		
	主营业务成本	2,325,226.69		

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额146,425,089.25(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋	2,599,824.89	
机器设备	14,749.27	
合计	2,614,574.16	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

83、数据资源

☐适用 ☒不适用

84、其他

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,752,414.42	1,034,547.00
合计	2,752,414.42	1,034,547.00
其中：费用化研发支出	2,752,414.42	1,034,547.00
资本化研发支出		

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

公司于 2024 年 1 月和 11 月成立 5 家全资子公司，分别为：通宝（武乡）清洁能源有限公

司、通宝（繁峙）清洁能源有限公司、通宝（右玉）清洁能源有限公司、通宝（晋中市榆次区）清洁能源有限公司、通宝（临猗）清洁能源有限公司，分别负责项目所在地的风电、光伏项目，纳入 2024 年合并范围。截至 2024 年 12 月 31 日，5 家子公司项目处于国资立项审批阶段，尚未开展实质性运营。

6、其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
山西阳光发电有限责任公司	山西阳泉	110,000.00	山西阳泉	电力生产	100.00		同一控制下企业合并
山西地方电力有限公司	山西太原	60,000.00	山西太原	电力供应（配电）	100.00		同一控制下企业合并
山西兴光输电有限公司	山西太原	9,546.00	山西太原	电力供应（输电）		80.00	同一控制下企业合并
山西晋合电力有限公司	山西朔州	300.00	山西朔州	建设工程、电力工程、技术服务等		100.00	集体所有制改制
通宝宁武清洁能源有限公司	山西忻州	200.00	山西忻州	电力生产	100.00		设立
通宝朔州市平鲁区清洁能源有限公司	山西朔州	200.00	山西朔州	电力生产	100.00		设立
通宝原平清洁能源有限公司	山西忻州	200.00	山西忻州	电力生产	100.00		设立
通宝万荣清洁能源有限公司	山西运城	200.00	山西运城	电力生产	100.00		设立
通宝(武乡)清洁能源有限公司	山西长治	200.00	山西长治	电力生产	100.00		新设
通宝(繁峙)清洁能源有限公司	山西忻州	200.00	山西忻州	电力生产	100.00		新设
通宝(晋中市榆次区)清洁能源有限公司	山西晋中	200.00	山西晋中	电力生产	100.00		新设
通宝(临猗)清洁能源有限公司	山西运城	200.00	山西运城	电力生产	100.00		新设
通宝(右玉)清洁能源有限公司	山西朔州	200.00	山西朔州	电力生产	100.00		新设

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
山西兴光输电有限公司	20.00%	-1,251,321.30		-36,289,046.28

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
山西兴光输电有限公司	153.40	3,223.76	3,377.16	21,521.69		21,521.69	161.43	3,841.39	4,002.82	21,521.69		21,521.69

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
山西兴光输电有限公司		-625.66	-625.66	-6.23		-634.50	-634.50	-140.26

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
山西宁武榆树坡煤业有限公司	山西宁武	山西宁武	煤炭生产	23.00		权益法
晋能控股晋北能源(山西)有限公司	山西大同	山西大同	电力生产	33.33		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	山西宁武榆树坡煤业有限公司	晋能控股晋北能源(山西)有限公司	山西宁武榆树坡煤业有限公司	晋能控股晋北能源(山西)有限公司
流动资产	3,138,811,225.16	844,478,713.02	2,613,039,857.60	
非流动资产	2,371,543,367.39	16,456,662.78	2,341,537,705.28	
资产合计	5,510,354,592.55	860,935,375.80	4,954,577,562.88	
流动负债	1,035,780,886.99	719,454.75	555,854,468.34	
非流动负债	17,683,004.20		79,784,369.78	
负债合计	1,053,463,891.19	719,454.75	635,638,838.12	
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	4,456,890,701.36	860,215,921.05	4,318,938,724.76	
按持股比例计算的净资产份额	1,025,084,861.32	286,738,640.35	993,355,906.70	
调整事项	14,178,778.41	-166,666,666.67	14,178,778.41	
--商誉	14,178,778.41		14,178,778.41	
--内部交易未实现利润				
--其他		-166,666,666.67		
对联营企业权益投资的账面价值	1,039,263,639.73	120,071,973.68	1,007,534,685.11	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,215,174,176.70		2,816,193,945.73	
净利润	737,951,976.60	215,703.31	1,244,049,640.19	

终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	737,951,976.60	215,703.31	1,244,049,640.19	
本年度收到的来自联营企业的股利				

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	13,921,857.43	14,655,124.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-733,266.57	1,752,579.04
—其他综合收益		
—综合收益总额	-733,266.57	1,752,579.04

