

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 2025年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、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

公司十二届董事会六次会议审议通过了《2025年度利润分配方案》，经众华会计师事务所(特殊普通合伙)审计，截至2025年12月31日，公司母公司报表中期末未分配利润为人民币2,239,129,098.77元。公司以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数向全体股东每股派发现金红利0.18元（含税）。截至2025年12月31日，公司总股本1,146,502,523股，以此计算合计派发现金红利206,370,454.14元（含税），占本年度归属于上市公司股东净利润的比例为31.84%。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

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。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理、环境和社会.....	29
第五节	重要事项.....	45
第六节	股份变动及股东情况.....	54
第七节	债券相关情况.....	59
第八节	财务报告.....	60

备查文件目录	(一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人(会计主管人员)签名并盖章的财务报表。 (二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。 (三) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。 (四) 在其他证券市场公布的年度报告。
--------	--

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		
通宝能源、公司	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、中国证券报、证券日报、证券时报
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	黄恺、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	2025年	2024年	本期比上年同期增减 (%)	2023年
营业收入	11,264,300,694.30	10,828,657,192.94	4.02	10,886,732,011.41
利润总额	841,781,668.33	678,412,018.31	24.08	845,237,460.99
归属于上市公司股东的净利润	648,166,214.24	512,672,145.54	26.43	679,777,506.64
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	631,261,215.70	481,965,747.64	30.98	666,498,334.42
经营活动产生的现金流量净额	1,354,770,338.53	1,165,636,568.35	16.23	904,010,608.50
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	8,377,805,186.60	7,691,509,462.35	8.92	7,348,910,434.09
总资产	12,062,455,164.55	10,536,170,282.47	14.49	10,183,567,354.26

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减 (%)	2023年
基本每股收益（元 / 股）	0.5653	0.4472	26.41	0.5929
稀释每股收益（元 / 股）	0.5653	0.4472	26.41	0.5929
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.5506	0.4204	30.97	0.5813
加权平均净资产收益率（%）	8.08	6.82	增加1.26个百分点	9.73
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	7.87	6.41	增加1.46个百分点	9.54

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增加 26.43%，主要系公司所属火电企业市场交易电价上行，同时加强燃料管理，燃料采购综合成本同比下降，所属配电企业受所辖区域部分能源企业产能提升及增容的影响，售电量同比增加，公司整体盈利水平有所提升。

公司本报告期归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比增加 30.98%、扣除非经常性损益后的基本每股收益同比增加 30.97%，主要是由于资产处置收益同比减少、营业外支出同比增加导致非经常性损益同比下降 44.95%所致。

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、2025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	3,116,595,717.28	2,444,012,370.59	2,624,199,909.48	3,079,492,696.95
归属于上市公司股东的净利润	168,384,276.76	145,819,006.15	172,442,398.11	161,520,533.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	167,321,546.21	145,289,158.59	171,755,727.65	146,894,783.25
经营活动产生的现金流量净额	290,730,346.31	424,512,192.66	425,994,742.22	213,533,057.34

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	2025 年金额	附注（如适用）	2024 年金额	2023 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
计入当期损益的政府补助，但与公司正	19,306,755.32		17,930,466.70	13,542,947.52

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				
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	-362,085.88		1,413,527.57	696,319.00
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	349,720.76		2,390,999.92	1,251,958.43
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	1,851,851.90		11,763,551.71	150,121.52
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,393,755.95		1,270,856.06	
减：所得税影响额	5,634,999.51		9,764,290.11	2,130,282.22
少数股东权益影响额（税后）				557.52
合计	16,904,998.54		30,706,397.90	13,279,172.22

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、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、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	5,410,398.63	5,048,312.75	-362,085.88	-116,076.38
应收款项融资	19,687,337.49	10,749,440.58	-8,937,896.91	/
其他权益工具投资	577,556,943.93	603,539,436.54	25,982,492.61	/
合计	602,654,680.05	619,337,189.87	16,682,509.82	-116,076.38

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

1. 公司主营业务：公司属电力行业，报告期内主要经营火力发电业务、配电业务。
2. 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有限公司结算收入，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有限公司进行结算，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有限公司结算购电费；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和网间输配电价与国网山西省电力有限公司结算。

3. 主要业绩驱动因素：公司所属发电企业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，实现稳定经营。公司所属配电企业基于报告期内营业区域内用户用电量增加，同时新能源接入、供电企业投资界面延伸、煤改电等供电方式和区域的增加供电量同比增加；持续优化电网结构，降低网损、线损。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

（一）2025年全国电力供需情况

2025年我国全社会用电量同比增长5.0%；“十四五”期间，全社会用电量年均增长6.6%，比“十三五”年均增速（5.7%）提高0.9个百分点。我国全社会用电量规模在2025年实现两大突破：一是我国年度全社会用电量规模首次突破10万亿千瓦时大关，达10.37万亿千瓦时。该规模超过美国全年用电量的两倍，高于欧盟、俄罗斯、印度、日本全年全社会用电量的总和，稳居全球电力消费第一大国地位。二是月度用电量规模首次突破1万亿千瓦时大关，7月我国全社会用电量达到1.02万亿千瓦时，这也是全球范围内首次。

全国所有省份用电量均实现同比正增长，东部地区用电量增速领先。2025年，东、中、西部和东北地区全社会用电量同比分别增长5.5%、4.9%、4.4%和4.4%，东部地区用电量增速领先。“十

四五”期间，东、中、西部和东北地区年均增速为6.5%、6.9%、7.2%和4.0%，西部地区用电量增速领先。2025年，全国所有省份全社会用电量均实现同比正增长，其中，西藏、贵州、浙江、河北、吉林、福建等13个省份增速高于全国平均水平。

截至2025年底，全国全口径发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%，较“十三五”末装机容量增加16.9亿千瓦，“十四五”时期全口径发电装机容量年均增长12.0%；全国非化石能源发电装机容量24.0亿千瓦，占总装机容量比重为61.7%，比上年底提高3.5个百分点，比“十三五”末提高17.0个百分点。

风电和太阳能发电新增装机占总新增装机比重超过八成，电力系统调节能力建设同步加快。2025年，全国新增发电装机容量5.5亿千瓦，同比多投产1.1亿千瓦，其中，风电和太阳能发电全年合计新增装机4.4亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重达到80.2%。

非化石能源发电装机规模占比超六成。截至2025年底，非化石能源发电装机容量24.0亿千瓦，同比增长23.0%，占总装机容量比重为61.7%，比上年提高3.5个百分点。其中，并网风电6.4亿千瓦，同比增长22.9%；并网太阳能发电12.0亿千瓦，同比增长35.4%。从结构看，煤电占总发电装机容量的比重为32.4%，比上年底下降3.3个百分点，比“十三五”末降低16.7个百分点；并网风电和太阳能发电合计装机规模占总装机容量比重为47.3%，比上年底提高5.3个百分点，比“十三五”末提高23.1个百分点。

新能源（风、光、生物质）新增发电量成为新增电量主体。2025年，全口径煤电发电量同比下降1.9%，增容减量效果逐步显现，煤电发电量占总发电量比重为51.1%，比“十三五”末降低9.6个百分点；全口径非化石能源发电量4.47万亿千瓦时，同比增长14.1%，占总发电量比重为42.9%，同比提高3.4个百分点，比“十三五”末提高9.0个百分点。2025年，全口径风、光、生物质新增发电量占全社会新增用电量的97.1%，已成为新增用电量的主体。

2025年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3119小时，同比降低312小时。其中，火电4147小时，同比降低232小时；煤电4346小时，同比降低269小时；并网风电1979小时，同比降低148小时；并网太阳能发电1088小时，同比降低113小时。

电网工程投资较快增长。2025年，全国电网工程建设完成投资6395亿元，同比增长5.1%。近年来，风光大基地建设推动特高压直流输电通道工程投资快速增长，2025年直流工程投资同比增长25.7%；交流工程投资同比增长4.7%。2025年，全国新增220千伏及以上变电设备容量（交流）32043万千伏安，同比少投产1519万千伏安；新增220千伏及以上输电线路长度47529千米，同比多投产13814千米。交直流输电通道的建设打通区域电力输送动脉，资源配置能力进一步提高。

（二）2026年全国电力供需形势预测

1. 电力消费预测

预计2026年全社会用电量同比增长5%–6%。综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、国民经济和社会发展第十五个五年规划建议、国家宏观调控政策措施，预计2026年我国宏观经济将继续保持平稳增长，拉动电力消费需求平稳较快增长。按照2026年我国GDP预计增长5%左右，并结合近年来我国电力消费弹性系数水平，以及不同预测方法对全社会用电量的预测结果，综合判断，预计2026年全国全社会用电量10.9–11万亿千瓦时、同比增长5%–6%；全年统调最高用电负荷在15.7–16.3亿千瓦。

2. 电力供应预测

预计2026年太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，年底风电和太阳能发电合计装机规模达到总发电装机的一半。在国家“双碳”目标下，新能源继续保持较大投产规模，预计2026年全年新增发电装机有望超过4亿千瓦，其中，新增新能源发电装机有望超过3亿千瓦；新增有效发电能力1亿千瓦左右，与最大负荷增量基本持平。风、光装机合计占比有望达到总装机的一半左右，其中太阳能发电装机规模预计将首次超过煤电装机规模。预计2026年底，全国发电装机容量达到43亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机27亿千瓦，占总装机的比重在63%左右；煤电装机占总装机比重降至31%左右。

3. 电力供需形势预测

预计2026年全国电力供需总体平衡。综合需求增长、电源电网投产以及一次能源情况，预计2026年，全国电力供需总体平衡，局地高峰时段电力供需偏紧，供应不足部分可以通过跨省跨区余缺互济后基本消除。度夏期间，西南、华中、华东等区域部分省份电力供需平衡偏紧；度冬期

间，各地电力供需基本平衡。若出现大范围极端天气、一次能源供应紧张等极端情况，局部地区部分时段电力供需形势偏紧，通过供需两侧共同发力，可以保障电力平稳有序供应。

数据来源《中电联发布 2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》。

三、经营情况讨论与分析

2025 年，董事会紧扣提升上市公司质量的核心目标，统筹推进公司战略落地、治理完善、风险防控与价值提升。一年来，董事会严格遵循《公司法》《上市公司治理准则》及《公司章程》赋予的职责，勤勉忠实执行股东会决议，确保各项决策科学规范、高效落地。独立董事及各专门委员会充分发挥专业优势，在战略咨询、重大事项决策、风险研判中积极建言献策、严格审核把关，为董事会科学决策提供了有力支撑。通过董事会与各方的协同努力，公司在经营发展、规范运作、投资者关系管理等方面实现多维突破，核心竞争力持续增强。

（一）战略转型坚定有力，绿色低碳底色更加鲜明

面对能源结构调整和电力行业绿色转型的宏观趋势，公司董事会坚持以“双碳”目标为战略引领，聚焦电力主业，持续推动各产业发展提质升级，资产结构持续优化，绿色发展的基础得到进一步夯实。

报告期内，清洁能源领域的布局加速推进，取得积极进展。聚焦风电、光伏等重点方向，持续加大项目投资建设力度，宁武盘道梁二期 5 万千瓦风电项目、平鲁高家堰四期 10 万千瓦风电项目首批机组成功并网发电，实现项目落地投产，为公司新增绿色发电量 0.68 亿千瓦时。原平 15 万千瓦光伏项目已全面开工建设，武乡 20 万千瓦光伏发电等项目前期工作有序推进；繁峙、右玉、临猗等区域近 40 万千瓦风电项目获得核准，为公司清洁能源持续发展提供了有力的项目支撑。同时，公司参股的晋北新能源基地项目建设全面提速、扎实推进，有效促进了新能源开发与采煤沉陷区生态保护治理的协同发展，为多元化清洁能源发展提供了有益示范。

传统产业升级提效。发电企业坚持清洁高效与灵活智能并重，持续加大环保技改投入，环保设施运行水平与可靠性显著提升，全年自行监测数据 100% 达标。同时，依托智慧电厂建设，开展低负荷稳燃、深度调峰等关键技术攻坚，取得积极进展。电网企业持续优化网架结构、应用智能电网技术，加快构建“立体巡检+数字驱动”的智慧运维体系，以数字化智能化手段驱动能源输送效率与清洁能源消纳能力双提升。

（二）运营管理质效双升，经营业绩稳健增长

董事会紧扣“稳中求进、提质增效”工作主线，突出高质量发展导向，精益管理，不断提升成本、科技、市场“三个竞争力”，在履行保供责任的同时，实现了经营质效的稳步提升。

发电企业持续提升精益运维水平和经营管理效能，健全经营与成本管控治理体系，燃煤等成本要素精细化管控不断深化。通过优化营销策略，科学制定中长期交易策略、动态调整现货报价，推动机组运行效能与现货增收能力同步增强，实现电力交易收益最大化。强化新建项目并网消纳与运行管控，优化场站运维策略，保障新投机组稳发满发。全年完成发电量 57.14 亿千瓦时、供热量 872 万吉焦。加强碳资产专业化管理，科学统筹盈余配额，全年碳交易 10.8 万吨，实现增收 621 万元。

电网企业聚焦风险管控与规范管理，着力增强主动运维、优质服务、有效经营、合规管理及高效执行五方面能力，持续提升运营效率与效益。全年售电量首次突破 200 亿千瓦时大关，完成 202.96 亿千瓦时，同比增长 5.48%。围绕网架优化与安全治理需求，高质量完成“十四五”电网发展规划任务，全年完成基建工程量 2.41 亿元，重点输电线路工程建成投运，区域电网供电能力与互联互通水平显著提升。办电服务流程全面优化，信息化平台加速构建，用户用电体验持续改善，推动供电服务品质更加卓越。

（三）规范治理体系迭代升级，决策效能全面提升

董事会将完善公司治理作为高质量发展的根基，深入贯彻落实《公司法》及国资国企改革深化提升行动等文件要求，推动治理架构系统性优化、决策机制科学化运行。

全面对标《上市公司章程指引》等资本市场政策新规，系统修订《公司章程》及各项治理制度 33 项，实现公司治理架构与最新监管标准深度融合。结合董事会、监事会换届工作，全面完成监事会改革和监督职能优化，实现审计委员会及内部审计监督部门监督职能的有效承接。设立战略和可持续发展委员会，将 ESG 理念深度融入顶层设计，以绿色治理赋能可持续发展。

持续优化董事会运作，有效提升决策规范性。全年组织召开董事会6次、各专门委员会及独立董事工作会议10次，审议通过定期报告、利润分配、关联交易、董事会换届、董事及高级管理人员薪酬等重大议案。所有重大事项严格履行党委前置研究、专门委员会专业审核及独立董事事前审议程序，依托严谨的专业审议和充分沟通，保障董事会决策高质量落地。持续加强子公司治理管控，督导完善规范运作机制，推动公司战略有效传导，形成上下贯通、协同高效的治理合力，切实以治理改革赋能企业高质量可持续发展。

（四）投资者关系纵深推进，价值传递效能持续增强

董事会将投资者关系管理作为市值提升的关键举措，坚持规范运作与主动沟通并重，持续完善投资者沟通机制与价值传递渠道，市场认可度与品牌影响力稳步提升。

以投资者需求为导向，保持了高质量的信息披露。全年合规披露定期报告4份、临时公告36份，涵盖经营数据、关联交易、制度修订等关键内容，实现保障信息披露的真实、准确、完整、及时、公平。发布首份可持续发展报告，打造公司绿色名片，荣获晋能控股集团上市公司ESG报告发布优秀企业，入选中国上市公司协会2025年上市公司可持续发展优秀实践案例。

投资者关系工作质效稳步提升，以多元化沟通渠道拉近与投资者的距离。公司主动“走出去”，积极“请进来”，管理层走访重点机构投资者，主动讲好公司故事；接待机构调研，邀请股东走进上市公司，加强沟通、增进了解。通过电话、邮箱、“E互动”等网上渠道，回复投资者关切。公司荣获第六届全景投资者关系杰出IR进取奖，市场沟通的广度与深度持续拓展，有效增强了资本市场对公司的信心。

持续优化股东服务，积极运用股东会网络投票“一键通”服务，为中小投资者参与股东会、行使表决权提供便利。建立健全舆情应对工作机制，及时做好重大舆情的澄清与说明，切实维护公司市场形象。将市值管理融入日常经营，通过价值创造与价值传递的有机衔接，持续提升公司投资价值 and 股东回报水平。

（五）风险防控保障有力，发展根基更加稳固

董事会坚持底线思维与系统观念，构建“全领域、全流程、全要素”风险防控体系，为公司稳健经营提供坚强保障。

持续巩固安全生产防线，通过深化安全生产治本攻坚三年行动，深入实施“136”安全管理模式，压实全员安全生产责任制，强化现场作业全过程风险刚性管控。大力开展环境风险隐患排查整治，发电企业全年实现无非停，电网企业实现“三个不发生”目标，多家单位获评全国安全文化建设示范企业，本质安全水平显著提升。

