

公司代码：600089

公司简称：特变电工

特变电工股份有限公司

2023 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人张新、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）蒋立志声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2023年度本公司（母公司）实现净利润5,133,197,127.34元，根据《公司章程》规定，提取10%的法定公积金513,319,712.73元，加以前年度未分配利润，2023年度可供股东分配的利润6,662,682,908.77元。

公司2023年度利润分配预案为：以实施权益分派的股权登记日公司总股本扣除公司已回购股份后的股份数量为基数，向全体股东每10股派发现金红利人民币2.0元（含税），剩余未分配利润结转以后年度分配。2023年度公司不分配股票股利，也不进行资本公积金转增股本。

如在本利润分配预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动，公司拟维持每10股派发现金红利人民币2.0元（含税）的比例不变，调整实际派发现金红利总额。

截至2023年12月31日，公司总股本（5,052,710,023股）扣减公司已回购股份（32,543,837股）后总股本为5,020,166,186股，以此为基数测算，2023年度拟派发现金红利1,004,033,237.20元，加上视同现金分红的2023年度回购股份支付的金额142,735,965.85元（含佣金、印花税等交易费用），2023年度公司拟派发现金红利总额预计为1,146,769,203.05元（含税），占公司2023年度归属于上市公司股东净利润的10.71%。

该利润分配预案尚需提交公司2023年年度股东大会审议。

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年度报告的真实性、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	12
第四节	公司治理	58
第五节	环境与社会责任	82
第六节	重要事项	89
第七节	股份变动及股东情况	101
第八节	优先股相关情况	109
第九节	债券相关情况	110
第十节	财务报告	118

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、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	3、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

一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
特变电工/公司/本公司	指	特变电工股份有限公司
第一大股东/特变集团	指	新疆特变电工集团有限公司
报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 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 及以下电压等级以下
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
新疆众和	指	公司控股子公司新疆众和股份有限公司（600888.SH）
天池能源公司	指	公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司
昌热电厂	指	天池能源公司控股子公司新疆昌吉特变能源有限责任公司的昌吉 2×350MW 热电联产项目
北一电厂	指	天池能源公司控股子公司新疆准东特变能源有限责任公司的五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目
衡变公司	指	公司控股子公司特变电工衡阳变压器有限公司
新特能源	指	公司控股子公司新特能源股份有限公司（1799.HK）
新能源公司	指	新特能源控股子公司特变电工新疆新能源股份有限公司
财务公司	指	公司控股子公司特变电工集团财务有限公司
科技投资公司	指	公司全资子公司特变电工科技投资有限公司
自控公司	指	新疆特变电工自控设备有限公司
南网能源	指	公司参股公司南方电网综合能源股份有限公司（003035.SZ）
南露天煤矿	指	天池能源公司准东大井矿区南露天煤矿

常用词语释义		
将一矿	指	天池能源公司准东西黑山矿区将军戈壁一号露天煤矿
将二矿	指	天池能源公司准东西黑山矿区将军戈壁二号露天煤矿
能动公司	指	公司分公司特变电工股份有限公司能源动力分公司

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	于永鑫
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	yuyongxin@tbea.com

三、基本情况简介

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

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	上海证券交易所、公司证券事务部

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	特变电工	600089	/

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层
	签字会计师姓名	崔艳秋、马艳

七、近三年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	2023年	2022年		本期比上年同期 增减(%)	2021年
		调整后	调整前		
营业收入	9,812,348.37	9,639,395.88	9,588,674.67	1.79	6,896,767.76
归属于上市公司股东的净利润	1,070,271.07	1,591,420.61	1,588,301.72	-32.75	725,479.60
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,038,575.10	1,590,574.56	1,587,979.98	-34.70	582,858.19
经营活动产生的现金流量净额	2,581,207.63	2,179,972.59	2,175,172.31	18.41	1,135,826.01
	2023年末	2022年末		本期末比上年同 期末增减(%)	2021年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	6,256,274.99	5,795,518.86	5,769,674.61	7.95	4,418,895.77
总资产	19,189,831.62	17,101,384.94	17,033,400.33	12.21	13,558,634.21

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年同期增减 (%)	2021年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	2.3888	4.1262	4.1183	-42.11	1.8813
稀释每股收益(元/股)	2.3888	4.1262	4.1183	-42.11	1.8813
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	2.3175	4.1240	4.1175	-43.80	1.4993
加权平均净资产收益率	18.4135	33.1996	33.1464	减少14.79个百分点	19.3670

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年同期增减 (%)	2021年
		调整后	调整前		
(%)					
扣除非经常性损益后的 加权平均净资产收益率 (%)	17.8638	33.1818	33.1396	减少15.32个百分点	15.4343

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

报告期内，公司控股子公司衡变公司受让了关联方特变集团所持有的自控公司全部股权。公司将自控公司纳入公司财务报表合并范围，按照同一控制下企业合并的相关规定，对上年同期财务报表数据进行追溯调整。

报告期内，因公司 2019 年股票期权激励计划激励对象行权、公司 2022 年度资本公积金转增股本，公司总股本由 3,885,465,706 股增加至 5,052,710,023 股。截至报告期末，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，总股本以扣减已累计回购股份的数量为基数。报告期上述表格中主要财务指标总股本计算基数与上年同期不同。

按照《企业会计准则》《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》的规定，公司在计算净资产收益率和每股收益等主要财务指标时，已扣除长期含权中期票据、可续期公司债股利。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2023 年分季度主要财务数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	2,648,718.45	2,358,752.43	2,381,664.67	2,423,212.82
归属于上市公司股东的净利润	473,413.44	275,316.21	190,972.82	130,568.60
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	433,111.32	276,603.50	196,794.11	132,066.17
经营活动产生的现金流量净额	646,345.84	567,711.13	384,211.78	982,938.88

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

公司将自控公司纳入公司财务报表合并范围，按照同一控制下企业合并的相关规定，对公司 2023 年分季度主要财务数据进行相应调整。

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2023 年金额	附注（如适用）	2022 年金额	2021 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	38,255,438.11	主要系公司处置报废、闲置等资产以及转让长期股权投资产生的处置损益	-55,608,334.79	54,140,704.40
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	435,844,896.32	主要系收到与收益相关的政府补助	427,015,116.24	347,585,974.83
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	54,828,477.20	主要系①年末确认对南网能源投资的公允价值变动损益；②未被指定套期关系的衍生金融资产公允价值变动损益；③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；④处置其他交易性金融资产产生的投资收益	-418,709,126.13	1,093,811,912.13
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	17,436,410.00			15,697,152.68

非经常性损益项目	2023 年金额	附注（如适用）	2022 年金额	2021 年金额
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	15,240,656.42	主要系公司按照同一控制下的企业合并对自控公司纳入合并财务报表范围，自控公司年初至合并日的当期净损益	1,062,784,759.29	581,778,417.41
债务重组损益	-9,384,700.38		4,978,709.82	1,116,424.80
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			290,126,320.90	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,424,107.25		-57,732,809.63	-17,825,323.98
减：所得税影响额	77,319,485.45		27,108,566.87	74,719,812.23
少数股东权益影响额（税后）	159,366,130.18		1,217,285,557.85	575,371,430.69
合计	316,959,669.29		8,460,510.99	1,426,214,019.35

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

适用 不适用

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	117,967.16	61,526.17	-56,440.99	5,746.86
其他权益工具投资	30,770.50	30,277.94	-492.56	-
其他非流动金融资产	394,040.54	391,446.74	-2,593.80	-60.15
交易性金融负债	5,102.85	19,286.39	14,183.54	-7,897.44
合计	547,881.05	502,537.24	-45,343.81	-2,210.73

十二、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

面对错综复杂的外部形势，公司不断深入抢抓“双碳”“双循环”、新型能源系统建设等重大政策战略机遇，坚持抢抓市场，推动重大项目落地，加快一批数字化新产能投达产，着力施行创新驱动，全面培育发展新动能，2023 年度实现稳健发展。报告期内，公司主要经营情况如下：

（一）国内、国际两个市场保持稳健发展

1、国内市场

输变电产业方面，公司加强营销体系团队建设，深化服务平台、营销平台建设，提升客户服务能力；加强市场调度管控，重点领域市场地位得到巩固，核心存量市场保持领先，增量市场实现中高速增长，2023 年度输变电产业国内市场实现签约 404.50 亿元。新能源产业方面，公司加快多晶硅产能释放，多晶硅实现产量 19.13 万吨，销量 20.29 万吨；加大风光资源获取力度，完成并确认收入的风能及光伏建设项目装机约 2.19GW，新能源 BOO 电站发电量 72.15 亿千瓦时。能源产业方面，公司细化煤炭市场管理，优化市场服务，提升运力保障能力，促进煤炭销售，2023 年煤炭实现销量超过 7,400 万吨；公司发电机组稳定运行，火电机组累计发电量 174.72 亿千瓦时。新材料产业方面，公司加强产品性能提升、质量改进，实现高纯铝产品销售 3.41 万吨，电子铝箔产品销量 1.21 万吨，化成箔产品销售 2,178.04 万平方米，合金产品销售 9.65 万吨，铝制品产品销售 6.30 万吨。

2、国际市场

公司深耕细作存量市场，在优势市场持续获取订单；通过多种方式开拓新市场，积极培育增量市场。截至 2023 年 12 月 31 日，公司输变电国际成套项目正在执行未确认收入合同及待履行合同金额约 53 亿美元。2023 年度公司输变电、逆变器等产品出口签约超过 7.00 亿美元。

（二）加快培育高质量发展新动能

公司高质量、高起点、高水平加快重大战略项目建设，培育发展新动能。配网数字化工厂项目、特高压套管研发制造基地项目等一批数字化项目陆续投达产，数字化赋能不断加强。准东 20 万吨高端电子级多晶硅绿色低碳循环经济一期 10

万吨项目建成投产，截至 2023 年末公司多晶硅产能达到 30 万吨/年，并网发电的新能源自营电站 3,406.95MW。将一矿一期 400 万吨项目、南露天矿及将二矿升级改造项目、准东 2×660MW 火电等项目相继开工，20 万吨工业硅（一期 10 万吨）项目持续建设，煤炭、火电业务协同发展。新疆众和三层法高纯铝提纯及配套加工项目、高强高韧铝合金大截面铸坯项目、铝电子材料高端产品半导体用靶材坯料项目建成投产，实现产业化应用。

（三）科技创新取得积极成效

公司聚焦“创新引领”，持续加大科技投入。公司推动特高压产品设计、工艺、材料及组件选用技术统一；大力推动 IPD 体系建设，缩短产品开发周期、提升产品毛利率、降低成本及质量损失、提升客户满意度。2023 年，±800 千伏特高压干式直流套管、特高压 1100 千伏干式交流套管实现示范应用；海上风电用有载调压升压变压器，海上风电用耐扭曲软电缆、电解制氢用整流变压器等 43 项新产品通过国家鉴定，其中 15 项达到国际领先水平，20 项达到国际先进水平；成功获批光伏材料与电池全国重点实验室、特高压变压器研发及工程化应用“两区”实验室，与知名大学、科研院所开展产学研项目合作，有力推动能源电力装备制造关键技术产学研进步。

（四）管理信息化、产品智能化、生产数字化转型加速推进

公司聚焦“高端化、智能化、绿色化、集成化、平台化”，坚定不移推进制造业升级转型。公司自主研发的 MOM、SCADA、LIMS 等工业软件在内部广泛应用，公司管理和推动数字化转型核心能力显著提升，公司获批工业互联网“双跨”平台。公司高起点规划建设了输变电、新能源、新材料产业数字化车间并陆续投达产；数字化矿山持续迭代升级，智慧电厂助力节能减排。信息化、智能化、数字化支撑公司安全生产、品质提升、效率提高作用明显。

（五）专业化人才保障能力持续增强

公司聚焦核心关键业务人才结构调优和后备梯队建设，深入推动与重点高校、科研院所产教融合和产学研创新联盟建设，为创新型技术人才持续赋能；组织实施“高管培训”“百人计划”“技能大师”“中德实训基地”等人才培养项目，推进创新型、学习型、专业型人才团队建设，专业化人才保障能力持续增强。

（六）产品、工程质量持续稳步提升

在产品质量方面，公司围绕品质一流目标，构建大质量管理体系，以数字化提升质量一致性管理。成都东 1000kV、黄石 1000kV 等重点项目产品实现厂内一次试验合格，白鹤滩-浙江±800kV、福州-厦门 1000kV、驻马店-武汉 1000kV 等项目产品实现一次安装投运成功；多晶硅 N 型单晶料实现批量化供应；新材料铝箔成品率、电极箔符合率持续稳定。

在工程质量方面，公司持续推动工程建设标准化工作，强化 PM 平台信息化管理，完善样板工程管理制度及标准，从设计源头对设计方案进行科学评价，健全设备、施工材料各阶段验收、检测管理，加强施工过程相关方履约履职管理，公司工程质量保持稳定。

（七）风控、合规体系持续强化

公司坚持筑牢依法合规经营底线，系统提升风控、合规体系建设。公司稳步推进合规风险库建设，开展合规培训近万人次，合规意识不断增强；持续加强客户信用源头和业务过程风险管控；加强业务现场巡查及新业务新模式的联评风险防控，全年未发生重大业务风险，风控、合规体系持续强化。

（八）安全责任生产体系不断夯实

公司深入推进大安全体系建设，截至 2023 年末，生产企业全部实现二级安全生产标准化达标单位，公司一级安全生产标准化达标单位及项目公司达到 11 家。公司强抓双重预防机制建设，推动网格化责任全覆盖、全过程、全流程管理和重大危险源包保责任制。公司推动应急调度指挥中心四期和 HSSE 信息化二期、智慧安防和智慧消防信息化建设，大安全技防能力持续加强。公司安全生产形势总体平稳。

二、报告期内公司所处行业情况

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

“十四五”时期，国家加快建设清洁低碳、安全高效的能源体系，以新能源为主体的新型电力系统快速发展，大规模风光新能源基地等项目相继获批，输变电行业需求显著增长；同时以智能化、数字化、高端化的新型输变电设备作为支撑，推动了相关产业加速升级转型。

2023 年，国家发改委、能源局等部门先后发布了《关于统筹节能降碳和回收利用加快重点领域产品设备更新改造的指导意见》《电力变压器更新改造和回

收利用实施指南》《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》《新型电力系统发展蓝皮书》等系列政策措施，提出持续提升高效节能电力变压器供给能力，有序实施在运电力变压器节能降碳改造，逐步淘汰低效落后电力变压器，到 2025 年，在运能效达到节能水平（能效 2 级）及以上的高效节能电力变压器占比较 2021 年提高超过 10 个百分点，当年新增高效节能电力变压器占比达到 80%以上；加强电力供应保障性支撑体系、新能源高效开发利用体系、储能规模化布局应用体系、电力系统智慧化运行体系建设，推动主干网架提质升级、柔性化发展；加强跨省跨区输电通道建设，提升电力资源优化配置能力；推动高电压大容量柔性直流和柔性交流输电技术应用研究；通过强化重大工程引领、保障高质量供给、加快装备推广应用、继续开拓国际市场、提升产业链竞争力，夯实电力装备行业增长基础，推动电力装备行业高质量发展。输变电行业仍然面临较好的发展环境。

根据国家能源局、统计局数据，2023 年，全国主要发电企业电源工程完成投资 9,675 亿元，同比增长 30.1%；电网工程完成投资 5,275 亿元，同比增长 5.4%。中国电力企业联合会发布的《2023-2024 年度全国电力供需形势分析预测报告》指出，2023 年我国新增 220 千伏及以上输电线路长度 3.81 万千米；新增 220 千伏及以上变电设备容量（交流）2.57 亿千伏安；截至 2023 年底，全国全口径发电装机容量约 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%。

公司是我国输变电行业的知名企业，在超、特高压交直流输变电，大型水电、火电及核电等关键输变电设备研制方面已达到业内较高水平；具备生产 1,000kV 及以下扩径导线、500kV 及以下交联电缆及电缆附件的能力。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、保定天威保变电气股份有限公司、ABB、西门子；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

随着全球“碳中和”目标的纵深推进，能源结构持续优化调整，以风电、光伏为代表的新能源发展进一步提速。2023 年，中国风电、光伏装机持续快速增长，累计装机达到近 1,050GW，占全部装机约 36%，在电力新增装机中的主体地位更加巩固，煤电装机占比首次降至 40%以下，可再生能源能源比重进一步提升。

2023 年，国家发改委、能源局等部门相继出台了《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》《2023 年能源工作指导意见》《新型电力系统发展蓝皮书》《关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作促进可再生能源电力消费的通知》等相关政策措施，明确要求：加快推动新能源与化石能源的协同发展，提高源网荷储一体化智能调控水平，强化生产用能的新能源替代，促进新能源发电的可靠并网及有序消纳，保障新能源资源充分开发；加快新能源微网和高可靠性数字配电系统发展，提升用户侧分布式电源与新型储能资源智能高效配置与运行优化控制水平，到 2030 年实现产业转型升级的目标；巩固风电光伏产业发展优势，持续扩大清洁低碳能源供应，完善基于绿证的可再生能源电力消纳保障机制，科学设置消纳责任权重，全年风电、光伏装机增加 1.60 亿千瓦左右；《新型电力系统发展蓝皮书》还指出，中国将锚定“3060”战略目标，以 2030、2045 和 2060 年为构建新型电力系统的重要时间节点，制定新型电力系统“三步走”发展路径，即加速转型期（2023 至 2030 年）、总体形成期（2030 至 2045 年）、巩固完善期（2045 至 2060 年），有计划、分步骤推进新型电力系统建设。新能源行业仍面临较好的发展环境。

多晶硅方面：根据中国有色金属工业协会硅业分会统计数据，2023 年中国多晶硅产量为 147.1 万吨，同比增加 77.87%。受供需关系影响，2023 年中国多晶硅价格整体持续下跌，单晶致密料从 2023 年 1 月初的人民币 17.62 万元/吨（含税）下跌至年底的人民币 5.83 万元/吨（含税），跌幅为 66.91%。

光伏、风力发电方面：根据国家能源局统计数据，2023 年全球可再生能源新增装机约 510GW，中国的贡献超过了 50%。其中，2023 年中国光伏新增装机 216.9GW，同比增长约 148%；截至 2023 年底，中国光伏发电累计装机达到 610GW。2023 年中国风电新增装机 75.9GW，同比增长约 102%；截至 2023 年底，中国风电累计装机达到 440GW。

公司新能源业务主要由控股子公司新特能源负责经营。新特能源是国内领先的多晶硅生产商和风光电站项目承包商，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

2023 年全国能源供应总体平稳，煤炭生产供应平稳有序，煤炭“压舱石”作用凸显。煤炭行业持续巩固能源兜底保障作用，进一步增强供给保障韧性，加快建设现代化煤炭产业体系，持续优化煤炭产业结构，以数字化、智能化引领行业高质量发展。

2023 年，国家能源局相继发布《2023 年能源工作指导意见》《新型电力系统发展蓝皮书》《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》等相关文件，指出：煤电在未来相当长一段时间内仍是我国电力供应安全的重要支持，需加快煤电清洁低碳化发展和灵活调节能力提升，推动化石能源发电逐步向基础保障性和系统调节性电源并重转型；立足我国能源资源禀赋，夯实化石能源生产供应基础，有序推进煤矿先进产能核准建设，推动在建煤矿尽快投产达产，增强煤炭增产保供能力；大力推进煤电机组节能降碳改造、灵活性改造、供热改造“三改联动”；加快建设具备条件的支撑性调节性电源，开工投产一批煤电项目；建立健全煤矿智能化标准体系，大力支持煤矿智能化建设，完成全国首批智能化示范煤矿验收。

国家统计局数据显示，2023 年，规模以上工业原煤产量 46.6 亿吨，同比增长 2.9%；进口煤炭 4.7 亿吨，同比增长 61.8%；全国规模以上电厂发电量 8.91 万亿千瓦时，同比增长 5.2%，其中火电发电量同比增长 6.1%。2023 年煤电发电量占总发电量比重接近六成，煤电仍是当前我国电力供应的主力电源，也是保障我国电力安全稳定供应的基础电源。

公司煤炭和煤电业务主要由控股子公司天池能源公司负责经营。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，其中南露天煤矿核定产能 4,000 万吨/年、将二矿核定产能 3,000 万吨/年、将一矿核定产能 400 万吨/年。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、国家能源集团新疆能源有限责任公司、新疆宜化矿业有限公司等。

4. 新材料行业

电子新材料业务属于国家鼓励发展的产业之一，其下游电子信息产业是我国国民经济的重要支柱产业，产业发展对我国产业结构的优化，经济运行质量的提升，以及实现信息化、工业化、现代化进程具有重要意义。高纯铝、铝及合金制品用途广泛，涉及交通运输、电线电缆、工业制造等众多关系国计民生的重点领域，其中新型高强高韧铝合金、超高纯铝基溅射靶材坯料等产品均是我国工业重点需求的材料，属于国家大力支持的产业。

2023 年，在消费电子及家电行业方面，下游市场需求增长缓慢，结构性矛盾较为突出，部分消费电子产品需求下降，铝电解电容器产能扩大产品竞争加剧，产品价格下降；随着高端智能家电产品的逐渐普及，铝电解电容器在家用电器的应用同步增加，从而带动铝电解电容器用铝箔材料的发展。在新能源行业方面，新能源汽车的出口在 2023 年迎来大幅提升，2023 年新能源汽车出口 120.3 万辆，同比增长 77.6%。新能源行业仍处于发展的上升期，铝电解电容器在新能源产业中的规模占比将持续扩大，大容量、高质量的铝电解电容器用铝箔材料的用量也将随之增长。

根据国家统计局数据，2023 年铝价整体震荡运行，全年现货均价 18,717 元/吨，同比下降 6.4%，氧化铝、电解铝、铝材产量分别为 8,244 万吨、4,159 万吨、6,303 万吨，同比增长 1.4%、3.7%、5.7%。

高性能铝合金制品的加工制造是以电解铝为主要原材料加工成广泛应用于交通、建筑、电力、电子等领域的产品，是国民经济发展的基础产业，随着科学技术发展，电子工业等领域对高性能铝合金材料性能要求逐渐提高，以轻质、高强、大规格、耐高温、耐腐蚀为发展方向，高端制造业的需求不断提升，这为高性能铝合金制品带来广阔的市场前景。

公司新材料业务主要由控股子公司新疆众和负责经营。新疆众和主要从事铝电子新材料和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，产品广泛应用于电子设备、家用电器、汽车制造、电线电缆、交通运输等领域。新材料业务的竞争对手主要是铝电子材料、铝冶炼、铝加工企业，包括南通海星电子股份有限公司、中国铝业股份有限公司、山东南山铝业股份有限公司等。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）公司的主营业务

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、电线电缆及其他输变电产品的研发、生产和销售，输变电国际成套系统集成业务等；新能源业务主要包括多晶硅、逆变器、SVG 等产品的生产与销售，为光伏、风能电站提供设计、建设、调试及运维等全面的能源解决方案及风能、光伏电站的运营；能源业务主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和销售；新材料业务主要包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品及合金产品的研发、生产和销售。

报告期公司主营业务未发生重大变化。

公司主营业务分布情况如下表：

业务板块	主要产品及服务	主要用途	主要生产公司	
输变电产品与服务	变压器	直流换流变压器和平波电抗器	应用于直流电网建设，主要作用是实现电压、电流变换及电网输送效率和质量的提升。	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 特变电工股份有限公司新疆变压器厂
		交流电力变压器和电抗器	应用交流电网和发电站建设，主要作用是电压、电流变换及电力输送效率和质量的提升。	
		油浸式配电变压器	应用于配电网，主要作用是配电网电压的转换。	
		特种变压器	应用于化工、冶炼和机车牵引等，主要作用是配套设备提供电力输送。	
		干式变压器、箱变、配电变压器	主要应用于配电网，主要作用是配电网电压的转换和为配套设备提供电力。	天津市特变电工变压器有限公司 特变电工智能电气有限公司 特变电工京津冀智能科技有限公司
	电线电缆	500kV 及以下电力电缆	主要适用于固定敷设在额定电压 500kV 及以下的电力传输和电力分配线路。	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 特变电工股份有限公司新疆线缆厂
		导线	主要在架空送电线路的输电线路中用于传导电能。	
		控制电缆	用于工矿企业、能源交通部门、供交流额定电压 450/750 伏以下控制、保护线路等，主要作用是传送控制、测量信号等。	
	国际成套系统集成	国际输变电项目成套工程建设	公司参与国外发电站、变电站、输电线路等输变电成套工程的承包及交钥匙工程。	特变电工股份有限公司 特变电工国际工程有限公司
	新能源产品及系统集成业务	多晶硅生产	太阳能级多晶硅是太阳能光伏行业的最上游，太阳能级多晶硅要求硅含量在 99.9999% 以上，为制造光伏产品的主要原材料。	新特能源股份有限公司
逆变器		主要用于将光伏电池的直流电转换成交流电，实现光伏发电并网。	特变电工新疆新能源股份有限公司	
风电、光伏电站的建设及运营		公司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。主要涵盖光伏、风力发电项目的工程设计、采购、建设和安装、调试、运		