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	121,231,841.53	41,152,588.41		16,547,955.75		145,836,474.19	与资产相关
递延收益	9,606,983.21			1,382,249.72	-297,529.20	7,927,204.29	与收益相关
合计	130,838,824.74	41,152,588.41		17,930,205.47	-297,529.20	153,763,678.48	/

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	16,547,955.75	12,407,159.67
与收益相关	4,056,111.14	3,055,040.70
合计	20,604,066.89	15,462,200.37

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

☒适用 ☐不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。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。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。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

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。

1. 市场风险

（1）外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算，因此受外汇风险影响较小。

（2）利率风险—现金流量变动风险

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浮动利率银行借款（详见本附注七、32、45）有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

（3）其他价格风险

本公司持有的分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资在资产负债表日以公允价值计量。因此，本公司承担着证券市场变动的风险。本公司采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险。

2. 信用风险

2024 年 12 月 31 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，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银行存款、应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司应收账款中，欠款金额前五名公司的应收账款占本公司应收账款总额的 54.52%（2023 年：58.40%）；本公司其他应收款中，欠款金额前五名公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的 91.97%（2023 年：88.44%）。

3. 流动性风险

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，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

期末，本公司持有的金融资产、金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

（单位：万元 币种：人民币）

项 目	1年以内	1至2年	2至5年	5年以上	合计
金融资产：					
货币资金	247,016.21				247,016.21
应收票据					
应收账款	94,442.97				94,442.97
应收款项融资	1,968.73				1,968.73
其他应收款	14,449.07				14,449.07
其他流动资产	2,775.84				2,775.84
其他非流动资产	1,684.02				1,684.02

项 目	1年以内	1至2年	2至5年	5年以上	合计
金融资产合计	362,336.84				362,336.84
金融负债：					
短期借款					
应付账款	122,038.08				122,038.08
其他应付款	8,978.93				8,978.93
一年内到期的非流动负债	35,351.67				35,351.67
其他流动负债(不含递延收益)	5,629.47				5,629.47
长期借款	12,500.00				12,500.00
长期应付款		2,998.04			2,998.04
金融负债和或有负债合计	184,498.15	2,998.04			187,496.19

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	5,410,398.63			5,410,398.63
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	5,410,398.63			5,410,398.63
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	5,410,398.63			5,410,398.63
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			577,556,943.93	577,556,943.93
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
应收款项融资		19,687,337.49		19,687,337.49
持续以公允价值计量的资产总额	5,410,398.63	19,687,337.49	577,556,943.93	602,654,680.05
（六）交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				

(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☒适用 ☐不适用

本公司第一层次公允价值计量项目系交易性金融资产中的权益工具投资，全部为交通银行股票，公允价值来自截止日活跃市场中的股票收盘价。

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

☒适用 ☐不适用

本公司第二层次公允价值计量项目系应收款项融资，其剩余期限较短，账面余额与公允价值相近。

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

☒适用 ☐不适用

本公司第三层次公允价值计量项目系其他权益工具投资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产-权益工具投资主要为非上市公司股权，公司采用估值技术确定其公允价值，估值技术的输入值主要包括市净率。

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☒适用 ☐不适用

不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期借款和长期应付款等。

上述不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
山西国际电力集团有限公司	山西太原	电力、蒸汽、热供应等	600,000.00	57.33	57.33

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

√适用 □不适用

本企业子公司情况详见附注十、1、在子公司中的权益。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本企业重要的联营企业情况详见附注十、3、在合营企业或联营企业中的权益。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
山西鼎正环保建材有限公司	联营企业

其他说明：

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大同煤矿集团临汾宏大隆博煤业有限公司	其他
大同煤矿集团朔州煤炭运销刘家口有限公司	其他
晋城宇光实业有限公司	其他
晋控英世达供应链管理（宁波）有限公司晋城分公司	其他
晋能电力集团热力有限公司	母公司的全资子公司
晋能电力集团售电有限公司	母公司的全资子公司
晋能环保工程有限公司	其他
晋能集团运城物贸有限公司	其他
晋能控股电力集团阳泉发电有限公司	其他
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	其他
晋能控股集团山西工程咨询有限公司	其他
晋能控股煤业集团有限公司	其他
晋能快成物流科技有限公司	其他

