

公司代码：600089

公司简称：特变电工

特变电工股份有限公司

2026 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人张新、主管会计工作负责人白云罡及会计机构负责人（会计主管人员）李爱华声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
无

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本报告所涉及的公司未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

无

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 5

第三节 管理层讨论与分析 8

第四节 公司治理、环境和社会 40

第五节 重要事项 42

第六节 股份变动及股东情况 50

第七节 债券相关情况 54

第八节 财务报告 72

备查文件目录	1、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
	2、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。

第一节 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		
特变电工/公司/本公司	指	特变电工股份有限公司
报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
特高压	指	交流 1000kV、直流±800kV 及以上电压等级
超高压	指	交流 330kV~750kV、直流±400kV~±660kV 电压等级
高压	指	110kV~220kV 电压等级
中低压	指	110kV 及以下电压等级
kV（千伏）	指	电压的计量单位
kVA（千伏安）	指	变压器容量的计量单位
EPC	指	设计-采购-施工，一种由承包商承担整个项目设计、采购、建设及调试过程的承包模式
BT	指	建设及移交，一种由承包商作为项目投资者（通过设立项目公司作为其附属公司）并承担项目融资及发展的承包模式，BT 承包商最终将项目公司的股权转让及售予第三方买家，从而收回项目的建设、分包及融资成本
BOO	指	建设-拥有-经营，一种由承包商承担项目施工、营运及维护的模式，承包商拥有项目，无须将项目移交另一实体

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	特变电工股份有限公司
公司的中文简称	特变电工
公司的外文名称	TBEA CO., LTD.
公司的外文名称缩写	TBEA
公司的法定代表人	张新

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	焦海华	王晨曦
联系地址	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号
电话	0994-6508000	0994-6508000
传真	0994-2723615	0994-2723615
电子信箱	jiaohaihua@tbea.com	wangchenxi@tbea.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	新疆昌吉州昌吉市北京南路189号
公司注册地址的历史变更情况	2013 年 12 月，公司因迁入新址办公，注册地址由“新疆维吾尔自治区昌吉市延安南路 52 号”变更为“新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号”。详见公司披露的《特变电工股份有限公司关于变更办公地址及投资者联系电话的公告》（公告编号：临 2013-058）。
公司办公地址	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号
公司办公地址的邮政编码	831100
公司网址	https://www.tbea.com
电子信箱	tbeazqb@tbea.com
报告期内变更情况查询索引	/

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	上海证券交易所、公司证券事务部
报告期内变更情况查询索引	/

五、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	特变电工	600089	/

六、其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	5,655,475.49	4,835,127.02	16.97
利润总额	396,133.10	442,262.31	-10.43
归属于上市公司股东的净利润	255,231.03	318,386.53	-19.84
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	267,342.03	278,746.61	-4.09
经营活动产生的现金流量净额	621,968.76	463,677.12	34.14
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	7,555,977.78	7,439,182.16	1.57
总资产	25,028,992.13	22,715,038.16	10.19

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.5084	0.6342	-19.84
稀释每股收益(元/股)	0.5084	0.6342	-19.84
扣除非经常性损益后的基本每股 收益(元/股)	0.5325	0.5552	-4.09
加权平均净资产收益率(%)	3.5807	4.8279	减少1.25个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均 净资产收益率(%)	3.7474	4.2396	减少0.49个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☒适用 ☐不适用

截至本报告期末，公司通过集中竞价交易方式累计回购股份 32,543,837 股，根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 7 号——回购股份》的规定，在计算每股收益等相关指标时，总股本以扣减累计回购股份的数量为基数。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、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	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	13,710,085.52	主要系公司处置机器设备等资产产生的处置利得
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	117,101,498.20	主要系收到与收益相关的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-227,099,447.20	主要系①期末确认对华电新能、南网能源投资的公允价值变动损益；②不符合套期会计准则要求的远期外汇合约业务到期交割损益以及不符合套期有效性要求的期货平仓损益
债务重组损益	8,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-56,630,136.41	
减：所得税影响额	-82,096,085.06	
少数股东权益影响额（税后）	50,296,079.16	
合计	-121,109,993.99	

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

□适用 √不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）报告期内主营业务情况

公司主营业务包括输变电业务、新能源业务、能源业务及新材料业务。公司输变电业务主要包括变压器、电抗器、电容器、开关、互感器、套管、电力二次设备、气体绝缘输电线路（GIL）、电线电缆及其他输变电产品的研发、生产和销售，并提供输变电国际成套系统集成服务等；新能源业务主要包括高纯多晶硅、逆变器、柔性直流换流阀、SVG、PCS 等产品的生产与销售，同时为光伏、风能电站提供设计、建设、调试及运维等全周期的能源解决方案，运营风能、光伏电站；能源业务主要包括煤炭的开采与销售以及电力、热力的生产和供应；新材料业务主要包括氧化铝、高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝及合金制品等产品的研发、生产与销售。

报告期内公司主营业务未发生重大变化。

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
输变电产品与服务	变压器、电抗器	直流换流变压器和平波电抗器		应用于直流电网建设。
		交流电力变压器和电抗器		应用于交流电网和发电站建设。

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
		特种变压器		应用于化工、冶炼和机车牵引等。
		干式变压器和配电变压器		应用于新能源发电、配电网络。
	套管	全系列套管		应用于变压器、GIS 等设备。
	互感器	电流互感器 电压互感器 组合式互感器		应用于电流和电压的转换与隔离，测量、计量和保护。

业务板块	主要产品及服务	产品示意图	主要用途
成套设备	移动变电站、电力方舱、组合式变压器、高低压预装式变电站、柔性互联成套装备等	    	应用于应急供电、数据中心、风电光伏、配电网。
电力二次设备	变电站综合自动化系统、智能变电站系统、配网自动化系统、在线监测系统、模块化变电站、继电保护及自动化装置等		应用于电力系统发电、输电、变电、配电等环节。
开关设备	高压开关设备、中低压开关设备	   	应用于交流电网和发电站的输电线路中。
电容器	油浸式高压并联电容器/滤波电容器/高压串联电容器、特高压直流输电用交流滤波器电容器组	 	应用于 50Hz 或 60Hz 的交流电力系统。

业务板块	主要产品及服务	产品示意图	主要用途
气体绝缘输电线路	刚性气体绝缘输电线路（GIL）		应用于水力发电、核能发电、火力发电、新能源发电、变电站、电网通道输电管廊、城市地下输电管廊等场景的高压、特高压大容量电力传输。
	750kV 及以下电力电缆		应用于额定电压 750kV 及以下的电力传输。
	导线		应用于架空送电线路的输电线路。
	电气装备用电线		应用于各种工业自动化装备、仪器仪表、电气传动、信号控制等领域。
	电缆附件		应用于输电线路中间连接或终端连接的器件及其相应的配套材料。
	国际成套系统集成		国际发电站、变电站、输电线路等输变电成套工程的承包及交钥匙工程。

业务板块	主要产品及服务	产品示意图	主要用途
新能源产品及系统集成业务	高纯多晶硅产品		应用于太阳能电池、光伏材料等光伏产业领域。
	逆变器		应用于将光伏太阳能板产生的可变直流电转换成交流电。
	储能系统		应用于电网侧、电源侧及共享储能场景。
	SVG		应用于光伏、风电电站，可快速补偿无功功率，抑制电压波动，提升电站接入能力，改善电能质量。
	风电、光伏电站的建设及运营		为光伏及风力发电项目提供工程建设承包的系统集成服务；投资建设、运营风电、光伏电站及提供电站运维等服务。
能源业务	煤炭		为火电厂提供动力煤等。

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
		电力及热力生产与供应		提供火力发电和城市供热供气服务。
新材料业务	电子新材料	氧化铝		应用于电解铝的生产。
		高纯铝		应用于电子铝箔、电子导针导线、高纯氧化铝粉等电子、集成电路等领域。
		电子铝箔		应用于电极箔的生产。
		电极箔		应用于铝电解电容器的生产。

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
	铝及合金制品	铝及合金制品		应用于电子消费品、节能导线、汽车发动机、汽车装饰、建筑装饰等电子、电力、交通、建筑相关领域。

(二) 公司所处行业情况

公司所处行业主要为输变电行业、新能源行业、能源行业、新材料行业。

1、输变电行业

在全球碳中和进程加速推进与新型能源体系规划全面落地背景下，我国输变电行业在国内电网投资大幅增加、海外市场需求景气度高企以及前沿技术加速变革等因素驱动下，展现出强劲的发展韧性与增长动能。面对良好的发展态势，具备交付能力与渠道优势的国内龙头企业迎来更为广阔的发展机遇。

“十五五”期间，我国将围绕输电通道布局优化、骨干网络建设加强、新型配电系统构建、储能和充电设施完善等方面，加大基础设施投入，将新增投产 15 回左右特高压直流输电通道，西电东送规模超过 4.2 亿千瓦，建成 6 个以上区域电网互济工程，提升电力互济能力约 4,000 万千瓦；同时还将推动配电网数智化升级改造，加快智能微电网发展，推动车网互动网络升级，带动“十五五”全国电网固定资产投资达到 5 万亿元以上，较“十四五”同期相比增长超 80%。根据中国电力企业联合会《中国电力行业年度发展报告 2026》，预计 2026 年全国全社会用电量同比增长 5%~6%。根据中国电力企业联合会发布的《2026 年上半年全国电力供需形势分析预测报告》，2026 年上半年，在特高压输电工程、新能源配套送出工程及配网建设项目集中开工的拉动下，全国电网完成投资 3,027 亿元，同比增长 4.0%。其中，特高压骨干网建设进入加速期，作为跨区域绿电输送的核心载体，建设规模与推进速度均创历史新高；配电网正由传统末端网络向源网荷储高效协同的智能配置平台全面转型，数字化、柔性化升级步伐明显加快。与此同时，“沙戈荒”大基地配套送出工程密集投运，与西南水风光一体化基地及抽水蓄能项目形成多能互补、区域协同发展格局，共同构筑起新型电力系统的硬件底座。

在全球电网现代化升级改造需求持续释放、可再生能源并网扩容与人工智能数据中心电力负荷攀升的背景下，海外输变电市场需求旺盛。根据海关总署数据，2026 年上半年我国变压器出口金额 51.5 亿美元，同比增长 31.3%。根据国际能源署（IEA）《2026 年电力报告》，2026 至 2030 年全球电力需求年均增速将达到 3.6%，较过去十年 2.8% 的增速大幅提升；到 2030 年全球电力消费总量将从 2025 年的 28,200TWh 增至 33,600TWh。受海外本土产能扩张周期较长、设备交付周期不断拉长等因素影响，变压器等关键输变电设备海外缺口预计将长期存在，市场空间广阔。

公司是我国输变电行业的知名企业，在超高压、特高压交直流输变电领域及大型水电、火电等关键输变电设备研制方面，均居于行业领先地位。变压器产业同行业竞争对手主要有中国电气装备集团有限公司、ABB、西门子等；线缆行业同行业竞争对手主要有江苏上上电缆集团有限公司、远东智慧能源股份有限公司、宝胜科技创新股份有限公司、青岛汉缆股份有限公司等。

2、新能源行业

在全球能源结构清洁低碳转型的背景下，新能源产业作为构建新型能源体系的核心支撑力量，正处于深度调整与转型升级的关键阶段。供给端产能过剩问题尚未得到明显缓解，产业链各环节产品价格持续承压；需求端受国内光伏新增装机阶段性回调、出口退税政策调整、海外贸易壁垒增多等因素影响，产业链盈利空间持续收窄。

面对严峻形势，行业治理政策密集出台，系统推进“反内卷”综合治理与落后产能出清。4 月，国家工信部召开光伏行业座谈会，强调推进“反内卷”综合治理工作，涵盖产能调控、标准引领、价格执法、质量监管、兼并重组、知识产权保护等多维度措施。6 月，国家工信部、国家发改委、国家市场监督管理总局联合发布《硅多晶和锗单位产品能源消耗限额》《硅单晶单位产品能源消耗限额》《晶体硅光伏组件和逆变器能效限定值及能效等级》三项光伏领域能耗、能效强制性国家标准，覆盖多晶硅、硅片、组件、逆变器等光伏全产业链关键环节，围绕全链条划定能耗能效刚性约束，分等级设置对应产品能耗能效指标，严格管控各环节高耗能低效产能。

受光伏产业链供需失衡、多晶硅库存持续高位、供给增量明确、需求回暖乏力等因素影响，行业整体承压。根据中国光伏行业协会及中国有色金属工业协会

硅业分会统计数据，2026 年上半年，中国多晶硅产量约 53.8 万吨，同比下降 9.8%；N 型复投料从 2026 年 1 月初的均价人民币 5.92 万元/吨（含税）下跌至 2026 年 6 月底的人民币 3.28 万元/吨（含税），跌幅 44.59%，硅料企业平均开工率较低，全行业处于持续亏损状态。

在电力市场化改革与消纳机制创新方面，新能源上网电价市场化改革持续深化。根据 136 号文要求，2026 年新能源电量原则上全部进入市场，建立机制电价差价结算机制，增量项目按技术类型分类竞价确定电价。与此同时，多用户绿电直连政策实现重要突破，国家发改委、国家能源局联合发布《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》，将绿电直连模式从“一对一”正式拓展至“一对多”，工业园区、零碳园区等场景可依托多用户绿电直连项目构建工业绿色微电网，分布式光伏可通过集中汇流方式参与，算力设施、绿色氢氨醇等新兴产业获优先支持。

从装机与发电数据看，2026 年上半年行业增长势头有所放缓。根据国家能源局统计数据，2026 年上半年，光伏发电新增装机约 0.72 亿千瓦，同比下降 66%；风力发电新增装机约 0.39 亿千瓦，同比下降 24.85%。截至 2026 年 6 月末，全国光伏发电装机容量达到 12.74 亿千瓦，同比增长 15.8%；全国风电累计并网容量达到 6.79 亿千瓦，同比增长 18.5%。风光发电量合计 1.25 万亿千瓦时，同比增长 9.3%，占全社会用电量的 24.6%，占到四分之一。

随着新能耗强制性标准出台、市场监管总局下场督导行业限价、规范成本核算等系列行业反内卷举措实施，在政策引导与市场力量双重驱动下，行业竞争正从“拼价格”转向“拼质量”，低效产能有望加速出清，新能源行业将逐步进入健康良性的高质量发展阶段。龙头企业凭借技术、成本与渠道优势，有望在行业洗牌中进一步巩固竞争地位。

公司是国内领先的多晶硅生产商和风光电站建设及运营商，主要从事上游多晶硅生产、下游风光电站建设、运营。多晶硅的竞争对手主要有通威股份有限公司、协鑫科技控股有限公司等同行企业；风光电站建设的竞争对手主要有中国电力建设集团有限公司、中国能源建设股份有限公司、浙江正泰新能源开发有限公司等；风光电站运营的竞争对手主要有中国三峡新能源（集团）股份有限公司、协合新能源集团有限公司、金风科技股份有限公司等。

3、能源行业

在全球能源结构清洁低碳转型的背景下，煤炭作为“兜底”能源，是保障国家能源安全稳定供应最可靠的基石，是新型能源体系抵御各类风险、维持平稳运行的核心支撑。煤电是保障电力系统安全稳定的基石，仍将在支撑新能源快速发展和满足用能需求方面发挥不可替代的作用，并通过系统性改造升级，加快向支撑调节性电源转型。

根据国家统计局、国家能源局、海关总署数据显示：2026 年上半年，全国规模以上工业原煤产量 23.7 亿吨，同比下降 1.7%；进口煤炭 2.25 亿吨，同比增长 1.7%。我国煤电发电量达 2.5 万亿千瓦时，占总发电量比重降至 49.7%，半年发电量占比首次低于 50%。从新疆区域看，根据新疆维吾尔自治区统计局数据：2026 年上半年，新疆煤炭原煤产量为 2.60 亿吨，同比下降 7.3%；规模以上工业企业发电量 2,951.80 亿千瓦时，其中火电装机同比增长 4.04%，火力发电量同比增长 5.0%。

《新型能源体系建设“十五五”规划》提出优化煤炭开发布局，重点建设山西、蒙西、蒙东、陕北、新疆五大供应保障基地，兼顾东中部地区接续产能建设，持续加强煤炭资源勘探和战略接续，科学安排煤炭产能建设，明确 2030 年产量占全国比重达到 80%以上，煤炭生产进一步向资源富集区集中。加强煤制油气产能和技术储备，推进内蒙古鄂尔多斯、陕西榆林、新疆准东、新疆哈密等煤制油气战略基地建设。与此同时，规划明确推动煤电由“基础保障性电源”向“支撑调节性电源”转变。《煤炭工业发展“十五五”规划》提出，到 2030 年，煤炭兜底保障能力进一步增强，生产开发布局持续优化，优质先进产能比重进一步提升，产供储销体系更加完善，全国大型现代化煤矿产能比重提升至 87%；安全绿色开发和清洁高效利用水平明显提高，全系统智能化建设深入推进，智能化煤矿产能比例提升至 75%；煤基多元化产业格局加快形成，煤炭消费实现达峰，供需动态平衡保障机制进一步健全，行业现代化治理能力显著提高，现代煤炭产业体系基本建成，煤炭高质量发展迈上新台阶。在火电价格机制方面，《关于完善发电侧容量电价机制的通知》明确完善煤电及天然气发电容量电价机制，将煤电机组固定成本回收比例提升至不低于 50%，同时加快建立备用辅助服务市场，推动形成“容量电价保底、电量电价创收、辅助服务增收”的多元回报机制。

公司煤炭矿区位于新疆准东经济技术开发区，是国家确定的第十四个大型煤炭基地的重要组成部分。截至本报告期末，公司煤炭核定产能共计 7,400 万吨/

年。公司已运营电厂（不含自备电厂）4,040MW，为昌吉 2×350MW 城市热电联产电厂、准东北一 2×660MW “疆电外送”电厂、巴州 2×350MW 热电联产电厂和准东 2×660MW 电厂。

公司煤炭业务的竞争对手主要是新疆煤炭生产企业，包括国家能源集团新疆矿业有限责任公司、新疆宜化矿业有限责任公司等；公司火电业务竞争对手主要为新疆相关电源企业，包括五彩湾北一发电有限公司、华电新疆发电有限公司昌吉分公司等。

4、新材料行业

在全球能源结构清洁低碳转型与信息技术产业高级化发展的双重驱动下，铝电子新材料产业正迎来以人工智能算力爆发与新能源革命为核心驱动力的系统性产业升级。铝电子新材料主要包括高纯铝、电子铝箔（又称电子光箔）、电极箔等产品，是铝电解电容器的核心原材料，终端广泛应用于消费电子、新能源汽车、人工智能服务器、新一代信息通信技术、工业控制及光伏风电等领域。受益于国家对高端电子信息制造业、战略性新兴产业及绿色制造产业的长期政策支持，电子元器件行业持续迈向规范化、高质量发展。相关产业引导政策加速推动行业技术迭代、绿色生产改造与落后产能出清，行业整体产品品质、技术水平及规范经营能力稳步提升，为产业持续稳健发展奠定了坚实基础。

根据国家统计局数据显示，2026 年上半年，国内氧化铝产量 4,577.2 万吨，同比增长 3.3%；电解铝产量 2,318.7 万吨，同比增长 3.8%；铝材产量 3,230.3 万吨，同比下降 2.4%。

公司新材料产业主要从事铝电子新材料、铝及合金制品的研发、生产和销售，主要产品包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品及合金产品等。高纯铝的竞争对手主要有包头铝业有限公司等同行企业；电子铝箔的竞争对手主要有广东东阳光科技控股股份有限公司等同行企业；电极箔的竞争对手主要有广东东阳光科技控股股份有限公司、南通海星电子股份有限公司、广东华锋新能源科技股份有限公司等。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026年上半年，国内外形势复杂多变，公司始终保持战略定力，依托输变电、新能源、能源、新材料四大板块协同发展的产业格局，坚定推进国内市场深耕与国际市场拓展并举，系统开展提质降本，加快产业结构优化升级，持续加大创新研发投入，在多重压力下实现了稳健发展。

（一）推动国内、国际市场保持稳健增长

1、国内市场

输变电产业方面，公司积极把握新型能源体系建设机遇，依托全产业链协同优势，持续深化国内营销网络布局，提升客户服务能力；聚焦核心业务，特高压、两网市场等存量市场保持领先，数据中心、电化学储能市场等增量市场实现高速增长。2026年上半年，公司输变电产业国内市场签约372.85亿元。

新能源产业方面，公司统筹推进多项工艺优化、节能技改项目实施及智能化系统落地应用，实现高纯多晶硅产品质量稳定性及能耗水平持续优化。公司多措并举推进运维成本精细化管控与运营效能提升，深入研判各省份电力中长期交易、绿电交易和现货交易等规则及价格走势，优化运营电站电力交易策略，电站运营经营效益保持稳健，抗波动能力显著增强。

公司推动电力电子设备产品性能质量与成本优化升级，产品适应力及运行稳定性有效提升，整机故障率、失效隐患风险和成本持续降低。2026年以来，柔性直流换流阀实现南网湘黔背靠背项目及国网鲁苏背靠背项目签约，累计合同金额超过人民币14亿元。

能源产业方面，在准东煤炭市场竞争加剧、铁路运力紧张、煤炭价格承压的多重挑战下，公司通过持续深化煤炭市场精细化管理，强化客户粘性，积极拓展外部增量市场，2026年上半年煤炭销量保持稳定。面对新能源替代效应加剧、机组负荷持续承压的严峻形势，公司深入研判电力市场政策，精准挖掘市场空间；同步优化机组设备运行方式与调节能力，多措并举对冲发电业务收益下行压力。2026年上半年，巴州2×350MW热电联产项目、准东2×660MW火电项目获评2026年中国电力优质工程奖。

新材料产业方面，公司持续优化产品结构，深化大客户全生命周期管理，坚持存量挖潜与增量拓展并举，综合施策推动能耗指标优化、经营成本压降。积极调优产品结构，集中资源突破关键技术和产品，加快高毛利新品放量，持续推进

优势新品的推广；同步加速高纯铝、电极箔产品迭代，加速客户验证，推动订单稳步放量。

2、国际市场

公司持续加大国际市场开拓力度，加快全产业链营销网络布局，系统推进市场准入、国际资质认证以及本土化运营体系建设，2026 年上半年公司国际市场产品实现签约 16.18 亿美元，较上年同期增长 44%。

（二）科技创新取得新突破

公司始终将科技创新作为产业提质升级的核心引擎，紧紧围绕国家重大工程建设及市场需求等开展技术攻关，坚持技术研发与市场落地高效协同，不断完善创新机制体系，优化创新环境，增强整体创新运行效能。

2026 年上半年，公司聚焦特高压装备制造、柔性直流、新型储能、构网型技术等关键领域重点攻关，实现多项重大创新成果落地：国内首台 220 千伏三相油浸式空心限流电抗器发运；行业首台 20 兆瓦海上风电机组专用变压器成功交付；固态变压器样机已完成全部试验，正在第三方检测认证机构进行验证；首款构网型 215kW 储能变流升压一体机新品推出；6.5kV 分体式驱动 IGCT 柔性直流换流阀组件、柔性直流换流阀国产化阀控系统两项新产品通过国家级鉴定，为公司持续巩固行业领先地位筑牢坚实基础。

（三）加快培育发展动能

公司以延链补链强链为抓手，系统推进产业升级，全面提升综合竞争力。报告期内，公司通过并购补全了在干式高、低电力电容器等领域的产品链，进一步增强了输变电产业协同发展优势；推动西安产业园项目建设，持续优化产能布局，智能制造能力迈上新台阶；有序推动氧化铝项目建设，一条产线已建成投产，另一条正处于试生产阶段；持续推进煤制气项目建设，积极培育新的增长极，不断塑造发展新动能新优势，为产业长远发展积蓄强劲势能。

（四）专业化人才队伍持续建强

公司将人才作为推动产业转型升级的核心引擎，持续强化人才梯队建设，延链补链强链新业务、国际市场布局、科技研发等战略方向，聚焦业务发展需求与核心能力短板，全面构建支撑高质量发展的战略人才集群；持续优化人才队伍结构，为核心业务发展配强创新领军和国际化人才资源；持续推动干部轮动与多岗位历练，提升复合能力及全局性视野；重点围绕人工智能数字化赋能、管理模式

变革、核心团队能力提升关键方向开展系统性培训，强化组织能力建设；完善公司薪酬体系，持续将激励资源向科技研发、海内外市场前沿等重点领域倾斜，以差异化、精准化的激励举措，激活组织及人才发展动能，为公司战略落地提供坚实人才保障。

（五）产品和工程质量稳步提升

在产品质量方面，公司深耕精益生产管理，持续健全质量管理体系标准化。依托数据驱动管理，通过加强工艺源头管控、运行产品参数监控等方式，推动质量管理重心由事后结果考核向全流程过程监督、全维度绩效评价转型。通过系列管控举措落地实施，驱动产品质量改善，输变电产品整体一致性显著提升。多晶硅质量稳定性持续优化；强化过程方法在关键业务环节的应用，完善全链条质量管控要求，强化一致性意识，铝电子新材料主要产品成品率显著提升。

工程质量方面，公司持续深化工程全流程数字化管控体系建设。规范规划设计方案评审机制，强化工程设计审查及施工图联合会审，提升设计方案落地精准性；强化施工现场过程管控，严格执行管理人员、作业人员、工程主材、施工机械设备进场准入管理；加强投产前预验收管控，保障项目安全平稳投产。

（六）风控合规建设持续深化

公司始终坚守“依法治企、合规经营”的理念，持续深化合规内控体系长效机制建设。公司完成两级授权管理手册修订及发布，清晰界定各管理层级权责划分与履职边界；持续完善审计监督体系，有效发挥内部审计的监督作用。统筹推进风控评价标准制定，系统开展风控评估、风险差异化清单等多项核心工作。积极探索人工智能与法律业务深度融合应用，全面提升法务支撑的专业化与数字化水平；依托外部优质法律专业资源，深度参与重大项目评审、尽职调查、合同范本迭代及知识产权保护体系建设，筑牢业务全流程的法律风险防线。同时，常态化开展合规管理及法律法规专题宣贯培训，持续夯实全员合规履职意识，厚植全员合规文化根基。报告期内公司未发生重大业务风险，风控合规内控体系持续迭代优化，风险抵御能力稳步增强，筑牢可持续发展根基。

（七）安全生产形势平稳运行

公司坚持“以人为本、安全为天”的管理方针，以分业态、分专业推进大安全体系建设为核心抓手，系统筑牢安全生产防线。报告期内，公司聚焦高危行业、重点单位及主要风险源，推动重大（重要）危险源数字化、智能化管控能力持续

提升；全面落实全员安全目标责任书签订机制，完善安健环组织架构，调优补强专业管理团队，安全管理体系运行更加高效。常态化开展事故警示教育和隐患专项排查整治，持续推进智慧安全平台迭代升级，深入践行“人工智能+安全”发展路径，有效提升了安全风险感知预警与智能管控能力，为企业高质量发展筑牢了坚实的安全根基。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

1、“四大产业”协同发展增强经营韧性

公司始终锚定“四大产业”战略定位不动摇，通过系统性布局构建起“清洁能源+高端装备+新材料”的产业生态体系，形成了以清洁能源为根基，“输变电高端装备智造、硅基新能源、铝电子新材料”国家战略性循环经济产业链深度协同的发展格局。公司四大产业分属不同发展周期，当任一产业受行业波动影响时，其他产业能够形成有力支撑，使公司不再依赖单一业务的景气度。这种多点协同、均衡发展的多元业务布局，显著增强了公司抵御单一行业周期性波动的能力，筑牢了可持续发展的经营韧性。“十五五”时期，是我国新型电力系统建设、能源绿色低碳转型、能源安全保障与新材料产业快速发展的多重战略窗口叠加期，公司长期坚持的“输变电、新能源、能源、新材料”四大产业面临较好的发展机遇。

2、自主创新优势

公司拥有国家级企业技术中心、工程实验室、博士后科研工作站，建立了与科研机构深度合作的自主创新平台，承担了多项国家重点研发计划及国家科技重大专项科研任务，积极参与国家、行业标准的制定。公司主导承担了我国多项重大技术装备攻关课题及国家重大装备制造业振兴国产首台产品的研制任务。

公司建立了具有自主知识产权的特高压直流换流变压器研发及产业化平台，实现了一批核心技术和关键技术的重大突破，完成±1100kV 特高压直流换流变压器、±800kV 特高压柔性直流换流阀、海上升压站±400kV 三相柔性直流变压器、SFC（静止变频器）输入输出变压器等首台装备研制，±800kV 特高压干式直

流套管、1100kV 干式交流套管、110kV 干式变压器、126kV 真空开断环保 GIS 开关成套设备、20Hz 低频海上风电机舱变压器实现批量应用。

公司多晶硅生产技术历经八次迭代升级，实现行业多晶硅单体规模由万吨级步入十万吨级，逐步形成了自研的 XTNY 第八代多晶硅“智能智造”生产技术。公司围绕源网荷储、多能互补、新能源大基地等具体业务场景下的关键技术进行研究，持续推动数字化设计和运营业务平台建设，拥有 8kW-10000kW 全系列并网逆变器，已完成了 228kW 系列、330kW 系列主流组串式逆变器的研发及市场投运，国产化功率模块及阀段性能达到领先水平；推动“绿色能源全生态链应用解决方案”在“多应用场景、多技术场景、多运行场景”的全面应用。

公司是国内既掌握高纯铝三层电解法生产工艺又掌握偏析法生产工艺的企业，目前高纯铝产能、产量均位于行业前列，实现了超高纯铝基靶材坯料的规模化生产，经过多年的技术升级与生产经验积累，铝电解电容器用电子材料和高性能铝合金产品技术及质量处于行业领先水平。公司与合作单位联合开发的高比容电子铝箔、高强高韧铝合金、超高纯铝基溅射靶坯、超高纯铝等铝电子关键材料有力支持了相关产业发展。

2026 年上半年，公司新增授权专利 338 项，其中发明专利 96 项。截至 2026 年 6 月 30 日，公司共有有效授权专利 3,478 项，其中发明专利 1,095 项。2026 年上半年，公司参与制定、修订国家标准 7 项、行业标准 7 项、团体标准 1 项。

3、规模优势与一体化集成服务优势

在输变电高端装备制造领域，公司已在辽宁、湖南、天津、山东、四川、新疆等地建设了输变电产品研发制造基地，变压器、电抗器产量超 5 亿 kVA，产量居行业前三。公司形成了变压器、电抗器、电容器、换流阀、套管、开关、二次设备、电线电缆等输变电领域集成服务能力，承担了多项国家特高压输电试验示范工程首台主设备的供应任务，是国内少数具备“高压电缆+附件+施工”一体化集成服务能力的企业。为全球 40 余个国家提供了从勘测、设计、施工、安装、调试，到运营、维护一体化的交钥匙工程及系统集成解决方案。

在新能源领域，多晶硅生产能力居行业前列。公司是领先的新能源电站系统集成建设及运营商，在风能、光伏发电业务领域拥有完善的开发、建设、调试以及运维多场景、高性价比的电站建设核心集成能力。公司自主完成 8kW-10000kW

全系列并网逆变器产品研制，应用于地面电站、沙漠、戈壁、荒漠、渔光、农光、海光等多类型场景。

在能源领域，公司煤炭资源赋存条件优、储量丰富、埋藏浅、剥采比低，是新疆准东煤田最具有优先开采条件的矿区之一。公司核定煤炭产能 7,400 万吨/年，是全国能源保供基地的重要组成部分。同时，公司坚持煤电一体化发展，已投资建设昌吉 2×350MW 热电联产、准东北一 2×660MW “疆电外送” 电厂、巴州 2×350MW 热电联产电厂和准东 2×660MW 电厂，火电装机达 5,040MW（含自备电厂），公司为“西电东送” 能源基地与煤炭保供提供了可靠保障。

在新材料领域，公司形成“能源—氧化铝—一次高纯铝—高纯铝/合金产品—电子铝箔—电极箔” 电子新材料循环经济产业链，拥有高纯铝液年产能 7.8 万吨，电子铝箔年产能 3 万吨，是全球较大的高纯铝研发和生产基地之一，是国内领先的铝电解电容器用电极箔、电子铝箔研发和生产基地。

4、高端的装备水平与智能制造能力

公司通过高起点、高水平、高质量基础建设及技术改造项目，已建成质量保障体系健全，试验装备、生产设备、生产环境一流的特高压产品、关键组部件的变压器研制基地及出口基地；建成了集超高压电缆、特种电缆和电缆附件研发于一体的电线电缆高科技研制及出口基地；公司积极抢抓双碳目标下“能耗管控、能效提升”的发展机遇，通过数字化改造等方式提升公司生产能力及车间自动化生产水平，坚持数智化提升质量一致性，提高公司高压电线电缆、智能电线电缆等产品的生产规模和市场竞争力，推动特高压直流套管国产化应用，进一步稳固公司在特高压输变电装备领域的领先地位。

公司已建成两个单体 10 万吨/年多晶硅生产项目采用行业先进、高效、节能、环保的冷氢化、精馏、还原及尾气回收技术，打造产品质量更优、生产成本更低、综合效益更高的数字化、智能化多晶硅生产线，公司多晶硅产量及质量进一步提升。公司践行绿色发展理念，成为行业内首家绿色设计、绿色产品、绿色供应链等绿色制造体系示范企业。

公司拥有国家一级安全生产标准化达标的千万吨级露天煤矿、国家级绿色矿山、国家首批智能化示范煤矿，实现智能机器人智能巡检、智能无人驾驶在矿区上的全面应用，攻克了露天矿边坡治理关键技术，实现了边坡变形情况的精准预判，突破了边坡稳定性与内排跟进时间的耦合技术，提高矿区安全开采效率。公

司南矿、将二矿、将一矿在采剥作业运输环节投入近千辆矿用自卸车，其中无人驾驶 825 辆，通过智能驾驶矿卡的投运，减少现场作业人员，降低坑下车辆运输时人的不安全行为，避免边坡滑坡导致的安全生产事故，从本质上实现“少人则安、无人则安”，保障了煤炭生产的安全稳定。

5、质量优势

公司以“品质一流”为核心目标，秉持“客户为中心”的服务理念，全面推动制造业向高端化、智能化、绿色化、集成化、平台化方向转型升级。公司严格遵循 ISO9000 质量管理体系标准，对产品研发、生产、交付的全过程实施精细化质量管控，并建立了高于国家和行业标准的企业内部质量标准体系，确保产品质量始终处于行业领先水平。

公司坚持“质量共建、协同共赢”的原则，通过“揭榜挂帅”机制推动关键共性质量技术和突出问题的协同攻关，强化产业链上下游质量一致性管控，全面提升产业链整体竞争力和质量效益水平。同时，公司高度重视产品质量检测及理化试验能力建设，持续打造行业领先、国内一流的国家级工程实验室和计量检测中心，具备 1100kV 及以下电压等级交直流变压器、750kV 及以下电线电缆的原材料、半成品、成品的全套试验检测能力，为产品质量的持续稳定和可靠性提供了坚实保障。

公司以数智化赋能品质建设，构建了平台化、集成化、智能化的 iEQS 质量云平台，并建立了行业先进的产品一致性评价机制模型，支撑产品质量的持续改进与优化。公司通过建设技术研发平台，实施公司、工厂两级技术方案与质量策划的科学评审，强化核心原材料及组件的源头保障，严格把控生产过程中的关键控制点，公司质量体系能够保障产品品质、性能优良，得到客户高度认可、市场声誉良好。公司承担了大量国家首台产品研制任务，为系列试验示范工程、国家重点工程项目提供产品及服务。

报告期，公司未发生因设备或技术升级换代等导致公司核心竞争力受到严重影响的情形。

四、报告期内主要经营情况

(一)主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	5,655,475.49	4,835,127.02	16.97
营业成本	4,586,565.28	3,939,794.35	16.42
销售费用	154,280.63	141,708.58	8.87
管理费用	184,019.27	170,373.28	8.01
财务费用	87,180.51	73,148.78	19.18
研发费用	88,230.40	71,094.60	24.10
经营活动产生的现金流量净额	621,968.76	463,677.12	34.14
投资活动产生的现金流量净额	-1,146,944.44	-773,691.52	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,289,099.93	708,706.66	81.89

