

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 2020 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、致同会计师事务所（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、公司负责人宣宏斌、主管会计工作负责人李明星及会计机构负责人（会计主管人员）卫真声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司十届董事会十二次会议审议通过了《2020 年度利润分配方案》，经致同会计师事务所（特殊普通合伙）审计，截至 2020 年 12 月 31 日，母公司期末可供分配利润为人民币 178,711,353.35 元。经董事会决议，公司 2020 年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数分配利润，拟向全体股东每 10 股派发现金红利 0.90 元（含税）。截至 2020 年 12 月 31 日，公司总股本 1,146,502,523 股，以此计算合计拟派发现金红利 103,185,227.07 元（含税）。本议案尚须经公司股东大会审议。

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关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中描述可能存在的相关风险，敬请查阅第四节“经营情况的讨论与分析”中关于公司“可能面对的风险”相关内容。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况讨论与分析.....	10
第五节	重要事项.....	24
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	36
第七节	优先股相关情况.....	40
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	41
第九节	公司治理.....	47
第十节	公司债券相关情况.....	50
第十一节	财务报告.....	51
第十二节	备查文件目录.....	172

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、通宝能源	指	山西通宝能源股份有限公司
山西国际电力	指	山西国际电力集团有限公司
晋能控股电力集团	指	晋能控股电力集团有限公司（原晋能集团有限公司）
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	宣宏斌

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
公司注册地址的邮政编码	030006
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

公司选定的信息披露媒体名称	上海证券报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	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	

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	致同会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 22 号赛特广场 5 层
	签字会计师姓名	彭素红、李莉

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	2020年	2019年	本期比上年同期 增减(%)	2018年
营业收入	6,942,296,072.81	6,614,814,601.66	4.95	6,027,096,849.88
归属于上市公司股东的 净利润	299,907,989.01	279,994,964.23	7.11	223,970,466.72
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益的净 利润	291,229,739.42	277,265,192.95	5.04	222,688,211.90
经营活动产生的现金流 量净额	1,030,499,318.38	1,069,224,349.65	-3.62	1,126,440,611.21
	2020年末	2019年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的 净资产	5,648,046,296.44	5,381,858,509.27	4.95	5,101,863,545.04
总资产	8,273,607,247.33	8,297,694,692.08	-0.29	11,975,078,822.90

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增 减(%)	2018年
基本每股收益(元/股)	0.2616	0.2442	7.13	0.1954
稀释每股收益(元/股)	0.2616	0.2442	7.13	0.1954
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.2540	0.2418	5.05	0.1942
加权平均净资产收益率(%)	5.44	5.34	增加0.1个百分点	4.52
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	5.28	5.29	减少0.01个百分点	4.50

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

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、2020 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	1,731,724,591.49	1,576,705,545.80	1,659,559,158.08	1,974,306,777.44
归属于上市公司股东的净利润	78,797,625.36	24,708,776.23	63,083,713.93	133,317,873.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	76,665,613.87	25,116,987.85	58,227,746.07	131,219,391.63
经营活动产生的现金流量净额	313,499,769.71	175,412,880.88	385,905,731.85	155,680,935.94

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	2020 年金额	附注（如适用）	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	3,656,986.38		6,861,652.12	1,104,587.23
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	14,779,836.06		15,131,655.94	9,065,739.96
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
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				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				

债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
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				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-581,426.36		97,484.66	198,868.71
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	672,859.43		683,343.21	3,819,670.16
对外委托贷款取得的损益				
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				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
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	-6,784,549.88		-19,128,835.21	-9,036,810.76
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
少数股东权益影响额				
所得税影响额	-3,065,456.04		-915,529.44	-3,869,800.48
合计	8,678,249.59		2,729,771.28	1,282,254.82

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	3,920,275.97	3,119,509.12	-800,766.85	-581,426.36
应收款项融资	38,000,000.00	95,000,000.00	57,000,000.00	/
其他权益工具投资	571,760,277.81	571,760,277.81	/	/
合计	613,680,553.78	669,879,786.93	56,199,233.15	-581,426.36

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主要业务及经营模式

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：主要是将自产电力、热力按照物价局确定的上网电价、热价全部销售给国网山西省电力公司及阳泉市热力有限责任公司等用户结算收入。

配电企业：主要从山西省电力公司以趸售方式采购电能，通过电网配送并销售给终端用户，同时按物价部门确定的趸售电价与国网山西省电力公司结算购电费，按物价部门确定的目录电价向终端用户收取售电费。

3、主要业绩驱动因素：

公司业绩主要来源于电力业务，发电部分主要源于自发电量的增加及发电成本和其他管理成本的控制。配电部分通过增供扩销和其他管理成本的控制，优化电网结构，缩短非计划停电，降低网损、线损。

(二) 报告期内公司所属行业的发展阶段、周期性特点及公司所处的行业地位

1、行业发展阶段

2020 年，全社会用电量 7.51 万亿千瓦时，同比增长 3.1%，“十三五”时期全社会用电量年均增长 5.7%。2020 年，各季度全社会用电量增速分别为-6.5%、3.9%、5.8%、8.1%，经济运行稳步复苏是用电量增速回升的最主要原因。

截至 2020 年底，全国全口径发电装机容量 22.0 亿千瓦，同比增长 9.5%；“十三五”时期，全国全口径发电装机容量年均增长 7.6%，其中非化石能源装机年均增长 13.1%，占总装机容量比重从 2015 年底的 34.8% 上升至 2020 年底的 44.8%，提升 10 个百分点；煤电装机容量年均增速为 3.7%，占总装机容量比重从 2015 年底的 59.0% 下降至 2020 年底的 49.1%。全口径煤电装机容量 10.8 亿千瓦，占总装机容量的比重为 49.1%，首次降至 50% 以下。

2020 年，全国全口径发电量为 7.62 万亿千瓦时，同比增长 4.0%；“十三五”时期，全国全口径发电量年均增长 5.8%，其中非化石能源发电量年均增长 10.6%，占总发电量比重从 2015 年的 27.2% 上升至 2020 年的 33.9%，提升 6.7 个百分点；煤电发电量年均增速为 3.5%，占总发电量比重从 2015 年的 67.9% 下降至 2020 年的 60.8%，降低 7.1 个百分点。2020 年，全国发电设备平均利用小时 3758 小时，同比降低 70 小时。其中煤电 4340 小时，同比降低 89 小时。

2020 年，全国电力供需总体平衡，部分地区有余，局部地区用电高峰时段电力供应偏紧，疫情防控期间电力供应充足可靠，为社会疫情防控和国民经济发展提供坚强电力保障。分区域看，东北、西北区域电力供应能力富余，华北、华东、南方区域电力供需总体平衡，华中区域用电高峰时段电力供应偏紧。分省份看，迎峰度夏期间，湖南、四川等少数电网用电高峰时段采取了有序用电措施；迎峰度冬期间，湖南、江西、广西以及内蒙古西部电网等少数电网用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。

2021 年，是我国实施“十四五”规划开局之年、全面建设社会主义现代化国家新征程开启之年。在新的国内外环境形势下，我国面临的机遇与挑战并存，综合考虑国内外经济形势、电能替代、上年低基数等因素，以及疫情和外部环境存在的不确定性，预计 2021 年全国全社会用电量增速前高后低，全年增长 6%-7%。预计 2021 年全国电力供需总体平衡、局部地区高峰时段电力供应偏紧甚至紧张。分区域看，东北、西北电力供应存在富余；华东电力供需平衡；华北电力供应偏紧，其中，河北和山东电力供应偏紧，通过跨省区电力支援，可基本保障电力供应，内蒙古西部电网电力供应偏紧，在风电出力锐减时，多个月份将可能需要采取有序用电措施；华中电力供需紧张，主要是湖南用电高峰时段电力供应紧张，极端气候情况下湖北、江西可能出现一定电力缺口；南方区域电力供需紧张，其中，广东、云南、广西均存在较大错峰限电风险。（上述主要资料来源于中国电力企业联合会和北极星电力网相关报告）

2、公司所处行业地位

公司发电企业阳光公司，拥有 4 台 32 万千瓦凝汽式燃煤发电机组，运行方式灵活，电源可靠性较强，2007 年 9 月 4 台机组烟气脱硫系统全部投入运行，成为山西省首家一次性完成全部机组

脱硫改造的百万千瓦级火力发电厂，担负着向阳泉市及平定县采暖供热任务，供热规模已达到 1700 万平方米以上占阳泉市供热总量的 65%。

公司配电企业地电公司负责管理山西省 12 个趸售县供电企业，承担着山西吕梁、临汾、朔州 3 市 12 个县（区）的供配电任务，属于山西第二大省级供电企业的主要组成部分，拥有山西省经济及信息化委员会核发的《供电营业许可证》，具有独立的供电营业区。经过多年的电网建设，已形成以 220 千伏为电源点、以 110 千伏、35 千伏为主要骨干的电压等级比较完善的电网结构，能够满足属地经济发展需求。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化，具有经营权优势、设备优势、品牌优势、产业优势。

1、经营权优势

公司发电企业面向华北电网及山西省的电力销售业务，面向山西省阳泉市的热力销售业务，担负着阳泉市及平定县采暖供热任务，供热规模已占有近 65%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，拥有完善独立的 220 千伏电网结构。

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，加强网架结构优化，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。发电企业稳步提升设备健康水平，四台机组脱硫、脱硝、除尘以及超低排放改造全部完成，达到国家环保要求的超低排放水平。机组发电和供热能力持续提升，逐步形成调峰、调频、高背压相结合的优势组合，供热能力进一步释放，电力辅助服务收入进一步增加，公司的发电、供热能力和机组供热系统安全可靠性能进一步提高。配电企业扎实推进工程建设，持续完善网架结构，加大电网投资建设力度，实施系统化、专业化、规范化管理，电能量远程采集、一体化信息管理等一大批新先进系统和技术的广泛使用，电网的安全性、可靠性，供电可靠率持续提升。

3、品牌优势

公司持续规范运作，具备上市公司专业化规范治理能力，以及电力行业发电、配电管理优势，保证了公司经营管理和业务拓展的顺利推进。公司股票持续入选上海证券交易所上证公司治理板块样本股，荣获上海证券交易所“上市公司信息披露奖”、荣获山西证监局“投资者关系管理优秀单位”和“社会责任优秀单位”；上市公司投资者保护工作评价 A 级上市公司；金圆桌“优秀董事会奖”。在资本市场树立了运作规范、资产优良、快速成长的品牌形象。所属发电企业在节能减排方面建设资源节约型和环境友好型企业，配电企业提供个性化、差异化优质服务，树立了良好的品牌形象。

4、产业优势

公司间接控股股东晋能控股电力集团是山西省清洁能源装机规模最大企业、全国国有光伏电池组件领军企业，具备了充分的综合实力和一定领域的核心竞争能力。报告期内，晋能控股集团有限公司战略重组，做优煤炭产业、做强电力产业、做大智能煤机装备制造业，打造世界一流高科技、高效率、智能化、环境友好型现代能源旗舰劲旅，重组整合复合叠加优势，将成为公司优化产业布局、推进高质量发展的机遇，煤炭、电力、装备产业的资源优势为公司资本市场发展蓄积能量。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

公司董事会坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的十九大和十九届二中、三中、四中、五中全会精神，认真履行《公司法》、《公司章程》赋予的职责，凝心聚力，开拓创新，统筹疫情防控和规范发展，做优做强电力主业，各方面工作取得积极成效。全年公司经济运行整体情况稳中向好，安全生产形势稳定，经济效益持续提升，公司治理高效规范，政治建设显著加强，公司高质量规范发展持续推进。公司荣获中国上市公司百强高峰论坛“2020年中国百强高成长企业奖”，位居“2020年中国最具成长性上市公司排行榜”第43位，以优异的经营业绩和高质量规范运作实现了公司“十三五”发展的圆满收官。

（一）坚守责任担当，持续抓好疫情常态化防控

面对新冠肺炎疫情，公司勇挑重担、主动服务国家防疫大局，牢固树立“疫情就是命令、防控就是责任”意识，坚持复工复产和疫情防控两手抓。践行国企担当，全力投入保发电、保配电、保供热各项工作，建立疫情保电“绿色通道”，筑牢疫情防控坚实屏障，提供坚强有力的电力热力保障。践行初心使命，坚决保障职工群众生命安全和身体健康，慎终如始抓好疫情常态化防控，严格落实疫情防控措施，实现公司“零疫情”，维护了企业生产经营秩序和员工切身利益。

（二）坚持安全发展，安全生产平稳运行

董事会始终牢牢安全发展理念，以系统性思维指导经理层持续优化安全管理模式，全面落实企业安全生产责任体系，强化责任、严抓落实，切实担负起抓好安全生产的政治责任。坚持统筹发展和安全的重大要求，增强风险意识、严守底线思维，持续提升本质安全水平，公司安全生产形势持续稳定。

各所属企业认真落实公司安全工作各项要求，围绕年度安全生产目标，按照安全生产专项整治三年行动部署要求，不断压实安全责任，全力以赴确保安全生产。健全完善企业安全风险防控机制，加强安全隐患排查，严格落实治理措施，持续开展全方位、系统性、深层次的体检和整治，细化职责，做到各项管控措施落实到位，不断开创安全生产工作新局面。

（三）提升运营质量，全面提高公司效益水平

公司董事会准确把握经营发展方向，坚持以国有资产的保值增值为本质责任，做优做强电力主业，保障电力供应。努力克服疫情不利影响，主动应对电价下调、基础电量减少，以及电力交易多样化等严峻的行业形势，持续提升运营质量，多措并举提质增效，顶压前行争创一流，公司发电量、上网电量、售电量、营业收入均持续稳步提升，超额完成全年经营指标。

发电企业面临严峻的生存压力，坚持以经济效益为中心，紧紧抓住电量、热量、电价、热价、煤价等关键要素，狠抓开源节流、降本增效。全年发电量完成 59.06 亿千瓦时，同比增加 3.20%；上网电量完成 54.06 亿千瓦时，同比增加 3.60%；市场化交易总电量完成 46.28 亿千瓦时，同比增加 25.91%；市场化交易电量占上网电量 85.60%，同比增长 15.17 个百分点。

配电企业在电价连续下调的形势下，积极应对电力市场环境的变化，持续完善电网结构，加大电网技术改造，提高配网供电能力和供电质量。提升生产运维管理现代化，加快智慧电网等新技术运用，实现电网运行保持安全稳定。大力推进营销信息化建设，主动服务市场和用户，有效提升营销品质。全年售电量完成 132.61 亿千瓦时，同比增加 13.22%；综合线损率持续下降。

（四）提升治理质量，保障公司战略落地

董事会始终坚持发展与规范并重，持续完善上市公司治理模式，构建了以提高上市公司质量为目标，以规范治理为根基、投资者需求为导向、信息披露为核心的综合治理模式。持续优化以子公司治理管控为重点，构建了“公司治理为核心，治理督导、运营监管、财务管控、内控监督为抓手”的治理体系，传导规范治理的监管压力，强化各子公司的执行力，努力提升规范治理水平，牢牢守住公司治理底线，做到重大敏感事项零发生。全年召开董事会及各专门委员会会议 10 次，审议通过了定期报告、关联交易、利润分配、聘任高级管理人员等议案。董事会各专门委员会在会前对相关重大事项进行论证，充分发挥其专业决策作用。独立董事勤勉尽责，独立审慎表决，充分发挥客观公正的专业判断。

坚持信息披露与公司治理并行，持续提升信息披露的合规性和有效性，保障股东的知情权。全年披露定期报告 4 份、临时公告 26 份，实现了信息披露及时、真实、准确、完整、简明清晰、通俗易懂。持续做好信息保密和内幕信息知情人登记备案工作，严把内幕信息传递关，确保所有

股东有平等的权利和机会获得信息。合理回报投资者，派发现金红利 9172 万元，占上年实现净利润比例为 32.76%，保障股东投资权益。

强化风险管控力度，内部控制体系持续有效运行。加强对企业的资金管控、工程招标、燃料采购、合同管理等重点风险领域内部控制有效性运行检查，特别是主动适应电力体制改革，新增发电企业和配电企业市场化交易电量、营销业务流程，针对关键风险点进行梳理，完善内部控制手册，逐步形成企业内部控制自查自检预防机制。加大内部审计力度，提高内部控制的合规性。严格管控对外担保，确保企业资金安全。全年未发生内部控制重大缺陷和重要缺陷，风险防控水平不断增强。

（五）谋求产业转型，梳理培育优质资产

公司董事会坚持主动作为，贯彻落实山西省委、省政府关于加快推进国资国企改革、用好上市公司平台等安排部署，按照原晋能集团“做强做优通宝能源，充分发挥融资平台作用，提升集团资产证券化率”工作思路，结合产业发展趋势和市场监管政策，全面摸底、积极培育原晋能集团所属优质煤电资产，重点对清洁能源资产进行了充分的尽职调查及论证。

晋能控股集团成立后，结合新的战略定位和资源优势，谋篇布局，充分发挥高效资本运作平台和优质融资平台功能，用战略眼光谋划公司“十四五”产业发展规划。

持续跟踪资本市场和山西国资国企改革等发展动向，关注行业动态，研究国有上市公司改革、资本运作案例，为公司后续资本运作工作提供支持和参考。

（六）坚持党的全面领导，不断加强政治建设

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为引领，认真贯彻落实习近平总书记视察山西精神重要讲话重要指示，加强党对全面工作的领导，推动管党治党全面从严，为公司行稳致远提供坚强有力的政治保障。

坚持党建引领，以高质量党建引领和推动企业高质量发展。公司高度重视党建工作，把党的领导融入公司治理各环节实现制度化、规范化、程序化，推动党建工作与企业生产经营深度融合。狠抓工作落实，发挥党委“把方向、管大局、保落实”作用，确保党的基本理论、基本路线、基本方略在公司有效落地。持续落实党组织在公司治理结构中的法定地位，严格落实重大事项、重大决策党组织研究讨论前置程序，充分发挥党委把关定向的作用，为企业改革发展提质加力。

二、报告期内主要经营情况

2020 年，公司发电量完成 59.06 亿千瓦时，同比增加 3.20%；售电量完成 132.61 亿千瓦时，同比增加 13.22%；实现营业收入 69.42 亿元，较上年同期增加 4.95%；实现归属于母公司净利润 3.00 亿元，较上年同期增加 7.11%。截止 2020 年 12 月 31 日，公司资产总额 82.74 亿元，较年初下降 0.29%；基本每股收益 0.2616 元，较上年同期增加 7.13%。

（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	6,942,296,072.81	6,614,814,601.66	4.95
营业成本	6,103,686,503.68	5,705,022,005.85	6.99
管理费用	407,268,186.38	435,290,372.59	-6.44
研发费用	1,384,060.00	1,457,170.00	-5.02
财务费用	48,611,914.14	69,340,940.78	-29.89
经营活动产生的现金流量净额	1,030,499,318.38	1,069,224,349.65	-3.62
投资活动产生的现金流量净额	-632,892,020.55	-806,061,328.50	/
筹资活动产生的现金流量净额	-465,669,835.45	-644,498,146.71	/

财务费用较上年同期降低主要系报告期内公司经营积累增加，资金使用效率提升，银行借款规模较上年同期下降。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

2020 年度公司实现营业收入 69.42 亿元，同比增加 4.95%；发生营业成本 61.04 亿元，同比增加 6.99%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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	1,450,793,003.98	1,300,167,557.76	10.38	1.78	-0.35	增加 1.92 个百分点
配电	5,322,502,686.00	4,656,876,073.36	12.51	5.96	9.51	减少 2.83 个百分点
供热	139,121,688.23	125,776,552.79	9.59	4.17	1.61	增加 2.27 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	6,773,295,689.98	5,957,043,631.12	12.05	5.04	7.20	减少 1.77 个百分点
热力	139,121,688.23	125,776,552.79	9.59	4.17	1.61	增加 2.27 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	6,912,417,378.21	6,082,820,183.91	12.00	5.02	7.08	减少 1.69 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明：

1、发电、供热业务：2020 年度公司发电企业对外优化营销模式，积极参加省内、省间市场化电量交易及电量现货交易，在不利的下发环境下发电量同比增加 3.20%，对内加强燃料管理，2020 年度燃料采购单价有所下降，发电、供热业务的毛利率均有所提升。

2、配电业务：2020 年度下半年开始，随着疫情影响逐步减弱，所属配电区域内大工业用户用电需求逐步扩大，全年售电量同比增加 13.22%。但受国家阶段性降低企业用电成本政策等因素的影响，平均售电单价下降，毛利率较上年同期降低 2.83 个百分点。

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明

发电、供热	燃料	1,057,299,512.20	74.15	1,105,675,441.80	77.40	-4.38	
发电、供热	职工薪酬	129,255,644.17	9.06	115,457,554.64	8.08	11.95	
发电、供热	折旧	150,564,921.53	10.56	147,555,146.19	10.33	2.04	
配电业务	购入电力费	3,706,347,759.40	79.59	3,329,483,996.25	78.30	11.32	
配电业务	职工薪酬	328,420,032.16	7.05	324,416,766.14	7.63	1.23	
配电业务	折旧	505,275,543.20	10.85	492,014,939.37	11.57	2.70	