业务板块	主要产品及服务	主要用途	主要生产公司	
		营及维护，以及与当地电网公司签订有关销售电力的电力采购协议。		
能源业务	煤炭	为火电厂提供动力煤等。	新疆天池能源有限公司	
	电力及热力生产与供应	主要从事火力发电业务和城市供热供气。	新疆昌吉特变能源有限责任公司 新疆准东特变能源有限责任公司	
新材料业务	电子新材料	高纯铝	新疆众和股份有限公司	
		电子铝箔		应用于电子铝箔、电子导针导线、高纯氧化铝粉、航空铝合金、靶材等电子、集成电路等领域。
		电极箔		公司以高纯铝为主要原材料，生产电子铝箔产品。产品主要应用于电极箔的生产。
	铝及合金制品	公司以电子铝箔为主要原材料，生产电极箔产品，主要为腐蚀箔和化成箔。产品主要应用于铝电解电容器的生产。		
		公司铝及合金制品是将普铝、高纯铝等材料进行精深加工生产的产品，主要用于电子消费品、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) 公司主要经营模式

公司各主营业务拥有完整的研发、采购、生产、销售、售后服务体系。公司输变电产业相关业务围绕产品特点，主要采取“以销定产”的经营模式，仅有部分标准化产品根据市场需求先少量生产再销售；公司主要通过EPC总承包方式承担国际成套系统集成业务的设计、采购、施工、安装、调试、运维服务等工作。新能源产业多晶硅业务根据签署的长单、市场情况制定生产、销售计划，保证公司多晶硅产品生产、销售顺利进行；新能源电站业务以EPC、BT、BOO等方式进行风光资源开发及建设，为新能源电站提供全面的能源解决方案，并开展光伏、风能电站运营业务。能源产业煤炭业务采用“以销定产”、与客户建立长期战略合作关系、签订长单的经营模式生产及销售；火力发电及供热业务根据装机、市场需求发电和供热。新材料产业相关业务采取“以销定产”的经营模式，主要根据与客户的订单和生产经营计划来组织当期的生产，销售区域以国内销售为主，对外出口为辅。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 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，建立了产、学、研、用相结合的自主创新平台，承担了多项国家科技支撑计划及研究课题，

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（套）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首台套装备研制，±800 千伏特高压干式直流套管、特高压 1100 千伏干式交流套管实现示范应用；新特能源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“新特能源第八代多晶硅智能制造生产技术”，获批运营光伏材料与电池全国重点实验室、新疆硅基新材料产业知识产权运营中心、硅基新材料产业创新研究院；新能源公司围绕源网荷储、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-9000kW 全系列并网集中式逆变器，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。公司与合作单位联合开发的高比容电子铝箔、高速列车结构件用铝合金、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成功填补了国内市场空白。

2023 年公司新增授权专利 388 项，其中发明专利 111 项。截至 2023 年 12 月 31 日，公司共有有效授权专利 2,427 项，其中发明专利 710 项。公司积极参加国家及行业标准制定、修订，公司参与制定、修订的 8 项国家标准于本年正式实施。2023 年，公司荣获中国专利优秀奖 1 项，新疆维吾尔自治区专利奖一等奖 3 项、二等奖 4 项、三等奖 2 项。

2. 规模优势

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、电抗器产量达到了 3.38 亿 kVA，产量居行业前三。公司形成了变压器、电抗器、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套主设备的供应任务，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。公司响应国家号召，为三十余个国家和地区提供了输变电工程勘测设计、工程建设、设备供货、安装调试、运行维护、培训服务等一体化解决方案及交钥匙总承包服务。

在新能源领域，经过多年积累，公司已建成多晶硅产能 30 万吨/年，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、度电成本最低、高性价比的电站建设核心集成能力。

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组成部分，南露天煤矿及将二矿两个千万吨级露天煤矿均被评为国家级绿色矿山，是国家一级安全生产标准化达标的千万吨级露天煤矿、国家首批智能化示范煤矿，为西电东送能源基地与煤炭保供提供可靠保障。

在新材料领域，公司形成了“能源—（一次）高纯铝—高纯铝/合金产品—电子铝箔—电极箔”铝电子新材料循环经济产业链，拥有高纯铝液年产能 5.5 万吨，电子铝箔年产能 3 万吨，高纯铝产能居行业前列，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。

公司拥有强大的规模化生产及供应能力，能够有效的实现规模效应，降低生产经营成本。

3. 装备优势

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、生产环境一流的超高压产品、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，坚持数据化提升质量一致性，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，推动超高压直流套管国产化工作，进一步稳固公司在超高压输变电装备领域的领先地位。

公司已建成两个 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，成为行业首家绿色设计、绿色产品、绿色工厂、绿色供应链等绿色制造体系示范企业。

公司南露天煤矿、将二矿共计投运无人驾驶矿卡 300 余辆，实现 24 小时无人驾驶常态化运行，通过无人驾驶矿卡的投运，两矿共计减少现场作业人员 500 等人，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。

4. 质量优势

公司始终坚持“品质一流”的经营理念，严守质量“红线”，高度重视质量管理体系的持续建设及完善。公司及控股公司、部分重点产品分别通过了华信、CQC 新能标、TUV、VDE、CE、G59、BDEW、SAA、ETL、UL 等国内外知名认证机构认证，公司及重要子公司均通过了 ISO 9001 质量管理体系认证。

公司实施设计、采购双源头控制，将质量控制与科技研发充分结合，避免因设计缺陷导致的产品质量问题；公司实行严格的供应商准入、履约评价、监造制度，把好原材料入口关，为产品质量提供基础保障。公司大力开展数字化、智能化建设，持续开展质量检测、试验能力建设，不断提升安装工艺标准化，实现生产、交付环节的质量控制。公司组织“懂技术、懂工艺、懂试验、懂生产”的人员开展售后服务工作，将厂内质量控制延伸至现场、售后，并成立多个 QC 攻关小组，实现产品全生命周期的质量管控，公司产品质量持续稳定。公司产品质量优良、市场声誉良好、品牌效应显著，为公司进一步拓展市场提供了有利条件。

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。

五、报告期内主要经营情况

2023 年度，公司实现营业收入 9,812,348.37 万元，营业利润 1,690,923.39 万元，利润总额 1,690,105.65 万元，净利润 1,409,303.66 万元，归属于上市公司股东的净利润 1,070,271.07 万元；与 2022 年度相比分别增长 1.79%，下降 36.62%，下降 36.41%，下降 38.42%，下降 32.75%。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：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	9,812,348.37	9,639,395.88	1.79
营业成本	7,110,771.07	5,928,474.07	19.94

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
销售费用	281,204.25	231,389.95	21.53
管理费用	347,014.26	313,566.08	10.67
财务费用	123,960.69	87,350.34	41.91
研发费用	128,361.20	131,159.81	-2.13
经营活动产生的现金流量净额	2,581,207.63	2,179,972.59	18.41
投资活动产生的现金流量净额	-1,772,025.83	-2,281,364.26	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	104,910.21	-425,597.77	不适用

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 (%)
财务费用	123,960.69	87,350.34	41.91
其他收益	86,132.74	40,628.80	112.00
公允价值变动收益	-2,210.73	-43,689.05	不适用
信用减值损失	58,488.43	-96,351.41	不适用
资产减值损失	-160,060.50	-65,162.70	不适用
营业利润	1,690,923.39	2,667,824.19	-36.62
利润总额	1,690,105.65	2,657,905.15	-36.41
净利润	1,409,303.66	2,288,491.57	-38.42
归属于母公司所有者的净利润	1,070,271.07	1,591,420.61	-32.75
少数股东损益	339,032.59	697,070.97	-51.36
其他综合收益的税后净额	-35,119.45	-1,749.16	不适用
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-30,563.38	-8,026.79	不适用
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-4,556.07	6,277.63	-172.58
综合收益总额	1,374,184.21	2,286,742.42	-39.91
归属于母公司股东的综合收益总额	1,039,707.68	1,583,393.82	-34.34
归属于少数股东的综合收益总额	334,476.52	703,348.59	-52.45

1) 报告期，财务费用较上年同期增长 41.91%，主要系外币汇率波动，导致汇兑收益较上年同期减少。

2) 报告期，其他收益较上年同期增长 112.00%，主要系公司收到的计入其他收益的政府补助增加。

3) 报告期，公允价值变动损失较上年同期下降，主要系公司投资的南网能源按报告期末股票收盘价计算的公允价值损失较上年同期减少。

4) 报告期，信用减值损失较上年同期下降，主要系公司对应收的新能源电站电费补贴款计提的信用减值损失冲回，同时冲减本报告期新能源电站发电业务收入。

5) 报告期，资产减值损失较上年同期大幅增加，主要系公司控股子公司新特能源计提存货及固定资产减值损失增加。

6) 报告期，营业利润、利润总额、净利润、归属于母公司所有者的净利润、少数股东损益、综合收益总额、归属于母公司股东的综合收益总额、归属于少数股东的综合收益总额较上年同期分别下降 36.62%、36.41%、38.42%、32.75%、51.36%、39.91%、34.34%、52.45%，主要系公司多晶硅产品销售均价大幅下降，利润较上年同期减少。

7) 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、归属于少数股东的其他综合收益的税后净额较上年同期大幅下降，主要系外币汇率波动导致外币报表折算差额减少。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

2023 年度，公司实现营业收入 9,812,348.37 万元，较上年同期增长 1.79%；营业成本 7,110,771.07 万元，较上年同期增长 19.94%。

(1). 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 (%)
变压器产品	1,848,472.56	1,553,542.08	15.96	32.39	32.70	减少 0.19 个百分点
电线电缆产品	1,354,993.65	1,225,527.14	9.55	32.56	32.38	增加 0.12 个百分点
新能源产业及工程	2,805,218.64	1,908,811.65	31.95	-18.39	31.66	减少 25.87 个百分点
输变电成套工程	491,878.04	396,680.48	19.35	17.69	9.63	增加 5.93 个百分点
发电业务	427,755.05	213,444.78	50.10	-5.24	11.39	减少 7.45 个百分点
煤炭产品	1,823,034.26	976,913.81	46.41	4.47	6.90	减少 1.22 个百分点

黄金	41,481.24	13,496.94	67.46	-25.03	-37.03	增加 6.20 个百分点
物流贸易	145,365.12	137,871.03	5.16	-33.40	-33.48	增加 0.12 个百分点
铝电子新材料、铝及合金制品	517,344.16	429,434.40	16.99	-10.04	-6.51	减少 3.13 个百分点
其他	178,696.45	144,616.28	19.07	26.65	33.99	减少 4.44 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	8,707,871.59	6,247,303.55	28.26	-1.40	18.89	减少 12.24 个百分点
境外	926,367.59	753,035.05	18.71	47.47	35.70	增加 7.05 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	9,634,239.18	7,000,338.59	27.34	1.84	20.50	减少 11.25 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，公司变压器产品营业收入较上年同期增长 32.39%，营业成本较上年同期增长 32.70%，主要系公司产能增加及公司加大市场开拓力度；毛利率基本与上年同期持平。

2) 报告期，公司电线电缆产品营业收入较上年同期增长 32.56%，营业成本较上年同期增长 32.38%，主要系公司产能增加及公司加大市场开拓力度；毛利率基本与上年同期持平。

3) 报告期，公司新能源产业及工程营业收入较上年同期下降 18.39%，营业成本较上年同期增长 31.66%，毛利率较上年同期减少 25.87 个百分点，主要系公司多晶硅产品产能释放，销量增加，但销售均价大幅下降。

4) 报告期，公司输变电成套工程营业收入较上年同期增长 17.69%，营业成本较上年同期增长 9.63%，主要系公司输变电国际成套项目工程进度加快，按工程进度确认的收入增加；毛利率较上年同期增加 5.93 个百分点，主要系公司加强成本管控及部分开工项目毛利率较高。

5) 报告期，公司发电业务营业收入较上年同期下降 5.24%，营业成本较上年同期增长 11.39%，毛利率较上年同期减少 7.45 个百分点，主要系报告期内新

能源自营电站按照电价补贴被取消或降低后的电价确认发电收入及减值冲回同步冲减当期收入，新能源电费收入减少。

6) 报告期，公司煤炭产品营业收入较上年同期增长 4.47%，营业成本较上年同期增长 6.90%，主要系煤炭产品疆外销售占比提升；毛利率较上年同期减少 1.22 个百分点，主要系煤炭产品销售均价下降。

7) 报告期，公司黄金营业收入较上年同期下降 25.03%，营业成本较上年同期下降 37.03%，主要系库河一期氧化矿开发后期产量减少，黄金销量下降；毛利率较上年同期增加 6.20 个百分点，主要系黄金价格上涨及公司以成品金、金精粉两种方式销售产品，金精粉营业成本较低，毛利较高。

8) 报告期，公司物流贸易营业收入较上年同期下降 33.40%，营业成本较上年同期下降 33.48%，毛利率较上年同期增加 0.12 个百分点，主要系公司持续围绕主业做精做优贸易业务。

9) 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下降 10.04%，营业成本较上年同期下降 6.51%，毛利率较上年同期减少 3.13 个百分点，主要系高纯铝、电子铝箔、化成箔销售均价下降。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

产销量情况说明

报告期，公司变压器产品实现产量 3.38 亿 kVA，公司的输变电产品主要采取“以销定产”的方式生产，仅有部分标准化产品根据市场需求先少量生产再销售，不存在积压情况。公司 2023 年多晶硅实现产量 19.13 万吨，销量 20.29 万吨。公司完成并确认收入的风能及光伏建设项目装机约 2.19GW，公司已实现并网发电的风能、光伏运营电站装机约 3.41GW。公司能源产业煤炭产品采取“以销定产”的方式生产，煤炭产量超过 7,400 万吨，不存在积压情况。公司高纯铝、电子铝箔、化成箔、合金、铝制品产量分别为 6.57 万吨、2.09 万吨、2,252.82 万平方米、10.30 万吨、8.51 万吨，销量分别为 3.41 万吨、1.21 万吨、2,178.04 万平方米、9.65 万吨、6.30 万吨。公司订单任务饱满，可支撑公司正常的经营发展。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：万元

分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
变压器产品	材料	1,358,929.85	87.47	1,022,882.66	87.37	32.85
变压器产品	人工	79,508.19	5.12	58,175.47	4.97	36.67
变压器产品	燃动	23,624.98	1.52	17,474.39	1.49	35.20
变压器产品	制造费用	85,193.20	5.48	65,096.28	5.56	30.87
变压器产品	其他	6,285.86	0.41	7,072.37	0.61	-11.12
电线电缆产品	材料	1,146,389.77	93.54	867,863.84	93.75	32.09
电线电缆产品	人工	28,668.21	2.34	20,497.36	2.21	39.86
电线电缆产品	燃动	11,683.87	0.95	8,497.74	0.92	37.49
电线电缆产品	制造费用	28,141.88	2.30	21,794.85	2.35	29.12
电线电缆产品	其他	10,643.41	0.87	7,084.37	0.77	50.24
新能源产业及工程	材料(设备、材料)	1,509,200.31	79.06	1,141,739.58	78.75	32.18
新能源产业及工程	人工	95,979.68	5.03	72,359.98	4.99	32.64
新能源产业及工程	燃动	164,337.25	8.61	127,827.73	8.82	28.56
新能源产业及工程	制造费用	115,090.18	6.03	89,301.70	6.16	28.88
新能源产业及工程	其他	24,204.23	1.27	18,628.19	1.28	29.93
输变电成套工程	物资及材料	241,100.55	60.78	210,595.06	58.20	14.49
输变电成套工程	施工费用	155,579.93	39.22	151,252.12	41.80	2.86
物流贸易	-	137,871.03	100.00	207,254.69	100.00	-33.48
发电业务	材料	72,622.96	34.02	65,020.68	33.93	11.69
发电业务	人工	8,103.89	3.80	7,354.63	3.84	10.19
发电业务	燃动	3,673.78	1.72	3,256.00	1.70	12.83
发电业务	制造费用	128,102.96	60.02	115,142.39	60.09	11.26
发电业务	其他	941.20	0.44	847.03	0.44	11.12
煤炭	材料	487,696.75	49.92	454,789.13	49.77	7.24
煤炭	燃动	32,483.88	3.33	29,025.35	3.18	11.92
煤炭	制造费用	456,733.19	46.75	430,042.76	47.06	6.21
铝电子新材料、铝及合金制品	材料	366,347.27	85.31	391,600.06	85.25	-6.45

分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
铝电子新材料、铝及合金制品	人工	4,832.22	1.13	5,082.54	1.11	-4.93
铝电子新材料、铝及合金制品	燃动	34,957.58	8.14	37,460.28	8.16	-6.68
铝电子新材料、铝及合金制品	制造费用	23,297.33	5.43	25,193.54	5.48	-7.53
其他	-	158,113.22	100.00	130,361.28	100.00	21.29

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

报告期内，公司控股子公司衡变公司受让了关联方特变集团所持有的自控公司全部股权，公司将自控公司纳入公司合并报表范围。详见公司于 2023 年 7 月 29 日发布的《特变电工股份有限公司对外投资暨关联交易公告》（公告编号：临 2023-070）。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额 1,767,389.95 万元，占年度销售总额 18.01%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0.00%。

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

适用 不适用

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 1,290,453.55 万元，占年度采购总额 10.51%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0.00%。

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

适用 不适用

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2023 年度	2022 年度	本年比上年增减额	本年比上年增减比例 (%)
销售费用	281,204.25	231,389.95	49,814.30	21.53
管理费用	347,014.26	313,566.08	33,448.18	10.67
研发费用	128,361.20	131,159.81	-2,798.61	-2.13
财务费用	123,960.69	87,350.34	36,610.35	41.91

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	475,554.82
本期资本化研发投入	5,818.15
研发投入合计	481,372.97
研发投入总额占营业收入比例 (%)	4.91
研发投入资本化的比重 (%)	1.21

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	3,053
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	11.07%
研发人员学历结构	

学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	55
硕士研究生	677
本科	1,964
专科	297
高中及以下	60
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	1,216
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	1,175
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	482
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	171
60 岁及以上	9

(3). 情况说明

适用 不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2023 年度	2022 年度	本年比上年增减额	本年比上年增减比例(%)
经营活动产生的现金流量净额	2,581,207.63	2,179,972.59	401,235.04	18.41
其中：经营活动现金流入小计	11,367,835.94	10,562,239.75	805,596.19	7.63
经营活动现金流出小计	8,786,628.32	8,382,267.16	404,361.16	4.82
投资活动产生的现金流量净额	-1,772,025.83	-2,281,364.26	509,338.43	不适用
其中：投资活动现金流入小计	328,990.34	791,563.34	-462,573.00	-58.44
投资活动现金流出小计	2,101,016.17	3,072,927.60	-971,911.43	-31.63
筹资活动产生的现金流量净额	104,910.21	-425,597.77	530,507.98	不适用
其中：筹资活动现金流入小计	3,333,740.13	1,793,683.43	1,540,056.70	85.86
筹资活动现金流出小计	3,228,829.91	2,219,281.20	1,009,548.71	45.49

1) 报告期，经营活动产生的现金流量净额较上年同期增长 18.41%，主要系公司加强应收账款回款管理。

2) 报告期，投资活动产生的现金流出较上年同期大幅降低，主要系报告期公司银行结构性存款到期、股权投资减少。

3) 报告期，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期大幅增加，主要系公司投资建设巴州地区若羌县 2×35 万千瓦热电联产项目、天池能源公司 10 万吨/年工业硅项目、新能源自营电站项目借款增加以及新疆众和发行可转债收到募集资金增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(一) 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

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
货币资金	2,537,111.17	13.22	1,630,424.92	9.53	55.61
交易性金融资产	61,526.17	0.32	117,967.16	0.69	-47.84
应收票据	174,174.13	0.91	323,621.19	1.89	-46.18
预付款项	264,003.65	1.38	549,861.83	3.22	-51.99
合同资产	619,693.59	3.23	467,788.44	2.74	32.47
债权投资	30,000.00	0.16	-	-	不适用
长期股权投资	79,046.92	0.41	116,072.86	0.68	-31.90
使用权资产	55,975.57	0.29	33,693.94	0.20	66.13
长期待摊费用	187,827.63	0.98	102,342.70	0.60	83.53
交易性金融负债	19,286.39	0.10	5,102.85	0.03	277.95
应付票据	1,934,693.12	10.08	1,393,881.17	8.15	38.80
应付股利	9,620.57	0.05	19,582.86	0.11	-50.87
股本	505,271.00	2.63	388,546.57	2.27	30.04
其他权益工具	200,000.00	1.04	340,000.00	1.99	-41.18
库存股	60,006.95	0.31	45,733.35	0.27	31.21

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
其他综合收益	-33,361.98	-0.17	-2,798.60	-0.02	不适用

其他说明

1) 本报告期末，货币资金较上年期末增长 55.61%，主要系公司加强应收账款回款管理及新疆众和发行可转债收到募集资金。

2) 本报告期末，交易性金融资产较上年期末下降 47.84%，主要系公司银行结构性存款到期。

3) 本报告期末，应收票据较上年期末下降 46.18%，主要系应收票据在报告期集中托收解付且报告期现金结算比重增加。

4) 本报告期末，预付款项较上年期末下降 51.99%，主要系公司本年大宗物资预付款减少。

5) 本报告期末，合同资产较上年期末增长 32.47%，主要系输变电成套工程及新能源电站建设项目已完工未结算工程项目增加。

6) 本报告期末，债权投资较上年期末增加、长期股权投资较上年期末下降 31.90%，主要系根据投资协议约定，新疆众和行使收购请求权，由成都富江工业股份有限公司控股股东回购新疆众和所持有的成都富江工业股份有限公司全部股权，成都富江工业股份有限公司长期股权投资转入债权投资所致。

7) 本报告期末，使用权资产较上年期末增长 66.13%，主要系公司为新建电站租赁土地确认使用权资产增加。

8) 本报告期末，长期待摊费用较上年期末增长 83.53%，主要系公司控股子公司天池能源公司矿坑剥采支出增加。

9) 本报告期末，交易性金融负债较上年期末大幅增长，主要系公司开展的远期结汇业务受汇率波动影响。

10) 本报告期末，应付票据较上年期末增长 38.80%，主要系公司本年票据支付增加。

11) 本报告期末，应付股利较上年期末下降 50.87%，主要系公司本年兑付永续债，计提的利息减少。

12) 本报告期末, 股本较上年期末增长 30.04%, 主要系报告期公司实施资本公积转增股本。

13) 本报告期末, 其他权益工具较上年期末下降 41.18%, 主要系公司报告期兑付永续债。

14) 本报告期末, 库存股较上年期末增长 31.21%, 主要系公司报告期回购股份。

15) 本报告期末, 其他综合收益较上年期末大幅下降, 主要系公司开展的远期结汇业务受汇率波动影响。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1). 资产规模

其中: 境外资产 707,966.70 (单位: 万元 币种: 人民币), 占总资产的比例为 3.69%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

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 402.87 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、所有权或使用权受到限制的资产”。

4. 其他说明

适用 不适用

(三) 行业经营性信息分析

适用 不适用

天池能源公司经营涉及火力发电业务, 新特能源经营涉及火力发电、风能及光伏电站业务, 新疆众和经营涉及火力发电业务, 相关行业发展状况详见“第三节管理层讨论与分析二、报告期内公司所处行业情况 2、新能源行业 3、能源行业”部分内容。2023 年度公司电力业务及光伏行业经营性信息分析如下:

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价(元/ 兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
新疆	2,027,972.00	2,042,710.07	-0.72%	1,860,689.22	1,878,149.50	-0.93%	
火电	1,747,172.57	1,793,557.63	-2.59%	1,585,458.88	1,633,527.79	-2.94%	注1
风电	236,635.28	224,220.02	5.54%	231,882.12	219,907.09	5.45%	注2
光伏发电	44,164.15	24,932.42	77.14%	43,348.22	24,714.62	75.40%	注2
内蒙古	307,140.23	203,057.25	51.26%	300,891.96	199,879.33	50.54%	
风电	229,558.14	176,575.14	30.01%	224,944.60	174,040.66	29.25%	注2
光伏发电	77,582.08	26,482.11	192.96%	75,947.36	25,838.67	193.93%	注2
山东	19,383.37	18,850.83	2.83%	18,958.10	18,441.71	2.80%	
风电	12,563.10	12,181.62	3.13%	12,163.83	11,800.32	3.08%	注2
光伏发电	6,820.27	6,669.21	2.27%	6,794.27	6,641.39	2.30%	注2
山西	22,597.69	22,962.81	-1.59%	22,513.30	22,874.50	-1.58%	
光伏发电	22,597.69	22,962.81	-1.59%	22,513.30	22,874.50	-1.58%	注2
云南	3,551.44	3,713.58	-4.37%	3,486.37	3,669.11	-4.98%	
光伏发电	3,551.44	3,713.58	-4.37%	3,486.37	3,669.11	-4.98%	注2
江西	13,276.94	12,825.21	3.52%	12,981.54	12,517.86	3.70%	
风电	13,276.94	12,825.21	3.52%	12,981.54	12,517.86	3.70%	注2