不断完善合规管理体系，建立了以“三张清单”和《合规手册》为核心的管理框架，严格落实法律“三项审核”制度，对新能源投资、融资等关键领域法律审核实现100%全覆盖。聚焦燃料管理、招标采购、工程建设等关键领域，深入开展专项整治与合规审查，推动监督执纪从“事后问责”向“事中干预、事前预防”延伸。开展年度内控评价获审计机构标准无保留意见，内控体系持续完善。夯实财务合规根基，实现对财务与投资风险的有效管控，建立了覆盖投前、投中、投后的全周期投资风险管理机制，强化资金债务监测与融资担保管理，规范关联交易与或有事项的会计处理，确保财务数据真实完整、资金安全可控。

（六）党建引领凝聚合力，人才文化赋能发展

党的领导是企业沿着正确方向前行、实现高质量发展的根本保证。董事会坚持党对国有企业的全面领导，严格落实“党委把方向、管大局、保落实，董事会定战略、作决策、防风险”的治理机制，将党的领导融入公司治理各环节。完善党委前置研究重大经营管理事项清单，确保战略规划、重大投资、改革举措等与党建工作同频共振。深入贯彻中央八项规定精神，扎实推进清廉企业建设，营造风清气正的政治生态。

人才队伍建设持续强化，深入实施“人才强企”战略，构建管理、技术、技能“三通道”晋升体系，聚焦清洁能源、智能电网等核心领域优化人才梯队。弘扬“久安、诚信、绿色、创新”的核心价值观，深化企业文化与生产经营、ESG管理的深度融合，营造健康向上、团结和谐的文化氛围，员工满意度与企业凝聚力稳步提升。

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，区域电网供电能力与互联互通水平显著提升，有效支撑了经济社会发展用电需求。持续推动生产运维模式向数字化、智能化加速转型。逐步搭建覆盖“三跨”区段、山火易发区等重点区域的在线监测网络，强化对高风险区段设备状态的实时感知，主动探索雷电定位、卫星遥感等先进技术，积极构建72小时风险预警机制，推动运维从“被动应对”向“主动预防”跨越，电网安全可靠运行水平持续提升。

3. 管理优势

公司始终秉持合法合规、诚信经营的理念，持续完善内部治理机制，致力于打造绿色、可持续发展的现代化企业。坚持以客户需求为导向，不断优化服务体系，全面提升“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。同时，规范公司运作，统筹推进公司治理与信息披露工作，持续优化董事会建设，保障公司运营透明高效。在人才建设方面，公司实施人才优先发展战略，拥有一支经验丰富的专业化管理团队、经营团队及运维队伍，注重人才培养与干部梯队建设，着力提升干部综合素质，积极营造干事创业的良好氛围，为可持续发展提供坚强的人才支撑。

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，充分发挥间接控股股东晋能控股集团的产业资源优势，逐步拓展清洁能源发电业务，着力构建涵盖高效煤电、清洁绿电、地方电网等多种资产的综合能源产业格局，推动能源结构优化升级，提升整体产业协同效应和可持续发展能力。

五、报告期内主要经营情况

2025年，公司发电量完成57.14亿千瓦时，同比减少7.49%；售电量完成202.96亿千瓦时，同比增加5.48%；实现营业收入112.64亿元，较上年同期增加4.02%；实现归属于母公司净利润6.48亿元，较上年同期增加26.43%，基本每股收益0.5653元，较上年同期增加26.41%。截至2025年12月31日，公司资产总额120.62亿元，较年初增加14.49%，归属于母公司净资产83.78亿元，较年初增加8.92%。

(一) 主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	11,264,300,694.30	10,828,657,192.94	4.02
营业成本	10,131,602,202.01	9,901,829,552.44	2.32
管理费用	423,653,704.28	441,041,445.41	-3.94
财务费用	-1,179,798.77	1,381,439.83	-185.40
研发费用	2,075,945.83	2,752,414.42	-24.58
经营活动产生的现金流量净额	1,354,770,338.53	1,165,636,568.35	16.23
投资活动产生的现金流量净额	-1,127,606,123.78	-548,104,481.96	/
筹资活动产生的现金流量净额	117,567,509.79	-363,141,253.83	/

财务费用变动原因说明：主要系本报告期利息费用较同期减少所致。

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

2025年度公司实现主营业务收入112.59亿元，同比增加4.05%；发生主营业务成本101.29亿元，同比增加2.33%。

(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	1,733,263,783.03	1,650,465,184.09	4.78	-1.47	-9.02	增加7.90个百分点
配电	9,356,496,112.40	8,281,817,116.57	11.49	5.18	4.89	增加0.25个百分点
供热	168,792,400.95	196,834,659.21	-16.61	2.04	4.57	减少2.82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	11,089,759,895.43	9,932,282,300.66	10.44	4.08	2.29	增加1.57个百分点
热力	168,792,400.95	196,834,659.21	-16.61	2.04	4.57	减少2.82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	11,258,552,296.38	10,129,116,959.87	10.03	4.05	2.33	增加1.51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：2025年度，公司火电企业加强燃料管理，燃料采购综合成本同比下降，并且市场交易电价上行，同时公司本年新投产并网的风电企业加强设备运行管理，提高设备利用率，发电业务毛利率同比增加。

2. 配电业务：2025年度，公司配电企业所辖区域部分能源企业产能提升、增容，售电量同比增加的同时，加大成本费用管控力度，毛利率有所增加。

(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 币种：人民币

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	1,498,898,980.97	14.80	1,647,272,026.32	16.64	-9.01	
发电、供热	职工薪酬	134,539,861.93	1.33	135,554,938.86	1.37	-0.75	
发电、供热	折旧	113,029,586.98	1.12	114,416,996.32	1.16	-1.21	
配电业务	购电费	7,110,939,358.34	70.20	6,710,296,693.64	67.79	5.97	
配电业务	职工薪酬	423,619,087.21	4.18	413,002,759.82	4.17	2.57	
配电业务	折旧	451,410,499.23	4.46	487,298,928.05	4.92	-7.36	

(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

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额478,982.79万元，占年度销售总额42.54%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

前五名供应商采购额826,333.76万元，占年度采购总额81.58%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额128,529.13万元，占年度采购总额12.69%。

B.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

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	国网山西省电力有限公司	687,240.21	67.85

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用**D. 报告期内公司存在贸易业务收入**适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用**3、费用**适用 不适用

2025 年度，公司管理费用较上年同期减少 1,738.77 万元，降幅 3.94%；研发费用较上年同期减少 67.65 万元，降幅 24.58%；财务费用较上年同期减少 256.12 万元，降幅 185.40%，主要系报告期内利息费用低于上年同期所致。

4、研发投入**(1). 研发投入情况表**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	2,075,945.83
本期资本化研发投入	/
研发投入合计	2,075,945.83
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.02
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	32
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	0.75
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	2
本科	26
专科	4
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）	2
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	8
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	17
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	5

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	2025年度	2024年度	变动额	变动比(%)
经营活动产生的现金流量净额	135,477.03	116,563.66	18,913.37	16.23
投资活动产生的现金流量净额	-112,760.61	-54,810.45	-57,950.16	/
筹资活动产生的现金流量净额	11,756.75	-36,314.13	48,070.88	/

投资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 57,950.16 万元，主要是由于本期增加对参股企业投资及所属各公司支付工程进度款增加所致；筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 48,070.88 万元，主要是由于所属项目公司本报告期增加项目贷款及公司上年同期进行利润分配所致。

(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 币种：人民币

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	2,814,893,854.20	23.34	2,470,162,129.66	23.44	13.96	
应收账款	926,241,758.80	7.68	944,429,703.38	8.96	-1.93	
存货	134,179,028.48	1.11	158,859,879.63	1.51	-15.54	
长期股权投资	1,521,978,859.55	12.62	1,173,257,470.84	11.14	29.72	
其他权益工具投资	603,539,436.54	5.00	577,556,943.93	5.48	4.50	
固定资产	4,193,529,690.24	34.77	4,157,169,500.13	39.46	0.87	
在建工程	768,067,502.33	6.37	358,149,658.34	3.40	114.45	
使用权资产	374,379,077.38	3.10	124,217,426.06	1.18	201.39	
应付账款	1,448,054,451.12	12.00	1,220,380,809.93	11.58	18.66	
合同负债	418,787,052.34	3.47	402,146,824.16	3.82	4.14	
其他应付款	105,255,575.14	0.87	89,789,324.68	0.85	17.23	
长期借款	465,942,034.10	3.86	125,000,000.00	1.19	272.75	
长期应付款	44,508,325.00	0.37	29,980,425.00	0.28	48.46	

其他说明：

- (1) 在建工程较期初增加主要系本报告期风电、光伏项目工程建设投资进度增加所致。
- (2) 使用权资产较期初增加主要系本报告期新增租赁资产所致。
- (3) 长期借款较期初增加主要系本报告期公司所属项目子公司新增项目贷款所致。

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

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(万千瓦时)			上网电 价(元/兆 瓦时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年 同期	同比	今年	今年
山西省	571,416.27	617,660.16	-7.49%	515,888.53	560,941.57	-8.03%	2,029,624.18	1,924,138.14	5.48%	9.48	/	/	/	519.05
火电	564,648.25	617,660.16	-8.58%	509,251.07	560,941.57	-9.21%							380.18	
风电	6,768.02	/	/	6,637.46	/	/				9.48	/	/	326.97	
其他							2,029,624.18	1,924,138.14	5.48%					519.05
合计	571,416.27	617,660.16	-7.49%	515,888.53	560,941.57	-8.03%	2,029,624.18	1,924,138.14	5.48%	9.48	/	/	/	519.05

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	564,648.25	-8.58%			17.14	17.59	-2.56	主营业务成本	16.45	16.24	18.14	18.33	-9.32
风电	6,768.02	/			0.19	/	/	主营业务成本	0.06	0.06	/	/	/
其他			2,029,624.18	5.48%	93.56	88.96	5.17	主营业务成本	82.82	81.76	78.96	79.77	4.89
合计	571,416.27	-7.49%	2,029,624.18	5.48%	110.89	106.55	4.07	-	99.33	98.06	97.10	98.10	2.30

说明：上表中“其他”类型为公司配电业务。

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2025 年底，公司在役装机容量 134.875 万千瓦，其中火电装机 128 万千瓦，占比 94.90%；风电装机 6.875 万千瓦，占比 5.10%。装机容量具体如下：

序号	类型	公司名称	装机容量（万千瓦）	地区（山西省）	备注
1	火力发电	山西阳光发电有限责任公司	128	阳泉市平定县	4×32 万千瓦凝汽式燃煤机组
2	风力发电	通宝宁武清洁能源有限公司 (宁武盘道梁二期 50MW 风电项目)	5	忻州市宁武县	
3	风力发电	通宝朔州市平鲁区清洁能源有限公司 (朔州平鲁高家堰四期 100MW 风电项目)	10	朔州市平鲁区	1.875 万千瓦部分并网

截至 2025 年底，已取得核准/备案的装机容量 102.05 万千瓦，具体情况如下：

序号	类型	项目名称	建设单位	建设地点 (山西省)	建设规模 (万千瓦)	项目状态
1	光伏发电	忻州原平市 150MW 地面光伏项目	通宝原平清洁能源有限公司	忻州市原平县	15	在建
2	光伏发电	原平二期 150MW 光伏发电项目			15	前期
3	光伏发电	武乡 200MW 光伏发电项目	通宝（武乡）清洁能源有限公司	长治市武乡县	20	前期
4	光伏发电	武乡通宝二期扩容 5 万千瓦光伏发电项目			5	前期
5	风力发电	繁峙县 17.05 万千瓦风电项目	通宝（繁峙）清洁能源有限公司	忻州市繁峙县	17.05	前期
6	风力发电	右玉 10 万千瓦风力发电项目	通宝（右玉）清洁能源有限公司	朔州市右玉县	10	前期
7	风力发电	通宝临猗县 100MW 风电项目	通宝（临猗）清洁能源有限公司	运城市临猗县	10	前期
8	光伏发电	榆次区东赵乡 100MW 光伏发电项目	通宝（晋中市榆次区）清洁能源有限公司	晋中市榆次区	10	前期

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

截至 2025 年底，公司在役机组发电效率具体情况如下：

类型	公司名称	厂用电率 (%)			利用小时 (小时)		
		2025 年	2024 年	同比变动	2025 年	2024 年	同比变动 (%)
火力发电	山西阳光发电有限责任公司	7.51	7.14	0.37	4411	4825	-8.58
风力发电	通宝宁武清洁能源有限公司 (宁武盘道梁二期 50MW 风电项目)	/	/	/	1353.60	/	/

报告期内，公司火力发电企业供电煤耗累计完成 319.39 克/千瓦时，较上年同期（317.39 克/千瓦时）增加 2 克/千瓦时。综合标煤电价 667.19 元/吨，较上年同期（702.36 元/吨）下降 35.17 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
兴县贺家会 110KV 输变电工程	2,660.33	5,511.72	80%	自筹
乡宁县 2024 年“煤改电”配电网改造工程	1,980.67	1,980.67	100%	自筹
临县 2024 年农网巩固提升配电台区及低压线路改造工程	1,688.28	1,688.28	80%	中央预算内投资、贷款
乡宁云丘山 35 千伏输变电工程	1,604.78	1,749.84	47%	自筹
安泽古南 110 千伏输电线路新建工程	1,097.69	3,181.93	100%	自筹
中阳县 2022 年“煤改电”配套电网工程	1,059.39	1,140.23	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	793.95	2,058.50	100%	中央预算内投资、贷款
安泽（唐城）220kV 输变电工程	768.54	16,123.02	100%	自筹
离石小神头 35 千伏输变电工程	650.62	3,483.33	100%	自筹
中阳县 2024 年农网巩固提升配电台区及低压线路改造工程	497.01	497.01	100%	中央预算内投资、贷款
乡宁县北环路老城段电力设施改造工程	442.41	452.81	100%	自筹
交口交双 110KV 线路改造工程	424.45	552.39	25%	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）	515,888.53	560,941.57	-8.03%
总上网电量（万千瓦时）	515,888.53	560,941.57	-8.03%
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

为充分发挥峰谷分时电价政策引导作用，鼓励用户削峰填谷，促进新能源消纳和新型电力系统建设，保障电力安全稳定供应，优化工商业电价机制，根据《国家发展改革委关于进一步完善分时电价机制的通知》（发改价格[2021]1093号）精神，结合山西实际，山西省发展和改革委员会于2026年1月31日印发《关于进一步完善工商业用户分时电价政策的通知》（晋发改商品发[2026]15号）（以下简称“通知”），调整分时电价执行范围，优化峰谷平时段划分，实施节假日深谷电价，明确峰谷电价浮动范围，《通知》自2026年5月1日起执行。为落实好有关要求，公司所属地电公司开展计量采集设备和电费结算系统的调整工作，确保政策平稳执行。

2026年2月9日，山西省发展和改革委员会印发《关于调整我省煤电容量电价的通知》，根据《国家发展改革委 国家能源局关于建立煤电容量电价机制的通知》（发改价格(2023)1501号）、《国家发展改革委 国家能源局关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格(2026)114号）等文件精神，自2026年1月1日起，我省煤电容量电价标准调整为165元/千瓦·年(含税)。其他事项继续按照《山西省发展和改革委员会 山西省能源局 国家能源局山西监管办公室关于我省煤电容量电价机制有关事项的通知》（晋发改商品发(2023)463号）、《山西省发展和改革委员会关于完善煤电机组容量电费分摊结算方式的通知》（晋发改商品发(2024)87号）等规定执行。

上述文件具体内容详见山西省发展和改革委员会网站。

(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：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
通宝宁武清洁能源有限公司	风力发电	否	增资	1,600.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	/	/	已投产	/	1,201.65	否		
通宝朔州市平鲁区清洁能源有限公司	风力发电	否	增资	6,385.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	/	/	正在进行项目建设	/	0.23	否		
通宝原平清洁能源有限公司	光伏发电	否	增资	6,100.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	/	/	正在进行项目建设	/	0.63	否		
晋能控股晋北能源（山西）有限公司	发电	否	增资	33,000.00	33.33%	否	长期股权投资	自有资金	晋能控股集团有限公司	/	正在进行项目建设	/	25.49	否		
合计	/	/	/	47,085.00	/	/	/	/	/	/	/	/	1,228.00	/	/	/

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	5,410,398.63	-362,085.88	/	/	/	/	/	5,048,312.75
合计	5,410,398.63	-362,085.88	/	/	/	/	/	5,048,312.75

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	601328	交通银行	971,551.50	自有资金	5,410,398.63	-362,085.88	/	/	/	246,009.50	5,048,312.75	交易性金融资产
合计	/	/	971,551.50	/	5,410,398.63	-362,085.88	/	/	/	246,009.50	5,048,312.75	/

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

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
山西阳光发电有限责任公司	子公司	火力发电	110,000.00	210,665.72	142,954.38	188,606.89	-2,591.68	-2,375.51
山西地方电力有限公司	子公司	电力供应（配电）	60,000.00	746,404.36	429,966.99	935,902.62	70,818.42	51,335.96
山西宁武榆树坡煤业有限公司	参股公司	煤炭生产	38,111.48	577,649.08	454,757.60	221,788.56	98,477.31	69,068.53

报告期内取得和处置子公司的情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(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