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期，经营活动产生的现金流量净额较上年同期增长 34.14%，主要系本期公司高纯多晶硅收入增加，经营性现金流流入同比增加以及公司加强现金流管控加大现金回款。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期，投资活动产生的现金流量净流出较上年同期大幅增加，主要系本期公司投资建设氧化铝项目、煤制气项目、2GW 新能源风电自营电站等项目，支付项目建设款增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增长 81.89%，主要系本年公司控股子公司引入外部股东投资增加及公司发行债券。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
税金及附加	108,083.22	77,060.90	40.26
投资收益	41,250.52	21,150.78	95.03
公允价值变动收益	-39,666.97	31,145.68	-227.36
信用减值损失	-31,458.45	9,818.02	-420.42
资产减值损失	-57,556.86	-30,535.14	不适用
营业外支出	10,284.91	2,053.53	400.84
少数股东损益	44,936.30	22,076.96	103.54
其他综合收益的税后净额	-8,818.16	57,309.15	-115.39
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-21,813.31	50,459.33	-143.23
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	12,995.15	6,849.82	89.72

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
归属于母公司股东的综合收益总额	233,417.73	368,845.86	-36.72
归属于少数股东的综合收益总额	57,931.45	28,926.79	100.27

1) 报告期，税金及附加较上年同期增长 40.26%，主要系公司黄金业务收入增加，相应出口租金、出口关税增加。

2) 报告期，投资收益较上年同期增长 95.03%，主要系公司处置投资运营电站及公司期权权利金收益增加。

3) 报告期，公允价值变动收益较上年同期下降 227.36%，主要系公司投资的华电新能股票按报告期末收盘价计算的公允价值减少。

4) 报告期，信用减值损失较上年同期大幅增加，主要系公司应收账款余额增加，按照账龄组合计提的应收账款坏账准备增加。

5) 报告期，资产减值损失较上年同期大幅增加，主要系高纯多晶硅产品价格下跌，计提存货跌价损失增加。

6) 报告期，营业外支出较上年同期增长 400.84%，主要系公司固定资产报废损失、支付的赔偿及罚款以及公益性捐赠增加。

7) 报告期，少数股东损益较上年同期增长 103.54%，主要系公司控股子公司净利润增加，相应的少数股东损益增加。

8) 报告期，其他综合收益的税后净额、归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额较上年同期下降 115.39%、143.23%，主要系公司开展套期业务受期货价格及汇率波动影响。

9) 报告期，归属于少数股东的其他综合收益的税后净额较上年同期增长 89.72%，主要系公司开展的套期保值业务受期货价格、汇率波动及其他权益工具投资公允价值变动影响，相应的归属于少数股东的其他综合收益增加。

10) 报告期，归属于母公司股东的综合收益总额较上年同期下降 36.72%，主要系计提的减值损失增加、投资华电新能的股票按报告期末收盘价计算的公允价值下降以及套期业务产生的其他综合收益下降。

11) 报告期，归属于少数股东的综合收益总额较上年同期增长 100.27%，主要系公司控股子公司净利润增加，相应的归属于少数股东的综合收益总额增加。

3、主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：万元 币种：人民币

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 (%)
电气设备产品	1,496,820.51	1,204,249.83	19.55	11.98	11.39	增加 0.43 个百分点
电线电缆产品	1,084,107.89	988,718.89	8.80	38.23	36.57	增加 1.11 个百分点
输变电成套工程	296,880.00	267,452.92	9.91	27.40	36.01	减少 5.70 个百分点
新能源产品及工程	954,504.74	861,621.39	9.73	51.15	31.75	增加 13.29 个百分点
煤炭产品	790,173.92	587,507.96	25.65	-10.53	-5.80	减少 3.73 个百分点
发电业务	286,115.80	167,397.85	41.49	-17.39	-7.02	减少 6.53 个百分点
铝电子新材料、铝 及合金制品	350,850.40	287,207.53	18.14	5.10	-4.58	增加 8.30 个百分点
黄金	176,309.51	74,677.68	57.64	130.11	115.44	增加 2.88 个百分点
物流贸易	15,121.24	13,845.40	8.44	-47.99	-47.96	减少 0.04 个百分点
其他	115,400.84	84,106.17	27.12	46.49	63.46	减少 7.57 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 (%)
境内	4,762,115.09	3,873,288.37	18.66	15.02	13.43	增加 1.15 个百分点
境外	804,169.77	663,497.26	17.49	35.56	44.77	减少 5.25 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	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 (%)
直销	5,566,284.86	4,536,785.63	18.50	17.60	17.13	增加 0.33 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明：

1) 报告期，公司电气设备产品营业收入较上年同期增长 11.98%，主要系公司产能增加及公司加大国内外市场开拓力度；毛利率与上年同期基本持平。

2) 报告期，公司电线电缆产品营业收入较上年同期增长 38.23%，主要系公司加大市场开拓力度及新收购电缆企业贡献收入较多；毛利率较上年同期增加 1.11 个百分点，主要系调优产品结构。

3) 报告期, 公司输变电成套工程营业收入较上年同期增长 27.40%, 主要系公司输变电成套项目工程进度加快, 按工程进度确认的收入增加; 毛利率较上年同期减少 5.70 个百分点, 主要系部分开工项目毛利率较低。

4) 报告期, 公司新能源产品及工程营业收入较上年同期增长 51.15%, 主要系本期高纯多晶硅销量增加; 毛利率较上年同期增加 13.29 个百分点, 主要系多晶硅销售均价较上年同期上涨及加强成本管控。

5) 报告期, 公司煤炭产品营业收入较上年同期下降 10.53%, 毛利率较上年同期下降 3.73 个百分点, 主要系煤炭销售均价较上年同期下降。

6) 报告期, 公司发电业务营业收入较上年同期下降 17.39%, 毛利率较上年同期减少 6.53 个百分点, 主要系火力发电机组发电小时数下降, 发电量下降。

7) 报告期, 公司铝电子新材料、铝及合金制品营业收入较上年同期增长 5.10%, 毛利率较上年同期增加 8.30 个百分点, 主要系铝电子新材料产品销售均价较上年同期上涨。

8) 报告期, 公司黄金营业收入较上年同期增长 130.11%, 主要系报告期金精粉产品销量增加, 销售均价较上年同期上涨; 毛利率较上年同期增加 2.88 个百分点, 主要系金精粉产品销售均价较上年同期上涨。

9) 报告期, 公司物流贸易营业收入较上年同期下降 47.99%, 毛利率较上年同期减少 0.04 个百分点, 主要系公司持续围绕主业做精做优贸易业务。

(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: 万元 币种: 人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)
交易性金融资产	59,393.56	0.24	27,126.01	0.12	118.95
预付款项	571,930.72	2.29	377,914.48	1.66	51.34
一年内到期的非流动资产	-	-	21,859.63	0.10	-100.00

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)
其他流动资产	562,090.94	2.25	408,981.64	1.80	37.44
其他权益工具投资	35,705.25	0.14	22,757.96	0.10	56.89
使用权资产	83,906.72	0.34	39,021.08	0.17	115.03
其他流动负债	221,647.85	0.89	125,734.10	0.55	76.28
应付债券	51,950.68	0.21	140,570.23	0.62	-63.04
租赁负债	28,847.43	0.12	43,265.96	0.19	-33.33
其他综合收益	15,751.72	0.06	37,565.03	0.17	-58.07

其他说明

1) 报告期末，交易性金融资产较上年期末增长 118.95%，主要系公司远期外汇受汇率波动影响。

2) 报告期末，预付款项较上年期末增长 51.34%，主要系公司预付大宗原材料、设备款及预付电费增加。

3) 报告期末，一年内到期的非流动资产较上年期末下降 100%，主要系公司持有的大额存单到期。

4) 报告期末，其他流动资产较上年期末增长 37.44%，主要系增值税留抵税额和期货保证金增加。

5) 报告期末，其他权益工具投资较上年期末增长 56.89%，主要系持有的有研金属复合材料（北京）股份公司公允价值变动。

6) 报告期末，使用权资产较上年期末增长 115.03%，主要系新增租赁土地增加。

7) 报告期末，其他流动负债较上年期末增长 76.28%，主要系公司发行超短期融资券。

8) 报告期末，应付债券较上年期末下降 63.04%，主要系 XJZH 发行的可转换公司债券在报告期内发生转股及 XJZH 行使强制赎回权。

9) 报告期末，租赁负债较上年期末下降 33.33%，主要系公司转让电站对应租赁土地减少。

10) 报告期末，其他综合收益较上年期末下降 58.07%，主要系公司开展的期货套期业务受期货价格影响。

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1)资产规模

其中：境外资产101.56（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为4.06%。

(2)境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明

无

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

报告期末所有权或使用权受到限制的资产期末账面价值为 339.86 亿元，主要系日常经营所需各类保证金、银行借款及金融租赁公司借款、抵押保证等所致。详见附注“七、合并财务报表项目注释 31、所有权或使用权受限资产”。

4、其他说明

□适用 √不适用

(四)投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

截至报告期末，公司交易性金融资产、其他债权投资、长期股权投资、其他权益工具投资及其他非流动金融资产余额 65.90 亿元，较期初余额增加 0.27%。

(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

详见附注“七、合并财务报表项目注释 22、在建工程”。

(3)以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见附注“七、合并财务报表项目注释 2、交易性金融资产、33、交易性金融负债”。

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	003035	南网能源	22,244.85	自筹	51,979.30	12,833.00			4,580.00		60,232.30	其他非流动金融资产
股票	600930	华电新能	100,000.00	自筹	250,209.95	-60,464.09					189,745.86	其他非流动金融资产
合计	/	/	122,244.85	/	302,189.25	-47,631.09			4,580.00		249,978.16	/

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

√适用 □不适用

2022年2月18日，公司2022年第二次临时董事会审议通过了公司全资子公司特变电工科技投资有限公司与南网建鑫基金管理有限公司（以下简称南网建鑫基金管理公司）、南方电网资本控股有限公司成立南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称双碳绿能基金）的事项，双碳绿能基金已完成备案手续。具体内容详见公司披露的《特变电工股份有限公司全资子公司参与设立投资基金的公告》（公告编号：临2022-008），《特变电工股份有限公司关于公司全资子公司参与设立投资基金完成私募基金备案的公告》（公告编号：临2022-011）。

2023年6月9日，双碳绿能基金与中电建新能源集团股份有限公司（以下简称中电建新能源）等协议主体签署了《关于中电建新能源集团股份有限公司之增资协议》，双碳绿能基金以货币资金10亿元向中电建新能源增资，增资完成后双碳绿能基金持有中电建新能源196,721,311股股份，占其总股本的比例为2.6229%。具体内容详见公司披露的《特变电工股份有限公司全资子公司参与设立的投资基金投资进展的公告》（公告编号：临2023-051）。

衍生品投资情况

√适用 □不适用

(1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例（%）
期货	180,336.05	85,444.36	-	-49,303.83	1,137,998.22	1,196,002.74	27,439.86	0.25
远期外汇	-	14,564.92	4,127.92	26,739.05	166,768.53	147,900.25	33,433.19	0.31
合计	180,336.05	100,009.28	4,127.92	-22,564.78	1,304,766.75	1,343,902.99	60,873.05	0.56
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	一、会计政策及会计核算原则 详见附注“五、重要会计政策及会计估计 39、其他重要的会计政策和会计估计（4）套期会计”。 二、与上一报告期相比是否发生重大变化的说明：无重大变化。							
报告期实际损益情况的说明	2026 年半年度公司套期保值团队结合公司经营和市场具体情况，使用铜、铝、多晶硅、氧化铝等期货及远期结售汇对冲价格波动风险，2026 年半年度实现期货平仓以及远期结售汇交割收益共计 143,255.35 万元。							
套期保值效果的说明	2026 年上半年，公司持续严守套期保值底线，常态化跟踪海内外宏观货币政策、地缘冲突、产业供需及行业变化，合规运用期货工具对冲大宗商品价格波动，保障公司主业经营稳健。 为了控制汇率波动对公司已签订合同未来收付外币造成的风险，结合公司外汇资金管理要求和日常经营需要，公司坚持汇率风险中性原则，合规开展外汇套期保值业务。公司不进行以投机为目的的外汇交易。							
衍生品投资资金来源	自筹资金，不涉及募集资金。							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	详见公司披露的《特变电工股份有限公司开展套期保值及远期外汇交易业务的公告》（公告编号：临 2025-084）。							
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	2026 年上半年，与公司生产经营强相关的铜、铝、多晶硅、工业硅大宗商品延续结构性分化行情，整体呈现“铜、铝价格中枢整体上移，铜高位宽震、铝前高后低，硅料持续承压”格局。宏观端美联储降息预期反复、美元指数阶段性走强、中东地缘供给扰动交替扰动市场，叠加各品种自身供需基本面差异，商品价格波动幅度显著放大。沪铜期货上半年均价约 102400 元/吨，较上年同期上涨约 30%。沪铝期货上半年均价约 24300 元/吨，较上年同期上涨约 20%。多晶硅期货上半年均价约 39000 元/吨，较上年同期上涨约 5.5%。工业硅期货较上年同期基本持平。 2026 年上半年，全球经济复苏进程承压，地缘冲突风险再度发酵，能源供给扰动推升通胀压力，主要经济体货币政策可能发生变化，欧美央行宽松节奏放缓，部分经济体重启加息预期，新兴市场货币普遍承受外部压力。在此背景下，全球外汇市场波动加剧，美元指数触底后震荡走强，美债收益率大幅上行，欧元、日元等主要非美货币承压走弱，大宗商品受地缘政治影响剧烈震荡。我国宏观经济运行平稳，跨境资金流动保持向好，人民币汇率展现较强抗风险韧性，在美元走强环境下实现稳中有升，汇率弹性进一步凸显。							
涉诉情况（如适用）	无							
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如	2025-12-13							

有)	
衍生品投资审批股东会公告披露日期 (如有)	2025-12-30

(2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
特变电工电气装备集团有限公司	子公司	电气机械和器材制造业	745,082.92	5,707,832.99	1,829,503.26	2,385,740.74	135,959.68	113,439.05
XTNY	子公司	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发等	143,000.00	8,663,484.65	3,834,258.01	1,015,329.38	4,871.47	-22,148.70
TCNY	子公司	煤炭开采及销售，火力发电及供应，热力生产及供应等	1,000,000.00	5,953,930.02	3,086,993.08	1,068,364.97	138,188.60	111,165.64
XJZH	子公司	铝电子新材料研制等	155,308.59	2,526,922.12	1,420,644.12	408,537.28	66,514.68	52,756.28

报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

详见附注“九、合并范围的变更”

其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

√适用 □不适用

1、宏观经济风险和行业风险

公司所处行业属于国家战略性新兴产业，对经济社会长远发展有着重要的影响。全球经济环境复杂严峻、全球能源转型、国家宏观政策、行业资源整合、产业周期及市场供需关系等因素，对公司经营收益带来不确定性风险。

对策：公司将强化宏观经济与行业趋势研判，密切追踪国际、国内、行业及区域政策动向与影响，深入分析各类外部因素对生产经营的影响。结合自身实际制定并实施针对性策略，确保生产经营及战略决策的科学性、有效性，保障公司稳健经营与可持续发展。

2、市场竞争风险

国内市场方面，在国家“双碳”战略稳步推进的背景下，节能减排力度持续加大，能源结构调整优化进程加快，传统能源市场空间受到挤压，竞争日趋激烈；同时光伏行业供需结构性失衡，市场竞争日趋激烈，落后产能及缺乏竞争力的企业将加速出清。国际市场方面，具备资质的大型企业加速全球化布局，公司国际成套系统集成业务及产品出口业务的竞争对手不断增加，进一步加大了公司面临的市场竞争压力。

对策：公司将准确把握市场需求变化，持续优化国内外市场布局，深化产业协同，加大市场开拓力度，巩固提升市场份额；加大研发投入，聚焦高端化、智能化、绿色化、融合化方向，提升客户定制化服务能力，增强产品技术含量与附加值，构建差异化竞争优势；加强全流程成本管控与品质提升，以精益管理提升运营效率，持续增强综合竞争力与抗风险能力。

3、汇率波动风险

当前，国际环境异常复杂多变，随着公司国际化战略深化推进，公司外汇收入及外汇融资金额越来越大，由于公司国际业务结算货币以美元、欧元、印度卢比等为主，同时工程的建设周期和产品生产周期相对较长，汇率波动对公司经营成果的影响越来越大，存在汇率波动风险。

对策：公司将充分利用国家支持优势企业加快走出去的政策环境，积极采用合理的避险工具和产品，开展远期外汇交易业务，通过选择合理币种结算、利用国际信贷等多种方式降低汇率波动带来的风险。

4、原材料价格波动风险

公司生产经营及工程项目建设所需的主要原材料包括铜、铝、铅、工业硅、氧化铝、变压器油、钢材等。原材料价格上涨，直接影响公司的生产成本及工程建设成本，进而影响公司的盈利水平。同时，受经济周期波动、市场供求以及投机炒作的影响，原材料价格存在剧烈波动风险，将对公司的盈利产生不利影响。

对策：公司将加强科技研发、自主创新能力建设，不断降低生产成本；加强大宗材料价格趋势研究、强化与大宗材料及设备供应商的战略合作，通过加大储备、科学开展集中采购、套期保值等多种方式有效降低大宗材料价格波动影响。

5、客户信用风险

当前，国内需求不足，重点领域风险隐患较多，国际大宗商品价格剧烈波动，国际环境复杂严峻，可能存在公司客户信用风险增加，给公司经营安全稳健发展带来一定影响和冲击。

对策：公司将加强客户资信调查，完善内部控制，建立健全客户信用档案，持续关注重要客户的资信变动情况，合理确定客户信用限额、改进付款方式等措施，加强应收账款回收等环节监督和控制，以保障应收款项的安全及时回收。

6、国际化风险

公司海外业务广泛分布于全球多个国家和地区，面临复杂的国际市场环境、差异化的监管体系及多变的国际贸易政策等多重因素影响。当前，全球经济复苏乏力，地缘政治冲突频发，逆全球化思潮涌动，主要经济体产业政策变化，贸易保护升级、贸易壁垒增多。上述不确定因素相互交织，使得国际市场的开拓难度加大、经营成本上升、物流成本上涨、项目履约风险增加，可能对公司境外业务的稳定发展和经营业绩产生一定不利影响。

对策：公司将持续做好境外政策和国际经济形势前瞻性研究，从政治、经济、法律、合规等维度开展国际化风险排查，建立健全国别风险评估与预警机制。结合公司业务模式与战略规划等，强化境外项目全生命周期风险管控，多举措防范和化解风险事项，积极应对国际化风险给公司带来的不利影响。

7、多晶硅技术及新产品替代风险

公司现行的多晶硅生产工艺为改良西门子法。随着未来光伏行业的不断发展，技术路线可能会发生重大变革。如多晶硅生产技术发生重大颠覆，或非晶硅光伏产品成为市场主流，可能存在技术或新产品替代的风险。

对策：公司将进一步建立健全科技创新体系，持续提升科技研发能力，加强技术研发团队的人才建设，充分发掘改良西门子法的技术、工艺优势，压降生产成本，提升产品质量，提升公司的竞争力和盈利能力。

8、发电收益波动的风险

公司同时拥有火电与新能源业务，面临双重收益波动压力。火电业务方面，随着新能源装机占比持续提升，火电正从主体电源向支撑调节性电源转型，机组需频繁参与深度调峰，利用小时数持续承压，保供与调节的双重压力叠加。

新能源业务方面，随着新能源上网电价市场化改革落地，新能源发电逐步由保量保价转变为市场竞价。新建电站全部参与市场交易，存量项目也逐步承受竞价压力，新能源发电项目收益不确定性增加，对公司的经营业绩造成一定影响。

对策：针对火电业务，公司紧抓容量电价政策机遇，确保满足容量电费考核要求，稳定获取基础收益；同时积极参与辅助服务市场，通过深度调峰、备用等服务获取调节收益；并深入研究现货市场运行规律，动态优化报价策略，在市场竞争中争取更优电价。

针对新能源业务，公司建立健全专业新能源资源开发和运营团队，加强项目开发、设计、建设、运营等全生命周期的度电成本管控；深入研究各地市场规则与报价机制，借助信息化等技术提高功率预测与发电预测精度，提升交易能力，降低交易风险；通过与电力用户签订长期购电协议，拓展销售渠道等方式，分散市场风险；同时针对中长期电力交易、现货交易、绿电交易或碳资产交易等方式设计更加合理的交易策略，努力提升项目收益，保障公司新能源资源开发和运营电站收益水平。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

为贯彻落实国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》要求，积极响应《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，深入践行“以投资者为本”的上市公司发展理念，推动公司高质量发展和投资价值提升，公司于2026年4月16日发布了《特变电工股份有限公司2025年度“提质增效重回报”

行动方案年度评估报告暨 2026 年度“提质增效重回报”行动方案的公告》（以下简称“行动方案”）。自行动方案发布以来，公司积极开展和落实方案中的相关工作。现对 2026 年度行动方案的实施进展情况进行半年度评估，具体情况如下：

1、聚焦主业深耕，提升经营质量

公司积极把握新型能源体系建设机遇，持续加大国内外市场布局，提升市场竞争力；公司积极推进高质量产业并购，补全了公司在干式电力电容器等领域的产品链；公司持续推动高纯多晶硅产品质量稳定性及能耗水平提升、电力电子产品性能质量与成本优化升级；公司持续深化煤炭市场精细化管理，强化客户粘性，提升经营质量。

2、坚持创新驱动，促进新质生产力发展

公司始终将科技创新作为产业提质升级的核心引擎，紧紧围绕国家重大工程建设及市场需求等开展技术攻关，坚持研发与市场需求双向驱动，不断完善创新机制体系，优化创新环境，聚焦关键核心技术，持续加大研发投入增强整体创新运行效能。

3、稳定投资者回报，共享发展成果

公司始终锚定高质量发展核心主线，统筹协调经营业务拓展、业绩增长与股东回报的动态平衡，兼顾投资者短期收益诉求与长期价值权益，着力构建长期稳定、可持续的股东分红回报机制，以稳健经营成果与广大投资者共享企业发展红利。2026 年 7 月，公司实施了 2025 年现金分红方案，公司向全体股东每股派发现金红利 0.36 元（含税），共计派发现金红利 18.07 亿元（含税），占 2025 年度归属于上市公司股东净利润的 30.35%。

4、提升信息披露质量，加强投资者沟通

公司严格遵守上市公司信息披露相关法律法规和规范性文件要求，坚持完善信息披露制度建设，积极履行各项信息披露义务，持续提升公司信息披露的质量和透明度。2026 年上半年，公司累计发布定期报告 2 份和临时公告 38 份，有效保障投资者知情权。

公司畅通沟通渠道，多措并举维护良好投资者关系。通过参加辖区交流会、券商策略会，组织召开业绩说明会、电话交流会、现场调研活动以及回复投资者电话咨询、上证 e 互动等方式，主动做好价值传播，增进投资者对公司的了解和

认同。2026年上半年，在上证路演中心组织召开业绩说明会1次，参加辖区投资者网上接待日活动1次，组织现场调研、电话会议，参加策略会等投关交流活动25场，共回复上证e互动提问255个，通过常态化、多层次的投资者沟通机制有效传递公司价值。

5、夯实治理结构，促进公司可持续发展

公司高度重视公司治理结构的健全和内部控制体系的有效性，为进一步优化公司治理，保证公司的高效、稳健及规范经营，公司已经建立由股东会、董事会及其专门委员会和执行机构组成的公司治理结构，形成了权力机构、决策机构、监督机构和执行机构之间权责明确、运作规范的相互协调和相互制衡的机制。

公司推动ESG理念深度融入发展战略，提升可持续信息披露质量。2026年4月披露《特变电工股份有限公司2025年可持续发展报告》，详细披露公司践行ESG理念的成果，策划并发布“一图读懂”系列解读内容，以可视化形式生动呈现公司绿色低碳发展成效，拓宽了利益相关方了解公司ESG管理成效的渠道。

2026年上半年，公司持续保持华证AA级和万得A级ESG评级，积极参与CDP、EcoVadis、SSI等权威机构评估，公司下属沈变公司获得EcoVadis银牌认证，综合得分位居电气行业前15%，进一步彰显了公司在环境、社会及治理领域的领先实践与国际竞争力。

6、压实“关键少数”责任，提升履职效能

公司高度重视控股股东、董监高人员的职责履行和风险防控，持续强化“关键少数”的能力建设和责任担当，加强证券市场相关法律法规学习，提升合规意识及履职能力，推动公司长期稳健发展。2026年上半年，公司组织董监高及关键岗位人员参加新疆证监局、上海证券交易所、中国上市公司协会组织的相关培训，提升“关键少数”的履职能力，提升公司规范运作水平。

2026年下半年，公司将继续积极落实“提质增效重回报”行动方案，建立常态化投资者沟通机制，及时研究、采纳投资者合理化建议。公司将持续提高上市公司质量，着力增强投资者回报、提升投资者获得感，以此助力资本市场稳定健康发展。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
李边区	董事	离任	其他	公司治理结构调整
李边区	职工董事	选举	其他	公司治理结构调整
郑岩	副总经理	聘任	工作调动	
韩少勇	副总经理	聘任	工作调动	

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

□适用 √不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

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)相关股权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

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		9
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	新疆昌吉特变能源有限责任公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统： https://xxpl.xjmic.com:9015
2	新疆准东特变能源有限责任公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统： https://xxpl.xjmic.com:9015
3	XTNY	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统： https://xxpl.xjmic.com:9015
4	新疆新特晶体硅高科技有限公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统： https://xxpl.xjmic.com:9015
5	XJZH	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统： https://xxpl.xjmic.com:9015
6	特变电工股份有限公司能源动力分公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统： https://xxpl.xjmic.com:9015
7	特变电工沈阳变压器集团有限公司	辽宁省企业环境信息依法披露系统： https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802
8	新疆特变电工楼兰新能源有限公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统： https://xxpl.xjmic.com:9015
9	新疆准能投资有限公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统： https://xxpl.xjmic.com:9015

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☐适用 ☒不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	公司第一大股东新疆特变电工集团有限公司	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	公司 1997 年首次公开发行股票时做出承诺	是	长期	是		
	其他	特变电工科技投资有限公司	自华电新能股票在证券交易所上市之日起 12 个月内不得以直接或间接的形式转让或委托他人管理所持有的华电新能发行上市前已发行的股份，也不提议由华电新能回购该部分股份	2025 年 7 月 11 日公司在华电新能首次公开发行股票并在主板上市招股说明书中做出的承诺	是	华电新能股票上市之日起 12 个月	是		
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	公司第一大股东新疆特变电工集团有限公司	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	公司 2004 年配股、2008 年公开增发 A 股、2010 年公开增发 A 股、2014 年配股、2017 年配股时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司第二大股东新疆宏联创业投资有限公司	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	2008 年公开增发 A 股、2010 年公开增发 A 股、2014 年配股、2017 年配股时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司实际控制人张新	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	2008 年公开增发 A 股、2010 年公开增发 A 股、	是	长期	是		

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
				2014 年配股、2017 年配股时做出承诺					
	解决同业竞争	公司	不直接或间接从事与 XJZH 有同业竞争的业务	XJZH2007 年、2010 年非公开发行股票、2022 年发行可转换公司债券时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司实际控制人张新	不直接或间接从事与 XJZH 有同业竞争的业务	XJZH2007 年、2010 年非公开发行股票、2022 年发行可转换公司债券时做出承诺	是	长期	是		
	其他	公司第一大股东新疆特变电工集团有限公司	将视情况参与公司可转换公司债券的发行认购，并承诺若参与本次发行认购，在认购前后六个月内不存在减持上市公司股份或已发行可转债的计划或者安排	2025 年 9 月	是	长期	是		
	其他	公司第二大股东新疆宏联创业投资有限公司	将视情况参与公司可转换公司债券的发行认购，并承诺若参与本次发行认购，在认购前后六个月内不存在减持上市公司股份或已发行可转债的计划或者安排	2025 年 9 月	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司第一大股东新疆特变电工集团有限公司	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	2025 年 9 月	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司第二大股东新疆宏联创业投资有限公司	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	2025 年 9 月	是	长期	是		

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
	解决同业竞争	公司实际控制人张新	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	2025 年 9 月	是	长期	是		

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

- ☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项
- ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、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

报告期内公司及第一大股东新疆特变电工集团有限公司、实际控制人张新先生遵守法律法规及各项规定要求，诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
公司	公司本部	安哥拉共和国财政部	20,398.78	2021年5月25日	2021年5月25日	-	连带责任担保			否	否		未提供反担保	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							20,398.78								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							132,913.50								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							1,317,821.17								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							1,338,219.96								
担保总额占公司净资产的比例(%)							17.71								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							1,040,573.69								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							0								

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
上述三项担保金额合计（C+D+E）	1, 040, 573. 69
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	外币担保汇率：对美元担保按1美元=6. 8109人民币折算；对欧元担保按1欧元=7. 7671人民币折算；对印度卢比担保按1印度卢比=0. 0716人民币折算；对巴西雷亚尔担保按1巴西雷亚尔=1. 3120人民币折算；对巴林第纳尔担保按1巴林第纳尔=17. 9976人民币折算；对西非法郎担保按1西非法郎=0. 0121人民币折算。

（三）其他重大合同

√ 适用 □ 不适用

孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目合同总金额 165, 751. 08 万美元，该项目 2026 年上半年确认收入人民币 1. 2 亿元，截至本报告期末，孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目已累计确认收入 82. 45 亿元。

十二、募集资金使用进展说明

□ 适用 √ 不适用

十三、其他重大事项的说明

□ 适用 √ 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、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、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	833, 474
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 （%）	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份 状态	数量	
新疆特变电工 集团有限公司	-	581, 077, 428	11. 50	0	无		境内非国有 法人
新疆宏联创业 投资有限公司	-	330, 415, 872	6. 54	0	质押	20, 800, 000	境内非国有 法人
香港中央结算 有限公司	-6, 522, 989	92, 738, 751	1. 84	0	无		未知

招商证券股份有限公司—华夏中证电网设备主题交易型开放式指数证券投资基金	65,412,500	85,351,200	1.69	0	无		未知
新疆投资发展（集团）有限责任公司	-	49,589,937	0.98	0	无		国有法人
全国社保基金五零三组合	6,799,976	30,800,000	0.61	0	无		未知
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	-22,159,543	27,434,463	0.54	0	无		未知
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	-11,492,921	25,334,223	0.50	0	无		未知
杨异	-11,088,900	22,941,259	0.45	0	无		境内自然人
华夏银行股份有限公司—国泰恒生 A 股电网设备交易型开放式指数证券投资基金	20,340,868	22,765,946	0.45	0	无		未知

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
新疆特变电工集团有限公司	581,077,428	人民币普通股	581,077,428
新疆宏联创业投资有限公司	330,415,872	人民币普通股	330,415,872
香港中央结算有限公司	92,738,751	人民币普通股	92,738,751
招商证券股份有限公司—华夏中证电网设备主题交易型开放式指数证券投资基金	85,351,200	人民币普通股	85,351,200
新疆投资发展（集团）有限责任公司	49,589,937	人民币普通股	49,589,937
全国社保基金五零三组合	30,800,000	人民币普通股	30,800,000
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	27,434,463	人民币普通股	27,434,463

中信建投证券股份有限公司一天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	25,334,223	人民币普通股	25,334,223
杨昇	22,941,259	人民币普通股	22,941,259
华夏银行股份有限公司-国泰恒生A股电网设备交易型开放式指数证券投资基金	22,765,946	人民币普通股	22,765,946
前十名股东中回购专户情况说明	截至本报告期末，公司通过集中竞价交易方式累计回购股份32,543,837股，占公司总股本的0.64%。根据相关规定，公司回购专用证券账户持股情况未在“前十名股东持股情况”及“前十名无限售条件股东持股情况”中列示。		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十名无限售条件的股东中，特变集团与新疆宏联创业投资有限公司的部分股东及董事有重合，存在关联关系。公司未知其他股东之间是否存在关联关系。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

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

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其他情况说明

☐适用 ☒不适用

(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

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026 年 8 月 31 日 后的最近 回售日	到期日	债券 余额	利率 （%）	还本付息 方式	交易场所	主承销商	受托管 理人	投资者适 当性安排	交易机制	是否存在终 止上市或挂 牌的风险
特变电工股份 有限公司 2024 年面向专业投 资者公开发 行“一带一路” 公司债 券（高 成长产业 债）（第一期）	24 特 电 01	240852.SH	2024 年 4 月 11 日	2024 年 4 月 12 日		2029 年 4 月 12 日	5.00	3.20	按年付 息，到 期一 次偿 还本 金	上海证 券交 易所	国开证 券股 份有 限公 司、 国信 证 券股 份有 限公 司	国开证 券股 份有 限公 司	专业机 构投 资者	匹配成 交，点 击成 交， 询价 成 交， 竞 买 成 交， 协 商 成 交	否
特变电工股份 有限公司 2024 年面向专业投 资者公开发 行科技创 新可续 期公 司 债 券 （高 成长产业 债）（第一期）	24 特 YK01	241569.SH	2024 年 9 月 11 日	2024 年 9 月 12 日		2027 年 9 月 12 日（若公 司不 行使 续 期 选 择 权， 则 到 期 日 为 2027 年 9 月 12 日）	10.00	2.88	到期一 次还 本， 在 公 司 不 行 使 递 延 支 付 利 息 选 择 权 的 情 况 下， 每 年 付 息 一 次	上海证 券交 易所	中信证 券股 份有 限公 司、 国 泰 海 通 证 券 股 份 有 限 公 司、 中 信 建 投 证 券 股 份 有 限 公 司、 广 发 证 券 股 份 有 限 公 司、 国 开 证 券 股 份 有 限 公 司、 国 信 证 券 股 份 有 限 公 司	中信证 券股 份有 限公 司	专业机 构投 资者	匹配成 交，点 击成 交， 询价 成 交， 竞 买 成 交， 协 商 成 交	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026 年 8 月 31 日 后的最近 回售日	到期日	债券 余额	利率 （%）	还本付息 方式	交易场所	主承销商	受托管 理人	投资者适 当性安排	交易机制	是否存在终 止上市或挂 牌的风险
											司、华安证券 股份有限公司				
特变电工股份 有限公司 2025 年面向专业投 资者公开发 行 科技创 新可续 期公 司债 券（高 成长产 业债） （第一 期） （品种 一）	25 特 YK01	243069.SH	2025 年 6 月 24 日	2025 年 6 月 25 日		2027 年 6 月 25 日（若 公司不 行使续 期选择 权，则 到期日 为 2027 年 6 月 25 日）	8.00	2.35	到期一 次还本 ，在公 司不行 使递延 支付利 息选择 权的情 况下， 每年付 息一次	上海证 券交易 所	国信证 券股份 有限公 司、中 信证券 股份有 限公司 、中信 建投证 券股份 有限公 司、国 泰海通 证券股 份有限 公司、 国开证 券股份 有限公 司	国信证 券股份 有限公 司	专业机 构投资 者	匹配成 交，点 击成交 ，询价 成交， 竞买成 交，协 商成交	否
特变电工股份 有限公司 2025 年面向专业投 资者公开发 行 科技创 新可续 期公 司债 券（高 成长产 业债） （第一 期） （品种 二）	25 特 YK02	243070.SH	2025 年 6 月 24 日	2025 年 6 月 25 日		2028 年 6 月 25 日（若 公司不 行使续 期选择 权，则 到期日 为 2028 年 6 月 25 日）	12.00	2.46	到期一 次还本 ，在公 司不行 使递延 支付利 息选择 权的情 况下， 每年付 息一次	上海证 券交易 所	国信证 券股份 有限公 司、中 信证券 股份有 限公司 、中信 建投证 券股份 有限公 司、国 泰海通 证券股 份有限 公司、 国开证 券股份 有限公 司	国信证 券股份 有限公 司	专业机 构投资 者	匹配成 交，点 击成交 ，询价 成交， 竞买成 交，协 商成交	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	现状	执行情况	变化情况	是否发生变更	变更前 后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变化变更对债券投资者权益的影响
240852.SH	24 特电 01	24 特电 01 报告期债券无担保增信。按年付息，到期时一次性偿还本金。偿债保障措施：（1）发行人承诺，本期债券的偿债资金将主要来源于发行人合并报表范围主体的货币资金。发行人承诺在报告期债券每次付息、兑付日(含分期偿还、赎回)前 20 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 50%；在报告期债券每次回售资金发放日前 5 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 100%。 （2）为便于报告期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺将根据募集说明书约定，向受托管理人提供本息偿付日前的货币资金余额及受限情况。（3）发行人于本息偿付日前定期跟踪、监测偿债资金来源稳定性情况。如出现偿债资金来源低于承诺要求的，发行人将及时采取资产变现、催收账款和提升经营业绩等措施，并确保下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。（4）如发行人在连续两个监测期间均未达承诺要求的，发行人应在最近一次付息或兑付日前提前归集资金。发行人应最晚于最近一次付息或兑付日前 1 个月内归集偿债资金的 20%，并应最晚于最近一次付息或兑付日前 5 个交易日归集偿债资金的 50%。（5）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或预计将无法满足报告期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施,在 2 个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。	正常	无	否	/	/	/	正常