晋能孝义煤电有限公司	母公司的控股子公司
蒲县潞安恒达工贸有限公司	其他
山西电力咨询中心有限公司	其他
山西国际电力技术咨询有限公司	其他
山西国际电力企业策划有限公司	母公司的全资子公司
山西国际电力兴县水务有限公司	母公司的控股子公司
山西国际电力资产管理有限公司	母公司的全资子公司
山西国科节能有限公司	其他
山西国盛煤炭运销有限公司	母公司的全资子公司
山西晋能佳韵服饰有限公司	其他
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	其他
山西煤炭建设监理咨询有限公司	其他
山西煤炭运销集团吉县盛平煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团晋中榆次有限公司	其他
山西煤炭运销集团石碣峪煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	其他
山西美伦美韵文化有限公司	其他
山西能久消防设施检测服务有限公司	其他
山西蒲县华胜煤业有限公司	其他
山西山晋现代服务管理有限公司	母公司的全资子公司
山西神州煤业有限责任公司	其他
山西同煤电力环保科技有限公司	其他
山西耀光煤电有限责任公司	母公司的全资子公司
山西中铝华润有限公司	其他
朔州东方长宏能源发展有限公司	其他
太原煤炭交易市场（有限公司）	其他
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	其他
阳泉市南煤龙川发电有限责任公司	其他
受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	其他

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	煤款	137,683.56	166,495.00	否	109,676.37
晋能快成物流科技有限公司	运费	16,342.01	19,560.00	否	14,445.53
晋能环保工程有限公司	运维费	662.00	704.00	否	721.31
晋控英世达供应链管理（宁波）有限公司晋城分公司	材料款	525.59	2,000.00	否	994.12
山西国科节能有限公司	节能效益分享	475.19	475.24	否	536.18

山西鼎正环保建材有限公司	灰渣处置费	406.94			246.72
山西山晋现代服务管理有限公司	物业委托管理	345.69	350.00	否	345.69
山西煤炭建设监理咨询有限公司	服务费	95.25	102.00	否	51.64
太原煤炭交易市场（有限公司）	物业费	59.86	60.00	否	119.72
山西国际电力企业策划有限公司	网络运维服务费	87.95	92.00	否	27.69
山西国际电力技术咨询有限公司	运行维护费	6.31	10.00	否	83.96
山西同煤电力环保科技有限公司	材料款				512.02
山西国盛煤炭运销有限公司	煤款				102.57
山西鼎正环保建材有限公司	修理费				49.56
山西国盛煤炭运销有限公司	材料款				24.28
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	运维费				10.22
山西国际电力企业策划有限公司	修理费				4.69
受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	其他购买商品、接受劳务	577.02			187.73

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
山西中铝华润有限公司	售电	250,131.17	273,463.15
山西蒲县华胜煤业有限公司	售电	2,113.75	2,277.01
山西神州煤业有限公司	售电	2,110.77	2,381.84
山西煤炭运销集团石碛峪煤业有限公司	售电	1,010.27	966.96
山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	售电	811.89	832.12
山西煤炭运销集团吉县盛平煤业有限公司	售电	472.57	971.65
大同煤矿集团临汾宏大隆博煤业有限公司	售电	413.14	1,710.44
蒲县潞安恒达工贸有限公司	售电	283.90	286.99
山西国际电力兴县水务有限公司	售电	280.44	356.24
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	售电	210.24	213.44
晋能电力集团热力有限公司	售电	193.42	66.89
朔州东方长宏能源发展有限公司	售电	179.06	165.80
大同煤矿集团朔州煤炭运销刘家庄有限公司	售电	167.36	80.24
阳泉市南煤龙川发电有限责任公司	碳排放交易配额	975.95	
晋能孝义煤电有限公司	碳排放交易配额	815.12	
山西鼎正环保建材有限公司	水电热销售	733.22	507.38
山西鼎正环保建材有限公司	粉煤灰处置收入	26.55	

受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	售电	797.13	2,337.85
-------------------------	----	--------	----------

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明
☐适用 ☒不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：
☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明
☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表
☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明
☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：
☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
晋能电力集团热力有限公司	房屋	16.84	16.84
晋能控股电力集团阳泉发电有限公司	房屋	31.97	47.40

本公司作为承租方：
√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		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
山西国际电力集团有限公司	土地							20.71	30.42		
山西国际电力资产管理有限公司	房屋					594.58	594.57	45.13	45.32		
太原煤炭交易市场（有限公司）	房屋					149.65	89.79	23.69	11.67	103.36	
晋能电力集团售电有限公司	局域电网资产		5,394.13			13,648.19	14,564.69	815.64	640.57		29,928.10

关联租赁情况说明
□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方
☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方
☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明
☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7). 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	410.30	378.37