2026年我国电力行业将持续保持稳健发展态势，宏观经济复苏、政策持续扶持、供需格局优化、财务状况改善、债券市场稳健运行等多重有利因素支撑行业信用水平稳步提升，整体信用风险可控，同时需关注行业转型、市场竞争、成本波动等潜在风险，不同类型企业信用表现将呈现差异化特征。

从有利因素来看，宏观经济持续恢复向好，将带动电力需求稳步增长，为行业发展奠定坚实基础。“十五五”开局之年，我国经济有望保持平稳增长，高技术制造业、数字经济、新型基础设施建设等领域将持续发力，带动电力需求持续释放。根据中国电力企业联合会发布的《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》，预计2026年全社会用电量10.9-11万亿千瓦时，同比增长5%-6%，将有力支撑电力企业营收稳步增长。政策层面，2026年电力市场评价制度正式实施，将推动电力市场规范化、市场化发展，打破省间壁垒，提升市场流动性与公平性，同时煤电容量电价机制进一步完善，保障煤电企业稳定收益，新能源上网电价市场化改革持续深化，助力新能源企业规范发展，电碳协同政策推动绿证与碳市场衔接，提升绿色电力价值，多重政策叠加支撑行业高质量发展，优化企业经营环境。供需格局方面，2026年我国电力装机容量将持续扩容，新能源装机增速保持高位，非化石能源占比持续提升，发电结构进一步优化，同时跨省跨区电力交易规模扩大，储能、辅助服务机制逐步完善，能够有效保障电力供需总体平衡，缓解区域供需偏紧压力，支撑企业稳定运营。债券市场方面，市场对电力行业认可度较高，发债主体融资渠道通畅，净融资规模能够覆盖到期债务，债券市场运行稳健，进一步支撑行业信用水平提升。此外，欧盟CBAM正式实施将倒逼国内电碳市场深度结合，推动绿色电力价值提升，助力新能源企业信用水平进一步优化。

从不利因素来看，一是成本波动，火电企业仍受动力煤价格波动影响，若2026年动力煤价格上涨，将增加火电企业成本压力，挤压盈利空间，影响企业财务状况与信用水平；二是新能源转型，新能源发电企业面临装机扩张带来的投资压力，部分企业杠杆水平偏高，若项目投产进度不及预期、发电量未达目标或市场化电价大幅回落，可能影响企业现金流与偿债能力，同时新能源发电受天气影响较大，发电稳定性不足，可能影响企业经营稳定性；三是市场竞争，售电环节市场化改革持续推进，竞争逐步加剧，部分中小型售电企业可能因竞争力不足出现经营困难，同时新能源发电领域竞争加剧，可能导致部分企业盈利下滑；四是政策与监管，电力市场化改革仍在推进过程中，电价机制、交易规则等可能进一步调整，若政策调整超出企业预期，可能影响企业经营规划与盈利水平。同时2026年电力市场评价制度的实施，对企业合规经营提出了更高要求，企业的调整和管理成本可能增加；五是集中到期，2026年电力行业债券到期规模超6000亿元，若部分企业现金流出现波动，可能面临短期偿债压力，影响行业债券市场表现。

（以上资料参考中电联相关报告以及北极星电力网等有关信息）

2. 区域地位变化趋势

公司现有火力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历次全会精神，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. 2025年,公司完成发电量57.14亿千瓦时,同比下降7.49%;完成售电量202.96亿千瓦时,同比增加5.48%。实现营业收入112.64亿元,同比增加4.02%;营业成本101.32亿元,同比增加2.32%。

2. 2026年主要经营计划指标:发电量完成60.49亿千瓦时、售电量完成200亿千瓦时;营业收入实现109亿元;营业成本控制在100亿元。

3. 2026年重点工作:

(1) 深化战略执行,加速绿色低碳转型

董事会将清洁能源布局作为核心战略任务,聚焦国家能源结构优化,锚定“双碳”目标,通过增量开拓与存量提质并举,加快推动发展方式绿色低碳转型。围绕智能化、绿色化、融合化发展方向,统筹推进传统产业升级与新兴产业培育,着力打造综合能源生产服务商。

攻坚清洁能源项目落地。加快风电光伏项目建设进度,重点推动繁峙、右玉两个风电项目开工建设,确保平鲁四期风电、原平一期光伏全容量并网发电,持续扩大清洁能源装机规模。加大优质资产培育力度,主动论证绿色能源项目投资并购机会,积极把握资本市场并购重组政策机遇,持续优化资产结构与产业布局。

坚持创新驱动,围绕智慧能源、节能降碳、智能配电网等重点领域加大投入,火电板块深化节能降碳技术改造与燃料精细化管理,精准参与市场化交易,拓展供热、供汽、绿电交易等增值服务;电网业务深化设备智能化与生产流程优化,为清洁能源消纳提供坚实支撑。深化产学研用融合,依托创新工作室推动“五小”成果转化,促进创新要素向生产一线集聚,以数字化转型与关键技术突破,为公司高质量发展注入强劲动力。

(2) 强化精益运营,推动业绩稳定增长

紧紧围绕“提质增效”经营主线,深化精益运营,增强创新驱动,对标先进一流,系统提升成本竞争力、科技竞争力与市场竞争力,进一步提升企业发展质效。

发电业务着力推动传统煤电升级与新能源增效,强化电力企业设备运行管理,提升机组顶峰出力能力,积极增发效益电量。火电业务通过深化燃料成本管控、优化机组运行与设备治理,精准参与电力市场交易,抢抓容量电价新政带来的超额利润空间。新能源风光业务作为增长新引擎,聚焦电量、电价等关键因素,依托智慧运维平台提升运营效率,确保项目快速实现设计收益与规模效益。电网业务聚焦服务创新与智能化升级,持续巩固“三零、三省”服务成效,深化“获得电力”体验,加快智能配电网建设,全力构建“安全可靠、坚强智能”的现代化电网体系。加强参股企业管理,通过派出董事、高级管理人员深度参与公司治理,强化战略与业务协同,实现参股企业价值提升与公司整体投资回报率稳健增长。

(3) 持续规范运作,提升公司治理水平

持续规范运作,提升治理水平。严格遵循《公司法》《上市公司治理准则》及国资监管最新要求,构建权责清晰、激励有效、约束有力的治理机制,系统推进治理体系与治理能力现代化。持续深化改革攻坚,巩固国企改革三年行动及深化提升行动成果,认真贯彻落实上市公司治理专项行动要求,推动改革效能加速向高质量发展转化。

强化决策规范运行,进一步优化股东会、董事会及各专门委员会运作机制,动态优化授权事项清单,进一步厘清各治理主体的权责事项。健全审计委员会履职机制,切实发挥监督制衡作用,保障公司治理革新落地见效。

从严规范股东、董事及高管人员履职,健全董事及高管履职评价、责任落实与激励约束机制,完善内部薪酬管理制度。加强对子公司的治理督导,强化对关联交易、投资决策、合规风险等重点事项的过程管控,提升整体治理效能。

(4) 优化投资者关系,提升市场价值认同

遵循真实、准确、完整、简明清晰、通俗易懂的信息披露核心原则,严守信息披露合规底线,及时、公平履行信息披露义务,确保信息披露“零差错、零延迟”。

严格执行内部信息流转与保密机制,严防信息泄露与内幕交易,切实保护投资者权益。提升自愿披露质量,提升信息透明度与针对性。持续发布《可持续发展报告》并积极参与ESG评级,全面展示公司在环境、社会和治理方面的实践成效。以提升信息披露透明度为保障,实现公司整体价值的提升和投资者合法权益的有效保护。

构建高效、透明的投资者沟通机制，高质量举办业绩说明会，深度拓展“走进上市公司”“机构调研”等线下交流渠道。创新运用新媒体形式，精准解读公司战略，及时回应市场关切，持续增进投资者互信。全面优化E互动等沟通平台流程，确保投资者问询高效回复、合理诉求及时反馈，切实保障中小投资者的知情权与参与权。优化舆情快速响应机制，强化与投资者、媒体的常态化沟通，维护市场形象。

以《估值提升计划》为抓手推进系统化市值管理，推动公司价值与市场估值同步提升。制定并执行长期稳定、可预期的现金分红政策，增强投资者长期持有信心。建立市值监测与价值沟通机制，引导市场理性估值，促进公司价值合理回归。

(5) 强化风险防控，守住安全发展底线

坚持底线思维与系统思维，紧盯安全、环保、资金、合规等重点领域，以“时时放心不下”的责任感筑牢发展屏障。

夯实安全生产防线，巩固深化“136”安全管理模式建设，压实全员安全生产责任制，强化风险分级管控与隐患排查治理双重预防机制，确保安全生产治本攻坚三年行动圆满收官。严守生态环保红线，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，完善碳排放管理体系，积极推进节能技术改造，深入打好污染防治攻坚战。严控合规经营风险，推动《内部控制手册》与《合规手册》深入业务流程，严格落实重大决策、经济合同、重要规章制度的“三项审核”，构建覆盖关键环节的数字化合规管理机制。坚守资金安全底线，统筹债券发行等融资安排，优化资金配置效率，保障项目建设与参股企业注资资金需求。强化与财务公司的风险隔离与协同管控，严格规范关联交易，防范资金占用与流动性风险。

(6) 深化党建引领，凝聚高质量发展合力

坚持“两个一以贯之”，完善党委与董事会协同高效的公司治理机制，为董事会重大决策筑牢政治与合规防线。推动党的领导与公司治理深度融合，以党建赋能董事会履职，推动党建优势转化为治理效能，以高质量党建引领企业高质量发展。严格执行党委前置研究制度，优化事项清单，为董事会重大决策筑牢政治与合规防线。

贯彻落实创新、协调、绿色、开放、共享的发展理念，积极履行社会责任。实施人才强企战略，聚焦“十五五”转型需求，构建复合型人才梯队。优化薪酬福利与激励体系，进一步激发队伍活力。厚植企业文化底蕴，推动核心价值观与经营管理、ESG体系深度融合，推进清廉企业建设，营造风清气正、干事创业的良好环境，凝聚全员奋进合力。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 容量电价与分时电价市场化风险

随着一系列电价改革措施的实施，火电电价现货与长协价格中枢下行，挤压电量收益。火电报价转向“覆盖变动成本”，低价竞争加剧，拉低现货出清价，收益波动加大。容量补偿与可用率、调峰能力挂钩，执行不到位将扣减容量电费，合规与运营压力上升。2026年3月起多地取消固定分时电价，由市场供需定价，峰谷价差更剧烈，新能源大发时段易现零/负电价，利用小时与收益进一步承压。中长期合约比例放宽、鼓励与现货挂钩，火电需适应更频繁价格波动，电量计划稳定性下降。电量电价下行、容量补偿不确定，收入端承压，进一步影响其可持续发展，可能会导致火电行业的市场份额进一步降低，发电量和盈利能力受到影响。公司将主动适应市场推进提质增效，精益管理，争取更高容量补偿比例，优化报价策略，扩大辅助服务收益；加速灵活性改造，提升调峰能力，适配现货与分时市场；加强政策跟踪，动态调整项目与投资计划，持续提升资产的盈利水平。

2. 环保与碳监管加码风险

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，排放标准持续收紧，超低排放常态化，灰渣、渗滤液、噪声等固废与生态管控趋严，退役处置合规成本上升。2026年起实施碳排放双控（强度为主、总量为辅），强度为约束性指标，总量管控趋严，碳配额收紧、碳价上行，抬升运营成本，履约成本与违约风险增加，碳核算边界收缩、披露更严，碳绩效差的机组在电力市场、辅助服务中竞争力弱，收益进一步下滑，“三改联动”与低碳化改造投入大、回报慢，调峰增加煤耗，影响效率与安全。公司将持续推动绿色发展，加大环保投入，

提高环保水平，坚定不移走生态优先、绿色发展的道路，扎实推进煤电和新能源等产业多能互补、协同发展，提升公司绿色发展的质量和效益。

3. 能源结构调整风险

随着新能源技术的不断涌现和环保要求的日益严格，火电行业面临来自风能、太阳能等可再生能源的挑战，火电从“主力电量”转向“容量+调峰”，盈利逻辑重构，容量补偿与辅助服务收益不确定，难抵电量电价下行影响，频繁启停/深度调峰致维护成本升、效率降，煤耗与碳成本上升，随着新能源占比提升，火电利用小时数持续下滑，低价竞争加剧，电量收益被持续挤压，同时金融机构限制高碳资产融资，火电项目融资成本上升、额度收紧，转型投入大、收益波动，现金流承压，债务风险上升。为了应对这一挑战，公司加大技术创新和市场拓展力度，增强企业的竞争力和抗风险能力，提升市场占有率，实现多元化发展。

4. 项目建设风险

新能源发电项目的推进受制于政府审批进度及环保、土地等合规性要求；建设过程中面临技术路线和设备选型的不确定性，而项目投产后的收益则与电力市场需求、电价政策波动及行业竞争态势紧密相关。此外，资金成本与预期回报率的匹配度直接决定了项目的经济效益水平。为此，公司将紧跟行业政策导向与市场趋势，强化全生命周期的精益化管理，通过建立覆盖立项、建设、运营的全链条管控体系及后评价机制，持续优化投资决策，保障系统运行的安全性与稳定性，力争实现项目综合效益最大化。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

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，持续优化“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，公司深入贯彻落实上市公司规范运作要求，全面完成监事会改革，董事会审计委员会全面承接原监事会的法定职权，进一步强化了财务信息审核披露、内外部审计监督及内部控制评估等关键职能的独立性和专业性。持续规范运作，合规信息披露，优化内控体系建设，健全重大事项全流程管控机制，进一步压实控股股东、实际控制人及董事、高级管理人员等“关键少数”的责任。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，切实维护了上市公司及投资者的合法权益。

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

公司持续健全权责法定、透明高效的法人治理结构，控股股东及实际控制人严格恪守维护上市公司独立性要求，通过规范行使股东权利，确保公司在资产、人员、财务、机构、业务等方面完全独立于控股股东及实际控制人。报告期内，公司产权清晰、自主经营，不存在任何形式的控制权干预或利益输送情形，切实保障了上市公司独立面向市场的主体地位。

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、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√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薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
李鑫	董事长	男	50	2022-07-29	2028-07-11	0	0	0		0	是
崔立新	董事	男	57	2019-05-17	2028-07-11	0	0	0		0	是
李志炳	董事	男	53	2022-05-17	2028-07-11	0	0	0		0	否
李志炳	副总经理	男	53	2022-04-25	2028-07-11	0	0	0		0	否
李志炳	董事会秘书	男	53	2017-04-17	2028-07-11	0	0	0		59.92	否
孙水泉	独立董事	男	61	2022-05-17	2028-07-11	0	0	0		6	否
王宝英	独立董事	男	57	2022-05-17	2028-07-11	0	0	0		6	否
王晓燕	独立董事	女	45	2025-07-11	2028-07-11	0	0	0		2.5	否
王博文	职工董事	男	42	2025-07-11	2028-07-11	0	0	0		35.35	否
刘海亭	副总经理	男	54	2020-04-27	2028-07-11	0	0	0		61.39	否
张建林	总会计师	男	52	2022-04-25	2028-07-11	0	0	0		59.24	否
姚小民	独立董事(已离任)	男	62	2019-05-17	2025-07-11	0	0	0		3.5	否
刘建锋	监事会主席(已离任)	男	50	2022-05-17	2025-07-11	0	0	0		0	是
王星	监事(已离任)	男	46	2022-05-17	2025-07-11	0	0	0		0	是
薛涛	监事(已离任)	女	44	2009-10-23	2025-07-11	0	0	0		35.37	否
段晓勇	监事(已离任)	男	42	2023-12-25	2025-07-11	0	0	0		34.86	否
王博文	监事(已离任)	男	42	2009-10-23	2025-07-11	0	0	0		0	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	304.13	/

姓名	主要工作经历
李鑫	公司董事长，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。
崔立新	公司董事，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、晋能控股电力集团有限公司高管（助理级）、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党委书记、董事长。
李志炳	公司董事、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、证券事务代表。
孙水泉	公司独立董事，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，报告期内曾兼任山西壶化集团股份有限公司独立董事、山西安泰集团股份有限公司独立董事。
王宝英	公司独立董事，管理学博士，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。现兼任山西美锦能源股份有限公司独立董事，报告期内曾兼任华丽家族股份有限公司独立董事。
王晓燕	公司独立董事，会计学博士、资产评估师。现任山西财经大学会计学院副教授，山西财经大学资产评估教研室主任。现兼任山西省国新能源股份有限公司独立董事。
王波文	公司职工董事，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，职工监事。
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 2024 年度绩效。
2. 公司独立董事姚小民连续任职时间满 6 年，到期辞去独立董事等职务。公司于 2025 年 5 月 17 日在上海证券交易所网站和上海证券报、中国证券报、证券日报、证券时报披露《关于独立董事任期届满辞职的公告》（2025-015）。
3. 2025 年 7 月 11 日，公司 2025 年第一次临时股东大会审议通过《关于换届选举公司十二届董事会非独立董事的议案》《关于换届选举公司十二届董事会独立董事的议案》，选举非独立董事李鑫、崔立新、李志炳以及独立董事孙水泉、王宝英、王晓燕，与职工大会选举职工董事王波文，共同组成公司十二届董事会。同日十二届董事会一次会议选举李鑫董事为公司董事长，续聘刘海亭为公司副总经理，续聘李志炳为公司副总经理、董事会秘书，续聘张建林为公司总会计师。公司于 2025 年 7 月 12 日在上海证券交易所网站和上海证券报、中国证券报、证券日报、证券时报披露《2025 年第一次临时股东大会决议公告》（2025-019）、《关于选举十二届董事会职工董事的公告》（2025-020）及《十二届董事会一次会议决议公告》（2025-021）。
4. 2025 年 7 月 11 日，公司 2025 年第一次临时股东大会审议通过《关于修改〈公司章程〉的议案》，公司将不再设置监事会，监事会职权由董事会审计委员会行使。公司分别于 2025 年 6 月 26 日、7 月 12 日在上海证券交易所网站和上海证券报、中国证券报、证券日报、证券时报披露《关于取消监事会暨修改〈公司章程〉等制度的公告》（2025-017）、《2025 年第一次临时股东大会决议公告》（2025-019）。