债券代码	债券简称	现状	执行情况	变化情况	是否发生变更	变更前 后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变化变更对债券投资者权益的影响
241569.SH	24 特 YK01	24 特 YK01 报告期债券无担保增信。到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次。偿债保障措施：（1）发行人承诺，本期债券的偿债资金将主要来源于发行人合并报表范围主体的货币资金。发行人承诺在未行使续期选择权或递延支付利息选择权的情况下，本期债券每次付息、兑付日（含分期偿还、赎回）前 20 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 50%；在本期债券每次回售资金发放日前 5 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 100%。（2）为便于本期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺：发行人向受托管理人提供根据募集说明书约定发行人行使赎回选择权情形下对应的到期日或发行人未行使续期选择权情形下对应的到期日以及发行人不选择行使递延支付利息选择权的情形下对应的付息日本息偿付日前 5 个工作日的货币资金余额及受限情况。（3）发行人于本息偿付日前定期跟踪、监测偿债资金来源稳定性情况。如出现偿债资金来源低于承诺要求的，发行人将及时采取资产变现、催收账款和提升经营业绩等措施，并确保下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。如发行人在连续两个监测期间均未达承诺要求的，发行人应在最近一次付息或兑付日前提前归集资金。发行人应最晚于最近一次付息或兑付日前 1 个月内归集偿债资金的 20%，并应最晚于最近一次付息或兑付日前 5 个交易日归集偿债资金的 50%。（4）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或无法满足本期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在 2 个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。（5）如发行人违反偿债资金来源稳定性承诺且未按照上述第（三）条第 2 款约定归集偿债资金的，持有人有权要求发行人按照募集说明书“第十节 投资者保护机制 四、救济措施”的约定采取负面事项救济措施。	正常	无	否	/	/	/	正常

债券代码	债券简称	现状	执行情况	变化情况	是否发生变更	变更前 后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变化变更对债券投资者权益的影响
243069.SH	25 特 YK01	25 特 YK01 报告期债券无担保增信。到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次。偿债保障措施：（1）发行人承诺，本期债券的偿债资金将主要来源于发行人合并报表范围主体的货币资金。发行人承诺在未行使续期选择权或递延支付利息选择权的情况下，本期债券每次付息、兑付日（含分期偿还、赎回）前 20 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 50%；在本期债券每次回售资金发放日前 5 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 100%。（2）为便于本期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺：发行人向受托管理人提供根据募集说明书约定发行人行使赎回选择权情形下对应的到期日或发行人未行使续期选择权情形下对应的到期日（以下简称“本金偿付日”）以及发行人不选择行使递延支付利息选择权的情形下对应的付息日（以下简称“利息偿付日”）（以下合称“本息偿付日”）本息偿付日前 5 个工作日的货币资金余额及受限情况。（3）发行人于本息偿付日前定期跟踪、监测偿债资金来源稳定性情况。如出现偿债资金来源低于承诺要求的，发行人将及时采取资产变现、催收账款和提升经营业绩等措施，并确保下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。如发行人在连续两个监测期间均未达承诺要求的，发行人应在最近一次付息或兑付日前提前归集资金。发行人应最晚于最近一次付息或兑付日前 1 个月内归集偿债资金的 20%，并应最晚于最近一次付息或兑付日前 5 个交易日归集偿债资金的 50%。（4）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或无法满足本期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在 2 个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。（5）如发行人违反偿债资金来源稳定性承诺且未按照上述第（三）条第 2 款约定归集偿债资金的，持有人有权要求发行人按照募集说明书“第十节 投资者保护机制 三、救济措施”的约定采取负面事项救济措施。	正常	无	否	/	/	/	正常

债券代码	债券简称	现状	执行情况	变化情况	是否发生变更	变更前 后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变化变更对债券投资者权益的影响
243070.SH	25 特 YK02	25 特 YK02 报告期债券无担保增信。到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次。偿债保障措施：（1）发行人承诺，本期债券的偿债资金将主要来源于发行人合并报表范围主体的货币资金。发行人承诺在未行使续期选择权或递延支付利息选择权的情况下，本期债券每次付息、兑付日（含分期偿还、赎回）前 20 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 50%；在本期债券每次回售资金发放日前 5 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 100%。（2）为便于本期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺：发行人向受托管理人提供根据募集说明书约定发行人行使赎回选择权情形下对应的到期日或发行人未行使续期选择权情形下对应的到期日（以下简称“本金偿付日”）以及发行人不选择行使递延支付利息选择权的情形下对应的付息日（以下简称“利息偿付日”）（以下合称“本息偿付日”）本息偿付日前 5 个工作日的货币资金余额及受限情况。（3）发行人于本息偿付日前定期跟踪、监测偿债资金来源稳定性情况。如出现偿债资金来源低于承诺要求的，发行人将及时采取资产变现、催收账款和提升经营业绩等措施，并确保下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。如发行人在连续两个监测期间均未达承诺要求的，发行人应在最近一次付息或兑付日前提前归集资金。发行人应最晚于最近一次付息或兑付日前 1 个月内归集偿债资金的 20%，并应最晚于最近一次付息或兑付日前 5 个交易日归集偿债资金的 50%。（4）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或无法满足本期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在 2 个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。（5）如发行人违反偿债资金来源稳定性承诺且未按照上述第（三）条第 2 款约定归集偿债资金的，持有人有权要求发行人按照募集说明书“第十节 投资者保护机制 三、救济措施”的约定采取负面事项救济措施。	正常	无	否	/	/	/	正常

(二) 公司债券募集资金情况

- ☐ 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改
- ☒ 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1) 募集资金用于特定项目

☒ 适用 ☐ 不适用

债券代码	债券简称	项目进展情况	项目运营效益	项目抵押或质押事项办理情况（如有）等	其他项目建设需要披露的事项
240852.SH	24 特电 01	阿玛利亚水电站项目建设进展顺利，项目处于建设期，工程进度约 35%。	项目处于建设期，尚未进入运营期。	无	无

报告期内项目发生重大变化，可能影响募集资金投入使用计划：☐ 是 ☒ 否

报告期末项目净收益较募集说明书等文件披露内容下降 50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目实际运营情况的重
大不利事项：☐ 是 ☒ 否

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

√适用 □不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

□适用 √不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

□适用 √不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	241569. SH
债券简称	24 特 YK01
债券余额	10. 00
续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243069. SH
债券简称	25 特 YK01
债券余额	8. 00
续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243070. SH
债券简称	25 特 YK02
债券余额	12. 00

续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

4、公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

6、公司为一带一路公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240852. SH
债券简称	24 特电 01
债券余额	5.00
一带一路建设项目或业务进展情况	阿玛利亚水电站建设进展顺利，项目处于建设期，工程进度约 35%。
一带一路建设项目或业务产生的经济效益	阿玛利亚水电站建设进展顺利，尚未建设完成，未实现收入及利润。
其他事项	无

7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	241569. SH
债券简称	24 特 YK01
债券余额	10.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于发行人实现高质量发展、继续提升科技创新能力有着积极促进作用。
基金产品的运作情况（如有）	不适用

其他事项	无
------	---

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	243069.SH
债券简称	25 特 YK01
债券余额	8.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于发行人实现高质量发展、继续提升科技创新能力有着积极促进作用。
基金产品的运作情况（如有）	不适用
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	243070.SH
债券简称	25 特 YK02
债券余额	12.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于发行人实现高质量发展、继续提升科技创新能力有着积极促进作用。
基金产品的运作情况（如有）	不适用
其他事项	无

公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

8、公司为纾困公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

9、公司为中小微企业支持债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

10、其他专项品种公司债券事项

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

√适用 □不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1) 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0亿元，收回：0亿元；

非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

□是 √否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元。

(2) 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%

是否超过合并口径净资产的 10%：□是 √否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

□完全执行 □未完全执行 √不适用

2、负债情况

(1) 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为154.73亿元和159.92亿元，报告期内有息债务余额同比变动5.55%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比 (%)
	已逾期	1年以内 (含)	超过1年 (不含)		
公司信用类债券	0	25.00	37.00	62.00	38.77
银行贷款	0	33.39	64.53	97.92	61.23
非银行金融机构贷款	0	0	0	0.00	0.00
其他有息债务	0	0	0	0.00	0.00
合计	0	58.39	101.53	159.92	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额35亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额27亿元。

1.2公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为546.89亿元和633.43亿元，报告期内有息债务余额同比变动19.63%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	0	25.00	47.00	72.00	11.37
银行贷款	0	87.14	457.29	544.43	85.95
非银行金融机构贷款	0			0.00	0.00
其他有息债务	0	0.18	16.82	17.00	2.68
合计	0	112.32	521.11	633.43	100.00

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额35亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额37亿元。

1.3境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

(2)报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过1000万元或者占公司合并报表范围上年末净资产5%以上的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(3)可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☐发生变更 ☒未发生变更

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场 所	投资者 适当性 安排 (如有)	交易机 制	是否存 在终止 上市交 易的风 险
特变电工股份 有 限 公 司 2024 年 度 第 一 期 中 期 票 据 (品种二)	24 特变股份 MTN001B	102480992	2024 年 3 月 18 日	2024 年 3 月 20 日	2027 年 3 月 20 日 (若公司 按约定行 使 赎 回 权, 则到 期 日 为 2027 年 3 月 20 日)	7.00	3.66	到 期 一 次 还 本, 在公司不 行 使 递 延 支 付 利 息 选 择 权 的 情 况 下, 每 年 付 息 一 次	银行间 市场	无	询价交 易	否
特变电工股份 有 限 公 司 2026 年 度 第 一 期 科 技 创 新 债 券	26 特变股份 MTN001(科创 债)	102680154	2026 年 1 月 13 日	2026 年 1 月 14 日	2029 年 1 月 24 日 (若公司 按约定行 使 赎 回 权, 则到 期 日 为 2029 年 1 月 24 日)	10.00	2.58	到 期 一 次 还 本, 在公司不 行 使 递 延 支 付 利 息 选 择 权 的 情 况 下, 每 年 付 息 一 次	银行间 市场	无	询价交 易	否
特变电工股份 有 限 公 司 2026 年 度 第	26 特变股份 SCP001	012680655	2026 年 3 月 16 日	2026 年 3 月 17 日	2026 年 9 月 13 日	10.00	1.58	到 期 一 次 还 本 付 息	银行间 市场	无	询价交 易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场 所	投资者 适当性 安排 (如有)	交易机 制	是否存 在终止 上市交 易的风 险
一期超短期融 资券												
特变电工新疆 新能源股份有 限公司 2026 年度第一期绿 色科技创新债 券	26 特变新能 GN001(科 创 债)	132680072	2026 年 6 月 25 日	2026 年 6 月 29 日	2029 年 6 月 29 日 (若公司 按约定行 使 赎 回 权, 则到 期 日 为 2029 年 6 月 29 日)	10.00	2.10	到 期 一 次 还 本, 在公司不 行使递延支付 利息选择权的 情况下, 每年 付息一次	银 行 间 市场	无	询 价 交 易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明

☐适用 ☒不适用

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

5、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(八) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.21	1.15	5.22	
速动比率	0.9637	0.8670	11.15	
资产负债率 (%)	56.94	55.60	增加了 1.34 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	267,342.03	278,746.61	-4.09	
EBITDA 全部债务比	9.84%	11.95%	减少了 2.11 个百分点	
利息保障倍数	5.21	6.16	-15.42	
现金利息保障倍数	8.20	6.87	19.36	
EBITDA 利息保障倍数	9.03	10.17	-11.21	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	-	
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	-	

二、可转换公司债券情况

☒适用 ☐不适用

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2023〕1445 号文核准，XJZH 于 2023 年 7 月 18 日向不特定对象发行可转换公司债券 13,750,000 张，每张面值人民币 100 元，发行面值总额 13.75 亿元，期限 6 年。经上海证券交易所自律监管决定书〔2023〕185 号同意，XJZH 本次发行的 13.75 亿元可转换公司债券于 2023 年 8 月 14 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“ZH 转债”，债券代码 110094。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	ZH 转债	
期末转债持有人数	0	
本公司转债的担保人	无	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
/	/	/

(三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
ZH 转债	994,332,000	993,334,000	998,000		0

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	ZH 转债
报告期转股额（元）	993,334,000
报告期转股数（股）	149,372,738
累计转股数（股）	203,907,094
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	15.11
尚未转股额（元）	0
未转股转债占转债发行总量比例（%）	0

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称		ZH 转债		
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2024 年 2 月 6 日	7.04	2024 年 2 月 5 日	《中国证券报》《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因触发“ZH 转债”转股价格向下修正条款，经 2024 年第一次临时股东大会审议通过后调整。
2024 年 5 月 31 日	6.92	2024 年 5 月 25 日	《中国证券报》《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因实施 2023 年度权益分派而调整。
2025 年 6 月 12 日	6.65	2025 年 6 月 6 日	《中国证券报》《上海证券报》及上海证	因实施 2024 年度权益分派而调整。

			券交易所网站 (www.sse.com.cn)	
截至本报告期末最新转股价格		不适用		

(六)XJZH 的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

1、负债情况：截至 2026 年 6 月 30 日，XJZH 负债总额 1,106,277.99 万元，其中流动负债 493,704.24 万元，非流动负债 612,573.75 万元。

2、资信情况：截至 2026 年 3 月 12 日收市，“ZH 转债”债券本金已全部赎回，并偿还相应利息。“ZH 转债”于 2026 年 3 月 12 日在上交所摘牌。

(七)转债其他情况说明

XJZH 股票自 2026 年 1 月 13 日至 2026 年 2 月 9 日连续 20 个交易日内有 15 个交易日收盘价格不低于“ZH 转债”当期转股价格 6.65 元/股的 130%（8.65 元/股）。根据《XJZH 向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》（以下简称“《募集说明书》”）的约定，已满足“ZH 转债”的有条件赎回条款。2026 年 2 月 9 日经 XJZH 第十届董事会 2026 年第一次临时会议决议，决定行使“ZH 转债”的提前赎回权，对赎回登记日登记在册的“ZH 转债”全部赎回。截至 2026 年 3 月 12 日，“ZH 转债”已赎回完毕，“ZH 转债”已在上海证券交易所摘牌。具体内容详见 2026 年 3 月 12 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《XJZH 关于“ZH 转债”赎回结果暨股份变动的公告》（公告编号：临 2026-017）

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：特变电工股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	32,821,836,340.96	25,687,539,841.19
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	593,935,560.43	271,260,058.16
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,706,690,002.97	1,651,016,170.32
应收账款	七、5	23,261,055,740.43	19,514,675,324.78
应收款项融资	七、7	3,140,373,865.35	3,641,139,041.31
预付款项	七、8	5,719,307,223.26	3,779,144,764.69
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	1,432,903,873.68	1,121,357,442.03
其中：应收利息			
应收股利	七、9	90,149,437.71	105,453,702.24
买入返售金融资产			
存货	七、10	21,171,028,084.46	21,388,484,999.01
其中：数据资源			
合同资产	七、6	8,206,977,129.05	6,574,348,307.36
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12		218,596,250.02
其他流动资产	七、13	5,620,909,389.93	4,089,816,399.77

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产合计		103,675,017,210.52	87,937,378,598.64
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	30,900,000.00	30,900,000.00
其他债权投资	七、15		
长期应收款			
长期股权投资	七、17	1,152,320,954.04	1,096,396,830.54
其他权益工具投资	七、18	357,052,483.40	227,579,581.00
其他非流动金融资产	七、19	4,487,185,072.86	4,977,326,520.90
投资性房地产	七、20	74,188,579.91	75,837,777.59
固定资产	七、21	90,450,079,125.92	88,949,507,457.05
在建工程	七、22	21,036,912,206.30	18,096,367,002.92
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	839,067,218.63	390,210,825.39
无形资产	七、26	17,061,576,838.70	14,096,601,182.56
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	562,849,738.70	468,232,046.08
长期待摊费用	七、28	2,925,591,146.33	2,953,047,314.05
递延所得税资产	七、29	2,570,661,277.12	2,429,441,353.96
其他非流动资产	七、30	5,066,519,459.34	5,421,555,147.91
非流动资产合计		146,614,904,101.25	139,213,003,039.95
资产总计		250,289,921,311.77	227,150,381,638.59
流动负债：			
短期借款	七、32	2,804,894,840.78	3,625,113,022.37
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	21,176,617.30	28,060,593.87
衍生金融负债			
应付票据	七、35	26,977,983,924.99	22,063,495,660.55

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
应付账款	七、36	31,566,191,256.63	28,916,459,022.33
预收款项	七、37	801,217.39	3,438,041.84
合同负债	七、38	8,932,581,666.41	7,524,298,150.50
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	1,503,356,122.25	1,769,929,605.59
应交税费	七、40	951,782,919.84	1,132,957,494.17
其他应付款	七、41	3,987,162,124.84	3,209,662,441.84
其中：应付利息			
应付股利	七、41	1,860,232,928.56	134,149,495.76
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	6,647,488,972.10	7,229,774,223.14
其他流动负债	七、44	2,216,478,501.87	1,257,340,983.46
流动负债合计		85,609,898,164.40	76,760,529,239.66
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	45,729,056,911.48	37,211,888,547.27
应付债券	七、46	519,506,849.34	1,405,702,316.74
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	288,474,256.66	432,659,590.46
长期应付款	七、48	6,160,824,768.15	6,285,330,583.88
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	902,039,877.98	759,865,291.68
递延收益	七、51	2,191,788,159.48	2,159,917,074.42
递延所得税负债	七、29	1,057,188,037.95	1,234,164,464.97
其他非流动负债	七、52	45,854,672.22	46,094,671.70
非流动负债合计		56,894,733,533.26	49,535,622,541.12

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
负债合计		142, 504, 631, 697. 66	126, 296, 151, 780. 78
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5, 052, 792, 571. 00	5, 052, 792, 571. 00
其他权益工具	七、54	4, 700, 000, 000. 00	4, 500, 000, 000. 00
其中：优先股			
永续债		4, 700, 000, 000. 00	4, 500, 000, 000. 00
资本公积	七、55	11, 446, 368, 450. 81	11, 124, 556, 202. 57
减：库存股	七、56	600, 069, 500. 05	600, 069, 500. 05
其他综合收益	七、57	157, 517, 244. 56	375, 650, 311. 61
专项储备	七、58	3, 720, 720, 629. 65	3, 601, 464, 388. 95
盈余公积	七、59	3, 085, 572, 927. 16	3, 085, 572, 927. 16
一般风险准备		252, 259, 922. 88	252, 259, 922. 88
未分配利润	七、60	47, 744, 615, 567. 30	46, 999, 594, 786. 74
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		75, 559, 777, 813. 31	74, 391, 821, 610. 86
少数股东权益		32, 225, 511, 800. 80	26, 462, 408, 246. 95
所有者权益（或股东权益）合计		107, 785, 289, 614. 11	100, 854, 229, 857. 81
负债和所有者权益（或股东权益）总计		250, 289, 921, 311. 77	227, 150, 381, 638. 59

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：特变电工股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		8, 595, 591, 364. 40	4, 943, 107, 068. 06
交易性金融资产		202, 132, 663. 33	145, 650, 559. 99
衍生金融资产			
应收票据		274, 225, 956. 75	487, 751, 889. 29
应收账款	十九、1	5, 091, 854, 480. 87	5, 524, 490, 764. 02
应收款项融资		321, 556, 419. 90	347, 583, 940. 72
预付款项		1, 016, 806, 067. 86	714, 904, 781. 84

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
其他应收款	十九、2	5,461,497,253.57	6,566,708,336.73
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	41,178,116.22	41,178,116.22
存货		2,116,002,168.67	2,427,594,967.75
其中：数据资源			
合同资产		3,198,678,640.49	2,681,945,189.48
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		590,040,888.90	405,391,661.86
流动资产合计		26,868,385,904.74	24,245,129,159.74
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	31,139,423,401.47	31,005,065,085.79
其他权益工具投资		43,775,351.16	43,775,351.16
其他非流动金融资产		709,392,599.64	664,488,176.41
投资性房地产			
固定资产		2,650,955,670.88	2,691,476,877.50
在建工程		103,660,799.10	68,142,608.37
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		535,460,897.14	531,394,582.52
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		16,583,856.69	2,331,461.28
递延所得税资产		401,145,212.66	392,325,118.84
其他非流动资产		251,562,917.64	216,075,367.42
非流动资产合计		35,851,960,706.38	35,615,074,629.29

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
资产总计		62,720,346,611.12	59,860,203,789.03
流动负债：			
短期借款		899,668,255.30	1,143,655,086.60
交易性金融负债		2,666,429.86	19,223,006.08
衍生金融负债			
应付票据		4,803,392,208.34	3,771,587,611.25
应付账款		4,454,218,924.53	4,373,689,028.46
预收款项		-	
合同负债		1,358,719,569.73	1,648,970,868.62
应付职工薪酬		41,073,755.02	143,862,140.54
应交税费		29,625,780.34	16,281,877.88
其他应付款		7,969,546,712.56	5,753,209,127.86
其中：应付利息		8,502,151.10	5,800,363.59
应付股利		1,820,698,431.51	127,988,887.27
持有待售负债			
一年内到期的非流动负 债		2,439,100,000.00	4,472,643,461.93
其他流动负债		1,088,547,388.64	228,160,962.20
流动负债合计		23,086,559,024.32	21,571,283,171.42
非流动负债：			
长期借款		6,453,718,000.00	4,861,700,000.00
应付债券		519,506,849.34	511,572,602.76
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		19,160,984.66	11,567,077.86
递延收益		148,687,510.32	143,268,170.03
递延所得税负债		123,132,026.76	142,634,967.31
其他非流动负债			
非流动负债合计		7,264,205,371.08	5,670,742,817.96
负债合计		30,350,764,395.40	27,242,025,989.38

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,052,792,571.00	5,052,792,571.00
其他权益工具		4,700,000,000.00	4,500,000,000.00
其中：优先股			
永续债		4,700,000,000.00	4,500,000,000.00
资本公积		10,330,069,788.79	10,330,088,665.79
减：库存股		600,069,500.05	600,069,500.05
其他综合收益		338,434,978.99	422,419,675.15
专项储备		27,002,821.94	21,517,754.70
盈余公积		3,034,488,089.90	3,034,488,089.90
未分配利润		9,486,863,465.15	9,856,940,543.16
所有者权益（或股东权益）合计		32,369,582,215.72	32,618,177,799.65
负债和所有者权益（或股东权益）总计		62,720,346,611.12	59,860,203,789.03

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		56,584,684,899.10	48,400,602,996.58
其中：营业收入	七、61	56,554,754,860.25	48,351,270,208.37
利息收入		29,930,038.85	49,332,788.21
已赚保费			—
手续费及佣金收入			—
二、营业总成本		52,083,995,617.15	44,732,237,710.28
其中：营业成本	七、61	45,865,652,757.46	39,397,943,505.38
利息支出		402,644.90	432,730.59
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			—

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
分保费用			-
税金及附加	七、62	1,080,832,153.70	770,609,025.28
销售费用	七、63	1,542,806,297.06	1,417,085,786.60
管理费用	七、64	1,840,192,654.54	1,703,732,801.97
研发费用	七、65	882,304,047.86	710,946,029.35
财务费用	七、66	871,805,061.63	731,487,831.11
其中：利息费用		731,376,749.44	774,348,529.85
利息收入		107,589,371.57	124,391,898.29
加：其他收益	七、67	377,879,338.55	388,665,814.86
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	412,505,188.11	211,507,790.64
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		23,948,104.84	37,819,203.39
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-63,170,794.40	-5,934,196.96
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	-396,669,730.93	311,456,760.74
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-314,584,470.86	98,180,150.65
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-575,568,603.82	-305,351,407.08
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	13,710,085.52	11,300,196.17
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,017,961,088.52	4,384,124,592.28
加：营业外收入	七、74	46,218,982.69	59,033,807.26
减：营业外支出	七、75	102,849,119.10	20,535,275.14
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,961,330,952.11	4,422,623,124.40
减：所得税费用	七、76	959,657,651.87	1,017,988,199.43
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,001,673,300.24	3,404,634,924.97
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,001,673,300.24	3,404,634,924.97
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
(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)		2,552,310,324.80	3,183,865,288.91
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		449,362,975.44	220,769,636.06
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-88,181,565.95	573,091,543.10
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-218,133,067.05	504,593,328.73
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		37,648,829.38	5,918,179.97
(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		37,648,829.38	5,918,179.97
(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		-255,781,896.43	498,675,148.76
(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		-225,647,849.33	251,760,052.99
(6) 外币财务报表折算差额		-30,134,047.10	246,915,095.77
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		129,951,501.10	68,498,214.37
七、综合收益总额		2,913,491,734.29	3,977,726,468.07
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		2,334,177,257.75	3,688,458,617.64
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		579,314,476.54	289,267,850.43
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.5084	0.6342
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.5084	0.6342

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0元，上期被合并方实现的净利润为：0元。

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

母公司利润表

2026年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、营业收入	十九、4	8,689,288,693.41	8,346,259,735.27
减：营业成本	十九、4	7,447,191,124.19	7,353,748,429.66
税金及附加		32,162,791.50	28,461,982.96
销售费用		196,668,254.72	155,612,121.07
管理费用		352,605,049.47	314,345,451.26
研发费用		70,631,937.15	51,455,954.98
财务费用		165,620,442.65	173,600,768.64
其中：利息费用		160,052,122.14	177,306,350.19
利息收入		89,074,170.06	79,130,100.73
加：其他收益		27,649,463.47	66,535,805.80
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	775,826,291.74	2,460,710,064.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-13,652,470.55	
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）		152,742,939.90	47,812,395.96
信用减值损失（损失以“-”号填列）		172,920,460.46	12,223,200.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-27,756,338.80	-18,390,009.22
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-4,145,992.65	-170,391.86
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,521,645,917.85	2,837,756,092.36
加：营业外收入		5,705,512.60	5,442,569.04
减：营业外支出		10,189,179.69	1,671,386.61
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,517,162,250.76	2,841,527,274.79
减：所得税费用		79,949,784.53	35,282,327.41
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,437,212,466.23	2,806,244,947.38

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,437,212,466.23	2,806,244,947.38
（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		-83,984,696.16	142,722,904.59
（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		-83,984,696.16	142,722,904.59
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		-83,984,696.16	142,722,904.59
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		1,353,227,770.07	2,948,967,851.97
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：张新

主管会计工作负责人：白云罡

会计机构负责人：李爱华

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
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		64,665,286,184.92	56,095,409,526.83
客户存款和同业存放款项净增加额			-

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
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		32,052,294.06	38,775,030.28
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		710,658,232.22	734,655,788.73
收到其他与经营活动有关的现金	七、78(1)	1,764,573,572.14	1,669,811,116.69
经营活动现金流入小计		67,172,570,283.34	58,538,651,462.53
购买商品、接受劳务支付的现金		49,045,293,726.70	43,592,045,532.79
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		-49,953,312.97	5,243,090.15
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		410,958.88	714,902.89
支付保单红利的现金			-
支付给职工及为职工支付的现金		4,484,367,380.94	4,024,331,162.09
支付的各项税费		4,082,163,584.47	3,793,057,677.37
支付其他与经营活动有关的现金	七、78(1)	3,390,600,389.06	2,486,487,886.76
经营活动现金流出小计		60,952,882,727.08	53,901,880,252.05
经营活动产生的现金流量净额		6,219,687,556.26	4,636,771,210.48
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,041,807,383.08	8,935,511,545.30
取得投资收益收到的现金		48,220,360.52	22,912,872.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		170,780,543.09	326,208,073.62
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		546,752,046.46	136,919,569.65
收到其他与投资活动有关的现金	七、78(2)	694,245,376.69	549,509,543.71
投资活动现金流入小计		2,501,805,709.84	9,971,061,604.79
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		12,098,363,036.56	9,740,525,536.21
投资支付的现金		910,734,036.21	7,066,939,038.19
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		560,136,458.82	45,139,348.47

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
支付其他与投资活动有关的现金	七、78(2)	402,016,615.66	855,372,848.28
投资活动现金流出小计		13,971,250,147.25	17,707,976,771.15
投资活动产生的现金流量净额		-11,469,444,437.41	-7,736,915,166.36
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		5,889,526,240.00	4,033,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,885,269,000.00	2,033,000,000.00
取得借款收到的现金		21,301,578,617.43	8,969,618,122.27
发行债券收到的现金		1,000,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78(3)	2,151,564,910.00	2,071,145,717.67
筹资活动现金流入小计		30,342,669,767.43	15,073,763,839.94
偿还债务支付的现金		12,743,285,688.40	5,534,607,243.87
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,292,938,370.44	938,782,405.90
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		336,358,771.94	261,886,696.19
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78(3)	3,415,446,442.70	1,513,307,610.31
筹资活动现金流出小计		17,451,670,501.54	7,986,697,260.08
筹资活动产生的现金流量净额		12,890,999,265.89	7,087,066,579.86
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-33,689,058.59	-44,317,359.33
五、现金及现金等价物净增加额		7,607,553,326.15	3,942,605,264.65
加：期初现金及现金等价物余额		19,794,184,585.00	21,525,260,751.15
六、期末现金及现金等价物余额		27,401,737,911.15	25,467,866,015.80

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
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		9,977,130,812.07	7,754,794,664.13
收到的税费返还		200,210,764.79	166,352,085.55
收到其他与经营活动有关的现金		2,173,784,481.76	1,329,792,246.38
经营活动现金流入小计		12,351,126,058.62	9,250,938,996.06
购买商品、接受劳务支付的现金		8,042,511,749.26	6,225,485,943.95
支付给职工及为职工支付的现金		613,803,404.53	539,244,901.98
支付的各项税费		133,575,355.13	101,602,477.28
支付其他与经营活动有关的现金		1,131,785,187.76	1,212,390,228.67

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
经营活动现金流出小计		9,921,675,696.68	8,078,723,551.88
经营活动产生的现金流量净额		2,429,450,361.94	1,172,215,444.18
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		258,459,353.02	1,950,128,643.18
取得投资收益收到的现金		731,184,741.78	2,454,039,632.68
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,326,919.82	4,395,391.96
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		53,233,472.39	-
投资活动现金流入小计		1,051,204,487.01	4,408,563,667.82
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		57,973,259.52	89,557,466.51
投资支付的现金		230,718,525.00	972,000,000.00
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		2,063,814.00	-
投资活动现金流出小计		290,755,598.52	1,061,557,466.51
投资活动产生的现金流量净额		760,448,888.49	3,347,006,201.31
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,000,000,000.00	2,000,000,000.00
取得借款收到的现金		5,454,140,150.46	2,089,500,970.00
发行债券收到的现金		1,000,000,000.00	-
收到其他与筹资活动有关的现金		15,084,716.20	11,451,860,699.67
筹资活动现金流入小计		7,469,224,866.66	15,541,361,669.67
偿还债务支付的现金		5,926,502,995.60	1,873,714,581.10
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		339,642,427.95	169,008,514.81
支付其他与筹资活动有关的现金		917,174,549.68	13,711,967,690.08
筹资活动现金流出小计		7,183,319,973.23	15,754,690,785.99
筹资活动产生的现金流量净额		285,904,893.43	-213,329,116.32
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,561,225.81	-25,187,464.49
五、现金及现金等价物净增加额		3,478,365,369.67	4,280,705,064.68
加：期初现金及现金等价物余额		4,794,319,575.01	3,608,925,696.11
六、期末现金及现金等价物余额		8,272,684,944.68	7,889,630,760.79

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

合并所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	5,052,792,571.00	-	4,500,000,000.00	-	11,124,556,202.57	600,069,500.05	375,650,311.61	3,601,464,388.95	3,085,572,927.16	252,259,922.88	46,999,594,786.74	-	74,391,821,610.86	26,462,408,246.95	100,854,229,857.81
加：会计政策变更													-		-
前期差错更正															-
其他															-
二、本年期初余额	5,052,792,571.00	-	4,500,000,000.00	-	11,124,556,202.57	600,069,500.05	375,650,311.61	3,601,464,388.95	3,085,572,927.16	252,259,922.88	46,999,594,786.74	-	74,391,821,610.86	26,462,408,246.95	100,854,229,857.81
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	200,000,000.00	-	321,812,248.24	-	-218,133,067.05	119,256,240.70	-	-	745,020,780.56	-	1,167,956,202.45	5,763,103,553.85	6,931,059,756.30
（一）综合收益总额							-218,133,067.05				2,552,310,324.80		2,334,177,257.75	579,314,476.54	2,913,491,734.29
（二）所有者投入和减少资本	-	-	200,000,000.00	-	36,257,959.66	-	-	-	-	-	-	-	236,257,959.66	4,885,269,000.00	5,121,526,959.66
1.所有者投入的普通股													-	3,885,269,000.00	3,885,269,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本			200,000,000.00										200,000,000.00		200,000,000.00
3.股份支付计入所有者权益的金额	0.00												-		-
4.其他					36,257,959.66	-					-		36,257,959.66	1,000,000,000.00	1,036,257,959.66
（三）利润分配	-	-	-	-	285,554,288.58	-	-	-	-	-	-1,807,289,544.24	-	-1,521,735,255.66	212,397,785.05	-1,309,337,470.61
1.提取盈余公积													-		-

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
2. 提取一般风险准备													-		-
3. 对所有者（或股东）的分配											-1,807,289,544.24		-1,807,289,544.24	-336,358,771.94	-2,143,648,316.18
4. 其他					285,554,288.58								285,554,288.58	548,756,556.99	834,310,845.57
（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	-	-	-	-	-	-	-	119,256,240.70	-	-			119,256,240.70	15,065,601.72	134,321,842.42
1. 本期提取								425,337,695.86					425,337,695.86	71,051,097.65	496,388,793.51
2. 本期使用								-306,081,455.16					-306,081,455.16	-55,985,495.93	-362,066,951.09
（六）其他													-	71,056,690.54	71,056,690.54
四、本期期末余额	5,052,792,571.00		4,700,000,000.00	-	11,446,368,450.81	600,069,500.05	157,517,244.56	3,720,720,629.65	3,085,572,927.16	252,259,922.88	47,744,615,567.30	-	75,559,777,813.31	32,225,511,800.80	107,785,289,614.11