(8). 其他关联交易

☒适用 ☐不适用

①关联方代收代付资金

单位：万元 币种：人民币

代收方	给付方	本期代收金额	本期支付金额
山西地方电力有限公司	山西国际电力集团有限公司	69,591.71	69,113.22

说明：山西国际电力作为农网还贷基金、国家重大水利工程建设等基金代征收承载主体，由地电公司向用电用户代征收后，再转支付给山西国际电力。

②关联方统贷统还电网建设项目专项贷款本金及利息

2000 年以来，公司母公司山西国际电力作为农村电网建设和改造、县城电网建设和改造、农村电网改造升级项目以及农村电网巩固提升项目的承载主体，通过向银行贷款等方式筹集电网建设项目资金，受托支付给地电公司，并实行资金统贷统还，由地电公司承担相关项目的建设，并偿还借入资金本息。2024 年关联方统贷统还电网建设项目专项贷款本金增减变动情况详见本附注七、48、长期应付款相关说明。

2024 年度，山西国际电力向全资子公司地电公司代收代付电网建设项目专项贷款利息 346.52 万元。

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	山西中铝华润有限公司	27,017.71	1,350.89	26,562.71	1,328.14
应收账款	山西耀光煤电有限责任公司	1,418.17	1,231.13	1,423.17	749.29
应收账款	山西鼎正环保建材有限公司	1,399.24	145.41	959.37	5.67
应收账款	山西蒲县华胜煤业有限公司	277.94	13.90	242.55	12.13
应收账款	山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	235.99	114.68	213.57	10.68
应收账款	山西神州煤业有限责任公司	218.23	10.91	66.73	3.34
应收账款	山西煤炭运销集团石碣峪煤业有限公司	139.51	6.98	116.17	5.81
应收账款	受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	367.47	102.89	245.92	12.29
预付账款	晋能控股煤业集团有限公司	464.68		464.68	
预付账款	山西国际电力集团有限公司	35.97		921.61	
预付账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司			2,092.06	
预付账款	晋控英世达供应链管理（宁波）有限公司晋城分公司			203.23	
预付账款	山西国际电力企业策划有限公司			22.02	
预付账款	晋能快成物流科技有限公司			10.56	
其他应收款	晋能控股电力集团阳泉发电有限公司	14.30	2.15	14.30	1.43
其他应收款	晋能电力集团热力有限公司	4.59	0.23		
其他应收款	晋能控股集团山西工程咨询有限公司			25.98	1.30
其他应收款	山西煤炭建设监理咨询有限公司			3.60	0.18

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	12,417.50	
应付账款	晋能快成物流科技有限公司	642.86	
应付账款	山西国科节能有限公司	325.19	337.57
应付账款	晋能环保工程有限公司	112.69	
应付账款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	50.26	10.42
应付账款	山西煤炭运销集团晋中榆次有限公司	47.95	
应付账款	晋城宇光实业有限公司	36.93	
应付账款	晋能集团运城物贸有限公司	22.12	
应付账款	山西美伦美韵文化有限公司	17.33	10.60

应付账款	山西晋能佳韵服饰有限公司	8.57	0.48
应付账款	山西电力咨询中心有限公司	4.78	6.00
应付账款	山西国际电力技术咨询有限公司	4.73	46.30
应付账款	山西国际电力企业策划有限公司	4.67	0.39
应付账款	晋能控股集团山西工程咨询有限公司	2.19	
应付账款	山西能久消防设施检测服务有限公司		11.63
合同负债	同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	251.59	262.45
合同负债	山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	173.56	178.97
合同负债	受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	42.77	44.93
其他应付款	山西国际电力集团有限公司	1,022.99	743.19
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司	57.86	
其他应付款	晋能环保工程有限公司	35.28	
应交税费	山西国际电力集团有限公司	7,179.34	6,700.85
长期应付款	山西国际电力集团有限公司	3,300.00	5,454.18
一年内到期的非流动负债	晋能电力集团售电有限公司	11,761.46	
一年内到期的非流动负债	山西国际电力集团有限公司	5,223.68	3,200.00
一年内到期的非流动负债	山西国际电力资产管理有限公司	576.12	
一年内到期的非流动负债	太原煤炭交易市场（有限公司）	145.00	
租赁负债	山西国际电力集团有限公司		493.11
租赁负债	山西国际电力资产管理有限公司		1,189.15
租赁负债	太原煤炭交易市场（有限公司）		179.58
租赁负债	晋能电力集团售电有限公司		24,188.35

(3). 其他项目

☐适用 ☒不适用

7、 关联方承诺

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☐适用 ☒不适用

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☐适用 ☒不适用

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

☒适用 ☐不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、相关的费用按照收入比例在不同的分部之间分配。