(二) 现任及报告期内离任董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	
崔立新	晋能控股电力集团有限公司	高管（助理级）	2023年9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	
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	2025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	2025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	2025年9月
王宝英	山西美锦能源股份有限公司	独立董事	2021年7月	
王晓燕	山西财经大学	教师、副教授	2007年9月	
王晓燕	山西财经大学	资产评估教研室主任	2022年10月	
王晓燕	山西省国新能源股份有限公司	独立董事	2024年6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	2025年12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	2025年12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	2025年11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	
姚小民	山西同德化工股份有限公司	独立董事	2025年6月	
姚小民	太原重工股份有限公司	独立董事	2019年5月	2025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	
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	
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	
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	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、高级管理人员薪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公司董事、高级管理人员薪酬执行情况的议案，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，不存在与公司薪酬管理制度不一致的情形。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	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。 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。 公司已按照《上市公司治理准则》制定《董事、高级管理人员薪酬管理制度》及2026年度董事、高级管理人员薪酬方案，待审议生效后执行。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	报告期内，公司为董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。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	233.90万元。

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	除独立董事领取固定津贴外，公司董事不在公司领取董事薪酬；在本公司领取薪酬的高级管理人员按照公司《高级管理人员薪酬管理办法》相关规定，根据年度考核结果发放效益年薪，目前2024年度薪酬发放已全部完成，2025年度考核尚未结束。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	除独立董事领取固定津贴外，公司董事不在公司领取董事薪酬；在本公司领取薪酬的高级管理人员尚有部分2025年度绩效薪酬待考核工作全面结束并履行。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
姚小民	独立董事	离任	换届
刘建锋	股东监事	离任	换届
王星	股东监事	离任	换届
王博文	职工监事	离任	换届
薛涛	职工监事	离任	换届
段晓勇	职工监事	离任	换届
王晓燕	独立董事	选举	换届
王博文	职工董事	选举	换届

(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

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

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	出席股东会的次数
李鑫	否	6	6	1	0	0	否	3
崔立新	否	6	6	1	0	0	否	3
李志炳	否	6	6	1	0	0	否	3
孙水泉	是	6	6	2	0	0	否	3
王宝英	是	6	6	1	0	0	否	3
王晓燕	是	4	4	1	0	0	否	1
王博文	否	4	4	1	0	0	否	1

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	6
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(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

五、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	王晓燕、王宝英、王波文
提名委员会	王宝英、孙水泉、李鑫
薪酬与考核委员会	孙水泉、王晓燕、崔立新
战略和可持续发展委员会	李鑫、崔立新、李志炳、孙水泉、王宝英、王晓燕、王波文

(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
2025年1月16日	专门会议：与年审会计师进场前沟通会	经审阅公司出具的财务会计报表及与年审会计师沟通及审计工作安排，向董事会出具审阅意见，同意以公司提交的财务报表为基础开展2024年度的财务审计工作，并严格按照企业会计准则开展年审工作，保证财务报表的公允性、真实性及完整性。	
2025年4月22日	十一届董事会审计委员会十三次会议审议通过全部议案： 1. 2024年度董事会审计委员会履职报告 2. 2024年度财务报告 3. 关于众华会计师事务所(特殊普通合伙)从事2024年度审计工作的总结报告 4. 关于续聘2025年度审计机构的议案 5. 2024年度内部控制评价报告 6. 2024年度内部控制审计报告 7. 2024年内部审计工作总结及2025年度工作计划 8. 2024年度内部控制检查监督工作报告	1. 经审阅，认为公司2024年度财务报告是按照《企业会计准则》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。同意提交董事会审议。 2. 同意续聘众华会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2025年度财务审计机构和内部控制审计机构，聘期一年。2025年度审计费用将根据公司资产规模等因素最终确定。同意提交董事会审议。 3. 审阅《2024年度内部控制评价报告》，认为公司已建立了较为完善	1. 年报编制过程中督促事务所按照审计计划有序开展审计工作。2. 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。3. 注册会计师出具初步审计意见后形成的公司财务会

	<p>9. 2024 年度会计师事务所履职情况评估报告</p> <p>10. 对众华会计师事务所(特殊普通合伙)履行监督职责情况的报告</p> <p>11. 2025 年第一季度报表</p> <p>听取内控部关于 2025 年 1-3 月内部审计工作的报告</p>	<p>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。同意提交董事会审议。</p> <p>4. 根据《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等相关法律法规的有关规定, 公司对众华会计师事务所 2024 年审计过程中的履职情况进行评估。</p> <p>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众华会计师事务所(特殊普通合伙)2024 年度工作履行了监督职责。</p> <p>6. 经审阅, 认为公司 2025 年第一季度报表是按照《企业会计准则》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。同意提交董事会审议。</p>	<p>计报表和关键审计事项出具审计意见。</p>
<p>2025 年 8 月 22 日</p>	<p>十二届董事会审计委员会一次审议通过全部议案:</p> <p>1. 2025 年半年度报告及摘要</p> <p>听取内控部关于公司 2025 年第二季度内部审计计划的执行情况</p>	<p>根据《公司法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关规定, 对公司 2025 年半年度报告进行了严格审核, 并提出书面审核意见: 1. 公司 2025 年半年度报告的编制和审议程序符合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度的各项规定。2. 公司 2025 年半年度报告的内容和格式符合中国证监会和上海证券交易所等有关各项规定, 所包含的信息能从各个方面真实、准确、完整地反映出公司的经营管理和财务状况等事项; 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。3. 在公司审计委员会提出本意见前, 未发现参与公司 2025 年半年度报告编制和审议的人员有违反保密规定的行为。同意提交董事会审议。</p>	
<p>2025 年 10 月 24 日</p>	<p>十二届董事会审计委员会二次审议通过全部议案:</p> <p>1. 2025 年第三季度报告</p> <p>2. 关于与晋能控股集团财务有限</p>	<p>1. 根据《公司法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关规定, 对公司 2025 年第三季度报告进行了严格审核, 并提出如下书面审核意</p>	

	<p>公司签订《金融服务协议》的议案</p> <p>3. 关于晋能控股集团财务有限公司风险评估报告的议案</p> <p>4. 关于在晋能控股集团财务有限公司存款风险处置预案的议案</p> <p>5. 关于修改《内部控制评价办法》的议案</p> <p>6. 2025年度内部控制评价工作方案</p> <p>听取内控部关于公司2025年第三季度内部审计工作的报告</p>	<p>见：公司2025年第三季度报告的编制和审议程序符合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度的各项规定。公司2025年第三季度报告的内容和格式符合中国证监会和上海证券交易所等有关各项规定，所包含的信息能从各个方面真实、准确、完整地反映出公司的经营管理和财务状况等事项；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。在公司审计委员会提出本意见前，未发现参与公司2025年第三季度报告编制和审议的人员有违反保密规定的行为。同意提交董事会审议。</p> <p>2. 审阅公司与晋能控股集团财务有限公司签订《金融服务协议》认为有利于优化公司财务管理，提高资金使用效率，降低融资成本和融资风险。本次关联交易严格遵循自愿、平等、诚信的原则，定价公允，不存在损害公司及全体股东利益的情形。同意提交董事会审议。</p> <p>3. 审阅晋能控股集团财务有限公司风险评估报告，认为公司编制的风险评估报告能够客观、公正地反映财务公司经营资质、业务和风险状况，财务公司建立了较为完善的内部控制体系，其风险管理不存在重大缺陷，公司与财务公司之间发生的关联存贷款等金融业务风险可控，不会损害其他股东特别是中小股东的利益，不会影响公司的独立性，不会对公司的持续经营能力产生影响。同意提交董事会审议。</p> <p>4. 审阅公司《在晋能控股集团财务有限公司存款风险处置预案》，认为公司根据上海证券交易所《上市公司自律监管指引第5号——交易与关联交易》等有关规定编制的风险处置预案，有利于进一步规范公司与财务公司的关联交易，有效防范、及时控制和化解公司在财务公司存款的风险，保障资金安全。同意提交董事会审议。</p>	
--	---	--	--

(三) 报告期内提名委员会召开2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
------	------	---------	----------

2025年6月24日	十一届董事会提名委员会三次审议通过全部议案： 1. 关于公司董事会换届选举的议案	对新一届董事候选人资格进行审核，同意提交董事会审议。	
2025年7月11日	十一届董事会提名委员会四次审议通过全部议案： 1. 关于续聘公司高级管理人员的议案	对高级管理人员资格进行审核，同意提交董事会审议。	

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月22日	十一届董事会薪酬与考核委员会三次会议审议通过全部议案： 1. 2024年度董事会薪酬与考核委员会履职报告 2. 关于公司董事2024年度薪酬的议案 3. 关于公司高级管理人员2024年度薪酬的议案	1. 对公司董事2024年度领取薪酬情况进行了审核并出具核实意见，公司董事2024年度领取薪酬符合公司薪酬管理制度的有关规定。2025年度公司董事薪酬仍按现行标准执行并发放。同意提交董事会审议。 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2024年度薪酬，并确定了2025年月度薪酬预发标准。同意提交董事会审议。	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。

(五) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、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	25
主要子公司在职员工的数量	4,243
在职员工的数量合计	4,268
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	981
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,558
销售人员	1,448
技术人员	522
财务人员	80
行政人员	660

合计	4,268
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	98
本科	1,426
大专及以下	2,744
合计	4,268

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

2025年度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。

公司按照《上市公司治理准则》有关要求，制定《董事、高级管理人员薪酬管理制度》，明确工资总额决定机制、董事和高级管理人员薪酬结构、绩效考核、薪酬发放、止付追索等内容，并经公司2026年4月23日十二届董事会六次会议审议通过，待股东会审议通过后生效执行。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司立足学习研究型团队建设目标，系统构建多层次、全方位人才培养体系。坚持政治引领与专业提升并举，理论培训与实践锻炼并重，持续优化干部梯队结构，营造人才成长与干事创业的良好生态。聚焦经营管理与专业技术等关键领域，深化继续教育，完善新员工入职、转岗及业务适配性专项培训机制。通过培训体系的持续迭代，全面提升员工职业素养、资本运作能力及组织效能，为公司高质量发展注入强劲人才动能。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	244,638
劳务外包支付的报酬总额(万元)	920.28

八、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2024年度股东大会审议通过了《2024年度利润分配方案》，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。利润分配符合中国证监会有关政策规定及《公司章程》规定。具体内容详见公司于2025年4月25日披露的《山西通宝能源股份有限公司2024年度拟不进行利润分配的公告》(2025-005)。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

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

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.8
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	206,370,454.14
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	648,166,214.24
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.84
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	206,370,454.14
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.84

(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)	412,740,908.28
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)	412,740,908.28
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	613,538,622.14
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	67.27
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	648,166,214.24
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	2,239,129,098.77

九、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、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2026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2025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

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司持续深化子公司治理体系建设，以规范化、高效化为目标，通过制定并严格执行《子公司管理办法》，细化“三会”运作、重大决策、信息披露等关键环节的操作流程，确保子公司经营管理有章可循、权责清晰，进一步夯实母子协同发展基础。完成监事会改革与职能承接，健全协同高效的监督机制。聚焦三会治理、关联交易、内幕信息管理等重点领域，推动决策程序合法合规、权力运行公开透明。

持续提升内部控制有效性评估与内部专项审计监督效能，加强对投融资、采购、工程建设等重点业务流程的持续督导与风险排查。通过完善制度、强化监督、闭环整改，全面提升子公司治理水平和风险防控能力，确保各级企业在规范运作中提质增效，为公司高质量发展筑牢治理根基。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、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2025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2025年12月31日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。详见公司于2026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2025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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、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。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）	1	
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	山西阳光发电有限责任公司	企业环境信息依法披露系统(山西): https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/DisclosureDetail/497d7035ff3446498d3194288e0bf3b6/2025

其他说明

适用 不适用

十五、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 2026 年 4 月 25 日披露《2025 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

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	0.96	地电公司石楼分公司“集善助残”专项筹款
其中：资金（万元）	0.96	地电公司石楼分公司“集善助残”专项筹款
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	/	

具体说明

适用 不适用

十六、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）	109.97	
其中：资金（万元）	40.56	主要涉及帮扶对象村民服务、各类节日慰问、助学及消费帮扶等活动。
物资折款（万元）	69.41	主要涉及帮扶对象用电设备安装、各类节日慰问、物资帮扶及助销农产品消费帮扶
惠及人数（人）	8,380	

帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	主要涉及消费帮扶、产业帮扶
------------------------	---------------

具体说明

适用 不适用

2025年，公司深入贯彻落实党中央、国务院及省委省政府关于全面推进乡村振兴的战略部署，以“电力赋能乡村高质量发展”为主线，坚持巩固脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接，完善党委统一领导、部门协同、基层落实的工作机制，统筹推进农村电网升级、服务模式创新、电气化项目推广及定点帮扶工作，精准发力农网建设、供电服务、新能源消纳等重点领域，实现农村供电可靠性持续提升、脱贫用电保障全面巩固、乡村电气化水平稳步提高，光伏扶贫及电费减免政策精准落地，有效防范返贫风险，全方位提升农村供电保障和服务质效，为乡村全面振兴提供坚实电力支撑。

（一）主要工作成效

1. 农村电网巩固提升工程扎实推进。加强电网巩固提升工程，“两率一户”指标持续优化，供电可靠率达99.8784%，电压合格率99.914%，有效破解农村用电瓶颈，有力保障了种植养殖、农产品加工及乡村旅游等产业发展。同步推进“煤改电”工程，完成8.82万户改造，有力助推农村能源清洁低碳转型。

2. 惠民政策落实精准高效。惠民政策落实精准高效，群众获得感不断增强。光伏扶贫保障有力，严格兑现“配套同步、全额消纳、月结月付”承诺，为1068个村级光伏电站提供全流程服务，确保脱贫群众获得稳定“阳光收益”。电费减免精准覆盖，落实“低保户”“五保户”每月15度免费用电政策，精准帮扶8.65万户，全年减免电费742.14万元。新能源并网服务持续优化，新增农村新能源并网项目2522个、装机198.49兆瓦，有力促进农村能源结构绿色转型。

3. 乡村供电服务质量显著提升。乡村供电服务质量显著提升，用电营商环境持续优化。深化“获得电力”工程，拓展线上服务渠道，公众号及APP绑定用户稳步增长。创新“供电+能效服务”模式，为家庭农场、现代农业园区提供定制化服务，组织党员服务队开展常态化巡视，有效降低用电成本，助力全电景区及民宿绿色低碳发展。

4. 定点帮扶工作纵深推进。定点帮扶工作纵深推进，有效助力乡村全面振兴。优化调整15支驻村工作队，选派61名干部常态帮扶15个村。聚焦“三类户”开展全面排查，深入实施教育、产业、民生、就业、党建五项帮扶，切实解决低电压、动力电不足等突出问题，完善道路、饮水、养老等基础设施，巩固花椒、中蜂等特色产业发展。强化党建引领，开展政策宣讲与消费帮扶，拓宽农产品销售渠道，持续增强帮扶村内生“造血”能力。

（二）下一步工作计划

2026年，公司将持续深化农村电网建设与供电服务提升，聚焦乡村振兴重点区域和产业发展需求，科学编制电网规划，精准补齐电网短板，推动农村电网建设适度超前于乡村发展需求。深化“获得电力”工程，拓展线上服务渠道，提升办电便利度和供电可靠性，为农村产业链提供定制化能效服务。选优配强驻村工作队，健全防返贫动态监测机制，推动电网规划与产业规划深度衔接，针对性支持特色产业发展。强化项目全生命周期管理，严格落实质量把关和跟踪问效，提升资金使用效益。加强党建引领和队伍建设，常态化开展政策与技能培训，健全激励问责机制，以扎实作风确保各项任务落地见效，为乡村全面振兴注入更强劲的电力动能。

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
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	2010年8月19日	是	长期	是		

			价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务。保证不通过关联交易损害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) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

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：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	众华会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	46.55
境内会计师事务所审计年限	2年
境内会计师事务所注册会计师姓名	黄恺/刘璐

境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	1年/2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）	30