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权益
	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		所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	5,052,792,571.00	-	4,000,000,000.00	-	10,857,851,939.95	600,069,500.05	-834,249,369.51	3,251,238,327.95	2,828,225,150.77	253,734,735.20	42,630,358,820.84	-	67,439,882,676.15	22,603,268,851.72	90,043,151,527.87
加：会计政策变更													-		-
前期差错更正													-		-
同一控制下企业合并					4,829,986.77				4,152,924.05		47,723,231.17		56,706,141.99	207,586,103.36	264,292,245.35
其他															-
二、本年期初余额	5,052,792,571.00	-	4,000,000,000.00	-	10,862,681,926.72	600,069,500.05	-834,249,369.51	3,251,238,327.95	2,832,378,074.82	253,734,735.20	42,678,082,052.01	-	67,496,588,818.14	22,810,854,955.08	90,307,443,773.22
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	1,500,000,000.00	-	272,886,457.19	-	504,593,328.73	80,964,864.15	-	-	1,930,183,105.41	-	4,288,627,755.48	1,122,143,750.89	5,410,771,506.37
(一) 综合收益总额							504,593,328.73				3,183,865,288.91		3,688,458,617.64	289,267,850.43	3,977,726,468.07
(二)所有者投入和减少资本		-	1,500,000,000.00	-	272,781,520.97	-	-	-	-	-	-	-	1,772,781,520.97	1,086,763,733.62	2,859,545,254.59
1.所有者投入的普通股													-	1,984,111,504.60	1,984,111,504.60
2.其他权益工具持有者投入资本			1,500,000,000.00										1,500,000,000.00		1,500,000,000.00
3.股份支付计入所有者权益的金额													-		-
4.其他					272,781,520.97	-					-		272,781,520.97	-897,347,770.98	-624,566,250.01
(三) 利润分配	-	-	-	-	104,936.22	-	-	-	-	-	-1,253,682,183.50	-	-1,253,577,247.28	-267,684,788.41	-1,521,262,035.69
1.提取盈余公积													-		-
2.提取一般风险准备													-		-
3.对所有者(或股东)的分配											-1,255,062,183.50		-1,255,062,183.50	-267,875,197.57	-1,522,937,381.07
4.其他					104,936.22						1,380,000.00		1,484,936.22	190,409.16	1,675,345.38

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
(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	-	-	-	-	-	-	-	80,964,864.15	-	-	-	-	80,964,864.15	13,796,955.25	94,761,819.40
1. 本期提取								552,773,548.33					552,773,548.33	84,727,439.63	637,500,987.96
2. 本期使用								-471,808,684.18					-471,808,684.18	-70,930,484.38	-542,739,168.56
(六) 其他													-		-
四、本期期末余额	5,052,792,571.00	-	5,500,000,000.00	-	11,135,568,383.91	600,069,500.05	-329,656,040.78	3,332,203,192.10	2,832,378,074.82	253,734,735.20	44,608,265,157.42	-	71,785,216,573.62	23,932,998,705.97	95,718,215,279.59

公司负责人：张新

主管会计工作负责人：白云罡

会计机构负责人：李爱华

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	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、上年期末余额	5,052,792,571.00	0.00	4,500,000,000.00	0.00	10,330,088,665.79	600,069,500.05	422,419,675.15	21,517,754.70	3,034,488,089.90	9,856,940,543.16	32,618,177,799.65
加：会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	5,052,792,571.00	0.00	4,500,000,000.00	0.00	10,330,088,665.79	600,069,500.05	422,419,675.15	21,517,754.70	3,034,488,089.90	9,856,940,543.16	32,618,177,799.65
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	200,000,000.00	0.00	-18,877.00	0.00	-83,984,696.16	5,485,067.24	0.00	-370,077,078.01	-248,595,583.93
（一）综合收益总额							-83,984,696.16			1,437,212,466.23	1,353,227,770.07
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	200,000,000.00	0.00	-18,877.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	199,981,123.00
1. 所有者投入的普通股											0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本			200,000,000.00								200,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00				-18,877.00						-18,877.00
4. 其他						0.00					0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,807,289,544.24	-1,807,289,544.24
1. 提取盈余公积										0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,807,289,544.24	-1,807,289,544.24

项目	2026 年半年度										
	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							
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,485,067.24	0.00	0.00	5,485,067.24
1. 本期提取								11,422,110.90			11,422,110.90
2. 本期使用								-5,937,043.66			-5,937,043.66
（六）其他											0.00
四、本期期末余额	5,052,792,571.00	0.00	4,700,000,000.00	0.00	10,330,069,788.79	600,069,500.05	338,434,978.99	27,002,821.94	3,034,488,089.90	9,486,863,465.15	32,369,582,215.72

项目	2025 年半年度										
	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、上年期末余额	5,052,792,571.00	0.00	4,000,000,000.00	0.00	10,250,630,995.44	600,069,500.05	-26,466,939.63	16,659,011.68	2,781,293,237.56	8,959,249,055.64	30,434,088,431.64
加：会计政策变更											

项目	2025 年半年度										
	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							
前期差错更正											
其他											0.00
二、本年期初余额	5,052,792,571.00	0.00	4,000,000,000.00	0.00	10,250,630,995.44	600,069,500.05	-26,466,939.63	16,659,011.68	2,781,293,237.56	8,959,249,055.64	30,434,088,431.64
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	1,500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	142,722,904.59	2,696,624.47	0.00	1,552,562,763.88	3,197,982,292.94
（一）综合收益总额							142,722,904.59			2,806,244,947.38	2,948,967,851.97
（二）所有者投入和减少资本		0.00	1,500,000,000.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,500,000,000.00
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本		0.00	1,500,000,000.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,500,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											0.00
4. 其他											
（三）利润分配										-1,253,682,183.50	-1,253,682,183.50
1. 提取盈余公积										0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		-1,255,062,183.50	-1,255,062,183.50
3. 其他										1,380,000.00	1,380,000.00
（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											

项目	2025 年半年度										
	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							
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,696,624.47	0.00	0.00	2,696,624.47
1. 本期提取								7,881,880.17			7,881,880.17
2. 本期使用								-5,185,255.70			-5,185,255.70
（六）其他											0.00
四、本期期末余额	5,052,792,571.00	0.00	5,500,000,000.00	0.00	10,250,630,995.44	600,069,500.05	116,255,964.96	19,355,636.15	2,781,293,237.56	10,511,811,819.52	33,632,070,724.58

公司负责人：张新

主管会计工作负责人：白云罡

会计机构负责人：李爱华

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

特变电工股份有限公司（以下简称本公司、公司，在包含子公司时统称本集团）成立于1993年2月26日，注册地为新疆昌吉州昌吉市北京南路189号，总部办公地址为新疆昌吉州昌吉市北京南路189号。本公司所发行人民币普通股A股股票，已在上海证券交易所上市。

公司发起人为昌吉市特种变压器厂、昌吉电力实业总公司、新疆维吾尔自治区技术改造投资公司、新疆维吾尔自治区投资公司，并向内部职工定向发售300万股内部职工股。公司设立时总股本为1,550万元，其中昌吉市特种变压器厂以实物出资，其他发起人以货币资金方式出资，出资时间为1993年2月。

公司1993年2月26日经新疆维吾尔自治区股份制试点联审小组批准（新体改[1993]095号），以定向募集方式设立。1997年5月经中国证券监督管理委员会批准（证监发[1997]286号），向社会公开发行人民币普通股3,000万股。1997年6月18日股票发行上市。

本公司属电气机械和器材制造业，主要产品包括变压器及电抗器、电线电缆、多晶硅相关产品、煤炭产品、黄金产品、铝电子新材料和铝及合金制品、电力产品、输变电成套工程、太阳能及风能系统工程等。

本财务报告于2026年8月21日由本公司董事会批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则），以及中国证券监督管理委员会（以下简称证监会）《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》（2023年修订）的披露相关规定编制。

2、持续经营

√适用 □不适用

本集团对自 2026 年 6 月 30 日起 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和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

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

具体会计政策和会计估计提示：本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于 2026 年 6 月 30 日的财务状况以及 2026 年半年度经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日，本期财务报表报告期间为自 1 月 1 日至 6 月 30 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

正常营业周期是指从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团营业周期为 12 个月，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项金额大于 3000 万元
重要的应收款项坏账准备收回或转回金额	单项应收款项坏账准备收回或转回金额大于 1000 万元

项目	重要性标准
重要的应收款项核销	单项应收款项核销金额大于 1000 万元
账龄超过一年的重要预付款项	单项账龄超过 1 年的预付款项金额大于 1000 万元
合同资产账面价值发生重大变动	合同资产账面价值变动金额占期初合同资产余额的 30% 或金额大于 20000 万元
重要的在建工程	单个在建工程项目金额大于 30000 万元
重要的资本化研发项目	单个资本化研发项目金额大于 5000 万元
账龄超过一年的重要应付账款/其他应付款/合同负债	单项账龄超过 1 年重要的应付账款金额大于 10000 万元 单项账龄超过 1 年重要的其他应付款/合同负债金额大于 5000 万元
合同负债账面价值发生重大变动	合同负债账面价值变动金额占期初合同负债余额的 30% 或金额大于 20000 万元
重要的非全资子公司	非全资子公司的收入总额、净利润、净资产、资产总额任一项金额占本集团合并金额的 8%以上。
重要的合营企业或联营企业	对单个联营/合营企业的长期股权投资账面价值占本集团净资产的 5%以上，或长期股权投资权益法下投资损益占本集团合并净利润的 8%以上。
重要的或有事项	本集团将可能影响金额超过集团净资产的 5%的单个或有事项，或管理层根据集团所处的具体环境认为重要的或有事项。
重要的承诺事项	本集团将可能影响金额超过集团净资产的 5%的单个承诺事项，或管理层根据集团所处的具体环境认为重要的承诺事项。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司。本集团判断控制的标准为，本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，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，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。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。

处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，不属于一揽子交易的，对每一项交易按照是否丧失控制权分别进行会计处理。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

9、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币交易

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率（或实际情况，如交易当期平均汇率或加权平均汇率）将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，

所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

（2）外币财务报表的折算

本集团在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币，其中：外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

√适用 □不适用

（1）金融工具的确认和终止确认

本集团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。

满足下列条件的，终止确认金融资产，即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：1）收取金融资产现金流量的权利届满；2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

(2) 金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团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，将金融资产分类为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。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业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。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付，包含（对货币时间价值的修正进行评估时，判断与基准现金流量相比是否具有显著差异，对包含提前还款特征的金融资产，判断提前还款特征的公允价值是否非常小等）。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：①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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，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本集团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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：应收款项融资、其他债权投资。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资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。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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之外的金融资产，本集团将其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。此类金融资产按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：交易性金融资产、其他非流动金融资产。

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于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金融负债以外，本集团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。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 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（含属于金融负债的衍生工具），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。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。对于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，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

（4）金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对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债权投资、合同资产进行减值处理并确认损失准备。

1) 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，是指本集团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。

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。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资等应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产如其他流动资产、其他债权投资、其他非流动资产，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注“十二、与金融工具相关的风险”。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估时，根据历史还款数据并结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

① 应收账款及合同资产的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款及合同资产的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款/合同资产账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
	电费及补贴款组合	结合应收款项回收周期考虑资金时间价值等因素后计算预期信用损失

a. 应收账款，信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表：

账龄	应收账款预期信用损失率（%）
1 年以内（含 1 年）	2.00
1 年至 2 年（含 2 年）	5.00
2 年至 3 年（含 3 年）	20.00
3 年至 4 年（含 4 年）	30.00
4 年至 5 年（含 5 年）	50.00
5 年以上	100.00

b. 应收账款，信用风险特征组合中电费及补贴款组合整个存续期预期信用损失率情况：

确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
电费及补贴款组合	结合账龄，对电费及补贴款组合账面余额按照报告期内五年期 LPR 下浮 10%进行折现，按照账面价值与折现后金额的差额计算预期信用损失

② 应收票据的组合类别及确定依据

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑 汇票组合	承兑人为信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
商业承兑 汇票组合	承兑人为信用风险较高的企业	

③ 其他应收款的组合类别及确定依据

本集团根据信用风险特征将其他应收款划分若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
信用风险特征组合	账龄组合	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，编制其他应收款于未来 12 个月或整个存续期预期信用损失对照表，计算预期信用损失

3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失

率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

4) 减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。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。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团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；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，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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团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）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团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。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

（6）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团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。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，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，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

本集团根据所发行的优先股、永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（7）衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同和商品期货合同，分别对汇率风险和商品价格风险进行套期。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。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

(8) 可转换债券

本集团发行可转换债券时依据条款确定其是否同时包含负债和权益成分。

发行的可转换债券既包含负债也包含权益成分的，在初始确认时将负债和权益成分进行分拆，并分别进行处理。在进行分拆时，先确定负债成分的公允价值并以此作为其初始确认金额，再按照可转换债券整体的发行价格扣除负债成分初始确认金额后的金额确定权益成分的初始确认金额。交易费用在负债成分和权益成分之间按照各自的相对公允价值进行分摊。负债成分作为负债列示，以摊余成本进行后续计量，直至被撤销、转换或赎回。权益成分作为权益列示，不进行后续计量。

发行的可转换债券仅包含负债成分和嵌入衍生工具，即股份转换权具备嵌入衍生工具特征的，则将其从可转换债券整体中分拆，作为衍生金融工具单独处理，按其公允价值进行初始确认。发行价格超过初始确认为衍生金融工具的部分被确认为债务工具。交易费用根据初始确认时债务工具和衍生金融工具分配的发行价格为基础按比例分摊。与债务工具有关的交易费用确认为负债，与衍生金融工具有关的交易费用确认为当期损益。

(9) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

12、应收票据

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

详见附注“五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具（4）金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

13、应收账款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见附注“五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具（4）金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒适用 ☐不适用

详见附注“五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具（4）金融工具减值”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

详见附注“五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具（4）金融工具减值”。

14、应收款项融资

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见附注“五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具（4）金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

15、其他应收款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见附注“五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具（4）金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

16、存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

本集团存货主要包括原材料、低值易耗品、包装物、在产品、委托加工材料、自制半成品、库存商品、发出商品、合同履约成本、套期工具、风能及光伏电站等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品采用分次摊销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，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。

本集团对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。库存商品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

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

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、合同资产

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准

☒适用 ☐不适用

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见附注“五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具（4）金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

☒适用 ☐不适用

本集团主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，将其划分为持有待售类别。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；②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。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团持有的非流动资产或处置组（除金融资产、递延所得税

资产、以公允价值计量的投资性房地产、职工薪酬形成的资产外) 账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的, 将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额, 减记的金额确认为资产减值损失, 计入当期损益, 同时计提持有待售资产减值准备。

本集团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, 无论出售后本集团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, 在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别, 在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的, 恢复以前减记的金额, 并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回, 转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不予转回。

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

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

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营, 是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分, 且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别: (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区; (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分; (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的权益性投资。

(1) 重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资, 即对联营企业投资。重大影响, 是指本集团对被投资方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。本公司直接或通过子公司间接

拥有被投资单位 20% 以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。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。本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

（2）会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本的公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，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的

份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资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的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权后剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期投资收益。

因处置部分股权后丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权确认金融资产，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，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，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，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，确认金融资产，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易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，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

20、投资性房地产

(1) 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

本集团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，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的房屋建筑物。

投资性房地产的计量方法：外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

投资性房地产采用成本模式进行后续计量。采用成本模式计量的建筑物的后续计量，计量方法与固定资产的后续计量一致；采用成本模式计量的土地使用权后续计量，计量方法与无形资产的计量方法一致。

投资性房地产转换为自用时，转换为其他资产核算；自用建筑物停止自用，改为出租时，其他资产转换为投资性房地产。

投资性房地产减值测试方法及减值准备计提方法：

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定投资性房地产是否存在减值的迹象，对存在减值迹象的投资性房地产进行减值测试，估计其可收回金额。

可收回金额的估计结果表明投资性房地产的可收回金额低于其账面价值的，投资性房地产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的减值准备。投资性房地产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

21、固定资产

(1) 确认条件

√ 适用 □ 不适用

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋建筑物、机器设备、运输设备、电子设备、其他等。

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。其中矿山弃置费用以及金矿相关开采资产采用产量法计提折旧，其他固定资产采用平均年限法计提折旧。本集团固定资产的分类、折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率	年折旧率
房屋建筑物	平均年限法	20—40	5.00	2.38—4.75
机器设备	平均年限法	5—25	5.00	3.80—19.00
运输设备	平均年限法	5—10	5.00	9.50—19.00
电子设备	平均年限法	3—5	5.00	19.00—31.67
其他	平均年限法	5—20	5.00	4.75—19.00

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

22、在建工程

√适用 □不适用

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之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	实际开始使用/完工验收孰早
机器设备	实际开始使用/完成安装并验收孰早

23、借款费用

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、使用权资产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果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，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除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确定；占用一般借款的，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，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24、生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

25、油气资产

☐ 适用 ☒ 不适用

26、无形资产

本集团无形资产包括采矿权及探矿权、土地使用权、专有技术、商标使用权、软件及其他等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本；但对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在进行初始确认时，按公允价值确认计量。

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

采矿权成本以取得的可采储量为基础按产量法进行摊销；探矿权以自转为采矿权且矿山投产时开始按产量法摊销；土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专有技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间，本集团对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核。如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本集团研发支出的归集范围包括研发人员人工费用、直接投入费用、折旧及摊销费用、新产品设计费用、其他相关费用等。

本集团根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。

为研究某特定产品生产工艺而进行的有计划的调查、评价和选择阶段的支出为研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；规模生产之前，针对该特定产品生产工艺最终应用的相关设计、测试阶段的支出为开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：

(1) 该特定产品生产工艺的研发技术业经技术团队进行充分论证；凡研发支出资本化形成的专有技术应获取相关第三方或行业权威机构出具的鉴证依据；

(2) 研发支出资本化项目须按照本集团科技部相关流程通过审核立项并获取立项报告，且管理层已批准该特定产品生产工艺开发的预算；

(3) 已有前期市场调研的研究分析说明该特定产品生产工艺所生产的产品具有市场推广能力；且形成的专有技术须达到国际、国内先进水平或者填补国际、国内、公司空白，且能够投入生产实践，具有良好的收益预期。

(4) 有足够的技术和资金支持，以进行该特定产品生产工艺的开发活动及后续的规模生产；

(5) 该特定产品生产工艺开发的支出能够可靠地归集。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。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起转为无形资产。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，公司进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

(1) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可回收金额，难以对单项资产的可回收金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可回收金额。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。

公允价值减去处置费用后的净额，参考计量日发生的有序交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注“五、重要会计政策及会计估计 21、固定资产”。

(2) 商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值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分摊至相关的资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，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，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较账面价值与可收回金

额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见附注“七、合并财务报表项目注释27、商誉”。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

本集团的长期待摊费用包括矿坑剥采支出、勘探成本、租入资产的改良支出、长期提货权和职工住房补贴等本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在1年以上的费用。该等费用有明确受益期限的，按受益期限进行摊销，其中矿坑剥采支出于煤层、矿层开采时按照产量摊销计入损益；无受益期的，分5年平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、合同负债

√适用 □不适用

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

30、职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

(1)短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2)离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业金、企业年金、内退人员支出等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

辞退福利是由于职工与企业签订的合同到期前，企业根据法律与职工本人或职工代表（如工会）签订的协议，或者基于商业惯例，承诺其提前终止对职工的雇佣关系时支付的补偿产生，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬。

31、预计负债

√适用 □不适用

当与因开采煤矿而形成的复垦、弃置及环境清理事项，以及与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、预计电费补贴款退款等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

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。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

32、股份支付

√适用 □不适用

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。如需在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

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

33、优先股、永续债等其他金融工具

☒ 适用 ☐ 不适用

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

34、收入

(1)按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

(1) 一般原则

本集团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。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在满足下列条件之一的，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客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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，本集团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，本集团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，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；②本集团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本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④本集团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；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，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。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本集团根据在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品前能够控制该商品的，则本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

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

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品提供质量保证，属于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注“五、重要会计政策及会计估计 31、预计负债”进行会计处理。本集团为向客户提供了超过法定质保期限或范围的质量保证，属于对所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务，本集团将其作为一项单项履约义务。本集团按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。

（2）具体方法

本集团的营业收入主要包括：1) 商品销售业务：销售变压器产品；电线电缆产品；煤炭产品；黄金产品；多晶硅相关产品；电子新材料、铝制品及合金产品的收入；2) 工程承包业务：提供输变电成套项目的建设、安装业务以及风能、光伏电站的开发、建设业务的收入；3) 销售电力产品的收入；4) 开展物流贸易及其他业务的收入。收入确认的具体政策和方法如下：

1) 本集团销售的变压器产品、电线电缆产品、煤炭产品、黄金产品、多晶硅相关产品、电子新材料、铝制品及合金产品在将商品控制权转移给购货方，合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务，合同明确了合同各方与所转让商品相关的权利和义务，合同有明确的与所转让商品相关的支付条款，合同具有商业实质，转让商品有权取得的对价很可能收回时确认收入。

2) 本集团提供输变电成套项目的建设、安装业务以及风能、光伏电站的开发、建设业务，在合同生效日对合同进行评估，判断合同履约义务是否满足“某一时段内履行”条件。

满足“某一时段内履行”条件的，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。本集团采用投入法确定恰当的履约进度，按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。当履约进度不能合理确定时，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；如果已经发生的成本预计不可能收回的，在发生时立即确认为费用，不确认收入。如果合同总成本很可能超过合同总收入，则形成合同预计损失，计入预计负债，并确认为当期成本。

本集团在合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入本集团、实际发生的合同成本能够清楚区分和可靠计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠确定时，视为可以合理预见合同结果，履约进度能够合理确定。

不满足“某一时段内履行”条件的，本集团在相关产品完工交付时根据合同或相关文件确定的交易价格确认收入。

3) 本集团电力销售收入根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。

4) 本集团开展的贸易业务根据向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。若本集团在向客户转让

商品之前控制商品，则为主要责任人，按照已收或应收客户对价总额确认收入；否则本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确定。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐ 适用 ☒ 不适用

35、合同成本

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。根据其流动性，合同履约成本分别列报在存货和其他非流动资产中，合同取得成本分别列报在其他流动资产和其他非流动资产中。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：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；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；如果该资产摊销期限不超过一年，本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。计提

减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

☒ 适用 ☐ 不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

本集团的政府补助包括与资产相关的政府补助、与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类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，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，按照所建造或购买的资产使用年限内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益。用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。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。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用(或以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额

确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用）。（2）财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值之间的差额、以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：（1）暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，本集团能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

本集团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，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：（1）暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、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。

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

于资产负债表日，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。

38、租赁

☒ 适用 ☐ 不适用

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（属于为生产存货而发生的除外）。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

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

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，本集团采用租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期

租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团作为出租人，如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

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

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 发放贷款及垫款

本集团下属财务公司直接向客户发放的贷款和垫款、贴现资产均按贷款和垫款核算。本集团对信用损失采用备抵法核算。信用减值准备包括拆出资金、贴现资产、发放贷款及垫款损失准备金及类信贷金融工具。

（2）矿山地质环境治理恢复与土地复垦义务

根据国家有关规定，本集团因开采地下煤矿可能影响环境，应承担复垦、弃置及环境清理等各项义务。因开采煤炭而形成的复垦、弃置及环境清理等现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为资产和预计负债-弃置费用，在预计开采年限内按照产量比例等方法摊销，并计入生产成本。预计负债-弃置费用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，计入固定资产及预计负债，并综合考虑与或有事项相关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响较大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本集团在该项估计发生变化时对该项预计负债-弃置费用的账面价值按会计估计变更的原则进行适当调整。

（3）专项储备

本集团根据财政部、应急管理部《关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知》（财资[2022]136号）及《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的相关规定计提的安全生产费用，应当计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。

本集团使用提取的安全费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本集团提取的维简费和其他具有类似性质的费用，比照上述规定处理。

（4）套期会计

就套期会计方法而言，本集团的套期分类为公允价值套期、现金流量套期和境外经营净投资套期。

在套期关系开始时，本集团对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目，被套期风险的性质，以及本集团对套期有效性评估方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理），或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本集团终止运用套期会计。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本集团对套期关系进行再平衡。

满足套期会计方法条件的，按如下方法进行处理：

①公允价值套期：

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果是对指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，如果被套期项目是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，因套期风险敞口形成利得或损失，计入其他综合收益，同时调整未以公允价值计量的被套期项目的账面价值。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

②现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，直接确认为其他综合收益，属于套期无效的部分，计入当期损益。

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期的确定承诺时，则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备的金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。

本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易实际发生或确定承诺履行；如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，则累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1)重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的 报表项目名称	影响金额
财政部于 2025 年 12 月 5 日发布《企业会计准则解释第 19 号》(财会[2025]32 号), 包括五项内容: ①关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理;②关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理;③关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认;④关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露, 本集团自 2026 年 1 月 1 日起施行。	无	0.00
财政部于 2026 年 6 月 4 日发布《企业会计准则解释第 20 号》(财会[2026]7 号), 包括两项内容:①关于金融资产合同现金流量特征的评估;②关于货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露, 本集团自 2026 年 1 月 1 日起施行	无	0.00

其他说明

不适用

(2)重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3)2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41、其他

√适用 □不适用

(1) 公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量投资性房地产、衍生金融工具和权益工具投资。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。

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，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，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，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团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。

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	按税法规定计算的销售货物、应税劳务收入和应税服务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应缴增值税	1%、3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按应纳流转税额计征	1%、5%、7%
所得税	按应纳税所得额计征	15%、20%、25%
教育费附加	按应纳流转税额计征	5%
资源税	按应税产品销售金额计征	3.5%、4%、9%、10%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	2018 年 1 月 1 日起征，大气污染 1.2-12 元/污染当量，水污染 1.4-14 元/污染当量，固体废物 25 元/吨

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

(1) 企业所得税

1) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202465000919，发证时间 2024 年 10 月 28 日，有效期三年，公司按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

2) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司子公司 XJZH 被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202465000734，发证时间 2024 年 10 月 28 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

3) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知(国科发火[2016]32号), 公司子公司XTNY被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业, 复审证书编号为GR202365000137, 发证时间2023年10月16日, 有效期三年, 其按15%的所得税税率计缴企业所得税。

4) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知(国科发火[2016]32号), 公司子公司TCNY被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业, 复审证书编号为GR202465000450, 发证时间2024年10月28日, 有效期三年, 其按15%的所得税税率计缴企业所得税。另外, 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(2020年第23号)第一条有关规定, TCNY同时符合西部大开发企业所得税税收优惠政策, 企业所得税减按15%税率征收。

5) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知(国科发火[2016]32号), 公司子公司特变电工国际工程有限公司被天津市科学技术局、财政局、税务局联合认定为国家高新技术企业, 复审证书编号为GR202412000202, 发证时间2024年10月31日, 有效期三年, 其按15%的所得税税率计缴企业所得税。

6) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知(国科发火[2016]32号), 公司子公司特变电工新疆电缆有限公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业, 复审证书编号为GR202565000729, 发证时间2025年11月18日, 有效期三年, 其按15%的所得税税率计缴企业所得税。

7) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知(国科发火[2016]32号), 公司子公司新疆特变电工自控设备有限公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业, 复审证书编号为GR202365000326, 发证时间2023年10月16日, 有效期三年, 其按15%的所得税税率计缴企业所得税。

8) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知(国科发火[2016]32号), 公司孙公司特变电工新疆新能源股

份有限公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202465000229，发证时间 2024 年 10 月 28 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

9) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司天津市特变电工变压器有限公司被天津市科学技术局、财政局、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202312003029，发证时间 2023 年 12 月 8 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

10) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司特变电工沈阳变压器集团有限公司被辽宁省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202321002526，发证时间 2023 年 12 月 20 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

11) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司特变电工衡阳变压器有限公司被湖南省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202343004504，发证时间 2023 年 12 月 8 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

12) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司被山东省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202337000929，发证时间 2023 年 11 月 29 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

13) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司特变电工（德阳）电缆股份有限公司被四川省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202351003133，发证时间 2023 年 10 月 16 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

14) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司特变电工京津冀智能科

技有限公司被天津市科学技术局、财政局、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202512000759，发证时间 2025 年 12 月 8 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

15) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司扬州曙光电缆股份有限公司被江苏省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202332008363，发证时间 2023 年 11 月 6 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

16) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020 年第 23 号）第一条有关规定，公司子公司特变电工超高压电气有限公司、特变电工智能电气有限公司、吴起县华光新能源有限公司符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2026 年度企业所得税减按 15%税率征收。

17) 根据财政部、税务总局《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（2023 年第 6 号）第一条规定和财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（2022 年第 13 号）第一条有关规定，公司子公司昌吉丝路智能物业有限公司、新疆特变电工共享财务服务有限公司、西北电线电缆检测中心有限公司、特变电工新疆物业服务有限公司、昌吉回族自治州特变电工职业培训中心、新疆准能科技有限公司均符合小型微利企业所得税税收优惠政策，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

(2) 增值税

1) 根据财政部、税务总局《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（2023 年第 43 号）的规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳增值税税额，公司及所属特变电工股份有限公司新疆变压器厂、特变电工股份有限公司新疆线缆厂、XJZH、特变电工新疆电缆有限公司、新疆特变电工自控设备有限公司、特变电工智能电气有限公司、天津市特变电工变压器有限公司、特变电工沈阳变压器集团有限公司、特变电工衡阳变压器有限公司、特变电工山东鲁能泰山电缆有限

公司、特变电工（德阳）电缆股份有限公司、特变电工京津冀智能科技有限公司等符合上述税收优惠政策，在 2026 年享受上述税收优惠政策。

2)根据财政部、税务总局《关于完善增值税期末留抵退税政策的公告》(2025 年第 7 号)的规定，自 2025 年 9 月增值税纳税申报期起，“制造业”等四大行业可以按月向主管税务机关申请退还期末留抵税额，除制造业等 4 个行业和房地产开发经营业纳税人以外的其他纳税人，申请退税前连续六个月期末留抵税额均大于零，且第六个月期末留抵税额与申请退税前一税款所属期上一年度 12 月 31 日期末留抵税额相比新增加留抵税额不低于 50 万元的，可以向主管税务机关申请按比例退还新增加留抵税额。新增加留抵税额不超过 1 亿元的部分(含 1 亿元)，退税比例为 60%；超过 1 亿元的部分，退税比例为 30%。公司及所属特变电工股份有限公司新疆线缆厂、新疆特变电工自控设备有限公司、特变电工智能电气有限公司、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司、新疆中丝路商贸有限责任公司等符合上述税收优惠政策，在 2026 年享受上述税收优惠政策。

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	19,688,866.17	5,942,273.03
银行存款	26,041,262,120.90	18,839,193,486.23
其他货币资金	6,759,301,010.97	6,819,552,486.05
存放财务公司存款	1,584,342.92	22,851,595.88
合计	32,821,836,340.96	25,687,539,841.19
其中：存放在境外的款项总额	1,134,511,079.80	1,254,908,268.34

其他说明

期末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
银行承兑汇票保证金	2,925,112,106.44	2,413,968,133.68

项目	期末余额	期初余额
定期存款及通知存款		1,156,903,451.19
保函保证金	711,198,314.87	689,598,600.66
司法冻结资金	557,170,410.09	517,306,462.41
存放央行法定存款准备金	398,619,526.30	448,572,839.27
环境恢复治理保障基金	401,874,906.99	365,108,094.52
共管账户专项资金	296,810,659.73	145,725,414.74
银行信用证保证金	91,729,777.29	77,191,800.73
土地复垦保证金	15,082,666.20	33,446,201.98
外汇保证金	989,045.46	1,319,231.58
其他	19,926,673.52	21,363,429.55
合计	5,418,514,086.89	5,870,503,660.31

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	593,935,560.43	271,260,058.16	/
其中：			
权益工具投资	100,810,863.06	54,110,364.14	/
衍生金融资产	463,141,993.05	197,323,112.91	/
金融理财产品	12,232,704.32	6,776,581.11	/
其他	17,750,000.00	13,050,000.00	/
合计	593,935,560.43	271,260,058.16	/

其他说明：

√适用 □不适用

注：权益工具投资为持有的股权投资，根据管理层意图，将其作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，列报于交易性金融资产。

衍生金融资产明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
指定为套期关系的衍生金融资产	421,862,754.06	123,097,147.07
其中：远期外汇合约	255,875,499.06	91,994,932.07
商品期货合约	165,987,255.00	31,102,215.00

项目	期末余额	期初余额
未被指定套期关系的衍生金融资产	41,279,238.99	74,225,965.84
其中：远期外汇合约	41,279,238.99	74,225,965.84
合计	463,141,993.05	197,323,112.91

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	1,232,571,765.73	867,320,764.69
商业承兑票据	474,118,237.24	783,695,405.63
合计	1,706,690,002.97	1,651,016,170.32

(2) 期末公司已质押的应收票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	331,557,416.14
商业承兑票据	45,091,211.36
合计	376,648,627.50

(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		329,990,692.06
商业承兑票据		205,176,132.90
合计		535,166,824.96

(4) 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										
按组合计提坏账准备	1, 729, 300, 921. 94	100. 00	22, 610, 918. 97	1. 31	1, 706, 690, 002. 97	1, 675, 348, 740. 92	100. 00	24, 332, 570. 60	1. 45	1, 651, 016, 170. 32
其中：										
银行承兑汇票	1, 236, 824, 939. 69	71. 52	4, 253, 173. 96	0. 34	1, 232, 571, 765. 73	870, 871, 760. 50	51. 98	3, 550, 995. 81	0. 41	867, 320, 764. 69
商业承兑汇票	492, 475, 982. 25	28. 48	18, 357, 745. 01	3. 73	474, 118, 237. 24	804, 476, 980. 42	48. 02	20, 781, 574. 79	2. 58	783, 695, 405. 63
合计	1, 729, 300, 921. 94	/	22, 610, 918. 97	/	1, 706, 690, 002. 97	1, 675, 348, 740. 92	/	24, 332, 570. 60	/	1, 651, 016, 170. 32

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5)坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

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	
银行承兑汇票	3,550,995.81	617,460.97			84,717.18	4,253,173.96
商业承兑汇票	20,781,574.79	-2,423,829.78				18,357,745.01
合计	24,332,570.60	-1,806,368.81			84,717.18	22,610,918.97

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

本期其他变动的坏账准备 8.47 万元，主要系公司本期合并范围变化所致。

(6)本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1)按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	17,604,756,154.65	14,639,996,942.47
1 至 2 年（含 2 年）	3,191,551,163.27	2,686,097,389.41
2 至 3 年（含 3 年）	1,159,810,056.03	1,410,407,613.82
3 至 4 年（含 4 年）	1,115,155,511.10	626,554,214.87
4 至 5 年（含 5 年）	823,440,980.91	765,800,745.05
5 年以上	1,123,078,825.83	876,302,609.87
合计	25,017,792,691.79	21,005,159,515.49

(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	318,272,705.07	1.27	290,430,622.01	91.25	27,842,083.06	324,035,820.61	1.54	275,313,951.60	84.96	48,721,869.01
按组合计提坏账准备	24,699,519,986.72	98.73	1,466,306,329.35	5.94	23,233,213,657.37	20,681,123,694.88	98.46	1,215,170,239.11	5.88	19,465,953,455.77
其中：										
账龄组合	21,152,686,582.13	84.55	1,219,892,998.04	5.77	19,932,793,584.09	17,226,822,260.68	82.01	997,719,765.30	5.79	16,229,102,495.38
电费及补贴款组合	3,546,833,404.59	14.18	246,413,331.31	6.95	3,300,420,073.28	3,454,301,434.20	16.45	217,450,473.81	6.30	3,236,850,960.39
合计	25,017,792,691.79	/	1,756,736,951.36	/	23,261,055,740.43	21,005,159,515.49	/	1,490,484,190.71	/	19,514,675,324.78

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
电费补贴降低或取消部分项目	78,142,451.14	78,142,451.14	100.00	预期无法收回
其他零星	240,130,253.93	212,288,170.87	88.41	预期收回存在不确定性
合计	318,272,705.07	290,430,622.01	91.25	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☒ 适用 ☐ 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内（含 1 年）	16,810,606,918.84	336,212,138.38	2.00
1 年至 2 年（含 2 年）	2,512,273,240.97	125,613,662.05	5.00
2 年至 3 年（含 3 年）	595,531,298.12	119,106,259.62	20.00
3 年至 4 年（含 4 年）	656,830,646.99	197,049,194.10	30.00
4 年至 5 年（含 5 年）	271,065,466.63	135,532,733.31	50.00
5 年以上	306,379,010.58	306,379,010.58	100.00
合计	21,152,686,582.13	1,219,892,998.04	

按组合计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合计提项目：电费及补贴款组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
电费及补贴款组合	3,546,833,404.59	246,413,331.31	6.95
合计	3,546,833,404.59	246,413,331.31	6.95

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

公司所属的新能源公司结合账龄，对新能源电费及补贴款组合账面余额按照报告期内五年期 LPR 下浮 10%进行折现，按照账面价值与折现后金额的差额计算预期信用损失。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款 坏账准备	1,490,484,190.71	280,166,778.31		15,518,308.97	1,604,291.31	1,756,736,951.36
合计	1,490,484,190.71	280,166,778.31		15,518,308.97	1,604,291.31	1,756,736,951.36