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
江苏	19,332.50	17,547.69	10.17%	18,943.00	17,158.05	10.40%	
风电	19,332.50	17,547.69	10.17%	18,943.00	17,158.05	10.40%	注 2
河南	5,402.21	1,917.38	181.75%	5,381.41	1,905.33	182.44%	
风电	5,402.21	1,917.38	181.75%	5,381.41	1,905.33	182.44%	注 2
河北	14,804.67	573.33	2482.22%	14,485.00	526.69	2650.20%	
风电	14,064.95	-	-	13,828.29	-	-	注 2
光伏发电	739.72	573.33	29.02%	656.71	526.69	24.69%	注 2
甘肃	13,225.16	3,600.11	267.35%	13,050.60	3,541.09	268.55%	
光伏发电	13,225.16	3,600.11	267.35%	13,050.60	3,541.09	268.55%	注 2
辽宁	21,999.55	-	-	21,635.73	-	-	
风电	21,999.55	-	-	21,635.73	-	-	注 2
合计	2,468,685.76	2,327,758.26	6.05%	2,293,016.23	2,158,663.17	6.22%	

注 1：上述火电发电量、上网电量包含天池能源公司昌吉 2×350MW 热电联产项目、准东五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目、新特能源 2×350MW 自备电厂、新疆众和 2×150MW 自备电厂发电量、上网电量；其中，新特能源 2×350MW 自备电厂发电量主要用于多晶硅生产及其他自用，新疆众和 2×150MW 自备电厂主要用于铝电子新材料生产及其他自用。

昌吉 2×350MW 热电联产项目 2023 年上网电量均为市场化交易电量，平均售电价格 263.39 元/兆瓦时（含税）；新疆准东五彩湾 2×660MW 北一电厂项目 2023 年上网电量部分为计划内上网电量、部分为市场化交易电量，计划内上网电量电价为 290.69 元/兆瓦时（含税），市场化交易电量平均售电价格 278.70 元/兆瓦时（含税）。

注 2：上述风电及光伏发电数据指公司自营的风能及光伏电站经营数据，上网电价信息详见“光伏行业经营性信息分析”部分内容。

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	发电量（万千瓦时）	同比（%）	上网电量（万千瓦时）	同比（%）	收入	上年同期数	变动比例（%）	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例（%）	上年同期金额	上年同期占总成本比例（%）	本期金额较上年同期变动比例（%）
火电	1,747,172.57	-2.59	1,585,458.88	-2.94	261,309.97	246,669.35	5.94	燃料及折旧	95,281.53	67.67	103,412.33	69.64	-7.86
风电	552,832.68	24.16	541,760.52	23.88	166,160.36	163,640.81	1.54	折旧等	75,333.75	67.49	65,141.29	62.33	15.65
光伏发电	168,680.51	89.67	165,796.83	88.82	67,736.12	42,312.35	60.09	折旧等	37,388.44	69.84	23,143.69	60.76	61.55
合计	2,468,685.76	6.05	2,293,016.23	6.22	495,206.45	452,622.51	9.41	-	208,003.72	-	191,697.30	-	-

注 1：上述火电发电量、上网电量包含新特能源 2×350MW 自备电厂及新疆众和 2×150MW 自备电厂发电量、上网电量，新特能源 2×350MW 自备电厂发电量主要用于多晶硅生产及其他自用，新疆众和 2×150MW 自备电厂主要用于铝电子新材料生产及其他自用，发电收入、成本不包含新特能源和新疆众和自备电厂。

注 2：公司风电、光伏发电量、上网电量、收入较上年增长，主要系公司光伏、风能自营电站装机规模增加所致。上述风电、光伏发电收入未考虑受新能源自营电站电价补贴被取消或降低影响，减值冲回同步冲减当期收入的情况。

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2023 年末，公司管理装机容量 6,426.95 MW，其中火电装机 3,020.00MW（含新特能源自备电厂装机 700MW、新疆众和自备电厂装机 300MW），约占 46.99%；风能自营电站 2,201.50MW，约占 34.25%；光伏发电自营电站 1,205.45MW，约占 18.76%。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

报告期内火电平均发电利用小时 5,998.85 小时，风电平均发电利用小时 2,362.89 小时，光伏平均发电利用小时 1,431.71 小时。2023 年昌吉 2×350MW 热电联产项目综合厂用电率为 5.85%，准东五彩湾 2×660MW 北一电厂项目综合厂用电率为 4.97%。

5. 资本性支出情况

√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”。

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量 (万千瓦时)	906,201.48	505,622.12	79.23%
总上网电量(万千瓦时)	2,293,016.24	2,158,663.17	6.22%
占比	39.52%	23.42%	增加 16.10 个百分点

7. 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8. 其他说明

□适用 √不适用

光伏行业经营性信息分析

1. 光伏设备制造业务

适用 不适用

2. 光伏产品关键技术指标

适用 不适用

产品类别	技术指标	
太阳能级多晶硅:	各级产品产出比例	产品成本中电费占比情况
太阳能级多晶硅	100%	32.09%
其中: 太阳能级多晶硅	11.01%	/
电子级多晶硅	88.99%	/
指标含义及讨论与分析: 上述多晶硅分级依据: 《GB/T25074-2017 太阳能级多晶硅》、《GB/T12963-2014 电子级多晶硅》, 产品等级对产品售价有一定的影响, 等级越高, 对应产品售价越高, 公司不断提高电子级产品比重, 增强市场竞争力。		

3. 光伏电站信息

适用 不适用

单位: 万元 币种: 人民币

光伏电站开发:					
期初持有电站数及总装机容量	报告期内出售电站数及总装机容量	期末持有电站数及总装机容量	在手已核准的总装机容量	已出售电站项目的总成交金额	当期出售电站对公司当期经营业绩产生的影响
20 个, 1,515.45MW	2 个, 70MW; 户用 184.70MW, 共计 254.70MW	22 个, 1,855.45MW; 分布式 43MW, 共计 1,898.45MW	1,850MW	126,924.05	16,083.07

风能电站开发:					
期初持有电站数及总装机容量	报告期内出售电站数及总装机容量	期末持有电站数及总装机容量	在手已核准的总装机容量	已出售电站项目的总成交金额	当期出售电站对公司当期经营业绩产生的影响
20 个, 2,218MW	1 个, 100MW	27 个, 2,841.00MW	3,060MW	86,456.36	14,634.99

注 1: 上述光伏、风能电站开发: 期初、期末持有电站数及总装机容量包含已建成及在建的项目。

适用 不适用

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站运营：										
光伏电站	所在地	装机容量 (MW)	电价补贴及 年限	发电量(万 千瓦时)	上网 电量(万千 瓦时)	结算 电量(万千 瓦时)	平均上网 电价(元/ 千瓦时)	电费 收入	营业 利润	现金流
集中式：										
哈密东南部山口光伏园区 150MW 光伏发电项目	新疆	150	0.650/20 年	26,907.06	26,692.58	26,503.03	0.8760	20,612.3	11,443.87	27,258.39
云南省临沧市云县干龙潭 30MW 并网光伏电站	云南	30	0.6142/20 年	3,551.44	3,486.37	3,475.15	0.8324	2,496.25	439.64	2,197.57
固阳兴顺西光伏电场 20MW 风光 同场太阳能光伏发电工程	内蒙古	20	0.6171/20 年	3,751.30	3,668.02	3,668.59	0.8168	2,643.74	930.55	1,064.3
奈曼旗 30MW 光伏并网发电项目	内蒙古	30	平价	4,826.08	4,782.99	4,801.70	0.2732	1,162.66	-7,995.01	-6,367.33
内蒙古包头市石拐区领跑者 1 号 100MW 光伏项目	内蒙古	100	0.1171/20 年	15,774.53	15,241.37	15,227.06	0.3470	4,701.21	-3,432.26	2,602.55
山东新泰市四槐片区 50MW 农光 互补光伏发电项目	山东	50	0.4351/20 年	6,820.27	6,794.27	6,715.38	0.8300	4,689.42	1,494.49	2,443.78
山西芮城县光伏技术领跑基地 50MW 光伏发电项目	山西	50	0.418/20 年	7,423.82	7,390.24	7,366.26	0.6477	4,226.85	1,197.74	3,606.1
山西阳泉市采煤沉陷区国家先 进技术光伏发电示范基地贾家 垆—赵家垆 100MW 光伏发电项 目	山西	100	0.3795/20 年	15,173.88	15,123.06	15,009.07	0.6121	8,098.24	1,556.97	1,282.25
甘肃省酒泉市敦煌 20MW 平价光 伏发电项目	甘肃	20	平价	4,168.62	4,133.77	4,050.78	0.2615	954.94	-346.88	6,418.62
河北石家庄市行唐县 200MW 光 伏平价项目	河北	5.45	平价	739.72	656.71	658.68	0.3240	187.2	-359.42	-103.88
包头市土默特右旗土地治理暨	内蒙古	300	平价	53,230.18	52,254.97	52,251.67	0.2906	13,469.39	6,060.29	13,044.9

农光互补 300MW 光伏示范项目											
新尚能源莎车 100MW 光伏并网发电和储能设施项目	新疆	100	平价	7,778.02	7,470.86	7,505.98	0.1789	1,178.7	930.48	865.37	
柯特新能源柯坪县 100MW 光伏及储能发电项目	新疆	100	平价	9,479.07	9,184.78	9,341.04	0.1874	1,433.8	104.14	1,094.94	
甘肃省武威武晟 150MW 光伏发电项目	甘肃	150	平价	9,056.54	8,916.83	8,916.13	0.2236	1,881.42	1,246.16	1,011.99	
与电站电费收入等相关的金融衍生产品情况（若有）：无											

风能电站运营：											
风能电站	所在地	装机容量(MW)	电价补贴及年限	发电量(万千瓦时)	上网电量(万千瓦时)	结算电量(万千瓦时)	平均上网电价(元/千瓦时)	电费收入	营业利润	现金流	
集中式：											
哈密风电基地二期景峡第六风电场 B 区 200MW 工程项目	新疆	200	0.31/20 年	46,084.43	45,078.00	44,646.52	0.5275	20,992.71	7,642.33	7,285.77	
固阳兴顺西风场一期 100MW 风电工程项目	内蒙古	100	0.2071/20 年	32,015.12	31,451.96	31,371.89	0.3515	9,760.14	4,652.74	5,321.50	
风盛正镶白旗特高压外送 200MW 风电项目	内蒙古	200	平价	63,020.99	61,433.24	61,429.28	0.2753	14,862.71	3,524.36	14,837.95	
风盛正镶白旗特高压外送 275MW 风电项目	内蒙古	275	平价	77,381.75	76,128.36	76,081.91	0.277	18,489.04	4,846.00	20,402.18	
新园正镶白旗特高压外送 200MW 风电项目	内蒙古	200	平价	57,140.29	55,931.04	55,830.09	0.2769	13,571.86	3,412.24	12,675.20	
特变电工木垒大石头 200MW 风力发电项目	新疆	200	平价	42,867.12	42,028.80	41,925.11	0.2385	8,882.33	-1,166.57	9,036.10	
准东新能源基地阿勒泰地区布尔津县 150MW 风电项目	新疆	150	0.24/20 年	38,863.68	38,067.04	37,786.33	0.4851	16,045.00	6975.03	7,808.41	
特变电工木垒老君庙 100MW 风力发电	新疆	100	0.24/20 年	26,178.66	25,727.46	25,670.69	0.4784	10,878.20	4,680.36	5,380.90	

风能电站运营：										
风能电站	所在地	装机容量(MW)	电价补贴及年限	发电量(万千瓦时)	上网电量(万千瓦时)	结算电量(万千瓦时)	平均上网电价(元/千瓦时)	电费收入	营业利润	现金流
项目										
中闽(木垒)大石头 200MW 风力发电项目	新疆	200	平价	60,999.95	59,895.44	59,667.99	0.2394	12,757.93	38.27	13,205.72
新疆哈密市伊州区骆驼圈子 15MW 分散式风电项目	新疆	15	0.13/20 年	3,444.79	3,405.89	3,378.93	0.3014	899.21	24.76	425.74
盱眙高传 80MW 风力发电项目	江苏	80	0.219/20 年	19,332.50	18,943.00	18,895.90	0.5753	9,591.53	1,969.34	8,402.46
崇仁县相山镇 50MW 风电项目	江西	50	0.4143/20 年	13,276.94	12,981.54	12,982.12	0.6055	6,869.56	3,310.24	7,572.36
菏泽市王浩屯 50MW 风电项目	山东	50	0.1751/20 年	12,563.10	12,163.83	12,164.04	0.5304	5,703.37	2,709.86	3,914.81
河南省周口市鹿邑县穆店 20MW 分散式风电项目	河南	20	0.1421/20 年	5,402.21	5,381.41	5,381.46	0.4743	2,258.19	726.83	1,385.80
丰宁新隆鱼儿山 60MW 风电场项目	河北	60	平价	14,064.95	13,828.29	12,049.18	0.3795	4,554.90	2,628.31	4,235.21
辽宁省铁岭市西丰县柏榆镇 102MW 风电项目	辽宁	102	平价	21,999.55	21,635.73	21,635.70	0.3537	6,718.19	4,337.83	11,754.33
若羌县米兰风区 50MW 风电项目	新疆	50	平价	3,709.80	3,607.54	3,488.88	0.2228	690.56	343.65	594.66
新疆哈密市伊州区十三间房 49.5MW 风电项目	新疆	49.5	平价	8,735.47	8,516.37	8,469.20	0.2082	1,559.43	673.43	1,439.43
乌鲁木齐县托里乡 100MW 风电项目	新疆	100	平价	5,751.39	5,555.58	5,545.70	0.262	1,085.50	855.96	708.8
与电站电费收入等相关的金融衍生产品情况：无										

注：因新能源电力市场化交易及各地峰谷平电价政策实施，导致新能源电站收益波动加大，对平均上网电价产生一定影响。

4. 光伏产品生产和在建产能情况

(1). 光伏产品生产和在建产能情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

产品类别	产量	产能利用率	投产工艺路线	在建生产线 总投资额	在建生产线 当期投资额	设计产能	投产时间	在建工艺路线
太阳能级多晶硅	9.33 万吨	93.30%	改良西门子法	-	-	10 万吨/年	-	改良西门子法
太阳能级多晶硅	7.10 万吨	71.00%	改良西门子法	-	-	10 万吨/年	-	改良西门子法
太阳能级多晶硅	2.70 万吨	64.80%	改良西门子法	93.50	19.80	20 万吨/年(一期 10 万吨/年)	2023 年 8 月	改良西门子法
产能利用率发生重大变化原因及影响分析：无								

(2). 光伏产品主要财务指标

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

产品类别	产销率 (%)	销售收入		销售毛利率 (%)	
		境内	境外	境内	境外
太阳能级多晶硅	106.06	1,951,812.97	-	35.90	-

光伏产品实现境外销售的，应当分国家或地区列示

□适用 √不适用

(3). 光伏电站工程承包或开发项目信息

□适用 √不适用

5. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

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 56.23 亿元，较期初余额下降 14.66%。

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

单位：万元 币种：人民币

工程名称	预算数	工程进度 (%)	本期投入金额	累计实际投入金额
杜尚别金矿项目	163,175.00	99.00	19,740.85	159,707.04
武清产业园项目	183,103.10	89.50	23,051.98	115,878.82
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（一期）	935,000.00	100.00	197,985.32	959,387.86
天池能源公司 10 万吨/年工业硅项目	158,063.00	85.00	129,256.31	140,163.53
巴州地区若羌县 2×35 万千瓦热电联产项目	301,485.00	48.00	112,059.04	112,242.14
特变电工智慧园区项目	168,792.00	10.00	11,049.09	11,840.48

工程名称	预算数	工程进度 (%)	本期投入金额	累计实际投入金额
新疆准东五彩湾 2×660MW 火电项目	555,052.61	25.00	137,017.51	137,017.51
若羌 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	111,562.76	80.00	57,866.10	58,150.84
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程项目	90,823.35	80.00	53,113.43	68,923.13

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	85,221.82	-1,275.74			22,861.47	5,459.32	61,084.61	其他非流动资产
合计	/	/	22,244.85	/	85,221.82	-1,275.74			22,861.47	5,459.32	61,084.61	/

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科技投资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	89,293.46	7,859.30	-	1,221.79	1,671,949.85	1,670,414.32	9,394.83	0.15
远期结售汇	-	62,792.58	-4,996.56	-27,775.11	-20,531.87	18,356.15	23,904.56	0.38
合计	89,293.46	70,651.88	-4,996.56	-26,553.32	1,651,417.98	1,688,770.47	33,299.39	0.53
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	<p>一、会计政策及会计核算原则</p> <p>公司在套期开始时，正式指定套期工具与被套期项目，并准备关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。书面文件至少要载明套期工具、被套期项目、被套期风险的性质以及套期有效性评价方法等内容。此外，在套期开始及之后，公司会持续地对套期有效性进行评估。</p> <p>公司对预期交易满足规定条件的套期，采用现金流量套期会计方法进行处理，并按以下规定进行会计核算：</p> <p>被指定为现金流量套期且符合条件的套期工具，其产生的利得或损失中属于套期有效的部分作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效套期部分计入当期损益。</p> <p>如果预期交易使公司随后确认一项非金融资产或非金融负债，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本集团将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。除此之外的现金流量套期，公司在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。</p> <p>如果预期原计入其他综合收益的净损失全部或部分在未来会计期间不能弥补的，则将不能弥补的部分转出，计入当期损益。</p> <p>当公司对现金流量套期终止运用套期会计时，已计入其他综合收益的累计现金流量套期储备，在未来现金流量预期仍会发生时予以保留，在未来现金流量预期不再发生时，从其他综合收益中转出，计入当期损益。</p> <p>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。</p>							

报告期实际损益情况的说明	2023 年, 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、铅、钢材、氧化铝及电解铝等期货及远期结售汇对冲价格波动风险, 2023 年实现期货平仓以及远期结售汇交割收益共计 15,945.96 万元。
套期保值效果的说明	<p>2023 年与公司经营相关的套保品种主要为铜、铝及工业硅。公司坚持严格套保, 实时跟踪国内外各类政策及数据变化, 从节奏把握、趋势追踪、策略管理、风险评估等多维度建立套保评价体系, 通过适时应用期货及期权降低商品价格波动对公司的影响, 为公司的稳定经营保驾护航。</p> <p>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。</p>
衍生品投资资金来源	自有资金。
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)	<p>1、套期保值交易业务风险分析</p> <p>公司开展套期保值业务不以投机为目的, 主要为有效降低原材料或产品价格波动对公司带来的影响, 但也会存在一定的风险, 具体如下:</p> <p>(1) 市场风险: 大宗商品价格、期货行情变动较大, 可能产生价格波动风险, 造成期货交易的损失。</p> <p>(2) 资金风险: 期货交易采取的是保证金和逐日盯市制度, 如投入金额过大、行情急剧变化, 可能造成资金流动性风险, 或保证金不能在规定时间内补足, 可能面临强行平仓而带来实际损失风险。</p> <p>(3) 流动性风险: 可能因为成交不活跃, 难以成交而带来流动性风险。</p> <p>(4) 政策风险: 如套期保值市场的法律法规等政策发生重大变化, 可能引起市场波动或无法交易, 从而带来风险。</p> <p>(5) 内部控制风险: 期货交易专业性较强, 交易系统复杂程度较高, 可能会产生由于内控体系不完善或人为操作失误造成的风险。</p> <p>(6) 技术风险: 由于无法控制和不可预测的系统故障、网络故障、通讯故障等造成交易系统非正常运行, 使交易指令出现延迟、中断或数据错误等问题, 从而带来相应风险。</p> <p>2、套期保值风险控制措施</p> <p>(1) 公司已经建立健全了套期保值相关制度, 将套期保值业务与生产经营相匹配, 严格进行套期保值交易, 不进行以投机为目的的期货和衍生品交易。</p> <p>(2) 公司使用自有资金进行套期保值业务: 公司严格控制套期保值的资金规模、合理计划和使用资金, 同时加强资金管理的内部控制与合理调度, 避免出现强行平仓风险。</p> <p>(3) 公司期货管理部门实时掌握市场波动情况、项目信息, 及时对风险敞口进行调整; 定期组织召开套期保值会议, 编制市场行情分析报告, 及时做出套保决策或制定应对方案, 提高市场响应的及时性。公司将重点关注套期保值交易情况, 合理选择套期保值合约月份, 避免市场流动性风险。</p> <p>(4) 公司将加强对期货市场的研究分析, 实时关注国内、国际套期保值政策、市场环境变化, 适时调整策略, 最大限度的规避政策风险。</p> <p>(5) 公司已经设立了各级套期保值管理小组, 由公司董事长、总裁、总会计师、总裁助理、各经营单位经营班子和专职套期保值交易人员等组成。公司套期保值管理小组对开仓和平仓操作进行审批, 对套保的数量、价格、损益情况、风险水平等进行审核评估,</p>

	<p>对各经营单位的期货工作进行监督、考核，实现有效的内部控制。</p> <p>(6) 公司开发了特变电工套期保值 HMS 信息化管理软件，实现了期现业务的统一平台管理，确保交易工作正常开展，当发生故障或错单时，及时采取相应的处理措施以减少损失。</p> <p>(7) 公司持续加强对业务人员的培训，提升专业技能和业务水平，增强风险管理及防范意识；严格按照公司套期保值业务相关制度要求，强化套期保值业务管理工作，并建立异常情况及时上报等流程，形成高效的风险处理程序。</p>
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	<p>2023 年与公司经营相关的大宗商品铜、铝、工业硅走势分化，其中铜全年均价 68,321 元/吨，较去年上涨 10.1%，全年呈现高位盘整，且振幅逐步收窄；铝均价 18,678 元/吨，较去年上涨 0.6%，全年以 2,400 点内的窄幅波动为主；云南工业硅 421 均价 16,009 元/吨，较去年下跌 25.9%，全年价格呈现高位回落。</p> <p>2023 年，外部环境不确定性加大，全球通胀仍处于高位，世界经济和贸易增长动能减弱，国内经济增长企稳向上基础尚需巩固。美元、欧元等主要货币利率依然处于高位，在内外部环境综合作用下，人民币兑美元汇率有所贬值，波动区间在 6.69-7.35，全年波幅约 9.4%。</p>
涉诉情况（如适用）	无
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2023 年 4 月 19 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	2023 年 5 月 5 日

(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

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(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

单位：万元 币种：人民币

公司名称	注册资本	主要产品或服务	公司持股比例		资产总额	净资产	营业收入	营业利润	利润总额	净利润
			直接	间接						
特变电工沈阳变压器集团有限公司	117,832.00	变压器、电抗器、互感器的设计、制造、销售、安装和维修服务	95.97%		1,139,339.23	432,177.85	610,116.26	-10,439.51	-14,289.40	-15,006.40
特变电工衡阳变压器有限公司	155,984.07	变压器、电抗器、开关的设计、制造、销售、安装和维修服务	97.29%		1,131,139.59	510,228.97	921,172.77	58,429.02	58,021.94	52,843.68
天津市特变电工变压器有限公司	24,350.00	干式变压器的设计、制造、销售等	55.00%		198,703.37	72,676.74	185,880.64	8,301.53	8,055.47	8,239.37
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	126,556.00	电线电缆的制造、销售等，输电、供电	92.89%		532,590.04	198,477.32	662,233.95	16,849.80	16,453.86	15,573.37
特变电工（德阳）电缆股份有限公司	46,500.00	电线电缆的制造、销售等，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验等	92.24%	0.31%	287,579.14	123,723.03	454,672.64	12,165.21	12,613.00	8,927.53
新特能源股份有限公司	143,000.00	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发等	64.43%	0.085%	8,592,945.68	3,641,303.67	3,075,179.57	606,947.34	610,467.85	511,752.37
新疆天池能源有限责任公司	1,000,000.00	煤炭开采及销售，火力发电及供应，热力生产及供应等	85.78%	14.22%	3,982,677.62	2,101,099.02	2,263,373.58	826,581.33	824,947.72	693,215.60
新疆众和股份有限公司	134,972.69	铝电子新材料研制等	34.24%		1,671,903.41	973,656.43	653,470.20	164,179.97	164,039.35	156,666.46

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

从国际形势来看，2024 年，全球高通胀惯性仍将持续，叠加地缘政治等因素影响，全球经济增长延续缓慢态势、各经济体之间的分化日益加剧；同时全球能源行业进入加速变革期，相关领域发展新动能在不断积蓄。从国内形势来看，当前我国经济存在有效需求不足、部分行业产能过剩、社会预期偏弱等困难挑战；但国家大力推动科技创新，坚定实施扩大内需战略，深化重点领域改革，更高水平扩大对外开放，为公司发展带来重大机遇。

2024 年 3 月，国务院发布了《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》，要求大力推动重点行业生产设备、用能设备、发输配电设备等更新和技术改造；加快推广能效达到先进水平和节能水平的用能设备，分行业分领域实施节能降碳改造。