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

2025年4月23日召开的十一届董事会十六次会议、2025年5月16日召开的2024年年度股东大会审议通过了《关于续聘2025年度审计机构的议案》，续聘众华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度财务报表审计和内部控制审计机构，聘期一年。2025年度审计费用将根据公司资产规模等因素确定最终的审计收费。具体内容详见公司于2025年4月25日在上海证券交易所网站和上海证券报、中国证券报、证券日报、证券时报披露的《山西通宝能源股份有限公司关于续聘会计师事务所的公告》（2025-006）。

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、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

2025年4月23日召开的十一届董事会十六次会议、2025年5月16日召开的2024年度股东大会审议通过了《2025年度日常关联交易预案》，对2025年度可能发生的日常关联交易进行了年度预计。具体内容详见公司于2025年4月25日在上海证券交易所网站和上海证券报、中国证券报、证券日报、证券时报披露的《山西通宝能源股份有限公司2025年度日常关联交易预计公告》（2025-007）。

2025年10月28日召开的十二届董事会三次会议、2025年12月18日召开的2025年第二次临时股东大会审议通过了《关于与晋能控股集团财务有限公司签订〈金融服务协议〉的议案》，具体内容详见公司于2025年10月30日在上海证券交易所网站和上海证券报、中国证券报、证券日报、证券时报披露的《山西通宝能源股份有限公司关于与晋能控股集团财务有限公司签订〈金融服务协议〉暨关联交易的公告》（2025-027）。

2025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	交易主要内容	2025年度预计金额（万元）	2025年度实际发生金额（万元）
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	煤炭	160,000	133,644.88
	小计		160,000	133,644.88
向关联人销售商品	晋能控股集团有限公司所属企业	售电	18,000	11,038.97
	小计		18,000	11,038.97
向关联人购买商品	晋能控股集团有限公司所属企业	生产/服务所需商品等	2,500	1,554.59
	小计		2,500	1,554.59
接受关联人提供的劳务	平定德运昌物流有限公司	运费	10,000	6,571.10
	晋能控股集团有限公司所属企业	运费	5,500	7,006.39
	晋能控股集团有限公司所属企业	运维/物业等服务类	3,500	2,892.33
	小计		19,000	16,469.82
其他	晋能电力集团售电有限公司	资产承租	14,565	13,650.37

关联交易类别	关联人	交易主要内容	2025年度预计金额(万元)	2025年度实际发生金额(万元)
	晋能控股集团有限公司所属企业	房屋/土地承租	3,000	978.32
	晋能控股集团有限公司所属企业	房屋出租	100	57.09
	小计	/	17,665	14,685.78
合计			217,165	177,394.04
在关联人的财务公司存/贷款	晋能控股集团财务有限公司	存款	每日最高余额(含累计利息)不高于人民币21亿元	117,044.82
		贷款	每日最高余额(含累计利息)不高于人民币21亿元	0

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

1、存款业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
晋能控股集团财务有限公司	同一间接控股股东	210,000	0.25%	0.00	117,879.86	835.04	117,044.82
合计	/	/	/	0.00	117,879.86	835.04	117,044.82

2、贷款业务

适用 不适用

3、授信业务或其他金融业务

适用 不适用

4、其他说明

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

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响

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)	31,209
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	50,288

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（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	质押、标记或 冻结情况	股东性 质

				限售条件股份数量	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
香港中央结算有限公司	9,671,809	14,985,279	1.31	0	无	0	其他
山西统配煤炭经销有限公司	0	11,973,658	1.04	0	无	0	其他
孙明	11,346,562	11,346,562	0.99	0	无	0	境内自然人
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一默名融智阳光12期基金	0	5,367,000	0.47	0	无	0	其他
厦门市信实资产管理有限公司一信实2号私募证券投资基金	4,020,000	5,300,000	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
陈波	4,511,400	4,511,400	0.39	0	无	0	境内自然人
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				
香港中央结算有限公司	14,985,279	人民币普通股	14,985,279				
山西统配煤炭经销有限公司	11,973,658	人民币普通股	11,973,658				
孙明	11,346,562	人民币普通股	11,346,562				
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一默名融智阳光12期基金	5,367,000	人民币普通股	5,367,000				
厦门市信实资产管理有限公司一信实2号私募证券投资基金	5,300,000	人民币普通股	5,300,000				
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				
陈波	4,511,400	人民币普通股	4,511,400				
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国资委；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

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	一般项目：热力生产和供应；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；建筑材料销售；轻质建筑材料制造；轻质建筑材料销售；新型建筑材料制造（不含危险化学品）；金属材料制造；金属材料销售；电力设施器材制造；电力设施器材销售；住房租赁；非居住房地产租赁；小微型客车租赁经营服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2025 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

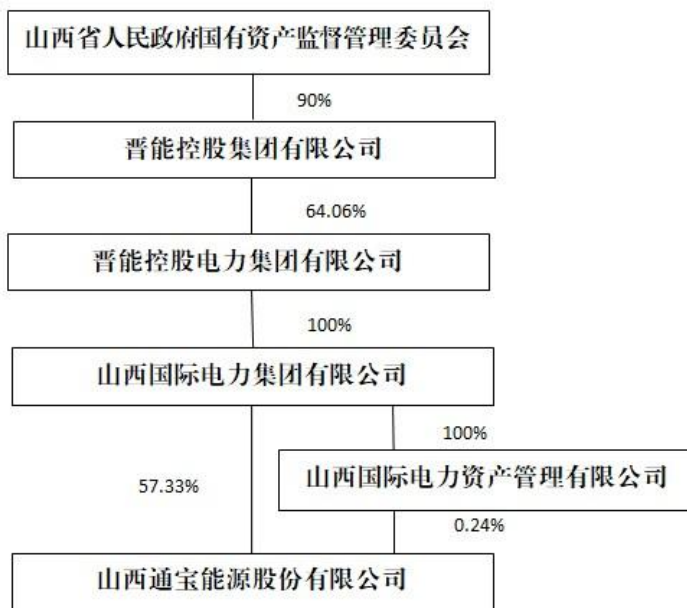
4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

报告期内，根据《山西省人民政府国有资产监督管理委员会关于将山西省国有资本运营有限公司持有的相关企业国有股权划转至省国资委的通知》（晋国资产权〔2025〕75号），山西省人民政府将山西省国有资本运营有限公司持有的公司间接控股股东晋能控股集团有限公司90%股权划转至山西省国资委直接持有。具体内容详见公司于2025年12月3日在上海证券交易所网站和上海证券报、中国证券报、证券日报、证券时报披露的《山西通宝能源股份有限公司关于控股股东与实际控制人之间产权层级减少的提示性公告》（2025-034）。

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

众会字(2026)第 03836 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 2025 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2025 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司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 2025 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2025 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独立性准则和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 2025 年 12 月 31 日，如财务报表附注“五、41”所述，通宝能源公司合并财务报表中收入金额为 1,126,430.07 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 2025 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（包括披露），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。（如适用）

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

众华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师 黄恺（项目合伙人）

中国注册会计师 刘璐

中国，上海

2026年4月23日

二、财务报表

合并资产负债表

2025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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,814,893,854.20	2,470,162,129.66
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	5,048,312.75	5,410,398.63
衍生金融资产			
应收票据	七、4		
应收账款	七、5	926,241,758.80	944,429,703.38
应收款项融资	七、7	10,749,440.58	19,687,337.49
预付款项	七、8	17,607,563.52	15,585,673.16
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	173,131,285.65	144,490,723.98
其中：应收利息			
应收股利		172,500,000.00	138,126,730.06
买入返售金融资产			
存货	七、10	134,179,028.48	158,859,879.63
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	79,138,415.80	27,758,392.04
流动资产合计		4,160,989,659.78	3,786,384,237.97
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	1,521,978,859.55	1,173,257,470.84
其他权益工具投资	七、18	603,539,436.54	577,556,943.93
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	2,127,297.70	2,540,060.50
固定资产	七、21	4,193,529,690.24	4,157,169,500.13
在建工程	七、22	768,067,502.33	358,149,658.34
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	374,379,077.38	124,217,426.06
无形资产	七、26	144,147,990.19	144,622,427.48
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	322,855.16	203,734.00
递延所得税资产	七、29	260,853,094.19	195,228,600.22
其他非流动资产	七、30	32,519,701.49	16,840,223.00
非流动资产合计		7,901,465,504.77	6,749,786,044.50
资产总计		12,062,455,164.55	10,536,170,282.47
流动负债：			
短期借款			
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	1,448,054,451.12	1,220,380,809.93
预收款项	七、37	157,079.64	356,405.39
合同负债	七、38	418,787,052.34	402,146,824.16
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	149,324,183.87	144,785,765.85
应交税费	七、40	203,138,130.81	206,675,042.64
其他应付款	七、41	105,255,575.14	89,789,324.68
其中：应付利息			
应付股利		8,638,057.91	8,638,057.91
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	255,853,647.01	353,516,703.59
其他流动负债	七、44	58,643,459.05	56,294,733.97
流动负债合计		2,639,213,578.98	2,473,945,610.21
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	465,942,034.10	125,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	253,358,853.79	
长期应付款	七、48	44,508,325.00	29,980,425.00
长期应付职工薪酬	七、49	850,818.25	1,198,979.85
预计负债			
递延收益	七、51	180,045,658.98	172,759,052.78
递延所得税负债	七、29	138,254,938.27	78,065,798.56
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,082,960,628.39	407,004,256.19
负债合计		3,722,174,207.37	2,880,949,866.40
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	1,329,385,576.60	1,319,385,576.60
减：库存股			
其他综合收益	七、57	31,779,158.73	5,796,666.12
专项储备	七、58	79,246,339.45	77,099,322.05
盈余公积	七、59	573,386,754.09	470,856,632.97
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,217,504,834.73	4,671,868,741.61
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		8,377,805,186.60	7,691,509,462.35
少数股东权益		-37,524,229.42	-36,289,046.28
所有者权益（或股东权益）合计		8,340,280,957.18	7,655,220,416.07
负债和所有者权益（或股东权益）总计		12,062,455,164.55	10,536,170,282.47

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

2025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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		124,880,559.15	47,688,743.14
交易性金融资产		5,048,312.75	5,410,398.63
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	772,500,570.00	331,711,630.06
其中：应收利息			
应收股利		772,500,000.00	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		14,951,985.26	234,838.92
流动资产合计		917,394,849.16	385,059,032.75
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	4,533,830,617.12	4,029,868,098.38
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		742,202.66	805,138.76
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		541,011.10	572,374.18
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		4,535,113,830.88	4,031,245,611.32
资产总计		5,452,508,680.04	4,416,304,644.07
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		7,171,471.14	6,137,409.69
应交税费		377,424.33	418,883.67
其他应付款		9,057,038.59	9,056,294.47
其中：应付利息			
应付股利		8,638,057.91	8,638,057.91
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		17,917,134.06	16,923,787.83
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		1,019,190.33	1,109,711.80
其他非流动负债			

非流动负债合计		1,019,190.33	1,109,711.80
负债合计		18,936,324.39	18,033,499.63
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		1,509,507,325.42	1,499,507,325.42
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		538,433,408.46	435,903,287.34
未分配利润		2,239,129,098.77	1,316,358,008.68
所有者权益（或股东权益）合计		5,433,572,355.65	4,398,271,144.44
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,452,508,680.04	4,416,304,644.07

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

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		11,264,300,694.30	10,828,657,192.94
其中：营业收入	七、61	11,264,300,694.30	10,828,657,192.94
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		10,607,781,874.47	10,389,468,283.53
其中：营业成本	七、61	10,131,602,202.01	9,901,829,552.44
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	51,629,821.12	42,463,431.43
销售费用			
管理费用	七、64	423,653,704.28	441,041,445.41
研发费用	七、65	2,075,945.83	2,752,414.42
财务费用	七、66	-1,179,798.77	1,381,439.83
其中：利息费用		13,247,307.09	18,745,670.71
利息收入		16,510,825.23	19,404,377.24
加：其他收益	七、67	23,151,457.45	22,054,289.12
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	171,390,204.27	215,668,247.45
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		156,721,388.71	169,067,661.73
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	-362,085.88	1,413,527.57
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-8,452,039.13	-11,249,830.87
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-2,316,540.11	-6,127,962.13
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）		839,929,816.43	666,648,466.60
加：营业外收入	七、74	22,049,207.70	21,804,220.83
减：营业外支出	七、75	20,197,355.80	10,040,669.12
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		841,781,668.33	678,412,018.31
减：所得税费用	七、76	194,850,637.23	166,991,194.07
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		646,931,031.10	511,420,824.24
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		646,931,031.10	511,420,824.24
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）		648,166,214.24	512,672,145.54
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,235,183.14	-1,251,321.30
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		25,982,492.61	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	25,982,492.61	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		672,913,523.71	517,217,490.36
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		674,148,706.85	518,468,811.66
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-1,235,183.14	-1,251,321.30
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.5653	0.4472
（二）稀释每股收益(元/股)		0.5653	0.4472

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

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		101,220.17	101,885.41
销售费用			
管理费用		14,559,739.98	14,177,173.98
研发费用			
财务费用		-1,264,867.00	-994,480.04
其中：利息费用			
利息收入		1,267,460.50	995,600.04
加：其他收益		30,560.55	32,783.17
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	1,039,358,528.24	770,188,777.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		159,112,518.74	169,800,928.30
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）		-362,085.88	1,413,527.57
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-30.00	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,025,630,879.76	758,350,509.38
加：营业外收入			
减：营业外支出		420,190.02	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,025,210,689.74	758,350,509.38
减：所得税费用		-90,521.47	353,381.90
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,025,301,211.21	757,997,127.48
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,025,301,211.21	757,997,127.48
（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		1,025,301,211.21	757,997,127.48
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
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		12,771,687,523.83	12,124,823,293.00
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	321,584,450.68	333,683,518.76
经营活动现金流入小计		13,093,271,974.51	12,458,506,811.76
购买商品、接受劳务支付的现金		9,877,527,437.95	9,543,318,791.88
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		851,459,319.37	848,933,074.61
支付的各项税费		598,378,900.37	497,673,780.02
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	411,135,978.29	402,944,596.90
经营活动现金流出小计		11,738,501,635.98	11,292,870,243.41
经营活动产生的现金流量净额		1,354,770,338.53	1,165,636,568.35
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		118,295,545.62	46,473,855.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		846,414.00	5,747,890.00
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		119,141,959.62	52,221,745.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		916,748,083.40	480,326,227.62
投资支付的现金	七、78	330,000,000.00	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		1,246,748,083.40	600,326,227.62
投资活动产生的现金流量净额		-1,127,606,123.78	-548,104,481.96
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	10,000,000.00
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		495,555,893.00	104,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		505,555,893.00	114,000,000.00
偿还债务支付的现金		233,248,724.15	117,541,820.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		10,793,737.21	215,675,306.57
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	143,945,921.85	143,924,127.26
筹资活动现金流出小计		387,988,383.21	477,141,253.83
筹资活动产生的现金流量净额		117,567,509.79	-363,141,253.83
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		2,470,162,129.66	2,215,771,297.10
六、期末现金及现金等价物余额			
		2,814,893,854.20	2,470,162,129.66

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
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,298,021.05	4,649,791.48
经营活动现金流入小计		1,298,021.05	4,649,791.48
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		11,029,698.31	11,411,667.46
支付的各项税费		14,686,075.23	103,379.00
支付其他与经营活动有关的现金		2,973,673.16	5,415,819.47
经营活动现金流出小计		28,689,446.70	16,930,865.93
经营活动产生的现金流量净额		-27,391,425.65	-12,281,074.45
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		577,457,639.56	406,676,219.63

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		577,457,639.56	406,676,219.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		24,397.90	18,689.70
投资支付的现金		482,850,000.00	182,000,000.00
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		482,874,397.90	182,018,689.70
投资活动产生的现金流量净额		94,583,241.66	224,657,529.93
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	10,000,000.00
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	10,000,000.00
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		10,000,000.00	-196,172,645.12
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		77,191,816.01	16,203,810.36
加：期初现金及现金等价物余额		47,688,743.14	31,484,932.78
六、期末现金及现金等价物余额		124,880,559.15	47,688,743.14

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
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	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				1,319,385,576.60		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
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				1,319,385,576.60		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
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					10,000,000.00		25,982,492.61	2,147,017.40	102,530,121.12		545,636,093.12		686,295,724.25	-1,235,183.14	685,060,541.11
（一）综合收益总额							25,982,492.61				648,166,214.24		674,148,706.85	-1,235,183.14	672,913,523.71
（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									102,530,121.12		-102,530,121.12				
1. 提取盈余公积									102,530,121.12		-102,530,121.12				
2. 提取一般风险准备															

山西通宝能源股份有限公司2025年年度报告

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								2,147,017.40				2,147,017.40		2,147,017.40
1. 本期提取								62,654,017.00				62,654,017.00		62,654,017.00
2. 本期使用								60,506,999.60				60,506,999.60		60,506,999.60
(六) 其他														
四、本期期末余额	1,146,502,523.00				1,329,385,576.60		31,779,158.73	79,246,339.45	573,386,754.09		5,217,504,834.73	8,377,805,186.60	-37,524,229.42	8,340,280,957.18