(4). 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 271,184.74 万元，占年度销售总额 39.23%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 100,032.39 万元，占年度销售总额 14.47%。

前五名供应商采购额 431,366.47 万元，占年度采购总额 86.81%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 78,162.55 万元，占年度采购总额 15.73%。

其他说明

公司前五名客户营业收入情况说明如下：

单位：万元 币种：人民币

客户名称	销售收入	占营业收入的比 (%)
国网山西省电力公司	145,055.40	20.98
晋能电力集团售电有限公司	86,985.11	12.58
山西西山晋兴能源有限责任公司	13,047.28	1.89
阳泉市热力公司	13,184.43	1.91
柳林县森泽煤铝有限责任公司	12,912.52	1.87
合计	271,184.74	39.23

3. 费用

√适用 □不适用

2020 年度，公司积极推进“降本增效”工作，管理费用较上年同期压减 2802.22 万元，降幅 6.44%。财务费用较上年同期压减 2072.90 万元，降幅 29.89%，主要系报告期内公司经营积累增加，资金使用效率提升，银行借款规模较上年同期下降。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	1,384,060.00
本期资本化研发投入	/
研发投入合计	1,384,060.00
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.02
公司研发人员的数量	14
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	0.3
研发投入资本化的比重 (%)	/

(2). 情况说明

□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	2020 年度	2019 年度	变动额	变动比 (%)
经营活动产生的现金流量净额	103,049.93	106,922.43	-3,872.50	-3.62
投资活动产生的现金流量净额	-63,289.20	-80,606.13	17,316.93	/
筹资活动产生的现金流量净额	-46,566.98	-64,449.81	17,882.83	/

2020 年度，公司经营活动产生的现金流量净额与上年同期相比无重大变化；投资活动现金流量净额较上年同期增加，主要系上年同期原孙公司晋能保德煤电有限公司处于基建期，项目建设资金支出较多；筹资活动现金流量净额较上年同期增加主要系上年同期所属地电公司及原孙公司晋能保德煤电有限公司归还到期银行借款较多所致。

(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

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	1,433,531,625.38	17.33	1,502,594,163.00	18.11	-4.60	
应收账款	148,389,164.03	1.79	231,426,122.08	2.79	-35.88	
存货	112,180,576.14	1.36	104,079,746.57	1.25	7.78	
长期股权投资	144,092,594.10	1.74	105,861,573.21	1.28	36.11	
其他权益工具投资	571,760,277.81	6.91	571,760,277.81	6.89	0.00	
固定资产	4,844,187,534.01	58.55	4,854,982,088.25	58.51	-0.22	
在建工程	335,633,313.38	4.06	334,171,954.37	4.03	0.44	
短期借款	100,085,416.67	1.21	300,000,000.00	3.62	-66.64	
应付账款	532,566,244.34	6.44	486,439,956.21	5.86	9.48	
预收款项			634,670,902.22	7.65	-100.00	
合同负债	581,529,929.33	7.03			/	
其他应付款	74,230,593.85	0.90	119,430,672.69	1.44	-37.85	
长期借款	245,500,000.00	2.97	297,500,000.00	3.59	-17.48	
长期应付款	500,451,820.00	6.05	541,146,820.00	6.52	-7.52	

其他说明：

- (1) 应收账款较期初减少主要系所属阳光公司应收国网山西省电力公司电费较期初减少。
- (2) 长期股权投资较期初增加主要系公司参股企业榆树坡煤业经营业绩好于上年，投资收益相应增加所致。
- (3) 短期借款较期初减少主要系所属子公司归还到期银行借款所致。
- (4) 预收账款与合同负债项目较上年期末变化主要系本期根据新收入准则调整列报所致。
- (5) 其他应付款较期初减少主要系所属阳光公司支付晋能电力集团有限公司以前年度尚未支付的股权收购款所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

详见本报告第三节公司业务概要中关于“行业发展阶段”、第四节经营情况讨论与分析中“行业格局和趋势”有关行业信息分析。

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)			上网电 价(元/ 兆瓦时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
山西省	590,575	572,276	3.20%	540,610	521,808	3.60%	1,326,068	1,171,199	13.22%	299.52	451.79
火电	590,575	572,276	3.20%	540,610	521,808	3.60%	/	/	/	299.52	/
其他	/	/	/	/	/	/	1,326,068	1,171,199	13.22%	/	451.79
合计	590,575	572,276	3.20%	540,610	521,808	3.60%	1,326,068	1,171,199	13.22%	299.52	451.79

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	590,575	3.20%	/	/	14.51	14.25	1.78	燃料	9.85	75.75	10.13	77.63	-2.78
火电								职工薪酬	1.17	8.97	1.03	7.92	13.26
火电								折旧	1.37	10.58	1.33	10.22	3.38
其他	/	/	1,326,068	13.22%	53.22	50.23	5.96	购入电力费	37.06	79.59	33.29	78.30	11.32
其他								职工薪酬	3.28	7.05	3.24	7.63	1.23
其他								折旧	5.05	10.85	4.92	11.57	2.70
合计	590,575	3.20%	1,326,068	13.22%	67.73	64.48	5.04	-	57.78	/	53.94	/	/

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

公司所属阳光公司总装机容量为 4 台 32 万千瓦凝汽式燃煤发电机组。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

公司所属阳光公司厂用电率累计完成 6.94%，较同期增加 0.23 个百分点；利用小时为 4614 小时，较同期增加 143 小时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	报告期投入金额	累计实际投入金额	项目进度	资金来源
供热扩容及灵活性改造	3,942.44	4,754.56	100%	自筹
安泽（唐城）220kV 输变电工程	1,254.91	1,343.30	5%	自筹、贷款
110 千伏南湾线、安东线改造工程	1,121.53	1,121.53	100%	自筹、贷款
方山红山 110KV 输变电工程	9,315.72	9,315.72	100%	自筹、贷款
交口 220KV 站增容工程	1,177.54	1,286.44	90%	自筹、贷款
离石城区电网改造工程	713.22	2,384.69	100%	自筹、贷款
临县城南升压 110KV 变电站输变电工程	1,101.06	2,281.05	100%	自筹、贷款
贺昌 35KV 变电站	661.52	2,289.27	100%	自筹、贷款
蒲县 2019 年“煤改电”配电网改造工程	791.49	774.49	100%	自筹、贷款
朔州城区电网改造工程	694.70	871.89	100%	自筹、贷款
朔州电子城 35KV 输变电新建项目	1,104.68	1,151.79	90%	自筹、贷款
朔城区 2019 年“煤改电”配电网工程	687.89	702.29	100%	中央预算内投资、贷款
2018 年农网改造升级工程-安泽和川 35kV 输变电工程	625.36	3,241.65	100%	中央预算内投资、贷款
2020 年农网改造升级工程-方山县配变台区及低压线路改造	639.69	639.69	60%	中央预算内投资、贷款
2019 年农网改造升级工程-交口配变台区及低压线路改造	720.24	720.24	100%	中央预算内投资、贷款
2019 年农网改造升级工程-回龙 35KV 站增容改造工程	671.64	671.64	100%	中央预算内投资、贷款

2019 年新增农网改造升级工程-蒲县配变台区及低压线路改	707.33	764.18	100%	中央预算内投资、贷款
2019 年农网改造升级工程-乡宁县配变台区及低压线路改造	1,026.18	1,026.18	100%	中央预算内投资、贷款
2019 年农网改造升级工程-石楼配变台区及低压线路改造	1,123.49	1,123.49	100%	中央预算内投资、贷款

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	462,753	367,535	25.91%
总上网电量	540,611	521,808	3.60%
占比	85.60%	70.43%	增加 15.17 个百分点

注：单位：万千瓦时

7. 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8. 其他说明

√适用 □不适用

公司所属阳光公司供电煤耗累计完成 318g/kwh，较同期降低 1g/kwh。公司四台机组均为超低排放改造验收机组，脱硫、脱销、除尘设施投运率均为 100%，按期完成换领排污许可证，排放标准严格按照山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》执行。

(五) 投资状况分析**1、 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

(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

公司持有交通银行股票的情况

单位：元 币种：人民币

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例 (%)	期末账面值	报告期损益	会计核算科目
601328	交通银行	971,551.50	/	3,119,509.12	-581,426.36	交易性金融资产
合计		971,551.50	/	3,119,509.12	-581,426.36	/

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

(1) 主要子公司基本情况分析表

单位：万元 币种：人民币

公司名称	持股比例	业务性质	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
山西阳光发电有限责任公司	100%	电力生产	110,000.00	235,886.33	194,755.16	159,704.20	5,345.05
山西地方电力有限公司	100%	电力供应 (配电)	60,000.00	575,625.05	339,586.45	534,525.40	21,905.54

(2) 主要参股公司基本情况分析表

单位：万元 币种：人民币

公司名称	持股比例	所处行业	注册资本	总资产	净资产	净利润
山西宁武榆树坡煤业有限公司	23.00%	煤炭生产	38,111.48	271,751.72	51,336.62	14,680.22

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

三、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

2021 年是我国实施“十四五”规划开局之年、全面建设社会主义现代化国家新征程开启之年。在新的国内外环境形势下，我国面临的机遇与挑战并存，综合考虑国内外经济形势、电能替代、上年低基数等因素，以及疫情和外部环境存在的不确定性，预计 2021 年全国电力供需总体平衡、局部地区高峰时段电力供应偏紧甚至紧张，全社会用电量增速前高后低，全年增长 6%-7%。

发电量方面，目前电力行业产能过剩，且受到可再生能源机组发电量挤压，火电机组发电效率将持续偏低。预计 2021 年，火电装机容量及发电量将维持小幅增长，但由于机组运行效率偏低，固定成本偏高。

电价方面，现行燃煤发电标杆上网电价机制将改为“基准价+上下浮动”的市场化价格机制，同时政策要求 2020 年首年电价暂不上浮。短期看，由于电力行业产能过剩，电力企业将采取降电价方式争取高电量，暂不上浮的市场化价格机制将加剧竞价竞争，压缩火电企业利润水平。但中长期看，由于煤炭成本大幅回落的可能性较小，市场化价格机制有望推进上网电价的理性回归，电价折价有望缩窄。

经营能力方面，电力企业上网电价整体呈现下降趋势，导致电力企业盈利水平及盈利能力处于较低水平，特别是煤炭价格持续高位盘整，对煤电企业盈利能力影响较大。2020 年第四季度，煤炭价格快速提升，但全年煤炭均价有所回落，火电企业盈利能力有所回升。预计 2021 年在整体限产限煤政策下，火电企业成本大幅下降空间不大，盈利水平有望维持或小幅回升，但低效电厂依旧面临较大的经营压力。

企业信用风险方面，电力行业涉及国计民生，电力行业整体信用风险偏小，同时由于现金流回款较好，整体经营风险偏小。但同时必须注意受电源结构调整政策以及环保政策影响，部分机组利用效率低、规模小、环保不达标、生产及建设成本高的火电企业，资金需求高、融资压力大、对政策敏感性强，相对信用风险偏高。

整体看，火电行业已出现产能过剩、机组利用效率偏低甚至经营亏损等问题，煤电产业链整合以及电力行业区域性有效资产整合已是大势所趋。近年来，电力行业在政策导向下逐步推进落后产能淘汰、技术提升、产能区位布局调整以及电源结构调整等。2019 年以来，煤炭成本回落、电价逐步理性提升，火电企业盈利能力有所好转。电力行业在经济发展中具有重要地位，而目前火电装机容量和发电量仍占据主导地位，在电力系统中承担着电力安全稳定供应、应急调峰、集中供热等重要基础性作用；且火电行业电力销售可获得稳定的现金流回款；行业风险较小。综上，预计火电行业 2021 年为稳定发展。（上述主要资料来源于中国电力企业联合会和北极星电力网相关报告）

2、区域地位变化趋势

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

3、公司主营业务的行业优势

公司所属阳光公司现有 4*320MW 燃煤发电机组，主营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。近年来，公司电力销售业务受到了市场改革环境较大制约；在向阳泉市供热市场中，公司已占有近 65% 的市场份额，占比大，有优先发电权，随着公司机组灵活性改造，供热二期首站建设，4 号机换转子实现了高背压机组非供热期运行的突破，有效提升机组发电和供热能力，逐步形成调峰、调频、高背压相结合的优势组合，供热能力进一步释放，供热能力将大幅提高，不断满足阳泉地区的供热需求，进一步拓宽公司发展空间，同时机组热效率的提高，有利于煤耗降低，在节能减排方面具有重要意义。

公司所属地电公司所处供电营业区大部分地处煤炭、铝业、钢铁等工业基地，用电量大，供电负荷区域集中。公司在不断扎实推进工程建设的同时，持续完善网架结构，增强供电能力，提高安全性、可靠性，电网建设成效显著。随着交口 220 千伏变电站增容工程、方山红山 110 千伏输变电工程、临县城南升压 110 千伏输变电工程和 2019 年农网改造升级工程已完工，2020 年农网改造升级工程集“煤改电”配电网改造工程、朔州电子城 35 千伏输变电工程已开工建设，公司在供电区域的地位进一步得到了提升。

4、公司发展面临的主要困难

一是发电量方面，目前电力行业产能过剩，且受到可再生能源机组发电量挤压，火电机组发电效率将持续偏低。预计 2021 年，火电装机容量及发电量将维持小幅增长，但由于机组运行效率偏低，固定成本偏高，发电企业压力持续增大。电煤供应由紧平衡转向总体平衡，但电煤全年综合价超过绿色区间上限，煤电企业经营形势严峻，公司发展面临更多更大挑战。

二是电价方面，现行燃煤发电标杆上网电价机制将改为“基准价+上下浮动”的市场化价格机制，同时政策要求 2020 年首年电价暂不上浮。短期看，由于电力行业产能过剩，电力企业将采取降价方式争取高电量，暂不上浮的市场化价格机制将加剧竞价竞争，压缩火电企业利润水平，从中长期看，由于煤炭成本大幅回落的可能性较小，将对发电的企业经营的影响愈来愈深。

三是经营能力方面，电力企业上网电价整体呈现下降趋势，导致电力企业盈利水平及盈利能力处于较低水平，特别是煤炭价格持续高位盘整，对煤电企业盈利能力影响较大。2020 年第四季度，煤炭价格快速提升，但全年煤炭均价有所回落，火电企业盈利能力有所回升。预计 2021 年在整体限产限煤政策下，火电企业成本大幅下降空间不大，盈利水平虽有望维持或小幅回升，但火力发电厂依旧面临较大的经营压力。

(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，贯彻落实创新、协调、绿色、开放、共享的发展理念，以高质量发展为目标，立足新发展阶段、贯彻新发展理念、构建新发展格局，抓住国企改革三年攻坚的发展契机，坚持稳中求进工作总基调，主动作为谋发展，开拓创新求突破，合理布局优化产业结构，坚定不移做强做优主业，持续强化创新驱动发展，筑牢公司高质量发展的根基，努力建设成为资产优良、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、2020 年，公司发电量完成 59.06 亿千瓦时，同比增长 3.20%；售电量完成 132.61 亿千瓦时，同比增长 13.22%；实现营业收入 69.42 亿元，同比增长 4.95%；超额完成全年指标任务。

2、2021 年主要经营计划指标：发电量完成 59 亿千瓦时、售电量完成 156 亿千瓦时；营业收入实现 71.73 亿元；营业成本控制在 63.49 亿元。

3、2021 年制定重点工作：

(1) 提高政治站位、坚持两个引领，为高质量发展提供有力保障

一是突出党建引领。坚持党的领导，加强党的建设，扎实推进党建与生产经营的深度融合；始终坚持把党的领导更加融入公司治理，推动董事会建设。要实施好党史学习教育专项活动，遵循历史前进的逻辑，进一步坚定永葆初心本色的政治自觉，确保高标准推进、高质量完成党史学习教育。增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”，以高质量党建助推公司全面完成各项目标任务。

二是突出文化引领。要提高站位、立足大局、放眼未来，在“创新、绿色、卓越、高效”的企业精神引领下，认真践行“一家人、一条心、一主线、一目标、一引领”的企业理念，凝心聚力、共谋发展，营造积极向上、安全稳定的发展环境。大力培育和弘扬先进的企业文化，充分发挥文化的引领和推动作用，营造团结友善、快乐和谐、文明健康、昂扬向上的企业文化，激发员工的积极性和创造性，推动企业发展。

(2) 聚焦战略规划、主责主业，把握高质量发展的主线

一是要聚焦战略规划，优化布局，合理谋划公司发展。

要抓住国企改革三年行动的总体部署，以及晋能控股集团重组整合后的产业资源优势，以实现高质量发展为目标，聚焦优势资源，挖掘集团公司内外资产质量优、运营水平好的企业纳入上市培育。细化后备资源的培育，合理规划产融结合的资本运作路径，依托资本市场，优化增量投向，推动公司产业向多领域纵深发展，助力公司产业转型升级。

把握山西省国资国企改革的发展方向，充分发挥上市公司资本市场再融资功能，研究落地方案和择时策略，找准时机、有针对性通过多渠道股权融资等方式，实现直接融资，助力提升资产证券化率。吸引优质战略投资者，优化股权结构、协同创新，在资源和管理上相互支持和借鉴，同时提升公司市值水平。增强与地方政府、企业、机构等战略合作，优势互补，努力推动各方共赢。

二是要聚焦主责主业，坚持市场导向，做优做强主业。

坚持稳中求进工作总基调，准确把握能源革命、电力体制改革、区域协调发展等国家政策要求，坚持市场导向，优化调整公司产业布局，调整存量结构，突出主业、做优业绩，推动现有产业提质增效。

发电企业要开拓思路，主动参与市场竞争，加强电力营销，构建“以市场为导向、以用户为核心”的新的经营模式。努力打造智慧电厂，通过数字化和智能化技术创新，推进公司火电产业优化升级，实现火电企业清洁、低碳、绿色发展。

配电企业要以市场需求为导向，以经济效益为中心，提供安全可靠的供电业务。加快智能电网建设，持续优化网架结构，全力支持清洁能源并网，为供电区域社会经济全面可持续发展做好服务。

(3) 对标一流，提升治理水平，夯实高质量发展的根基

一是要提升运营质量。要抓好制度建设，加强考核督办，确保各项工作落实落地。加强运营管理，提升精益运营能力，激活企业各类要素，降成本、提质量、增效益，提升竞争实力和管理效率。深入推进“对标一流管理提升行动”，逐渐完善顶层设计、保证有效落地；强化问题导向、目标导向、结果导向，深入查找企业管理薄弱环节，抓重点、补短板、强弱项，实现精准对标、管理提升，不断推动管理体系和管理能力规范化、常态化、长效化，确保实现预期目标，增强企业核心竞争力。

二是要提升治理质量。按照中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》要求以及山西监管局专项部署，认真开展上市公司治理专项行动，通过公司治理自查自纠，切实发掘影响公司规范发展的治理隐患，有效提升公司治理水平；同时，增强自我规范、自我提高、自我完善的意识，形成规范治理的长效机制。依法合规、持续提升信息披露水平，谨记“四个敬畏”和守

住“四条底线”的要求尊重投资者，加强与投资者的沟通交流，合理回报股东，夯实公司资本市场发展的基础。

(4) 安全为基，防控风险，筑牢高质量发展的屏障

坚持安全发展，安全是企业发展的生命线。公司要始终树牢安全发展理念，绷紧安全生产弦，切实把安全生产作为企业发展的重中之重，将安全发展理念落实到生产经营、企业发展的各领域、全过程，实现安全生产持续平稳运行。坚持系统思维，扎实推进安全生产治理体系和治理能力现代化，深入推进“三零”单位创建，全面构建完善安全管理体系、责任体系、制度体系、考核体系，推行“网格化”安全管理机制，夯实基层安全管理基础。

知红线守底线，提升风险管控质量。持续完善公司内部控制规范体系，对涉及关联交易、对外担保、对外投资等重大事项，切实履行内部控制审批程序。持续加强风险管控力度，加强对重点风险领域开展内部控制有效性运行检查，牢牢守住不发生重大风险的底线。严密防范两个“13类重大风险”，严守“九条红线”，强化网络舆情管控，保证各类风险可控在控，提升企业合规经营能力。

(5) 科技创新、人才激励，激发高质量发展的动力

着力抓好创新驱动。创新是企业发展的内生动力，全面贯彻落实创新、协调、绿色、开放、共享的新发展理念，要坚持创新驱动发展，推进创新成果的不断涌现，全力突破影响和制约发电、配电企业现有发展瓶颈，努力实现现有产业质量更高、效益更好、结构更优的发展。积极参与科研项目，促进科技创新与生产经营及高质量发展紧密结合，充分发挥科技创新对效益的促进作用、对管理的支撑作用、对发展的引领作用。

注重发挥人才资源。坚持“人才强企”战略，按照“1311”选人用人工作思路，创建一流人才团队，着力建设高素质专业化干部和优秀人才队伍。健全薪酬及激励机制和全员绩效管理体系，激发人才创新活力。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、政策风险