1、输变电产业

2024 年国家电网公司将继续加大数智化坚强电网的建设，促进能源绿色低碳转型，计划年内核准蒙西-京津冀、陕西-河南等“两交四直”特高压工程，开展藏电送粤可研，启动达拉特-蒙西等新规划项目前期工作；年内开工陕北-安徽、阿坝-成都东等“三交五直”特高压工程，力争建成投运武汉-南昌、川渝等“六交”特高压工程。大力提升配电网韧性，实施电网补强工程，解决局部地区网架薄弱、设备重载、供电质量偏低等问题；推进现代智慧配电网建设，加快高层小区双电源和城中村配电改造，深入实施农网巩固提升工程。

国家电网公司预计电网投资总规模超过 5,000 亿元。南方电网公司也提出，2024 年要统筹新型电力系统建设与区域协调发展，推进传统电网升级和保障服务经济社会发展。

我国电网、电源等领域投资保持高位稳定态势，电力装备制造业市场空间不断增大，特高压及主电网建设带动变压器、GIS、直流套管、电线电缆等核心设备、材料需求上涨；微电网、智能配电网等多种新型电网技术融合发展，催生新

业态，推动输变电装备制造业及服务业向柔性化、智能化、集成化转型升级。公司输变电产业仍将面临较好的发展前景。

2、新能源产业

2024 年 1 月，国际能源署（IEA）发布了《2023 年可再生能源展望报告》，该报告指出，到 2025 年初，可再生能源将成为全球最主要的电力来源，在现有政策和市场条件下，预计全球可再生能源装机容量在 2023 年至 2028 年间将达到 7,300GW，作为全球可再生能源领域领跑者的中国将贡献增长量的 56%，到 2028 年，中国将占全球新增可再生能源发电量的 60%，作为可再生能源代表的风能和太阳能发电在未来 5 年将占新增可再生能源发电量的 95%。

随着可再生能源发电技术的快速进步、规模效应以及政府激励政策的加持，全球风电和太阳能发电与化石能源发电相比已经逐渐显出巨大的经济优势和环保优势，大力发展可再生能源已成为全球能源转型和应对气候变化的重大战略方向和一致行动，广阔的市场前景将为行业发展带来良好的发展机遇。

3、能源产业

2024 年全国能源工作会议指出，2024 年要全面增强能源供应保障能力，发挥煤炭兜底保障作用、加快支撑性调节性电源建设、增强电网资源配置能力；要加强全国统一电力市场体系建设、积极推进电力市场化交易、持续推进能源法制建设等。

2023 年 12 月，新疆政府办公厅发布了《新疆煤炭煤电煤化工产业集群发展行动计划（2023-2025）》（以下简称行动计划），提出要加快全国能源资源战略保障基地建设，推动全区煤炭煤电煤化工产业集群发展。行动计划提出，系统谋划能源运输大通道建设，大力提升“疆煤外运”铁路运力，到 2025 年形成“疆煤外运”铁路通道煤运能力 1 亿吨/年以上；稳步提升煤电装机规模，提升煤电供应保障能力，在自治区“十四五”期间新增疆内煤电装机 1,476 万千瓦、外送煤电装机 928 万千瓦；2025 年全区煤电装机达到 8,810 万千瓦，其中疆内煤电装机 6,562 万千瓦、外送配套煤电装机 2,248 万千瓦；科学布局煤制油气战略基地，建成一批煤炭分质分级利用、煤制精细化工产品项目；不断提高煤炭转化综合利用效能，探索煤化工低碳发展路径。公司能源产业仍然面临较好的行业发展前景。

4、新材料产业

2023 年 8 月，工信部发布的《有色金属行业稳增长工作方案》指出，要围绕新能源等领域，支持超高纯金属、大规格轻合金等高端材料的研发及产业化。10 月，国务院印发中国（新疆）自由贸易试验区总体方案提出，建设国家战略性新兴产业矿产资源和有色金属产业基地，提高有色金属就地转化比例，打通绿色铸造等装备制造业配套环节，加快发展新能源汽车零部件配套产业。

随着我国经济转型、结构升级，新能源行业的发展，汽车轻量化用铝合金的用途也将会越发广泛。随着国产大飞机的快速推进及“材料国产化”政策的深入实施，高性能铝合金产品的需求量将会达到一个新高度；此外，各类轨道交通的升级发展也将进一步带动高性能铝合金需求增长。公司新材料产业仍然面临较好的市场前景。自 2023 年以来，铝电解电容器用电极箔等铝电子新材料市场需求转为低迷，增长缓慢，竞争加剧。铝电解电容器用电极箔等铝电子新材料行业将逐步形成少量技术领先、产品品质较高的领先企业和多数中低档产品生产企业、行业竞争日趋激烈的格局。

（二）公司发展战略

√适用 □不适用

公司秉承“创新、协调、绿色、开放、共享”的发展理念，积极开拓国内外市场，致力于为客户提供绿色科技、智能环保、可靠高效的产品和服务，加快由制造业向制造服务业升级转型的步伐，培育新的经济增长点，通过科技创新不断激发公司发展新的生机和活力，全力将公司打造成全球信赖的能源服务商。

（三）经营计划

√适用 □不适用

2024 年公司将坚持“稳中求进、现金为王、存量调优、增量引领”的发展总基调，全力保障 2024 年重点工作目标实现。2024 年公司计划实现营业收入 1,000 亿元，营业成本控制在 800 亿元以内。

1、坚持开拓市场，持续构建市场竞争优势

国内市场方面，围绕国家“双碳”“双循环”、新型能源体系建设等重大政策战略，把握行业与市场重点发展趋势，提高外部形势前瞻布局能力、高质量订单获取能力、系统集成营销服务能力建设，深化市场资源高效整合利用，构建端到端全流程、一体化、交钥匙的集成服务能力，推动“制造业、制造服务业”双轮驱动。

国际市场方面，深入研究国际市场需求，充分发挥公司自有设计及产品制造核心优势，为客户提供集成解决方案；进一步拓展国际金融机构渠道，加快推动项目融资进度，争取一批重点项目融资落地。国际产品出口业务将立足全产业链优势，以集成化营销带动二次设备、电线电缆和逆变器等产品销售；全力推动大客户框架集采，以高质量服务增加客户粘性，开拓优质订单。

2、坚持智造强基，加快推动数字化转型升级

在管理信息化建设方面，公司将持续健全流程管理体系，打造“协同共享”的大数据平台，打破系统壁垒，推动数据“集成化”“共享化”，用数据提升精益管理。

在生产数字化、产品智能化建设方面，贯通 PLM、MES、SCADA 等系统，推动智能检测，全面上线质量管理云平台，全面构建精益智造体系，逐步实现从定性分析到定量研究、从依赖经验到数据驱动生产方式转变；推动数据驱动管理、数据驱动创新，健全数据治理体系，逐步形成数据资产。

3、坚持创新引领，深化科技创新体系建设

公司将整合内外部优势创新资源，深化科技体制改革，不断拓展科技创新的广度和深度，加强科技攻关投入，持续推动 IPD 信息化建设，支撑公司高质量发展。公司将围绕战略目标，加强产学研技术联合，统筹推动公司科技规划顶层设计，加强引领性技术、产业共性关键技术、前瞻性技术和储备技术的研究、策划与实施；推动产业链上下游协同和资源融合，参与并实施“揭榜挂帅”、重点研发任务计划及项目，全面提升公司研发设计、仿真验证、运维服务、科技管理、创新变革等协同创新能力。

4、坚持品质一流，以数字化赋能质量全生命周期管理

产品质量方面，公司将通过数据驱动实现质量一致性，强化供应商质量管理、生产过程质量数据自动采集、产品质量数据逆向追溯、质量数据一致性分析、质量数据改进优化设计、质量数据闭环管理等质量管理云平台建设，打通产业链全流程质量信息在线监测系统，逐步实现质量全生命周期数字化管理，为质量问题分析改进提供数据支撑，保障产品质量一致性。

工程质量方面，公司将完善新开工项目质量标准化手册，压实各相关方质量管理责任；进一步健全技改工程设备质量验收管理及流程，确保工程项目设备质量满足生产要求；持续推动落实样板工程管理，确保工程质量达标。

5、坚持人才保障，强化人才引领驱动

公司将加大力度引进核心紧缺人才，加快构建新产业专业化团队，持续做好干部选拔任用工作，加强专业化干部队伍建设，进一步夯实公司“专业立企、专家治企”的干部管理要求；围绕各产业核心价值链加强培训赋能，聚焦工艺标准化、生产数字化、OT 与 IT 融合开展人才复合型赋能项目，深化一线人员选育和技能传承的“师带徒”机制，持续加强专业化、高品质人才团队建设。

6、坚持风控合规，夯实高质量发展根基

公司将全面深化合规体系建设，构建风控合规在线监测预警系统，着力确保公司各项业务不发生合规风险。公司将严格落实“三重一大”业务评审机制，加强从招投标、合同签订到履约过程风险排查等全过程管理；加强审计信息化建设，系统提升数字化审计水平。公司将持续开展廉政监督，营造风控、廉洁合规文化，铸牢合规、风控、廉洁根基，保障公司高质量发展。

7、坚持安全为天，坚决守牢安全发展底线

公司继续牢固树立安全为天的理念，以遏事故为目标，以双重预防机制建设为抓手，进一步夯实公司安全发展根基。持续提升安全信息化、数字化、智能化水平，建立健全并落实全员安全生产责任制，按照行业特征，将安全体系向相关方单位、基层班组员工延伸，形成人人讲安全、个个会应急的安全文化氛围。

(四)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。电力市场化交易政策等国家宏观政策变化、宏观经济风险加剧，能源发展战略、产业结构、市场结构调整、行业资源整合、市场供需变动等因素都有可能对公司的盈利能力造成冲击。

对策：公司将加强对宏观经济的研判，及时掌握国家、行业、区域相关政策，结合公司发展实际情况，保障公司生产经营、战略发展决策的科学、有效。

2. 市场竞争加剧风险

国内市场方面，随着中国加速构建以新能源为主体的新型电力系统，产业转型升级迈出新的步伐，新进入者以及原有竞争对手通过混改、整合，使得市场竞争进一步加剧；国际市场方面，具有资质的大型企业不断“走出去”，公司国际

成套系统集成业务竞争对手不断增加,上述国内外市场影响因素使得公司面临较大的市场竞争风险。

对策:公司将整合优势资源,加大市场开拓力度,通过降低成本、提升质量、科技创新、增强客户定制化服务能力等手段不断增强公司市场竞争力,逐步巩固和提升行业品牌影响力和市场占有率。

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,及时开展远期外汇交易业务,通过选择合理币种结算、对人民币跨境结算试点地区业务尽量以人民币作为结算币种、利用国际信贷等多种方式降低汇率波动带来的风险。

4. 大宗材料价格波动风险

公司产品的主要原材料包括铜、铝、硅钢、变压器油、工业硅、氧化铝、玻璃、PVC 等;工程项目所需材料主要包括钢材、铝材等。大宗材料等价格上涨,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,大宗材料价格存在剧烈波动风险,将对公司的盈利能力产生较大不利影响。

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关系,通过加大储备、集团科学采购、套期保值等多种方式有效降低大宗材料价格波动影响。

5. 多晶硅阶段性及结构性过剩及价格波动的风险

多晶硅行业存在“产能扩张—逐步出清—复苏繁荣”的行业周期属性,价格主要由市场供需关系决定,2023 年以来,受多晶硅新增产能释放影响,多晶硅市场出现阶段性及结构性供过于求的局面,市场竞争加剧,产品价格大幅波动,对公司的经营情况和盈利水平产生不利影响。

对策：公司将发挥年产 30 万吨多晶硅的规模优势，实现稳产满产，加强设备及工艺流程优化，不断提高多晶硅产品质量，全面提升 N 型硅料占比，降低能耗、物耗和生产成本，进一步提升竞争力及盈利能力。

6. 技术及新产品替代风险

公司多晶硅生产技术采用改良西门子法。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。如果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：公司将进一步完善科技创新体系，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技术、工艺优势，降低生产成本，提高产品质量，提升公司竞争力和盈利能力。

7. 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，美欧等发达经济体持续较快加息，国内外经济压力进一步加大，外部环境复杂严峻，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，合理确定客户信息限额、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。

8. 国际化风险

近年来，国际形势动荡、贸易摩擦加剧、国际环境不确定性增加，境外工程项目、输变电及光伏等产品出口也面临着直接或间接境外业务所在国政治、法律、经济环境及当地文化等诸多因素，可能对公司经营产生一定影响。

对策：公司将持续做好境外政策和国际经济形势研究，从政治、经济、法律等多个方面全面开展国际化风险排查，结合自身业务模式、战略规划等，加强风险管理和合规体系建设，积极应对国际化风险给公司带来的不利影响。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规和中国证监会、上海证券交易所要求，结合公司实际情况，持续完善公司法人治理，建立健全公司内部控制体系，规范决策流程，不断提升公司规范运作水平。

（一）第一大股东

公司第一大股东、实际控制人行为规范，依法行使股东权利，履行股东义务，没有超越股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动；不存在违规占用公司资金、违规要求公司为其提供担保等情形；公司与第一大股东、实际控制人在业务、人员、财务、机构和资产等方面严格分开，各自独立核算，独立承担责任和风险，公司不存在不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况。

（二）股东及股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》《公司章程》《上市公司股东大会规则》《特变电工股份有限公司股东大会议事规则》等有关规定，规范股东大会的召集、召开和表决程序，充分保障股东的合法权利，特别是中小股东的权益。公司股东大会均由律师出席见证，律师对股东大会召集、召开和表决程序出具法律意见书。

（三）董事及董事会

公司董事会现有董事 11 名，其中独立董事 4 名，公司董事会成员知识结构和专业领域契合公司战略发展，董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司董事会下设了战略、审计、提名、薪酬与考核委员会，独立董事在下设的战略、审计、提名、薪酬与考核委员会中分别占比 2/7、3/5、3/5、3/5。公司与独立董事建立了密切、畅通的沟通机制，公司持续强化独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询作用，在董事会审议重大事项时，充分听取独立董事关于行业发展、风险防控的有益建议，有效提高了董事会决策的科学性。

（四）监事及监事会

公司监事会现有 5 名监事，其中职工监事 3 名，公司监事会人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的规定。报告期内，公司监事会本着对股东负责的态度，认真履行监督职责，对公司规范运作、关联交易、股权激励、公司财务

以及董事、其他高级管理人员履职等事项进行了合规监督，维护了公司及股东的合法权益。

（五）内幕信息知情人管理

报告期内，公司严格按照《上市公司监管指引第 5 号——上市公司内幕信息知情人登记管理制》及《特变电工股份有限公司内幕信息知情人登记管理制度》的规定，对定期报告等对公司股票价格有重大影响等信息的内幕信息知情人进行登记备案，督促相关知情人员签署《内幕信息知情人登记表》，切实维护了公司信息披露的公平原则，强化了公司内幕信息的保密管理。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 3 月 6 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 3 月 7 日	审议通过了公司与新疆特变电工集团有限公司 2023 年度日常关联交易的议案、公司注册发行人民币 10 亿元中期票据的议案、公司注册发行人民币 20 亿元超短期融资券的议案。
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 4 月 7 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 4 月 8 日	审议通过了关于提请股东大会延长授权董事会及董事会相关人士办理新特能源首次公开发行人民币普通股 (A 股) 股票并上市有关事宜的有效期的议案。
2023 年第三次临时股东大会	2023 年 5 月 4 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 5 月 5 日	审议通过了公司开展套期保值及远期外汇交易业务的议案、补选公司第十届董事会董事的议案、修改《特变电工股份有限公司章程》的议案。

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 19 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 5 月 20 日	审议通过了特变电工股份有限公司 2022 年度董事会工作报告、特变电工股份有限公司 2022 年度监事会工作报告、特变电工股份有限公司 2022 年度财务决算报告、特变电工股份有限公司 2022 年度利润分配及资本公积金转增股本方案、特变电工股份有限公司独立董事 2022 年度述职报告、特变电工股份有限公司 2022 年年度报告及年度报告摘要、特变电工股份有限公司 2023 年度续聘会计师事务所的议案。
2023 年第四次临时股东大会	2023 年 9 月 18 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 9 月 19 日	审议通过了公司为控股子公司特变电工杜尚别矿业有限公司提供担保的议案、公司储架发行 50 亿元公司债券的议案。
2023 年第五次临时股东大会	2023 年 11 月 20 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 11 月 21 日	审议通过了关于公司全资子公司天津三阳丝路商业保理有限公司开展商业保理应收账款资产证券化业务的议案、公司为控股子公司特变电工集团财务有限公司提供担保的议案。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(1). 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
张新	董事长	男	61	1996年12月26日	2024年10月14日	406,403	528,324	121,921	2022年度资本公积金转增股本	525.58	否
黄汉杰	董事、总经理	男	44	2014年4月17日 /2017年2月13日	2024年10月14日	860,180	1,622,734	762,554	股票期权行权 /2022年度资本公积金转增股本 /二级市场卖出	423.31	否
胡述军	董事	男	50	2015年9月16日	2024年10月14日	69,376	90,189	20,813	2022年度资本公积金转增股本	16.00	是
胡南	董事、副总经理	男	42	2018年10月12日 /2017年2月13日	2024年10月14日	357,813	868,937	511,124	股票期权行权 /2022年度资本公积金转增股本 /二级市场卖出	241.32	否
李边区	董事	男	59	2005年5月29日	2024年10月14日	824,694	1,904,102	1,079,408	股票期权行权 /2022年度资本公积金转增股本	231.61	否
郭俊香	董事	女	52	2011年4月20日	2024年10月14日	825,180	832,734	7,554	2022年度资本公积金转增股本/ 二级市场卖出	172.20	否
张宏中	董事	男	34	2023年5月4日	2024年10月14日	0	0	0	/	171.65	否
夏清	独立董事	男	66	2021年10月15日	2024年10月14日	0	0	0	/	20.00	否

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
杨旭	独立董事	男	51	2021年10月15日	2024年10月14日	0	0	0	/	20.00	否
陈盈如	独立董事	女	57	2018年10月12日	2024年10月14日	0	0	0	/	20.00	否
孙卫红	独立董事	女	60	2018年10月12日	2024年10月14日	23,251	30,226	6,975	2022年度资本公积金转增股本	20.00	否
陈奇军	监事会主席	男	52	2014年3月25日	2024年10月14日	0	0	0	/	197.23	否
张爱琴	监事	女	47	2015年9月16日	2024年10月14日	0	0	0	/	8.00	是
徐永华	监事	女	49	2022年5月16日	2024年10月14日	0	0	0	/	8.00	否
蒋立志	监事	男	41	2015年9月16日	2024年10月14日	10,475	13,618	3,143	2022年度资本公积金转增股本	77.16	否
韩数	监事	男	45	2012年5月16日	2024年10月14日	1,058	1,375	317	2022年度资本公积金转增股本	65.11	否
胡有成	副总经理	男	50	2011年3月28日	2024年10月14日	960,180	948,234	-11,946	2022年度资本公积金转增股本/二级市场卖出	304.69	否
王益民	副总经理	男	54	2018年4月13日	2024年10月14日	270,000	321,000	51,000	2022年度资本公积金转增股本/二级市场卖出	297.71	否
罗军	副总经理	男	51	2018年4月13日	2024年10月14日	260,000	858,000	598,000	股票期权行权/2022年度资本公积金转增股本	254.78	否
郭金	副总经理	男	57	2018年4月13日	2024年10月14日	660,000	688,000	28,000	2022年度资本公积金转增股本/二级市场卖出	314.89	否
吴微	副总经理	女	54	2020年2月21日	2024年10月14日	683,594	888,672	205,078	2022年度资本公积金转增股本	183.92	否

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
刘文山	副总经理	男	48	2023年2月17日	2024年10月14日	0	0	0	/	174.55	否
赵傲	副总经理	男	45	2023年2月17日	2024年10月14日	0	0	0	/	197.82	否
李丹	副总经理	男	45	2023年2月17日	2024年10月14日	0	0	0	/	176.92	否
焦海华	董事会秘书	女	51	2019年1月14日	2024年10月14日	712,500	700,050	-12,450	2022年度资本公积金转增股本/二级市场卖出	169.18	否
白云罡	总会计师	男	48	2018年4月13日	2024年10月14日	700,000	710,000	10,000	2022年度资本公积金转增股本/二级市场卖出	189.72	否
王涛	原董事	男	44	2021年10月15日	2023年4月7日	0	14,400	14,400	二级市场买入	5.33	否
合计	/	/	/	/	/	7,624,704	11,020,595	3,395,891	/	4,486.68	/

姓名	主要工作经历
张新	现任公司董事长，新疆众和董事，新特能源董事，科技投资公司执行董事，特变集团董事，新疆宏联创业投资有限公司董事，十四届全国人大代表，全国工商联副主席，中国机械工业联合会副会长。曾任十三届全国人大代表等。
黄汉杰	现任公司董事、总经理，新疆众和董事，新特能源董事，三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司董事长，天津三阳丝路商业保理有限公司董事长，新能源公司董事长，财务公司董事，新疆宏联创业投资有限公司董事，新疆新华水电投资股份有限公司董事。曾任公司执行总经理、新疆众和监事会主席。
胡述军	现任公司董事，特变集团董事长、总经理，新疆交通建设集团股份有限公司董事。
胡南	现任公司董事、副总经理、特变电工国际工程有限公司董事长。
李边区	现任公司董事、进出口公司总经理。

姓名	主要工作经历
郭俊香	现任公司董事，新特能源董事，新疆宏联创业投资有限公司董事，三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司董事。曾任公司董事会秘书。
张宏中	现任公司董事，特变电工股份有限公司新疆变压器厂副总经理，特变集团董事；曾任特变电工新疆新能源股份有限公司风能事业部副总经理，特变电工国际工程有限公司总经理助理、党政部副部长等。
夏清	现任公司独立董事，清华大学教授，国家能源局电力体制改革专家、全国电力交易机构联盟专家，中国南方电网有限责任公司专家，中国大唐集团有限公司专家，国家电力投资集团有限公司专家，中国长江三峡集团有限公司专家，中国电机工程学会电力市场专业委员会副主任委员，中国能源研究会储能委员会副主任委员，华能国际电力股份有限公司独立董事。曾任北京恒泰实达科技股份有限公司、许昌智能继电器股份有限公司独立董事。
杨旭	现任公司独立董事，西安交通大学电气学院教授、博士生导师，中国电工技术学会电力电子专业委员会常务理事，入选第三批国家“万人计划”科技创新领军人才。
陈盈如	现任公司独立董事，新疆柏坤亚宣律师事务所主任合伙人，新疆开普商务咨询有限公司执行董事，新疆八一钢铁股份有限公司独立董事，乌鲁木齐银行股份有限公司独立董事，新疆博润投资控股集团有限公司、新疆碧水源环境资源股份有限公司、中国广电新疆网络股份有限公司董事。曾任德力西新能源科技股份有限公司、西部黄金股份有限公司独立董事。
孙卫红	现任公司独立董事，新疆驰远天合有限责任公司会计师事务所、新疆驰天信企业咨询有限责任公司执行董事兼总经理、主任会计师，中国注册会计师协会理事、资深会员，新疆注册会计师协会常务理事，新疆会计（财政经济）专业高级专业技术职务任职资格评委会委员，新疆维吾尔自治区会计学会理事会常务理事，海南国瑞天驰工程咨询有限责任公司执行董事，德展大健康股份有限公司独立董事，新疆和田玉石交易中心有限公司董事，新疆国融兴华税务师事务所有限责任公司、新疆驰远凯正工程项目管理咨询有限责任公司、新疆智信方略企业管理咨询有限责任公司、北京创则科技咨询有限公司监事。
陈奇军	现任公司监事会主席，纪检委书记、首席风控合规官，新疆众和监事会主席。
张爱琴	现任公司监事，特变集团总会计师、董事。曾任特变集团副总会计师。
徐永华	现任公司监事，新疆投资发展（集团）有限责任公司审计督查部部长，中建新疆建工（集团）有限公司董事，新疆蓝山屯河科技股份有限公司监事。曾任乌鲁木齐国有资产投资有限公司财务部部长等。
蒋立志	现任公司监事、财务部总监。曾任公司财务部部长。
韩数	现任公司监事、法律事务部总监。
胡有成	现任公司副总经理、行政总经理、国内工程总经理、安全总监，新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司、新疆特变电工楼兰新能源有限公司、新疆准能化工有限公司、新疆雪域昆仑矿业投资有限公司执行董事，新疆特恒新材料有限公司董事兼总经理。
王益民	现任公司副总经理。
罗军	现任公司副总经理，特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长，南网能源监事。曾任公司总经理助理等。
郭金	现任公司副总经理，新疆天池能源有限责任公司董事长，新疆准东五彩湾北一电厂有限公司董事长，新疆中矿天化矿山技术工程有限责任公司董事长。