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

本期其他变动的坏账准备 160.43 万元，主要系公司本期合并范围变化所致。

(4) 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	15,518,308.97

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

√适用 □不适用

报告期内核销的主要是零星购销及服务应收款项等，无重要应收账款核销。

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户 1	2,489,839,537.53	94,412,156.50	2,584,251,694.03	7.63	181,646,430.29
客户 2	716,126,940.00	1,291,468,969.89	2,007,595,909.89	5.93	214,166,341.70
客户 3	1,076,074,179.81	228,262,656.17	1,304,336,835.98	3.85	28,608,597.75
客户 4	656,001,987.26	66,309,608.50	722,311,595.76	2.13	58,968,436.80
客户 5	466,775,422.48	15,931,055.83	482,706,478.31	1.43	41,129,523.95
合计	5,404,818,067.08	1,696,384,446.89	7,101,202,513.97	20.97	524,519,330.49

其他说明

不适用

其他说明：

√适用 □不适用

期末使用受到限制的应收账款详见附注七、31，质押的应收账款详见附注十

六、1

6、合同资产

(1) 合同资产情况

√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	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算工程	4,448,833,913.53	409,011,142.50	4,039,822,771.03	3,245,831,312.40	298,102,902.85	2,947,728,409.55
合同质保金	4,398,319,514.68	231,165,156.66	4,167,154,358.02	3,840,421,810.57	213,801,912.76	3,626,619,897.81
合计	8,847,153,428.21	640,176,299.16	8,206,977,129.05	7,086,253,122.97	511,904,815.61	6,574,348,307.36

(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

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
盱眙县天泉湖镇 300MW 渔光互补光伏发电项目	227,363,750.51	工程项目按照履约进度确认收入，未满足结算调减，暂未结算
合计	227,363,750.51	/

(3) 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										
按组合计提 坏账准备	8,847,153,428.21	100.00	640,176,299.16	7.24	8,206,977,129.05	7,086,253,122.97	100.00	511,904,815.61	7.22	6,574,348,307.36
其中：										
工程完工未 结算组合	4,448,833,913.53	50.29	409,011,142.50	9.19	4,039,822,771.03	3,245,831,312.40	45.80	298,102,902.85	9.18	2,947,728,409.55
合同质保金 组合	4,398,319,514.68	49.71	231,165,156.66	5.26	4,167,154,358.02	3,840,421,810.57	54.20	213,801,912.76	5.57	3,626,619,897.81
合计	8,847,153,428.21	/	640,176,299.16	/	8,206,977,129.05	7,086,253,122.97	/	511,904,815.61	/	6,574,348,307.36

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：工程完工未结算组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
工程完工未结算组合	4,448,833,913.53	409,011,142.50	9.19
合计	4,448,833,913.53	409,011,142.50	9.19

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

组合计提项目：合同质保金组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
合同质保金组合	4,398,319,514.68	231,165,156.66	5.26
合计	4,398,319,514.68	231,165,156.66	5.26

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4)本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动	
已完工未结算工程	298,102,902.85	110,908,239.65				409,011,142.50
合同质保金	213,801,912.76	17,363,243.90				231,165,156.66
合计	511,904,815.61	128,271,483.55				640,176,299.16

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	3,140,373,865.35	3,641,139,041.31
合计	3,140,373,865.35	3,641,139,041.31

注：应收款项融资期末余额中的银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值相近，期末采用账面价值作为公允价值。

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	560,924,434.47
合计	560,924,434.47

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

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
银行承兑汇票	4,383,462,001.84	
合计	4,383,462,001.84	

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

(8) 其他说明：

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	5, 227, 505, 543. 09	91. 40	3, 401, 365, 725. 95	90. 01
1 年至 2 年（含 2 年）	356, 236, 071. 20	6. 23	351, 590, 400. 54	9. 30
2 年至 3 年（含 3 年）	117, 735, 647. 99	2. 06	6, 396, 020. 13	0. 17
3 年以上	17, 829, 960. 98	0. 31	19, 792, 618. 07	0. 52
合计	5, 719, 307, 223. 26	100. 00	3, 779, 144, 764. 69	100. 00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	账龄	未结算原因
供应商 1	277, 775, 752. 02	1-3 年	预付材料款合同尚未执行完毕
供应商 2	13, 514, 401. 44	1-2 年	预付材料款合同尚未执行完毕
供应商 3	13, 147, 991. 04	1-2 年	预付材料款合同尚未执行完毕
供应商 4	10, 339, 415. 92	1-2 年	预付材料款合同尚未执行完毕
供应商 5	10, 334, 971. 67	1-2 年	预付劳务款合同尚未执行完毕
供应商 6	10, 309, 500. 00	1-2 年	预付设备款合同尚未执行完毕

(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	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
供应商 1	543,012,049.25	1 年以内	9.49
供应商 2	354,680,392.02	3 年以内	6.20
供应商 3	211,462,061.84	2 年以内	3.70
供应商 4	209,114,238.71	1 年以内	3.66
供应商 5	188,614,453.71	1 年以内	3.30
合计	1,506,883,195.53		26.35

其他说明：

不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

9、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	90,149,437.71	105,453,702.24
其他应收款	1,342,754,435.97	1,015,903,739.79
合计	1,432,903,873.68	1,121,357,442.03

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1)应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2)重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3)按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4)按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5)坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(6)本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1)应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
1 年以内	21, 514, 930. 23	25, 254, 218. 82
1 年以上	68, 634, 507. 48	80, 199, 483. 42
合计	90, 149, 437. 71	105, 453, 702. 24

(2)重要的账龄超过 1 年的应收股利

☒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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
徐闻县昊能光伏发电有限公司	17,054,157.82	5年以上	尚未达到收款条件	否
江永晟华能源开发有限公司	26,004,490.26	1-2年	尚未达到收款条件	否
合计	43,058,648.08	/	/	/

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备:

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备:

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

(5) 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明:

不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

核销说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1, 150, 420, 378. 75	899, 343, 513. 36
1 至 2 年（含 2 年）	182, 995, 797. 66	107, 110, 847. 07
2 至 3 年（含 3 年）	34, 222, 850. 04	24, 821, 469. 53
3 至 4 年（含 4 年）	15, 750, 363. 51	25, 226, 313. 44
4 至 5 年（含 5 年）	24, 554, 496. 17	12, 723, 051. 20
5 年以上	176, 713, 723. 09	175, 917, 808. 87
合计	1, 584, 657, 609. 22	1, 245, 143, 003. 47

(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
保证金及押金	500, 569, 467. 77	369, 559, 277. 57
代垫款项	519, 006, 548. 91	354, 127, 392. 34
日常借支	251, 282, 763. 56	68, 868, 046. 72
往来款项	105, 696, 342. 84	105, 693, 823. 84
股权转让款	182, 585, 979. 68	321, 162, 677. 45
出口退税款	1, 957, 754. 94	1, 957, 754. 94
其他	23, 558, 751. 52	23, 774, 030. 61
合计	1, 584, 657, 609. 22	1, 245, 143, 003. 47

(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)	
2026年1月1日余额	39, 176, 365. 30	37, 447, 337. 27	152, 615, 561. 11	229, 239, 263. 68
2026年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				

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)	
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	12,587,163.49			12,587,163.49
本期转回				
本期转销				
本期核销	28,238.00			28,238.00
其他变动	104,984.08			104,984.08
2026年6月30日余额	51,735,290.79	37,447,337.27	152,615,561.11	241,903,173.25

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注“五、重要会计政策及会计估计 11. 金融工具（4）金融工具减值

相关内容”

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	
其他应收款坏账准备	229,239,263.68	12,587,163.49		28,238.00	104,984.08	241,903,173.25
合计	229,239,263.68	12,587,163.49		28,238.00	104,984.08	241,903,173.25

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

本期其他变动的坏账准备 10.5 万元，主要系公司本期合并范围变化所致。

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	28,238.00

其中重要的其他应收款核销情况：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他应收款核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例 (%)	款项的性 质	账龄	坏账准备 期末余额
客户 1	105,696,342.84	6.67	往来款项	5 年以上	105,696,342.84
客户 2	82,000,000.00	5.17	项目保证 金	1-2 年	4,100,000.00
客户 3	74,332,500.00	4.69	股权转让 款	1 年以内	1,486,650.00
客户 4	61,376,715.21	3.87	代垫款项	1 年以内	1,227,534.30
客户 5	61,001,000.00	3.85	项目保证 金	1 年以内	1,220,020.00
合计	384,406,558.05	24.26	/	/	113,730,547.14

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

10、存货

(1) 存货分类

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	4,907,243,675.44	119,797,779.78	4,787,445,895.66	4,954,992,680.32	93,751,627.58	4,861,241,052.74
包装物及低值易耗品	11,634,354.06	1,061,946.90	10,572,407.16	12,537,202.84	1,061,946.90	11,475,255.94
库存商品	5,787,953,353.51	241,371,767.36	5,546,581,586.15	5,360,194,613.96	104,566,243.88	5,255,628,370.08
在产品、自制半成品	6,956,529,448.37	120,672,968.51	6,835,856,479.86	5,290,102,984.46	12,635,003.88	5,277,467,980.58
委托加工材料	68,823,961.59	16,407,637.21	52,416,324.38	6,245,220.13		6,245,220.13
材料成本差异	-1,129,394,599.51		-1,129,394,599.51	-765,568,996.24		-765,568,996.24
发出商品	2,610,226,645.13		2,610,226,645.13	2,818,415,858.13		2,818,415,858.13
套期工具	108,411,325.00		108,411,325.00	823,341,425.00		823,341,425.00
风能、光伏电站	2,376,364,975.27	27,452,954.64	2,348,912,020.63	3,156,599,009.12	56,360,176.47	3,100,238,832.65
合计	21,697,793,138.86	526,765,054.40	21,171,028,084.46	21,656,859,997.72	268,374,998.71	21,388,484,999.01

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	93,751,627.58	45,026,590.90	3,036,416.42	22,016,855.12		119,797,779.78
包装物及低值易耗品	1,061,946.90					1,061,946.90
库存商品	104,566,243.88	217,487,240.48	4,528,677.62	85,210,394.62		241,371,767.36
在产品、自制半成品	12,635,003.88	134,310,191.06	80,674.45	26,352,900.88		120,672,968.51
委托加工材料		40,250,695.89		23,843,058.68		16,407,637.21
风能、光伏电站	56,360,176.47	10,222,401.94		5,738,156.98	33,391,466.79	27,452,954.64
合计	268,374,998.71	447,297,120.27	7,645,768.49	163,161,366.28	33,391,466.79	526,765,054.40

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

项目	确定可变现净值的具体依据	本期转回或转销原因
原材料	账面成本高于可变现净值(估计处置收入减去税费)	原材料领用、出售
库存商品	账面成本高于可变现净值(估计售价减去税费)	库存商品出售
在产品、自制半成品	账面成本高于可变现净值(估计售价减去达到销售状态的成本费用等)	在产品、自制半成品领用
委托加工材料	账面成本高于可变现净值(估计售价减去税费)	委托加工材料出售
风能、光伏电站	账面成本高于可变现净值(估计售价减去税费)	新能源电站出售

注：本期存货跌价准备变动，主要系XTNY本期原材料、库存商品，在产品、自制半成品及委托加工材料共计计提存货跌价准备41,633.24万元、转销14,601.48万元、期末跌价准备34,000.01万元，主要系多晶硅受市场价格下跌的影响，对多晶硅库存商品、半成品及相关原材料、委托加工物资计提存货跌价准备。

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		218,596,250.02
合计		218,596,250.02

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

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	2,899,856,132.89	2,252,432,425.07
预缴企业所得税额	141,037,861.15	304,500,813.28
预缴其他税额	16,302,247.82	8,828,791.46
商品期货合约交易保证金	1,803,360,535.18	814,246,607.56
大额存单	752,743,333.32	702,418,217.16

项目	期末余额	期初余额
其他	7,609,279.57	7,389,545.24
合计	5,620,909,389.93	4,089,816,399.77

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

14、债权投资

(1) 债权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收成都富江工业股份有限公司股权回购款	30,900,000.00		30,900,000.00	30,900,000.00		30,900,000.00
减：一年内到期的债权投资						
合计	30,900,000.00		30,900,000.00	30,900,000.00		30,900,000.00

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

债权投资的核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

不适用

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
中民国际控股有限公司						653,400,000.00	-653,400,000.00	653,400,000.00	
合计						653,400,000.00	-653,400,000.00	653,400,000.00	/

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 减值准备计提情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他债权投资的核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1)长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2)按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐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

其他说明：

不适用

(4)本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1)长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减 少 投 资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业												
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	55,600,214.46				-159,918.35			196,300.65			55,243,995.46	
新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	10,000,000.00										10,000,000.00	
小计	65,600,214.46				-159,918.35			196,300.65			65,243,995.46	
二、联营企业												
JobinSqm, Inc	19,373,160.00										19,373,160.00	
中疆物流有限责任公司	145,620,320.27				5,255,040.00						150,875,360.27	
昌吉雪峰爆破工程有限公司	41,329,902.70				11,057,853.14						52,387,755.84	
新疆新铁天通供应链管理有限公司	23,484,492.90				-418,865.20						23,065,627.70	
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	340,752,692.19		22,507,174.88								363,259,867.07	
吉木乃新特风电有限公司	45,614,262.44				740,179.37						46,354,441.81	
五凌江永电力有限公司	33,542,679.61				809,290.38						34,351,969.99	

被投资单位	期初 余额（账面价值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减 少 投 资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值 准备	其他		
江永晟华能源开发有限公司	77,892,561.69				2,238,010.55						80,130,572.24	
道县清洁能源开发有限公司	41,053,157.77				1,545,907.41						42,599,065.18	
江永清洁能源开发有限公司	39,337,704.83				1,464,208.45						40,801,913.28	
吐鲁番特变电工新能源有限公司	92,587,858.61				-4,063,835.79						88,524,022.82	
五家渠XTNY 有限责任公司	17,165,818.84				-287,898.08						16,877,920.76	
五家渠特变电工光电科技有限责任公司	17,865,371.65				-411,012.23			1,182,951.80			16,271,407.62	
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	23,597,689.22										23,597,689.22	
丝路矿业(天津)有限公司	7,350,000.00										7,350,000.00	
HNY 科技股份有限公司	64,228,943.36				8,560,050.39		67,191.03				72,856,184.78	
新疆慧通廊桥物流有限责任公司			3,500,000.00								3,500,000.00	
新疆天特联合新材料有限公司			4,900,000.00								4,900,000.00	
小计	1,030,796,616.08		30,907,174.88		26,488,928.39		67,191.03	1,182,951.80			1,087,076,958.58	
合计	1,096,396,830.54		30,907,174.88		26,329,010.04		67,191.03	1,379,252.45			1,152,320,954.04	

(2)长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

不适用

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期 确认 的股 利收 入	累计计入其他综合 收益的利得	累计计入其他综合 收益的损失	指定为以 公允价值 计量且其 变动计入 其他综合 收益的原 因
		追 加 投 资	减少投资	本期计入其他综合 收益的利得	本期计 入其他 综合收 益的损 失	其他					
其他权益工具投资	227,579,581.00		1,823,782.53	128,338,975.90		2,957,709.03	357,052,483.40		147,118,541.45	143,421,437.46	不以出售 为目的
合计	227,579,581.00		1,823,782.53	128,338,975.90		2,957,709.03	357,052,483.40		147,118,541.45	143,421,437.46	/

(2) 本期存在终止确认的情况说明

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
交通银行		961,069.30	出售
合计		961,069.30	/

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	4, 445, 115, 489. 11	4, 977, 326, 520. 90
其中：		
华电新能源集团股份有限公司	1, 897, 458, 567. 12	2, 502, 099, 452. 24
南网双碳绿能(广州)私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	697, 042, 062. 65	697, 042, 062. 65
南方电网综合能源股份有限公司	602, 323, 032. 60	519, 793, 039. 40
中国华电集团产融控股有限公司	320, 907, 083. 78	320, 907, 083. 78
首钢智新电磁材料(迁安)股份有限公司	428, 251, 832. 97	428, 251, 832. 97
上海核工程研究设计院股份有限公司	247, 001, 885. 29	247, 001, 885. 29
中碳航投新能源集团有限公司	114, 301, 629. 19	114, 301, 629. 19
欧冶工业品股份有限公司	51, 337, 119. 17	51, 337, 119. 17
广州中科云图智能科技有限公司	24, 239, 047. 81	24, 239, 047. 81
新疆天山铁道有限责任公司	22, 400, 000. 00	22, 400, 000. 00
南京中科红塔先进激光创业投资中心(有限合伙)	7, 448, 364. 12	16, 917, 603. 99
深圳春阳汇盈创业投资合伙企业(有限合伙)	12, 391, 507. 92	12, 391, 507. 92
上海林众电子科技有限公司	10, 043, 660. 55	10, 043, 660. 55
新疆中科援疆创新创业私募基金合伙企业(有限合伙)	6, 214, 500. 00	6, 845, 400. 00
赛晶亚太半导体科技(浙江)有限公司	3, 755, 195. 94	3, 755, 195. 94
衍生金融资产	42, 069, 583. 75	
合计	4, 487, 185, 072. 86	4, 977, 326, 520. 90

其他说明：

衍生金融资产明细如下：

项目	期末余额	期初余额
指定为套期关系的远期外汇合约	42, 069, 583. 75	
其中：远期外汇合约	42, 069, 583. 75	
未被指定套期关系的远期外汇合约		
其中：远期外汇合约		
合计	42, 069, 583. 75	

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	111,853,005.59			111,853,005.59
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
3. 期末余额	111,853,005.59			111,853,005.59
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	30,826,376.72			30,826,376.72
2. 本期增加金额	1,649,197.68			1,649,197.68
(1) 计提或摊销	1,649,197.68			1,649,197.68
3. 期末余额	32,475,574.40			32,475,574.40
三、减值准备				
1. 期初余额	5,188,851.28			5,188,851.28
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 期末余额	5,188,851.28			5,188,851.28
四、账面价值				
1. 期末账面价值	74,188,579.91			74,188,579.91
2. 期初账面价值	75,837,777.59			75,837,777.59

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	90,450,079,125.92	88,949,507,457.05
固定资产清理		
合计	90,450,079,125.92	88,949,507,457.05

其他说明：

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	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	45,549,790,753.64	77,685,302,775.04	472,799,950.20	1,227,033,830.35	1,655,450,292.45	126,590,377,601.68
2. 本期增加金额	2,338,279,083.86	3,333,588,173.09	11,803,901.52	78,946,237.56	37,551,506.14	5,800,168,902.17
（1）购置	36,450,877.58	169,551,207.68	10,274,679.54	46,275,747.15	29,040,277.39	291,592,789.34
（2）在建工程转入	2,291,805,744.03	2,989,657,659.44	1,215,986.30	32,046,342.94	1,641,383.22	5,316,367,115.93
（3）企业合并增加		36,518,216.45	313,235.68	624,147.47	6,869,845.53	44,325,445.13

(4) 其他增加	10,022,462.25	137,861,089.52				147,883,551.77
3. 本期减少金额	334,369,010.75	1,421,520,554.03	19,331,024.45	11,498,466.70	18,636,695.02	1,805,355,750.95
(1) 处置或报废	22,783,521.30	445,933,728.95	18,860,192.42	11,377,031.97	17,718,099.77	516,672,574.41
(2) 企业合并减少	273,709,256.09	788,185,167.81				1,061,894,423.90
(3) 其他减少	37,876,233.36	187,401,657.27	470,832.03	121,434.73	918,595.25	226,788,752.64
4. 期末余额	47,553,700,826.75	79,597,370,394.10	465,272,827.27	1,294,481,601.21	1,674,365,103.57	130,585,190,752.90
二、累计折旧						
1. 期初余额	8,327,684,559.86	23,589,749,149.01	246,872,864.12	717,545,118.12	814,821,890.44	33,696,673,581.55
2. 本期增加金额	681,977,395.32	2,148,419,115.65	17,281,263.72	77,745,407.66	76,504,257.32	3,001,927,439.67
(1) 计提	681,977,395.32	2,125,250,504.09	17,064,558.00	77,244,954.60	70,031,398.57	2,971,568,810.58
(2) 企业合并增加		23,168,611.56	216,705.72	500,453.06	6,472,858.75	30,358,629.09
3. 本期减少金额	26,669,236.81	413,356,132.09	4,667,806.96	9,071,825.18	5,996,313.95	459,761,314.99
(1) 处置或报废	3,807,953.81	282,330,495.10	4,544,903.97	9,022,827.75	5,849,402.25	305,555,582.88
(2) 企业合并减少	6,055,659.12	39,382,852.51				45,438,511.63
(3) 其他减少	16,805,623.88	91,642,784.48	122,902.99	48,997.43	146,911.70	108,767,220.48
4. 期末余额	8,982,992,718.37	25,324,812,132.57	259,486,320.88	786,218,700.60	885,329,833.81	36,238,839,706.23
三、减值准备						
1. 期初余额	1,022,425,850.46	2,907,469,756.49	601,941.76	6,087,568.12	7,611,446.25	3,944,196,563.08
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额	9,117.20	47,912,436.82		3,088.31		47,924,642.33
(1) 处置或报废	9,117.20	47,912,436.82		3,088.31		47,924,642.33
4. 期末余额	1,022,416,733.26	2,859,557,319.67	601,941.76	6,084,479.81	7,611,446.25	3,896,271,920.75

四、账面价值						
1. 期末账面价值	37,548,291,375.12	51,413,000,941.86	205,184,564.63	502,178,420.80	781,423,823.51	90,450,079,125.92
2. 期初账面价值	36,199,680,343.32	51,188,083,869.54	225,325,144.32	503,401,144.11	833,016,955.76	88,949,507,457.05

注：①本期“企业合并增加”4,432.54 万元，系公司所属特变电工（西安）电气装备有限公司（以下简称西安电装）以非同一控制下企业合并方式，购买 KBE 公司股权，本期纳入合并财务报表范围所致。“企业合并减少”106,189.44 万元，系公司所属新能源公司处置所属项目公司永城市宸枫兴能新能源有限公司、永城市宸枫新能源发电有限公司所致。

②本期“其他增加”14,788.36 万元，主要系公司所属新能源光伏发电项目公司明确延长石油志丹 2MW 分布式光伏发电项目、河北省承德县地面分布式光伏项目持有意图为自营，将其由存货调整至固定资产列示所致。

③本期“其他减少”22,678.88 万元，主要系 I 公司子公司 XJZH 对煤气站、炉窑及电解槽等设备进行升级改造，将相关资产转入在建工程，转出金额为 10,166.63 万元；II 公司子公司 XTNY 对部分多晶硅生产设备进行升级改造，将相关资产转入在建工程，转出金额为 5,788.76 万元；III 公司所属 TBEA Energy (India)、DSB 公司外币报表折算差额减少 6,723.49 万元所致。

(2)暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3)通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(4)未办妥产权证书的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(5)固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

期末使用受到限制的固定资产详见附注七、31，抵押的固定资产详见附注十

六、1

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	20,856,381,043.25	18,033,493,595.64
工程物资	180,531,163.05	62,873,407.28
合计	21,036,912,206.30	18,096,367,002.92

其他说明：

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
年产 240 万吨氧化铝项目	977,081,766.03		977,081,766.03	3,662,942,788.74		3,662,942,788.74
准东 20 亿立方米/年煤制天然气项目	5,725,612,064.22		5,725,612,064.22	2,814,624,141.26		2,814,624,141.26
XTNY 准东绿色低碳硅基产业园区 2GW 新能源风电建设项目	4,371,727,188.92		4,371,727,188.92	2,228,548,041.39		2,228,548,041.39
几内亚共和国阿玛利亚水电站项目	2,357,884,871.51		2,357,884,871.51	1,877,644,761.95		1,877,644,761.95
将一矿槽探剥离工程	1,722,159,618.59		1,722,159,618.59	1,619,177,416.77		1,619,177,416.77
XTNY 准东绿色低碳硅基产业园区 1GW 新能源光伏建设项目	433,608,264.96		433,608,264.96	1,129,569,752.62		1,129,569,752.62
新能源自营电站项目	904,841,637.22		904,841,637.22	1,058,255,992.88		1,058,255,992.88
多晶硅生产线其他零星技改项目	844,991,563.92		844,991,563.92	624,374,855.55		624,374,855.55
将二矿矿建剥离工程（2024 年新增西采区剥离）	570,426,599.56		570,426,599.56	567,339,662.69		567,339,662.69
将一矿扩产升级改造工程项目	543,343,345.33		543,343,345.33	471,731,748.00		471,731,748.00
煤制天然气供煤项目	391,161,985.35		391,161,985.35	317,787,200.75		317,787,200.75
东杜奥巴金矿井巷掘进项目	280,099,311.76		280,099,311.76	239,036,594.06		239,036,594.06
新能源产业园项目	126,912,199.74		126,912,199.74	196,729,737.92		196,729,737.92

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
京津冀产业园珠峰硅钢三期技改项目	168,933,642.91		168,933,642.91	113,561,742.58		113,561,742.58
将二矿破碎站移设项目	81,610,666.88		81,610,666.88	75,778,677.73		75,778,677.73
特变电工阜平新能源装备制造产业项目	76,096,592.66		76,096,592.66	71,058,292.16		71,058,292.16
塔吉克斯坦库河东金矿（二期）采选工程	56,696,977.19		56,696,977.19	42,689,148.15		42,689,148.15
沈变公司生产线技术改造升级项目	11,447,276.12		11,447,276.12	16,131,024.67		16,131,024.67
特变电工智慧产业园	18,588,626.81		18,588,626.81	9,752,889.89		9,752,889.89
衡变公司云集 GIS 智能工厂二期项目	33,183,295.06		33,183,295.06	8,760,712.03		8,760,712.03
鲁缆公司新能源聚丙烯环保电缆数字化工厂项目	1,070,013.31		1,070,013.31	4,796,430.79		4,796,430.79
年处理 300 万吨赤泥选铁项目	156,387,237.12		156,387,237.12	29,896,685.55		29,896,685.55
西安智能装备产业园电容电抗项目	66,624,334.35		66,624,334.35			
其他项目	935,891,963.73		935,891,963.73	853,305,297.51		853,305,297.51
合计	20,856,381,043.25		20,856,381,043.25	18,033,493,595.64		18,033,493,595.64

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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
年产 240 万吨氧化铝项目	678,077.00	366,294.28	140,204.18	408,790.28		97,708.18	88.16	90.00	7,030.71	4,418.07	2.65	自筹、借款、 募集资金
准东 20 亿立方米/年煤制天然气项目	1,703,087.30	281,462.41	291,098.80			572,561.21	35.52	35.00	3,447.94	2,782.10	2.85	自筹、借款
XTNY 准东绿色低碳硅基产业园区 2GW 新能源风电建设项目	659,550.00	222,854.80	214,317.92			437,172.72	75.55	80.00	5,258.98	3,381.46	2.05	自筹、借款
几内亚共和国阿玛利亚水电站项目	806,111.74	187,764.48	48,024.01			235,788.49	29.25	35.00	9,010.74	3,024.46	6.09	自筹、借款
将一矿槽探剥离工程	186,421.48	161,917.74	10,298.22			172,215.96	140.17	92.00				自筹
XTNY 准东绿色低碳硅基产业园区 1GW 新能源光伏建设项目	393,683.61	112,956.98	2,875.58	72,471.73		43,360.83	29.42	35.00	1,181.54	103.88	2.39	自筹、借款
新能源自营电站项目	602,170.39	105,825.60	30,737.50		46,078.94	90,484.16			7,027.26	899.69		自筹、借款
将一矿扩产升级改造工程项目	183,878.92	47,173.17	7,161.16			54,334.33	29.54	35.00				自筹
煤制天然气供煤项目	97,752.16	31,778.72	7,337.48			39,116.20	40.54	75.00	189.26	171.13	2.11	自筹、借款
合计	5,310,732.60	1,518,028.18	752,054.85	481,262.01	46,078.94	1,742,742.08	/	/	33,146.43	14,780.79	/	/

(3)本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

(4)在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☒适用 ☐不适用

期末使用受到限制的在建工程详见附注七、31，抵押的在建工程详见附注十

六、1

工程物资

☒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
专用设备	68,984,931.25		68,984,931.25	20,199,056.37		20,199,056.37
专用材料	111,546,231.80		111,546,231.80	42,674,350.91		42,674,350.91
合计	180,531,163.05		180,531,163.05	62,873,407.28		62,873,407.28

其他说明：

不适用

23、生产性生物资产

(1)采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2)采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3)采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

(1)油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

25、使用权资产

(1)使用权资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	27,821,060.69	3,980,880.89	491,017,640.39	5,508,355.59	528,327,937.56
2. 本期增加金额	30,931,556.13		462,844,988.86		493,776,544.99
(1) 租入			462,844,988.86		462,844,988.86
(2) 企业合并增加	30,931,556.13				30,931,556.13
3. 本期减少金额			9,960,288.60		9,960,288.60
(1) 企业合并减少			9,960,288.60		9,960,288.60
4. 期末余额	58,752,616.82	3,980,880.89	943,902,340.65	5,508,355.59	1,012,144,193.95
二、累计折旧					
1. 期初余额	8,687,748.66	363,917.39	109,950,700.18	372,617.16	119,374,983.39
2. 本期增加金额	23,724,569.74	99,094.86	11,583,064.94	493,171.92	35,899,901.46
(1) 计提	4,843,989.78	99,094.86	11,583,064.94	493,171.92	17,019,321.50
(2) 企业合并增加	18,880,579.96				18,880,579.96
3. 本期减少金额			940,038.31		940,038.31
(1) 企业合并减少			940,038.31		940,038.31
4. 期末余额	32,412,318.40	463,012.25	120,593,726.81	865,789.08	154,334,846.54

三、减值准备					
1. 期初余额	2, 320, 086. 98		16, 422, 041. 80		18, 742, 128. 78
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	2, 320, 086. 98		16, 422, 041. 80		18, 742, 128. 78
四、账面价值					
1. 期末账面价值	24, 020, 211. 44	3, 517, 868. 64	806, 886, 572. 04	4, 642, 566. 51	839, 067, 218. 63
2. 期初账面价值	16, 813, 225. 05	3, 616, 963. 50	364, 644, 898. 41	5, 135, 738. 43	390, 210, 825. 39

注：①本期“企业合并增加”系公司本期非同一控制企业合并KBE公司增加所致。②本期“企业合并减少”主要系公司所属新能源公司处置永城市宸枫兴能新能源有限公司、永城市宸枫新能源发电有限公司所致。

(2)使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

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	商标使用权	采矿权及探矿权	专有技术	软件	其他	合计
一、账面原值							

1. 期初余额	5,745,852,213.36	2,135,654.21	10,273,608,928.38	1,174,437,051.92	1,071,499,717.15	1,290,276,438.12	19,557,810,003.14
2. 本期增加金额	368,772,509.53		2,727,316,048.45	15,994,512.54	84,034,859.69	309,651,695.82	3,505,769,626.03
(1) 购置	368,772,509.53		2,727,316,048.45	2,686,994.83	47,129,083.63	309,651,695.82	3,455,556,332.26
(2) 内部研发							
(3) 在建工程转入					36,370,481.48		36,370,481.48
(4) 企业合并增加				13,307,517.71	535,294.58		13,842,812.29
(5) 其他增加							
3. 本期减少金额	116,271,706.80		22,073,286.47	2,050,000.00	18,238,908.23		158,633,901.50
(1) 处置或报废				2,050,000.00	18,238,908.23		20,288,908.23
(2) 企业合并减少	70,518,162.04						70,518,162.04
(3) 其他减少	45,753,544.76		22,073,286.47				67,826,831.23
4. 期末余额	5,998,353,016.09	2,135,654.21	12,978,851,690.36	1,188,381,564.46	1,137,295,668.61	1,599,928,133.94	22,904,945,727.67
二、累计摊销							
1. 期初余额	1,060,850,618.72	2,076,977.84	2,781,828,737.48	787,922,040.17	479,754,966.27	321,343,288.27	5,433,776,628.75
2. 本期增加金额	61,654,097.16	4,391.00	168,917,417.88	50,956,307.72	63,458,701.92	60,099,940.54	405,090,856.22
(1) 计提	61,654,097.16	4,391.00	168,917,417.88	50,075,657.72	63,106,907.86	60,099,940.54	403,858,412.16
(2) 企业合并增加				880,650.00	351,794.06		1,232,444.06
(3) 其他增加							
3. 本期减少金额	5,203,019.41		5,901,820.42	2,050,000.00	9,593,379.56		22,748,219.39
(1) 处置或报废				2,050,000.00	9,589,977.80		11,639,977.80
(2) 企业合并减少	1,055,714.65						1,055,714.65
(2) 其他减少	4,147,304.76		5,901,820.42		3,401.76		10,052,526.94

4. 期末余额	1, 117, 301, 696. 47	2, 081, 368. 84	2, 944, 844, 334. 94	836, 828, 347. 89	533, 620, 288. 63	381, 443, 228. 81	5, 816, 119, 265. 58
三、减值准备							
1. 期初余额	15, 711, 654. 87	40, 116. 33		7, 929, 007. 24	3, 751, 413. 39		27, 432, 191. 83
2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额					182, 568. 44		182, 568. 44
(1) 处置或报废					182, 568. 44		182, 568. 44
4. 期末余额	15, 711, 654. 87	40, 116. 33		7, 929, 007. 24	3, 568, 844. 95		27, 249, 623. 39
四、账面价值							
1. 期末账面价值	4, 865, 339, 664. 75	14, 169. 04	10, 034, 007, 355. 42	343, 624, 209. 33	600, 106, 535. 03	1, 218, 484, 905. 13	17, 061, 576, 838. 70
2. 期初账面价值	4, 669, 289, 939. 77	18, 560. 04	7, 491, 780, 190. 90	378, 586, 004. 51	587, 993, 337. 49	968, 933, 149. 85	14, 096, 601, 182. 56

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3. 47%

注：①本期土地使用权购置增加 36, 877. 25 万元，主要系 I 公司所属西安电装公司购置土地使用权 25, 503. 83 万元，用于建设西安市智能装备产业园电容电抗项目；II 公司所属 TCNY 购置土地使用权 5, 459. 22 万元，主要系所属公司新疆天江供应链有限责任公司购买土地使用权，用于南矿至江布廊道项目建设用地 4, 429. 94 万元、将二矿供煤用地 582. 28 万元、准能投资厂外运煤道路项目 447. 00 万元；IV 公司所属 XJZH 公司购置土地使用权 5, 811. 18 万元，系所属物流公司购买土地使用权 3, 540. 03 万元，高纯铝基材料产业化项目用地 2, 271. 15 万元。

②本期其他项增加 30, 965. 17 万元，系公司所属 TCNY 通过产权交易中心购置的已公开挂牌转让的“煤炭产能置换指标”。

③本期“企业合并增加” 1, 384. 28 万元，主要系公司所属西安电装以非同一控制下企业合并方式，购买 KBE 公司股权，本期纳入合并财务报表范围所致。

④本期“企业合并减少”7,051.82万元,主要系公司所属新能源公司处置所属项目公司永城市宸枫兴能新能源有限公司、永城市宸枫新能源发电有限公司所致。

⑤本期其他变动减少系 I 公司所属 DSB 公司、TBEA Energy (India) 外币报表折算差额减少 2,207.33 万元; II 公司所属新能源公司将产业园项目转入存货 4,575.35 万元所致。

⑥期末通过公司内部研发形成的无形资产账面余额为 79,547.93 万元占无形资产余额的比例 3.47%。

(2)确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3)未办妥产权证书的土地使用权情况

☐适用 ☒不适用

(4)无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

(2) 期末使用受到限制的无形资产详见附注七、31，抵押的无形资产详见附注十六、1。

27、商誉

(1)商誉账面原值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
ZFCGY公司	114,101,174.59					114,101,174.59
NJDY公司	129,641,093.62					129,641,093.62
HRDQ公司	130,730,933.78					130,730,933.78
SJAD公司	207,860,018.68					207,860,018.68
KBE公司		94,617,692.62				94,617,692.62
合计	582,333,220.67	94,617,692.62				676,950,913.29

注：①公司所属公司特变电工沈阳变压器集团有限公司（以下简称“沈变公司”）于2011年收购ZFCGY公司51%的股权。合并成本超过获得的ZFCGY可辨认净资产公允价值的差额11,410.12万元，确认为与ZFCGY相关的商誉。