随着电力体制改革持续深化，售电侧放开为电力市场及市场成员、市场构成、市场模式、市场体系等带来了较大变化，售电主体的大量涌入，使得单边市场变为多边市场，电力交易更为复杂，随着竞争的加剧，导致现货市场(日前市场、日内市场、实时平衡市场)等得以快速发展，新增的以差价合同为主的集中式市场模式，对原有市场模式冲击较大，打破地域、层级限制，建立区域、省电力市场，改变了原有的市场体系。同时国家发改委、国家能源局印发的《关于提升电力系统调节能力的指导意见》，提出实施火电灵活性提升工程，加快推进电源侧调节能力提升，要求进一步完善和深化电力辅助服务补偿(市场)机制，提出优先提升30万千瓦级煤电机组的深度调峰能力，政策上调节发电量结构，鼓励火电参与深度调峰，一方面要求电厂技术提升，机组改造，保障机组中低负荷运行的低耗、稳定、安全、可调节，另一方面也要求合理补偿机制的完善落实，部分地区存在火电强制调峰降负荷，但电价、电量补偿不到位的问题，更加剧了火电的经营亏损。目前电力行业已出现产能过剩问题，政策不断推进电力行业供给侧改革，严控装机规模快速增长和淘汰落后产能，并逐步推进供给侧电源结构改革，火电装机容量和发电量增长均承压较大。市场化后将更加突出，电力交易市场价格竞争更趋向白热化，国家出台的各项政策和今后可能出台的措施将会对公司的生产经营产生影响。

2、行业风险

整体看，火电行业已出现产能过剩、机组利用效率偏低甚至经营亏损等问题，煤电产业链整合以及电力行业区域性有效资产整合已是大势所趋。根据《2022年煤电规划建设风险预警》(国能发电力(2019)31号)，约25%的省份已出现煤电装机明显冗余、系统备用率过高预警，区域

内市场竞争激烈。国家不断出台政策淘汰落后产能，同时限制已出现装机容量过剩预警的地区新增装机扩张，同等条件下优先可再生能源机组并网发电，鼓励火电参与应急调峰。同时，目前整个火电机组利用效率偏低，从而导致固定成本摊销占比提高，进一步加剧了火电行业经营压力。考虑到近年新完成火电投资项目投产速度快于电力消费增速，且政策引导下非化石能源装机规模及占比快速提升，预计短期内中国火电设备利用率仍将存在一定的回升压力，设备利用率提升仍需通过供给侧改革引导限制产能扩张实现，同时煤炭成本在煤电总成本中占比高，其供应稳定程度影响火电企业经营稳定性，同时煤炭价格走势将严重影响火电企业经营成本，近期煤炭价格上涨明显，将对电力企业业绩产生一定影响。现行燃煤发电标杆电价机制将于 2020 年改为“基准价+上下浮动”的市场化价格机制，且首年电价暂不上浮，或将进一步加剧电力供应市场竞争，火电电价让利将影响火电企业收入水平，同时发电成本难以及时有效向外疏导，煤电企业效益将进一步被压缩，虽然但中长期看，市场化改革有望推进上网电价理性回归，电价折价有望缩窄，但火电企业生产经营继续面临严峻困难与挑战并且国内电力增长空间已经有限，产业的转型升级是必然的，在相当一段时期内，仍然不可避免地要受到电力行业性风险的持续影响。

3、环保风险

为全面实现大气污染防治行动计划目标，全面贯彻落实《打赢蓝天保卫战三年行动计划》有关要求，国家环保部制定出台了《京津冀及周边地区、汾渭平原 2020-2021 年秋冬季大气污染综合治理攻坚行动方案》，山西省出台了《山西省固体废物环境污染防治条例》，《山西省大气污染物排放标准》，落实要求切实打赢 2020—2021 年秋冬季大气污染综合治理攻坚战，以及贯彻落实《国务院办公厅关于印发推进运输结构调整三年行动计划（2018-2020 年）的通知》精神及《关于印发山西省推进运输结构调整实施方案的通知》的要求，这些重大举措对发电企业大气污染防治和生态环境保护工作提出了更加严格的环保要求，公司将持续加大对老旧储灰场、储煤场的抑尘措施以及铁路运煤专线电气化升级的改造。公司的环保资金投入进一步加大，对公司大气污染治理要求日趋严格。

4、价格风险

现行燃煤发电标杆上网电价机制将改为“基准价+上下浮动”的市场化价格机制。短期看，由于电力行业产能过剩，电力企业将采取降电价方式争取高电量，暂不上浮的市场化价格机制将加剧竞价竞争，压缩火电企业利润水平。但中长期看，由于煤炭成本大幅回落的可能性较小，市场化价格机制有望推进上网电价的理性回归，电价折价有望缩窄。公司主要业务涉及的电能的采购价格和销售价格均由物价部门核定，电力价格调整会对公司经营业绩产生一定影响。

(五) 其他

适用 不适用

四、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

第五节 重要事项

一、普通股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。

公司 2019 年度股东大会审议通过了公司《2019 年度利润分配方案》。本次利润分配以方案实施前的公司总股本 1,146,502,523 股为基数，每股派发现金红利 0.08 元（含税），共计派发现金红利 91,720,201.84 元，现金分红比例 32.76%。独立董事审议并发表了同意的独立意见。2020 年 8 月 7 日公司完成此次利润分配。具体内容详见 2020 年 3 月 27 日《2019 年年度利润分配方案公告》（2020-006）、2020 年 7 月 31 日《2019 年年度权益分派实施公告》（2020-016）。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	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（%）
2020 年	0	0.90	0	103,185,227.07	299,907,989.01	34.41
2019 年	0	0.80	0	91,720,201.84	279,994,964.23	32.76
2018 年	0	0	0	0	223,970,466.72	0

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股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

二、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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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）。	承诺时间：2010.12.1； 承诺期限：国家第二次土地调查结果公布之后的12个月内。	是	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。	承诺时间：2011.5.16； 承诺期限：长期	是	是		
	解决关联交易	山西国际电力	减少关联交易：承诺在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务。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。	承诺时间：2010.8.29； 承诺期限：长期	是	是		

	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。	承诺时间：2010.10.21； 承诺期限：长期	是	是		
	其他	山西国际电力	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。	承诺时间：2010.10.21； 承诺期限：长期	是	是		
	其他	山西国际电力和资产公司	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、担保及其它或有风险，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。	承诺时间：2010.10.21； 承诺期限：长期	是	是		

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

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

√适用 □不适用

公司按照财政部2017年7月修订并发布的《关于修订印发〈企业会计准则第14号——收入〉的通知》要求，自2020年1月1日起施行，对相关会计政策做出变更。本次执行新会计准则不会对公司总资产、净资产、净利润产生重大影响。

(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) 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

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	56	48
境内会计师事务所审计年限	9	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	32

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2020年11月13日，公司2020年第一次临时股东大会审议通过了《关于聘任2020年度审计机构的议案》，改聘致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2020年度财务报表审计和内部控制审计机构，聘期一年。公司已就变更会计师事务所事项与大华会计师事务所（特殊普通合伙）进行了充分沟通，大华会计师事务所（特殊普通合伙）对此无异议。具体内容详见2020年10月29日《通宝能源关于变更会计师事务所的公告》（2020-023）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临暂停上市风险的情况**(一) 导致暂停上市的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、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

十一、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

十二、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

十三、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

十四、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

事项概述	查询索引
公司2020年3月25日召开的十届董事会六次会议、2020年6月23日召开的2019年度股东大会审议通过了《2020年度日常关联交易预案》，对2020年度可能发生的日常关联交易进行了年度预计。	详见公司2020年3月27日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的《通宝能源2020年度日常关联交易预计公告》（2020-007）。

<p>公司 2020 年 10 月 27 日召开的十届董事会十次会议、2020 年 11 月 13 日召开的 2020 年度第一次临时股东大会审议通过了《关于调整 2020 年度日常关联交易预计的议案》。</p>	<p>详见公司 2020 年 10 月 29 日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的《通宝能源关于调整 2020 年度日常关联交易预计公告》(2020-022)。</p>
--	--

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

(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) 其他

适用 不适用

十五、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

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
委托贷款	自有资金	4,000.00	2,000.00	0.00

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投入	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
山西阳光发电有限责任公司	信用贷款	2,000.00	2019/11/22	2020/11/21	自有资金	生产运营		4.35%		76.60	2,000.00	是	是	0.00
山西阳光发电有限责任公司	信用贷款	2,000.00	2020/12/17	2021/12/16	自有资金	生产运营		3.85%		0.81		是	是	0.00

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

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

以习近平总书记脱贫攻坚工作重要论述为指导，深入贯彻习近平总书记视察山西重要讲话重要指示精神，全面落实省委“四为四高两同步”战略决策部署，围绕山西省委省政府《关于坚决打赢全省脱贫攻坚战三年行动的实施意见》，坚决执行“摘帽不摘责任、摘帽不摘政策、摘帽不摘帮扶、摘帽不摘监管”四个不摘的要求，巩固提升脱贫攻坚成效，确保高质量打赢打好脱贫攻坚战。

2. 年度精准扶贫概要

适用 不适用

2020年，公司深入贯彻党的十九届四中、五中全会及省委、市委全会精神，认真落实习近平总书记“巩固拓展脱贫攻坚成果，确保高质量打赢脱贫攻坚战”重要指示精神，紧紧围绕精准扶贫、精准脱贫各项脱贫攻坚工作目标，全面加大扶贫开发工作力度，严格执行年度扶贫工作计划，采取强有力措施推进脱贫攻坚步伐，促进精准扶贫工作取得明显成效。全年共捐赠扶贫资金共计79.22万元，其中资金63.58万元、物资折款15.64万元，通过产业发展扶贫、转移就业扶贫、教育扶贫等项目，帮助建档立卡贫困人口脱贫人数2292人。

产业扶贫方面：光伏扶贫是国家推进产业扶贫的重要组成部分，是新时期精准扶贫、精准脱贫的重要内容。公司及所属单位围绕电站的并网、电量的消纳、收益的及时支付，积极做好扶贫光伏的相关工作，加强光伏扶贫项目配套电网建设，深入做好光伏扶贫项目后续服务工作，确保项目合理收益。同时，公司所属企业积极协助帮扶村合作社夯实产业基础，壮大养殖规模，使合作社形成种养殖自产、自养、自销一体化闭环生产和管理，不再受制于市场供应链变动制约，以扶贫产业持久带动贫困户稳定脱贫。

农网改造升级方面：加快推进农村电网改造升级，积极推动辖区内贫困地区农村电网改造升级，确保农村电网供电可靠率、综合电压合格率和户均配变容量即“两率一户”指标以全区口径达到国家新一轮农网改造要求，为打赢打好脱贫攻坚战和实施乡村振兴战略提供强有力支撑。

“煤改电”方面：积极按照企业为主、政府推动的原则加快工程实施步骤，深入开展摸底排查，全面了解村情民情，精准掌握用电负荷的基础上，积极争取资金，科学制定方案，积极推动该项工作，全力改善环境质量。

驻村扶贫方面：定期开展村情民意走访，强化基础工作巩固落实，持续做好扶贫政策举措宣传，严格资金项目盘点核实，加强工作作风问题整治，提升贫困人口内生动力。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	63.58
2. 物资折款	15.64
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	2,292
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	11
1.3 产业扶贫项目投入金额	11.46
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	1,216
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	0
2.2 职业技能培训人数（人/次）	166
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	444
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	30
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	0.7
4.2 资助贫困学生人数（人）	37
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	0.94
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	0
6. 生态保护扶贫	

其中：6.1 项目名称	<input type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	0
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	0
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	0
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	1.68
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	1
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	7.4
8.3 扶贫公益基金	0
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	23
9.2 投入金额	57.04
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	1,076
9.4 其他项目说明	无
三、所获奖项（内容、级别）	
中共吕梁市离石区委员会、吕梁市离石区人民政府授予山西地方电力有限公司离石分公司“2019 年度支持脱贫攻坚成绩突出企业”荣誉称号。 吕梁市离石区脱贫攻坚普查领导小组授予卧龙塆村第一书记刘建峰“赴临县脱贫攻坚普查优秀普查员”荣誉称号。	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

随着脱贫攻坚“交总账”的目标的完成，下一步，公司将围绕“十四五”发展规划，针对农村产业发展项目多、分布广、用电需求大的实际，用好支持政策，借力打造，合力攻坚，重点突破，分步实施，做好下一步工作的谋划。

一是突出“四个强化”，坚持统筹兼顾。强化政治责任，全面落实系列决策部署；强化指挥调度，全方位形成指挥调度格局；强化队伍建设，凝聚全员力量参与精准扶贫大会战；强化帮扶力量，使精准帮扶工作得到进一步巩固和提升。

二是突出“精准施策”，坚持问题导向。突出教育精准扶贫政策，实现“全覆盖、无遗漏”工作目标；突出医疗保障，确保病有所医；突出社会保障，确保应保尽保。

三是突出“巩固提升”，坚持齐抓共管。突出产业带动纵深农村产业革命；突出就业扶贫，促进贫困劳动力实现就业；突出消费扶贫，全力补齐扶贫工作短板。

四是突出“责任担当”，严肃工作作风。定期对精准扶贫工作任务落实开展真督查，压紧压实责任，严防虚假扶贫、数字扶贫，切实增强干部责任感和使命感，确保扶贫成果经得起检验。

（二）社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司披露了《2020 年度社会责任报告》，内容详见上海证券交易所网站。

（三）环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

(1) 排污信息

√适用 □不适用

公司所属发电企业阳光公司四台机组均为超低排放改造验收机组，共四个废气排放口，执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14-1703-2019)，即烟尘 $\leq 5\text{mg}/\text{m}^3$ ，二氧化硫 $\leq 35\text{mg}/\text{m}^3$ ，氮氧化物 $\leq 50\text{mg}/\text{m}^3$ 。办理完成排污许可证延续，有效期限 2020 年 6 月 15 日至 2025 年 6 月 14 日，核定全年烟尘、二氧化硫、氮氧化物总量分别为：986.501 吨，6500 吨，6576.676 吨。全年烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为：1.84 mg/m^3 ，13.14 mg/m^3 ，32.68 mg/m^3 ，2020 年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放量分别为：57.52 吨，296.86 吨，931.71 吨；全部达标从量排放。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

阳光公司持续提高治污能力和水平，加大清洁生产推行力度，严格落实环境污染防治措施，各类污染物均实现达标排放。全力推进煤场等环保重点项目治理改造，对煤场、灰渣场环保重点督查区域，煤场全封闭，运煤道路全部硬化，轮胎清洗装置满足冬季轮胎清洗要求，配备煤场无组织颗粒物在线监测设施，实现合规运行；实现厂区雨水、污水管网独立运行；实施铁路运煤专线电气化升级改造，减少汽车运输扬尘污染。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

□适用 √不适用

(4) 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

阳光公司《突发环境事件应急预案》已在阳泉市生态环境局平定分局备案，备案号：14032120190014L；预案编号 SXZSFD-YJYA-2019，预案版本序号：2019-06-A/2。

(5) 环境自行监测方案

√适用 □不适用

阳光公司严格按规范开展环境自行监测，开展煤场、灰场、渣场、氨罐区、储油罐无组织排放监测；脱硫废水、工业废水、灰场地下水水质监测；厂区周边环境及噪声影响监测；机组 CEMS 数据比对监测、烟气流速试验，各项监测结果均符合国家相关环境保护法律法规要求，并按时在国家、市平台环境信息公开。

(6) 其他应当公开的环境信息

√适用 □不适用

2020 年，公司未发生环保处罚。

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

√适用 □不适用

根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等相关法律法规要求，公司配电企业认真贯彻落实企业生态环境保护主体责任，完善环境保护管理制度。严格按照危废处置相关法律法规，开展危废物转移、处置工作。严控拟建、在建、竣工项目环评文件、环评批复、环保竣工验收手续办理，坚决杜绝未批先建、竣工验收不合格投运的行为发生。积极开展变电站噪声监测工作，持续推进环保标准建设，环保标准化管理提升至“示范”水平。

地电公司 2020 年全年未发生任何违规处置危险废物的事件发生，未造成任何环境污染事件。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司普通股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

截止报告期末普通股股东总数(户)	41,797
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	39,864

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
山西国际电力集团有限公司	0	657,313,245	57.33	0	无	0	国有法人
太原钢铁(集团)有限公司	0	35,861,574	3.13	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	21,076,300	1.84	0	无	0	国有法人
山西统配煤炭经销有限公司	0	11,973,658	1.04	0	无	0	其他
梁玉丽	-112,700	5,650,900	0.49	0	无	0	境内自然人
北京默名资产管理有限公司—默名融智阳光 12 期基金	0	5,367,000	0.47	0	无	0	其他
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
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
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				
中央汇金资产管理有限责任公司	21,076,300	人民币普通股	21,076,300				
山西统配煤炭经销有限公司	11,973,658	人民币普通股	11,973,658				
梁玉丽	5,650,900	人民币普通股	5,650,900				

北京默名资产管理有限公司－默名融智阳光 12 期基金	5,367,000	人民币普通股	5,367,000
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
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
华夏基金－农业银行－华夏中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
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、华阳新材料科技集团有限公司<原阳泉煤业（集团）有限责任公司>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		

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	刘文彦
成立日期	1990-07-19
主要经营业务	电、热的生产和销售；发电、输变电工程的技术咨询；电力调度、生产管理及电力营销服务。建筑材料、金属材料、电力设备及相关产品的采购、开发、生产和销售。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截止 2020 年 12 月 31 日，持股山西证券（002500）5.55%、京能电力（600578）6.29%、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

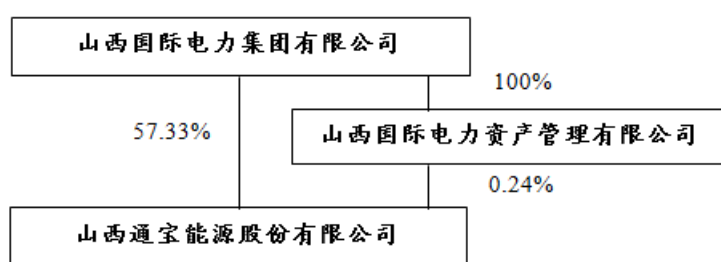
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

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

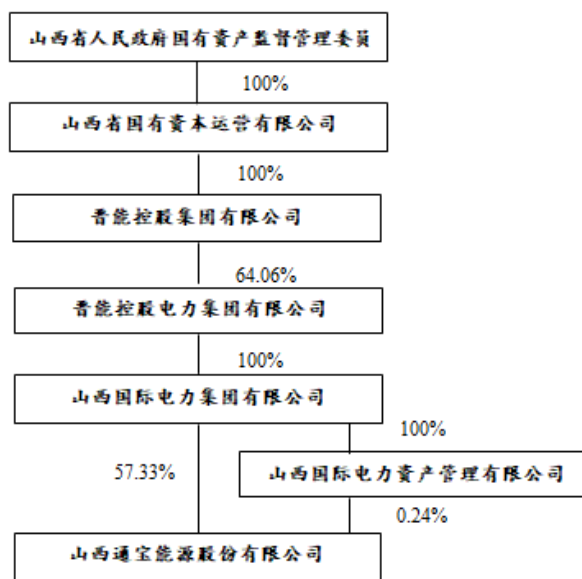
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李国彪	原董事长	男	55	2018-12-25	2021-03-07	0	0	0		0	是
宣宏斌	董事长	男	55	2021-03-24	2022-05-17	0	0	0		0	是
夏贵所	董事	男	58	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		0	是
崔立新	董事	男	52	2019-05-17	2022-05-17	0	0	0		0	否
李明星	董事	男	54	2010-08-06	2022-05-17	0	0	0		0	否
李明星	总经理	男	54	2010-07-27	2022-05-17	0	0	0		59.27	否
薛建兰	独立董事	女	58	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		6	否
江华	独立董事	男	57	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		6	否
姚小民	独立董事	男	57	2019-05-17	2022-05-17	0	0	0		6	是
葛琳娜	监事会主席	女	46	2019-05-17	2022-05-17	0	0	0		0	是
高继改	监事	女	52	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		0	是
王博文	监事	男	37	2011-04-12	2022-05-17	0	0	0		27.46	否
桑旭波	监事	男	38	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		26.61	否
薛涛	监事	女	39	2009-10-23	2022-05-17	0	0	0		27.01	否
卫真	总会计师	女	52	2017-11-29	2022-05-17	0	0	0		0	是
刘海亭	副总经理	男	49	2020-04-27	2022-05-17	0	0	0		12.56	否
李志炳	董事会秘书	男	48	2017-04-17	2022-05-17	0	0	0		47.54	否
定明进	原副总经理	男	57	2017-04-17	2020-02-19	0	0	0		43.36	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	261.81	/