姓名	主要工作经历
吴微	现任公司副总经理，几内亚项目总经理。曾任特变电工沈阳变压器集团有限公司副总经理。
刘文山	现任公司副总经理，新疆特变电工工程项目管理有限公司执行董事，新疆维吾尔自治区建筑业协会副会长。曾任公司总经理助理等。
赵傲	现任公司副总经理、首席战略官，科技投资公司总经理，中国上市公司协会高端制造行业委员会副主任委员。曾任公司国际市场部总监等。
李丹	现任公司副总经理、人力资源总经理。曾任公司人力资源部总监、培训学院院长等职务。
焦海华	现任公司董事会秘书，新疆众和监事、新能源公司监事、财务公司监事会主席。曾任公司证券事务代表。
白云罡	现任公司总会计师，财务公司董事长，特变电工国际工程有限公司监事会主席。

其它情况说明

√适用 □不适用

1、上述“报告期内从公司获得的税前报酬总额”为公司董事、监事及高级管理人员任职期间在公司所取得的税前报酬总额。

2、2023年2月17日，公司2023年第二次临时董事会会议审议通过了《聘任公司副总经理的议案》，聘任刘文山先生、赵傲先生、李丹先生为公司副总经理，任期自董事会审议通过之日起至第十届董事会任期届满之日止。详见公司于2023年2月18日披露的临2023-013号公告。

3、2023年4月7日，公司收到原董事王涛先生的书面辞职报告。王涛先生因工作原因，辞去公司第十届董事会董事职务，同时亦不再担任公司董事会审计委员会委员职务。详见公司于2023年4月8日披露的临2023-029号公告。

4、2023年5月4日，公司2023年第三次临时股东大会审议通过了《补选公司第十届董事会董事的议案》，补选张宏中先生为公司第十届董事会董事，任期自股东大会审议通过之日起至第十届董事会任期届满之日止。详见公司于2023年5月5日披露的临2023-047号公告。

5、刘文山先生、赵傲先生、李丹先生年初持股数为公司聘任其为高级管理人员时持股数。

(2). 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张新	新疆特变电工集团有限公司	董事	2021年8月10日	2024年8月9日
张新	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2022年10月31日	2025年10月30日
黄汉杰	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2022年10月31日	2025年10月30日
胡述军	新疆特变电工集团有限公司	董事长、总经理	2021年8月10日	2024年8月9日
郭俊香	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2022年10月31日	2025年10月30日
张宏中	新疆特变电工集团有限公司	董事	2021年8月10日	2024年8月9日
张爱琴	新疆特变电工集团有限公司	董事、总会计师	2021年8月10日	2024年8月9日
王涛	新疆投资发展(集团)有限责任公司	法律事务部部长	2021年9月	-
徐永华	新疆投资发展(集团)有限责任公司	审计督查部部长	2022年3月	-
在股东单位任职情况的说明	无			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
黄汉杰	新疆新华水电投资股份有限公司	董事	2021年2月23日	-
胡述军	新疆交通建设集团股份有限公司	董事	2021年4月24日	2024年5月26日
罗军	南方电网综合能源股份有限公司	监事	2019年9月22日	2025年11月15日
夏清	华能国际电力股份有限公司	独立董事	2020年6月16日	2026年12月4日
夏清	北京恒泰实达科技股份有限公司	独立董事	2020年7月17日	2023年11月6日
夏清	许昌智能继电器股份有限公司	独立董事	2022年7月	2023年12月14日
陈盈如	新疆柏坤亚宣律师事务所	主任合伙人	2016年8月8日	-
陈盈如	新疆碧水源环境资源股份有限公司	董事	2013年7月	-
陈盈如	新疆博润投资控股集团有限公司	董事	2018年8月	-
陈盈如	新疆广电网络股份有限公司	董事	2018年8月	-
陈盈如	新疆开普商务咨询有限公司	执行董事	2016年6月	-
陈盈如	新疆八一钢铁股份有限公司	独立董事	2022年11月15日	2025年11月14日
陈盈如	德力西新能源科技股份有限公司	独立董事	2022年5月16日	2023年12月20日
陈盈如	西部黄金股份有限公司	独立董事	2020年9月15日	2023年9月14日

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
陈盈如	乌鲁木齐银行股份有限公司	独立董事	2022 年 12 月	2026 年 4 月
孙卫红	新疆驰远天合有限责任会计师事务所	执行董事、总经理、法定代表人、主任会计师	2001 年 1 月	-
孙卫红	新疆驰天信企业咨询有限责任公司	执行董事、总经理	2017 年 6 月 8 日	-
孙卫红	海南国瑞天驰工程咨询有限责任公司	执行董事	2020 年 11 月 23 日	-
孙卫红	德展大健康股份有限公司	独立董事	2021 年 8 月 31 日	2024 年 8 月 30 日
孙卫红	新疆驰远凯正工程项目管理咨询有限责任公司	监事	2016 年 9 月 1 日	-
孙卫红	新疆国融兴华税务师事务所有限责任公司	监事	2018 年 4 月 17 日	-
孙卫红	新疆智信方略企业管理咨询有限责任公司	监事	2013 年 7 月 3 日	-
孙卫红	北京创则科技咨询有限公司	监事	2021 年 6 月	-
在其他单位任职情况的说明	无			

(3). 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事津贴方案经公司股东大会审议通过，《高管人员年度薪酬管理与考核办法》经公司董事会审议通过，2023 年度高级管理人员基本薪酬经薪酬与考核委员会确定。公司董事、监事在公司担任其他管理职务按相应岗位领取薪酬，该部分薪酬按照公司相关薪酬制度执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	公司于 2023 年 4 月 13 日召开董事会薪酬与考核委员会 2023 年第一次会议，审议通过《确定公司高级管理人员 2023 年基本薪酬的议案》，公司 2023 年度根据公司与高级管理人员签署的经营目标责任书及经营成果确定高级管理人员薪酬，充分地体现了公司“创造分享”的企业文化，起到了凝聚人心的作用，公司确定的高级管理人员薪酬公平、合理，符合公司有关薪酬政策。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据《高管人员年度薪酬管理与考核办法》《特变电工绩效管理制度》《特变电工薪酬福利管理制度》以及 2023 年董事会薪酬与考核委员会对《公司高级管理人员 2023 年基本薪酬的意见》执行，公司部分董事、监事担任公司控股子公司或分公司总经理或其他高级管理人员，该董事、监事报酬按其与公司或控股子公司签订的经营业绩目标责任书执行；公司部分职工监事担任公司相关部门负责人，该职工监事薪酬按公司薪酬制度及绩效考核制度执行。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	2023 年度，公司董事、监事和高级管理人员的基本薪酬按月发放，绩效薪酬考核后按季度或半年度发放。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见前述“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。

(4). 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王涛	董事、董事会审计委员会委员	离任	工作原因
张宏中	董事、董事会审计委员会委员	选举	
刘文山	副总经理	聘任	
赵傲	副总经理	聘任	
李丹	副总经理	聘任	

(5). 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(6). 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
2023 年第一次临时董事会	2023 年 2 月 2 日	审议通过了公司控股公司新疆特变电工楼兰新能源有限公司参与竞买新疆若羌县瓦石峡南锂矿勘查区块探矿权的议案。
2023 年第二次临时董事会	2023 年 2 月 17 日	审议通过了公司与新疆特变电工集团有限公司 2023 年度日常关联交易的议案、公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司投资建设户用分布式光伏项目的议案、公司注册发行人民币 10 亿元中期票据的议案、公司注册发行人民币 20 亿元超短期融资券的议案、聘任公司副总经理的议案、公司召开 2023 年第一次临时股东大会的议案。
2023 年第三次临时董事会	2023 年 2 月 23 日	审议通过了公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司投资建设将军戈壁一号露天煤矿一期 400 万吨项目的议案、公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司投资建设南露天煤矿及将军戈壁二号露天煤矿升级改造项目的议案、公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司投资建设厂外输煤廊道副线项目的议案。
2023 年第四次临时董事会	2023 年 3 月 1 日	审议通过了公司控股子公司新特能源股份有限公司计提专项资产减值准备的议案。
2023 年第五次临时董事会	2023 年 3 月 22 日	审议通过了关于修订新特能源股份有限公司首次公开发行人民币普通股（A 股）股票并上市方案的议案、关于提请股东大会延长授权董事会及董事会相关人士办理新特能源首次公开发行人民币普通股（A 股）股票并上市有关事宜的有效期的议案、公司召开 2023 年第二次临时股东大会的议案。
2023 年第六次临时董事会	2023 年 4 月 18 日	审议通过了公司会计政策变更的议案、公司使用存量资金购买银行理财产品、固定收益凭证产品及国债逆回购产品的议案、公司开展套期保值及远期外汇交易业务的可行性分析报告、公司开展套期保值及远期外汇交易业务的议案、公司控股公司特变电工湖南工程有限公司投资建设南方输变电装备再制造中心项目的议案、公司全资子公司特变电工科技投资有限责任公司投资建设特变电工智慧园区项目的议案、补选公司第十届董事会董事的议

会议届次	召开日期	会议决议
		案、修改《特变电工股份有限公司章程》的议案、修改《特变电工股份有限公司董事会战略委员会实施细则》的议案、修改《特变电工股份有限公司董事会提名委员会实施细则》的议案、修改《特变电工股份有限公司董事会审计委员会实施细则》的议案、修改《特变电工股份有限公司董事会薪酬与考核委员会实施细则》的议案、修改《特变电工股份有限公司董事、监事、高级管理人员买卖本公司股票管理制度》的议案、修改《特变电工股份有限公司关联交易管理制度》的议案、修改《特变电工股份有限公司募集资金管理制度》的议案、公司召开 2023 年第三次临时股东大会的议案。
十届七次董事会	2023 年 4 月 23 日	审议通过了特变电工股份有限公司 2022 年度董事会工作报告、特变电工股份有限公司 2022 年度财务决算报告、特变电工股份有限公司 2022 年度利润分配及资本公积金转增股本预案、特变电工股份有限公司 2022 年度社会责任报告、特变电工股份有限公司 2022 年度内部控制评价报告、特变电工股份有限公司独立董事 2022 年度述职报告、特变电工股份有限公司董事会审计委员会 2022 年度履职情况的报告、特变电工股份有限公司 2022 年年度报告及年度报告摘要、特变电工股份有限公司 2023 年度续聘会计师事务所的议案、特变电工股份有限公司公司 2022 年度日常关联交易执行情况的议案、特变电工股份有限公司 2023 年第一季度报告、特变电工股份有限公司召开 2022 年年度股东大会的议案。
2023 年第七次临时董事会	2023 年 4 月 28 日	审议通过了关于投资建设武穴市一期 60MW 渔光互补项目的议案、关于投资建设南宁市坛勒 50MW 风电项目的议案、关于投资建设聊城市莘县 100MW/200MWh 储能项目的议案、公司受让控股子公司特变电工新疆新能源股份有限公司子公司股权的议案。
2023 年第八次临时董事会	2023 年 5 月 25 日	审议通过了关于投资建设天门市拖市镇 100MW 风电项目的议案、关于投资建设遂川县轿子顶 40MW 分散式风电项目的议案、关于投资建设河南省舞阳县 100MW 风电项目的议案。
2023 年第九次临时董事会	2023 年 6 月 25 日	审议通过了公司参与南方电网数字电网研究院有限公司增资项目的议案。
2023 年第十次临时董事会	2023 年 7 月 13 日	审议通过了关于投资建设河池市罗城县四把镇 100MW 农光互补项目的议案、关于投资建设武清区白古屯镇 33MW 分散式风电项目的议案、关于投资建设永城市宸枫 100MW 风电项目的议案、关于投资建设永城市宸枫二期 100MW 风电项目的议案、公司控股子公司特变电工智能电气有限公司投资建设数字化工厂项目的议案、公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司竞买新疆吉木乃县穆乎尔岱 II 区天然石英砂矿采矿权的议案。
2023 年第十一次临时董事会	2023 年 7 月 17 日	审议通过了补选公司第十届董事会审计委员会委员的议案、关于调整公司 2019 年、2022 年股票期权激励计划行权价格及期权数量的议案、公司认购控股子公司新疆众和股份有限公司可转换公司债券的议案、关于投资建设新疆准东五彩湾 2×660MW 火电项目的议案。
2023 年第十二次临时董事会	2023 年 7 月 25 日	审议通过了公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司竞买天然石英砂矿探矿权、采矿权的议案。
2023 年第十三次临时董事会	2023 年 7 月 28 日	审议通过了公司控股子公司特变电工衡阳变压器有限公司受让新疆特变电工自控设备有限公司股权暨关联交易的议案。
2023 年第十四次临时董事会	2023 年 8 月 11 日	审议通过了公司 2023 年半年度计提专项资产减值准备的议案。

会议届次	召开日期	会议决议
十届八次董事会	2023 年 8 月 15 日	审议通过了公司 2023 年半年度报告及半年度报告摘要。
2023 年第十五次临时董事会	2023 年 9 月 1 日	审议通过了公司为控股子公司特变电工杜尚别矿业有限公司提供担保的议案、公司控股公司购买新疆特变电工康养置业有限公司商品房的关联交易议案、公司储架发行 50 亿元公司债券的议案、公司召开 2023 年第四次临时股东大会的议案。
2023 年第十六次临时董事会	2023 年 9 月 13 日	审议通过了关于注销公司 2019 年股票期权激励计划部分股票期权的议案。
2023 年第十七次临时董事会	2023 年 9 月 27 日	审议通过了关于投资建设张掖市甘州区平山湖 200MW 风电并配套储能项目的议案。
2023 年第十八次临时董事会	2023 年 10 月 17 日	审议通过了关于投资建设云南省临沧市云县干龙潭二期 50MW 农光互补项目的议案、关于投资建设黑龙江省绥化市绥棱县阁山 100MW 风电项目的议案、提请董事会授权经营班子办理金融机构融资业务的议案。
十届九次董事会	2023 年 10 月 27 日	审议通过了特变电工股份有限公司 2023 年第三季度报告。
2023 年第十九次临时董事会	2023 年 11 月 3 日	审议通过了关于公司全资子公司天津三阳丝路商业保理有限公司开展商业保理应收账款资产证券化业务的议案、公司为控股子公司特变电工集团财务有限公司提供担保的议案、公司召开 2023 年第五次临时股东大会的议案。
2023 年第二十次临时董事会	2023 年 11 月 10 日	审议通过了关于向激励对象授予 2022 年股票期权激励计划预留股票期权的议案。
2023 年第二十一次临时董事会	2023 年 11 月 21 日	审议通过了关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案、公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案、公司控股子公司特变电工集团财务有限公司增加注册资本的议案。
2023 年第二十二次临时董事会	2023 年 11 月 29 日	审议通过了关于投资建设黑龙江省海门市 100MW 风电及配套储能项目的议案。
2023 年第二十三次临时董事会	2023 年 12 月 12 日	审议通过了公司控股公司特变电工西安电气科技有限公司增加注册资本的议案、公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司竞买天然石英砂矿采矿权的议案。
2023 年第二十四次临时董事会	2023 年 12 月 22 日	审议通过了关于制定《特变电工股份有限公司独立董事工作制度》的议案、关于修订《特变电工股份有限公司信息披露管理制度》的议案、关于修订《特变电工股份有限公司内幕信息知情人登记管理制度》的议案、关于制定《特变电工股份有限公司违反规范运作及信息披露规定内部问责制度》的议案、关于修订《特变电工股份有限公司董事会秘书工作制度》的议案、关于投资建设承德县上谷 200MW 农光互补及配套储能项目的议案、关于投资建设安徽省宿州市泗县大杨 100MW 风电及配套储能项目的议案。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
张新	否	27	27	26	0	0	否	1
黄汉杰	否	27	27	26	0	0	否	6
胡述军	否	27	27	27	0	0	否	0
胡南	否	27	27	26	0	0	否	5
李边区	否	27	27	27	0	0	否	6
郭俊香	否	27	27	26	0	0	否	5
张宏中	否	19	19	19	0	0	否	3
夏清	是	27	27	27	0	0	否	1
杨旭	是	27	27	27	0	0	否	4
陈盈如	是	27	27	26	0	0	否	6
孙卫红	是	27	27	26	0	0	否	1
王涛	否	5	5	5	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	27
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	26
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二)董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三)其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	孙卫红（主任委员）、夏清、陈盈如、张宏中、郭俊香
提名委员会	夏清（主任委员）、杨旭、孙卫红、张新、黄汉杰

专门委员会类别	成员姓名
薪酬与考核委员会	陈盈如（主任委员）、杨旭、孙卫红、张新、黄汉杰
战略委员会	张新（主任委员）、黄汉杰、夏清、杨旭、胡述军、胡南、李边区

注：2023 年 4 月 7 日，公司收到董事王涛先生的书面辞职报告。王涛先生因工作原因，辞去公司第十届董事会董事职务，同时亦不再担任公司董事会审计委员会委员职务。2023 年 7 月 17 日，公司 2023 年第十一次临时董事会审议通过了《补选公司第十届董事会审计委员会委员的议案》，补选张宏中先生为公司第十届董事会审计委员会委员，任期自公司 2023 年第十一次临时董事会审议通过之日起至第十届董事会任期届满之日止。

(2). 报告期内审计委员会召开七次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023 年 1 月 20 日	董事会审计委员会 2023 年第一次会议审议通过了：特变电工股份有限公司 2022 年年度财务报告及内部控制审计计划。	公司审计委员会严格按照法律、法规及相关规章制度开展工作，勤勉尽责，一致通过议案。
2023 年 2 月 14 日	董事会审计委员会 2023 年第二次会议审议通过了：公司与新疆特变电工集团有限公司 2023 年度日常关联交易的议案。	公司审计委员会严格按照法律、法规及相关规章制度开展工作，勤勉尽责，一致通过议案并同意提交公司董事会审议。
2023 年 2 月 24 日	董事会审计委员会 2023 年第三次会议审议通过了：公司控股子公司新特能源股份有限公司计提专项资产减值准备的议案。	公司审计委员会严格按照法律、法规及相关规章制度开展工作，勤勉尽责，一致通过议案并同意提交公司董事会审议。
2023 年 4 月 14 日	董事会审计委员会 2023 年第四次会议审议通过了：公司会计政策变更的议案、公司开展套期保值及远期外汇交易业务的可行性分析报告、公司开展套期保值及远期外汇交易业务的议案。	公司审计委员会严格按照法律、法规及相关规章制度开展工作，勤勉尽责，一致通过所有议案并同意提交公司董事会审议。
2023 年 4 月 20 日	董事会审计委员会 2023 年第五次会议听取了信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）关于公司 2022 年度财务报告及内部控制审计工作的报告；审议通过了：特变电工股份有限公司 2022 年度财务决算报告、特变电工股份有限公司 2022 年度内部控制评价报告、特变电工股份有限公司 2022 年度内部审计工作总结及 2023 年度内部审计工作计划、特变电工股份有限公司董事会审计委员会 2022 年度履职情况的报告、特变电工股份有限公司 2023 年度续聘会计师事务所的议案、特变电工股份有限公司 2023 年第一季度报告、特变电工股份有限公司 2023 年第一季度内部审计工作总结。	公司审计委员会严格按照法律、法规及相关规章制度开展工作，勤勉尽责，一致通过所有议案并同意提交公司董事会审议。
2023 年 8 月 11 日	董事会审计委员会 2023 年第六次会议审议通过了：	公司审计委员会严格按照

召开日期	会议内容	重要意见和建议
	公司 2023 年上半年内部审计工作总结及下半年内部审计工作计划、公司 2023 年半年度计提专项资产减值准备的议案、公司 2023 年半年度报告及半年度报告摘要。	法律、法规及相关规章制度开展工作，勤勉尽责，一致通过所有议案并同意提交公司董事会审议。
2023 年 10 月 26 日	董事会审计委员会 2023 年第七次会议审议通过了：公司 2023 年第三季度内部审计工作总结及第四季度内部审计工作计划、特变电工股份有限公司 2023 年第三季度报告。	公司审计委员会严格按照法律、法规及相关规章制度开展工作，勤勉尽责，一致通过所有议案并同意提交公司董事会审议。

(3). 报告期内薪酬与考核委员会召开三次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023 年 4 月 20 日	董事会薪酬与考核委员会 2023 年第一次会议审议通过了：公司董事会薪酬与考核委员会 2022 年度履职情况报告、公司高级管理人员 2022 年薪酬执行情况的议案、确定公司高级管理人员 2023 年基本薪酬的议案。	公司薪酬与考核委员会对公司高级管理人员的薪酬进行了审查，同意相关议案内容。
2023 年 11 月 9 日	董事会薪酬与考核委员会 2023 年第二次会议审议通过了：关于向激励对象授予 2022 年股票期权激励计划预留股票期权的议案。	公司薪酬与考核委员对预留授予股票期权的激励对象资格进行核查，同意提交董事会审议。
2023 年 11 月 17 日	董事会薪酬与考核委员会 2023 年第三次会议审议通过了：公司 2022 年股票期权激励计划激励对象 2022 年度绩效考核报告。	公司薪酬与考核委员会对公司 2022 年股票期权激励计划激励对象 2022 年度绩效考核报告进行审核，认为绩效考核程序符合相关程序，考核结果符合实际情况。

(4). 报告期内提名委员会委员召开二次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023 年 2 月 14 日	董事会提名委员会 2023 年第一次会议审查公司拟聘任的副总经理的任职资格。	公司提名委员会对高级管理人员任职资格进行了审查，同意提交董事会审议。
2023 年 4 月 14 日	董事会提名委员会 2023 年第二次会议审查公司拟补选的第十届董事会董事的任职资格。	公司提名委员会对董事候选人任职资格进行了审查，同意提交董事会审议。

(5). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	2,724
主要子公司在职员工的数量	24,859
在职员工的数量合计	27,583
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	971
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	12,165
销售人员	3,345
技术人员	5,149
财务人员	627
行政人员	4,614
其他	1,683
合计	27,583
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	2,279
本科	13,410
大专	8,543
中专及其他	3,351
合计	27,583

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司持续贯彻“发展依靠员工、发展为了员工、发展成果与员工共享”及“谁创造谁分享、多创造多分享”的发展理念，建立个人绩效与组织绩效充分衔接的激励牵引机制，关注多元化激励机制的探索与设计，形成了“以业务战略为方向、以价值创造分享为导向、以市场接轨为趋向、以员工获得感为朝向”的“四向”核心价值，以有效支撑公司业务战略、人才战略及企业价值导向的实现。

报告期，公司职能管理人员的薪酬按照公司薪酬管理制度执行，以“基本薪酬+绩效薪酬+工龄薪酬+津贴+福利+奖金”方式发放，薪酬向支撑企业战略发展

业务模块倾斜；生产人员薪酬按照计件方式执行，以“岗位薪酬+计件薪酬+工龄薪酬+津贴+福利+奖金”方式发放，将员工收入与人均劳动生产率增长相结合，激励一线员工的创造性，实现“多劳多得”；销售人员薪酬采取“岗位薪酬+业绩提成+工龄薪酬+津贴+福利”形式发放，将员工的收入与业绩指标增长相结合，进一步激发销售人员的积极性。同时通过管理透明度的提升与薪酬激励政策的落实，提高员工感知效果。

公司持续完善员工基础福利及保障体系建设，按照国家规定为员工缴纳养老保险、医疗保险、失业保险、工伤保险、生育保险及住房公积金等五险一金，并为员工购买交通意外险、意外伤害险，为员工提供全方位保障，努力践行“员工安心”宗旨。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司始终秉承“培训是给员工最好的福利”的理念，将人才培养与公司发展战略和员工岗位需求进行紧密结合，提升人才培养的针对性和实效性。

2024 年，公司将持续健全“管理、专业、技能”三级培训体系，继续结合业务发展需求，精准配置资源，持续开展“百人计划（含新任中层）”、新员工培养项目；继续发挥中德（西北）国际工业人才培训中心平台作用，分层级开展 REFA 培训及数字化人才培养，提升关键岗位专业能力，为公司高质发展提供人才保障；持续推进产教融合协同育人工作，深入开展高校合作，探索高质量联培模式，强化关键新员工的前置培养模式；继续强抓技能培训，持续推动一线技能人才培养体系建设项目，依托技能大师工作室，助力公司技术技能人才转型升级，保障公司战略目标的实现。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司重视股东稳定回报，每年根据当期盈利情况及资金需求计划，充分考虑股东回报，实行持续、稳定的分红政策。根据证监会发布的《上市公司监管指引第 3 号-上市公司现金分红》以及上海证券交易所的要求，公司在《公司章程》

第一百五十七条明确规定了公司利润分配政策，明确了现金分红标准和比例。公司 2020 年年度股东大会审议通过了《特变电工股份有限公司股东未来分红回报规划》（2021 年-2023 年）。

经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2023 年度本公司（母公司）实现净利润 5,133,197,127.34 元，根据《公司章程》规定，提取 10% 的法定公积金 513,319,712.73 元，加以前年度未分配利润，2023 年度可供股东分配的利润 6,662,682,908.77 元。公司 2023 年度利润分配预案为：以实施权益分派的股权登记日公司总股本扣除公司已回购股份后的股份数量为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 2.0 元（含税），剩余未分配利润结转以后年度分配。2023 年度公司不分配股票股利，也不进行资本公积金转增股本。如在本利润分配预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动，公司拟维持每 10 股派发现金红利人民币 2.0 元（含税）的比例不变，调整实际派发现金红利总额。截至 2023 年 12 月 31 日，公司总股本（5,052,710,023 股）扣减公司已回购股份（32,543,837 股）后总股本为 5,020,166,186 股，以此为基数测算，2023 年度拟派发现金红利 1,004,033,237.20 元，加上视同现金分红的 2023 年度回购股份支付的金额 142,735,965.85 元（含佣金、印花税等交易费用），2023 年度公司拟派发现金红利总额预计为 1,146,769,203.05 元（含税），占公司 2023 年度归属于上市公司股东净利润的 10.71%。