②公司所属特变电工衡阳变压器有限公司（以下简称“衡变公司”）于2017年以21,375.00万元合并成本收购NJDY公司77.50%的股权。合并成本超过按比例获得的NJDY可辨认资产、负债公允价值8,410.89万元的差额12,964.11万元，确认为与NJDY相关的商誉。

③ 公司所属衡变公司于2024年以27,027.93万元合并成本收购HRDQ公司100%的股权。合并成本超过按比例获得的HRDQ可辨认资产、负债公允价值

13,954.83 万元的差额 13,073.09 万元，确认为与 HRDQ 相关的商誉。

④公司所属衡变公司于 2025 年以 29,071.29 万元合并成本收购 SJAD 公司 85%的股权。合并成本超过按比例获得的 SJAD 可辨认资产、负债公允价值 8,285.29 万元的差额 20,786.00 万元，确认为与 SJAD 相关的商誉。

⑤公司所属特变电工（西安）电气装备有限公司于 2026 年以 17,334.00 万元合并成本收购 KBE 公司 80.25%的股权。合并成本超过按比例获得的 KBE 可辨认资产、负债公允价值 7,872.23 万元的差额 9,461.77 万元，确认为与 KBE 相关的商誉。

(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	
ZFCGY 公司	114,101,174.59					114,101,174.59
合计	114,101,174.59					114,101,174.59

注：公司管理层在对 ZFCGY 包含商誉的资产组进行减值测试时，认为 ZFCGY 相关的商誉存在减值，已于 2015 年期末全额计提商誉减值准备 11,410.12 万元。

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
NJDY 公司	所属资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营电力系统二次设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是
HRDQ 公司之电容器业务资产组	所属电容器资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营之电容器及其相关设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是
HRDQ 公司之电抗器业务资产组	所属电抗器资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营之电抗器及其相关设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是
SJAD 公司	所属资产组主要构成：固定资产、	公司主营之 GIL 及其相	是

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
	无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	关设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	
KBE 公司	所属资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营之电容器、电抗器生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	本期因企业合并新增资产组

注：本集团依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中获得的相对受益情况，将收购 HRDQ 形成的商誉分摊至电容器业务资产组和电抗器业务资产组。进行商誉减值测试时，将商誉分摊至电容器业务和电抗器业务两个资产组，分别为 6,436.47 万元和 6,636.62 万元。

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(4)可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
NJDY 公司	205,419,294.35	471,000,000.00		预测期间为 2026 年 - 2030 年，后续为稳定期	收入平均增长率为 2.46%、毛利率为 18.41%、税前折现率为 9.24%	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况和管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本 WACC 计算得出	收入增长率为 0.00%、税前折现率 9.24%	参照预测期末的水平
HRDQ 公司之电容器业	221,699,725.42	286,512,755.04		预测期间为 2026 年 -	收入平均增长率为 4.06%、毛	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况及管	收入增长率为 0.00%、税	参照预测期末的水平

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
务资产组				2030 年，后续为稳定期	利率为 25.82%、税前折现率为 12.54%	理层判断：毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本 WACC 计算得出	前折现率 12.54%	
HRDQ 公司之电抗器业务资产组	202,653,051.96	245,267,259.64		预测期间为 2026 年 - 2030 年，后续为稳定期	收入平均增长率为 6.48%、毛利率为 19.15%、税前折现率为 12.54%	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况和管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本 WACC 计算得出	收入增长率为 0.00%、税前折现率 12.54%	参照预测期末的水平
SJAD 公司	439,277,897.95	505,810,405.71		预测期间为 2026 年 - 2034 年，后续为稳定期	收入平均增长率为 28.73%、毛利率为 33.38%、税前折现率为 11.85%	收入增长率参考行业增长率及目前订单情况和管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本 WACC 计算得出	收入增长率为 0.00%、税前折现率 11.85%	参照预测期末的水平
KBE 公司	216,512,842.12	274,862,976.77		预测期间为 2026 年 - 2030 年，后续为稳定期	收入平均增长率为 31.10%、毛利率为 24.32%、税前折现率为 10.38%	收入增长率参考行业增长率及目前订单情况和管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本 WACC 计算得出	收入增长率为 0.00%、税前折现率 10.38%	参照预测期末的水平
合计	1,285,562,811.80	1,783,453,397.16		/	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

上述减值测试的各项关键参数根据公司未来的战略规划、市场营销计划及对预测期经营业绩的预算等资料得出。经测试，公司所属衡变公司收购 NJDY、HRDQ、SJAD；西安电装收购 KBE，形成的商誉不存在减值。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
南矿矿坑剥采支出	1,159,830,245.65		9,062,391.23		1,150,767,854.42
将二矿矿坑剥采支出	1,079,382,819.77		12,488,772.96		1,066,894,046.81
勘探成本	1,712,736.70	286,306.51	31,981.19		1,967,062.02
房屋装修费	78,666,844.44	24,732,454.50	14,768,659.92		88,630,639.02
衡变土石方回填项目	24,124,002.61		354,764.76		23,769,237.85
南矿西帮边坡清理工程支出	14,339,921.41		141,521.65		14,198,399.76
南疆铁路货场改造项目	2,186,595.77		182,216.34		2,004,379.43
租入固定资产改良支出	64,489.03		35,175.90		29,313.13
将一矿矿坑剥采支出	532,097,970.50		8,635,488.81		523,462,481.69
巴州托盖里克石英岩矿建剥采支出	52,810,041.43		7,515,094.54		45,294,946.89
其他	7,831,646.74	3,264,821.31	2,523,682.74	-	8,572,785.31
合计	2,953,047,314.05	28,283,582.32	55,739,750.04		2,925,591,146.33

其他说明：

注：矿坑剥采支出系公司所属露天煤矿、石英岩矿采掘前发生的岩土层剥离等成本，分别于煤层、石英岩矿开采时按照产量摊销计入损益。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	5,121,967,897.26	768,295,184.59	4,471,695,138.67	695,946,823.03
递延收益	978,008,588.33	146,701,288.25	957,106,052.41	145,127,344.89
可抵扣亏损	4,655,419,978.40	698,312,996.76	4,262,916,572.76	690,062,431.04
预计负债	852,039,765.60	127,805,964.84	870,632,293.09	136,889,950.29
预提的其他费用	867,072,356.47	130,060,853.47	846,794,399.21	127,155,230.17
未实现内部交易利润	3,884,685,453.59	582,702,818.04	3,637,703,247.14	519,255,332.85
交易性金融负债 (公允价值与账面差异)	4,892,389.86	733,858.48	19,223,006.08	2,883,450.91
其他权益工具投资公允价值变动			7,978,395.74	1,196,759.37
递延利息收入	30,761,192.80	7,690,298.20	25,779,482.31	6,444,870.58
租赁负债	93,173,242.89	13,975,986.43	83,972,922.17	10,051,624.50
固定资产及无形资产折旧或摊销年限税会差异	629,213,520.40	94,382,028.06	629,516,908.90	94,427,536.33
合计	17,117,234,385.60	2,570,661,277.12	15,813,318,418.48	2,429,441,353.96

(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
固定资产加计扣除	3,751,462,000.67	562,719,300.10	3,923,186,347.88	592,466,345.32
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	767,539,608.02	115,130,941.20	933,900,909.63	140,471,393.11
计入其他综合收益的其他权益工具公允价值变动	147,118,541.45	22,067,781.22	18,779,565.55	2,816,934.83
交易性金融资产(公允价值与账面差异)	41,279,238.99	6,191,885.85	74,225,965.84	11,133,894.88
其他非流动金融资产(公允价值与账面差异)	1,170,089,872.56	292,522,468.14	1,855,810,286.64	428,162,367.43
非同一控制企业合并资产评估增值	377,753,061.75	56,662,959.26	378,144,408.30	56,721,661.24
其他	12,618,014.53	1,892,702.18	11,014,258.04	2,391,868.16

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
合计	6,267,860,337.97	1,057,188,037.95	7,195,061,741.88	1,234,164,464.97

(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

(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

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值 准备	账面价值	账面余额	减值 准备	账面价值
预付长期资产款项	2,535,665,882.31		2,535,665,882.31	2,765,427,365.64		2,765,427,365.64
增值税留抵税额	1,695,832,944.85		1,695,832,944.85	1,653,124,196.39		1,653,124,196.39
持有至到期大额存单	329,891,481.90		329,891,481.90	306,112,265.98		306,112,265.98
合同取得成本	52,425,107.08		52,425,107.08	43,618,676.38		43,618,676.38
产能保证金	452,704,043.20		452,704,043.20	452,704,043.20		452,704,043.20
征地占用补偿				200,568,600.32		200,568,600.32
合计	5,066,519,459.34		5,066,519,459.34	5,421,555,147.91		5,421,555,147.91

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

期末余额前五名的预付长期资产款项未结算原因

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	账龄	未结算原因
供应商 1	266,000,000.00	4 年以内	预付设备款，未到结算期

单位名称	期末余额	账龄	未结算原因
供应商 2	156,000,000.00	2 年以内	预付设备款，未到结算期
供应商 3	79,086,000.00	2 年以内	预付设备款，未到结算期
供应商 4	67,060,000.00	2 年以内	预付设备款，未到结算期
供应商 5	61,030,000.00	2 年以内	预付设备款，未到结算期
合计	629,176,000.00		

31、所有权或使用权受限资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	5,418,514,086.89	5,418,514,086.89	其他	银行承兑汇票保证金/保函保证金/环境恢复治理保障基金等	5,870,503,660.31	5,870,503,660.31	其他	银行承兑汇票保证金/保函保证金/环境恢复治理保障基金等
应收票据	376,648,627.50	373,151,485.02	质押	用于票据池的质押票据	125,617,244.17	124,067,160.18	质押	用于票据池的质押票据
应收款项融资	560,924,434.47	560,924,434.47	质押	用于票据池的质押票据	541,266,060.28	541,266,060.28	质押	用于票据池的质押票据
应收账款	3,329,433,634.27	2,999,739,211.45	质押	质押借款保证	4,128,921,416.43	3,707,547,883.39	质押	质押借款保证
存货					553,751,485.91	536,557,889.68	抵押	银行借款抵押保证
固定资产	28,061,822,515.29	21,036,886,378.87	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证	28,962,696,500.44	22,929,364,267.89	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
在建工程	1,223,040,738.57	1,223,040,738.57	抵押	银行借款抵押保证	1,270,836,490.22	1,270,836,490.22	抵押	银行借款抵押保证
无形资产	676,476,515.46	540,712,949.93	抵押	抵押借款、银行借款抵押保证	666,101,827.31	547,115,424.20	抵押	银行借款抵押保证
投资性房地产	21,701,981.56	9,556,999.99	抵押	银行借款抵押				
其他流动资产	1,803,360,535.18	1,803,360,535.18	其他	期货保证金	814,246,607.56	814,246,607.56	其他	期货保证金
其他非流动资产	20,000,000.00	20,000,000.00	其他	大额存单受限	2,542,962.30	2,542,962.30	其他	大额存单受限
合计	41,491,923,069.19	33,985,886,820.36	/	/	42,936,484,254.93	36,344,048,406.01	/	/

其他说明：

不适用

32、短期借款**(1)短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,131,253,901.06	1,424,079,083.28
担保借款	36,158,000.00	333,000,000.00
抵押加质押借款	63,489,002.12	117,497,418.32
抵押加担保借款	3,554,409.12	10,006,447.22
票据贴现借款	568,089,932.86	1,673,611,293.15
保理借款		64,930,987.22
应计利息	2,349,595.62	1,987,793.18
合计	2,804,894,840.78	3,625,113,022.37

短期借款分类的说明：

注：抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、1、重要承诺事项。

(2)已逾期未偿还的短期借款情况

□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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	21,176,617.30	28,060,593.87	/
其中：			
衍生金融负债	4,892,389.86	20,571,706.08	/
期权权利金	16,284,227.44	7,488,887.79	/
合计	21,176,617.30	28,060,593.87	/

其他说明：

√适用 □不适用

衍生金融负债明细如下：

项目	期末余额	期初余额
指定为套期关系的衍生金融负债	4,892,389.86	
其中：远期外汇合约	4,892,389.86	
未被指定套期关系的衍生金融负债		20,571,706.08
其中：远期外汇合约		20,571,706.08
合计	4,892,389.86	20,571,706.08

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	24,367,786,828.59	19,785,185,176.89
商业承兑汇票	2,610,197,096.40	2,278,310,483.66
合计	26,977,983,924.99	22,063,495,660.55

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。到期未付的原因是不适用

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
1 年以内（含 1 年）	23,270,011,139.90	20,175,299,803.76
1 年至 2 年（含 2 年）	3,665,418,547.96	4,231,830,224.07
2 年至 3 年（含 3 年）	2,048,747,393.03	1,984,119,220.84
3 年以上	2,582,014,175.74	2,525,209,773.66
合计	31,566,191,256.63	28,916,459,022.33

(2)账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 1	282,402,756.92	应付工程款，尚未结算
供应商 2	171,117,541.19	应付工程款，尚未结算

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 3	161,062,672.39	应付工程款, 尚未结算
供应商 4	163,416,262.29	应付工程款, 尚未结算
供应商 5	148,553,528.56	应付工程款, 尚未结算
供应商 6	130,823,294.42	应付设备款, 尚未结算
供应商 7	101,565,081.27	应付设备款, 尚未结算
合计	1,158,941,137.04	/

其他说明:

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	801,217.39	3,333,742.77
1 至 2 年 (含 2 年)		104,299.07
合计	801,217.39	3,438,041.84

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
预收销货款	7,020,223,178.65	5,675,309,531.65
预收工程款	1,247,008,375.18	1,182,799,729.60
已结算未完工款	665,350,112.59	666,188,889.25
合计	8,932,581,666.41	7,524,298,150.50

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

√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
项目 1	50,579,015.75	业主预付款项比例超过工程实际进度，项目尚未完工
客户 1	126,251,681.42	预收产品货款，尚未完成交付
客户 2	148,672,849.56	预收产品货款，尚未完成交付
客户 3	171,188,046.59	预收产品货款，尚未完成交付
合计	496,691,593.32	/

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
项目 1	494,259,534.82	新增合同尚未执行完毕，合同负债增加
项目 2	-224,789,650.00	合同执行完毕，合同负债减少
合计	269,469,884.82	/

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	1,759,889,121.93	4,166,931,650.64	4,431,737,714.24	1,495,083,058.33
二、离职后福利-设定提存计划	10,040,483.66	402,874,530.11	404,641,949.85	8,273,063.92
合计	1,769,929,605.59	4,569,806,180.75	4,836,379,664.09	1,503,356,122.25

(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	1,577,038,233.22	3,443,903,386.66	3,713,160,003.37	1,307,781,616.51
二、职工福利费		189,629,830.89	189,629,830.89	

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
三、社会保险费	3,863,023.66	229,321,163.66	229,212,517.29	3,971,670.03
其中：医疗保险费	3,624,959.56	205,626,692.95	205,460,889.94	3,790,762.57
工伤保险费	238,064.10	22,616,019.71	22,673,176.35	180,907.46
生育保险费		1,078,451.00	1,078,451.00	
四、住房公积金	4,930,613.82	209,003,394.18	209,535,562.60	4,398,445.40
五、工会经费和职工教育经费	173,563,269.88	87,112,930.95	82,085,600.79	178,590,600.04
六、辞退福利		7,845,719.30	7,845,719.30	
七、其他	493,981.35	115,225.00	268,480.00	340,726.35
合计	1,759,889,121.93	4,166,931,650.64	4,431,737,714.24	1,495,083,058.33

(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	8,199,038.94	376,420,303.53	376,648,041.19	7,971,301.28
2、失业保险费	337,425.72	12,930,295.78	12,965,958.86	301,762.64
3、企业年金缴费	1,504,019.00	13,523,930.80	15,027,949.80	
合计	10,040,483.66	402,874,530.11	404,641,949.85	8,273,063.92

其他说明：

√适用 □不适用

应付工资、奖金期末余额主要系公司本期计提尚未发放的绩效工资及奖金。

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	341,091,000.29	327,272,595.76
企业所得税	417,800,743.93	569,429,687.13
城建税	20,774,610.45	13,747,932.28
教育费附加	16,328,655.51	11,267,466.54
房产税	7,737,349.77	7,522,579.41
个人所得税	43,834,084.95	55,803,675.56
土地使用税	5,779,833.49	2,724,265.50

项目	期末余额	期初余额
水利基金	629,522.76	216,277.17
印花税	14,066,922.88	32,301,178.17
资源税	61,560,818.13	80,471,021.60
环境保护税	10,659,307.42	13,516,770.24
出口租金税	11,087,296.11	14,319,873.50
关税		3,936,004.53
其他税项	432,774.15	428,166.78
合计	951,782,919.84	1,132,957,494.17

其他说明：

不适用

41、其他应付款

(1) 项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	1,860,232,928.56	134,149,495.76
其他应付款	2,126,929,196.28	3,075,512,946.08
合计	3,987,162,124.84	3,209,662,441.84

(2) 应付利息

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 应付股利

☒ 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	1,847,432,928.56	6,769,495.76
划分为权益工具的优先股\永续债股利	12,800,000.00	127,380,000.00
合计	1,860,232,928.56	134,149,495.76

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：

不适用

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金及押金款	912,116,238.40	809,182,935.76
应付款项	717,624,660.73	1,014,670,650.40
应付暂收款	235,669,130.01	480,979,112.87
股权转让款	159,697,971.51	572,779,195.41
往来款项	75,382,638.89	87,349,877.15
划分权益工具的金融负债		54,885,104.48
应付其他款	26,438,556.74	55,666,070.01
合计	2,126,929,196.28	3,075,512,946.08

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商1	71,473,300.00	应付股权转让款未结算
供应商2	75,382,638.89	应付股权转让款及往来款项未结算
合计	146,855,938.89	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一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
一年内到期的长期借款	5,911,263,334.46	6,328,253,757.19
分期付息到期还本的长期借款应计利息	35,599,688.36	42,677,214.74
一年内到期的长期应付款	335,188,665.18	335,188,665.18
一年内到期的租赁负债	17,903,466.19	33,720,433.37

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的预计负债	347,533,817.91	489,934,152.66
合计	6,647,488,972.10	7,229,774,223.14

其他说明：

(1) 一年内到期的长期借款

单位：元 币种：人民币

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	4,283,589,552.98	4,461,035,257.79
担保借款	83,635,882.41	
抵押借款	1,014,051,204.00	950,152,797.42
质押借款	241,398,658.15	373,154,150.86
抵押加质押借款	273,588,036.92	543,911,551.12
质押加担保借款	15,000,000.00	
合计	5,911,263,334.46	6,328,253,757.19

(2) 公司期末一年内到期的长期借款中无逾期款项。

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	853,698,242.99	719,604,841.83
未终止确认的应收票据背书	358,153,365.73	537,697,741.63
应解汇款	38,400.00	38,400.00
短期应付债券	1,004,588,493.15	
合计	2,216,478,501.87	1,257,340,983.46

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
26 特变股份 SCP001	100	1.58	2026.03.16	180天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	4,588,493.15			1,004,588,493.15	否
合计	/	/	/	/	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	4,588,493.15			1,004,588,493.15	/

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	28,050,085,266.91	20,750,128,861.31
担保借款	4,964,812,580.88	2,332,129,953.92
抵押借款	3,412,166,230.87	3,417,720,106.61
质押借款	3,706,522,635.52	4,666,257,125.18
抵押加质押借款	5,304,470,197.30	6,045,652,500.25
质押加担保借款	291,000,000.00	
合计	45,729,056,911.48	37,211,888,547.27

长期借款分类的说明：

不适用

其他说明

√适用 □不适用

(1) 长期借款利率区间

借款类别	利率区间（%）
信用借款	2.05-3.10
担保借款	2.25-2.75
抵押借款	1.90-2.91
质押借款	1.80-3.60
抵押加质押借款	1.80-3.65
质押加担保借款	2.20-2.60

注：抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、1、重要承诺事项。

(2) 长期借款的账面值须于以下期间偿还：

单位：元 币种：人民币

偿还期间	期末余额	期初余额
一年内	5,911,263,334.46	6,328,253,757.19
一至两年	6,702,758,718.64	6,000,483,792.42
两至五年	20,950,594,844.87	18,063,635,349.31
五年以上	18,075,703,347.97	13,147,769,405.54
小计	51,640,320,245.94	43,540,142,304.46

偿还期间	期末余额	期初余额
减：一年内到期的长期借款(附注七、43)	5,911,263,334.46	6,328,253,757.19
合计	45,729,056,911.48	37,211,888,547.27

46、应付债券

(1)应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	519,506,849.34	511,572,602.76
可转换公司债券		894,129,713.98
合计	519,506,849.34	1,405,702,316.74

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他减少	期末余额	是否违约
一带一路企业债	100	3.2%	2024/4/12	5 年	500,000,000.00	511,572,602.76		7,934,246.58				519,506,849.34	否
可转换公司债券	100	第一年 0.2%， 第二年 0.4%， 第三年 0.8%， 第四年 1.5%， 第五年 1.8%， 第六年 2.0%	2023/7/18	6 年	1,375,000,000.00	894,129,713.98		1,969,161.57	9,637,286.02	998,000.00	904,738,161.57		否
合计	/	/	/	/	1,875,000,000.00	1,405,702,316.74		9,903,408.15	9,637,286.02	998,000.00	904,738,161.57	519,506,849.34	/

(3)可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4)划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	440,373,847.83	699,529,967.69
未确认的融资费用	-133,996,124.98	-233,149,943.86
重分类至一年内到期的非流动负债	-17,903,466.19	-33,720,433.37
合计	288,474,256.66	432,659,590.46

其他说明：

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	6,160,824,768.15	6,285,330,583.88
专项应付款		
合计	6,160,824,768.15	6,285,330,583.88

其他说明：

不适用

长期应付款按款项性质分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
采矿权购置款	4,640,767,847.87	4,993,483,663.60
国开发展基金有限公司	170,750,000.00	170,750,000.00
孔雀树投资有限公司	823,336,770.00	845,126,770.00
国债转贷专项补助	7,600,000.00	7,600,000.00
应付融资租赁款	400,000,000.00	150,000,000.00
附少数股权远期收购义务款	118,370,150.28	118,370,150.28

项目	期末余额	期初余额
合计	6,160,824,768.15	6,285,330,583.88

其他说明：

其中，采矿权购置款明细如下：

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末余额	期初余额
采矿权购置款	6,675,493,876.03	7,138,361,626.03
未确认融资费用	-1,699,537,362.98	-1,809,689,297.25
重分类至一年内到期的非流动负债	-335,188,665.18	-335,188,665.18
合计	4,640,767,847.87	4,993,483,663.60

注：采矿权购置款系公司子公司 TCNY 根据签订的采矿权出让合同条款约定，应分期支付的准东大井矿区南矿、奇台县将二矿及将一矿采矿权出让收益价款。

专项应付款

☐适用 ☒不适用

49、长期应付职工薪酬

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
复垦、弃置及环境清理义务	323,783,793.71	318,590,766.78
产品质量保证	636,856,245.12	659,504,986.39
未决诉讼	10,822,631.79	10,822,631.79
项目延误赔偿款	131,260,317.09	136,461,546.09
预计电费补贴款退款	32,043,599.72	32,043,599.72
待执行的亏损合同	91,170,210.59	92,375,913.57
其他	23,636,897.87	
小计	1,249,573,695.89	1,249,799,444.34
减：一年内到期预计负债（附注七、43）	347,533,817.91	489,934,152.66
合计	902,039,877.98	759,865,291.68

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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	2,159,917,074.42	185,258,764.97	153,387,679.91	2,191,788,159.48	
合计	2,159,917,074.42	185,258,764.97	153,387,679.91	2,191,788,159.48	/

其他说明：

√适用 □不适用

其他政府补助项目

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	本期期初余额	本期新增补助金额	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
土地补偿款	153,642,059.73		2,381,901.03		151,260,158.70	与资产相关
武清区智慧产业园项目政策补助资金	127,813,952.50		1,625,284.50		126,188,668.00	与资产相关
超长期特别国债资金支持设备更新项目补助资金	104,882,431.38	7,230,000.00	7,473,114.20		104,639,317.18	与资产相关
中央预算内投资补助资金	90,170,270.79		8,213,925.24		81,956,345.55	与资产相关
京津冀项目建设补偿款	86,145,771.24		2,392,938.12		83,752,833.12	与资产相关
年产20万吨高纯晶体硅及配套20万吨工业级硅和新能源电站开发项目	79,534,821.56		178,571.40		79,356,250.16	与资产相关
高纯铝项目	78,068,800.40	18,000,000.00	5,510,255.91		90,558,544.49	与资产相关
煤矿安全改造项目	59,037,112.67		1,799,601.90		57,237,510.77	与资产相关
产业技术改造项目资金	54,005,713.36		6,229,946.81		47,775,766.55	与资产相关
节能降碳项目	42,466,016.75		1,409,632.14		41,056,384.61	与资产相关
电子材料循环经济产业化项目	39,447,431.44		4,439,083.32		35,008,348.12	与资产相关
煤炭物流储运基地项目	38,875,000.15		1,383,333.30		37,491,666.85	与资产相关

政府补助项目	本期期初余额	本期新增补助金额	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
高层次人才培养及引进补助资金	38,142,730.72	17,280,000.00	312,000.00	8,132,700.00	46,978,030.72	与收益相关
超大型煤炭基地绿色低碳运输体系数字赋能平台建设项目资金	37,500,000.00		781,392.35		36,718,607.65	与资产相关
特高压套管研发基地建设专项补助资金	36,237,050.00		2,198,500.00		34,038,550.00	与资产相关
年产2.5万吨电子新材料产线设备更新改造项目	34,050,000.00				34,050,000.00	与资产相关
面向智能光伏的高效光储一体化系统	33,300,000.00				33,300,000.00	与资产相关
企业高质量发展补贴资金	30,749,499.95		2,319,309.52		28,430,190.43	与资产相关
面向光伏材料行业的关键技术研发及产业链融合服务项目经费	30,680,000.00	5,250,000.00			35,930,000.00	与资产相关
基于工业互联网平台的高纯硅基新材料企业内网改造集成应用项目	30,357,142.86		1,785,714.30		28,571,428.56	与资产相关
企业创新技术发展奖励补助资金	25,377,757.49		4,418,382.72	1,780,000.00	19,179,374.77	与资产相关
工业转型升级专项资金	22,973,518.48		1,555,658.86		21,417,859.62	与资产相关
TB-eCloud 智慧电力能源管理综合服务平台建设项目	22,800,000.00				22,800,000.00	与资产相关
高精电子新材料智能工厂集成应用项目	19,580,200.00		2,499,600.00		17,080,600.00	与资产相关
2*150MW 热电联产机组节能改造项目清洁生产专项资金	18,600,000.00		575,257.73		18,024,742.27	与资产相关
自治区高新技术领域重点研发项目资金	18,121,900.00	701,900.00	11,266,000.00		7,557,800.00	与收益相关
绿色智能高效物流运输体系数字赋能平台建设项目资金	18,000,000.00	6,000,000.00			24,000,000.00	与资产相关
新能源材料及智能高端电力装备数字化工厂项目	17,619,916.67	2,770,000.00	2,169,000.00		18,220,916.67	与资产相关
特变电工西南5G装备电缆科技产业园项目	16,881,209.00		475,060.00		16,406,149.00	与资产相关

政府补助项目	本期期初余额	本期新增补助金额	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
2019 年东北地区等老工业基地调整改造专项资金	14,150,000.04		252,500.00		13,897,500.04	与资产相关
大型煤电一体化产业链与人工智能融合创新应用项目	13,997,833.73		1,028,278.98		12,969,554.75	与资产相关
工业互联网标识解析全要素平台项目	13,250,946.67		217,901.19		13,033,045.48	与资产相关
超高压完善及出口基地建设项目	13,000,000.00		1,000,000.00		12,000,000.00	与资产相关
产业转型升级示范区和重点园区建设资金	12,040,958.29		378,250.00		11,662,708.29	与资产相关
新材料测试评价公共服务平台建设项目资金	11,349,857.07		540,714.30		10,809,142.77	与资产相关
特高电压电缆实验能力提升项目	10,950,788.51		456,431.19		10,494,357.32	与资产相关
建设企业信息化平台	10,050,000.00				10,050,000.00	与收益相关
生态文明建设中央基建投资	9,768,928.32		898,571.45		8,870,356.87	与资产相关
智能化改造项目补助资金	9,683,250.00		2,075,460.00		7,607,790.00	与资产相关
智能电网中低压成套设备智能制造新模式项目	8,571,428.46		3,214,285.73		5,357,142.73	与资产相关
大气污染治理项目资金	7,989,105.93		796,607.12		7,192,498.81	与资产相关
清洁生产专项资金	7,948,887.55		1,110,000.06		6,838,887.49	与资产相关
TB-eCloud 工业互联网平台建设项目	7,180,286.95		684,817.01		6,495,469.94	与资产相关
“两区”科技发展项目	7,070,000.00		320,000.00	1,410,000.00	5,340,000.00	与资产相关
露天开采行业工业互联网网络化应用创新和推广平台项目	5,755,514.99		841,889.44		4,913,625.55	与资产相关
智能输变电装备材料生产应用示范平台项目	3,026,695.22		1,988,495.22		1,038,200.00	与资产相关
煤矿重大灾害风险防控建设项目资金	2,882,008.20		340,339.92		2,541,668.28	与资产相关
±1100kV 特高压直流输电技术研发平台建设项目	2,049,458.07		2,049,458.07			与资产相关
高端变压器产品智能制造数字化车间	1,040,000.00		1,040,000.00			与收益相关

政府补助项目	本期期初余额	本期新增补助金额	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
其他	583,100,819.28	128,026,864.97	45,186,733.15	4,250,783.73	661,690,167.37	与资产相关/与收益相关
合计	2,159,917,074.42	185,258,764.97	137,814,196.18	15,573,483.73	2,191,788,159.48	

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债	45,426,946.02	45,799,991.24
待转销项税	427,726.20	294,680.46
合计	45,854,672.22	46,094,671.70

其他说明：

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	5,052,792,571.00						5,052,792,571.00

其他说明：

不适用

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

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
24 特变股份 MTN001A	8,000,000.00	800,000,000.00			8,000,000.00	800,000,000.00		
24 特变股份 MTN001B	7,000,000.00	700,000,000.00					7,000,000.00	700,000,000.00
24 特 YK01	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
25 特 YK01	8,000,000.00	800,000,000.00					8,000,000.00	800,000,000.00
25 特 YK02	12,000,000.00	1,200,000,000.00					12,000,000.00	1,200,000,000.00
26 特变股份 MTN001			10,000,000.00	1,000,000,000.00			10,000,000.00	1,000,000,000.00
合计	45,000,000.00	4,500,000,000.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	8,000,000.00	800,000,000.00	47,000,000.00	4,700,000,000.00

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

公司 2025 年第十次临时董事会会议、2025 年第四次临时股东大会会议审议通过了《公司申请统一注册发行多品种非金融企业债务融资工具（DFI）的议案》。2025 年 12 月，公司收到中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协

注[2025]DFI75号)，2026年1月13日，公司发行了特变电工股份有限公司2026年度第一期科技创新债券，起息日为2026年1月14日，面值人民币100元，发行金额10亿元人民币，期限3+N年，发行利率为2.58%，计息方式为固定利息。募集资金用于补充营运资金及偿还有息债务。

根据相关合同或募集说明书约定，上述永续债权没有明确的到期期限，在本公司行使赎回权之前可以长期存续，本公司拥有递延支付本金及递延支付利息的权利，根据《企业会计准则第37号——金融工具列报》相关规定，符合权益工具定义和条件，公司将该等永续债权计入其他权益工具。

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）	10,107,149,758.49	360,335,974.22	38,546,665.00	10,428,939,067.71
其他资本公积	1,017,406,444.08	22,939.02		1,017,429,383.10
合计	11,124,556,202.57	360,358,913.24	38,546,665.00	11,446,368,450.81

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）“资本公积-股本溢价”本年增加 360,358,913.24 元，主要系①公司子公司 XJZH 本期可转债转为股权，导致公司持有 XJZH 股权比例由 36.81%变为 34.14%，调整股本溢价 341,538,029.76 元；②2026 年 4 月，公司子公司 TCNY 所属公司准能化工因引入增资导致 TCNY 持有其股权比例变更，TCNY 按照增资前后持股比例计算应享有的净资产份额之间的差额调整资本公积-股本溢价，公司按照持股比例相应调整合并财务报表的股本溢价 18,797,944.46 元。

（2）“资本公积-股本溢价”本年减少 38,546,665.00 元，主要系公司子公司 TCNY 所属公司楼兰新能源因引入增资导致 TCNY 持有其股权比例变更，TCNY 按照增资前后持股比例计算应享有的净资产份额之间的差额调整资本公积-股本溢价，公司按照持股比例相应调整合并财务报表的股本溢价 38,546,665.00 元。

（3）“资本公积-其他”本年增加 22,939.02 元，系公司子公司 XJZH 因资本公积等权益变动，公司按持股比例增加其他资本公积所致。

56、库存股

√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
用于实施员工持股计划或股权激励的回购股份	600,069,500.05			600,069,500.05
合计	600,069,500.05			600,069,500.05

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司 2022 年第十五次临时董事会审议通过《关于公司以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》，同意公司使用自有资金以集中竞价交易方式回购部分社会公众股份，回购资金总额不低于人民币 5 亿元(含)且不超过人民币 10 亿元(含)；因公司实施 2022 年度权益分派，回购股份的价格上限调整为不超过人民币 24.44 元/股；回购期限为自公司董事会审议通过回购方案之日起 12 个月内。截至 2026 年 6 月 30 日，公司已累计回购股份 32,543,837 股，已支付的总金额为 600,069,500.05 元。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税前发 生额	减：前期计入其他综合收 益当期转入损益	减：前期计入其他综合 收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数 股东	
一、不能重分类进损益 的其他综合收益	-90,626,347.55	128,338,975.90		-961,069.30	19,022,279.01	37,648,829.38	72,628,936.81	-52,977,518.17
其中：重新计量设定受 益计划变动额								
权益法下不能转损 益的其他综合收益	-201,916.46							-201,916.46
其他权益工具投资 公允价值变动	-90,424,431.09	128,338,975.90		-961,069.30	19,022,279.01	37,648,829.38	72,628,936.81	-52,775,601.71
二、将重分类进损益的 其他综合收益	466,276,659.16	-223,413,527.38			-24,954,195.24	-255,781,896.43	57,322,564.29	210,494,762.73
其中：权益法下可转损 益的其他综合收益	110,092,758.19							110,092,758.19
其他债权投资公允 价值变动	-653,400,000.00							-653,400,000.00
金融资产重分类计 入其他综合收益的金 额								
其他债权投资信用 减值准备	653,400,000.00							653,400,000.00
现金流量套期储备	757,020,029.35	-166,361,301.61			-24,954,195.24	-225,647,849.33	84,240,742.96	531,372,180.02
外币财务报表折算 差额	-400,836,128.38	-57,052,225.77				-30,134,047.10	-26,918,178.67	-430,970,175.48
其他综合收益合计	375,650,311.61	-95,074,551.48		-961,069.30	-5,931,916.23	-218,133,067.05	129,951,501.10	157,517,244.56

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

不适用

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	1,190,097,648.92	180,391,956.29	116,298,947.01	1,254,190,658.20
维简费	2,411,366,740.03	244,945,739.57	189,782,508.15	2,466,529,971.45
合计	3,601,464,388.95	425,337,695.86	306,081,455.16	3,720,720,629.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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	3,085,572,927.16			3,085,572,927.16
合计	3,085,572,927.16			3,085,572,927.16

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

不适用

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	46,999,594,786.74	42,630,358,820.84
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		47,723,231.17
其中：同一控制下企业合并		47,723,231.17
调整后期初未分配利润	46,999,594,786.74	42,678,082,052.01
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,552,310,324.80	5,954,294,958.25
减：提取法定盈余公积		253,194,852.34
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		-1,474,812.32
应付普通股股利	1,807,289,544.24	1,255,062,183.50
转作股本的普通股股利		
其他		126,000,000.00