姓名	主要工作经历
李国彪	原公司十届董事会董事长，工学博士，高级工程师。现任晋能控股集团有限公司党委副书记、副董事长、总经理。曾任晋能集团有限公司党委书记、董事长，兼任山西煤炭运销集团有限公司董事长、山西国际电力集团有限公司董事长、总经理。2018年12月至2021年3月兼任公司九届、十届董事会董事长。
宣宏斌	公司十届董事会董事长，博士学历。现任晋能控股集团有限公司副总经理，晋能控股装备制造集团有限公司党委书记、董事长，山西国际电力集团有限公司董事。曾任大同煤矿集团有限责任公司塔山煤矿公司董事长；大同煤矿集团有限责任公司党委委员、副总经理、安全生产指挥中心主任；晋能控股煤业集团有限公司市委常委、董事、副总经理、安全生产指挥中心主任、安全生产指挥中心党委书记。2021年3月起兼任公司十届董事会董事长。
夏贵所	公司十届董事会董事，经济学学士，高级会计师。曾任晋能集团有限公司财务管理部副部长、山西国际电力集团有限公司董事、财务部经理、晋能电力集团有限公司总会计师。2016年5月起兼任公司九届、十届董事会董事。
崔立新	公司十届董事会董事，高级管理人员工商管理硕士，高级工程师。现任公司党委副书记、山西国际电力集团有限公司总经理助理、山西地方电力有限公司董事长。曾任晋能清洁能源有限公司党委书记。2019年5月起兼任公司十届董事会董事。
李明星	公司十届董事会董事兼总经理，工商管理硕士，高级经济师，注册会计师。现任公司党委书记、董事、总经理。2010年8月起任公司七届至十届董事会董事。
薛建兰	公司十届董事会独立董事，教授，经济法博士。现任山西财经大学法学院经济法学科带头人、硕士研究生导师、博士研究生导师。2016年5月起任公司九届、十届董事会独立董事。
江华	公司十届董事会独立董事，法学硕士。现任北京市康达律师事务所律师、合伙人。兼任珠海华发实业股份有限公司独立董事、郑州煤矿机械集团股份有限公司独立董事、怀集登云汽配股份有限公司独立董事。2016年5月起任公司九届、十届董事会独立董事。
姚小民	公司十届董事会独立董事，教授，会计学硕士。现任山西财经大学会计学教授、硕士研究生导师。兼任山西路桥股份有限公司独立董事、太原重工股份有限公司独立董事、晋西车轴股份有限公司独立董事、山西运城农村商业银行股份有限公司独立董事。2019年5月起任公司十届董事会独立董事。
葛琳娜	公司十届监事会主席，工商管理硕士，高级会计师。现任晋能控股电力集团有限公司总会计师、晋能清洁能源有限公司总经理、晋能（天津）融资租赁有限公司董事长、总经理。曾任晋能控股电力集团有限多元产业管理局总会计师、晋能控股电力集团有限公司资本运营部部长。2019年5月起兼任公司十届监事会主席。
高继改	公司十届监事会监事，文学学士。现任晋能控股电力集团有限公司治理部委派董监事。曾任山西煤炭运销集团有限公司法律事务部副部长、晋能集团有限公司法律事务部副部长。2016年5月起兼任公司九届、十届监事会监事。
王波文	公司十届监事会职工监事，法学学士。现任公司办公室主任。曾任公司办公室副主任。2011年4月起任公司七届至十届监事会职工监事。
桑旭波	公司十届监事会职工监事，大学本科，中级会计师。现任公司内控部经理。曾任公司内控部副经理。2016年5月起任公司九届、十届监事会职工监事。
薛涛	公司十届监事会职工监事，法学硕士。现任公司证券部经理、证券事务代表。曾任公司证券部副经理。2009年10月起任公司六届至十届

	监事会职工监事。
卫真	公司总会计师，大学本科，高级会计师，注册会计师。曾任山西煤炭运销集团有限公司财务管理部副部长。
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。
李志炳	公司董事会秘书，大学本科，高级会计师。曾任公司证券部经理兼证券事务代表。
定明进	原公司副总经理，大学本科，高级工程师。曾任公司总经理助理。

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，公司高级管理人员李明星、李志炳、定明进、职工监事的报酬金额中含有 2019 年度绩效。
- 2、公司副总经理定明进因工作变动于 2020 年 2 月 19 日向公司董事会提交了书面辞职报告，辞去副总经理职务。具体详见公司于 2020 年 2 月 20 日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的公司《通宝能源关于副总经理辞职的公告》（2020-002）。
- 3、公司十届董事会七次会议审议通过了《通宝能源关于聘任公司高级管理人员的议案》，经公司总经理提名，聘任刘海亭为公司副总经理，任期自此次会议通过日起至十届董事会任期届满日止。具体详见公司 2020 年 4 月 29 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《通宝能源十届董事会七次会议决议公告》（2020-009）。
- 4、公司董事长李国彪因工作变动于 2021 年 3 月 7 日向公司董事会提交了书面辞职报告，辞去公司董事长等职务。具体详见公司 2021 年 3 月 9 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《通宝能源关于董事长辞职的公告》（2021-003）。
- 5、公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于调整公司董事的议案》，选举宣宏斌为公司十届董事会董事，任期自公司 2021 年第一次临时股东大会通过日起至公司十届董事会任期届满日止。具体详见公司 2021 年 3 月 25 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《通宝能源 2021 年第一次临时股东大会决议公告》（2021-005）。
- 6、公司十届董事会十二次会议审议通过了《关于选举公司十届董事会董事长的议案》，选举宣宏斌为公司十届董事会董事长。具体详见公司 2021 年 3 月 26 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《通宝能源十届董事会十二次会议决议公告》（2021-006）。

(二) 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

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 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
李国彪	山西国际电力集团有限公司	董事长、总经理	2018年11月30日	2021年1月14日
宣宏斌	山西国际电力集团有限公司	董事	2021年3月2日	
夏贵所	山西国际电力集团有限公司	财务部经理	2010年7月1日	2020年2月12日
夏贵所	山西国际电力集团有限公司	董事	2017年5月3日	2020年8月17日
崔立新	山西国际电力集团有限公司	总经理助理	2010年12月1日	
在股东单位任职情况的说明	无			

(二) 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
李国彪	晋能控股集团有限公司	党委副书记	2020年9月26日	
李国彪	晋能控股集团有限公司	副董事长、总经理	2020年9月30日	
李国彪	晋能集团有限公司	党委书记	2018年11月9日	2021年1月14日
李国彪	晋能集团有限公司	董事长	2018年11月9日	2020年10月21日
李国彪	山西煤炭运销集团有限公司	董事长	2018年11月30日	2021年1月14日
宣宏斌	晋能控股集团有限公司	副总经理	2020年9月30日	
宣宏斌	晋能控股装备制造集团有限公司	党委书记、董事长	2021年1月14日	
夏贵所	晋能集团有限公司	财务管理部副部长	2017年11月14日	2020年2月12日
崔立新	山西地方电力有限公司	董事长	2017年3月13日	
李明星	山西阳光发电有限责任公司	董事	2011年3月24日	2020年7月3日
薛建兰	山西财经大学	教授	2006年1月1日	
江华	北京市康达律师事务所	律师、合伙人	2003年4月30日	
江华	珠海华发实业股份有限公司	独立董事	2013年7月16日	
江华	中成进出口股份有限公司	独立董事	2014年4月25日	2020年4月14日
江华	郑州煤矿机械集团股份有限公司	独立董事	2015年2月10日	
江华	怀集登云汽配股份有限公司	独立董事	2017年8月28日	

姚小民	山西财经大学	教授	2003 年 11 月 18 日	
姚小民	山西运城农村商业银行股份有限公司	独立董事	2017 年 2 月 1 日	
姚小民	山西路桥股份有限公司	独立董事	2018 年 8 月 21 日	
姚小民	太原重工股份有限公司	独立董事	2019 年 5 月 21 日	
姚小民	晋西车轴股份有限公司	独立董事	2019 年 8 月 27 日	
葛琳娜	晋能控股电力集团有限公司	总会计师	2020 年 11 月 20 日	
葛琳娜	晋能清洁能源有限公司	总经理	2019 年 6 月 17 日	
葛琳娜	晋能（天津）融资租赁有限公司	董事长、总经理	2016 年 12 月 1 日	
高继改	晋能集团有限公司	法律事务部副部长	2017 年 11 月 14 日	2020 年 9 月 23 日
高继改	晋能控股电力集团有限公司	公司治理部委派董监事	2020 年 9 月 23 日	
卫真	山西地方电力有限公司	监事会主席	2020 年 6 月 9 日	
卫真	山西阳光发电有限责任公司	监事会主席	2020 年 7 月 3 日	
李志炳	山西地方电力有限公司	董事	2020 年 6 月 9 日	
李志炳	山西阳光发电有限责任公司	董事	2020 年 7 月 3 日	
刘海亭	山西地方电力有限公司	董事	2020 年 6 月 9 日	
刘海亭	山西阳光发电有限责任公司	董事	2020 年 7 月 3 日	
定明进	山西地方电力有限公司	董事	2012 年 4 月 13 日	2020 年 6 月 9 日
定明进	山西阳光发电有限责任公司	董事	2011 年 3 月 24 日	2020 年 7 月 3 日
在其他单位任职情况的说明	无			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司四届董事会八次会议及 2001 年度股东大会审议通过公司董事、监事薪酬的发放原则，沿用至今。公司六届董事会二十五次会议及 2009 年度股东大会审议通过，公司独立董事津贴标准调整为 5000 元/月，自七届董事会成立日起执行。公司九届董事会十九次会议审议通过调整了公司高级管理人员的年度薪酬标准，自董事会通过日起执行。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事薪酬：经公司四届董事会八次会议及 2001 年度股东大会审议通过，确定不在公司担任日常具体管理职务的董事不领取董事职务报酬；在公司担任日常具体管理职务的董事，根据其在公司的任职岗位领取相应报酬，不再领取董事职务报酬。

	<p>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。</p> <p>监事薪酬：经公司 2001 年度股东大会审议通过，确定不在公司担任日常具体管理职务的监事不领取监事职务报酬；在公司担任日常具体管理职务的监事，根据其在公司的任职岗位领取相应报酬，不再领取监事职务报酬。</p> <p>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。</p>
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司为董事、监事和高级管理人员发放的薪酬符合规定，不存在违反公司薪酬管理制度及与公司薪酬管理制度不一致的情形。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	261.81 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
定明进	副总经理	离任	工作变动
刘海亭	副总经理	聘任	董事会聘任
李国彪	董事长	离任	工作变动
宣宏斌	董事长	选举	董事会选举

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

六、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	24
主要子公司在职员工的数量	4,678
在职员工的数量合计	4,702
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,594
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,517
销售人员	1,803
技术人员	612
财务人员	103
行政人员	667
合计	4,702
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	61
本科	1,136
大专	1,284
大专以下	2,221
合计	4,702

(二) 薪酬政策

适用 不适用

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

(三) 培训计划

适用 不适用

公司培训采用学分制管理，分岗位、分层级的分类培训体系，并针对公司本部和各子公司特点分别开展分层级培训。公司本部围绕学习研究型团队建设目标，以提升管控能力和资本运作水平为目标，通过专题培训和案例研究，提升员工综合业务素质。对各子公司以提高规范治理能力为目标，通过财务规范、内控建设、定期报告编制、专业技能提升等专题培训，强化各子公司人员规范治理意识，提升各子公司人员规范治理水平。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《公司法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定的要求，持续规范运作，公司权力机构、决策机构、监督机构与执行机构之间权责分明、

各司其职、有效制衡、科学决策、规范运作。报告期内，公司持续优化完善上市公司治理模式，以提高上市公司质量为目标，持续优化以规范治理为根基、投资者需求为导向、信息披露为核心的综合治理模式。以子公司治理管控为重点，构建了“公司治理为核心，治理督导、运营监管、财务管控、内控监督为抓手”的治理体系，切实有效提升公司治理水平，不断增强上市公司自我规范、自我提高、自我完善的意识，形成上市公司规范治理的长效机制。

报告期内，公司未发生违规占用资金、违规担保、内幕信息泄露或内幕交易、非公允关联交易等事项。公司股票持续入选上证公司治理指数样本股。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年年度股东大会	2020-6-23	http://www.sse.com.cn/	2020-6-24
2020 年第一次临时股东大会	2020-11-13	http://www.sse.com.cn/	2020-10-14

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
李国彪	否	5	5	4	0	0	否	2
夏贵所	否	5	5	4	0	0	否	2
崔立新	否	5	5	4	0	0	否	2
李明星	否	5	5	4	0	0	否	2
薛建兰	是	5	5	4	0	0	否	1
江华	是	5	5	5	0	0	否	1
姚小民	是	5	5	4	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	5
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	4
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 独立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

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

公司董事会审计委员会召开会议共计 4 次，履职情况详见公司 2021 年 3 月 26 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《通宝能源 2020 年度董事会审计委员会履职报告》。董事会薪酬与考核委员会召开会议 1 次，审议通过了《2019 年度董事会薪酬与考核委员会履职报告》、《关于公司高级管理人员 2019 年度薪酬考核的议案》，认为公司董事、高管人员薪酬情况符合公司薪酬管理制度，未发生违反公司薪酬管理制度或与公司薪酬管理制度不一致的情形。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

报告期内，公司监事会依据《公司章程》赋予的职责和权限，对公司的规范运作、财务管理、关联交易、内部控制等事项以及公司董事会、经营层的履职情况进行了应有的监督，未发现公司存在重大风险，监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、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

公司董事会根据五届董事会十三次会议批准的高级管理人员薪酬的有关规定，对高级管理人员进行考评、激励和约束。公司九届董事会十九次会议审议通过《关于修改公司〈高级管理人员薪酬管理办法〉的议案》，高级管理人员薪酬实行年薪制，年薪由基本年薪（含福利工资）、绩效年薪和任期激励收入三部分组成。

公司董事会薪酬与考核委员会负责对公司高级管理人员进行薪酬考核。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

详见公司于 2021 年 3 月 26 日在上海证券交易所网站披露的《通宝能源 2020 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

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请致同会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2020 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 2020 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 2021 年 3 月 26 日在上海证券交易所网站披露的《通宝能源 2020 年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告:是

内部控制审计报告意见类型:标准的无保留意见

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

致同审字（2021）第 140A005030 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 2020 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2020 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了通宝能源公司 2020 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2020 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

（一）营业收入的确定

相关信息披露详见财务报表附注三、26，附注五、37，附注十三、3。

1、事项描述

通宝能源公司营业收入主要来源于发电及电网输配电收入，2020 年度营业收入 694,229.61 万元。

由于营业收入为通宝能源公司的关键业绩指标之一，从而存在通宝能源公司管理层（以下简称管理层）为了达到特定目标或期望而操纵收入确认的固有风险，因此我们将通宝能源公司营业收入的确认识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对该关键审计事项实施的审计程序主要包括：

- （1）评估管理层对收入确认相关的内部控制的设计，并测试关键控制活动执行的有效性；
- （2）选取样本检查了主要销售合同，分析履约义务的识别、交易价格的分摊、相关服务或商品控制权转移时点的确定等是否符合通宝能源公司的经营模式及企业会计准则的规定；

(3) 利用 IT 专家工作，了解、评价和测试通宝能源公司发电及电网输配电业务确认收入依赖的信息系统的设计和运行的有效性，包括测试销售与收款的准确性及完整性、相关的特定自动化控制和系统计算的运行有效性，以及测试数据传输和数据迁移的一致性；

(4) 核对营业系统数据与账务系统数据的一致性；

(5) 对营业收入及毛利率按月度、业务类型等实施了分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并分析了波动原因；

(6) 测试与客户结算单价依据充分性；

(7) 检查重要客户合同、电费清单以及结算凭证等，并结合应收账款实施函证程序。

(二) 固定资产及在建工程的减值

相关信息披露详见财务报表附注三、22，附注五、13、附注五、14。

1、事项描述

截至 2020 年 12 月 31 日，通宝能源公司固定资产账面价值 484,418.75 万元，占合并报表层面资产总额比例为 58.55%，固定资产减值准备余额 457.81 万元；在建工程账面价值 28,723.22 万元，占合并报表层面资产总额比例为 3.47%，在建工程减值准备余额 12,546.71 万元，固定资产和在建工程是通宝能源公司资产中最大的组成部分。管理层对这些固定资产和在建工程是否存在减值迹象进行评估，对于识别出减值迹象的，管理层通过计算固定资产和在建工程或其所在的资产组的可收回金额，并比较可收回金额与账面价值对其进行减值测试。预测可收回金额涉及对未来现金流量现值的预测，管理层在预测中需要做出重大判断和假设，特别是对于未来发电量和售电量、售价、生产成本、经营费用、以及折现率等的估计。由于这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的预期外变化的重大影响，因此我们将固定资产和在建工程的减值计提识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对该关键审计事项实施的审计程序主要包括：

(1) 了解和评估通宝能源公司与识别固定资产及在建工程减值迹象和测算可回收金额相关的内部控制的设计和运行的有效性，并测试关键控制活动执行的有效性；

(2) 通过通宝能源公司智能配电运行管理系统实时观察固定资产在用情况，判断是否存在未使用资产；

(3) 选取样本实地勘察相关固定资产及在建工程，对重要的固定资产及在建工程实施监盘，关注是否存在闲置的固定资产以及已报废未处理的固定资产；

(4) 评估管理层关于资产减值迹象的判断是否合理，评估管理层对存在减值迹象的固定资产、在建工程所属资产组的认定和进行固定资产、在建工程减值测试预计未来现金流量现值时所采用的方法的合理性，检查预测中所使用的基础数据的完整性和准确性；

(5) 复核固定资产和在建工程减值准备的计算过程，评估了计算中使用的关键假设及重要参数，包括将这些假设及参数与支持性证据进行对比，考虑减值准备计提的准确性；

(6) 检查固定资产、在建工程相关信息在财务报表中的列表和披露的充分性和完整性。

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2020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（如适用），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的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表

使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致通宝能源公司不能持续经营。

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

(6) 就通宝能源公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。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）。

在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。

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：彭素红
(项目合伙人)

中国注册会计师：李莉

中国·北京

二〇二一年三月二十四日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、(1)	1,433,531,625.38	1,502,594,163.00
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、(2)	3,119,509.12	3,920,275.97
衍生金融资产			
应收票据	七、(4)	95,279,741.49	109,570,764.89
应收账款	七、(5)	148,389,164.03	231,426,122.08
应收款项融资	七、(6)	95,000,000.00	38,000,000.00

预付款项	七、(7)	150,336,167.97	110,706,319.26
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、(8)	24,255,423.58	14,463,163.71
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、(9)	112,180,576.14	104,079,746.57
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)	19,496,058.92	11,196,413.04
流动资产合计		2,081,588,266.63	2,125,956,968.52
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)	144,092,594.10	105,861,573.21
其他权益工具投资	七、(18)	571,760,277.81	571,760,277.81
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、(20)	4,191,111.70	4,603,874.50
固定资产	七、(21)	4,844,187,534.01	4,854,982,088.25
在建工程	七、(22)	335,633,313.38	334,171,954.37
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、(26)	133,123,178.94	136,846,407.39
开发支出			
商誉	七、(28)		
长期待摊费用	七、(29)	298,678.00	322,414.00
递延所得税资产	七、(30)	151,812,928.76	152,619,270.03
其他非流动资产	七、(31)	6,919,364.00	10,569,864.00
非流动资产合计		6,192,018,980.70	6,171,737,723.56
资产总计		8,273,607,247.33	8,297,694,692.08
流动负债：			
短期借款	七、(32)	100,085,416.67	300,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、(36)	532,566,244.34	486,439,956.21
预收款项			634,670,902.22
合同负债	七、(38)	581,529,929.33	
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)	161,396,002.08	183,843,642.82
应交税费	七、(40)	124,710,755.96	75,961,970.40
其他应付款	七、(41)	74,230,593.85	119,430,672.69
其中：应付利息			
应付股利	七、(41)	8,393,892.42	8,302,396.50
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)	103,311,200.00	187,311,200.00
其他流动负债	七、(44)	78,931,316.77	
流动负债合计		1,756,761,459.00	1,987,658,344.34
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、(45)	245,500,000.00	297,500,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、(48)	500,451,820.00	541,146,820.00
长期应付职工薪酬	七、(49)	2,491,688.44	2,791,046.54
预计负债			
递延收益	七、(51)	132,874,288.85	100,337,938.80
递延所得税负债	七、(30)	16,820,140.42	13,036,999.76
其他非流动负债			
非流动负债合计		898,137,937.71	954,812,805.10
负债合计		2,654,899,396.71	2,942,471,149.44
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)	1,283,385,576.60	1,225,385,576.60
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	七、(59)	310,056,373.35	296,586,513.81
一般风险准备			
未分配利润	七、(60)	2,908,101,823.49	2,713,383,895.86
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,648,046,296.44	5,381,858,509.27
少数股东权益		-29,338,445.82	-26,634,966.63
所有者权益（或股东权益）合计		5,618,707,850.62	5,355,223,542.64
负债和所有者权益（或股东权益）总计		8,273,607,247.33	8,297,694,692.08