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											小计			
	实收资本（或股本）	其他权益工具			减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他				
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	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					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	

山西通宝能源股份有限公司2025年年度报告

金额（减少以“－”号填列）													
（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
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						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

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

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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				1,499,507,325.42				435,903,287.34	1,316,358,008.68	4,398,271,144.44
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				1,499,507,325.42				435,903,287.34	1,316,358,008.68	4,398,271,144.44
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					10,000,000.00				102,530,121.12	922,771,090.09	1,035,301,211.21
（一）综合收益总额										1,025,301,211.21	1,025,301,211.21
（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									102,530,121.12	-102,530,121.12	
1. 提取盈余公积									102,530,121.12	-102,530,121.12	
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				1,509,507,325.42			538,433,408.46	2,239,129,098.77	5,433,572,355.65

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

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2025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2026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》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：

组合名称	确定组合依据	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	承兑人为其他银行及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有限公司	信用风险低，可收回性高
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：

组合名称	确定组合依据
组合 1：备用金和代收代付款暂存	本组合为日常经营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：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 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；
- 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：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 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；
- 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、周转材料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，计入当期损益。

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。

为生产而持有的材料等，用其生产的产成品的可变现净值高于成本的，该材料仍然按照成本计量；材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本的，该材料按照可变现净值计量。

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、18. 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

合同开始日，本公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在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) 收入计量原则

本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

合同中存在可变对价的，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，参照本公司承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。非现金对价的公允价值因对价形式以外的原因而发生变动的，作为可变对价处理。

本公司应付客户（或向客户购买本公司商品的第三方）对价的，将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

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

对于附有销售退回条款的销售，本公司在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权取得的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认为预计负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，即应收退货成本，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，本公司重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

根据合同约定、法律规定等，本公司为所销售的商品或所建造的资产等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照《企业会计准则第13号——或有事项》准则进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。

本公司有权自主决定所交易商品的价格，即本公司在向客户转让商品及其他产品前能够控制该产品，则本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确认。

3) 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机构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

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本公司选择不确认使用权资产和租赁负债。本公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。

如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，出租人将该项租赁分类为融资租赁，除融资租赁以外的其他租赁分类为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

在租赁期内各个期间，本公司采用直线法或其他系统合理的方法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

提供免租期的，本公司将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分配，免租期内应当确认租金收入。本公司承担了承租人某些费用的，将该费用自租金收入总额中扣除，按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

本公司发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销。

本公司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。经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

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

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

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。

1) 使用权资产的初始计量

在租赁期开始日，本公司按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：

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承租人发生的初始直接费用；

④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，属于为生产存货而发生的除外。

2) 使用权资产的后续计量

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产。

本公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

3) 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本公司对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本公司在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期实现方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

(5) 租赁负债

1) 租赁负债的初始计量

本公司按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

A. 租赁付款额

租赁付款额，是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，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，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；

③本公司合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；

④租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；

⑤根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

B. 折现率

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。本公司因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。

2) 租赁负债的后续计量

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。

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，但应当资本化的除外。周期性利率是指本公司对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本公司所采用的修订后的折现率。

3) 租赁负债的重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本公司按照变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

- ①实质固定付款额发生变动；
 ②担保余值预计的应付金额发生变动；
 ③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；
 ④购买选择权的评估结果发生变化；
 ⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际情况发生变化。

40、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“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”

41、2025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

42、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	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%
山西兴光输电有限公司	25%
通宝原平清洁能源有限公司	25%

通宝宁武清洁能源有限公司（以下简称“通宝宁武”）	25%
通宝朔州市平鲁区清洁能源有限公司	25%
通宝（武乡）清洁能源有限公司（以下简称“通宝武乡”）	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，本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，本公司从事符合《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。

通宝宁武：经国家税务总局公告2013年第26号文批准，本公司从事符合《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。

通宝武乡：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
银行存款	1,642,125,629.91	2,467,813,097.33
其他货币资金	2,320,006.86	2,349,032.33
存放财务公司存款	1,170,448,217.43	
合计	2,814,893,854.20	2,470,162,129.66

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	5,048,312.75	5,410,398.63	/
其中：			
权益工具投资	5,048,312.75	5,410,398.63	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
其中：			
合计	5,048,312.75	5,410,398.63	/

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	253,912.56	
合计	253,912.56	

(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(含1年)	947,982,789.27	974,228,104.34
其中：1年以内	947,982,789.27	974,228,104.34
1至2年	13,238,001.42	3,925,942.05
2至3年	3,432,961.52	2,571,206.82
3至4年	2,531,206.82	
4至5年		3,742,610.59
5年以上	23,421,089.24	21,065,854.17
合计	990,606,048.27	1,005,533,717.97

(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	37,936,205.40	3.83	18,479,019.28	48.71	19,457,186.12	28,800,354.23	2.86	14,391,615.85	49.97	14,408,738.38
其中：										
按组合计提坏账准备	952,669,842.87	96.17	45,885,270.19	4.82	906,784,572.68	976,733,363.74	97.14	46,712,398.74	4.78	930,020,965.00
其中：										
账龄组合	780,454,320.24	78.79	45,885,270.19	5.88	734,569,050.05	779,518,118.68	77.53	46,712,398.74	5.99	732,805,719.94
国网山西省电力有限公司	172,215,522.63	17.38			172,215,522.63	197,215,245.06	19.61			197,215,245.06
合计	990,606,048.27	/	64,364,289.47	/	926,241,758.80	1,005,533,717.97	/	61,104,014.59	/	944,429,703.38

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
山西鼎正环保建材有限公司	23,477,972.55	4,020,786.43	17.13	根据关联方财务情况计提
山西耀光煤电有限责任公司	14,181,652.70	14,181,652.70	100.00	根据还款计划计提
山西晋柳能源有限公司	276,580.15	276,580.15	100.00	时限过长
合计	37,936,205.40	18,479,019.28	48.71	/

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	766,281,694.71	36,255,833.42	4.73
1至2年	4,899,204.12	604,467.38	12.34
2至3年			
3至4年	310,565.02	62,113.00	20.00
4至5年			
5年以上	8,962,856.39	8,962,856.39	100.00
合计	780,454,320.24	45,885,270.19	5.88

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 国网山西省电力有限公司

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 (%)
两个月内售电款-国网山西省电力有限公司	172,215,522.63		
合计	172,215,522.63		

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	61,104,014.59	4,711,177.09	1,450,902.21			64,364,289.47
合计	61,104,014.59	4,711,177.09	1,450,902.21			64,364,289.47

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	349,720.76	本年收回	银行存款	时限过长
合计	349,720.76	/	/	/

(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

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	287,606,348.29		287,606,348.29	29.03	14,380,317.41
国网山西省电力有限公司	172,215,522.63		172,215,522.63	17.38	
阳泉市热力有限责任公司	35,725,694.66		35,725,694.66	3.61	92,886.81
山西鼎正环保建材有限公司	23,477,972.55		23,477,972.55	2.37	4,020,786.43
山西华兴铝业有限公司	16,168,402.56		16,168,402.56	1.64	808,420.13
合计	535,193,940.69		535,193,940.69	54.03	19,302,410.78

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	10,749,440.58	19,687,337.49
合计	10,749,440.58	19,687,337.49

(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	12,714,362.81	72.21	10,692,472.45	68.61
1至2年			246,383.50	1.58
2至3年	246,383.50	1.40		
3年以上	4,646,817.21	26.39	4,646,817.21	29.81
合计	17,607,563.52	100.00	15,585,673.16	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	26.39
中国人民财产保险股份有限公司	3,378,668.13	19.19
国网山西省电力有限公司	2,902,612.44	16.49
中国太平洋财产保险股份有限公司	1,612,728.88	9.16
中国平安财产保险股份有限公司	920,859.42	5.23
合计	13,461,686.08	76.46

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	172,500,000.00	138,126,730.06
其他应收款	631,285.65	6,363,993.92
合计	173,131,285.65	144,490,723.98

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	172,500,000.00	138,000,000.00
交通银行股份有限公司		126,730.06
合计	172,500,000.00	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（含1年）	373,412.32	1,094,516.28
其中：1年以内	373,412.32	1,094,516.28
1至2年	180,159.94	
2至3年		143,000.00
3至4年	143,000.00	
4至5年		10,405,306.91
5年以上	15,875,149.07	5,469,842.16
合计	16,571,721.33	17,112,665.35

(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	11,086,166.81	10,990,930.31
其他	5,485,554.52	6,121,735.04
合计	16,571,721.33	17,112,665.35

(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	整个存续期预期	整个存续期预期	

	信用损失	信用损失(未发生信用减值)	信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	33,953.73	5,773,234.22	4,941,483.48	10,748,671.43
本期计提	1,475.26	5,209,803.45		5,211,278.71
本期转回	2,560.10	16,954.36		19,514.46
2025年12月31日余额	32,868.89	10,966,083.31	4,941,483.48	15,940,435.68

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	10,748,671.43	5,211,278.71	19,514.46			15,940,435.68
合计	10,748,671.43	5,211,278.71	19,514.46			15,940,435.68

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
阳泉市财政局	10,439,007.41	62.99	往来款	5年以上及1年以内	10,406,991.94
山西昶光电力燃料有限公司	3,800,000.00	22.93	其他	5年以上	3,800,000.00
韩永维	519,940.21	3.14	其他	5年以上	519,940.21

山西晋柳能源有限公司	444,829.77	2.68	往来款	2年以内	31,249.49
太原路高科技商贸有限公司	412,689.15	2.49	往来款	5年以上	412,689.15
合计	15,616,466.54	94.23	/	/	15,170,870.79

(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	158,590,666.73	24,523,549.65	134,067,117.08	180,916,782.14	22,207,009.54	158,709,772.60
周转材料	111,911.40		111,911.40	72,155.96		72,155.96
合同履约成本				77,951.07		77,951.07
合计	158,702,578.13	24,523,549.65	134,179,028.48	181,066,889.17	22,207,009.54	158,859,879.63

(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	22,207,009.54	2,510,296.11		193,756.00		24,523,549.65
合计	22,207,009.54	2,510,296.11		193,756.00		24,523,549.65

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). 合同履行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
待抵扣进项税	64,553,575.49	27,758,392.04
预缴税金	14,584,840.31	
合计	79,138,415.80	27,758,392.04

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（账面价值）	本期增减变动							期末 余额（账面价值）	减值 准备 期末 余额
		追加投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值 准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
山西鼎正环保建材有限公司	13,921,857.43			-2,391,130.03						11,530,727.40
山西宁武榆树坡煤业有限公司	1,039,263,639.73			158,857,624.61			-138,000,000.00			1,060,121,264.34
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	120,071,973.68	330,000,000.00		254,894.13						450,326,867.81
小计	1,173,257,470.84	330,000,000.00		156,721,388.71			-138,000,000.00			1,521,978,859.55
合计	1,173,257,470.84	330,000,000.00		156,721,388.71			-138,000,000.00			1,521,978,859.55

(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2025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	575,796,666.12			25,982,492.61			601,779,158.73	14,422,806.06	31,779,158.73		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	577,556,943.93			25,982,492.61			603,539,436.54	14,422,806.06	31,779,158.73		/

(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		
3.本期减少金额		
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	21,891,688.95	21,891,688.95
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		
4.期末余额	22,304,451.75	22,304,451.75
三、减值准备		
1.本期增加金额		
2.本期减少金额		
3.期末余额		
四、账面价值		
1.期末账面价值	2,127,297.70	2,127,297.70
2.期初账面价值	2,540,060.50	2,540,060.50

(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
房屋及建筑物	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	4,193,529,690.24	4,157,169,500.13
固定资产清理		
合计	4,193,529,690.24	4,157,169,500.13

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	2,842,228,318.68	15,063,991,976.93	132,958,129.14	249,360,456.60	18,288,538,881.35
2.本期增加金额	37,377,012.63	572,773,856.66	12,781,169.70	1,355,925.60	624,287,964.59
(1) 购置	833,579.90	25,241,043.15	11,582,165.73	1,355,925.60	39,012,714.38
(2) 在建工程转入	36,543,432.73	547,532,813.51	1,199,003.97		585,275,250.21
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	232,315.12	35,374,621.91	181,923.33	1,455,208.02	37,244,068.38
(1) 处置或报废	232,315.12	35,374,621.91	181,923.33	1,455,208.02	37,244,068.38
4.期末余额	2,879,373,016.19	15,601,391,211.68	145,557,375.51	249,261,174.18	18,875,582,777.56
二、累计折旧					
1.期初余额	2,289,693,746.90	11,382,233,427.97	113,497,795.41	230,566,361.53	14,015,991,331.81
2.本期增加金额	53,872,701.72	522,687,092.11	7,534,133.64	2,168,057.00	586,261,984.47
(1) 计提	53,872,701.72	522,687,092.11	7,534,133.64	2,168,057.00	586,261,984.47
3.本期减少金额	220,699.36	33,728,163.38	172,827.33	1,453,037.62	35,574,727.69
(1) 处置或报废	220,699.36	33,728,163.38	172,827.33	1,453,037.62	35,574,727.69
4.期末余额	2,343,345,749.26	11,871,192,356.70	120,859,101.72	231,281,380.91	14,566,678,588.59
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	3,550.68				3,550.68

金额					
(1) 处置 或报废	3,550.68				3,550.68
4.期末余额	705,111.50	114,489,140.92	20,382.20	159,864.11	115,374,498.73
四、账面价值					
1.期末账面 价值	535,322,155.43	3,615,709,714.06	24,677,891.59	17,819,929.16	4,193,529,690.24
2.期初账面 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). 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	3,326,003.13
机器设备	431,230.58
合计	3,757,233.71

(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	151,062,952.20	已申报，尚未办妥

(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	754,058,885.28	354,667,045.85
工程物资	14,008,617.05	3,482,612.49
合计	768,067,502.33	358,149,658.34

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	37,126,120.77		37,126,120.77	36,867,843.04		36,867,843.04
110KV 输变电工程	140,088,537.30		140,088,537.30	110,830,221.74		110,830,221.74
35KV 输变电工程	22,387,090.56		22,387,090.56	1,755,302.54		1,755,302.54
10KV 及以下输变电工程	4,717,086.23		4,717,086.23	82,004,553.00		82,004,553.00
阳光发电二期工程	13,820,251.87	13,820,251.87		13,820,251.87	13,820,251.87	
忻州原平市 150MW 地面光伏项目	156,219,468.24		156,219,468.24	627,282.46		627,282.46
宁武盘道梁二期 50MW 风电项目				22,383,192.58		22,383,192.58
朔州平鲁高家堰四期 100MW 风电项目	177,950,255.57		177,950,255.57	3,915,425.08		3,915,425.08
其他	215,570,326.61		215,570,326.61	96,283,225.41		96,283,225.41
合计	767,879,137.15	13,820,251.87	754,058,885.28	368,487,297.72	13,820,251.87	354,667,045.85

(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

山西通宝能源股份有限公司2025年年度报告

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	659,080,000.00	36,867,843.04	2,769,261.04	2,510,983.31		37,126,120.77	/	/	/	/	/	自筹
110KV 输变电工程	1,524,590,200.00	110,830,221.74	56,147,068.06	26,888,752.50		140,088,537.30	/	/	/	/	/	自筹
35KV 输变电工程	473,671,700.00	1,755,302.54	21,045,799.93	414,011.91		22,387,090.56	/	/	/	/	/	自筹
10KV 及以下输变电工程	451,637,797.00	82,004,553.00	98,894,476.70	176,181,778.03		4,717,251.67	/	/	/	/	/	资本金、贷款、补助、自筹
阳光发电二期工程	13,820,251.87	13,820,251.87				13,820,251.87	/	/	/	/	/	自筹
忻州原平市150MW 地面光伏项目	582,734,500.00	627,282.46	155,592,185.78			156,219,468.24	22.08	26.81	781,595.46	781,595.46	2.65	自筹、贷款
宁武盘道梁二期 50MW 风电项目	219,928,600.00	22,383,192.58	180,236,807.42	202,620,000.00			61.49	100.00	128,213.70	128,213.70	0.49	自筹、贷款
朔州平鲁高家堰四期 100MW 风电项目	478,224,300.00	3,915,425.08	174,034,830.49			177,950,255.57	42.60	37.21	1,194,780.88	1,194,780.88	2.66	自筹、贷款
其他	3,261,220,494.82	96,283,225.41	302,151,312.85	176,659,724.46	6,204,652.63	215,570,161.17	/	/	/	/	/	自筹、贷款
合计	7,664,907,843.69	368,487,297.72	990,871,742.27	585,275,250.21	6,204,652.63	767,879,137.15	/	/	2,104,590.04	2,104,590.04	/	/

(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	20,487,197.28	9,140,797.46	11,346,399.82	12,623,409.95	9,140,797.46	3,482,612.49
尚未安装的设备	2,732,211.77	69,994.54	2,662,217.23	69,994.54	69,994.54	
合计	23,219,409.05	9,210,792.00	14,008,617.05	12,693,404.49	9,210,792.00	3,482,612.49