项目	本期	上年度
期末未分配利润	47,744,615,567.30	46,999,594,786.74

调整期初未分配利润明细：

1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。

2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。

3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。

4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0元。

5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

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	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10	47,332,967,133.35	38,731,493,890.77
其他业务	891,906,233.05	497,796,447.36	1,018,303,075.02	666,449,614.61
合计	56,554,754,860.25	45,865,652,757.46	48,351,270,208.37	39,397,943,505.38

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10
电气设备产品	14,968,205,138.30	12,042,498,349.70	14,968,205,138.30	12,042,498,349.70
电线电缆产品	10,841,078,919.22	9,887,188,890.28	10,841,078,919.22	9,887,188,890.28
输变电成套工程	2,968,799,952.96	2,674,529,233.52	2,968,799,952.96	2,674,529,233.52
新能源产品及工程	9,545,047,412.63	8,616,213,949.55	9,545,047,412.63	8,616,213,949.55
煤炭业务	7,901,739,235.32	5,875,079,611.27	7,901,739,235.32	5,875,079,611.27
发电业务	2,861,158,028.53	1,673,978,460.19	2,861,158,028.53	1,673,978,460.19

合同分类	分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
铝电子新材料、铝及合金制品	3,508,504,014.37	2,872,075,298.09	3,508,504,014.37	2,872,075,298.09
黄金	1,763,095,102.11	746,776,792.69	1,763,095,102.11	746,776,792.69
物流贸易	151,212,383.15	138,454,036.03	151,212,383.15	138,454,036.03
其他	1,154,008,440.61	841,061,688.78	1,154,008,440.61	841,061,688.78
按经营地区分类	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10
境内	47,621,150,935.60	38,732,883,734.29	47,621,150,935.60	38,732,883,734.29
境外	8,041,697,691.60	6,634,972,575.81	8,041,697,691.60	6,634,972,575.81
按商品转让的时间分类	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10
某一时点转让	49,007,569,928.54	39,713,519,052.30	49,007,569,928.54	39,713,519,052.30
某一时段内转让	6,655,278,698.66	5,654,337,257.80	6,655,278,698.66	5,654,337,257.80
合计	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10	55,662,848,627.20	45,367,856,310.10

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3) 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

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	87,399,724.33	84,388,827.24
教育费及地方教育费附加	71,479,564.28	72,328,914.67
资源税	370,820,187.29	330,303,073.50

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	124,038,375.26	113,627,722.94
土地使用税	76,707,482.10	70,222,778.95
印花税	50,760,441.88	51,760,263.25
环境保护税	25,686,817.37	20,146,307.78
出口关税	151,203,546.80	
出口租金税	116,420,504.12	
水利建设基金	2,418,856.21	2,093,341.59
车船使用税	123,358.41	196,520.41
其他	3,773,295.65	25,541,274.95
合计	1,080,832,153.70	770,609,025.28

其他说明：

不适用

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	768,659,031.44	655,173,415.07
业务经费	461,991,172.80	436,988,053.36
差旅费	133,682,379.59	132,101,614.83
租赁费	53,609,041.09	53,981,622.01
项目前期费用化	41,158,057.26	43,940,495.01
办公费	23,542,005.72	24,576,854.46
广告宣传费	18,483,849.13	25,161,195.84
折旧及资产摊销	27,261,946.48	25,111,966.39
车辆运输费	2,680,401.34	2,846,741.64
其他	11,738,412.21	17,203,827.99
合计	1,542,806,297.06	1,417,085,786.60

其他说明：

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
职工薪酬	1, 144, 237, 618. 46	1, 006, 641, 235. 63
折旧及资产摊销	298, 512, 814. 37	264, 299, 611. 91
业务费	74, 561, 207. 57	84, 778, 560. 89
劳动服务费	80, 301, 245. 64	82, 159, 181. 99
办公费	53, 505, 832. 93	71, 264, 944. 63
差旅费	37, 191, 979. 82	38, 108, 575. 78
广告宣传费	63, 716, 026. 74	50, 919, 377. 22
水电汽暖	74, 164, 411. 20	74, 634, 965. 00
培训费	1, 592, 174. 20	10, 501, 032. 78
车辆费	6, 745, 383. 30	6, 588, 543. 64
其他	5, 663, 960. 31	13, 836, 772. 50
合计	1, 840, 192, 654. 54	1, 703, 732, 801. 97

其他说明：

不适用

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
人员人工费用	351, 060, 226. 82	301, 393, 534. 18
直接投入费用	420, 443, 446. 01	328, 033, 977. 68
折旧费用	41, 989, 889. 26	36, 445, 290. 01
无形资产摊销	20, 860, 754. 83	20, 979, 042. 52
新产品设计费等	27, 779, 136. 67	10, 907, 269. 70
其他相关费用	20, 170, 594. 27	13, 186, 915. 26
合计	882, 304, 047. 86	710, 946, 029. 35

其他说明：

不适用

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	731,376,749.44	774,348,529.85
减：利息收入	107,589,371.57	124,391,898.29
加：汇兑损失	149,855,579.79	-11,985,904.36
加：其他支出	98,162,103.97	93,517,103.91
合计	871,805,061.63	731,487,831.11

其他说明：

不适用

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
递延收益本期摊销计入	137,814,196.18	139,717,336.96
增值税进项税额加计抵减	130,012,548.84	95,566,495.68
社保及稳岗补贴款	18,222,682.27	24,558,264.34
外经贸发展专项补助资金	5,839,500.00	23,154,735.00
税收返还资金	14,846,780.08	13,769,072.26
百亿线缆数字化产业园		10,790,500.00
高层次人才引进补助资金	16,292,069.81	10,201,600.00
技术创新和新产品研发补助资金	5,202,000.00	6,340,000.00
财政扶持奖补资金	7,273,666.41	6,302,847.16
企业发展补贴资金	14,114,707.55	5,611,212.37
稳增长奖励金	664,900.00	4,618,000.00
重大科技创新工程项目资金	12,213,000.00	3,200,000.00
高新技术企业专项发展资金	14,610,000.00	2,400,000.00
制造强省专项补助资金		1,600,000.00
工业发展、工业转型升级资金	250,000.00	1,000,000.00
其他	523,287.42	39,835,751.09
合计	377,879,338.55	388,665,814.86

其他说明：

不适用

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	23,948,104.84	37,819,203.39
处置长期股权投资产生的投资收益	272,981,934.32	221,184,429.38
处置交易性金融资产取得的投资收益	35,314,272.88	347,590.66
金融及衍生工具投资收益	121,152,528.75	-62,269,553.54
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-63,170,794.40	-5,934,196.96
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	100.61	100,056.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	22,357,292.95	20,255,914.71
债务重组收益	-78,251.84	4,347.00
合计	412,505,188.11	211,507,790.64

其他说明：

不适用

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	38,361,922.00	40,966.66
其他非流动金融资产	-476,310,891.92	304,736,925.13
衍生金融资产	41,279,238.99	6,678,868.95
合计	-396,669,730.93	311,456,760.74

其他说明：

不适用

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	1, 806, 368. 81	-12, 440, 332. 66
应收账款坏账损失	-280, 166, 778. 31	135, 816, 027. 40
其他应收款坏账损失	-12, 587, 163. 49	-25, 195, 544. 09
其他	-23, 636, 897. 87	
合计	-314, 584, 470. 86	98, 180, 150. 65

其他说明：

不适用

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-447, 297, 120. 27	-106, 361, 139. 73
二、合同资产减值损失	-128, 271, 483. 55	-198, 028, 924. 33
三、固定资产减值损失		-961, 343. 02
合计	-575, 568, 603. 82	-305, 351, 407. 08

其他说明：

不适用

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
持有待售处置组处置收益		
非流动资产处置收益	13, 710, 085. 52	11, 300, 196. 17
其中：划分为持有待售的非流动资产处置收益		
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益	13, 710, 085. 52	11, 300, 196. 17
其中：固定资产处置收益	13, 710, 085. 52	11, 149, 359. 93
无形资产处置收益		150, 836. 24
债务重组中因处置非流动资产收益		
合计	13, 710, 085. 52	11, 300, 196. 17

其他说明：

☐适用 ☒不适用

74、营业外收入

☒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
赔偿及罚款收入	37,250,717.34	46,027,138.85	37,250,717.34
债务重组利得	391,838.23	414,975.84	391,838.23
其他	8,576,427.12	12,591,692.57	8,576,427.12
合计	46,218,982.69	59,033,807.26	46,218,982.69

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	32,035,764.67	1,256,718.31	32,035,764.67
公益性捐赠支出	19,843,639.62	743,729.98	19,843,639.62
赔偿及罚款支出	42,785,881.82	10,570,282.04	42,785,881.82
碳排放额	5,783,018.88		5,783,018.88
其他	2,400,814.11	7,964,544.81	2,400,814.11
合计	102,849,119.10	20,535,275.14	102,849,119.10

其他说明：

不适用

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	1,112,134,969.92	1,063,949,524.81

项目	本期发生额	上期发生额
递延所得税费用	-152,477,318.05	-45,961,325.38
合计	959,657,651.87	1,017,988,199.43

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☒适用 ☐不适用

详见附注“七、57、其他综合收益”相关内容

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	267,651,884.46	352,585,503.33
收到投标保证金	788,365,627.57	934,793,558.66
银行存款利息	75,616,094.86	158,033,088.88
赔款及罚款收入	7,254,120.77	51,820,295.57
票据保证金等	625,685,844.48	172,578,670.25
合计	1,764,573,572.14	1,669,811,116.69

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

不适用

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
日常借支及管理费用、销售费用等其他项目	1,374,145,976.37	1,023,770,995.12
投标保证金	745,716,814.38	867,573,934.68
咨询费	100,273,016.36	84,986,464.50
手续费	99,338,288.26	129,834,587.64
中标服务费	64,663,101.45	56,399,567.07
票据保证金等	1,006,463,192.24	323,922,337.75
合计	3,390,600,389.06	2,486,487,886.76

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

不适用

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

收到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
收回套期保值业务保证金	687,155,520.97	548,489,543.71
预收股权款	7,089,855.72	1,020,000.00
合计	694,245,376.69	549,509,543.71

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用

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
支付套期保值业务保证金	402,016,615.66	855,372,848.28
合计	402,016,615.66	855,372,848.28

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目第三方借款	42,914,687.17	6,704,891.67
应付资产证券化暂收款	1,369,953,258.93	468,347,247.33
发行短期融资券		500,000,000.00
融资租赁	250,000,000.00	
应收保理款	488,696,963.90	
受限资金		1,096,093,578.67
合计	2,151,564,910.00	2,071,145,717.67

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
永续债回购款及利息	800,000,000.00	560,905,833.33
支付资产证券化暂收款	2,558,748,642.73	335,064,084.87
向员工持股平台股权转让款		417,363,600.00
保理款及手续费	18,356,242.76	
可转债手续费	1,003,237.65	
融资租赁费本金及利息	37,338,319.56	43,599,826.92
支付收购子公司少数股东股权款		156,374,265.19
合计	3,415,446,442.70	1,513,307,610.31

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

不适用

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,001,673,300.24	3,404,634,924.97
加：资产减值准备	575,568,603.82	305,351,407.08
信用减值损失	314,584,470.86	-98,180,150.65
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,973,218,008.26	2,912,814,361.14
使用权资产摊销	17,019,321.50	16,724,433.41
无形资产摊销	403,858,412.16	378,220,594.24
长期待摊费用摊销	55,739,750.04	68,942,822.21
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）	-13,710,085.52	-11,300,196.17
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	32,035,764.67	1,256,718.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	396,669,730.93	-311,456,760.74
财务费用（收益以“-”号填列）	731,376,749.44	774,348,529.85
投资损失（收益以“-”号填列）	-412,505,188.11	-211,507,790.64
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-144,566,274.96	-36,918,026.45
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	22,768,770.89	-1,794,890.53
存货的减少（增加以“-”号填列）	-755,863,241.14	-2,619,730,270.30
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-8,149,566,676.46	-3,696,763,525.80
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	7,171,386,139.64	3,762,129,030.55

补充资料	本期金额	上期金额
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,219,687,556.26	4,636,771,210.48
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	27,401,737,911.15	25,467,866,015.80
减: 现金的期初余额	19,794,184,585.00	21,525,260,751.15
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	7,607,553,326.15	3,942,605,264.65

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	125,858,941.80
其中: KBE 公司	106,834,378.80
和田昆冈丰源矿业有限责任公司	19,024,563.00
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	9,912,106.40
其中: KBE 公司	9,912,106.40
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	444,189,623.42
其中: SGDL 公司	395,750,744.52
SJAD 公司	20,700,000.00
宜易(上海)贸易有限公司	27,738,878.90
取得子公司支付的现金净额	560,136,458.82

其他说明:

不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	444,687,543.95
其中：永城市宸枫兴能新能源有限公司	210,329,855.96
永城市宸枫新能源发电有限公司	105,984,504.78
大荔县新佳新能源有限公司	40,607,000.00
宁远清洁能源开发有限公司	85,517,478.49
隆化县光晟日辉光伏发电有限公司	260,000.00
盱眙晟辉能源发展有限公司	2.00
华特（隰县）新能源风电产业有限公司	960,000.00
华特（洪洞）新能源光伏产业有限公司	1,000,000.00
彰武县荣晟新能源有限公司	18,702.72
山西省隰县瑞宏新能源有限公司	10,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	75,116,405.88
永城市宸枫兴能新能源有限公司	25,601,491.48
彰武县荣晟新能源有限公司	18,702.72
华特（隰县）新能源风电产业有限公司	46,461.33
盱眙晟辉能源发展有限公司	1.00
盱眙鑫特能源发展有限公司	1.00
隆化县光晟日辉光伏发电有限公司	490,470.84
大荔县新佳新能源有限公司	15,985,477.39
宁远清洁能源开发有限公司	18,319,263.79
永城市宸枫新能源发电有限公司	14,654,536.33
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	177,180,908.39
舞阳县新阳新能源有限公司	101,783,855.29
平塘县旭鑫阳光光伏发电有限公司	220,490.10
罗城启昱新能源有限公司	30,000,000.00
绥棱县禾晟新能源有限公司	16,038,000.00
云县汇能发电有限责任公司	2,493,063.00
包头市光炽太阳能有限责任公司	2,158,000.00
沽源县光晟光伏发电有限公司	10,000.00
丰宁满族自治县新隆风力发电有限公司	24,277,500.00
新疆志特新材料有限公司	200,000.00
处置子公司收到的现金净额	546,752,046.46

其他说明：

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	27,401,737,911.15	19,794,184,585.00
其中：库存现金	19,688,866.17	5,942,273.03
可随时用于支付的银行存款	20,665,650,995.25	11,631,338,566.60
可随时用于支付的其他货币资金	1,340,786,924.08	1,401,076,925.16
可用于支付的存放中央银行款项	1,031,346.91	1,269,980.59
存放同业款项	5,374,579,778.74	6,754,556,839.62
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	27,401,737,911.15	19,794,184,585.00
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物	1,010,350,975.15	848,518,523.08

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐ 适用 ☒ 不适用

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金	-	-	
其中：美元	176,604,459.20	6.8109	1,202,835,311.17
欧元	33,307,817.27	7.7671	258,705,147.52
巴基斯坦卢比	211,889,096.20	0.0245	5,191,282.86
尼泊尔卢比	207,943,808.59	0.0453	9,419,854.53
尼日利亚奈拉	200,263.34	0.0049	981.29
日元	16,625,403.00	0.0420	698,266.93
塔吉克斯坦索莫尼	29,282,959.59	0.7398	21,663,533.50
埃及镑	3,473,408.20	0.1380	479,330.33
埃塞俄比亚比尔	8,621,532.40	0.0421	362,966.51
赞比亚克瓦查	167,558.12	0.3764	63,068.88
港元	893,100.79	0.8686	775,747.35
苏丹镑	892.28	0.0113	10.08
科威特第纳尔	122,820.63	21.9370	2,694,316.16
肯尼亚先令	2,300,222.01	0.0525	120,761.66
巴布亚新几内亚基那	29,406,261.33	1.5686	46,126,661.52
巴林第纳尔	1,332,911.08	17.9976	23,989,200.45
巴西雷亚尔	5,279,801.44	1.3120	6,927,099.49
冈比亚达拉西	4,271,120.18	0.0916	391,234.61
吉尔吉斯索姆	683,210.05	0.0776	53,017.10
几内亚法郎	11,362,627,338.00	0.0008	9,090,101.87
加拿大元	6,751,793.89	4.7847	32,305,308.23
加纳塞地	729,803.12	0.6003	438,100.81
洛蒂	1,120,104.77	0.4147	464,507.45
马来西亚林吉特	4,436,037.57	1.6734	7,423,265.27
毛里塔尼亚乌吉亚	6,800,206.76	0.1703	1,158,075.21
蒙古图格里克	353,064,735.36	0.0019	670,823.00
孟加拉塔卡	24,169,169.59	0.0553	1,336,555.08
缅甸元	153,898,992.84	0.0021	323,187.88
瑞典克朗	517.00	0.7003	362.06
瑞士法郎	0.70	8.4228	5.90
坦桑尼亚先令	792,407,409.79	0.0026	2,060,259.27

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
乌干达先令	111,324.00	0.0019	211.52
乌兹别克斯坦苏姆	362,607,644.65	0.0006	217,564.59
西非法郎	1,201,528,958.19	0.0121	14,538,500.39
印度卢比	5,845,082,715.65	0.0716	418,507,922.44
中非金融合作法郎	2,641,573,826.00	0.0121	31,963,043.29
塞拉利昂	1,803,082.24	0.2959	533,532.03
沙特里亚尔	2,977,232.83	1.8066	5,378,668.83
突尼斯第纳尔	3,352.29	2.3577	7,903.69
应收账款	-	-	
其中：美元	453,463,737.53	6.8109	3,088,496,169.94
欧元	52,605,258.86	7.7671	408,590,306.09
巴基斯坦卢比	193,878,593.78	0.0245	4,750,025.55
印度卢比	8,691,817,840.72	0.0716	622,334,157.40
埃及镑	26,760,991.37	0.1380	3,693,016.81
孟加拉塔卡	14,655,012.96	0.0553	810,422.22
菲律宾比索	53,920,101.50	0.1106	5,963,563.23
尼泊尔卢比	65,962,102.43	0.0453	2,988,083.24
巴林第纳尔	538,112.13	17.9976	9,684,726.87
巴西雷亚尔	11,410,695.44	1.3120	14,970,832.42
加纳塞地	2,710,303.07	0.6003	1,626,994.93
坦桑尼亚先令	167,184,612,391.74	0.0026	434,679,992.22
中非金融合作法郎	10,163,892.59	0.0121	122,983.10
柬埔寨瑞尔	517,990,803.63	0.0017	880,584.37
合同资产	-	-	
其中：美元	295,869,181.38	6.8109	2,015,135,407.46
欧元	5,194,864.00	7.7671	40,349,028.17
科威特第纳尔	4,473,112.13	21.9370	98,126,660.80
孟加拉塔卡	267,805,536.53	0.0553	14,809,646.17
尼泊尔卢比	1,516,715,334.22	0.0453	68,707,204.64
中非金融合作法郎	4,064,106,458.68	0.0121	49,175,688.15
埃及镑	24,533,957.47	0.1380	3,385,686.13
加纳塞地	17,944,542.65	0.6003	10,772,108.95

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
柬埔寨瑞尔	817,586,788.24	0.0017	1,389,897.54
沙特里亚尔	15,710,802.77	1.8066	28,383,136.28
其他应收款	-	-	
其中：美元	28,079,881.34	6.8109	191,249,263.82
塔吉克斯坦索莫尼	6,112,824.66	0.7398	4,522,267.68
肯尼亚先令	1,173,252.80	0.0525	61,595.77
埃及镑	506,851.91	0.1380	69,945.56
埃塞俄比亚比尔	37,022,698.36	0.0421	1,558,655.60
欧元	2,182,947.45	7.7671	16,955,171.14
乌兹别克斯坦苏姆	2,285,990,179.33	0.0006	1,371,594.11
印度卢比	876,046,976.88	0.0716	62,724,963.54
坦桑尼亚先令	35,195,594,146.79	0.0026	91,508,544.78
几内亚法郎	7,879,099,705.00	0.0008	6,303,279.76
巴林第纳尔	757,000.87	17.9976	13,624,198.86
菲律宾比索	150,093,276.34	0.1106	16,600,316.36
马来西亚林吉特	9,000.00	1.6734	15,060.60
加纳塞地	645,950.00	0.6003	387,763.79
西非法郎	473,631,164.00	0.0121	5,730,937.08
吉尔吉斯索姆	4,781,473.05	0.0776	371,042.31
科威特第纳尔	28,773.67	21.9370	631,208.00
缅甸元	119,536,389.21	0.0021	251,026.42
加拿大元	331,781.38	4.7847	1,587,474.37
应付账款	-	-	
其中：美元	28,079,881.34	6.8109	191,249,263.82
欧元	28,247,293.06	7.7671	219,399,549.93
港元	77,400.00	0.8686	67,229.64
巴基斯坦卢比	8,386,765.87	0.0245	205,475.76
埃及镑	237,274.02	0.1380	32,743.81
马来西亚林吉特	96,141.53	1.6734	160,883.24
尼泊尔卢比	274,058,743.82	0.0453	12,414,861.10
孟加拉塔卡	1,107,920,012.09	0.0553	61,267,976.67
埃塞俄比亚比尔	4,120,564.43	0.0421	173,475.76

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
中非金融合作法郎	195,120,481.03	0.0121	2,360,957.82
塔吉克斯坦索莫尼	4,898,963.43	0.7398	3,624,253.15
印度卢比	985,453,652.58	0.0716	70,558,481.52
加拿大元	512.53	4.7847	2,452.30
瑞典克朗	17,576,049.34	0.7003	12,308,507.35
乌兹别克斯坦苏姆	121,370,144.40	0.0006	72,822.09
坦桑尼亚先令	24,908,995,905.18	0.0026	64,763,389.35
冈比亚达拉西	22,459,332.81	0.0916	2,057,274.89
巴西雷亚尔	57,716.27	1.3120	75,723.75
缅甸元	3,972,000.00	0.0021	8,341.20
几内亚法郎	11,448,424,400.00	0.0008	9,158,739.52
加纳塞地	47,793.50	0.6003	28,690.44
科威特第纳尔	95,025.69	21.9370	2,084,578.56
西非法郎	351,386,602.01	0.0121	4,251,777.88
毛里塔尼亚乌吉亚	4,759,688.73	0.1703	810,574.99
巴林第纳尔	1,763,436.83	17.9976	31,737,630.69
瑞士法郎	72,969.96	8.4228	614,611.38
南非兰特	688,255.80	0.4126	283,974.34
其他应付款	-	-	
其中：美元	17,437,403.86	6.8109	118,764,413.95
巴基斯坦卢比	2,472,551.09	0.0245	60,577.50
缅甸元	100,000.00	0.0021	210.00
埃及镑	536,251.91	0.1380	74,002.76
孟加拉塔卡	1,238,219.00	0.0553	68,473.51
印度卢比	131,518,260.03	0.0716	9,416,707.42
塔吉克斯坦索莫尼	6,969,646.05	0.7398	5,156,144.15
加纳塞地	235,633.98	0.6003	141,451.08
坦桑尼亚先令	17,850,000.00	0.0026	46,410.00
巴林第纳尔	391.87	17.9976	7,052.72
巴西雷亚尔	700.00	1.3120	918.40
科威特第纳尔	112.00	21.9370	2,456.94
加拿大元	738,237.97	4.7847	3,532,247.22

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
欧元	432,308.82	7.7671	3,357,785.84
西非法郎	7,000.00	0.0121	84.70
沙特里亚尔	132,287.35	1.8066	238,990.33
长期应付款	-	-	
其中：美元	100,050,000.00	6.8109	681,430,545.00
短期借款	-	-	
其中：印度卢比	1,390,320,440.11	0.0716	99,546,943.51

其他说明：

不适用

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

公司重要的境外经营实体主要包括公司孙公司 TBEA Energy (India) Private Limited，主要经营地为 Vadodara, India，记账本位币为卢比；公司子公司 DSB 公司，主要经营地为塔吉克斯坦共和国杜尚别市，记账本位币为索莫尼。

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

☐适用 ☒不适用

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☐适用 ☒不适用

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明

不适用

83、数据资源

☐适用 ☒不适用

84、其他

☒适用 ☐不适用

(1) 一般风险准备

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
一般风险准备金	252,259,922.88			252,259,922.88
合计	252,259,922.88			252,259,922.88

(2) 利息净收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
利息收入	29,930,038.85	49,332,788.21
其中：存放中央银行款项利息收入	3,357,492.22	3,897,718.45
存放同业及其他金融机构款项利息收入	26,572,546.63	45,394,877.91
转贴现利息收入		40,191.85
利息支出	402,644.90	432,730.59
利息净收入	29,527,393.95	48,900,057.62

八、研发支出

1、按费用性质列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发项目	916,161,841.09	710,946,029.35
合计	916,161,841.09	710,946,029.35
其中：费用化研发支出	916,161,841.09	710,946,029.35
资本化研发支出		

其他说明：

不适用

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

不适用

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☒适用 ☐不适用

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
KBE 公司	2026/2/1	173,340,000.00	80.25%	购买	2026/2/1	取得控制权	32,089,780.26	-228,670.02	
和田昆冈丰源矿业有限责任公司	2026/4/30	18,826,300.00	100.00%	购买	2026/4/30	取得控制权			

其他说明：

注：①2025 年 12 月 26 日，公司所属特变电工（西安）电气装备有限公司通过协议转让的方式，以 17,334.00 万元为对价取得 KBE 公司 80.25%股权。2026 年 2 月初，西安电装公司完成 KBE 资产交割、董事会改组、股权款支付等事项，取得实际控制权，本次交易完成后，西安电装将持有 KBE 公司 80.25%股权，西安电装公司以 2026 年 2 月 1 日为购买日，将 KBE 公司及其子公司纳入合并财务报表范围。

②2026 年 03 月 23 日，公司所属 XJZH 与和田地区昆冈矿业发展投资有限责任公司通过协议转让的方式，以 1,882.63 万元为对价取得和田昆冈丰源矿业有限责任公司 100.00%股权。2026 年 4 月 30 日，公司完成和田昆冈丰源矿业有限责任公司资产交割、工商变更等事项，取得实际控制权，本次交易完成后，公司将持有和田昆冈丰源矿业有限责任公司 100.00%股权，公司以 2026 年 4 月 30 日为购买日，将和田昆冈丰源矿业有限责任公司纳入合并财务报表范围。

(2) 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	KBE 公司
—现金	173,340,000.00
—非现金资产的公允价值	
—发行或承担的债务的公允价值	
—发行的权益性证券的公允价值	
—或有对价的公允价值	
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
—其他	
合并成本合计	173,340,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	78,722,307.38
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	94,617,692.62

合并成本	和田昆冈丰源矿业有限责任公司
—现金	18,826,300.00
—非现金资产的公允价值	
—发行或承担的债务的公允价值	
—发行的权益性证券的公允价值	
—或有对价的公允价值	
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
—其他	
合并成本合计	18,826,300.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	18,826,300.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	KBE 公司		和田昆冈丰源矿业有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：				
货币资金	9,912,106.40	9,912,106.40		
应收票据	2,550,160.44	2,550,160.44		
应收款项	10,955,561.20	10,955,561.20		
存货	27,082,342.87	18,494,718.21		
合同资产				
其他流动资产	1,162,087.18	1,162,087.18		
固定资产	12,591,368.83	10,911,112.59		
在建工程				
无形资产	11,985,655.79	180,131.47		
长期待摊费用	15,598,078.55	15,598,078.55		
其他非流动资产			18,825,120.33	3,145,800.00
负债：				
借款				
应付款项	11,899,914.83	11,899,914.83	1,179.67	1,179.67
递延所得税负债	8,546,668.54	2,538,889.97		
净资产	98,096,333.18	80,537,054.35	18,826,300.00	3,144,620.33
减：少数股东权益	19,374,025.80	15,906,068.23		
取得的净资产	78,722,307.38	64,630,986.12	18,826,300.00	3,144,620.33

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

不适用

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

不适用

其他说明：

不适用

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

☐适用 ☒不适用

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、

负债公允价值的相关说明

☐适用 ☒不适用

(6) 其他说明

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

(1) 公司原一级子公司三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司本期注销，已于 2026 年 6 月 18 日获属地区市场监督管理局注销登记公示。

(2)2026 年 6 月，公司成立了特变蒙古能源有限公司，注册资本为：102, 500 美元，持股比例为 100%，主要经营范围：电力项目工程总承包，贸易，项目和计划实施，能源设备销售，矿业设备销售，可再生能源咨询等。截至期末公司已完

成出资。

6、其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经 营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得 方式
					直接	间接	
特变电工电气装 备集团有限公司	天津市	745, 082. 92	天津市	生产销售	100. 00		设立方式
XTNY	乌鲁木 齐	143, 000. 00	乌鲁木齐	生产销售	66. 52	0. 085	其他方式
TCNY	吉木萨 尔县	1, 000, 000. 00	吉木萨尔 县	生产销售	85. 78	14. 22	其他方式
XJZH	乌鲁木 齐市	155, 308. 89	乌鲁木齐 市	生产销售	34. 14		同一控制企 业合并
特变电工科技投 资有限公司	天津市	296, 600. 00	天津市	技术服务	100. 00		设立方式
特变电工国际工 程有限公司	天津市	150, 000. 00	天津市	工程施工	100. 00		设立方式
特变电工集团财 务有限公司	昌吉市	200, 000. 00	昌吉市	金融服务	74. 00	26. 00	设立方式
特变电工新疆电 缆有限公司	昌吉市	42, 000. 00	昌吉市	生产销售	100. 00		设立方式
天津三阳丝路商 业保理有限公司	天津市	40, 000. 00	天津市	商务服务	100. 00		设立方式
特变电工超高压 电气有限公司	昌吉市	46, 709. 00	昌吉市	生产销售	100. 00		设立方式
新疆特变电工自 控设备有限公司	昌吉市	35, 000. 00	昌吉市	生产销售	100. 00		同一控制企 业合并
新疆中丝路商贸 有限责任公司	昌吉市	24, 745. 52	昌吉市	旅游服务	100. 00		设立方式
特变电工智能电 气有限责任公司	昌吉市	9, 684. 00	昌吉市	生产销售	100. 00		设立方式
特变电工供应链 管理有限公司	天津市	5, 000. 00	天津市	商务服务	100. 00		设立方式

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
昌吉丝路智能物业有限公司	昌吉市	5,000.00	昌吉市	物业管理	100.00		设立方式
特变电工雄安科技有限公司	河北省	5,000.00	河北省	工程管理	100.00		设立方式
天津绿矿新能源有限公司	天津市	2,000.00	天津市	贸易	100.00		设立方式
特变电工新疆电工材料有限公司	昌吉市	1,000.00	昌吉市	生产销售	100.00		设立方式
新疆特变电工工程项目管理有限公司	昌吉市	1,000.00	昌吉市	工程管理	100.00		设立方式
新疆特变电工共享财务服务有限公司	昌吉市	500.00	昌吉市	商务服务	100.00		设立方式
西北电线电缆检测中心有限公司	昌吉市	200.00	昌吉市	检测服务	100.00		设立方式
特变电工新疆物业服务有限公司	昌吉市	100.00	昌吉市	物业服务	100.00		设立方式
崇仁县华风发电有限公司	崇仁县	10,340.00	崇仁县	风能电站运营	100.00		设立方式
乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司	乌鲁木齐市	8,163.50	乌鲁木齐市	光伏电站运营	100.00		设立方式
吴起县华光新能源有限公司	吴起县	100.00	吴起县	光伏电站运营	100.00		设立方式
特变电工（香港）有限公司	香港	1,000.00	香港	贸易	100.00		设立方式
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	昌吉市	500.00	昌吉市	职工培训	100.00		设立方式
DSB 公司	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	11,030.00 万美元	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	生产销售	70.00		设立方式
蒙古子公司	乌兰巴托市	10.00 万美元	乌兰巴托市	工程施工	100.00		设立方式
安哥拉子公司	安哥拉	100.00 万美元	罗安达	工程管理	100.00		设立方式
孟加拉子公司	孟加拉	5.00 万美元	达卡	工程管理	99.00	1.00	设立方式
巴布亚新几内亚子公司	巴布亚新几内亚	5.00 万美元	巴布亚新几内亚	工程管理	100.00		设立方式
马来西亚子公司	马来西亚	17.00 万美元	马来西亚	工程管理	100.00		设立方式
新疆准能科技有限公司	吉木萨尔县	1,000.00	吉木萨尔县	科技推广和应用服务	100.00		设立方式

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
HNLK 公司	海南省	1, 428. 57	三亚市	商务服务	70. 00		设立方式
新疆准东经济技术开发区精冶矿产资源开发有限公司	奇台县	200. 00	奇台县	开采专业及辅助性活动	100. 00		设立方式
特变蒙古能源有限公司	蒙古国	10. 25 万美元	蒙古国	工程总承包及设备销售	100. 00		设立方式

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

不适用

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用

其他说明：

不适用

(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
XTNY	33. 39	-70, 751, 108. 52		11, 572, 465, 049. 61
XJZH	65. 86	340, 583, 279. 98	132, 967, 576. 17	8, 136, 713, 449. 20

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
XTNY	3,157,865.11	5,505,619.54	8,663,484.65	2,257,926.53	2,571,300.11	4,829,226.64	2,630,651.21	5,581,458.83	8,212,110.04	2,288,386.46	2,219,104.75	4,507,491.21
XJZH	950,324.38	1,576,597.74	2,526,922.12	493,704.24	612,573.75	1,106,277.99	814,845.59	1,391,486.48	2,206,332.07	409,488.95	532,038.90	941,527.85

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
XTNY	1,015,329.38	-22,418.70	17,162.78	8,426.78	731,083.14	-30,735.77	-27,668.22	-85,652.51
XJZH	408,537.28	52,756.28	61,484.05	45,291.25	400,334.01	39,386.98	32,355.76	30,848.84

其他说明：

不适用

(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

(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

(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	65,243,995.46	65,590,828.95
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-159,918.35	68,050.50
—其他综合收益		
—综合收益总额	-159,918.35	68,050.50
联营企业：		
投资账面价值合计	1,087,076,958.58	967,323,300.67
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	26,488,928.39	34,038,732.54
—其他综合收益		

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
—综合收益总额	26,488,928.39	34,038,732.54

其他说明

不适用

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☐适用 ☒不适用

3、计入当期损益的政府补助

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

十二、与金融工具相关的风险

公司的主要金融工具包括货币资金、应收款项、借款、应付债券、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七。

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

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

(1) 市场风险

1) 汇率风险

公司的汇率风险主要是国际业务中的大型工程项目建设和出口大型变压器产品，由于其结算货币以美元和欧元为主，同时工程的建设周期和产品的生产周期都比较长，公司存在汇率敞口。随着公司的国际收入业务量增加，公司面临汇率波动风险。公司采用合理的避险工具和产品，降低汇率波动风险，方法包括但不限于：投标报价时充分考虑到人民币升值的影响，在价格中对汇率变化予以考虑；对于期限较长的合同采用坚挺的货币为结算货币；加快工程的建设速度，缩短工期，尽可能提早实现确认收入和回款的条件，及时回款；加强对工程所需材料、设备、施工单位的招标采购管理，在确保质量的前提下尽可能降低工程成本，从而抵补汇兑损益，确保项目的利润率水平；公司坚持汇率套保原则，明确目标汇率管理，在市场远期汇率高于合同成本汇率情况下，适度地开展远期结汇、远期结汇+卖出期权等业务，规避汇率波动带来的风险。

2) 利率风险

本公司的利率风险产生于银行及金融租赁公司的借款以及发行债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司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。于2026年6月30日，公司的带息债务主要为人民币计价的固定利率和浮动利率借款合同以及应付债券，金额合计为57,643,330,013.95元（2025年12月31日：50,201,226,644.22元）。

本公司因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，公司的目标是保持其浮动利率。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

在现有经济环境下，银行借款利率相对稳定，波动不大，较小的利率变动不会形成较大的利率风险。同时，公司通过建立良好的银企关系，满足公司各类短期融资需求，通过做好资金预算，根据经济环境的变化调整银行借款，降低利率风险。