法定代表人：宣宏斌 主管会计工作负责人：李明星 会计机构负责人：卫真

母公司资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		8,786,158.04	8,310,363.77
交易性金融资产		3,119,509.12	3,920,275.97
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十七、(2)	121,500,000.00	111,581,092.88
其中: 应收利息			
应收股利	十七、(2)	110,000,000.00	100,000,000.00
存货			
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		20,309,805.47	20,263,316.88
流动资产合计		153,715,472.63	144,075,049.50
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	十七、(3)	2,920,785,485.98	2,829,020,985.39
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		1,827,115.97	2,189,315.13
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		697,826.50	729,189.58
开发支出			
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		2,923,310,428.45	2,831,939,490.10
资产总计		3,077,025,901.08	2,976,014,539.60
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		2,743,343.85	1,485,064.36
应交税费		8,743.03	180,748.22
其他应付款		8,601,395.30	9,454,509.93
其中：应付利息			
应付股利		8,393,892.42	8,302,396.50
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		12,664,682.18	12,431,522.51
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		536,989.41	737,181.12
其他非流动负债			
非流动负债合计		536,989.41	737,181.12
负债合计		13,201,671.59	13,168,703.63
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		1,463,507,325.42	1,405,507,325.42
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		275,103,027.72	261,633,168.18
未分配利润		178,711,353.35	149,202,819.37
所有者权益（或股东权益）合计		3,063,824,229.49	2,962,845,835.97
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,077,025,901.08	2,976,014,539.60

法定代表人：宣宏斌 主管会计工作负责人：李明星 会计机构负责人：卫真

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		6,942,296,072.81	6,614,814,601.66

其中：营业收入	七、(61)	6,942,296,072.81	6,614,814,601.66
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,598,550,252.59	6,248,333,834.54
其中：营业成本	七、(61)	6,103,686,503.68	5,705,022,005.85
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)	37,599,588.39	37,223,345.32
销售费用			
管理费用	七、(64)	407,268,186.38	435,290,372.59
研发费用	七、(65)	1,384,060.00	1,457,170.00
财务费用	七、(66)	48,611,914.14	69,340,940.78
其中：利息费用		53,660,756.74	72,866,048.38
利息收入		6,615,147.65	5,560,732.07
加：其他收益	七、(67)	12,658,615.79	8,981,655.94
投资收益（损失以“-”号填列）	七、(68)	45,372,426.22	23,383,015.53
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		38,231,020.89	14,437,306.78
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)	-800,766.85	-111,411.04
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、(71)	4,961,158.86	5,336,373.79
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、(72)	-4,232,762.81	-5,245,568.96
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、(73)	198,496.04	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		401,902,987.47	398,824,832.38
加：营业外收入	七、(74)	14,492,488.81	14,233,126.59
减：营业外支出	七、(75)	15,358,548.35	29,087,122.73
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		401,036,927.93	383,970,836.24
减：所得税费用	七、(76)	103,832,418.11	107,191,816.49
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		297,204,509.82	276,779,019.75
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		297,204,509.82	276,779,019.75
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）		299,907,989.01	279,994,964.23
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-2,703,479.19	-3,215,944.48
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			
（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			
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		297,204,509.82	276,779,019.75
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		299,907,989.01	279,994,964.23
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-2,703,479.19	-3,215,944.48
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.2616	0.2442
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.2616	0.2442

法定代表人：宣宏斌 主管会计工作负责人：李明星 会计机构负责人：卫真

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七、(4)	774,109.01	775,157.22
减：营业成本			
税金及附加		103,049.62	101,820.62
销售费用			
管理费用		9,521,617.14	8,604,276.04
研发费用			
财务费用		-145,428.80	-47,238.25
其中：利息费用			
利息收入		148,041.12	51,406.30
加：其他收益		26,686.64	
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、(5)	143,983,841.08	114,258,992.89
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		33,764,500.59	14,050,097.19
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）		-800,766.85	-111,411.04
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-6,228.27	-2,491.51
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）		134,498,403.65	106,261,389.15
加：营业外收入			
减：营业外支出			

三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		134,498,403.65	106,261,389.15
减：所得税费用		-200,191.71	-27,852.76
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		134,698,595.36	106,289,241.91
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		134,698,595.36	106,289,241.91
（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		134,698,595.36	106,289,241.91
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：宣宏斌 主管会计工作负责人：李明星 会计机构负责人：卫真

合并现金流量表

2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		7,857,880,597.41	7,544,282,863.13
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		1,659,528.82	
收到其他与经营活动有关的现金	七、(78)	102,671,962.32	30,831,809.63
经营活动现金流入小计		7,962,212,088.55	7,575,114,672.76
购买商品、接受劳务支付的现金		5,705,132,751.15	5,254,501,092.94
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		680,671,134.16	680,084,551.99
支付的各项税费		377,418,024.46	402,768,880.10
支付其他与经营活动有关的现金	七、(78)	168,490,860.40	168,535,798.08
经营活动现金流出小计		6,931,712,770.17	6,505,890,323.11
经营活动产生的现金流量净额		1,030,499,318.38	1,069,224,349.65
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		7,141,405.33	208,895.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,228,194.43	994,816.30
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		10,369,599.76	1,203,712.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		643,261,620.31	732,399,864.51
投资支付的现金			
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			70,000,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	七、(78)		4,865,175.99
投资活动现金流出小计		643,261,620.31	807,265,040.50
投资活动产生的现金流量净额		-632,892,020.55	-806,061,328.50
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		58,000,000.00	
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		270,000,000.00	1,019,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		328,000,000.00	1,019,000,000.00
偿还债务支付的现金		646,695,000.00	1,487,166,818.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		146,974,835.45	176,331,328.71
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			
筹资活动现金流出小计		793,669,835.45	1,663,498,146.71
筹资活动产生的现金流量净额		-465,669,835.45	-644,498,146.71
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		-68,062,537.62	-381,335,125.56
加：期初现金及现金等价物余额		1,501,594,163.00	1,882,929,288.56
六、期末现金及现金等价物余额		1,433,531,625.38	1,501,594,163.00

法定代表人：宣宏斌 主管会计工作负责人：李明星 会计机构负责人：卫真

母公司现金流量表

2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		1,452,993.80	900,434.96
经营活动现金流入小计		1,452,993.80	900,434.96
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		7,573,744.37	6,863,405.37
支付的各项税费		140,678.08	124,923.44
支付其他与经营活动有关的现金		1,747,448.37	2,108,529.73
经营活动现金流出小计		9,461,870.82	9,096,858.54
经营活动产生的现金流量净额		-8,008,877.02	-8,196,423.58
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		20,000,000.00	20,000,000.00
取得投资收益收到的现金		100,219,340.49	208,895.70
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		120,219,340.49	20,208,895.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		107,673.50	368,185.50
投资支付的现金		78,000,000.00	20,000,000.00
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		78,107,673.50	20,368,185.50
投资活动产生的现金流量净额		42,111,666.99	-159,289.80
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		58,000,000.00	
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		58,000,000.00	
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		91,626,995.70	
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		91,626,995.70	
筹资活动产生的现金流量净额		-33,626,995.70	
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		475,794.27	-8,355,713.38
加：期初现金及现金等价物余额		8,310,363.77	16,666,077.15
六、期末现金及现金等价物余额		8,786,158.04	8,310,363.77

法定代表人：宣宏斌 主管会计工作负责人：李明星 会计机构负责人：卫真

合并所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 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				1,225,385,576.60					296,586,513.81		2,713,383,895.86		5,381,858,509.27	-26,634,966.63	5,355,223,542.64
加: 会计政策变更																
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,225,385,576.60					296,586,513.81		2,713,383,895.86		5,381,858,509.27	-26,634,966.63	5,355,223,542.64
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					58,000,000.00					13,469,859.54		194,717,927.63		266,187,787.17	-2,703,479.19	263,484,307.98
(一) 综合收益总额												299,907,989.01		299,907,989.01	-2,703,479.19	297,204,509.82
(二) 所有者投入和减少资本					58,000,000.00									58,000,000.00		58,000,000.00
1. 所有者投入的普通股					58,000,000.00									58,000,000.00		58,000,000.00
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										13,469,859.54		-105,190,061.38		-91,720,201.84		-91,720,201.84
1. 提取盈余公积										13,469,859.54		-13,469,859.54				
2. 提取一般风险准备																

2020 年年度报告

3. 对所有者(或股东)的分配										-91,720,201.84		-91,720,201.84		-91,720,201.84
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														
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				1,283,385,576.60				310,056,373.35	2,908,101,823.49		5,648,046,296.44	-29,338,445.82	5,618,707,850.62

项目	2019 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				1,225,385,576.60		2,295,101.63		285,957,589.62		2,441,722,754.19		5,101,863,545.04	-23,419,022.15	5,078,444,522.89	
加: 会计政策变更							-2,295,101.63				2,295,101.63					
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,225,385,576.60				285,957,589.62		2,444,017,855.82		5,101,863,545.04	-23,419,022.15	5,078,444,522.89	

2020 年年度报告

三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)							10,628,924.19		269,366,040.04		279,994,964.23	-3,215,944.48	276,779,019.75
(一)综合收益总额									279,994,964.23		279,994,964.23	-3,215,944.48	276,779,019.75
(二)所有者投入和减少资本													
1.所有者投入的普通股													
2.其他权益工具持有者投入资本													
3.股份支付计入所有者权益的金额													
4.其他													
(三)利润分配							10,628,924.19		-10,628,924.19				
1.提取盈余公积							10,628,924.19		-10,628,924.19				
2.提取一般风险准备													
3.对所有者(或股东)的分配													
4.其他													
(四)所有者权益内部结转													
1.资本公积转增资本(或股本)													
2.盈余公积转增资本(或股本)													
3.盈余公积弥补亏损													
4.设定受益计划变动额结转留存收益													
5.其他综合收益结转留存收益													
6.其他													
(五)专项储备													
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						296,586,513.81		2,713,383,895.86		5,381,858,509.27	-26,634,966.63	5,355,223,542.64

法定代表人：宣宏斌 主管会计工作负责人：李明星 会计机构负责人：卫真

母公司所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 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				1,405,507,325.42				261,633,168.18	149,202,819.37	2,962,845,835.97
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				1,405,507,325.42				261,633,168.18	149,202,819.37	2,962,845,835.97
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					58,000,000.00				13,469,859.54	29,508,533.98	100,978,393.52
(一) 综合收益总额										134,698,595.36	134,698,595.36
(二) 所有者投入和减少资本					58,000,000.00						58,000,000.00
1. 所有者投入的普通股					58,000,000.00						58,000,000.00
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									13,469,859.54	-105,190,061.38	-91,720,201.84
1. 提取盈余公积									13,469,859.54	-13,469,859.54	
2. 对所有者(或股东)的分配										-91,720,201.84	-91,720,201.84
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											

2020 年年度报告

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				1,463,507,325.42			275,103,027.72	178,711,353.35	3,063,824,229.49

项目	2019 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				1,405,507,325.42		2,295,101.63		251,004,243.99	51,247,400.02	2,856,556,594.06
加：会计政策变更							-2,295,101.63			2,295,101.63	
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,405,507,325.42				251,004,243.99	53,542,501.65	2,856,556,594.06
三、本期增减变动金额 （减少以“-”号填列）									10,628,924.19	95,660,317.72	106,289,241.91
（一）综合收益总额										106,289,241.91	106,289,241.91
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									10,628,924.19	-10,628,924.19	
1. 提取盈余公积									10,628,924.19	-10,628,924.19	
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）											

2020 年年度报告

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				1,405,507,325.42				261,633,168.18	149,202,819.37	2,962,845,835.97

法定代表人：宣宏斌 主管会计工作负责人：李明星 会计机构负责人：卫真

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2020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，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。

截至2020年12月31日，公司法定代表人为李国彪，2021年3月24日，公司十届董事会十二次会议选举宣宏斌为公司董事长（法定代表人）。

(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2021年3月24日批准。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本报告期合并财务报表范围包括本公司及全部子公司，本年注销清算全资子公司之全资子公司阳泉尚源电力设备检修有限公司。变动情况详见“附注八、合并范围的变更”，本公司在其他主体中的权益情况详见“附注九、在其他主体中的权益”。

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

本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 持续经营

√适用 □不适用

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策见附注五（23）、附注五（29）及附注五（38）。

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. 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，除因会计政策不同而进行的调整以外，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

在个别财务报表中，以合并日持股比例计算的合并日应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为该项投资的初始投资成本；初始投资成本与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。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，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与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。

所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，购买日对这部分其他综合收益不作处理，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在处置该项投资时转入处置期间的当期损益。购买日之前持有的股权投资采用公允价值计量的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

在合并财务报表中，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收益计划净负债或净资产变动而产生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。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并范围

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。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等）。

(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等，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（5）分步处置股权直至丧失控制权的处理

通过多次交易分步处置股权直至丧失控制权的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况的，本公司将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- ①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

在个别财务报表中，分步处置股权直至丧失控制权的各项交易不属于“一揽子交易”的，结转每一次处置股权相对应的长期股权投资的账面价值，所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益；属于“一揽子交易”的，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

在合并财务报表中，分步处置股权直至丧失控制权时，剩余股权的计量以及有关处置股权损益的核算比照前述“丧失子公司控制权的处理”。在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，分别进行如下处理：

- ①属于“一揽子交易”的，确认为其他综合收益。在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。
- ②不属于“一揽子交易”的，作为权益性交易计入资本公积（股本溢价）。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

7. 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。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、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。

9. 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，计入当期损益。

10. 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。

1) 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：

- ① 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；
- ② 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。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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：

①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；

②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。

3) 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，本公司可以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。

但是，对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行方的角度符合权益工具的定义。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。满足条件的股利收入计入损益，其他利得或损失及公允价值变动计入其他综合收益。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，计入留存收益。

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。

1) 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。

2) 以摊余成本计量的金融负债

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

金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

- ①向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。
- ②在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。
- ③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。
- ④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

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

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

(4) 衍生金融工具及嵌入衍生工具

本公司衍生金融工具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

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注五、43。

(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权投资；
- 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。

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和应收账款划分组合，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

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：客户国网山西省电力公司

应收账款组合 2：其他零散客户

应收账款组合 3：关联方组合

C、合同资产

合同资产组合 1：产品销售

合同资产组合 2：工程施工

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

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：备用金和代收代付款暂存

其他应收款组合 2：关联方组合

其他应收款组合 2：其他款项

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。

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：

- ①债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- ②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；
- ③已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

④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：

- ①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
- ②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：

- ①发行方或债务人发生重大财务困难；
- ②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- ③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；
- ④债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- ⑤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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、10（6）金融资产减值。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、10（6）金融资产减值。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、10（6）金融资产减值。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、10（6）金融资产减值。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

本公司存货分为原材料、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) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。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。

资产负债表日，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本公司通常按照单个（或类别）存货项目计提存货跌价准备，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。

(4) 存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

(5) 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。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于合同资产，无论是否包含重大融资成分，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，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。详见附注五、10（6）金融资产减值。

17. 持有待售资产

√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。

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。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 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。原股权于转换日的公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。

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) 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、30。

22. 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为已出租的建筑物。

本公司投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，并按照固定资产的有关规定，按期计提折旧或摊销。计提资产减值方法见附注五、30。

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。

23. 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。

(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%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

□适用 √不适用

24. 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。

在建工程计提资产减值方法见附注五、30。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

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、30。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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。

30. 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、工程物资、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。

31. 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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。合同负债在资产负债表中列示方法详见附注五、16。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

(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

(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。

34. 租赁负债

□适用 √不适用

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

(1) 一般原则

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

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

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

- ①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- ②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- ③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

- ①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- ③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- ⑤客户已接受该商品或服务。
- ⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(2) 具体方法

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。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 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。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

40. 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，计入营业外收支。

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。

41. 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；

(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；

(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。

于资产负债表日，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。

于资产负债表日，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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

1) 本公司作为出租人

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，一般计入当期损益。

2) 本公司作为承租人

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

1、公允价值计量

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。

2、本公司根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

金融资产的分类

本公司在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本公司在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本公司在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

应收账款预期信用损失的计量

本公司通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本公司使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本公司使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本公司定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

未上市权益投资的公允价值确定

未上市的权益投资的公允价值是根据具有类似条款和风险特征的项目当前折现率折现的预计未来现金流量。这种估价要求本公司估计预期未来现金流量和折现率，因此具有不确定性。在有限情况下，如果用以确定公允价值的信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
公司自2020年1月1日起执行财政部2017年7月发布的《企业会计准则第14号——收入》。根据新旧准则衔接规定，对可比期间信息不予调整，首次执行新准则的累积影响数，调整首次执行新准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。	2020年3月27日召开公司十届董事会六次会议、十届监事会五次会议，审议通过了《关于执行新会计准则并变更相关会计政策的议案》。公司独立董事发表了同意的独立意见。	详见(3)首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,502,594,163.00	1,502,594,163.00	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	3,920,275.97	3,920,275.97	
衍生金融资产			
应收票据	109,570,764.89	109,570,764.89	
应收账款	231,426,122.08	231,426,122.08	
应收款项融资	38,000,000.00	38,000,000.00	
预付款项	110,706,319.26	110,706,319.26	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	14,463,163.71	14,463,163.71	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	104,079,746.57	104,079,746.57	
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	11,196,413.04	11,196,413.04	
流动资产合计	2,125,956,968.52	2,125,956,968.52	
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	105,861,573.21	105,861,573.21	
其他权益工具投资	571,760,277.81	571,760,277.81	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	4,603,874.50	4,603,874.50	
固定资产	4,854,982,088.25	4,854,982,088.25	
在建工程	334,171,954.37	334,171,954.37	
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产			
无形资产	136,846,407.39	136,846,407.39	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	322,414.00	322,414.00	
递延所得税资产	152,619,270.03	152,619,270.03	
其他非流动资产	10,569,864.00	10,569,864.00	
非流动资产合计	6,171,737,723.56	6,171,737,723.56	
资产总计	8,297,694,692.08	8,297,694,692.08	
流动负债：			
短期借款	300,000,000.00	300,000,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	486,439,956.21	486,439,956.21	
预收款项	634,670,902.22		-634,670,902.22
合同负债		517,910,546.84	517,910,546.84
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	183,843,642.82	183,843,642.82	
应交税费	75,961,970.40	113,852,474.67	37,890,504.27
其他应付款	119,430,672.69	119,430,672.69	
其中：应付利息			
应付股利	8,302,396.50	8,302,396.50	
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	187,311,200.00	187,311,200.00	
其他流动负债		78,869,851.11	78,869,851.11
流动负债合计	1,987,658,344.34	1,987,658,344.34	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	297,500,000.00	297,500,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	541,146,820.00	541,146,820.00	
长期应付职工薪酬	2,791,046.54	2,791,046.54	

预计负债			
递延收益	100,337,938.80	100,337,938.80	
递延所得税负债	13,036,999.76	13,036,999.76	
其他非流动负债			
非流动负债合计	954,812,805.10	954,812,805.10	
负债合计	2,942,471,149.44	2,942,471,149.44	
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	1,225,385,576.60	1,225,385,576.60	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	296,586,513.81	296,586,513.81	
一般风险准备			
未分配利润	2,713,383,895.86	2,713,383,895.86	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	5,381,858,509.27	5,381,858,509.27	
少数股东权益	-26,634,966.63	-26,634,966.63	
所有者权益（或股东权益）合计	5,355,223,542.64	5,355,223,542.64	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	8,297,694,692.08	8,297,694,692.08	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

财政部于2017年7月5日发布了《企业会计准则第14号—收入》（财会【2017】22号），境内上市企业自2020年1月1日起施行。按照准则规定，公司将预收款项不含税金额调整至合同负债，所含增值税调整至其他流动负债，所含各项代收代付基金调整至应交税费。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	8,310,363.77	8,310,363.77	
交易性金融资产	3,920,275.97	3,920,275.97	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	111,581,092.88	111,581,092.88	

其中：应收利息			
应收股利	100,000,000.00	100,000,000.00	
存货			
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	20,263,316.88	20,263,316.88	
流动资产合计	144,075,049.50	144,075,049.50	
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	2,829,020,985.39	2,829,020,985.39	
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	2,189,315.13	2,189,315.13	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	729,189.58	729,189.58	
开发支出			
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	2,831,939,490.10	2,831,939,490.10	
资产总计	2,976,014,539.60	2,976,014,539.60	
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	1,485,064.36	1,485,064.36	
应交税费	180,748.22	180,748.22	
其他应付款	9,454,509.93	9,454,509.93	
其中：应付利息			
应付股利	8,302,396.50	8,302,396.50	
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	12,431,522.51	12,431,522.51	
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	737,181.12	737,181.12	
其他非流动负债			
非流动负债合计	737,181.12	737,181.12	
负债合计	13,168,703.63	13,168,703.63	
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	1,405,507,325.42	1,405,507,325.42	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	261,633,168.18	261,633,168.18	
未分配利润	149,202,819.37	149,202,819.37	
所有者权益（或股东权益）合计	2,962,845,835.97	2,962,845,835.97	
负债和所有者权益（或股东权益） 总计	2,976,014,539.60	2,976,014,539.60	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

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

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

2. 税收优惠

适用 不适用

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，本公司之子公司山西地方电力有限公司（以下简称地电公司）收取电价时一并向用户收取的农村电网维护费免征增值税。