该利润分配预案尚需提交公司 2023 年年度股东大会审议。

（二）现金分红政策的专项说明

适用 不适用

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

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

适用 不适用

(四)本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	2.00
每 10 股转增数 (股)	0
现金分红金额 (含税)	1,004,033,237.20
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	10,702,710,662.39
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	9.38
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	142,735,965.85
合计分红金额 (含税)	1,146,769,203.05
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	10.71

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

2022 年股票期权激励计划	
事项概述	查询索引
2022 年 10 月 24 日, 公司 2022 年第十三次临时董事会会议、公司 2022 年第五次临时监事会会议审议通过了《〈特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划 (草案)〉及其摘要》、《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划实施考核管理办法》及《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2022 年股票期权激励计划有关事项的议案》等议案。2022 年 11 月 14 日, 公司 2022 年第四次临时股东大会审议通过了上述议案。	详见 2022 年 10 月 25 日、2022 年 11 月 15 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所 (www.sse.com.cn) 刊登的临时公告。
2022 年 11 月 7 日, 公司 2022 年第六次临时监事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划激励对象名单公示情况的说明并审核激励对象名单的议案》, 公司监事会对激励对象名单进行了审核并发表了审核意见。	详见 2022 年 11 月 8 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所 (www.sse.com.cn) 刊登的临时公告。
2022 年 11 月 24 日, 公司 2022 年第十六次临时董事会会议、公司 2022 年第七次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予激励对象名单及授予数量的议案》、《关于向公司 2022 年股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》等议案, 核查了调整后的《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划 (草案)》激励对象名单。确定 2022 年 11 月 24 日为公司 2022 年股票期权激励计划授权日。	详见 2022 年 11 月 25 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所 (www.sse.com.cn) 刊登的临时公告。
2022 年 12 月 15 日, 公司发布了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划首次授予登记完成的公告》, 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权已于 2022 年 12 月 14 日登记完毕, 公司实际向 2,002 名激励对象授予登记了 20,004 万份股票期权。	详见 2022 年 12 月 15 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所 (www.sse.com.cn) 刊登的临时公告。
2023 年 7 月 17 日, 公司 2023 年第十一次临时董事会会议、2023 年第四次临时监事会会议, 审议通过了《关于调整公司 2019 年、2022 年股票期	详见 2023 年 7 月 18 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、

2022 年股票期权激励计划	
事项概述	查询索引
权激励计划行权价格及期权数量的议案》，2022 年股票期权首次授予股票期权行权价格由 22.24 元/份调整为 16.25 元/份；数量由 200,040,000 份调整为 260,052,000 份。	上海证券交易所(www.sse.com.cn)刊登的临时公告。
2023 年 11 月 10 日，公司 2023 年第二十次临时董事会会议、2023 年第九次临时监事会会议审议通过了《关于向激励对象授予 2022 年股票期权激励计划预留股票期权的议案》，向 273 名激励对象授予预留股票期权 1,078 万份，预留授予股票期权的授权日为 2023 年 11 月 10 日，行权价格为 14.11 元/股。剩余 106 万份预留股票期权公司将不再授予，2023 年 11 月 14 日后该部分预留股票期权已自动失效。2023 年 11 月 23 日，公司 2023 第十一次临时监事会会议对公司 2022 年股票期权激励计划预留股票期权激励对象的名单进行了审核，并发表了审核意见。2023 年 12 月 13 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划预留股票期权登记完成的公告》，公司预留授予股票期权于 2023 年 12 月 12 日登记完毕。	详见 2023 年 11 月 11 日、2023 年 11 月 24 日、2023 年 12 月 13 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、上海证券交易所(www.sse.com.cn)刊登的临时公告。
2023 年 11 月 21 日，公司 2023 年第二十一临时董事会会议、2023 年第十次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》《公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》《关于核查公司 2022 年股票期权激励计划行权激励对象名单的议案》。公司注销 19,292,754 份股票期权，注销工作完成后，公司 2022 年股票期权激励计划激励对象由 2,002 名调整为 1,915 名，持有已获授尚未行权的股票期权数量为 240,759,246 份；公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件已经成就，可行权激励对象为 1,684 名，可行权数量 73,292,076 份。	详见 2023 年 11 月 22 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所(www.sse.com.cn)刊登的临时公告。
2023 年 11 月 28 日，公司发布了《特变电工股份有限公司关于部分股票期权注销完成的公告》，公司注销 19,292,754 份股票期权工作已于 2023 年 11 月 27 日完成。	详见 2023 年 11 月 28 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所(www.sse.com.cn)刊登的临时公告。
2024 年 1 月 3 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划 2023 年第四季度行权结果暨股份变动公告》，2023 年 12 月 8 日至 2023 年 12 月 31 日期间，暂无激励对象参与行权。	详见 2024 年 1 月 3 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、上海证券交易所(www.sse.com.cn)刊登的临时公告。

(一)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

(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

单位:股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内资本公积金转增数量	报告期内可行权股份	报告期内注销的股票期权	报告期股票期权行权股份	股票期权行权价格(元)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元)
黄汉杰	董事、总经理	1,800,000	0	300,000	1,229,000	0	800,000	6.505/16.25	1,300,000	13.80
李边区	董事	1,090,000	0	135,000	833,050	0	640,000	6.505/16.25	585,000	13.80
胡南	董事、副总经理	900,000	0	270,000	734,500	0	520,000	4.15/16.25	650,000	13.80
郭俊香	董事	450,000	0	135,000	193,050	0	0	16.25	585,000	13.80
胡有成	副总经理	500,000	0	150,000	214,500	0	0	16.25	650,000	13.80
王益民	副总经理	810,000	0	243,000	661,050	468,000	0	16.25	585,000	13.80
罗军	副总经理	900,000	0	270,000	734,500	0	520,000	4.15/16.25	650,000	13.80
郭金	副总经理	500,000	0	150,000	0	214,500	0	16.25	435,500	13.80
吴微	副总经理	450,000	0	135,000	193,050	0	0	16.25	585,000	13.80
刘文山	副总经理	400,000	0	120,000	171,600	0	0	16.25	520,000	13.80
赵傲	副总经理	400,000	0	120,000	171,600	0	0	16.25	520,000	13.80
李丹	副总经理	380,000	0	114,000	163,020	0	0	16.25	494,000	13.80
白云罡	总会计师	500,000	0	150,000	214,500	0	0	16.25	650,000	13.80
焦海华	董事会秘书	450,000	0	135,000	193,050	0	0	16.25	585,000	13.80
合计	/	9,530,000	0	2,427,000	5,706,470	682,500	2,480,000	/	8,794,500	/

(三)报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

报告期内，公司建立公正、透明、责权利相制衡的激励约束管理机制及科学规范、公平合理的绩效考评体系，公司以经济效益及工作业绩为出发点，按照经营目标责任制对高级管理人员进行全面综合考核。公司制订了《高管人员年度薪酬管理与考核办法》《特变电工绩效管理制度》《特变电工薪酬福利管理制度》，董事会薪酬与考核委员会对公司董事、高级管理人员的基本薪酬及其履职情况进行审核，有效调动高级管理人员的积极性及创造性，增强凝聚力与向心力。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

为进一步健全和完善内部控制体系,使公司的各项内控制度更加科学化和体系化,公司全面梳理、健全以风险管理为导向的内部控制体系,形成了完善的内部控制手册及内部控制评估手册,建立了覆盖各项管理业务内容、业务流程的较为完备的内控制度体系。

报告期内,公司根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定,结合公司内外部环境、内部机构及管理要求的改变对内部控制体系进行梳理,修订完善了《审计问题整改管理制度》《廉洁合规举报及调查管理制度》《举报奖励管理标准》等制度,新增细化整改程序、完善考评细则、加大考核问责力度,将制度建设及执行情况纳入绩效考核,对违反规定给公司造成损失的行为,依规依纪追究责任,促进内控体系有效运行。

公司十届十次董事会审议通过了《特变电工股份有限公司 2023 年度内部控制评价报告》,详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司对子公司运营进行矩阵式管理,公司与子公司签署中长期及短期经营目标责任书,并通过将经营者薪酬与目标实现挂钩的方式来激励子公司经营者履职;同时通过子公司股东会、董事会对子公司重大事项进行决策;公司定期召开月度、季度经营调度会议,对经营情况进行过程管控。公司及子公司制定了较为完善的内部控制制度体系,制定了各类业务授权手册,并根据授权进行审批;针对子公司新业务、新模式、重大项目以及重要问题组织内外部专家、外部咨询机构以及公司相关部门进行论证、评审,降低风险发生;持续开展体系建设及体系达标工作,推动子公司围绕公司战略规划和经营目标实地开展各项经营工作。

报告期内,公司不存在子公司失去控制的情形。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2023 年 12 月 31 日财务报告内部控制的有效性进行了审计,认为:特变电工于 2023 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控

制。《特变电工股份有限公司 2023 年度内部控制审计报告》全文详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十六、其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	104,607.27

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

公司控股子公司天池能源公司、新特能源、新疆众和及分公司能动公司属于环保部门公布的重点排污单位。

（1）天池能源公司

天池能源公司排放的污染物主要为昌热电厂、北一电厂产生的大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物。

天池能源公司昌热电厂、北一电厂已分别组织相关技术专家完成超低排放环保验收及评估，根据评估意见，符合超低排放的相关环保要求。

（2）新特能源

新特能源排放的污染物主要为：1）自备电厂产生的大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物；2）多晶硅生产过程中产生的 COD（化学需氧量）、氨氮等。

新特能源自备电厂组织相关专业技术专家完成超低排放环保验收及评估，根据评估意见，符合超低排放的相关环保要求。

（3）新疆众和

新疆众和排放的污染物主要为：1）自备电厂产生的大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物；2）生产过程中产生的氨氮、COD（化学需氧量）、氟化物等。

新疆众和自备电厂组织相关专业技术专家完成超低排放环保验收及评估，根据评估意见，符合超低排放的相关环保要求。

（4）能动公司

能动公司排放的污染物主要为热电联产机组产生的大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物。

能动公司已组织相关技术专家完成超低排放环保验收及评估,根据评估意见,符合超低排放的相关环保要求。

按照环保部门要求,公司与有危险废物处理资质的单位签订合同并报备环保部门,按照环保部门要求转移处理粉煤灰、炉渣、废油、废脱硝催化剂、工业废水、硅藻土、大修渣、实验室废试剂、废催化剂、废乳液、二次铝灰等,严格按照环保部门要求开具五联单,排放污染物总量和排放浓度严格控制在国家排放标准之下。

上述排放物具体类型及排放量如下:

公司名称	污染物名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量(t/a)	核定排放总量(t/a)	超标排放情况
天池能源公司	颗粒物	连续	2	北一电厂	1.89mg/m ³	10mg/m ³	55.19	528.00	无
	二氧化硫	连续	2		17.87mg/m ³	35mg/m ³	518.83	1,270.50	无
	氮氧化物	连续	2		33.31mg/m ³	50mg/m ³	953.37	2,541.00	无
	颗粒物	连续	2	昌热电厂	2.35mg/m ³	10mg/m ³	37.94	361.20	无
	二氧化硫	连续	2		14.82mg/m ³	35mg/m ³	237.21	831.59	无
	氮氧化物	连续	2		32.82mg/m ³	50mg/m ³	528.11	1,663.17	无
新特能源	COD(化学需氧量)	连续	3	多晶硅生产设备	21.62mg/L	150mg/L	30.21	/	无
	氨氮	连续	3		1.44mg/L	25m/L	3.85	/	无
	颗粒物	连续	2	自备电厂	2.03mg/L	10mg/m ³	31.98	201.77	无
	二氧化硫	连续	2		18.37mg/L	35mg/m ³	292.28	706.20	无
	氮氧化物	连续	2		41.62mg/L	50mg/m ³	655.2	1,008.85	无
能动公司	颗粒物	连续	1	动力厂	2.26mg/m ³	10mg/m ³	3.1	30.05	无
	二氧化硫	连续	1		12.55mg/m ³	35mg/m ³	20.27	75.11	无
	氮氧化物	连续	1		35.22mg/m ³	50mg/m ³	52.73	150.21	无
新疆众和	颗粒物	处理后排放	3	电厂2废气排口、合金2排口	3.28mg/m ³	10mg/m ³	64.83	200.00	无
	二氧化硫	处理后排放	3		18.46mg/m ³	35mg/m ³	278.91	1,227.48	无
	氮氧化物	处理后排放	2	电厂2排口	36.26mg/m ³	50mg/m ³	305.87	330.00	无
	氟化物	处理后排放	2	合金2排口	0.80g/m ³	1mg/m ³	1.21	40.00	无
	氨氮	处理后排放	1	电极箔排口	1.65mg/L	25mg/L	14.59	21.31	无
	COD(化学需氧量)	处理后排放	1	电极箔排口	10.35mg/L	150mg/L	51.63	61.01	无

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司严格遵守国家及地方政府环境保护相关法律、行政法规等规定要求，项目建设严格按照“三同时”的要求，与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。公司建设有废水、废气、固废、噪音处理装置，重点在煤炭开采、电厂运营、多晶硅生产过程及铝电子新材料、铝及合金制品生产过程中注重防治污染设施的建设和运行监控。天池能源公司昌热电厂、北一电厂、新特能源自备电厂、能动公司、新疆众和自备电厂热电联产机组脱硫脱硝和除尘设施运行正常，污染物稳定达标排放，满足排放标准要求。

2023 年，公司重点排污单位天池能源公司在建煤矿项目、火电项目，新特能源在建多晶硅项目等严格按照“三同时”的要求，确保各项污染物严格按照法律法规的要求达标排放和合理处置。

公司主要防治污染设施运行效率如下：

公司名称	除尘设施投运率	除尘效率	脱硫装置投运率	脱硫装置效率	脱硝装置投运率	脱硝装置效率
昌热电厂	100%	99.98%	100%	98.40%	100%	78.80%
北一电厂	100%	99.80%	100%	98.00%	100%	82.00%
新特能源自备电厂	100%	99.90%	100%	98.50%	100%	91.80%
能动公司	100%	99.00%	100%	98.00%	100%	85.00%
新疆众和自备电厂	100%	99.00%	100%	98.00%	100%	91.00%

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司控股子公司天池能源公司将一矿一期工程已获得新疆维吾尔自治区环境保护厅《关于新疆天池能源有限责任公司准东西黑山矿区将军戈壁一号露天煤矿一期工程环境影响报告书的批复》（新环评价函〔2012〕1237号）。

公司控股子公司天池能源公司厂外输煤廊道副线工程项目已获得新疆维吾尔自治区环境保护厅《关于〈新疆天池能源有限责任公司厂外输煤廊道副线工程项目环境影响报告表〉的批复》（新环审〔2023〕249号）。

公司控股公司新疆准能投资有限公司准东 2×66 万千瓦电厂项目已获得新疆维吾尔自治区环境保护厅《关于新疆准能投资有限公司准东 2×66 万千瓦电厂项目影响报告书的批复》（新准环评〔2023〕21 号）。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司煤炭开采、电厂运营、多晶硅生产、铝电子新材料研制等业务均制定了突发环境事件应急预案，并完成了环保部门备案手续。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

天池能源公司昌热电厂、北一电厂、新特能源及其子公司、能动公司、新疆众和均制定了企业环境自行监测方案。天池能源昌热电厂、北一电厂、能动公司环境自行监测方案均已通过昌吉州生态环境局昌吉市分局审核评估；新特能源、新疆新特晶体硅高科技有限公司、新疆晶硕新材料有限公司、新疆众和环境自行监测方案均已通过乌鲁木齐市生态环境局审核评估；新特硅基新材料有限公司环境自行监测方案已通过新疆准东经济技术开发区生态环境保护局审核，上述检测方案均已上传至污染源监测数据管理与信息共享系统。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

2023 年度，公司其他各子公司严格遵守国家环境保护相关政策和法律法规，持续完善环境保护管理制度建设和环境保护管理系统，自觉履行和承担环保社会责任，坚持在经营发展中加强环境保护。各子公司环境管理体系和环保制度健全，环保措施和污染物在线监测系统正常运行，污染物达标排放，未发生重大环境污

染事件。同时，各子公司结合自身实际情况，以预防突发环境事件为重点，不断完善处置突发环境事件的预警、处置及善后工作机制，均制定了《突发环境事件应急预案》，并报当地环保局备案，并根据公司的实际情况适时进行更新和修订，提高突发环境事件应对能力。公司所有建设项目均按国家环境保护法律法规的要求，进行环境相关影响评价、验收，并均取得环保批复。2023 年，未出现因违法违规而受到处罚的情况。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

2023 年度，公司积极将环境可持续发展理念与企业运营管理融合，持续推动 ISO14001 环境管理体系认证，持续推动绿色生产，落实企业环境责任。公司建立和完善了突发环境事件应急管理机制，制定了突发环境事件应急预案，组织完善突发环境事件应急演练和培训，不断提高其应对突发环境事故的素质和能力。

公司严格执行《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国固体废物污染防治法》等相关法律法规，建立健全各项环保管理制度，持续完善环保制度标准建设；加强过程管理，落实职责并认真执行；加强环保法制教育，提高广大职工的环保意识；宣传环保知识，增强全员治理环境的良好氛围；强抓重点单位在线排污监控，定期开展环保专项检查等工作，不断提升环境管理能力。公司严格按照制度要求控制环境污染物排放，确保废气、废水、固体废弃物等环境污染物合规合法达标排放；同时在污染物达标基础上加大环保治理投入，进一步减少污染物排放。

公司组织各单位开展了环境因素识别、评价及台账更新工作；组织完成职业病防治法宣传周、世界环境日等各项宣传活动，进一步提升了员工的环保意识，营造了浓厚的企业环保文化氛围。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	6,315,184.41
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	使用清洁能源发电等

具体说明

√适用 □不适用

1、截至 2023 年底，公司拥有自营新能源电站 3.41GW（其中光伏电站 1.21GW，风力电站 2.20GW），全年自营新能源电站发电量 721,513.18 万千瓦时，与同等规模的燃煤电厂相比，相当于节约标准煤 216.96 万吨，相当于减少二氧化碳排放 5,945,268.62 吨。

2、2023 年沈变公司实施了换热站节能改造项目，增加了室外温度采集，更换了新型节能水泵，搭建了供暖控制平台等，通过供暖平台系统分时、分区域动态调节二次网出水温度，实现了供暖设备设施经济运行，有效降低电力消耗；天池能源公司北一电厂通过智能吹灰、间冷塔冷端参数优化、提升指标压线率等方式，有效降低机组的发电煤耗；昌热电厂 1 号机组大修期间开展汽轮机通流改造、凝结水泵节能改造、锅炉水冷壁及屏过喷涂等项目，降低机组热耗、降低供电煤耗，有效提高了能源利用效率。2023 年度公司实施的多项节能技改项目合计减少二氧化碳排放 369,915.79 吨。

公司积极推动“绿色管理”“绿色办公”“绿色生活”，引导员工树立绿色生活理念。公司要求室内照明及用电设备“人走电关”；室外园区照明采取路灯单侧启亮的方法，并对园区公共照明的启灭时间结合日出日落时间进行合理调整；员工运动区域根据天气及人员数量灵活调整照明时段及区域。在办公及生活场所，积极引导员工养成良好的节约用水习惯；推行无纸化办公，减少纸张浪费。

公司主动响应国家建设绿色工厂、推进绿色低碳发展的号召，积极落实绿色发展各项举措，以《绿色工厂评价通则》（GB/T 36132-2018）为指导，全面开展绿色工厂达标创建工作。公司以变压器绿色制造专项为依托，深入推动绿色制造创新工程，通过变压器绿色设计、绿色原材料、绿色工艺、绿色装备的研究及应用，逐步打造绿色工厂，形成了变压器绿色制造标准评价体系。截至 2023 年末，公司共有国家级“绿色工厂”11 家，省区级“绿色工厂”7 家，国家级“绿色供应链”企业 5 家，“国家工业产品绿色设计示范企业”4 家。

二、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

《特变电工股份有限公司 2023 年度社会责任报告》全文详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容
总投入（万元）	2,645.24
其中：资金（万元）	2,109.81
物资折款（万元）	535.43

具体说明

适用 不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

具体说明

适用 不适用

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	公司第一大股东特变集团	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		
	解决同业竞争	公司	不从事与新特能源相同或相近的业务，避免同业竞争	新特能源2022年申报境内发行人民币普通股（A股）股票并上市时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司实际控制人张新	不从事与新特能源相同或相近的业务，避免同业竞争	新特能源2022年申报境内发行人民币普通股（A股）股票并上市时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司第一大股东特变集团	不从事与新特能源相同或相近的业务，避免同业竞争	新特能源2022年申报境内发行人民币普通股（A股）股票并上市时做出承诺	是	长期	是		
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	公司第一大股东特变集团	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、2014年配股、	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
				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新疆众和有同业竞争的业务	新疆众和 2007 年、2010 年非公开发行股票时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	张新	不直接或间接从事与新疆众和有同业竞争的业务	新疆众和 2007 年、2010 年非公开发行股票时做出承诺	是	长期	是		
	其他	公司	公司承诺：将视情况参与新疆众和本次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新疆众和股份或已发行可转债的计划或者安排。	2022 年 11 月 18 日至新疆众和向不特定对象发行 2022 年度可转换公司债券后六个月	是		是		
其他承诺	分红	新特能源	新能源公司每年 12 月 31 日止实现的可向投资者分配利润（即年末未分配利润）不低于 45,938.75 万元	2018 年 12 月 24 日农银金融资产投资有限公司向新能源公司增资时做出的承诺，承诺期限为农银金融资产投资有限公司持有新能源公司股份期间	是		是		
	分红	新特能源	新能源公司每年 12 月 31 日止实现的可向投资者分配利润（即年末未分配利润）不低于 45,938.75 万元	2019 年 3 月 20 日交银金融资产投资有限公司向新能源公司增资时做出的承诺，承诺期限为交银金融资产投资有限公司持有新能源公司股份期间	是		是		

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

详见“五、重要会计政策及会计估计 40. 重要会计政策和会计估计的变更”。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	330
境内会计师事务所审计年限	12
境内会计师事务所注册会计师姓名	崔艳秋、马艳
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	2

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	120

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

适用 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内公司及第一大股东特变集团、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。

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	销售产品、提供劳务等服务	销售变压器、线缆、动力煤（含运输）、零星材料；提供零星工程劳务服务等	依据市场价格确定	12,985.38	0.41	根据具体合同或订单约定，以电汇、银行承兑汇票或商业承兑汇票方式结算。
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	租赁	租赁厂房、机加工设备以及部分办公室、员工宿舍等（含租赁费、管理费、水电汽暖费）等	按照市场价格确定	4,358.86	100.00	根据具体合同或订单约定，以电汇、银行承兑汇票或商业承兑汇票方式结算。
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	购买、委托加工产品	采购或委托加工产品：包括变压器油箱、铜件、其他变压器组配件、辅助件、工装工具、塔筒等产品	<p>（1）变压器油箱价格：变压器油箱价格=（钢材单价+加工费）×结算重量</p> <p>①钢材单价： 公司分公司特变电工股份有限公司新疆变压器厂油箱钢材价格按照新疆八一钢铁股份有限公司相应钢板规格销售调价表价格为准，以派工单当月的钢材价为结算价。 公司控股子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）油箱钢材价格，按照派工当日鞍钢 10mm 厚 Q235B 钢材执行的价格确定（如油箱 10mm 厚钢板有特殊要求，材质为 Q235C/D/E 或 Q345B/C/D/E 等特殊材质，则单台油箱钢板结算价格按照鞍钢公示基价价格表中的加减政策执行）。 公司控股子公司特变电工衡阳变压器有限公司油箱钢材价格，按照产品交货期上月“我的钢铁网”相应普板规格平均价确定。</p> <p>②加工费，按照公司所在地劳务价格双方协商确定。</p> <p>③特变集团根据公司指定品牌或指定供应商选用油漆、无磁钢板等材料，根据公司要求，增加特殊处理工序，公司按照材料使用量及增加的加工量给予产品价格补差。</p>	127,252.01	38.00	每月 25 日，双方进行对账，次月 5 日前以电汇或银行承兑汇票方式结算，或者按照具体合同约定执行。