（2）信用风险

于2026年6月30日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本公司成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本公司无其他重大信用集中风险。

应收账款（含质保金）前五名金额合计：7,101,202,513.97元。

（3）流动风险

流动性风险是指本公司无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本公司资金管理部门持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，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。

于2026年6月30日，本公司各项金融资产及金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			
	账面价值	总值	1 年以内	1 年以上
货币资金	32,821,836,340.96	32,821,836,340.96	32,821,836,340.96	
交易性金融资产	493,124,697.37	493,124,697.37	493,124,697.37	
其他非流动金融资产（衍生金融资产）	42,069,583.75	42,069,583.75	42,069,583.75	
应收票据	1,706,690,002.97	1,729,300,921.94	1,729,300,921.94	
应收款项融资	3,140,373,865.35	3,140,373,865.35	3,140,373,865.35	
应收款项（含应收质保金）	28,861,113,972.13	31,090,919,253.40	31,090,919,253.40	
其他流动及非流动资产（持有至到期大额存单）	1,082,634,815.22	1,082,634,815.22	752,743,333.32	329,891,481.90
小计	68,147,843,277.75	70,400,259,477.99	70,070,367,996.09	329,891,481.90
借款	54,480,814,775.08	54,480,814,775.08	8,751,757,863.60	45,729,056,911.48
交易性金融负债	21,176,617.30	21,176,617.30	21,176,617.30	
应付票据	26,977,983,924.99	26,977,983,924.99	26,977,983,924.99	
应付款项	35,553,353,381.47	35,553,353,381.47	35,553,353,381.47	
其他流动负债	1,362,741,858.88	1,362,741,858.88	1,362,741,858.88	
应付债券	519,506,849.34	519,506,849.34		519,506,849.34
租赁负债	306,377,722.85	306,377,722.85	17,903,466.19	288,474,256.66
长期应付款	6,488,413,433.33	6,488,413,433.33	335,188,665.18	6,153,224,768.15
小计	125,710,368,563.24	125,710,368,563.24	73,020,105,777.61	52,690,262,785.63

（续上表）

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额			
	账面价值	总值	1 年以内	1 年以上
货币资金	25,687,539,841.19	25,687,539,841.19	25,687,539,841.19	
交易性金融资产	217,149,694.02	217,149,694.02	217,149,694.02	
其他非流动金融资产（衍生金融资产）				
应收票据	1,651,016,170.32	1,675,348,740.92	1,675,348,740.92	
应收款项融资	3,641,139,041.31	3,641,139,041.31	3,641,139,041.31	
应收款项（含应收质保金）	24,262,652,664.62	26,196,178,031.77	26,196,178,031.77	

项目	期初余额			
	账面价值	总值	1 年以内	1 年以上
其他流动及非流动资产（持有至到期大额存单）	1, 227, 126, 733. 16	1, 227, 126, 733. 16	921, 014, 467. 18	306, 112, 265. 98
小计	56, 686, 624, 144. 62	58, 644, 482, 082. 37	58, 338, 369, 816. 39	306, 112, 265. 98
借款	47, 207, 932, 541. 57	47, 207, 932, 541. 57	9, 996, 043, 994. 30	37, 211, 888, 547. 27
交易性金融负债	28, 060, 593. 87	28, 060, 593. 87	28, 060, 593. 87	
应付票据	22, 063, 495, 660. 55	22, 063, 495, 660. 55	22, 063, 495, 660. 55	
应付款项	32, 126, 121, 464. 17	32, 126, 121, 464. 17	32, 126, 121, 464. 17	
其他流动负债	537, 736, 141. 63	537, 736, 141. 63	537, 736, 141. 63	
应付债券	1, 405, 702, 316. 74	1, 405, 702, 316. 74		1, 405, 702, 316. 74
租赁负债	466, 380, 023. 83	466, 380, 023. 83	33, 720, 433. 37	432, 659, 590. 46
长期应付款	6, 612, 919, 249. 06	6, 612, 919, 249. 06	335, 188, 665. 18	6, 277, 730, 583. 88
小计	110, 448, 347, 991. 42	110, 448, 347, 991. 42	65, 120, 366, 953. 07	45, 327, 981, 038. 35

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

√ 适用 □ 不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
现金流量套期-期货合约	为了规避铜、铝产品、多晶硅和工业硅的价格波动对公司预期经营造成的潜在风险，减少因相关大宗物资价格波动造成经营现金流量波动，公司开展相关大宗物资商品期货的套期保值业务	被套期风险为铜、铝产品、多晶硅和工业硅的价格波动风险，定量信息详见本财务报表附注七、57 的表述	期货合约和预期购销的铜、铝产品、多晶硅和工业硅因面临相同的价格波动风险而发生方向相反的变动	套期相关内部控制制度，持续对套期业务进行跟踪，确保实现预期风险管理目标	通过开展套期保值业务，可以充分利用期货及衍生品市场的套期保值功能，规避由于大宗商品及外汇价格波动所带来的价格波动风险，降低其对公司正常经营的影响
现金流量套期-外汇远期合同	采用远期外汇合约管理公司以美元结算的预期销售外汇风险敞口	以美元结算的预期销售面临的外汇风险敞口，定量信息详见本财务报表附注七、57 的表述	以美元结算的预期销售与远期外汇合约中对应的外币相同，套期工具与被套期项目的基础变量均为美元汇率	套期相关内部控制制度，持续对套期业务进行跟踪，确保实现预期风险管理目标	通过开展套期保值业务，可以充分利用期货及衍生品市场的套期保值功能，规避由于大宗商品及外汇价格波动所带来的价格波动风险，降低其对公司正常经营的影响

其他说明

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书/票据贴现	应收票据	535,166,824.96	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬,包括与其相关的违约风险
票据背书/票据贴现	应收款项融资	4,383,462,001.84	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
资产支持证券化	应收账款	2,066,929,620.93	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	6,985,558,447.73	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	票据背书/票据贴现	4,383,462,001.84	-14,657,233.24
应收账款	资产证券化	2,066,929,620.93	-55,576,193.92

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
合计	/	6,450,391,622.77	-70,233,427.16

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十三、公允价值的披露

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转移一项债务所需支付的价格。

以下方法和假设用于估计公允价值：

货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、应付票据、应付账款等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相等。

非上市的持有至到期投资、长期应收款、长短期借款、应付债券等，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以合同条款和特征在实质上相同的其他金融工具的市场收益率作为折现率。

上市的金融工具，以市场报价确定公允价值。

本公司采用的公允价值在计量时分为以下层次：

第一层次输入值是企业在计量日能取得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。第三层次输入值包括不能直接观察和无法由可观察市场数据验证的利率\股票波动率\企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、企业使用自身数据作出的财务预测等。

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		475,374,697.37	118,560,863.06	593,935,560.43
1. 以公允价值计量且变 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			118,560,863.06	118,560,863.06
（3）衍生金融资产		463,141,993.05		463,141,993.05
（4）银行结构性存款		12,232,704.32		12,232,704.32
（二）应收款项融资		3,140,373,865.35		3,140,373,865.35
（三）套期工具		108,411,325.00		108,411,325.00
（四）其他债权投资				
（五）其他权益工具投 资			357,052,483.40	357,052,483.40
（六）其他非流动金融 资产	2,499,781,599.72		1,987,403,473.14	4,487,185,072.86
持续以公允价值计量的 资产总额	2,499,781,599.72	3,724,159,887.72	2,463,016,819.60	8,686,958,307.04
（七）交易性金融负债		21,176,617.30		21,176,617.30
持续以公允价值计量的 负债总额		21,176,617.30		21,176,617.30

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

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

公司衍生金融资产及衍生金融负债主要为远期外汇合约，资产负债表日以当日的银行远期结售汇报价与约定的交割汇率之间的差额作为公允价值确定依据。

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

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

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、关联方及关联交易

1、第一大股东及最终控制方

☒适用 ☐不适用

单位：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 (%)
新疆特变电工集团有限公司	乌鲁木齐	生产销售	75,000,000.00	11.50	11.50

本企业的母公司情况的说明

(1) 第一大股东的注册资本及其变化

单位：元 币种：人民币

第一大股东	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
新疆特变电工集团有限公司	75,000,000.00			75,000,000.00

(2) 第一大股东的所持股份或权益及其变化

单位：元 币种：人民币

第一大股东	持股金额		持股比例 (%)	
	期末余额	期初余额	期末比例	期初比例
新疆特变电工集团有限公司	581,077,428.00	581,077,428.00	11.50	11.50

本企业最终控制方是张新

其他说明：

张新先生通过新疆特变电工集团有限公司、新疆宏联创业投资有限公司持有本公司的股份，为本公司的实际控制人。

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

子公司情况详见本附注“十、1.（1）企业集团的构成”相关内容。

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
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	合营企业
JOBIN-SQM, INC.	联营企业
昌吉雪峰爆破工程有限公司	联营企业
HNY 科技股份有限公司	联营企业
道县清洁能源开发有限公司	联营企业
吉木乃新特风电有限公司	联营企业
江永晟华能源开发有限公司	联营企业
江永清洁能源开发有限公司	联营企业
江永鑫风新能源开发有限公司	联营企业
五凌江永电力有限公司	联营企业
新疆新铁天通供应链管理有限公司	联营企业
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	联营企业
中疆物流有限责任公司	联营企业/受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
丝路矿业(天津)有限公司	联营企业/受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业

其他说明

☐适用 ☒不适用

4、其他关联方情况

☐适用 ☒不适用

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：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
第一大股东及其子公司	采购商品、接受劳务	2,925,505,181.69	1,401,674,574.70
联营企业	采购商品、接受劳务	68,019,770.56	141,754,308.63
合营企业	接受劳务	3,192,928.64	3,491,717.76
其他关联方	接受劳务	898,067.71	3,000.00
合计		2,997,615,948.60	1,546,923,601.09

出售商品/提供劳务情况表

☒适用 ☐不适用

单位：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
第一大股东及其子公司	销售商品、提供劳务	80,735,420.05	20,679,083.23
合营企业	提供劳务	2,054,206.89	2,054,206.88
联营企业	销售商品、提供劳务	39,404,437.73	6,498,339.52
其他关联方	销售商品、提供劳务	195,273,595.49	123,304,753.23
合计		317,467,660.16	152,536,382.86

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

关联租赁情况

本公司作为出租方：

☒适用 ☐不适用

单位：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
第一大股东及其子公司	厂房、设施和设备、办公楼及宿舍	32,794,929.09	9,988,467.06
其他关联方	房屋	4,548,444.15	1,605,504.59
合计		37,343,373.24	11,593,971.65

本公司作为承租方：

☐适用 ☒不适用

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(3)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

截至 2026 年 6 月 30 日，公司控股子公司 XJZH 对其所属公司的担保余额为 261,397.05 万元，新疆特变电工集团有限公司按持股比例对该所属公司的担保余额为 128,747.80 万元；公司对 DSB 公司的担保余额为 16,204.52 万元，新疆特变电工集团有限公司按持股比例对 DSB 公司的担保余额为 6,944.79 万元。

(4)关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(5)关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(6)关键管理人员报酬

☐适用 ☒不适用

(7)其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(1)应收项目

☒适用 ☐不适用

单位：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
应收票据及应 收款项融资	第一大股东及其子公司	7,994,910.93	167,504.03	11,776,691.44	268,071.04
应收票据及应 收款项融资	联营企业	25,049,129.53		84,082.62	
应收票据及应 收款项融资	其他关联方	90,736,364.51		53,425,783.15	
应收账款及合 同资产	第一大股东及其子公司	25,036,380.65	668,387.26	32,979,858.38	1,013,563.70

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
应收账款及合同资产	联营企业	36,247,705.26	2,356,084.03	74,771,464.02	3,023,124.30
应收账款及合同资产	其他关联方	10,938,426.25	218,768.53	2,640,215.00	2,169,604.30
应收账款及合同资产	合营企业	6,804,395.52	204,131.87	4,536,263.68	90,725.27
其他应收款	联营企业	15,923,080.31	7,961,540.16	17,183,296.48	5,154,988.94
其他应收款	其他关联方	29,367.30	587.35		
预付账款	第一大股东及其子公司	38,093,494.09		13,160,684.85	
预付账款	联营企业			1,625,000.00	
其他非流动资产	第一大股东及其子公司	5,338,590.73		149,463,882.19	

(2) 应付项目

√ 适用 □ 不适用

单位：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
应付票据	第一大股东及其子公司	482,996,825.28	702,135,971.99
应付票据	联营企业		1,524,289.35
应付账款	第一大股东及其子公司	1,190,886,648.47	887,542,040.03
应付账款	联营企业	34,395,961.35	39,628,324.43
应付账款	其他关联方	131,948,503.74	151,511,543.79
应付账款	合营企业	21,454,713.21	17,846,703.85
其他应付款	第一大股东及其子公司	1,781,918.58	2,295,716.14
其他应付款	其他关联方	27,262,163.10	24,622,160.80
合同负债	第一大股东及其子公司	3,218,086.08	1,388,915.34
合同负债	联营企业	5,805,722.52	3,055,337.22
合同负债	其他关联方	1,937,616.56	5,039,803.07
预收账款	第一大股东及其子公司		155,600.00

(3) 其他项目

□ 适用 √ 不适用

7、关联方承诺

□ 适用 √ 不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十五、股份支付

1、各项权益工具

(1) 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 抵押资产信息

单位：元

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
TBEA Energy (India) Private Limited	香港上海汇丰银行有限公司 HSBC	土地使用权及地上建筑物、机器设备	85,920,000.00	补充企业流动资金

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
TBEA Energy (India) Private Limited	STATE BANK OF INDIA	土地使用权及地上建筑物、机器设备	7,160,000.00	补充企业流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	HDFC BANK LTD.	建筑物、机器设备	7,160,000.00	补充企业流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	Axis Bank Ltd.	建筑物、机器设备	53,700,000.00	补充企业流动资金
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国建设银行股份有限公司巴音郭楞蒙古自治州分行	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化建设项目建成后形成的固定资产、土地使用权	863,187,795.04	新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化建设项目
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
特变电工科技投资有限公司	中国银行股份有限公司天津武清支行	智能产业大厦 1#办公楼、2#办公楼连同整宗土地使用权	1,261,910,849.37	特变电工智慧产业园项目
新泰市光华光伏发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	四槐片区 50MW 农光互补并网发电项目建成后形成的固定资产	357,266,265.01	四槐片区 50MW 农光互补并网发电项目
崇仁县华风发电有限公司	中国农业银行股份有限公司崇仁县支行	崇仁县相山镇一期 50MW 风力发电项目建成后形成的设备及土地	427,432,343.87	崇仁县相山镇 50MW 风电发电项目
包头市光羿太阳能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者 1 号 100MWp 光伏项目建成后形成的固定资产	576,924,537.32	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者 1 号 100MWp 光伏项目
布尔津县晶能风力发电有限责任公司	中国农业银行股份有限公司布尔津县支行	新疆准东基地特变电工布尔津县 150MW 风电场项目建成后的固定资产	1,020,523,593.44	新疆准东基地特变电工布尔津县 150MW 风电场项目
敦煌市特能新能源有限公司	中国银行股份有限公司酒泉分行	特变电工敦煌 20MW 平价光伏发电项目和 100MW 并网光伏发电项目建成后的固定资产	565,288,591.66	特变电工敦煌 20MW 平价光伏发电项目、特变电工敦煌 100MW 并网光伏发电项目

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
固阳县风源发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	特变电工固阳兴顺西风电场一期 100MW 风电工程项目和固阳兴顺西光伏电场 20MWp 风光同场太阳能光伏发电工程项目建成后的固定资产、土地使用权	718,875,742.20	特变电工固阳兴顺西风电场一期 100MW 风电工程项目、特变电工固阳兴顺西光伏电场 20MWp 风光同场太阳能光伏发电工程项目
哈密风尚发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场 B 区 200MW 工程建成后的土地、房产及机械设备	1,366,051,463.93	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场 B 区 200MW 项目建设
菏泽市牡丹区浩风新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	浩风新能源牡丹区王浩屯 50MW 风电项目建成后的资产（机械设备）	386,205,639.35	浩风新能源牡丹区王浩屯 50MW 风电项目
鹤庆汇能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	云南省大理州鹤庆县黄坪并网光伏电站项目建成后的固定资产	177,604,661.19	云南省大理州鹤庆县黄坪并网光伏电站项目
聊城莘县华浩新能源发展有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	聊 城 县 观 城 101MW/204MWh 电化学储能项目建成后的固定资产	365,594,305.35	聊 城 县 观 城 101MW/204MWh 电化学储能项目
莎车县新尚能源发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司喀什分行	新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目建成后形成的固定资产	458,658,127.30	新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目
孟县华光光伏发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	山西阳泉市采煤深陷区国家先进技术光伏发电示范基地项目建成后的固定资产	681,803,091.31	山西阳泉市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地项目
正镶白旗风盛发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场扶贫开发建设项目建成后的固定资产、土地使用权	3,246,944,569.16	风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场扶贫开发建设项目
中闽（木垒）风电有限公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	中闽风电木垒大石头 200MW 风力发电项目建成后形成的固定资产	1,545,745,126.65	中闽（木垒）风电有限公司木垒大石头 200MW 风力发电项目
武威武晟新能源科技有限公司	农银金融租赁有限公司	武威 150 兆瓦光伏发电项目建成后形成的固定资产	699,367,322.38	武威 150 兆瓦光伏发电项目

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
特变电工西安电气科技有限公司	兴业银行股份有限公司西安分行	土地使用权及地上建筑物	428,028,766.02	特变电工西安科技产业园三期暨 5G 数字化工厂及科创研发大楼建设项目
新特硅基新材料有限公司	中国工商银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	新特硅基新材料有限公司年产 20 万吨高端电子级多晶硅绿色低碳循环经济建设项目未来形成的土地使用权、机器设备	5,638,158,008.83	新特硅基新材料有限公司年产 20 万吨高端电子级多晶硅绿色低碳循环经济建设项目
新特硅基新材料有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行			
新特硅基新材料有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	交通银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	兴业银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	乌鲁木齐银行股份有限公司昌吉分行			
新特硅基新材料有限公司	中国进出口银行新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	招商银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	昆仑银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
XTNY	光大金融租赁股份有限公司	自备电厂部分设备	1,305,671,510.49	补充企业流动资金
SJAD 公司	中国工商银行股份有限公司如皋支行	土地使用权及地上建筑物	124,900,000.00	补充企业流动资金

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
扬州曙光电缆股份有限公司	中国工商银行股份有限公司高邮支行	机器设备	29,109,591.46	采购原材料等
扬州曙光电缆股份有限公司	中国农业银行股份有限公司高邮支行	土地使用权及地上建筑物	140,217,023.83	采购原材料等
扬州曙光电缆股份有限公司	中国工商银行股份有限公司高邮支行	土地使用权及地上建筑物、机器设备	30,868,308.67	采购原材料等

(2) 质押资产信息

单位：元

质押资产单位	质押权人	质押资产类别	资产评估价值/账面原值	质押/担保项目
TBEA Energy (India) Private Limited	香港上海汇丰银行有限公司 HSBC	应收账款	57,280,000.00	补充企业流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	STATE BANK OF INDIA	应收账款	7,160,000.00	补充企业流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	Axis Bank Ltd.	应收账款	35,800,000.00	补充企业流动资金
新疆特变电工楼兰新能源有限公司	招商银行股份有限公司乌鲁木齐分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	35,486,465.00	新疆特变电工楼兰新能源有限公司所拥有的巴州2x350MW 热电联产工程项目
新疆准东特变能源有限责任公司	国家开发银行、中国进出口银行银团借款	项目建成后电站100%的电费收费权	98,636,510.00	新疆准东五彩湾北一电厂项目
新泰市光华光伏发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	33,830,686.11	四槐片区50MW 农光互补并网发电项目
崇仁县华风发电有限公司	中国农业银行股份有限公司崇仁县支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	33,607,304.16	崇仁县相山镇50MW 风电发电项目
包头市光羿太阳能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	110,870,229.30	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者1号100MWp 光伏项目
布尔津县晶能风力发电有限责任公司	中国农业银行股份有限公司布尔津县支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	499,214,708.64	新疆准东基地特变电工布尔津县150MW 风电场项目

质押资产单位	质押权人	质押资产类别	资产评估价值/ 账面原值	质押/担保项目
敦煌市特能新能源有限公司	中国银行股份有限公司酒泉分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	5,548,622.26	特变电工敦煌 20MW 平价光伏发电项目、特变电工敦煌 100MW 并网光伏发电项目
固阳县风源发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	433,478,034.29	特变电工固阳兴顺西风电场一期 100MW 风电工程项目、特变电工固阳兴顺西光伏电场 20MWp 风光同场太阳能光伏发电工程项目
哈密风尚发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	924,302,950.17	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场 B 区 200MW 项目建设
哈密十三间房新特风能有限责任公司	中国银行股份有限公司哈密市分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	2,806,300.02	特变电工十三间房风电场一期 49.5MW 项目
哈密市振超风力发电有限公司	中国银行股份有限公司哈密市分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	10,553,729.93	伊州区骆驼圈子 15MW 分散式风电项目
菏泽市牡丹区浩风新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	110,148,967.48	浩风新能源牡丹区王浩屯 50MW 风电项目
鹤庆汇能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	114,485,613.88	云南省大理州鹤庆县黄坪并网光伏电站项目
柯坪县柯特新能源有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	1,371,600.01	柯特新能源柯坪县 100 兆瓦光伏及储能发电项目
聊城莘县华浩新能源发展有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	2,635,434.82	聊城县观城 101MW/204MWh 电化学储能项目
鹿邑县风易发电有限公司	中国建设银行股份有限公司周口分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	11,092,710.77	鹿邑县穆店 20MW 分散式风电项目
木垒县嘉裕风晟发电有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	20,236,703.82	特变电工木垒大石头 200MW 风力发电项目
木垒县新特汇能发电有限责任公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	198,077,506.70	特变电工木垒老君庙 100MW 风力发电项目
南宁汇能风力发电有限公司	中国银行股份有限公司南宁分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	950,400.00	南宁市兴宁区昆仑镇坛勒风电场工程项目

质押资产单位	质押权人	质押资产类别	资产评估价值/ 账面原值	质押/担保项目
若羌县卓尚新能源有限公司	中国银行股份有限公司巴音郭楞蒙古自治州分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	2,004,200.00	巴州米兰风区 5 万千瓦风电项目
莎车县新尚能源发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司喀什分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	2,806,300.00	新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目
遂川县华风发电有限公司	中国银行股份有限公司遂川支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	2,897,700.00	遂川县轿子顶分散式风电项目
闻喜县新佳新能源有限公司	中国银行股份有限公司运城市分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	3,550,400.00	特变电工运城市闻喜县礼元镇 10 万千瓦光伏发电项目及配套输出项目
西丰县荣晟电力新能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司铁岭分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	4,164,023.00	铁岭市西丰县柏榆镇风电项目
锡林郭勒新园新能源有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	19,103,750.71	新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场扶贫开发建设项目
孟县华光光伏发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	402,174,116.15	山西阳泉市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地项目
正镶白旗风盛发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	46,073,153.83	风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场扶贫开发建设项目
中闽（木垒）风电有限公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	27,937,110.79	中闽（木垒）风电有限公司木垒大石头 200MW 风力发电项目
张掖市甘州区甘特新能源有限公司	中国银行股份有限公司张掖分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	甘州平山湖百万千瓦风电基地 20 万千瓦风电 1#项目
武威武晟新能源科技有限公司	农银金融租赁有限公司	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	2,480,765.80	武威 150 兆瓦光伏发电项目
哈密华风新能源发电有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	15,696,829.93	哈密东南部山口区域特变电工光伏发电项目
乌鲁木齐县君盛风力发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部权益	5,131,592.92	乌鲁木齐县托里乡 100MW 风电项目

(3) 对外担保信息

为加快公司 2016 年 10 月中标安哥拉扎伊尔省输变电成套工程项目的进度尾款及质保金共计 6,239.85 万美元的回收,经公司 2021 年第五次临时董事会会议审议通过,公司为安哥拉财政部在中国工商银行股份有限公司与中国民生银行股份有限公司上海自贸试验区分行组成的银团贷款及相应利息提供 2,995.02 万美元的连带责任担保。担保期限至借款人(安哥拉财政部)的该项贷款本息被全部清偿之日止。

2、或有事项

(1)资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2)公司没有需要披露的重要或有事项,也应予以说明:

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1)追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2)未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1)非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2)其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☐适用 ☒不适用

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息

(1)报告分部的确定依据与会计政策

☐适用 ☒不适用

(2)报告分部的财务信息

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(4)其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1)按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,940,213,077.18	3,293,590,266.68
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	3,940,213,077.18	3,293,590,266.68
1 至 2 年（含 2 年）	263,194,740.80	1,377,456,638.51
2 至 3 年（含 3 年）	769,703,230.84	979,709,960.38
3 年以上		
3 至 4 年（含 4 年）	330,034,162.64	82,334,278.59
4 至 5 年（含 5 年）	267,248,325.90	293,573,065.54
5 年以上	787,005,937.20	854,914,927.22
合计	6,357,399,474.56	6,881,579,136.92

(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	20,330,000.00	0.32	20,330,000.00	100.00		20,330,000.00	0.30	20,330,000.00	100.00	
按组合计提 坏账准备	6,337,069,474.56	99.68	1,245,214,993.69	19.65	5,091,854,480.87	6,861,249,136.92	99.70	1,336,758,372.90	19.48	5,524,490,764.02
其中：										
账龄组合	6,337,069,474.56	99.68	1,245,214,993.69	19.65	5,091,854,480.87	6,861,249,136.92	99.70	1,336,758,372.90	19.48	5,524,490,764.02
合计	6,357,399,474.56	/	1,265,544,993.69	/	5,091,854,480.87	6,881,579,136.92	/	1,357,088,372.90	/	5,524,490,764.02

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
江苏中宝经济贸易 有限公司	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	预计无法收回
合计	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☒ 适用 ☐ 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	3,940,213,077.18	78,804,261.54	2.00
1 年至 2 年（含 2 年）	263,194,740.80	13,159,737.04	5.00
2 年至 3 年（含 3 年）	769,703,230.84	153,940,646.17	20.00
3 年至 4 年（含 4 年）	330,034,162.64	99,010,248.79	30.00
4 年至 5 年（含 5 年）	267,248,325.90	133,624,162.95	50.00
5 年以上	766,675,937.20	766,675,937.20	100.00
合计	6,337,069,474.56	1,245,214,993.69	

按组合计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	1,357,088,372.90	-91,543,379.21				1,265,544,993.69
合计	1,357,088,372.90	-91,543,379.21				1,265,544,993.69

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户 1	716,126,940.00	1,291,468,969.89	2,007,595,909.89	20.76	214,166,341.70
客户 2	1,076,074,179.81	228,262,656.17	1,304,336,835.98	13.49	28,608,597.75
客户 3	1,285,105,373.79		1,285,105,373.79	13.29	935,191,239.29
客户 4	1,099,026,594.81		1,099,026,594.81	11.37	25,355,831.40
客户 5	286,411,481.01		286,411,481.01	2.96	5,728,229.62
合计	4,462,744,569.42	1,519,731,626.06	5,982,476,195.48	61.87	1,209,050,239.76

其他说明

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	41,178,116.22	41,178,116.22
其他应收款	5,420,319,137.35	6,525,530,220.51
合计	5,461,497,253.57	6,566,708,336.73

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1)应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2)重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3)按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4)按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5)坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(6)本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1)应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
特变电工智能电气有限公司	710,400.00	710,400.00
崇仁县华风发电有限公司	29,600,936.22	29,600,936.22
乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司	10,866,780.00	10,866,780.00
合计	41,178,116.22	41,178,116.22

(2)重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3)按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4)按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5)坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(6)本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1)按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	5,045,517,732.67	5,889,312,980.09
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	5,045,517,732.67	5,889,312,980.09
1 至 2 年（含 2 年）	100,805,829.03	277,773,057.98
2 至 3 年（含 3 年）	329,051,726.50	236,452,515.96
3 年以上		
3 至 4 年（含 4 年）	25,024,199.16	78,907,452.85
4 至 5 年（含 5 年）	56,635,938.84	176,945,905.70
5 年以上	12,612,052.60	90,747,410.37
合计	5,569,647,478.80	6,750,139,322.95

(2) 按款项性质分类情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部资金调度	4,008,804,748.08	5,838,665,954.34
保证金及押金	44,264,223.90	31,864,309.30
日常借支	160,931,693.39	35,588,871.76
代垫款项	56,099,038.17	27,046,425.57
关联方往来款项	1,290,574,654.53	808,860,825.62
出口退税款	1,957,754.94	1,957,754.94
股权转让款	1,824,065.45	2,034,222.00
其他	5,191,300.34	4,120,959.42
合计	5,569,647,478.80	6,750,139,322.95

(3) 坏账准备计提情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	213,092,106.79		11,516,995.65	224,609,102.44
2026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	-75,280,760.99			-75,280,760.99
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	137,811,345.80		11,516,995.65	149,328,341.45

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

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	
其他应收款 坏账准备	224,609,102.44	-75,280,760.99				149,328,341.45
合计	224,609,102.44	-75,280,760.99				149,328,341.45

注：根据 2009 年 3 月 27 日公司五届十二次董事会审议通过的《会计估计变更的议案》，2026 年半年度其他应收款期末余额 4,008,804,748.08 元，系公司内部资金调度所产生的债权，不计提坏账准备。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
子公司 1	1, 539, 204, 196. 53	27. 64	内部资金及往来款项	1 年以内	4, 083. 93
子公司 2	1, 207, 982, 599. 67	21. 69	内部资金及往来款项	4 年以内	341, 663. 22
子公司 3	600, 033, 859. 30	10. 77	内部资金及往来款项	1 年以内	677. 19
子公司 4	437, 712, 864. 67	7. 86	内部资金调度	1 年以内	
子公司 5	253, 608, 995. 45	4. 55	关联方往来款项	5 年以内	48, 746, 821. 71
合计	4, 038, 542, 515. 62	72. 51	/	/	49, 093, 246. 05

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	31,135,073,401.47		31,135,073,401.47	31,000,715,085.79		31,000,715,085.79
对联营、合营企业投资	4,350,000.00		4,350,000.00	4,350,000.00		4,350,000.00
合计	31,139,423,401.47		31,139,423,401.47	31,005,065,085.79		31,005,065,085.79

(1)对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
特变电工电气装备集团有限公司	7,282,312,373.91						7,282,312,373.91	
特变电工新疆电工材料有限公司	14,150,000.00						14,150,000.00	
XTNY	7,069,716,176.88						7,069,716,176.88	
TCNY	4,270,684,049.07						4,270,684,049.07	
特变电工新疆物业服务有限公司	1,112,630.80						1,112,630.80	
特变电工国际工程有限公司	1,496,910,503.00						1,496,910,503.00	
西北电线电缆检测中心有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00	
DSB 公司	501,526,722.47						501,526,722.47	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
新疆中丝路商贸有限责任公司	247,837,633.82						247,837,633.82	
特变电工（香港）有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
特变电工供应链管理有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
特变电工智能电气有限责任公司	94,047,352.42						94,047,352.42	
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	5,000,000.00						5,000,000.00	
特变电工超高压电气有限公司	288,833,700.00						288,833,700.00	
昌吉丝路智能物业有限公司	3,408,300.00						3,408,300.00	
三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司	200,018,877.00			200,018,877.00				
特变电工能源蒙古有限责任公司	689,480.00						689,480.00	
特变电工集团财务有限公司	1,725,702,110.00						1,725,702,110.00	
特变电工雄安科技有限公司	8,000,000.00						8,000,000.00	
安哥拉子公司	6,389,300.00						6,389,300.00	
孟加拉子公司	344,640.10						344,640.10	
特变电工科技投资有限公司	2,966,002,673.00						2,966,002,673.00	
天津绿矿新能源有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
崇仁县华风发电有限公司	237,526,718.20						237,526,718.20	
乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司	134,999,999.00						134,999,999.00	
吴起县华光新能源有限公司	1.00						1.00	
马来西亚子公司	1,167,798.00						1,167,798.00	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
特变电工新疆电缆有限公司	420,000,000.00						420,000,000.00	
新疆特变电工共享财务服务有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
天津三阳丝路商业保理有限公司	400,000,000.00		200,000,000.00				600,000,000.00	
XJZH	3,254,624,451.92		123,658,667.68				3,378,283,119.60	
新疆特变电工自控设备有限公司	272,709,595.20						272,709,595.20	
新疆准能科技有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
HNLK 公司			10,000,000.00				10,000,000.00	
特变蒙古能源有限公司			718,525.00				718,525.00	
合计	31,000,715,085.79		334,377,192.68	200,018,877.00			31,135,073,401.47	

注：①经公司决议，以货币资金向全资子公司天津三阳丝路商业保理有限公司增资 20,000 万元，截止期末对其累计投资额为 60,000 万元。

②2026 年 3 月，公司将持有的 905,650 张“ZH 转债”可转换债券进行转股，转股完成后公司对 XJZH 累计投资额为 337,828.31 万元，持股比例由 36.81%变更为 34.14%。

③经公司决议，以货币资金向全资子公司 HNLK 公司认缴 1,000 万元，截止期末注册资本已缴足。

④经公司决议，以货币资金向全资子公司特变蒙古能源有限公司认缴 10.25 万美元，折合人民币为 71.85 万元，截止期末注册资本已缴足。

⑤公司决议，注销子公司三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司，并于 2026 年 6 月 18 日完成注销登记。

(2)对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末余额（账 面价值）	减值准 备期末 余额
			追加 投资	减少 投资	权益法 下确认 的投资 损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
联营企业												
丝路矿业（天津）有限公司	4,350,000.00										4,350,000.00	
小计	4,350,000.00										4,350,000.00	
合计	4,350,000.00										4,350,000.00	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61	7,331,340,598.27	6,544,572,125.93
其他业务	630,020,757.31	342,612,556.58	1,014,919,137.00	809,176,303.73
合计	8,689,288,693.41	7,447,191,124.19	8,346,259,735.27	7,353,748,429.66

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61
电气设备产品	3,134,140,363.25	2,616,040,375.82	3,134,140,363.25	2,616,040,375.82
电线电缆产品	1,880,532,504.95	1,750,957,735.43	1,880,532,504.95	1,750,957,735.43
输变电成套工程	2,859,639,022.80	2,608,901,740.89	2,859,639,022.80	2,608,901,740.89
其他	184,956,045.10	128,678,715.47	184,956,045.10	128,678,715.47
按经营地区分类	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61
境内	5,390,189,064.88	4,926,444,579.35	5,390,189,064.88	4,926,444,579.35
境外	2,669,078,871.22	2,178,133,988.26	2,669,078,871.22	2,178,133,988.26
按商品转让的时间分类	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61
某一时点转让	5,199,628,913.30	4,495,676,826.72	5,199,628,913.30	4,495,676,826.72
某一时段内转让	2,859,639,022.80	2,608,901,740.89	2,859,639,022.80	2,608,901,740.89
合计	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61	8,059,267,936.10	7,104,578,567.61

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

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	722,298,611.00	2,451,025,262.26
权益法核算的长期股权投资收益		
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	768,145.66	789,880.27
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	34,736,961.63	132,932.07
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
金融及衍生工具投资收益	31,675,044.00	8,761,990.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-13,652,470.55	
合计	775,826,291.74	2,460,710,064.60

其他说明：

不适用

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	13,710,085.52	主要系公司处置机器设备等资产产生的处置利得
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	117,101,498.20	主要系收到与收益相关的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-227,099,447.20	主要系①期末确认对华电新能、南网能源投资的公允价值变动损益;②不符合套期会计准则要求的远期外汇合约业务到期交割损益以及不符合套期有效性要求的期货平仓损益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益	8,000.00	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		

项目	金额	说明
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-56,630,136.41	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-82,096,085.06	
少数股东权益影响额（税后）	50,296,079.16	
合计	-121,109,993.99	

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》的规定，本公司 2026 年半年度加权平均净资产收益率、基本每股收益和稀释每股收益如下：

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	3.5807	0.5084	0.5084
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.7474	0.5325	0.5325

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

法定代表人：张新

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 21 日

修订信息

☐适用 ☒不适用