经国家税务总局公告 2013 年第 26 号文批准，本公司之子公司地电公司从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》规定条件和标准的电网（输变电设施）的新建项目，依法享受“三免三减半”的企业所得税优惠政策。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	1,431,211,726.05	1,488,500,834.53
其他货币资金	2,319,899.33	14,093,328.47
合计	1,433,531,625.38	1,502,594,163.00
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

其中受限制的货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
用于担保的定期存款或通知存款		1,000,000.00

项目	期末余额	期初余额
合计		1,000,000.00

期末，公司不存在抵押、质押或冻结、或存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,119,509.12	3,920,275.97
其中：		
权益工具投资	3,119,509.12	3,920,275.97
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
合计	3,119,509.12	3,920,275.97

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	95,279,741.49	109,570,764.89
商业承兑票据		
合计	95,279,741.49	109,570,764.89

注：公司期末持有的银行承兑汇票期限短、信用高，不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

(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	35,149,137.21	7,283,802.45
商业承兑票据		
合计	35,149,137.21	7,283,802.45

注：期末本公司已背书的银行承兑汇票，由信用等级较高的银行承兑，认为应收票据信用风险和延期付款风险很小，判断票据所有权上的主要风险和报酬已经转移，故进行终止确认，反之则未终止确认。

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	132,899,619.45
1 年以内小计	132,899,619.45
1 至 2 年	8,323,763.19
2 至 3 年	7,586,150.95
3 至 4 年	3,027,998.75
4 至 5 年	2,636,468.12
5 年以上	16,769,188.35
合计	171,243,188.81

(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	26,667,930.46	15.57	11,529,735.44	43.23	15,138,195.02	33,077,521.55	13.03	8,110,177.73	24.52	24,967,343.82
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	25,775,992.28	15.05	10,637,797.26	41.27	15,138,195.02	32,175,583.37	12.68	7,208,239.55	22.40	24,967,343.82
单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款	891,938.18	0.52	891,938.18	100.00		901,938.18	0.36	901,938.18	100.00	-
按组合计提坏账准备	144,575,258.35	84.43	11,324,289.34	7.83	133,250,969.01	220,756,156.73	86.97	14,297,378.47	6.48	206,458,778.26
其中：										
国网山西省电力公司	107,757,187.06	62.93			107,757,187.06	176,691,741.27	69.61			176,691,741.27
其他零散客户	36,818,071.29	21.50	11,324,289.34	30.76	25,493,781.95	44,064,415.46	17.36	14,297,378.47	32.45	29,767,036.99
合计	171,243,188.81	/	22,854,024.78	/	148,389,164.03	253,833,678.28	/	22,407,556.20	/	231,426,122.08

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
山西耀光煤电有限责任公司	14,731,652.70	2,712,334.91	18.41	说明 (1)
山西鼎正环保建材有限公司	3,166,694.31	47,817.08	1.51	说明 (2)
山西晋柳能源有限公司	7,877,645.27	7,877,645.27	100	预计收回难度较大
北魏砖厂等 4 户	891,938.18	891,938.18	100	预计无法收回
合计	26,667,930.46	11,529,735.44	43.23	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

(1)期末子公司阳光公司应收山西耀光煤电有限责任公司(以下简称“耀光煤电”)除灰渣、脱硫除尘等款项 14,731,652.70 元。根据耀光煤电财务状况及还款计划计提坏账准备 2,712,334.91 元。

(2)) 期末子公司阳光公司应收山西鼎正环保建材有限公司(以下简称“鼎正环保”)水、蒸汽、煤灰等款项 3,166,694.31 元,期末根据鼎正环保财务状况计提坏账准备 47,817.08 元。

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 国网山西省电力公司

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
两个月内售电款	107,757,187.06	/	/
合计	107,757,187.06	/	/

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

组合计提项目: 其他零散客户

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	18,234,952.38	275,347.79	1.51
1 至 2 年	831,507.19	63,527.15	7.64
2 至 3 年	4,087,539.95	694,473.04	16.99
3 至 4 年	3,027,998.75	915,061.22	30.22
4 至 5 年	2,424,380.30	1,164,187.42	48.02
5 年以上	8,211,692.72	8,211,692.72	100.00
合计	36,818,071.29	11,324,289.34	30.76

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

按单项计提坏账准备的应收账款	8,110,177.73	4,092,417.14	672,859.43			11,529,735.44
按组合计提坏账准备的应收账款	14,297,378.47	-2,973,089.13				11,324,289.34
合计	22,407,556.20	1,119,328.01	672,859.43			22,854,024.78

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	收回方式
山西鼎正环保建材有限公司	662,859.43	现金收回
合计	662,859.43	/

(4). 本期实际核销的应收账款情况

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情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例 (%)	已计提坏账准备
国网山西省电力公司	107,757,187.06	62.93	/
山西耀光煤电有限责任公司	14,731,652.70	8.60	2,712,334.91
阳泉市热力有限责任公司	10,993,894.66	6.42	166,007.81
山西晋柳能源有限公司	7,877,645.27	4.60	7,877,645.27
山西华昱房地产开发有限公司	4,598,124.78	2.69	69,490.12
合计	145,958,504.47	85.24	10,825,478.11

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	95,000,000.00	38,000,000.00
合计	95,000,000.00	38,000,000.00

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

本公司之子公司阳光公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行背书，故将该子公司的银行承兑汇票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。

划分为此类的应收票据均为银行承兑汇票，由于期限短，承兑银行的信用等级均较高，信用风险和延期付款风险很小，应收票据的公允价值与账面价值接近。

本公司无单项计提减值准备的银行承兑汇票，2020年12月31日，公司认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

7、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	147,731,902.84	98.26	105,974,639.75	95.73
1至2年	671,922.13	0.45	4,359,431.51	3.93
2至3年	1,574,345.00	1.05		
3年以上	357,998.00	0.24	372,248.00	0.34
合计	150,336,167.97	100.00	110,706,319.26	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	占预付款项总额的比例(%)	预付款时间	未结算原因
国网山西省电力公司临汾供电公司	65,301,602.65	43.44	2020年	预付下个月电费款
阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司	18,942,506.83	12.60	2020年	预付下个月原材料款
阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司	18,625,467.32	12.39	2020年	预付下个月原材料款
阳泉煤业集团盂县煤炭销售有限公司	12,141,104.40	8.08	2020年	预付下个月原材料款
阳泉煤业集团平定煤炭销售有限公司	11,339,419.12	7.54	2020年	预付下个月原材料款
合计	126,350,100.32	84.05		

其他说明

适用 不适用

8、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		
其他应收款	24,255,423.58	14,463,163.71
合计	24,255,423.58	14,463,163.71

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). 坏账准备计提情况

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

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	12,316,323.46
1 年以内小计	12,316,323.46
1 至 2 年	
2 至 3 年	4,402.80
3 至 4 年	600,000.00
4 至 5 年	10,853.40
5 年以上	29,062,323.82
合计	41,993,903.48

(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
备用金	179,461.17	55,074.04
代收代付款暂存	208,411.22	171,433.56
往来款	12,458,819.61	1,471,164.14
资金拆借款	23,000,000.00	23,000,000.00
其他	6,147,211.48	12,911,599.31
合计	41,993,903.48	37,609,271.05

(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)	
2020年1月1日余额	26,817.65	18,177,776.21	4,941,513.48	23,146,107.34
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-7,983.00	-5,399,644.44		-5,407,627.44
本期转回				

本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	18,834.65	12,778,131.77	4,941,513.48	17,738,479.90

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备的其他应收款	15,300,000.00					15,300,000.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	7,846,107.34	-5,407,627.44				2,438,479.90
合计	23,146,107.34	-5,407,627.44				17,738,479.90

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

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
山西宁武榆树坡煤业有限公司	资金拆借款	23,000,000.00	5年以上	54.76	11,500,000.00
阳泉市财政局	往来款	10,405,306.91	1年以内	24.78	31,215.92
山西昶光电力燃料有限公司	其他	3,800,000.00	5年以上	9.05	3,800,000.00
中煤华晋集团有限公司王家岭分公司	往来款	947,600.00	1年以内	2.26	14,320.80

阳泉市人力资源 和社会保障局	其他	600,000.00	3-4 年	1.43	131,460.00
合计	/	38,752,906.91	/	92.28	15,476,996.72

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、 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	115,492,049.13	3,450,095.84	112,041,953.29	107,774,302.54	3,873,320.37	103,900,982.17
周转材料	138,622.85		138,622.85	178,764.40		178,764.40
合计	115,630,671.98	3,450,095.84	112,180,576.14	107,953,066.94	3,873,320.37	104,079,746.57

(2). 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	3,873,320.37	911,807.38		1,335,031.91		3,450,095.84
合计	3,873,320.37	911,807.38		1,335,031.91		3,450,095.84

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 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**10、 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). 本期合同资产计提减值准备情况**适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用**13、 其他流动资产**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	19,206,502.90	8,632,503.98
预缴企业所得税	289,556.02	2,563,909.06
合计	19,496,058.92	11,196,413.04

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**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

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

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

(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

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

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). 坏账准备计提情况

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
山西鼎正环保建材有限公司	7,373,072.79			4,466,520.30						11,839,593.09
山西宁武榆树坡煤业有限公司	98,488,500.42			33,764,500.59						132,253,001.01
山西精美合金有限公司	0.00									0.00
小计	105,861,573.21			38,231,020.89						144,092,594.10
合计	105,861,573.21			38,231,020.89						144,092,594.10

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 2020 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	期末余额	期初余额
苏晋能源控股有限公司	570,000,000.00	570,000,000.00
柳林县晋柳十号投资企业（有限合伙）	1,617,783.33	1,617,783.33
柳林县晋柳十四号投资企业（有限合伙）	101,752.25	101,752.25
柳林县晋柳十二号投资企业（有限合伙）	25,585.73	25,585.73
柳林县晋柳十三号投资企业（有限合伙）	15,156.50	15,156.50
合计	571,760,277.81	571,760,277.81

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
苏晋能源控股有限公司	6,922,064.84				达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的股权投资	
柳林县晋柳十号投资企业（有限合伙）					达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的股权投资	
柳林县晋柳十四号投资企业（有限合伙）					达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的非上市公司股权投资	
柳林县晋柳十二号投资企业（有限合伙）					达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的非上市公司股权投资	
柳林县晋柳十三号投资企业（有限合伙）					达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的非上市公司股权投资	

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	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	24,431,749.45			24,431,749.45
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				

(2) 其他转出			
4. 期末余额	24,431,749.45		24,431,749.45
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	19,827,874.95		19,827,874.95
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			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额	20,240,637.75		20,240,637.75
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	4,191,111.70		4,191,111.70
2. 期初账面价值	4,603,874.50		4,603,874.50

(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
房屋建筑物	642,100.61	已申报，尚未办妥

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	4,844,187,534.01	4,854,982,088.25
固定资产清理		
合计	4,844,187,534.01	4,854,982,088.25

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	2,658,717,485.21	12,713,448,825.74	131,091,165.42	193,036,643.51	15,696,294,119.88
2. 本期增加金额	48,745,379.22	581,814,101.98	4,646,578.91	38,298,227.40	673,504,287.51
(1) 购置	5,878,308.49	25,040,844.61	3,213,840.46	5,319,571.64	39,452,565.20
(2) 在建工程转入	42,867,070.73	556,773,257.37	1,432,738.45	32,978,655.76	634,051,722.31
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	881,989.49	35,305,289.77	15,016,759.80	1,290,163.60	52,494,202.66
(1) 处置或报废	881,989.49	35,305,289.77	15,016,759.80	1,290,163.60	52,494,202.66
4. 期末余额	2,706,580,874.94	13,259,957,637.95	120,720,984.53	230,044,707.31	16,317,304,204.73
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,903,482,674.16	8,667,650,689.67	107,463,423.90	158,089,746.87	10,836,686,534.60
2. 本期增加金额	103,069,473.12	557,469,367.10	6,321,178.65	16,088,556.90	682,948,575.77
(1) 计提	103,069,473.12	557,469,367.10	6,321,178.65	16,088,556.90	682,948,575.77
3. 本期减少金额	757,489.25	34,687,827.08	14,552,918.44	1,098,354.37	51,096,589.14
(1) 处置或报废	757,489.25	34,687,827.08	14,552,918.44	1,098,354.37	51,096,589.14
4. 期末余额	2,005,794,658.03	9,190,432,229.69	99,231,684.11	173,079,949.40	11,468,538,521.23
三、减值准备					
1. 期初余额	855,887.12	3,625,194.55	18,132.20	126,283.16	4,625,497.03
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额	47,347.54				47,347.54
(1) 处置或报废	47,347.54				47,347.54
4. 期末余额	808,539.58	3,625,194.55	18,132.20	126,283.16	4,578,149.49
四、账面价值					
1. 期末账面价值	699,977,677.33	4,065,900,213.71	21,471,168.22	56,838,474.75	4,844,187,534.01
2. 期初账面价值	754,378,923.93	4,042,172,941.52	23,609,609.32	34,820,613.48	4,854,982,088.25

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 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	4,254,206.95

(5). 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	190,053,723.39	已申报，尚未办妥

其他说明：

√适用 □不适用

公司未办妥产权证的房屋及建筑物主要包括公司之全资子公司地电公司部分变电站、供电所所属的房屋建筑物资产及全资子公司阳光公司的液氮站电控室、废水处理车间、煤场封闭煤棚等资产，各子公司正在完善相关手续。

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	287,232,241.17	299,451,821.59
工程物资	48,401,072.21	34,720,132.78
合计	335,633,313.38	334,171,954.37

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	235,945,117.95	110,883,371.42	125,061,746.53	202,274,303.01	106,990,875.94	95,283,427.07
110KV 输变电工程	56,956,935.51		56,956,935.51	57,487,090.64		57,487,090.64
35KV 输变电工程	21,919,563.75		21,919,563.75	39,208,901.96		39,208,901.96
10KV 及以下输变电工程	49,338,915.44		49,338,915.44	77,702,227.48		77,702,227.48
阳光发电二期工程	13,820,251.87	13,820,251.87		13,820,251.87	13,820,251.87	
供热扩容及灵活性改造				4,263,229.59		4,263,229.59
阳光节能环保改造工程				208,583.02		208,583.02
其他	34,718,571.80	763,491.86	33,955,079.94	25,298,361.83		25,298,361.83
合计	412,699,356.32	125,467,115.15	287,232,241.17	420,262,949.40	120,811,127.81	299,451,821.59

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
220KV 输变电工程		202,274,303.01	33,670,814.94			235,945,117.95						自筹、贷款
110KV 输变电工程		57,487,090.64	153,953,818.41	154,266,540.83	217,432.71	56,956,935.51						自筹、贷款
35KV 输变电工程		39,208,901.96	83,827,675.92	101,117,014.13		21,919,563.75			774,391.20	729,072.96	4.75	自筹、贷款
10KV 及以下输变电工程		77,702,227.48	128,746,972.76	156,765,152.06	345,132.74	49,338,915.44			2,921,433.61	1,074,594.45	4.75	自筹、贷款
阳光发电二期工程		13,820,251.87				13,820,251.87						自筹
供热扩容及灵活性改造		4,263,229.59	53,007,520.43	57,270,750.02								自筹
阳光节能环保改造工程		208,583.02	4,058,210.61	4,266,793.63								自筹
其他		25,298,361.83	174,849,630.31	160,365,471.64	5,063,948.70	34,718,571.80						自筹
合计		420,262,949.40	632,114,643.38	634,051,722.31	5,626,514.15	412,699,356.32	/	/	3,695,824.81	1,803,667.41	/	/

(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	本期计提金额	计提原因
交口 220KV 输变电工程	3,892,495.48	项目长期停建
离石新建调控数字一体化大楼工程	763,491.86	项目停建
合计	4,655,987.34	/

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	55,096,982.09	8,225,400.00	46,871,582.09	32,151,154.91	8,225,400.00	23,925,754.91
尚未安装的设备	1,529,490.12		1,529,490.12	10,794,377.87		10,794,377.87
合计	56,626,472.21	8,225,400.00	48,401,072.21	42,945,532.78	8,225,400.00	34,720,132.78

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

□适用 √不适用

25、使用权资产

□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	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	168,091,765.13			68,150,700.85	236,242,465.98
2. 本期增加金额	2,587,588.65			7,954,438.71	10,542,027.36
(1) 购置	99,063.56			5,033,882.36	5,132,945.92
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 在建工程转入	2,488,525.09			2,920,556.35	5,409,081.44
3. 本期减少金额				4,810.00	4,810.00
(1) 处置				4,810.00	4,810.00
4. 期末余额	170,679,353.78			76,100,329.56	246,779,683.34
二、累计摊销					
1. 期初余额	43,261,290.58			56,134,768.01	99,396,058.59
2. 本期增加金额	5,816,962.02			8,448,293.79	14,265,255.81
(1) 计提	5,816,962.02			8,448,293.79	14,265,255.81
3. 本期减少金额				4,810.00	4,810.00
(1) 处置				4,810.00	4,810.00
4. 期末余额	49,078,252.60			64,578,251.80	113,656,504.40
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	121,601,101.18			11,522,077.76	133,123,178.94
2. 期初账面价值	124,830,474.55			12,015,932.84	136,846,407.39

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2). 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	20,539,651.15	已申报，尚未办妥

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、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	322,414.00		23,736.00		298,678.00
合计	322,414.00		23,736.00		298,678.00

30、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	250,386,511.82	62,596,627.97	251,500,210.27	62,875,052.58
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
应付职工薪酬	137,201,428.63	34,300,357.16	169,620,173.50	42,405,043.38
资产相关政府补助及资产拆迁补偿	69,048,283.17	17,262,070.80	49,035,093.45	12,258,773.36
固定资产折旧年限差异	122,220,913.52	30,555,228.38	113,634,919.47	28,408,729.87
无形资产摊销年限差异	24,973,610.32	6,243,402.58	22,668,113.62	5,667,028.40
其他	3,420,967.47	855,241.87	4,018,569.76	1,004,642.44
合计	607,251,714.93	151,812,928.76	610,477,080.07	152,619,270.03

(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
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
交易性金融资产公允价值变动	2,147,957.62	536,989.41	2,948,724.48	737,181.12
固定资产折旧年限差异	65,132,604.04	16,283,151.01	48,666,144.89	12,166,536.22
其他			533,129.68	133,282.42
合计	67,280,561.66	16,820,140.42	52,147,999.05	13,036,999.76

(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	21,187,067.30	21,872,069.42
可抵扣亏损	134,002,328.43	143,356,820.48
合计	155,189,395.73	165,228,889.90

(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
2020 年		30,565,983.92	
2021 年	30,660,679.41	30,660,679.41	
2022 年	28,901,869.66	28,901,869.66	
2023 年	27,848,907.43	28,156,309.48	
2024 年	25,071,978.01	25,071,978.01	
2025 年	21,518,893.92		
合计	134,002,328.43	143,356,820.48	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、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	6,919,364.00		6,919,364.00	10,569,864.00		10,569,864.00
合计	6,919,364.00		6,919,364.00	10,569,864.00		10,569,864.00

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		50,000,000.00
抵押借款		
保证借款		
信用借款	100,000,000.00	250,000,000.00
信用借款—应付利息	85,416.67	
合计	100,085,416.67	300,000,000.00

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

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	95,399,241.68	47,097,239.76
燃料款	25,476,523.13	47,819,003.00
工程款	354,693,567.03	313,391,438.75
其他款项	56,996,912.50	78,132,274.70
合计	532,566,244.34	486,439,956.21

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√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
鸿特电缆有限公司	8,309,859.37	未结算
临县发电厂	5,773,403.01	未结算
电冶集团（发电厂）	4,634,681.93	未结算
山西省工业设备安装集团有限公司	3,240,567.57	未结算
国网山西供电工程承装有限公司	2,532,442.00	未结算
合计	24,490,953.88	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□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	579,596,851.94	517,223,575.13
施工款	1,870,347.06	561,511.03
租赁款	62,730.33	125,460.68
合计	581,529,929.33	517,910,546.84

(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

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	150,949,336.00	633,155,818.98	655,101,427.76	129,003,727.22
二、离职后福利-设定提存计划	31,666,783.60	38,807,967.82	39,011,755.59	31,462,995.83
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利	1,227,523.22	468,473.61	766,717.80	929,279.03
合计	183,843,642.82	672,432,260.41	694,879,901.15	161,396,002.08

(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	116,351,008.21	457,194,733.11	494,200,101.52	79,345,639.80
二、职工福利费		58,405,271.39	58,405,271.39	
三、社会保险费	7,723,421.19	46,884,734.47	39,104,311.60	15,503,844.06
其中：医疗保险费	6,367,385.59	44,358,007.04	36,593,285.39	14,132,107.24
工伤保险费	1,356,035.60	2,526,727.43	2,511,026.21	1,371,736.82
四、住房公积金	172,090.03	48,596,072.62	47,827,257.65	940,905.00
五、工会经费和职工教育经费	25,580,886.91	21,875,869.00	14,279,584.04	33,177,171.87
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	1,121,929.66	199,138.39	1,284,901.56	36,166.49
合计	150,949,336.00	633,155,818.98	655,101,427.76	129,003,727.22