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	28,514,549.34	299,280,988.48	338,002,225.39
2.本期增加金额	6,622,792.02	22,542,432.75	345,411,534.55	374,576,759.32
(1) 新增租赁	6,622,792.02	22,542,432.75	345,411,534.55	374,576,759.32
3.本期减少金额	10,206,687.57	28,514,549.34	299,280,988.48	338,002,225.39
(1) 租赁到期	10,206,687.57	28,514,549.34	299,280,988.48	338,002,225.39
4.期末余额	6,622,792.02	22,542,432.75	345,411,534.55	374,576,759.32
二、累计折旧				
1.期初余额	8,166,155.82	22,188,360.34	183,430,283.17	213,784,799.33
2.本期增加金额	2,040,531.75	6,523,870.94	115,850,705.31	124,415,108.00
(1) 计提	2,040,531.75	6,523,870.94	115,850,705.31	124,415,108.00
3.本期减少金额	10,206,687.57	28,514,549.34	299,280,988.48	338,002,225.39
(1) 处置				
(2) 租赁到期	10,206,687.57	28,514,549.34	299,280,988.48	338,002,225.39
4.期末余额		197,681.94		197,681.94
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	6,622,792.02	22,344,750.81	345,411,534.55	374,379,077.38
2.期初账面价值	2,040,531.75	6,326,189.00	115,850,705.31	124,217,426.06

(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	205,735,463.69	89,410,704.11	295,146,167.80
2.本期增加金额	1,169,174.00	8,516,056.03	9,685,230.03
(1) 购置	1,153,600.00	2,326,977.40	3,480,577.40

(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
(4) 其他	15,574.00	6,189,078.63	6,204,652.63
3.本期减少金额	50,000.00		50,000.00
(1) 处置	50,000.00		50,000.00
4.期末余额	206,854,637.69	97,926,760.14	304,781,397.83
二、累计摊销			
1.期初余额	66,444,765.53	84,078,974.79	150,523,740.32
2.本期增加金额	4,566,614.91	5,593,052.41	10,159,667.32
(1) 计提	4,566,614.91	5,593,052.41	10,159,667.32
3.本期减少金额	50,000.00		50,000.00
(1) 处置	50,000.00		50,000.00
4.期末余额	70,961,380.44	89,672,027.20	160,633,407.64
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	135,893,257.25	8,254,732.94	144,147,990.19
2.期初账面价值	139,290,698.16	5,331,729.32	144,622,427.48

(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	15,769,444.20	已申报，尚未办妥

(4). 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	处置	
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	处置	
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	203,734.00	152,380.96	33,259.80		322,855.16
合计	203,734.00	152,380.96	33,259.80		322,855.16

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	330,159,787.28	82,539,946.82	312,504,081.29	78,126,020.33
应付职工薪酬	128,662,220.40	32,165,555.10	118,621,323.20	29,655,330.80
资产相关政府补助	107,318,232.92	26,829,558.23	116,776,742.56	29,194,185.64
固定资产折旧年限差异	62,046,737.04	15,511,684.26	68,382,036.04	17,095,509.01
无形资产摊销年限差异	24,531,804.16	6,132,951.04	23,023,071.44	5,755,767.86
租赁负债	384,780,901.11	96,195,225.28	135,678,759.44	33,919,689.86
其他	1,256,725.57	314,181.39	1,598,103.52	399,525.88
未弥补亏损	4,655,968.26	1,163,992.07	4,330,283.36	1,082,570.84
合计	1,043,412,376.74	260,853,094.19	780,914,400.85	195,228,600.22

(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	4,076,761.25	1,019,190.33	4,438,847.20	1,109,711.80
固定资产折旧年限差异	174,563,914.36	43,640,978.59	183,606,920.96	45,901,730.24
使用权资产	374,379,077.38	93,594,769.35	124,217,426.08	31,054,356.52
合计	553,019,752.99	138,254,938.27	312,263,194.24	78,065,798.56

(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	1,897,516.16	8,788,193.57
可抵扣亏损	290,935,370.74	383,173,427.55
合计	292,832,886.90	391,961,621.12

(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
2025		21,256,091.71	
2026	152,964,429.43	238,268,260.66	
2027	20,444,133.40	20,444,133.40	
2028	19,247,490.79	19,247,490.79	
2029	79,158,293.06	83,957,450.99	
2030	19,121,024.06		
合计	290,935,370.74	383,173,427.55	/

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	32,519,701.49		32,519,701.49	16,840,223.00		16,840,223.00
合计	32,519,701.49		32,519,701.49	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**(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	47,621,175.58	55,631,250.44
燃料款	92,142,956.36	127,366,700.50
工程款	503,687,267.12	301,641,103.80
购电款	615,282,198.73	617,210,440.22
其他款项	189,320,853.33	118,531,314.97
合计	1,448,054,451.12	1,220,380,809.93

(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
豪佳电力建设集团股份有限公司	11,103,828.53	未结算
合计	11,103,828.53	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收款项列示**

√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		356,405.39
1-2年	157,079.64	
合计	157,079.64	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	418,787,052.34	402,129,364.16
施工款		17,460.00
合计	418,787,052.34	402,146,824.16

(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	112,294,459.31	759,833,401.33	754,839,400.50	117,288,460.14
二、离职后福利-设定提存计划	32,092,182.86	105,957,671.30	106,420,037.75	31,629,816.41
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利	399,123.68	399,909.25	393,125.61	405,907.32
合计	144,785,765.85	866,190,981.88	861,652,563.86	149,324,183.87

(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	56,880,314.75	539,548,958.01	537,131,910.20	59,297,362.56
二、职工福利费		56,491,033.84	56,491,033.84	
三、社会保险费	4,992,469.10	63,966,726.00	64,251,136.17	4,708,058.93
其中：医疗保险费	4,110,366.86	58,577,116.08	58,529,554.85	4,157,928.09
工伤保险费	882,102.24	5,367,289.92	5,699,261.32	550,130.84
其他		22,320.00	22,320.00	
四、住房公积金	21,987.00	61,457,615.36	61,405,511.36	74,091.00
五、工会经费和职工教育经费	50,399,688.46	24,652,345.91	21,844,686.72	53,207,347.65
六、其他短期薪酬		13,716,722.21	13,715,122.21	1,600.00

合计	112,294,459.31	759,833,401.33	754,839,400.50	117,288,460.14
----	----------------	----------------	----------------	----------------

(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	81,655,991.84	81,564,868.64	917,291.28
2、失业保险费	1,588,407.77	3,431,677.65	3,567,638.43	1,452,446.99
3、企业年金缴费	29,677,607.01	20,870,001.81	21,287,530.68	29,260,078.14
合计	32,092,182.86	105,957,671.30	106,420,037.75	31,629,816.41

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	16,544,158.96	26,475,246.14
企业所得税	75,307,980.58	66,939,522.51
个人所得税	3,233,174.04	3,383,603.30
城市维护建设税	890,935.65	1,380,219.30
房产税	2,453.69	2,326,207.37
土地使用税		406,080.68
代收代缴政府性基金	104,537,959.85	102,739,091.01
其他税费	2,621,468.04	3,025,072.33
合计	203,138,130.81	206,675,042.64

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
应付股利	8,638,057.91	8,638,057.91
其他应付款	96,617,517.23	81,151,266.77
合计	105,255,575.14	89,789,324.68

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	8,638,057.91
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	8,638,057.91	8,638,057.91

(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	14,566,210.87	16,149,968.26
修理费质保金	13,243,211.23	12,554,423.65
五保及低保户补贴款	485,082.94	333,011.70
代扣代缴款项	8,793,175.13	8,824,293.95
光伏发电项目补贴款	30,969,149.57	16,892,883.26
其他	28,560,687.49	26,396,685.95
合计	96,617,517.23	81,151,266.77

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	10,229,929.66	尚未结算
合计	10,229,929.66	/

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	107,890,315.31	176,454,116.66
1年内到期的长期应付款	27,000,000.00	50,000,000.00
1年内到期的租赁负债	120,963,331.70	127,062,586.93
合计	255,853,647.01	353,516,703.59

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	58,643,459.05	56,294,733.97
合计	58,643,459.05	56,294,733.97

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
信用借款	465,942,034.10	125,000,000.00
合计	465,942,034.10	125,000,000.00

长期借款分类的说明：

报告期内公司长期借款利率区间为 1.75%至 2.85%。

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	393,460,697.07	130,724,953.26
未确认的融资费用	-19,138,511.58	-3,662,366.33
重分类至一年内到期的租赁负债	-120,963,331.70	-127,062,586.93
合计	253,358,853.79	

其他说明：

本期确认租赁负债利息费用 3,690,649.65 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	36,000,000.00	23,000,000.00
专项应付款	8,508,325.00	6,980,425.00
合计	44,508,325.00	29,980,425.00

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	36,000,000.00	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：

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
农网升级改造资金	30,000,000.00		30,000,000.00	
农网巩固提升工程	43,000,000.00	40,000,000.00	20,000,000.00	63,000,000.00
小计	73,000,000.00	40,000,000.00	50,000,000.00	63,000,000.00
一年内到期	50,000,000.00			27,000,000.00
合计	23,000,000.00			36,000,000.00

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	1,527,900.00		8,508,325.00	政府拆迁
合计	6,980,425.00	1,527,900.00		8,508,325.00	/

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、职工内退计划	850,818.25	1,198,979.85
合计	850,818.25	1,198,979.85

(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公司 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 2025 年 12 月 31 日止，职工内退计划金额共计 1,256,725.57 元，其中：长期应付职工薪酬 850,818.25 元，一年内到期的应付职工薪酬 405,907.32 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	153,763,678.48	26,933,635.00	19,306,755.32	161,390,558.16	政府补助
其他	18,995,374.30	1,032,825.91	1,373,099.39	18,655,100.82	补偿款
合计	172,759,052.78	27,966,460.91	20,679,854.71	180,045,658.98	/

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
其他资本公积	498,192.42			498,192.42
国有独享资本公积	454,000,000.00	10,000,000.00		464,000,000.00
合计	1,319,385,576.60	10,000,000.00		1,329,385,576.60

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					税后归属于母公司	税后归属于少数股东	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				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	5,796,666.12	25,982,492.61				25,982,492.61		31,779,158.73	
其他权益工具投资公允价值变动	5,796,666.12	25,982,492.61				25,982,492.61		31,779,158.73	
二、将重分类进损益的其他综合收益									
其他综合收益合计	5,796,666.12	25,982,492.61				25,982,492.61		31,779,158.73	

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	77,099,322.05	62,654,017.00	60,506,999.60	79,246,339.45
合计	77,099,322.05	62,654,017.00	60,506,999.60	79,246,339.45

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	470,856,632.97	102,530,121.12		573,386,754.09
合计	470,856,632.97	102,530,121.12		573,386,754.09

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	4,671,868,741.61	4,441,366,762.96
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	4,671,868,741.61	4,441,366,762.96
加：本期归属于母公司所有者的净利润	648,166,214.24	512,672,145.54
减：提取法定盈余公积	102,530,121.12	75,799,712.75
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	5,217,504,834.73	4,671,868,741.61

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	11,258,552,296.38	10,129,116,959.87	10,820,198,011.23	9,898,270,689.64
其他业务	5,748,397.92	2,485,242.14	8,459,181.71	3,558,862.80
合计	11,264,300,694.30	10,131,602,202.01	10,828,657,192.94	9,901,829,552.44

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合同分类	火力发电		电网配电		风力发电		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	营业收入	营业成本
商品类型								
电力	171,405.82	164,471.65	935,649.61	828,181.71	1,920.56	574.87	1,108,975.99	993,228.23
热力	16,879.24	19,683.46					16,879.24	19,683.46
其他	321.83	44.26	253.01	204.27			574.84	248.53
按经营地区分类								
山西	188,606.89	184,199.37	935,902.62	828,385.98	1,920.56	574.87	1,126,430.07	1,013,160.22
按商品转让的时间分类								

某一时点确认	188,606.89	184,199.37	935,902.62	828,385.98	1,920.56	574.87	1,126,430.07	1,013,160.22
合计	188,606.89	184,199.37	935,902.62	828,385.98	1,920.56	574.87	1,126,430.07	1,013,160.22

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	11,881,077.71	11,425,195.96
教育费附加	6,758,140.22	6,575,303.18
地方教育费附加	4,505,467.56	4,383,557.32
房产税	11,260,793.77	11,164,145.20
土地使用税	2,076,865.58	2,080,610.13
印花税	4,607,893.98	4,528,498.09
环境保护税	10,376,243.85	2,151,883.46
其他	163,338.45	154,238.09
合计	51,629,821.12	42,463,431.43

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	90,328,385.05	103,510,622.07
职工薪酬	290,212,449.92	297,108,104.22
折旧费	14,487,354.64	13,515,271.73
摊销费	2,866,481.92	1,526,274.18
易耗品摊销	101,527.00	52,970.00
劳务费	2,380,429.23	986,204.75
租金支出	5,561,321.91	7,161,154.77
差旅费	576,864.09	629,315.22
业务招待费	182,555.52	117,039.51

办公费	6,247,844.60	7,419,211.81
聘请中介机构费	2,698,730.82	1,943,277.06
劳动保护费	13,556.40	16,772.40
财产保险费	1,158,209.69	1,282,512.62
会议费	43,040.88	45,388.50
水电费	171,171.84	151,086.19
宣传费	351,658.04	184,026.22
其他	6,272,122.73	5,392,214.16
合计	423,653,704.28	441,041,445.41

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
职工薪酬	2,075,945.83	2,752,414.42
合计	2,075,945.83	2,752,414.42

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
利息费用	13,247,307.09	18,745,670.71
利息收入	-16,510,825.23	-19,404,377.24
手续费及其他	2,083,719.37	2,040,146.36
合计	-1,179,798.77	1,381,439.83

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	21,615,607.42	20,604,066.89
其他	1,535,850.03	1,450,222.23
合计	23,151,457.45	22,054,289.12

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
煤改电项目	9,643,005.59	7,326,780.44
长临高速线路迁改工程补偿款	1,484,326.20	1,484,326.20
安泽县步行街 10kV 及 0.4kV 线路入地工程	200,000.04	1,383,333.33
三供一业接收补偿款	650,568.84	1,382,249.72
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
南湾线、安东线改线补偿款（山西永鑫通海铁路物流公司铁路专用线建设）	656,111.16	656,111.16
山西省 1#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48
山西省 2#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48
山西省 4#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48

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
阳泉市 3#机组超低排放改造项目奖补资金	305,882.38	305,882.38
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
3#脱硝环保资金（财政厅）	294,117.60	294,117.60
高压变频调速系统	204,115.64	204,115.64
辅机变频改造	194,444.40	194,444.40
300MW 机组节能技术改造（1#、3#、4#机组）（节能专项资金）	193,529.41	193,529.41
烟气脱硫项目	172,180.08	172,180.08
黄河板块旅游公路改迁工程	154,920.36	154,920.36
煤场封闭改造	137,535.82	137,535.82
房屋及土地拆迁补偿款	136,250.04	136,250.04
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
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
1#机组尾部烟气脱硝	120,603.02	120,603.02
龙园 I 回线、II 回线重建补偿款	457,618.20	91,523.64
3#脱硝环保资金（市环保局）	88,235.29	88,235.29
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
除灰管改迁款	74,566.44	74,566.44
气封改造	44,352.94	44,352.94
安泽县步行街 10kV 及 0.4kV 线路入地工程（尾款）	410,068.08	34,172.34
自动监控设施建设	3,529.44	3,529.44
乡宁县丁石至下川旅游公路工程电力线路迁改	51,641.70	
乡宁县寨子至驮涧旅游公路工程电力线路迁改	22,477.51	
乡宁县北环路、罗河路、老城区鄂城街、北环路老城段道路改造涉及电力架空线路缆化工程	159,229.36	
稳岗补贴	2,308,852.10	2,673,600.19
失业动态监测费		261.23
合计	21,615,607.42	20,604,066.89

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	156,721,388.71	169,067,661.73
交易性金融资产在持有期间的投资收益	246,009.50	387,849.69
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	14,422,806.06	46,212,736.03
合计	171,390,204.27	215,668,247.45

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	-362,085.88	1,413,527.57
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	-362,085.88	1,413,527.57

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	-3,260,274.88	-8,123,630.62
其他应收款坏账损失	-5,191,764.25	-3,126,200.25
合计	-8,452,039.13	-11,249,830.87

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、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,316,540.11	-5,877,173.88
二、工程物资减值损失		-250,788.25
合计	-2,316,540.11	-6,127,962.13

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
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
违约赔偿收入	2,759,539.11	496,598.97	2,759,539.11
保险赔偿收入	3,089,689.31	961,919.43	3,089,689.31
其他	10,339,281.17	2,434,983.09	10,339,281.17
碳排放交易	5,860,698.11	17,910,719.34	5,860,698.11
合计	22,049,207.70	21,804,220.83	22,049,207.70

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
非流动资产处置损失合计	867,867.40	66,244.83	867,867.40
其中：固定资产处置损失	867,867.40	66,244.83	867,867.40
低保户、五保户免费电量支出	6,109,707.82	5,939,208.66	6,109,707.82
赔偿金、滞纳金支出	10,337,293.77	948,113.91	10,337,293.77
其他	2,882,486.81	3,087,101.72	2,882,486.81
合计	20,197,355.80	10,040,669.12	20,197,355.80