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式
				<p>(2) 铜件产品价格：铜件价格=铜材成本+加工费；铜材成本参考长江现货铜价格确定，加工费参考当地劳务市场价格，经双方协商确定。特殊定制产品定制费用由双方协商确定。</p> <p>(3) 蝶阀、铁芯、导电杆、铭牌、密封件、均压环、绝缘件等其他变压器组配件、附件，工装工具、塔筒等其他定制产品，塔筒等产品，根据产品规格型号，按照公司招标价或者根据市场价格协商确定。</p>			
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	接受工程劳务	接受土建、工程施工、水电安装等工程劳务	具体工程签署具体合同，价格根据招标价确定。	95,175.82	4.22	在签订的具体合同中约定项目进度、具体款项支付、质保金等，工程款按照具体合同约定支付款项。
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	接受产品、原材料等的运输、装卸等服务	接受产品、原材料等的运输装卸等服务	运输费、装卸费等，根据公司招标价或根据市场价格协商确定。在合同期限内，运输价格如遇市场变动，可书面提出调价申请，经双方协商一致后签订补充合同。	26,064.83	11.68	根据具体合同或订单约定，以电汇、银行承兑汇票或商业承兑汇票方式结算。

注：报告期内，公司控股子公司衡变公司受让了关联方特变集团所持有的自控公司全部股权，股权受让后，自控公司为衡变公司的子公司。

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

2023 年 7 月 28 日，公司 2023 年第十三次临时董事会会议、2023 年第五次临时监事会会议审议通过了《公司控股子公司特变电工衡阳变压器有限公司受让新疆特变电工自控设备有限公司股权暨关联交易的议案》，详见公司于 2023 年 7 月 29 日发布的《特变电工股份有限公司对外投资暨关联交易公告》（公告编号：临 2023-070）。报告期内，自控公司完成工商变更。

2023 年 9 月 1 日，公司 2023 年第十五次临时董事会会议、2023 年第七次临时监事会会议审议通过了《公司控股公司购买新疆特变电工康养置业有限公司商品房的关联交易议案》，详见公司于 2023 年 9 月 2 日发布的《特变电工股份有限公司关联交易公告》（公告编号：临 2023-079）。根据《房屋买卖协议》约定，截至本报告期末，楼兰置业已交付房产，新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司支付购房总价款 20,174.22 万元，剩余尾款将按照《房屋买卖协议》约定进行支付。

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4. 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

 适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

 适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

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

(六) 其他

 适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1. 托管情况

 适用 不适用

2. 承包情况

 适用 不适用

3. 租赁情况

 适用 不适用

(二) 担保情况

 适用 不适用

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	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	21,212.83	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）	21,212.83
公司及其子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	25,714.00
报告期末对子公司担保余额合计（B）	163,341.67
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	184,554.50
担保总额占公司净资产的比例（%）	2.95
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）	84,512.63
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	84,512.63
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	外币担保汇率：对美元担保按1美元=7.0827人民币折算；对印度卢比担保按1印度卢比=0.0851人民币折算；对欧元担保按1欧元=7.8592人民币折算；对巴西里亚尔担保按1巴西里亚尔=1.4596人民币折算。

（三）委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

（1）委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（2）单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（3）委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

国债逆回购业务情况

单位:万元 币种:人民币

序号	证券名称	委托认购日	产品到期日	认购金额	利率	天数	预计到期收益	实际收益或损失	实际收回情况
1	GC001	2023-06-29	2023-06-30	2,500.00	6.525%	3	1.34	1.34	1.34
2	GC001	2023-06-29	2023-06-30	2,500.00	6.520%	3	1.34	1.34	1.34
3	GC001	2023-06-29	2023-06-30	2,500.00	6.535%	3	1.34	1.34	1.34
4	GC001	2023-06-29	2023-06-30	2,500.00	6.565%	3	1.35	1.35	1.35
5	GC001	2023-06-29	2023-06-30	2,500.00	6.550%	3	1.35	1.35	1.35
6	GC001	2023-06-29	2023-06-30	2,500.00	6.530%	3	1.34	1.34	1.34
7	GC001	2023-06-29	2023-06-30	250.00	6.470%	3	0.13	0.13	0.13
8	GC001	2023-06-29	2023-06-30	250.00	6.450%	3	0.13	0.13	0.13
9	GC001	2023-06-29	2023-06-30	250.00	6.430%	3	0.13	0.13	0.13
10	GC001	2023-06-29	2023-06-30	250.00	6.410%	3	0.13	0.13	0.13
11	GC001	2023-06-29	2023-06-30	5,000.00	6.560%	3	2.70	2.70	2.70
12	GC001	2023-06-29	2023-06-30	4,099.30	6.560%	3	2.21	2.21	2.21
13	GC001	2023-06-29	2023-06-30	10,000.00	6.300%	3	5.18	5.18	5.18
14	GC001	2023-06-29	2023-06-30	5,000.00	6.225%	3	2.56	2.56	2.56
15	GC001	2023-06-29	2023-06-30	5,000.00	6.310%	3	2.59	2.59	2.59

序号	证券名称	委托认购日	产品到期日	认购金额	利率	天数	预计到期收益	实际收益或损失	实际收回情况
16	GC001	2023-06-29	2023-06-30	10,000.00	6.500%	3	5.34	5.34	5.34
17	GC001	2023-06-29	2023-06-30	10,000.00	6.300%	3	5.18	5.18	5.18
18	GC001	2023-06-29	2023-06-30	5,000.00	6.310%	3	2.59	2.59	2.59
19	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.320%	1	0.59	0.59	0.59
20	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,135.50	4.315%	1	0.61	0.61	0.61
21	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.300%	1	0.59	0.59	0.59
22	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.210%	1	0.58	0.58	0.58
23	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.240%	1	0.58	0.58	0.58
24	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.300%	1	0.59	0.59	0.59
25	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.020%	1	0.55	0.55	0.55
26	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.305%	1	0.59	0.59	0.59
27	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.120%	1	0.56	0.56	0.56
28	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	3.570%	1	0.49	0.49	0.49
29	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	3.500%	1	0.48	0.48	0.48
30	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	3.930%	1	0.54	0.54	0.54
31	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.200%	1	0.58	0.58	0.58
32	GC001	2023-06-30	2023-07-3	5,000.00	4.650%	1	0.64	0.64	0.64
33	GC001	2023-09-27	2023-10-9	20,000.00	5.150%	11	31.04	31.04	31.04

(四) 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，该项目已于 2019 年开工建设。2023 年度确认收入 13.42 亿元，截至 2023 年末，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 57.17 亿元。

十四、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1. 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例 (%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	3,885,465,706	100	7,030,596		1,160,213,721		1,167,244,317	5,052,710,023	100
1、人民币普通股	3,885,465,706	100	7,030,596		1,160,213,721		1,167,244,317	5,052,710,023	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,885,465,706	100	7,030,596		1,160,213,721		1,167,244,317	5,052,710,023	100

2. 股份变动情况说明

适用 不适用

报告期内，公司因资本公积金转增股本新增股份 1,160,213,721 股，因行权新增股份 7,030,596 股，公司总股本由 3,885,465,706 股变更为 5,052,710,023 股。

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

适用 不适用

报告期，公司普通股股份增加 1,167,244,317 股，公司总股本由 3,885,465,706 股变更为 5,052,710,023 股，上述股本变动导致公司 2023 年度的归属于上市公司股东的每股收益及每股净资产等指标被摊薄。

公司 2023 年度每股收益、每股净资产分别为 2.3888、12.06；以总股本不变进行测算，公司 2023 年度每股收益、每股净资产分别为 2.7487、15.68。

4. 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二)限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一)截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二)公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

2023 年初，公司股本总数为 3,885,465,706 股，因资本公积金转增股本新增股份 1,160,213,721 股，因行权新增股份 7,030,596 股，公司总股本由 3,885,465,706 股变更为 5,052,710,023 股。

报告期内，公司持股 5%以上股东未发生变化。

2022 年末公司资产总额 1,710.14 亿元，负债总额 905.94 亿元，资产负债率 52.97%；2023 年末公司资产总额 1,918.98 亿元，负债总额 1,041.66 亿元，资产负债率 54.28%。

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	351,656
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	327,650

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件股 份数量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份 状态	数量	
新疆特变电工集团有限公司	134,094,791	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	76,249,817	330,415,872	6.54	0	质押	83,200,000	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	-7,151,339	92,483,817	1.83	0	无		其他
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知

银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	15,570,618	67,472,679	1.34	0	无		未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
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	92,483,817			人民币普通股	92,483,817		
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	67,472,679			人民币普通股	67,472,679		
前十名股东中回购专户情况说明							无
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，新疆特变电工集团有限公司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

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、 第一大股东及实际控制人情况

(一) 第一大股东情况

1. 法人

适用 不适用

名称	新疆特变电工集团有限公司
单位负责人或法定代表人	胡述军
成立日期	2003 年 1 月 27 日
主要经营业务	变压器配套制造服务、资源开发、物流、房地产业务等
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2023 年 12 月 31 日，直接持有新特能源（1799.HK）83,863,108 股内资股，占新特能源总股本的 5.86%；全资子公司新疆远卓企业管理咨询有限公司持有新特能源 2,896,800 股内资股，占新特能源总股本的 0.20%；持有新疆交建（002941.SZ）81,124,646 股，占新疆交建总股本的 12.58%。
其他情况说明	无

2. 自然人

适用 不适用

3. 公司不存在控股股东情况的特别说明

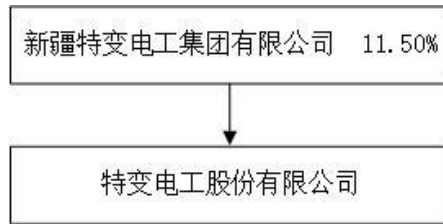
适用 不适用

4. 报告期内第一大股东变更情况的说明

适用 不适用

5. 公司与第一大股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1. 法人

适用 不适用

2. 自然人

适用 不适用

姓名	张新
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	职业：管理人员。职务：现任公司董事长，新疆众和董事，新特能源董事，科技投资公司执行董事，特变集团董事，新疆宏联创业投资有限公司董事，十四届全国人大代表，中华全国工商联副主席，中国机械工业联合会副会长。
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	新特能源（1799.HK）、新疆众和（600888.SH）

3. 公司不存在实际控制人情况的特别说明

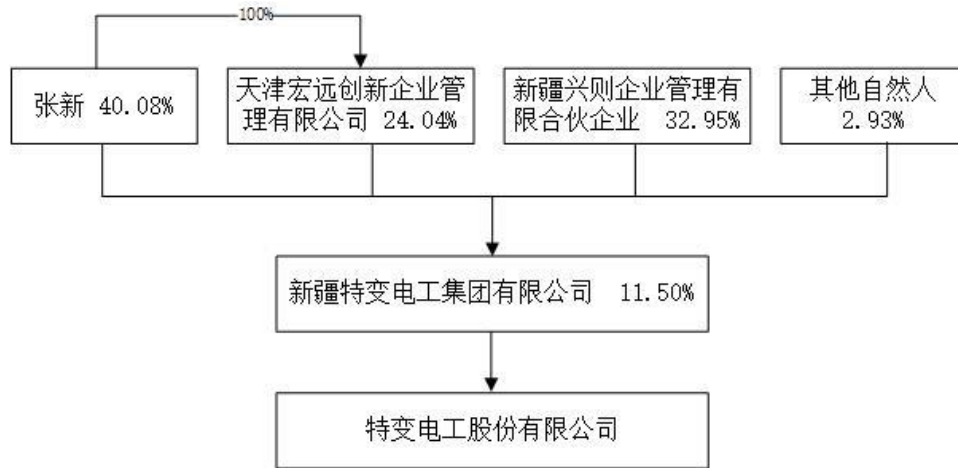
适用 不适用

4. 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5. 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6. 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

回购股份方案名称	特变电工股份有限公司关于以集中竞价交易方式回购股份方案
回购股份方案披露时间	2022 年 11 月 8 日
拟回购股份数量及占总股本的比例 (%)	按照公司回购股份的价格上限 32.88 元/股, 回购资金 5 亿-10 亿元测算, 预计回购数量为 1,520.68 万股-3,041.36 万股, 占公司总股本的 0.39-0.79。具体回购股份的数量和价格以回购期满时实际回购的股份数量和价格为准。
拟回购金额	本次回购资金总额不低于人民币 5 亿元(含), 不超过人民币 10 亿元(含)。
拟回购期间	自公司 2022 年第十五次临时董事会会议(2022 年 11 月 7 日)审议通过回购方案之日起 12 个月内。

回购用途	本次回购股份将作为公司未来实施员工持股计划或股权激励的股票来源，公司如在股份回购完成之后 3 年内未能完成上述用途，或所回购的股份未全部用于上述用途，未使用的部分将依法予以注销。
已回购数量(股)	32,543,837
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%) (如有)	无
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	无

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

□适用 √不适用

(三) 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 2023 年度第一期中期票据	23 特变股份 MTN001	102381454	2023 年 6 月 15 日	2023 年 6 月 19 日	2025 年 6 月 19 日 (若公司按约定行使赎回权, 则到期日为 2025 年 6 月 19 日)	5.00	3.91	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 2023 年度第二期中期票据	23 特变股份 MTN002	102381659	2023 年 7 月 11 日	2023 年 7 月 13 日	2025 年 7 月 13 日	5.00	2.98	到期一次还本, 每年付息一次	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
特变电工股份有限公司 2023 年度第三期中期票据	23 特变股份 MTN003	102383168	2023 年 11 月 22 日	2023 年 11 月 24 日	2025 年 11 月 24 日 (若公司按约定行使赎回权, 则到期日为 2025 年 11 月 24 日)	10.00	3.78	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 2024 年度第一期中期票据(品种一)	24 特变股份 MTN001A	102480991	2024 年 3 月 18 日	2024 年 3 月 20 日	2026 年 3 月 20 日 (若公司按约定行使赎回权, 则到期日为 2026 年 3 月 20 日)	8.00	3.08	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 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

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

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
特变电工股份有限公司 2020 年度第一期中期票据（疫情防控债）	公司已于 2023 年 3 月 17 日完成“20 特变股份（疫情防控债）MTN001”本息兑付，兑付本息金额 946,800,000.00 元。
特变电工股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	公司已于 2023 年 11 月 19 日完成“21 特变股份 MTN001”本息兑付，兑付本息金额 524,000,000.00 元。
特变电工股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券（科创票据）	公司已于 2023 年 11 月 3 日完成“23 特变股份 SCP001（科创票据）”本息兑付，兑付本息金额 506,541,256.83 元。
特变电工股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券（科创票据）	公司已于 2023 年 12 月 27 日完成“23 特变股份 SCP002（科创票据）”本息兑付，兑付本息金额 505,881,147.54 元。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
兴业银行股份有限公司	北京市朝阳区朝阳门北大街 20 号兴业银行大厦 15 层	/	陈豪、古拉然	010-89926522 0991-2357685
招商银行股份有限公司	广东省深圳市深南大道 2016 号深圳分行 22 楼	/	赵宇、罗雨欣	0755-88026207 0991-5575390
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 69 号	/	刘兆莹	010-85109688
国信证券股份有限公司	深圳市罗湖区红岭中路 1012 号国信证券大厦十六层至二十六层	/	陈锦豪	010-88005023
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	/	王天雄、黄军超	0991-2365983
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 1 号	/	夏津津	010-66595019
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市东城区朝阳区北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层	崔艳秋、马艳	崔艳秋、马艳	010-65542288
新疆天阳律师事务所	乌鲁木齐市水磨沟区红光山路 888 号绿城广场写字楼 A 座 7 层	/	李大明、常娜娜	0991-3550178
联合资信评估股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 2 号 PICC 大厦 17 层	/	崔濛骁、李敬云	010-85679696

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
特变电工股份有限公司 2020 年度第一期中期票据(疫情防控债)	9.00	9.00	0.00	无	无	是
特变电工股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	5.00	5.00	0.00	无	无	是
特变电工股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券(科创票据)	5.00	5.00	0.00	无	无	是
特变电工股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券(科创票据)	5.00	5.00	0.00	无	无	是
特变电工股份有限公司 2023 年度第一期中期票据	5.00	5.00	0.00	无	无	是
特变电工股份有限公司 2023 年度第二期中期票据	5.00	5.00	0.00	无	无	是
特变电工股份有限公司 2023 年度第三期中期票据	10.00	10.00	0.00	无	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

公司发行的“23 特变股份 SCP001（科创票据）”超短期融资券扣除发行费用后募集资金净额为 49,975.28 万元，用途为补充营运资金。截至 2023 年 5 月 31 日，募集资金已使用完毕，其中补充流动资金 49,975.28 万元。

公司发行的“23 特变股份 SCP002（科创票据）”超短期融资券扣除发行费用后募集资金净额为 49,976.03 万元，用途为补充营运资金。截至 2023 年 7 月 31 日，募集资金已使用完毕，其中补充流动资金 49,976.03 万元。

公司发行的“23 特变股份 MTN001”中期票据扣除发行费用后募集资金净额为 49,900.00 万元，用途为偿还有息债务及补充营运资金。截至 2023 年 7 月 31 日，募集资金已使用完毕，其中偿还银行借款 10,000.00 万元、补充流动资金 39,900.00 万元。

公司发行的“23 特变股份 MTN002”中期票据扣除发行费用后募集资金净额为 49,900.00 万元，用途为偿还银行借款。截至 2023 年 7 月 31 日，募集资金已使用完毕，其中偿还银行借款 49,900.00 万元。

公司发行的“23 特变股份 MTN003”中期票据扣除发行费用后募集资金净额为 99,800.00 万元，用途为偿还有息债务及补充营运资金。截至 2023 年 12 月 31 日，募集资金已使用完毕，其中偿还银行借款 90,000.00 万元、补充流动资金 9,800.00 万元。

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 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

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

主要指标	2023 年	2022 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	103.86	159.06	-34.70	主要系公司多晶硅产品销售均价大幅下降, 利润较上年同期减少
流动比率	1.21	1.21	0.00	
速动比率	0.9836	0.9585	2.62	
资产负债率 (%)	54.28	52.97	增加 1.31 个百分点	
EBITDA 全部债务比 (%)	37.93	67.65	减少 29.72 个百分点	
利息保障倍数	11.46	18.04	-36.47	主要系公司多晶硅产品销售均价大幅下降, 利润较上年同期减少
现金利息保障倍数	18.94	17.37	9.04	
EBITDA 利息保障倍数	14.59	20.89	-30.16	主要系公司多晶硅产品销售均价大幅下降, 利润较上年同期减少
贷款偿还率 (%)	100	100	0.00	
利息偿付率 (%)	100	100	0.00	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

(一) 转债发行情况

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2023〕1445 号文核准，公司控股子公司新疆众和于 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，新疆众和本次发行的 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“众和转债”，债券代码 110094。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	众和转债	
期末转债持有人数	18,710	
本公司转债的担保人	无	
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（%）
特变电工股份有限公司	470,401,000	34.21
云南博闻科技实业股份有限公司	50,000,000	3.64
易方达颐天配置混合型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	42,180,000	3.07
易方达稳健回报固定收益型养老金产品—交通银行股份有限公司	37,649,000	2.74
中国银行股份有限公司—易方达稳健收益债券型证券投资基金	29,920,000	2.18
中国工商银行股份有限公司—易方达安心回报债券型证券投资基金	20,199,000	1.47
国信证券股份有限公司	18,755,000	1.36
华夏银行股份有限公司—诺安优化收益债券型证券投资基金	18,128,000	1.32
中国农业银行股份有限公司—前海开源可转债债券型发起式证券投资基金	18,057,000	1.31
全国社保基金二零七组合	16,056,000	1.17

(三) 报告期转债变动情况

□适用 √不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

(四)转股价格历次调整情况

适用 不适用

报告期内，“众和转债”转股价格未发生调整。报告期末至本报告期披露日期间，经公司控股子公司新疆众和 2024 年第二次临时股东大会决议通过，“众和转债”转股价格从 8.20 元/股调整至，7.04 元/股，具体内容详见公司控股子公司新疆众和于 2024 年 2 月 5 日披露于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)的《新疆众和股份有限公司关于向下修正可转债转股价格暨转股停复牌的公告》(2024-018)。

(五)公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

适用 不适用

1、负债情况：截至 2023 年 12 月 31 日，公司控股子公司新疆众和负债总额 698,246.98 万元，其中流动负债 378,452.55 万元，非流动负债 319,794.43 万元。

2、资信情况：2023 年 9 月 18 日，联合资信评估股份有限公司出具[联合(2023)8769 号]评级报告，评级结果为公司控股子公司新疆众和主体长期信用等级为 AA，“众和转债”信用等级为 AA，评级展望为稳定。

3、未来年度还债的现金安排：公司控股子公司新疆众和偿付可转换债券本息的资金主要来源于经营活动产生的现金净流量。公司控股子公司新疆众和将根据可转换债券转股及到期持有情况，合理调度分配资金，确保按期支付到期利息和本金。

(六)转债其他情况说明

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

公司年度财务报告已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）注册会计师审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

审计报告

XYZH/2024URAA3B0008

特变电工股份有限公司

特变电工股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了特变电工股份有限公司（以下简称特变电工）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了特变电工 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

1. 收入确认	
关键审计事项	审计中的应对
如财务报表附注五、34；附注七、61 及 83（2）所述，特变电工在客户取得相关商品或服务	对于产品销售收入的确认，我们执行的主要审计程序如下：

<p>控制权时确认相关收入。2023 年度特变电工营业总收入为 9,820,643.96 万元，其中产品销售收入约占特变电工总收入的 83.32%，工程建造收入约占特变电工总收入的 11.48%。我们将产品销售收入及工程建造收入的确认列为关键审计事项：</p> <p>(1) 将产品销售收入的确认列为关键审计事项，主要由于产品销售收入的发生和完整，会对特变电工经营成果产生重大影响；</p> <p>(2) 将工程建造收入的确认列为关键审计事项，主要由于相关核算涉及重大会计估计和判断。特变电工对于所提供的工程建造项目，根据履约进度在一段时间内确认收入。履约进度在合同期内采用投入法，根据已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。管理层在工程开始时预估工程的预计总收入及预计总成本，并于合同执行过程中持续进行评估和修订。预计总收入、预计总成本以及履约进度的确定涉及管理层的重要会计估计和判断，并对收入确认的金额及期间有重大影响。</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. 了解、评价和测试管理层对与产品销售收入确认相关的关键内部控制的设计和运行，以确认内部控制的有效性； 2. 选取样本检查销售合同，对与产品销售收入确认有关的商品控制权转移时点进行分析评估，评价收入确认时点是否符合企业会计准则的要求； 3. 检查与收入确认相关的支持性文件，包括销售合同、发运单、销售发票及客户签收单等，检查已确认的产品销售收入的真实性； 4. 对产品销售收入执行截止测试，查验收入确认是否记录在正确的会计期间。 <p>对于工程建造收入的确认，我们执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 了解、评价和测试管理层对与工程建造收入及成本确认相关的关键内部控制的设计和运行，以确认内部控制的有效性； (2) 检查工程建造合同条款，评估管理层对在某一时点还是某一时间段内履约判断的正确性，以及评价管理层对交易价格与可变对价评估的合理性； (3) 选取工程建造合同样本，检查预计总收入和预计总成本所依据的工程建造合同和成本预算资料，评估管理层所作估计是否合理、依据是否充分； (4) 选取工程建造合同样本，检查实际发生工程成本的合同、发票、材料收发单、结算单等支持性文件，以评估实际发生的合同履约成本的认定； (5) 选取工程建造合同样本，基于预计总成本以及累计实际发生的工程成本重新计算合同履约进度，以验证其准确性以及评估工程建造收入确认的准确性。
<h2>2. 应收账款坏账准备</h2>	
<p>关键审计事项</p> <p>如财务报表附注五、11；附注七、5 所述，截至 2023 年 12 月 31 日，特变电工应收账款余额 1,479,835.06 万元，坏账准备金额 132,830.26 万元。由于应收账款可回收性的确定主要依赖管理层获取客观证据，并在评估应收账款的可回收金额方面涉及管理层运用重大会计估计和判断，并且管理层的估计和假设具有不确定性，基于应收账款坏账准备的计提对于特变电工财务报表具有重要性，因此我们将应收账款坏账准备的计提列为关键审计事项。</p>	<p>审计中的应对</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 了解、评价和测试管理层对公司信用政策及应收账款管理相关的关键内部控制的设计和运行，以确认内部控制的有效性； 2. 分析应收账款坏账准备会计估计的合理性，包括确定应收账款信用风险组合的依据、单独计提坏账准备的判断等； 3. 获取应收账款预期信用损失准备的计提表，复核管理层对预期信用损失准备计提金额的准确性； 4. 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款后续核销或转回情况，了解及评价管理层以前年度预测的准确性及其评估应收账款的预期信用损失情况； 5. 对重点客户单位进行抽样检查，检查其

	<p>收入确认、应收账款确认与销售合同、回款等原始凭证的对应关系，对账龄记录进行复核；</p> <p>6. 选取样本执行应收账款函证程序，检查应收账款期后回款情况，评价应收账款预期信用损失计提的合理性；</p> <p>7. 检查与应收账款预期信用损失相关的信息的披露是否符合企业会计准则的披露要求。</p>
--	---

四、其他信息

特变电工管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括特变电工 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估特变电工的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算特变电工、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督特变电工的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对特变电工持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致特变电工不能持续经营。