(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	21,851,207.73	21,851,207.73	826,168.08
2、失业保险费	1,851,363.62	962,376.47	838,270.98	1,975,469.11
3、企业年金缴费	28,989,251.90	15,994,383.62	16,322,276.88	28,661,358.64
合计	31,666,783.60	38,807,967.82	39,011,755.59	31,462,995.83

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	8,853,602.24	10,540,222.31
企业所得税	37,241,708.11	28,021,740.86
个人所得税	2,558,523.82	920,078.18
城市维护建设税	492,416.97	697,319.59
房产税		2,716,183.43
土地使用税		268,996.00
代收代缴政府性基金	74,301,975.79	69,516,048.66
其他	1,262,529.03	1,171,885.64
合计	124,710,755.96	113,852,474.67

41、 其他应付款**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
应付利息		
应付股利	8,393,892.42	8,302,396.50
其他应付款	65,836,701.43	111,128,276.19
合计	74,230,593.85	119,430,672.69

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 分类列示**

□适用 √不适用

应付股利**(1). 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	8,393,892.42	8,302,396.50
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	8,393,892.42	8,302,396.50

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

超过一年未支付的股利，预计将于下期支付。

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款质保金	16,949,275.07	17,944,688.89
修理费质保金	7,757,057.61	5,995,748.08
应付股权转让款		20,034,400.00
五保及低保户补贴款	613,526.05	6,900,213.72
代扣代缴款项	15,561,960.12	11,695,536.75
其他	24,954,882.58	48,557,688.75
合计	65,836,701.43	111,128,276.19

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√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
西安热工研究院有限公司	3,102,600.00	质保期内未结算
山西省工业设备安装集团有限公司	1,668,892.30	质保期内未结算
山西誉骋电力工程有限公司	1,178,201.50	质保期内未结算
阳泉市聚源电力实业总公司	800,000.00	质保期内未结算
抚顺天宇滤材有限公司	726,000.00	质保期内未结算
合计	7,475,693.80	/

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	103,311,200.00	187,311,200.00
合计	103,311,200.00	187,311,200.00

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
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税额	78,931,316.77	78,869,851.11
合计	78,931,316.77	78,869,851.11

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	245,500,000.00	297,500,000.00
合计	245,500,000.00	297,500,000.00

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

报告期内公司长期借款利率区间为 3.85%至 4.89%。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的增减变动：（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). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

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

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	500,451,820.00	541,146,820.00
专项应付款		
合计	500,451,820.00	541,146,820.00

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
农村电网建设项目专项贷款	541,146,820.00	500,451,820.00
合计	541,146,820.00	500,451,820.00

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、农村电网完善项目以及农村电网改造升级项目的承载主体，通过向银行贷款、申请财政转贷等方式筹集电网建设项目资金，并实行资金统贷统还。在筹措到资金后，拨入地电公司，由地电公司承担相关项目的建设，并偿还借入资金本息。

长期应付款款明细列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年初账面余额	本期增加额	本期减少额	年末账面余额
农村电网改造资金	105,780,000.00		34,570,000.00	71,210,000.00
国债转贷资金	3,241,820.00			3,241,820.00
农网升级改造资金	432,125,000.00	120,000,000.00	126,125,000.00	426,000,000.00
合计	541,146,820.00	120,000,000.00	160,695,000.00	500,451,820.00

专项应付款**(1). 按款项性质列示专项应付款**

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
四、职工内退计划	2,491,688.44	2,791,046.54
合计	2,491,688.44	2,791,046.54

(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，贴现率参考同期限国债利率或相近期间国债利率为基础计算。在后续计量时，对于当期测算的精算利得或损失确认为当期损益。截至 2020 年 12 月 31 日止，职工内退计划金额共计 3,420,967.47 元，其中：长期应付职工薪酬 2,491,688.44 元，一年内到期的应付职工薪酬 929,279.03 元。一年内到期的应付职工薪酬详见附注七（39）应付职工薪酬。

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	100,337,938.80	33,242,429.55	9,717,985.39	123,862,382.96	政府补贴
其他		9,256,758.39	244,852.50	9,011,905.89	补偿款
合计	100,337,938.80	42,499,187.94	9,962,837.89	132,874,288.85	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
烟气脱硫项目	1,661,941.54			172,180.08		1,489,761.46	与资产相关
辅机变频改造	1,555,556.00			194,444.40		1,361,111.60	与资产相关
1#锅炉高效低 Nox 技术改造	108,333.20			54,166.68		54,166.52	与资产相关
除灰管改迁款	803,462.60			74,566.44	57,798.16	671,098.00	与资产相关
300MW 机组节能技术改造（2#机组）（能源节约利用资金）	1,060,293.90			123,529.44		936,764.46	与资产相关
气封改造	362,215.54			44,352.96		317,862.58	与资产相关
300MW 机组节能技术改造（1#、3#、4#机组）（节能专项资金）	1,661,127.51			193,529.40		1,467,598.11	与资产相关
自动监控设施建设	31,764.56			3,529.44		28,235.12	与资产相关
核实电厂效率系统	479,580.18			164,427.36		315,152.82	与资产相关
高压变频调速系统（一次风机）	2,136,553.88			95,397.53		2,041,156.35	与资产相关
3#脱硝环保资金（市环保局）	911,764.79			88,235.28		823,529.51	与资产相关
3#脱硝环保资金（财政厅）	3,039,215.98			294,117.60		2,745,098.38	与资产相关
1#机组尾部烟气脱硝	1,276,382.00			120,603.00		1,155,779.00	与资产相关
4#机组炉内低氮燃烧改造及尾部烟气脱硝改造	1,374,999.80			125,000.04		1,249,999.76	与资产相关
山西省 3#机组烟气超低排放脱硝	10,872,727.26			836,363.64		10,036,363.62	与资产相关

系统提效改造奖补资金							
山西省 1#机组超低排放改造项目奖补资金	7,531,372.52			541,176.48		6,990,196.04	与资产相关
山西省 2#机组超低排放改造项目奖补资金	7,531,372.52			541,176.48		6,990,196.04	与资产相关
山西省 4#机组超低排放改造项目奖补资金	7,531,372.52			541,176.48		6,990,196.04	与资产相关
阳泉市 3#机组超低排放改造项目补助资金	4,256,862.57			305,882.40		3,950,980.17	与资产相关
4#机组供热抽汽高背压机热网系统配套改造项目补助资金	2,995,238.04			302,040.84		2,693,197.20	与资产相关
长临高速改线补偿	11,379,833.89			1,484,326.16		9,895,507.73	与资产相关
和川荆村移民新村配电线路恢复工程补偿	622,500.00			83,000.00		539,500.00	与资产相关
三供一业接收补偿款	6,858,900.00	789,960.00		138,628.00		7,510,232.00	与收益相关
煤改电工程政府补助	5,800,000.00	10,776,443.00		584,144.30		15,992,298.70	与资产相关
柳林城东变电站土地补偿费	8,106,900.00					8,106,900.00	与资产相关
房屋及土地拆迁补偿款	2,725,000.00					2,725,000.00	与资产相关
龙园 I 回线、II 回线重建补偿款	4,119,668.00					4,119,668.00	与资产相关
南湾线、安东线改线补偿	3,543,000.00	8,267,000.00		382,731.48		11,427,268.52	与资产相关
昌宁 110KV 变电站 10KV 架空线路改迁工程款		3,539,823.01				3,539,823.01	与资产相关
三供一业分离财政补助款		4,320,000.00	2,160,000.00			2,160,000.00	与收益相关
煤场封闭改造		4,000,000.00		11,461.32		3,988,538.68	与资产相关
黄河板块旅游公路线路改迁补偿款		1,549,203.54				1,549,203.54	与资产相关
合计	100,337,938.80	33,242,429.55	2,160,000.00	7,500,187.23	57,798.16	123,862,382.96	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

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

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	864,887,384.18			864,887,384.18
国家独享资本公积	360,000,000.00	58,000,000.00		418,000,000.00
其他资本公积	498,192.42			498,192.42
合计	1,225,385,576.60	58,000,000.00		1,283,385,576.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

国家独享资本公积增加 58,000,000.00 元，系公司收到山西国际电力依据《山西省发展和改革委员会关于分解下达山西省农村电网改造升级工程 2019 年中央预算内投资计划的通知》（晋发改投资发[2019]101 号）转拨的中央预算内投资 30,000,000.00 元以及依据《山西省发展和改革委员会关于分解下达山西省农村电网改造升级工程 2020 年中央预算内投资计划的通知》（晋发改投资发[2020]152 号）转拨的中央预算内投资 28,000,000.00 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

58、专项储备

□适用 √不适用

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	296,586,513.81	13,469,859.54		310,056,373.35
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	296,586,513.81	13,469,859.54		310,056,373.35

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	2,713,383,895.86	2,441,722,754.19
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		2,295,101.63
调整后期初未分配利润	2,713,383,895.86	2,444,017,855.82
加：本期归属于母公司所有者的净利润	299,907,989.01	279,994,964.23
减：提取法定盈余公积	13,469,859.54	10,628,924.19
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	91,720,201.84	
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	2,908,101,823.49	2,713,383,895.86

注：2020年6月24日，公司2019年年度股东大会审议通过了《2019年度利润分配方案》，向全体股东每10股派发现金红利0.8元（含税）。公司以总股本1,146,502,523股计算合计派发现金红利91,720,201.84元（含税）。

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	6,912,417,378.21	6,082,820,183.91	6,581,847,328.10	5,680,895,725.37

其他业务	29,878,694.60	20,866,319.77	32,967,273.56	24,126,280.48
合计	6,942,296,072.81	6,103,686,503.68	6,614,814,601.66	5,705,022,005.85

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	火力发电	电网配电	合计
商品类型			
电力	1,450,793,003.98	5,322,502,686.00	6,773,295,689.98
热力	139,121,688.23		139,121,688.23
其他	7,127,339.56	22,751,355.04	29,878,694.60
按经营地区分类			
山西	1,597,042,031.77	5,345,254,041.04	6,942,296,072.81
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认	1,597,042,031.77	5,345,254,041.04	6,942,296,072.81
在某一时段确认			
合计	1,597,042,031.77	5,345,254,041.04	6,942,296,072.81

合同产生的收入说明：

□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

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	10,229,433.05	10,843,834.63
教育费附加	5,868,182.16	6,164,733.81
房产税	10,355,700.69	9,607,611.92
土地使用税	2,191,566.09	2,434,369.24
印花税	3,352,508.65	2,865,759.63
环境保护税	1,572,166.77	1,132,623.78
地方教育税附加	3,911,291.54	3,992,390.58
其他	118,739.44	182,021.73
合计	37,599,588.39	37,223,345.32

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	148,196,368.07	174,970,628.23
职工薪酬	210,342,609.10	205,016,661.21
折旧费及摊销	25,759,936.46	29,947,965.54
易耗品摊销	37,751.45	356,680.33
劳务费	2,103,416.33	4,454,599.34
租金支出	5,547,539.27	5,597,658.20
运输费、差旅费	536,602.28	2,430,756.77
业务招待费	131,603.54	67,121.98
办公费	2,926,143.31	1,493,197.99
聘请中介机构费	3,093,428.69	2,954,308.90
劳动保护费	114,445.69	132,243.69
财产保险费	1,473,436.53	1,366,138.21
会议费	62,601.76	70,215.42
水电费	2,781,248.63	2,815,324.71
宣传费	129,557.11	74,953.14
其他费用	4,031,498.16	3,541,918.93
合计	407,268,186.38	435,290,372.59

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	1,384,060.00	1,457,170.00
合计	1,384,060.00	1,457,170.00

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	53,660,756.74	72,866,048.38
利息收入	-6,615,147.65	-5,560,732.07
手续费及其他	1,566,305.05	2,035,624.47
合计	48,611,914.14	69,340,940.78

67、其他收益

√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
与企业日常活动相关的政府补助	12,319,836.06	8,981,655.94
其他	338,779.73	
合计	12,658,615.79	8,981,655.94

其他说明：

计入其他收益的政府补助明细表：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
烟气脱硫项目	172,180.08	1,308,678.21	与资产相关
烟气脱硫除尘改造		321,874.85	与资产相关
粉煤灰综合利用项目		0.64	与资产相关
辅机变频改造	194,444.40	194,444.40	与资产相关
1#锅炉高效低 Nox 技术改造	54,166.68	54,166.68	与资产相关
除灰管改迁款	74,566.44	80,346.24	与资产相关
300MW 机组节能技术改造（2#机组）（能源节约利用资金）	123,529.44	123,529.44	与资产相关
气封改造	44,352.96	44,352.96	与资产相关
300MW 机组节能技术改造（1#、3#、4#机组）（节能专项资金）	193,529.40	193,529.40	与资产相关
自动监控设施建设	3,529.44	3,529.44	与资产相关
核实电厂效率系统	164,427.36	164,427.36	与资产相关
高压变频调速系统（一次风机）	95,397.53	222,235.32	与资产相关
3#脱硝环保资金（市环保局）	88,235.28	88,235.28	与资产相关
3#脱硝环保资金（财政厅）	294,117.60	294,117.60	与资产相关
1#机组尾部烟气脱硝	120,603.00	120,603.00	与资产相关
4#机组炉内低氮燃烧改造及尾部烟气脱硝改造	125,000.04	125,000.04	与资产相关
山西省 3#机组烟气超低排放脱硝系统提效改造奖补资金	836,363.64	836,363.64	与资产相关
山西省 1#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
山西省 2#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
山西省 4#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
阳泉市 3#机组超低排放改造项目补助资金	305,882.40	305,882.40	与资产相关
4#机组供热抽汽高背压机热网系统配套改造项目补助资金	302,040.84	302,040.84	与资产相关
煤场封闭改造	11,461.32		与资产相关

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
长临高速改线补偿	1,484,326.16	1,484,326.16	与资产相关
和川荆村移民新村配电线路恢复工程补偿	83,000.00	83,000.00	与资产相关
三供一业接收补偿款	138,628.00		与收益相关
煤改电工程政府补助	584,144.30		与资产相关
南湾线、安东线改线补偿	382,731.48		与资产相关
稳岗补贴	4,217,344.51	1,007,442.60	与收益相关
中阳安置中心临时过渡城内收费点安置补助	200,000.00		与收益相关
退役军人补缴养老保险补贴	402,304.32		与收益相关
合计	12,319,836.06	8,981,655.94	

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	38,231,020.89	14,437,306.78
处置长期股权投资产生的投资收益		8,736,813.05
交易性金融资产在持有期间的投资收益	219,340.49	208,895.70
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	6,922,064.84	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	45,372,426.22	23,383,015.53

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	-800,766.85	-111,411.04
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	-800,766.85	-111,411.04
----	-------------	-------------

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-446,468.58	982,530.19
其他应收款坏账损失	5,407,627.44	4,353,843.60
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	4,961,158.86	5,336,373.79

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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	423,224.53	
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-4,655,987.34	-5,245,568.96
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-4,232,762.81	-5,245,568.96

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	198,496.04	
合计	198,496.04	

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	3,826,457.80	252,995.50	3,826,457.80
其中：固定资产处置利得	3,826,457.80	252,995.50	3,826,457.80
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	2,460,000.00	6,150,000.00	2,460,000.00
违约赔偿收入	246,493.22	286,508.11	265,493.22
其他	7,959,537.79	7,543,622.98	7,940,537.79
合计	14,492,488.81	14,233,126.59	14,492,488.81

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
三供一业分离财政补助款	2,460,000.00	6,150,000.00	与收益相关

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	367,967.46	2,128,156.43	367,967.46
其中：固定资产处置损失	367,967.46	2,128,156.43	367,967.46
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
低保户、五保户免费电量支出	5,922,898.60	10,883,919.48	5,529,109.17
赔偿金、违约金及罚款支出	1,393,832.12	623,736.30	1,393,832.12
三供一业分离改造支出	5,331,700.00	13,356,800.00	5,336,819.21
其他	2,342,150.17	2,094,510.52	2,730,820.39

合计	15,358,548.35	29,087,122.73	15,358,548.35
----	---------------	---------------	---------------

其他说明：

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

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	99,242,936.18	102,299,651.47
递延所得税费用	4,589,481.93	4,892,165.02
合计	103,832,418.11	107,191,816.49

(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	401,036,927.93
按法定/适用税率计算的所得税费用	100,259,231.98
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	1,646,013.56
非应税收入的影响	-10,176,321.61
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,956,270.45
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	5,147,223.73
所得税费用	103,832,418.11

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

78、现金流量表项目

(1). 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	6,615,147.65	5,560,732.07
补贴收入	48,261,038.61	6,350,442.60
保险赔款	4,365,759.38	2,721,452.57
其他往来款	42,802,200.48	15,267,469.41
罚款、违约金收入	329,093.22	714,225.68
其他	298,722.98	217,487.30
合计	102,671,962.32	30,831,809.63

(2). 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
其他往来款	46,642,386.52	37,442,297.55
管理费用支出	105,264,003.67	109,196,868.05
手续费支出	1,453,482.24	1,867,008.14
捐赠支出	13,257,906.23	19,082,701.13
支付备用金		25,000.00
其他	1,873,081.74	921,923.21
合计	168,490,860.40	168,535,798.08

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司收到的现金净额负数重分类		4,865,175.99
合计		4,865,175.99

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

□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	297,204,509.82	276,779,019.75
加：资产减值准备	4,232,762.81	5,245,568.96
信用减值损失	-4,961,158.86	-5,336,373.79
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	683,361,338.57	658,273,889.07
使用权资产摊销		
无形资产摊销	14,265,255.81	11,909,965.88
长期待摊费用摊销	23,736.00	23,736.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-198,496.04	-
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-3,458,490.34	940,808.83
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	800,766.85	111,411.04
财务费用（收益以“-”号填列）	53,660,756.74	72,866,048.38
投资损失（收益以“-”号填列）	-45,372,426.22	-23,383,015.53
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	806,341.27	3,487,344.59
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	3,783,140.66	1,404,820.43
存货的减少（增加以“-”号填列）	-7,677,605.04	-372,166.24
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-20,692,395.22	-17,751,038.51
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	54,721,281.57	85,024,330.79
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,030,499,318.38	1,069,224,349.65
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,433,531,625.38	1,501,594,163.00
减：现金的期初余额	1,501,594,163.00	1,882,929,288.56
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-68,062,537.62	-381,335,125.56

(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	1,433,531,625.38	1,501,594,163.00
其中：库存现金	-	-
可随时用于支付的银行存款	1,431,211,726.05	1,488,500,834.53
可随时用于支付的其他货币资金	2,319,899.33	13,093,328.47
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,433,531,625.38	1,501,594,163.00
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产

□适用 √不适用

82、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

83、套期

□适用 √不适用

84、政府补助**(1). 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
电网线路迁线补贴	13,356,026.55	递延收益、其他收益	1,950,057.64
煤改电项目财政补贴	10,776,443.00	递延收益、其他收益	584,144.30
三供一业财政补贴	5,409,960.00	递延收益、其他收益、营业外收入	2,598,628.00
机组环保改造财政补贴	4,000,000.00	递延收益、其他收益	4,827,357.29
其他补贴	4,819,648.83	其他收益	4,819,648.83
合计	38,362,078.38	/	14,779,836.06

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

85、其他

□适用 √不适用

八、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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

为进一步压缩管理层级，提升管理效率，公司全资子公司阳光公司通过吸收合并的方式于 2020 年 10 月 16 日注销其全资子公司阳泉尚源电力设备检修有限公司。

6、 其他

适用 不适用

九、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

子公司名称	主要经营地	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	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	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	山西太原	电力供应(输电)		80.00	同一控制下企业合并
山西晋合电力有限公司	山西朔州	山西朔州	建设工程、电力工程、技术服务等		100.00	集体所有制改制

(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%	-2,703,479.19		-29,338,445.82

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	387.69	5,732.82	6,120.51	20,789.73		20,789.73	297.20	6,443.96	6,741.16	20,058.65		20,058.65

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		-1,351.74	-1,351.74	-605.96		-1,607.97	-1,607.97	-430.07
------------	--	-----------	-----------	---------	--	-----------	-----------	---------

(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

单位:元 币种:人民币

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

(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	山西宁武榆树坡煤业有限公司
流动资产	171,387,296.42	132,650,814.53
非流动资产	2,546,129,936.86	2,297,417,450.95
资产合计	2,717,517,233.28	2,430,068,265.48
流动负债	2,197,326,318.57	2,055,950,534.05
非流动负债	6,824,729.51	7,553,722.69
负债合计	2,204,151,048.08	2,063,504,256.74
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	513,366,185.20	366,564,008.74
按持股比例计算的净资产份额	118,074,222.60	84,309,722.01
调整事项	14,178,778.41	14,178,778.41
--商誉	14,178,778.41	14,178,778.41

一内部交易未实现利润		
一其他		
对联营企业权益投资的账面价值	132,253,001.01	98,488,500.42
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	836,028,139.10	654,420,656.84
净利润	146,802,176.46	61,087,379.10
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	146,802,176.46	61,087,379.10
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润		
一其他综合收益		
一综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	11,839,593.09	7,373,072.79
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润	20,910,675.58	1,812,778.99
一其他综合收益		
一综合收益总额	20,910,675.58	1,812,778.99