本公司的报告分部都是提供不同产品和劳务的业务单元。由于各种业务需要不同的技术和市场战略，因此本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩。

本公司有 3 个报告分部：火力发电分部、电网配电分部及其他分部。

(2). 报告分部的财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	火力发电	电网配电	其他分部	分部间抵销	合计
主营业务收入	192,458.02	889,561.78			1,082,019.80
主营业务成本	200,226.56	789,600.51			989,827.07
利润总额	-9,030.89	61,036.83	75,835.26	-60,000.00	67,841.20
净利润	-8,631.61	43,973.78	75,799.91	-60,000.00	51,142.08
资产总额	218,353.36	695,158.56	446,516.84	-306,411.73	1,053,617.03
负债总额	70,211.73	235,152.22	2,089.53	-19,358.49	288,094.99

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

☐适用 ☒不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币		
项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	331,711,630.06	
其他应收款	0.00	0.00
合计	331,711,630.06	0.00

其他说明：
☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
山西地方电力有限公司	155,000,000.00	
山西宁武榆树坡煤业有限公司	138,000,000.00	

山西阳光发电有限责任公司	38,584,900.00	
交通银行股份有限公司	126,730.06	
合计	331,711,630.06	

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内小计		
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上	1, 149, 901. 95	1, 149, 901. 95
合计	1, 149, 901. 95	1, 149, 901. 95

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	874, 296. 12	874, 296. 12
其他	275, 605. 83	275, 605. 83
合计	1, 149, 901. 95	1, 149, 901. 95

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额		8, 418. 47	1, 141, 483. 48	1, 149, 901. 95
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额		8, 418. 47	1, 141, 483. 48	1, 149, 901. 95

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	1,149,901.95					1,149,901.95
合计	1,149,901.95					1,149,901.95

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性 质	账龄	坏账准备 期末余额
太原路高科技公司	412,689.15	35.89	往来款	5年以上	412,689.15
巷南矿建公司	140,000.00	12.17	往来款	5年以上	140,000.00
山西省太原高新开发 区国税局	103,000.00	8.96	往来款	5年以上	103,000.00
太原鑫秀装饰	60,000.00	5.22	往来款	5年以上	60,000.00
汾阳翔宇煤焦公司	50,000.00	4.35	往来款	5年以上	50,000.00
合计	765,689.15	66.59	/	/	765,689.15

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,870,532,484.97		2,870,532,484.97	2,808,532,484.97		2,808,532,484.97
对联营、合营企业投资	1,159,335,613.41		1,159,335,613.41	1,007,534,685.11		1,007,534,685.11
合计	4,029,868,098.38		4,029,868,098.38	3,816,067,170.08		3,816,067,170.08

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

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		
山西阳光发电有限责任公司	1,093,571,827.93						1,093,571,827.93	
山西地方电力有限公司	1,714,960,657.04		16,000,000.00				1,730,960,657.04	
通宝宁武清洁能源有限公司			32,000,000.00				32,000,000.00	
通宝朔州市平鲁区清洁能源有限公司			12,000,000.00				12,000,000.00	
通宝原平清洁能源有限公司			2,000,000.00				2,000,000.00	
合计	2,808,532,484.97		62,000,000.00				2,870,532,484.97	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币										
投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额
		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	
合营企业										

小计											
二、联营企业											
山西宁武榆树坡煤业有限公司	1,007,534,685.11			169,728,954.62			-138,000,000.00			1,039,263,639.73	
山西精美合金有限公司	0.00									0.00	
晋能控股晋北能源(山西)有限公司		120,000,000.00		71,973.68						120,071,973.68	
小计	1,007,534,685.11	120,000,000.00		169,800,928.30			-138,000,000.00			1,159,335,613.41	
合计	1,007,534,685.11	120,000,000.00		169,800,928.30			-138,000,000.00			1,159,335,613.41	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

公司联营企业山西精美合金有限公司持续亏损，截至 2024 年 12 月 31 日止，权益法核算后公司对其长期股权投资账面价值为 0.00 元。

4、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

5、 投资收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	600,000,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	169,800,928.30	286,115,469.95
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	387,849.69	259,726.99
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	770,188,777.99	286,375,196.94

6、其他

□适用 √不适用

二十、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	5,701,286.05	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	17,930,466.70	
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	1,413,527.57	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,390,999.92	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	11,763,551.71	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,270,856.06	
减：所得税影响额	9,764,290.11	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	30,706,397.90	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

2、 净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.82	0.4472	0.4472
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.41	0.4204	0.4204

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

董事长：李鑫

董事会批准报送日期：2025 年 4 月 25 日

修订信息

☐适用 ☒不适用