其他说明：

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	200,285,991.49	164,130,402.48
递延所得税费用	-5,435,354.26	2,860,791.59
合计	194,850,637.23	166,991,194.07

(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	841,781,668.33
按法定/适用税率计算的所得税费用	210,445,453.23
子公司适用不同税率的影响	-1,102,358.31
调整以前期间所得税的影响	5,598,260.30
非应税收入的影响	-44,867,627.37
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	19,030,970.83
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	5,745,938.55
所得税费用	194,850,637.23

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	16,510,825.23	19,404,377.24
补贴收入	34,317,440.48	39,011,221.46
保险赔款	4,097,472.69	2,166,295.08
其他往来款	23,610,229.25	29,081,521.88
违约赔偿收入	2,449,082.48	316,567.17
代收代付光伏补贴款	232,660,000.00	223,220,000.00
其他	7,939,400.55	20,483,535.93
合计	321,584,450.68	333,683,518.76

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	218,583,733.69	215,451,216.81
其他往来款	89,087,456.40	87,749,720.50
管理费用支出	72,363,228.49	63,613,866.95
手续费支出	2,083,719.37	2,040,146.36
低保户、五保户电量支出、扶贫支出	8,626,420.95	9,494,762.56
其他	20,391,419.39	24,594,883.72
合计	411,135,978.29	402,944,596.90

(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	330,000,000.00	120,000,000.00
合计	330,000,000.00	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 3.3 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	143,945,921.85	143,924,127.26
合计	143,945,921.85	143,924,127.26

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	
一年内到期的非流动负债	35,351.67		25,454.24	35,354.60	-134.05	25,585.36
长期借款	12,500.00	45,555.59		824.87	10,636.52	46,594.20
长期应付款	2,300.00	4,000.00			2,700.00	3,600.00
租赁负债			37,432.22		12,096.33	25,335.89
合计	50,151.67	49,555.59	62,886.46	36,179.47	25,298.80	101,115.45

(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	646,931,031.10	511,420,824.24
加：资产减值准备	2,316,540.11	6,127,962.13
信用减值损失	8,452,039.13	11,249,830.87
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	576,273,114.77	614,863,983.23
使用权资产摊销	124,415,108.00	124,837,575.02
无形资产摊销	10,136,595.32	7,496,006.57
长期待摊费用摊销	33,259.80	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）	867,867.40	66,244.83
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	362,085.88	-1,413,527.57
财务费用（收益以“-”号填列）	13,247,307.09	18,745,670.71
投资损失（收益以“-”号填列）	-171,390,204.27	-215,668,247.45

递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-65,624,493.97	26,902,457.94
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	60,189,139.71	-24,041,666.35
存货的减少（增加以“－”号填列）	22,364,311.04	-60,520,069.38
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	1,706,122.40	-22,810,208.15
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	124,490,515.02	174,057,281.76
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,354,770,338.53	1,165,636,568.35
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		
当期增加的使用权资产	374,576,759.32	1,033,582.82
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,814,893,854.20	2,470,162,129.66
减：现金的期初余额	2,470,162,129.66	2,215,771,297.10
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	344,731,724.54	254,390,832.56

(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	2,814,893,854.20	2,470,162,129.66
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,642,125,629.91	2,467,813,097.33
可随时用于支付的其他货币资金	2,320,006.86	2,349,032.33
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		
可随时用于支付的存放财务公司款项	1,170,448,217.43	
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	2,814,893,854.20	2,470,162,129.66
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

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			
	主营业务成本	1,850,295.05		

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146,194,551.85(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	1,872,023.37	

机器设备	123,893.81	
合计	1,995,917.18	

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	2,075,945.83	2,752,414.42
合计	2,075,945.83	2,752,414.42
其中：费用化研发支出	2,075,945.83	2,752,414.42

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

山西晋合电力有限公司于2025年9月16日已注销，自注销之日起不再纳入公司的合并范围。

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
通宝宁武清洁能源有限公司	山西忻州	9,567.92	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	17,154.43	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	18,403.74	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		设立
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		设立
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		设立
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		设立
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		设立

(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%	-1,235,183.14		-37,524,229.42

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	153.45	2,606.12	2,759.57	21,521.69		21,521.69	153.40	3,223.76	3,377.16	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		-617.59	-617.59	0.04		-625.66	-625.66	-6.23

(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	3,210,032,411.28	1,967,896,806.07	3,138,811,225.16	844,478,713.02
非流动资产	2,566,458,433.80	8,329,054,944.59	2,371,543,367.39	16,456,662.78
资产合计	5,776,490,845.08	10,296,951,750.66	5,510,354,592.55	860,935,375.80
流动负债	1,142,221,642.01	3,337,128,217.06	1,035,780,886.99	719,454.75
非流动负债	86,693,177.28	4,000,864,191.38	17,683,004.20	
负债合计	1,228,914,819.29	7,337,992,408.44	1,053,463,891.19	719,454.75
少数股东权益		511,392,423.50		
归属于母公司股东权益	4,547,576,025.79	2,447,566,918.72	4,456,890,701.36	860,215,921.05
按持股比例计算的净资产份额	1,045,942,485.93	815,855,639.57	1,025,084,861.32	286,738,640.35

调整事项	14,178,778.41	-365,528,771.76	14,178,778.41	-166,666,666.67
--商誉	14,178,778.41		14,178,778.41	
--内部交易未实现利润				
--其他		-365,528,771.76		-166,666,666.67
对联营企业权益投资的账面价值	1,060,121,264.34	450,326,867.81	1,039,263,639.73	120,071,973.68
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,217,885,623.05		2,215,174,176.70	
净利润	690,685,324.43	764,682.40	737,951,976.60	215,703.31
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	690,685,324.43	764,682.40	737,951,976.60	215,703.31
本年度收到的来自联营企业的股利	103,500,000.00			

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：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	11,530,727.40	13,921,857.43
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,391,130.03	-733,266.57
--其他综合收益		
--综合收益总额	-2,391,130.03	-733,266.57

(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	145,836,474.19	27,979,329.00		18,656,186.48		155,159,616.71	与资产相关
递延收益	7,927,204.29			650,568.84	-1,045,694.00	6,230,941.45	与收益相关
合计	153,763,678.48	27,979,329.00		19,306,755.32	-1,045,694.00	161,390,558.16	/

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	18,656,186.48	16,547,955.75
与收益相关	2,959,420.94	4,056,111.14
合计	21,615,607.42	20,604,066.89

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

2025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54.03%（2024年：54.52%）；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94.23%（2024年：91.97%）。

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。

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：人民币万元）：

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	281,489.39				281,489.39
应收票据					
应收账款	92,624.18				92,624.18
应收款项融资	1,074.94				1,074.94
其他应收款	17,313.13				17,313.13
其他流动资产	7,913.84				7,913.84
其他非流动资产	3,251.97				3,251.97
金融资产合计	403,667.45				403,667.45
金融负债：					

短期借款					
应付账款	144,805.45				144,805.45
其他应付款	10,525.56				10,525.56
一年内到期的非流动负债	25,585.36				25,585.36
其他流动负债（不含递延收益）	5,864.35				5,864.35
长期借款		6,549.61	26,983.37	13,061.22	46,594.20
长期应付款		2,850.83	1,600.00		4,450.83
金融负债和或有负债合计	186,780.72	9,400.44	28,583.37	13,061.22	237,825.75

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	5,048,312.75			5,048,312.75
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	5,048,312.75			5,048,312.75
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	5,048,312.75			5,048,312.75
(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			603,539,436.54	603,539,436.54
(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		10,749,440.58		10,749,440.58
持续以公允价值计量的资产总额	5,048,312.75	10,749,440.58	603,539,436.54	619,337,189.87
(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，估值技术的输入值为市净率。

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

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
晋控英世达供应链管理（宁波）有限公司晋城分公司	其他
晋能大土河热电有限公司	母公司的控股子公司
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
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	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
平定德运昌物流有限公司	其他
蒲县潞安恒达工贸有限公司	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
山西漳电圣科建材有限公司	其他
山西中铝华润有限公司	其他
寿阳县运通源物流配送有限公司	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
阳城晋煤能源有限责任公司	其他
阳泉市南煤龙川发电有限责任公司	其他
阳泉市通泰铁路有限责任公司	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	118,269.80	160,000	否	137,683.56
平定德运昌物流有限公司	运费	6,028.53	10,000	否	5.96
寿阳县运通源物流配送有限公司	运费	4,230.79	3,080	是	
阳泉市通泰铁路有限责任公司	运费	1,726.13	1,900	否	
山西同煤电力环保科技有限公司	技改物资款	697.65	796.81	否	
晋能环保工程有限公司	运维费	683.44	705	否	662.00
山西漳电圣科建材有限公司	石灰石	558.87	1,200	否	

晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	运费	470.95	520	否	
山西山晋现代服务管理有限公司	物业费	421.19	450	否	345.69
山西煤炭建设监理咨询有限公司	服务费	386.80	450	否	95.25
山西国科节能有限公司	节能服务费	237.33	237.35	否	475.19
山西鼎正环保建材有限公司	灰渣处置费	204.88			406.94
晋能控股集团山西工程咨询有限公司	服务费	198.63	350	否	53.31
山西国际电力企业策划有限公司	信息系统服务费	87.05	110	否	87.95
山西国际电力技术咨询有限公司	环境监测及化验	81.01	100	否	6.31
晋能快成物流科技有限公司	运费				16,342.01
晋控英世达供应链管理(宁波)有限公司晋城分公司	尿素款				525.59
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	831.77	1,600.84	否	577.61

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	260,370.55	250,131.17
山西蒲县华胜煤业有限公司	售电	2,446.39	2,113.75
山西神州煤业有限责任公司	售电	2,320.12	2,110.77
山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	售电	936.31	811.89
同煤浙能麻家梁煤业有限公司	售电	858.15	27.46
山西鼎正环保建材有限公司	蒸汽	835.39	733.22
山西煤炭运销集团石碣峪煤业有限公司	售电	774.69	1,010.27
阳城晋煤能源有限责任公司	碳排放配额	545.57	
蒲县潞安恒达工贸有限公司	售电	270.86	283.90
山西国际电力兴县水务有限公司	售电	251.63	280.44
晋能电力集团热力有限公司	售电	239.70	193.42
朔州东方长宏能源发展有限公司	售电	199.98	179.06
晋能大土河热电有限公司	售电	189.28	92.55
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	售电	151.12	210.24
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
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	612.03	1,756.74

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	11.23	16.84
晋能控股电力集团阳泉发电有限公司	房屋	31.88	31.97

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	本期发生额					上期发生额				
		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	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
山西国际电力集团有限公司	土地				10.42	662.28				20.71	
山西国际电力资产管理有限公司	房屋			594.58	18.46	1,695.26			594.58	45.13	
太原煤炭交易市场(有限公司)	房屋			149.65	4.65	427.19			149.65	23.69	103.36
晋能电力集团售电有限公司	局域电网资产			13,650.37	332.72	34,541.15			13,648.19	815.64	

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	304.13	410.30

(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	73,569.74	73,530.79

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。2025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。

2025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120.61万元。

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	28,760.63	1,438.03	27,017.71	1,350.89
应收账款	山西鼎正环保建材有限公司	2,347.80	402.08	1,399.24	145.41
应收账款	山西耀光煤电有限责任公司	1,418.17	1,418.17	1,418.17	1,231.13
应收账款	山西蒲县华胜煤业有限公司	325.17	16.26	277.94	13.90
应收账款	山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	251.76	115.48	235.99	114.68
应收账款	山西神州煤业有限责任公司	180.66	9.03	218.23	10.91
应收账款	山西煤炭运销集团石碣峪煤业有限公司	123.62	6.18	139.51	6.98
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	414.31	107.53	367.47	102.89
预付款项	晋能控股煤业集团有限公司	464.68		464.68	
预付款项	山西国际电力集团有限公司	23.30		35.97	
其他应收款	晋能控股电力集团阳泉发电有限公司	14.30	2.86	14.30	2.15
其他应收款	晋能电力集团热力有限公司			4.59	0.23

(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	9,317.07	12,417.50
应付账款	寿阳县运通源物流配送有限公司	1,506.84	
应付账款	阳泉市通泰铁路有限责任公司	1,034.14	
应付账款	平定德运昌物流有限公司	1,028.53	
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	383.49	
应付账款	山西国科节能有限公司	118.68	325.19
应付账款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	110.71	50.26
应付账款	晋能快成物流科技有限公司		642.86
应付账款	晋能环保工程有限公司		112.69
应付账款	受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	438.36	149.27
合同负债	山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	117.81	173.56
合同负债	同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司		251.59
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	29.51	42.77
其他应付款	山西国际电力集团有限公司	1,257.09	1,022.99
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司	118.73	57.86
其他应付款	晋能环保工程有限公司	3.30	35.28
应交税费	山西国际电力集团有限公司	7,218.28	7,179.34
长期应付款	山西国际电力集团有限公司	3,600.00	3,300.00
一年内到期的非流动负债	晋能电力集团售电有限公司	11,170.51	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	2,914.26	5,223.68
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	548.24	576.12
一年内到期的	太原煤炭交易市场（有限公司）	138.15	145.00

非流动负债			
租赁负债	晋能电力集团售电有限公司	23,370.64	
租赁负债	山西国际电力资产管理有限公司	1,147.02	
租赁负债	山西国际电力集团有限公司	448.02	
租赁负债	太原煤炭交易市场（有限公司）	289.04	

(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****(1). 明细情况**

适用 不适用

(2). 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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	206,370,454.14
经审议批准宣告发放的利润或股利	206,370,454.14

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

详见“重要事项”的“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”

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	188,285.06	935,649.61	1,920.56		1,125,855.23
主营业务成本	184,155.11	828,181.71	574.88		1,012,911.70
利润总额	-2,606.59	71,060.54	103,724.22	-88,000.00	84,178.17
净利润	-2,375.51	51,335.96	103,732.65	-88,000.00	64,693.10
资产总额	210,665.72	746,404.36	611,513.69	-362,338.25	1,206,245.52
负债总额	67,711.34	316,437.37	48,068.71	-60,000.00	372,217.42

(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
----	------	------

应收股利	772,500,000.00	331,711,630.06
其他应收款	570.00	
合计	772,500,570.00	331,711,630.06

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	576,000,000.00	155,000,000.00
山西宁武榆树坡煤业有限公司	172,500,000.00	138,000,000.00
山西阳光发电有限责任公司	24,000,000.00	38,584,900.00
交通银行股份有限公司		126,730.06
合计	772,500,000.00	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（含1年）	600.00	
其中：1年以内	600.00	
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	1,150,501.95	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	874,896.12	874,296.12
其他	275,605.83	275,605.83
合计	1,150,501.95	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)	
2025年1月1日余额		8,418.47	1,141,483.48	1,149,901.95
本期计提	30.00			30.00
2025年12月31日余额	30.00	8,418.47	1,141,483.48	1,149,931.95

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	转销或核销	其他变	

			回		动	
坏账准备	1,149,901.95	30.00				1,149,931.95
合计	1,149,901.95	30.00				1,149,931.95

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
太原路高科技商贸有限公司	412,689.15	35.87	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	8.95	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	66.56	/	/	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	3,023,382,484.97		3,023,382,484.97	2,870,532,484.97		2,870,532,484.97
对联营、合营企业投资	1,510,448,132.15		1,510,448,132.15	1,159,335,613.41		1,159,335,613.41
合计	4,533,830,617.12		4,533,830,617.12	4,029,868,098.38		4,029,868,098.38

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
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	1,730,960,657.04		10,000,000.00				1,740,960,657.04	
通宝宁武清洁能源有限公司	32,000,000.00		16,000,000.00				48,000,000.00	
通宝朔州市平鲁区清洁能源有限公司	12,000,000.00		63,850,000.00				75,850,000.00	
通宝原平清洁能源有限公司	2,000,000.00		61,000,000.00				63,000,000.00	
通宝（武乡）清洁能源有限公司			2,000,000.00				2,000,000.00	
合计	2,870,532,484.97		152,850,000.00				3,023,382,484.97	

(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(账面价值)	本期增减变动								期末 余额(账面价值)	减值 准备 期末 余额
		追加投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											

山西宁武榆树坡煤业有限公司	1,039,263,639.73			158,857,624.61			-138,000,000.00			1,060,121,264.34	
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	120,071,973.68	330,000,000.00		254,894.13						450,326,867.81	
小计	1,159,335,613.41	330,000,000.00		159,112,518.74			-138,000,000.00			1,510,448,132.15	
合计	1,159,335,613.41	330,000,000.00		159,112,518.74			-138,000,000.00			1,510,448,132.15	

(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2025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	880,000,000.00	600,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	159,112,518.74	169,800,928.30
交易性金融资产在持有期间的投资收益	246,009.50	387,849.69
合计	1,039,358,528.24	770,188,777.99

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		
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	19,306,755.32	
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	-362,085.88	
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	349,720.76	
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	1,851,851.90	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,393,755.95	
减：所得税影响额	5,634,999.51	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	16,904,998.54	

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	8.08	0.5653	0.5653
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.87	0.5506	0.5506

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：2026年4月25日

修订信息

适用 不适用