(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、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司的主要金融工具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。

1、风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本公司财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司已制定风险管理政策以辨别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本公司的风险水平。本公司会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本公司经营活动的改变。本公司的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险（包括汇率风险、利率风险和商品价格风险）。

（1）信用风险

信用风险，是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。

本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。

本公司银行存款的交易对手方是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收票据、应收账款、其他应收款和长期应收款，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

本公司应收账款的债务人为分布于不同行业和地区的客户。本公司持续对应收账款的财务状况实施信用评估，并在适当时购买信用担保保险。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司应收账款中，前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 85.24%（2019 年：87.13%）；本公司其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的 92.28%（2019 年：77.65%）。

（2）流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产结算的义务时遇到资金短缺的风险。

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，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。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

期末，本公司持有的金融资产、金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：人民币万元）：

项目	期末余额				
	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	143,353.16				143,353.16
应收票据	9,527.97				9,527.97
应收账款	14,838.92				14,838.92
应收款项融资	9,500.00				9,500.00
其他应收款	2,425.54				2,425.54
其他流动资产	1,949.61				1,949.61
其他非流动资产	691.94				691.94
金融资产合计	182,287.14				182,287.14
金融负债：					
短期借款	10,008.54				10,008.54
应付账款	53,256.62				53,256.62
其他应付款	7,423.06				7,423.06
一年内到期的非流动负债	10,331.12				10,331.12
其他流动负债（不含递延收益）	7,893.13				7,893.13
长期借款		19,550.00	5,000.00		24,550.00
长期应付款	18,889.47	16,335.73	14,819.98		50,045.18
金融负债和或有负债合计	107,801.94	35,885.73	19,819.98		163,507.65

期初，本公司持有的金融资产、金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：人民币万元）：

项目	期初余额				
	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	150,259.42			150,259.42
应收票据	10,957.08			10,957.08
应收账款	23,142.61			23,142.61
应收款项融资	3,800.00			3,800.00
其他应收款	1,446.32			1,446.32
其他流动资产	1,119.64			1,119.64
其他非流动资产	1,056.99			1,056.99
金融资产合计	191,782.06			191,782.06
金融负债：				
短期借款	30,000.00			30,000.00
应付账款	48,644.00			48,644.00
其他应付款	11,112.83			11,112.83
一年内到期的非流动负债	18,731.12			18,731.12
其他流动负债（不含递延收益）	7,886.99			7,886.99
长期借款		10,200.00	19,550.00	29,750.00
长期应付款	15,393.68	17,262.00	21,459.00	54,114.68
金融负债和或有负债合计	131,768.62	27,462.00	41,009.00	200,239.62

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

已签订的担保合同最大担保金额并不代表即将支付的金额。

（3）市场风险

①汇率风险

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

本公司的利率风险主要产生于银行借款、长期应付款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

A 截至 2020 年 12 月 31 日，本公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为 74,595.18 万元。

B 敏感性分析：

截至 2020 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 372.98 万元（2019 年度约 423.06 万元）。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款。

2、资本管理

本公司资本管理政策的目的是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整融资方式、调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股与其他权益工具或出售资产以减低债务。

本公司以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行监控。2020年12月31日，本公司的资产负债率为32.09%（2019年12月31日：35.46%）。

十一、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	3,119,509.12			3,119,509.12
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	3,119,509.12			3,119,509.12
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	3,119,509.12			3,119,509.12
（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			571,760,277.81	571,760,277.81
（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			95,000,000.00	95,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	3,119,509.12		666,760,277.81	669,879,786.93
（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

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

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

应收款项融资均为银行承兑汇票，不存在贴现情况，部分用于背书转让，且期限短、承兑银行的信用等级均较高，信用风险和延期付款风险很小，公允价值与账面价值接近。

因被投资企业苏晋能源控股有限公司、柳林县晋柳十号投资企业（有限合伙）、柳林县晋柳十二号投资企业（有限合伙）、柳林县晋柳十三号投资企业（有限合伙）、柳林县晋柳十四号投资企业（有限合伙）本年度经营环境、经营情况和财务状况未发生重大变化，且不存在引入外部投资者、股东之间转让股权等可作为确定公允价值参考依据的交易或事项，故公司按投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

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

十二、 关联方及关联交易**1、 本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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

本企业最终控制方是山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本企业子公司情况详见附注九、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九、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
山西宁武榆树坡煤业有限公司	联营企业
山西鼎正环保建材有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大同煤矿集团恒宝源煤业有限公司	其他
大同煤矿集团临汾宏大隆博煤业有限公司	其他
大同煤矿集团同生峪沟煤业有限公司	其他
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	其他
华晋焦煤有限责任公司	其他
霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	其他
霍州煤电集团吕临能化有限公司	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
晋能电力集团有限公司	母公司的全资子公司
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	母公司的全资子公司
晋能环保工程有限公司	母公司的全资子公司
晋能控股电力集团有限公司	其他
晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	母公司的全资子公司
晋能清洁能源光伏工程有限责任公司	母公司的全资子公司
平定德运昌物流有限公司	其他
山西二建集团有限公司	其他
山西方山汇丰新星煤业有限公司	其他
山西汾西矿业（集团）有限责任公司	其他
山西国际电力技术咨询有限公司	母公司的全资子公司
山西国际电力企业策划有限公司	母公司的全资子公司
山西国际电力物业管理有限公司	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
山西国金电力有限公司	母公司的控股子公司
山西国锦煤电有限公司	母公司的控股子公司
山西国科节能有限公司	母公司的全资子公司
山西国盛煤炭运销有限公司	母公司的全资子公司
山西华晋吉宁煤业有限责任公司	其他
山西华宁焦煤有限责任公司	其他
山西华阳集团新能股份有限公司	其他
山西晋能佳韵服饰有限公司	其他
山西路桥建设集团有限公司	其他
山西潞安集团蒲县常兴煤业有限公司	其他
山西潞安集团蒲县黑龙煤业有限公司	其他
山西吕梁离石西山晋邦德煤业有限公司	其他
山西煤炭建设监理咨询有限公司	其他
山西煤炭进出口集团蒲县豹子沟煤业有限公司	其他
山西煤炭进出口集团蒲县万家庄煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团吉县盛平煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团锦瑞煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团蒲县昊锦塬煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团蒲县昊兴塬煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团石碣峪煤业有限公司	其他

山西煤炭运销集团同富新煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团阳泉郊区有限公司	其他
山西煤销集团晋煤物流阳泉有限公司	其他
山西三聚盛输变电工程有限公司	其他
山西省工业设备安装集团有限公司	其他
山西省工业设备安装集团有限公司第四分公司	其他
山西五建集团有限公司	其他
山西西山晋兴能源有限责任公司	其他
山西阳煤电力销售有限公司	其他
山西耀光煤电有限责任公司	母公司的全资子公司
阳泉聚晟能源有限责任公司	其他
阳泉煤业集团安泽登茂通煤业有限公司	其他
阳泉煤业集团平定煤炭销售有限公司	其他
阳泉煤业集团平鲁煤炭销售有限公司	其他
阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司	其他
阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司	其他
阳泉煤业集团孟县煤炭销售有限公司	其他
中煤华晋集团韩咀煤业有限公司	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	上期发生额
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	替代电费	1,415.09	1,650.94
晋能大土河热电有限公司	替代电费	386.75	
山西国科节能有限公司	节能效益分享	268.59	65.52
山西国际电力物业管理有限公司	物业委托管理	263.57	263.57
山西国际电力资产管理有限公司	写字楼维护合同	173.00	173.00
山西鼎正环保建材有限公司	运输费	543.10	438.90
平定德运昌物流有限公司	运输费	9,092.11	7,377.04
山西煤销集团晋煤物流阳泉有限公司	燃煤款		1,607.12
山西国金电力有限公司	替代电费		36.37
山西鼎正环保建材有限公司	修理费	25.61	249.51
山西鼎正环保建材有限公司	环保治理费	179.17	
山西鼎正环保建材有限公司	水泥标砖	15.40	
山西国际电力技术咨询有限公司	环保检测费	93.40	93.12
晋能环保工程有限公司	环保治理费		96.23
山西煤炭运销集团阳泉郊区有限公司	燃煤款		317.82
山西国际电力技术咨询有限公司	设备监造费	3.60	7.87
晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	购电		19.91
山西国锦煤电有限公司	替代电费		56.60
山西晋能佳韵服饰有限公司	服装费	54.79	21.95
平定德运昌物流有限公司	燃煤款		42.33
山西国盛煤炭运销有限公司	燃煤款	2,150.64	4,827.71

山西煤炭建设监理咨询有限公司	工程款	64.71	45.28
山西国际电力企业策划有限公司	设备款	34.35	75.10
山西华阳集团新能股份有限公司	燃煤款	10,777.75	10,915.04
阳泉聚晟能源有限责任公司	燃煤款		932.51
阳泉煤业集团平定煤炭销售有限公司	燃煤款	20,822.31	32,680.87
阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司	燃煤款	19,557.34	6,718.06
阳泉煤业集团盂县煤炭销售有限公司	燃煤款	25,005.16	24,558.27
山西五建集团有限公司	工程款	279.34	2,225.54
山西二建集团有限公司	工程款		319.93
阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司	燃煤款	6,318.77	
阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司	运输费	107.04	
阳泉煤业集团平鲁煤炭销售有限公司	燃煤款	18.06	
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	81.22	116.17
合计		97,730.87	95,932.28

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
晋能电力集团售电有限公司	售电	86,985.11	64,481.74
山西煤炭运销集团蒲县昊兴源煤业有限公司	售电	2,127.69	1,728.57
山西晋煤太钢能源有限责任公司	售电	1,482.81	860.76
大同煤矿集团临汾宏大隆博煤业有限公司	售电	1,275.25	1,260.98
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	售电	1,084.90	1,420.88
山西三聚盛输变电工程有限公司	售电	1,007.47	
山西煤炭运销集团锦瑞煤业有限公司	售电	841.26	929.30
山西煤炭运销集团同富新煤业有限公司	售电	838.61	757.91
大同煤矿集团同生峪沟煤业有限公司	售电	707.99	833.35
山西鼎正环保建材有限公司	水电热销售	602.66	654.89
山西煤炭运销集团蒲县昊锦源煤业有限公司	售电	464.72	347.30
山西耀光煤电有限责任公司	技术服务	351.90	706.82
大同煤矿集团恒宝源煤业有限公司	售电	307.61	917.01
山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	售电	273.14	344.29
山西煤炭运销集团吉县盛平煤业有限公司	售电	425.69	407.02
山西煤炭运销集团石碣峪煤业有限公司	售电	434.51	645.37
山西国际电力兴县水务有限公司	售电	216.48	241.91
山西鼎正环保建材有限公司	煤灰及脱硫石膏收入	42.71	26.26
山西阳煤电力销售有限公司	售电	72,982.03	6,121.25
山西西山晋兴能源有限责任公司	售电	13,047.28	13,629.60
山西汾西矿业(集团)有限责任公司	售电	6,823.66	6,951.19
霍州煤电集团吕临能化有限公司	售电	6,647.73	6,779.24
华晋焦煤有限责任公司	售电	5,864.18	6,618.14
霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	售电	5,162.41	4,698.40
山西华宁焦煤有限责任公司	售电	3,197.77	2,807.63
山西华晋吉宁煤业有限责任公司	售电	2,357.65	2,569.05
中煤华晋集团韩咀煤业有限公司	售电	2,139.86	2,093.19

山西吕梁离石西山晋邦德煤业有限公司	售电	1,516.24	1,570.65
阳泉煤业集团安泽登茂通煤业有限公司	售电	1,495.74	1,551.51
山西煤炭进出口集团蒲县豹子沟煤业有限公司	售电	1,459.59	1,065.68
山西煤炭进出口集团蒲县万家庄煤业有限公司	售电	1,322.18	736.10
山西路桥建设集团有限公司	售电	1,177.45	326.30
山西方山汇丰新星煤业有限公司	售电	1,111.65	1,163.24
山西潞安集团蒲县常兴煤业有限公司	售电	1,110.25	1,183.30
山西潞安集团蒲县黑龙煤业有限公司	售电	1,079.12	1,144.51
受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	售电及其他	13,140.69	15,799.03
合计		241,105.99	153,372.37

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
晋能清洁能源光伏工程有限责任公司	房屋		1.90
晋能电力集团热力有限公司	房屋		16.84
合计			18.74

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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
山西国际电力集团有限公司	土地	234.09	234.09
山西国际电力资产管理有限公司	写字楼	178.38	178.38
山西国际电力资产管理有限公司	办公家具	139.20	139.20
合计		551.67	551.67

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	261.81	255.20

(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	33,860.63	33,158.77

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，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、农村电网完善项目以及农村电网改造升级项目的承载主体，通过向银行贷款、申请财政转贷资金等方式筹集电网建设项目资金，并实行资金统贷统还。山西国际电力筹措到项目建设资金后，拨入本公司，由本公司承担相关项目的建设，并偿还借入资金本息。相关借入资金利息按山西国际电力向贷款银行和山西省财政厅实际支付的利息确定。2020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。

6、 关联方应收应付款项**(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	山西鼎正环保建材有限公司	316.67	4.78	1,049.47	71.07
应收账款	山西耀光煤电有限责任公司	1,473.17	271.23	1,299.09	93.27

应收账款	山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	108.31	21.63	108.13	16.22
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	487.22	121.69	615.11	112.82
预付账款	阳泉煤业集团平定煤炭销售有限公司	1,133.94		2,308.93	
预付账款	阳泉煤业集团盂县煤炭销售有限公司	1,214.11		2,062.94	
预付账款	阳泉煤业集团平鲁煤炭销售有限公司	81.94			
预付账款	阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司	1,862.55			
预付账款	阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司	1,894.25			
预付账款	山西华阳集团新能股份有限公司	121.14			
其他应收款	山西宁武榆树坡煤业有限公司	2,300.00	1,150.00	2,300.00	1,150.00

(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	山西国际电力企业策划有限公司	1.10	2.76
应付账款	山西国际电力技术咨询有限公司	49.50	7.80
应付账款	山西国科节能有限公司	132.50	32.76
应付账款	平定德运昌物流有限公司	892.08	1,104.19
应付账款	山西省工业设备安装集团有限公司	324.06	
应付账款	山西煤销集团晋煤物流阳泉有限公司		136.26
应付账款	山西五建集团有限公司		35.50
应付账款	阳泉聚晟能源有限责任公司		128.97
应付账款	山西晋能佳韵服饰有限公司	56.55	20.28
应付账款	山西国锦煤电有限公司		60.00
应付账款	山西国盛煤炭运销有限公司	307.75	2,260.26
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	34.13	30.83
合同负债	山西煤炭运销集团同富新煤业有限公司	81.62	124.93
合同负债	山西西山晋兴能源有限责任公司	30.01	37.02
合同负债	山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	24.86	24.33
合同负债	山西煤炭运销集团蒲县昊兴源煤业有限公司	16.72	32.03
合同负债	山西煤炭运销集团吉县盛平煤业有限公司	23.64	48.21
合同负债	山西煤炭运销集团锦瑞煤业有限公司	14.19	122.51
合同负债	山西煤炭运销集团蒲县昊锦源煤业有限公司	68.67	17.38
合同负债	霍州煤电集团吕临能化有限公司	1.20	8.88
合同负债	华晋焦煤有限责任公司	3.14	4.23
合同负债	霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	42.99	62.26
合同负债	山西吕梁离石西山晋邦德煤业有限公司	115.99	89.91
合同负债	山西汾西矿业(集团)有限责任公司	119.86	167.26
合同负债	阳泉煤业集团安泽登茂通煤业有限公司	16.72	270.22
合同负债	山西潞安集团蒲县黑龙煤业有限公司	95.41	76.13
合同负债	山西华晋吉宁煤业有限责任公司	8.56	27.17
合同负债	山西华宁焦煤有限责任公司	128.70	344.99
合同负债	中煤华晋集团韩咀煤业有限公司	251.29	451.88
合同负债	大同煤矿集团临汾宏大隆博煤业有限公司	137.12	110.05
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	2,256.44	2,357.97

其他应付款	山西国际电力集团有限公司	40.90	40.90
其他应付款	晋能控股电力集团有限公司		203.26
其他应付款	晋能电力集团有限公司		2,003.44
其他应付款	山西国际电力技术咨询有限公司		47.50
其他应付款	山西五建集团有限公司	2.50	2.50
其他应付款	山西国际电力企业策划有限公司		1.38
其他应付款	山西省工业设备安装集团有限公司	166.89	
其他应付款	山西省工业设备安装集团有限公司第四分公司	1.00	1.00
应交税费	山西国际电力集团有限公司	3,765.05	3,063.19
长期应付款	山西国际电力集团有限公司	50,045.18	54,114.68

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付**1、 股份支付总体情况**

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、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 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**十五、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	103,185,227.07
经审议批准宣告发放的利润或股利	-

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**十六、其他重要事项****1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**适用 不适用**(2). 未来适用法**适用 不适用**2、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	分部间抵销	合计
营业收入	159,704.20	534,525.41	77.41	77.41	694,229.61
其中：对外交易收入	159,704.20	534,525.41			694,229.61
分部间交易收入			77.41	77.41	
营业成本	143,577.43	466,791.22			610,368.65
营业费用	10,615.33	38,000.53	947.92	77.41	49,486.37
利润总额	7,206.06	30,447.79	13,449.84	11,000.00	40,103.69
净利润	5,345.05	21,905.54	13,469.86	11,000.00	29,720.45
资产总额	235,886.33	575,625.05	307,702.59	291,853.25	827,360.72
负债总额	41,131.16	236,038.61	1,320.17	13,000.00	265,489.94

(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

十七、 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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	110,000,000.00	100,000,000.00
其他应收款	11,500,000.00	11,581,092.88
合计	121,500,000.00	111,581,092.88

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). 坏账准备计提情况

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
山西阳光发电有限责任公司	19,800,000.00	
山西地方电力有限公司	90,200,000.00	100,000,000.00
合计	110,000,000.00	100,000,000.00

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	
1 年以内小计	
1 至 2 年	
2 至 3 年	

3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	24,161,483.48
合计	24,161,483.48

(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
代收代付款暂存		77,966.59
往来款	874,296.12	871,164.14
资金拆借款	23,000,000.00	23,000,000.00
其他	287,187.36	287,217.36
合计	24,161,483.48	24,236,348.09

(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)	
2020年1月1日余额	6,873.71	11,506,868.02	1,141,513.48	12,655,255.21
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-6,873.71	13,101.98		6,228.27
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额		11,519,970.00	1,141,513.48	12,661,483.48

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备的其他应收款	11,500,000.00					11,500,000.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	1,155,255.21	6,228.27				1,161,483.48
合计	12,655,255.21	6,228.27				12,661,483.48

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

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
山西宁武榆树坡煤业有限公司	资金拆借款	23,000,000.00	5年以上	95.18	11,500,000.00
太原路高科技有 限公司	往来款	412,689.15	5年以上	1.71	412,689.15
巷南矿建公司	往来款	140,000.00	5年以上	0.58	140,000.00
山西省太原高新 开发区国税局	往来款	103,000.00	5年以上	0.43	103,000.00
太原鑫秀装饰	往来款	60,000.00	5年以上	0.25	60,000.00
合计	/	23,715,689.15	/	98.15	12,215,689.15

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,788,532,484.97		2,788,532,484.97	2,730,532,484.97		2,730,532,484.97
对联营、合营企业投资	132,253,001.01		132,253,001.01	98,488,500.42		98,488,500.42
合计	2,920,785,485.98		2,920,785,485.98	2,829,020,985.39		2,829,020,985.39

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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	1,636,960,657.04	58,000,000.00		1,694,960,657.04		
合计	2,730,532,484.97	58,000,000.00		2,788,532,484.97		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	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										
山西宁武榆树坡煤业有限公司	98,488,500.42			33,764,500.59						132,253,001.01
山西精美合金有限公司	0.00									0.00
小计	98,488,500.42			33,764,500.59						132,253,001.01
合计	98,488,500.42			33,764,500.59						132,253,001.01

其他说明：

说明：公司联营企业山西精美合金有限公司持续亏损，截至2020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

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				
其他业务	774,109.01		775,157.22	
合计	774,109.01		775,157.22	

(2). 合同产生的收入的情况

□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、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	110,000,000.00	100,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	33,764,500.59	14,050,097.19
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	219,340.49	208,895.70
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	143,983,841.08	114,258,992.89

6、其他

□适用 √不适用

十八、 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
非流动资产处置损益	3,656,986.38	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	14,779,836.06	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		

非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-581,426.36	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	672,859.43	
对外委托贷款取得的损益		
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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
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	-6,784,549.88	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-3,065,456.04	
少数股东权益影响额		
合计	8,678,249.59	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	5.44	0.2616	0.2616
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.28	0.2540	0.2540

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

第十二节 备查文件目录

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

董事长：宣宏斌

董事会批准报送日期：2021 年 3 月 26 日

修订信息

适用 不适用