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

(6) 就特变电工中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事

项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师： 崔艳秋（项目合伙人）

中国注册会计师： 马艳

中国 北京

二〇二四年四月七日

二、财务报表

合并资产负债表

2023 年 12 月 31 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	七、1	25,371,111,667.67	16,304,249,177.66
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	615,261,676.95	1,179,671,580.35
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,741,741,322.66	3,236,211,939.74
应收账款	七、5	13,470,048,055.89	12,931,536,972.41
应收款项融资	七、7	6,438,357,657.88	7,309,973,365.71
预付款项	七、8	2,640,036,462.62	5,498,618,291.83
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	943,133,015.14	932,813,448.62
其中: 应收利息			
应收股利	七、9	46,227,260.72	78,463,017.24
买入返售金融资产			
存货	七、10	14,423,936,646.51	14,187,125,085.77
合同资产	七、6	6,196,935,899.58	4,677,884,354.74
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	2,041,425,824.01	
其他流动资产	七、13	2,876,261,334.28	3,006,352,581.91
流动资产合计		76,758,249,563.19	69,264,436,798.74
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	300,000,000.00	
其他债权投资	七、15		

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
长期应收款			
长期股权投资	七、17	790,469,183.77	1,160,728,560.40
其他权益工具投资	七、18	302,779,372.29	307,704,967.32
其他非流动金融资产	七、19	3,914,467,372.81	3,940,405,430.51
投资性房地产	七、20	75,391,785.12	76,891,658.91
固定资产	七、21	72,648,453,592.38	57,914,142,390.67
在建工程	七、22	14,361,778,431.17	15,126,552,670.42
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	559,755,655.47	336,939,356.30
无形资产	七、26	11,577,789,182.58	11,850,828,265.27
开发支出			
商誉	七、27	129,641,093.62	129,641,093.62
长期待摊费用	七、28	1,878,276,301.17	1,023,426,993.61
递延所得税资产	七、29	1,732,175,085.29	1,602,616,041.65
其他非流动资产	七、30	6,869,089,599.75	8,279,535,137.97
非流动资产合计		115,140,066,655.42	101,749,412,566.65
资产总计		191,898,316,218.61	171,013,849,365.39
流动负债：			
短期借款	七、32	3,180,739,607.16	2,471,842,409.81
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	192,863,877.01	51,028,477.23
衍生金融负债			
应付票据	七、35	19,346,931,242.68	13,938,811,736.26
应付账款	七、36	21,655,655,167.01	20,993,176,866.54
预收款项	七、37	467,974.63	356,585.03
合同负债	七、38	7,058,447,103.75	6,651,105,710.38
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	1,590,604,369.97	1,629,458,818.72

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应交税费	七、40	977,084,586.74	1,344,955,459.82
其他应付款	七、41	2,199,983,068.80	2,537,403,071.23
其中：应付利息			
应付股利	七、41.1	96,205,672.40	195,828,602.45
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	6,087,176,077.15	6,563,136,172.20
其他流动负债	七、44	1,085,013,763.62	1,281,854,693.57
流动负债合计		63,374,966,838.52	57,463,130,000.79
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	31,742,161,945.63	24,962,572,948.18
应付债券	七、46	1,303,450,509.71	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	313,158,678.03	243,884,669.94
长期应付款	七、48	4,355,328,446.64	5,028,775,736.09
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	465,399,770.98	416,346,682.38
递延收益	七、51	1,774,057,364.49	1,504,291,690.97
递延所得税负债	七、29	836,222,258.69	973,531,526.37
其他非流动负债	七、52	1,692,428.93	1,631,418.47
非流动负债合计		40,791,471,403.10	33,131,034,672.40
负债合计		104,166,438,241.62	90,594,164,673.19
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5,052,710,023.00	3,885,465,706.00
其他权益工具	七、54	2,000,000,000.00	3,400,000,000.00
其中：优先股			
永续债		2,000,000,000.00	3,400,000,000.00
资本公积	七、55	10,833,104,618.45	12,189,320,654.10
减：库存股	七、56	600,069,500.05	457,333,534.20
其他综合收益	七、57	-333,619,809.02	-27,985,972.55

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
专项储备	七、58	2,892,107,790.12	2,533,028,371.33
盈余公积	七、59	2,446,278,508.93	1,932,958,796.20
一般风险准备	七、83(1)	227,734,967.93	211,344,800.33
未分配利润	七、60	40,044,503,342.99	34,288,389,741.85
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		62,562,749,942.35	57,955,188,563.06
少数股东权益		25,169,128,034.64	22,464,496,129.14
所有者权益(或股东权益) 合计		87,731,877,976.99	80,419,684,692.20
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		191,898,316,218.61	171,013,849,365.39

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：蒋立志

母公司资产负债表

2023 年 12 月 31 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		4,392,925,670.89	5,147,728,233.20
交易性金融资产		1,330,706,959.56	1,106,168,526.83
衍生金融资产			
应收票据		202,620,990.04	209,927,173.99
应收账款	十九、1	3,441,309,150.80	2,710,620,857.06
应收款项融资		178,825,267.46	295,078,638.55
预付款项		943,870,017.28	1,788,911,327.56
其他应收款	十九、2	5,127,437,039.14	3,683,646,252.67
其中：应收利息			
应收股利	十九、2.1	710,400.00	710,400.00
存货		1,419,911,586.94	1,552,655,893.41
合同资产		2,694,402,216.39	1,941,502,677.01
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,971,365,550.01	
其他流动资产		275,688,578.07	464,308,073.31

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产合计		21,979,063,026.58	18,900,547,653.59
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		453,537,956.50	
长期股权投资	十九、3	26,972,961,238.42	24,038,944,502.22
其他权益工具投资		10,394,646.20	11,146,647.32
其他非流动金融资产		720,384,549.76	1,888,629,564.28
投资性房地产			
固定资产		2,784,808,367.62	2,840,784,433.11
在建工程		103,732,355.57	79,682,381.67
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		533,326,919.36	505,626,430.92
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		4,078,300.21	
递延所得税资产		317,758,541.06	231,993,592.35
其他非流动资产		1,473,534,049.97	3,861,792,173.32
非流动资产合计		33,374,516,924.67	33,458,599,725.19
资产总计		55,353,579,951.25	52,359,147,378.78
流动负债：			
短期借款		2,899,136,270.04	2,475,320,000.00
交易性金融负债		90,283,766.29	4,678,386.70
衍生金融负债			
应付票据		2,249,445,635.88	1,851,048,537.00
应付账款		4,146,404,562.54	3,811,546,453.14
预收款项			
合同负债		954,678,343.18	1,163,265,848.83
应付职工薪酬		168,108,103.90	145,050,808.06
应交税费		5,441,072.78	7,341,241.35
其他应付款		6,576,354,733.78	8,648,692,851.76

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
其中：应付利息		29,417,361.11	40,195,389.28
应付股利		87,302,269.58	187,656,994.43
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,316,331,675.00	2,382,000,000.00
其他流动负债		101,130,399.09	98,193,312.08
流动负债合计		19,507,314,562.48	20,587,137,438.92
非流动负债：			
长期借款		8,746,450,000.00	4,131,000,000.00
应付债券		507,077,500.02	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		160,042,661.82	138,340,675.76
递延所得税负债		151,926,793.51	216,432,624.69
其他非流动负债			
非流动负债合计		9,565,496,955.35	4,485,773,300.45
负债合计		29,072,811,517.83	25,072,910,739.37
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,052,710,023.00	3,885,465,706.00
其他权益工具		2,000,000,000.00	3,400,000,000.00
其中：优先股			
永续债		2,000,000,000.00	3,400,000,000.00
资本公积		10,416,049,318.64	11,505,338,722.74
减：库存股		600,069,500.05	457,333,534.20
其他综合收益		337,318,927.87	597,632,306.92
专项储备		12,730,159.47	9,413,879.88
盈余公积		2,399,346,595.72	1,886,026,882.99
未分配利润		6,662,682,908.77	6,459,692,675.08
所有者权益（或股东权益）合计		26,280,768,433.42	27,286,236,639.41

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		55,353,579,951.25	52,359,147,378.78

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：蒋立志

合并利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		98,206,439,552.02	96,510,390,053.85
其中：营业收入	七、61	98,123,483,723.70	96,393,958,759.70
利息收入	七、83 (2)	82,955,828.32	116,431,294.15
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		81,235,969,414.11	68,327,055,563.04
其中：营业成本	七、61	71,107,710,749.63	59,284,740,677.37
利息支出	七、83 (2)	333,324.52	414,164.72
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	1,322,521,365.71	1,407,238,894.93
销售费用	七、63	2,812,042,506.19	2,313,899,483.87
管理费用	七、64	3,470,142,601.50	3,135,660,827.95
研发费用	七、65	1,283,612,005.26	1,311,598,118.93
财务费用	七、66	1,239,606,861.30	873,503,395.27
其中：利息费用		1,517,795,755.74	1,450,002,524.30
利息收入		377,601,585.04	309,901,032.16
加：其他收益	七、67	861,327,389.41	406,288,029.55
投资收益（损失以“—” 号填列）	七、68	161,194,281.06	150,579,025.71
其中：对联营企业和合营 企业的投资收益		114,070,275.28	123,539,060.60
以摊余成本计量的		-13,929,318.03	-14,341,927.71

项目	附注	2023 年度	2022 年度
金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-22,107,320.70	-436,890,492.68
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	584,884,263.58	-963,514,103.25
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,600,605,015.46	-651,627,029.62
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-45,929,871.17	-9,927,998.09
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		16,909,233,864.63	26,678,241,922.43
加：营业外收入	七、74	177,638,156.14	139,981,633.25
减：营业外支出	七、75	185,815,551.93	239,172,049.77
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		16,901,056,468.84	26,579,051,505.91
减：所得税费用	七、76	2,808,019,882.25	3,694,135,760.85
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		14,093,036,586.59	22,884,915,745.06
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		14,093,036,586.59	22,884,915,745.06
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		10,702,710,662.39	15,914,206,088.19
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		3,390,325,924.20	6,970,709,656.87
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-351,194,523.92	-17,491,580.51
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-2,057,928.71	-1,319,447.25
（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		-201,916.46	
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-1,856,012.25	-1,319,447.25
（4）企业自身信用风险公允价值变动			

项目	附注	2023 年度	2022 年度
(5) 其他			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-303,575,907.76	-78,948,405.04
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		1,224.51	-61,620.41
(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		-265,533,219.16	-310,026,524.32
(6) 外币财务报表折算差额		-38,043,913.11	231,139,739.69
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-45,560,687.45	62,776,271.78
七、综合收益总额		13,741,842,062.67	22,867,424,164.55
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		10,397,076,825.92	15,833,938,235.90
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		3,344,765,236.75	7,033,485,928.65
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		2.3888	4.1262
(二) 稀释每股收益(元/股)		2.3888	4.1262

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：15,240,656.42 元，上期被合并方实现的净利润为：30,215,352.06 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：蒋立志

母公司利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十九、4	13,115,258,235.74	10,170,627,225.23
减：营业成本	十九、4	10,972,548,990.50	8,792,481,810.93
税金及附加		48,018,250.11	44,499,171.75
销售费用		365,815,973.59	279,478,373.83
管理费用		765,537,863.83	608,485,047.43

项目	附注	2023 年度	2022 年度
研发费用		109,201,826.23	72,489,380.31
财务费用		93,557,974.07	-229,950,960.46
其中：利息费用		448,430,090.92	387,475,463.26
利息收入		335,775,577.74	287,508,731.24
加：其他收益		106,304,276.12	55,735,013.28
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	4,771,200,224.80	3,070,764,616.71
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			499,953,928.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-1,778,961.70	
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）		50,815,391.80	-395,671,315.59
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-463,605,897.60	-234,554,692.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-25,607,484.27	-24,329,541.73
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-902,096.31	-139,111.73
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,198,781,771.95	3,074,949,370.00
加：营业外收入		27,422,592.52	16,142,482.00
减：营业外支出		11,303,650.65	41,203,287.18
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,214,900,713.82	3,049,888,564.82
减：所得税费用		81,703,586.48	-100,736,716.89
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,133,197,127.34	3,150,625,281.71
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,133,197,127.34	3,150,625,281.71
（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		-260,313,379.05	-276,548,905.89
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-639,200.95	-977,601.45
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		-639,200.95	-977,601.45
4. 企业自身信用风险公允价			

项目	附注	2023 年度	2022 年度
值变动			
(5) 其他			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-259,674,178.10	-275,571,304.44
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			3,529,601.27
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		-259,674,178.10	-279,100,905.71
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		4,872,883,748.29	2,874,076,375.82
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：蒋立志

合并现金流量表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		109,170,801,893.33	102,597,800,640.31
客户存款和同业存放款项净增加额		33,021,851.45	
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			

项目	附注	2023年度	2022年度
收取利息、手续费及佣金的现金		81,327,520.22	117,768,161.47
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		902,797,291.80	940,369,229.74
收到其他与经营活动有关的现金	七、78(1)	3,490,410,850.27	1,966,459,517.14
经营活动现金流入小计		113,678,359,407.07	105,622,397,548.66
购买商品、接受劳务支付的现金		67,942,765,077.59	62,381,126,390.00
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			120,114,507.66
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		348,331.33	422,327.24
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		6,488,572,186.66	5,475,842,031.27
支付的各项税费		8,658,998,936.25	11,299,945,079.15
支付其他与经营活动有关的现金	七、78(1)	4,775,598,619.73	4,545,221,307.54
经营活动现金流出小计		87,866,283,151.56	83,822,671,642.86
经营活动产生的现金流量净额		25,812,076,255.51	21,799,725,905.80
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,645,582,496.91	7,326,167,845.19
取得投资收益收到的现金		199,180,881.33	170,352,543.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,686,688.99	16,971,451.27
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	七、78(2)	314,986,065.29	198,563,908.68
收到其他与投资活动有关的现金	七、78(2)	119,467,220.79	203,577,660.72
投资活动现金流入小计		3,289,903,353.31	7,915,633,409.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		18,903,790,907.41	19,497,072,476.40

项目	附注	2023年度	2022年度
投资支付的现金		1,674,127,592.00	11,190,765,091.52
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		383,335,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金	七、78(2)	48,908,175.62	41,438,450.22
投资活动现金流出小计		21,010,161,675.03	30,729,276,018.14
投资活动产生的现金流量净额		-17,720,258,321.72	-22,813,642,608.66
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,553,133,898.33	642,562,874.21
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		9,554,836.00	14,364,000.00
取得借款收到的现金		28,836,060,333.53	15,722,259,864.85
发行债券收到的现金		1,390,849,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78(3)	1,557,358,035.62	1,572,011,561.74
筹资活动现金流入小计		33,337,401,267.48	17,936,834,300.80
偿还债务支付的现金		21,599,230,966.58	14,447,963,268.68
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,603,391,898.36	4,859,958,087.49
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		723,548,168.66	917,308,105.76
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78(3)	4,085,676,277.30	2,884,890,608.30
筹资活动现金流出小计		32,288,299,142.24	22,192,811,964.47
筹资活动产生的现金流量净额		1,049,102,125.24	-4,255,977,663.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		647,276.07	93,555,088.98
五、现金及现金等价物净增加额		9,141,567,335.10	-5,176,339,277.55
加：期初现金及现金等价物余额		12,180,541,555.78	17,356,880,833.33
六、期末现金及现金等价物余额		21,322,108,890.88	12,180,541,555.78

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：蒋立志

母公司现金流量表

2023年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		12,683,870,005.31	10,527,430,748.61
收到的税费返还		139,350,201.57	170,486,195.62
收到其他与经营活动有关的现金		2,646,469,875.74	3,678,403,689.02
经营活动现金流入小计		15,469,690,082.62	14,376,320,633.25
购买商品、接受劳务支付的现金		10,981,567,500.49	9,230,617,017.02
支付给职工及为职工支付的现金		870,400,564.97	744,913,785.14
支付的各项税费		309,944,446.63	304,259,762.37
支付其他与经营活动有关的现金		6,198,243,664.04	883,882,832.42
经营活动现金流出小计		18,360,156,176.13	11,163,673,396.95
经营活动产生的现金流量净额		-2,890,466,093.51	3,212,647,236.30
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		2,503,667,875.00	5,914,297,120.98
取得投资收益收到的现金		4,786,495,187.91	2,682,958,686.02
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,386,214.56	4,080,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		7,291,549,277.47	8,601,335,807.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		165,388,978.09	155,423,774.63
投资支付的现金		4,155,467,736.20	11,755,360,887.44
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		4,320,856,714.29	11,910,784,662.07
投资活动产生的现金流量净额		2,970,692,563.18	-3,309,448,855.07
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		1,543,579,062.33	628,198,874.21
取得借款收到的现金		18,358,671,282.82	5,428,093,200.00

项目	附注	2023年度	2022年度
收到其他与筹资活动有关的现金		71,313,918.45	
筹资活动现金流入小计		19,973,564,263.60	6,056,292,074.21
偿还债务支付的现金		12,892,224,662.80	5,377,850,752.01
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,844,189,470.50	2,741,530,613.87
支付其他与筹资活动有关的现金		3,085,210,238.10	1,227,333,534.20
筹资活动现金流出小计		20,821,624,371.40	9,346,714,900.08
筹资活动产生的现金流量净额		-848,060,107.80	-3,290,422,825.87
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		13,699,796.36	36,985,494.73
五、现金及现金等价物净增加额		-754,133,841.77	-3,350,238,949.91
加：期初现金及现金等价物余额		5,122,548,822.67	8,472,787,772.58
六、期末现金及现金等价物余额		4,368,414,980.90	5,122,548,822.67

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：蒋立志

合并所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											其他	小计		
	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				
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		11,993,320,654.10	457,333,534.20	-27,985,972.55	2,533,028,371.33	1,932,958,796.20	211,344,800.33	34,226,920,803.10		57,697,719,624.31	22,464,496,129.14	80,162,215,753.45
加:会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					196,000,000.00						61,468,938.75		257,468,938.75		257,468,938.75
其他															
二、本年期初余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		12,189,320,654.10	457,333,534.20	-27,985,972.55	2,533,028,371.33	1,932,958,796.20	211,344,800.33	34,288,389,741.85		57,955,188,563.06	22,464,496,129.14	80,419,684,692.20
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	1,167,244,317.00		-1,400,000,000.00		-1,356,216,035.65	142,735,965.85	-305,633,836.47	359,079,418.79	513,319,712.73	16,390,167.60	5,756,113,601.14		4,607,561,379.29	2,704,631,905.50	7,312,193,284.79
(一)综合收益总额							-305,633,836.47				10,702,710,662.39		10,397,076,825.92	3,344,765,236.75	13,741,842,062.67
(二)所有者投入和减少资本	7,030,596.00		-1,400,000,000.00		-108,984,794.78	142,735,965.85							-1,644,690,164.63	19,216,852.50	-1,625,473,312.13
1.所有者投入的普通股														9,554,836.00	9,554,836.00
2.其他权益工具持有者投入资本			-1,400,000,000.00										-1,400,000,000.00		-1,400,000,000.00
3.股份支付计入所有者权益的金额	7,030,596.00				33,349,957.83								40,380,553.83		40,380,553.83
4.其他					-142,334,752.61	142,735,965.85							-285,070,718.46	9,662,016.50	-275,408,701.96

项目	2023 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											其他	小计		
	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				
	优先股	永续债	其他												
(三) 利润分配					69,786,866.31				513,319,712.73	16,390,167.60	-4,946,597,061.25	-4,347,100,314.61	-702,428,487.06	-5,049,528,801.67	
1. 提取盈余公积								513,319,712.73			-513,319,712.73				
2. 提取一般风险准备									16,390,167.60		-16,390,167.60				
3. 对所有者(或股东)的分配											-4,331,464,560.64	-4,331,464,560.64	-723,548,168.02	-5,055,012,728.66	
4. 其他					69,786,866.31						-85,422,620.28	-15,635,753.97	21,119,680.96	5,483,926.99	
(四) 所有者权益内部结转	1,160,213,721.00				-1,121,018,107.18							39,195,613.82		39,195,613.82	
1. 资本公积转增资本(或股本)	1,160,213,721.00				-1,160,213,721.00										
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					39,195,613.82							39,195,613.82		39,195,613.82	
(五) 专项储备								359,079,418.79				359,079,418.79	43,078,303.31	402,157,722.10	
1. 本期提取								1,095,613,089.76				1,095,613,089.76	229,168,081.83	1,324,781,171.59	
2. 本期使用								-736,533,670.97				-736,533,670.97	-186,089,778.52	-922,623,449.49	
(六) 其他					-196,000,000.00							-196,000,000.00		-196,000,000.00	

项目	2023 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											其他	小计		
	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				
优先股		永续债	其他												
四、本期期末余额	5,052,710,023.00		2,000,000,000.00		10,833,104,618.45	600,069,500.05	-333,619,809.02	2,892,107,790.12	2,446,278,508.93	227,734,967.93	40,044,503,342.99		62,562,749,942.35	25,169,128,034.64	87,731,877,976.99

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											其他	小计		
	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				
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	3,788,550,289.00		4,170,000,000.00		11,559,377,186.93		52,281,879.74	1,746,032,333.34	1,617,896,268.03	193,154,979.75	21,061,664,805.56		44,188,957,742.35	16,333,297,409.43	60,522,255,151.78
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					196,000,000.00						31,253,586.69		227,253,586.69		227,253,586.69
其他															
二、本年期初余额	3,788,550,289.00		4,170,000,000.00		11,755,377,186.93		52,281,879.74	1,746,032,333.34	1,617,896,268.03	193,154,979.75	21,092,918,392.25		44,416,211,329.04	16,333,297,409.43	60,749,508,738.47
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	96,915,417.00		-770,000,000.00		433,943,467.17	457,333,534.20	-80,267,852.29	786,996,037.99	315,062,528.17	18,189,820.58	13,195,471,349.60		13,538,977,234.02	6,131,198,719.71	19,670,175,953.73
（一）综合收益总额							-80,267,852.29				15,914,206,088.19		15,833,938,235.90	7,033,485,928.65	22,867,424,164.55
（二）所有者投入和减少资本	96,915,417.00		-770,000,000.00		363,051,216.80	457,333,534.20							-767,366,900.40	-101,594,225.92	-868,961,126.32
1. 所有者投入的普通股														-256,220,889.83	-256,220,889.83

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			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		
优先股		永续债	其他												
2. 其他权益工具持有者投入资本			-770,000,000.00										-770,000,000.00		-770,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	96,915,417.00			534,481,965.71									631,397,382.71	48,732,716.14	680,130,098.85
4. 其他				-171,430,748.91	457,333,534.20								-628,764,283.11	105,893,947.77	-522,870,335.34
(三) 利润分配				70,892,250.37				315,062,528.17	18,189,820.58	-2,718,734,738.59			-2,314,590,139.47	-888,811,951.55	-3,203,402,091.02
1. 提取盈余公积								315,062,528.17		-315,062,528.17					
2. 提取一般风险准备									18,189,820.58	-18,189,820.58					
3. 对所有者(或股东)的分配										-2,198,635,167.62			-2,198,635,167.62	-917,308,105.76	-3,115,943,273.38
4. 其他				70,892,250.37						-186,847,222.22			-115,954,971.85	28,496,154.21	-87,458,817.64
(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								786,996,037.99					786,996,037.99	88,118,968.53	875,115,006.52
1. 本期提取								1,004,016,922.04					1,004,016,922.04	152,492,577.99	1,156,509,500.03

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			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		
优先股		永续债	其他												
2. 本期使用							-217,020,884.05						-217,020,884.05	-64,373,609.46	-281,394,493.51
(六) 其他															
四、本期末余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		12,189,320,654.10	457,333,534.20	-27,985,972.55	2,533,028,371.33	1,932,958,796.20	211,344,800.33	34,288,389,741.85		57,955,188,563.06	22,464,496,129.14	80,419,684,692.20

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：蒋立志

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 年度											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	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		11,505,338,722.74	457,333,534.20	597,632,306.92	9,413,879.88	1,886,026,882.99	6,459,692,675.08		27,286,236,639.41
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		11,505,338,722.74	457,333,534.20	597,632,306.92	9,413,879.88	1,886,026,882.99	6,459,692,675.08		27,286,236,639.41

项目	2023 年度											
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	1,167,244,317.00		-1,400,000,000.00		-1,089,289,404.10	142,735,965.85	-260,313,379.05	3,316,279.59	513,319,712.73	202,990,233.69		-1,005,468,205.99
(一) 综合收益总额							-260,313,379.05			5,133,197,127.34		4,872,883,748.29
(二) 所有者投入和减少资本	7,030,596.00		-1,400,000,000.00		33,349,957.83	142,735,965.85						-1,502,355,412.02
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本			-1,400,000,000.00									-1,400,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	7,030,596.00				33,349,957.83							40,380,553.83
4. 其他						142,735,965.85						-142,735,965.85
(三) 利润分配					37,574,359.07				513,319,712.73	-4,930,206,893.65		-4,379,312,821.85
1. 提取盈余公积									513,319,712.73	-513,319,712.73		
2. 对所有者(或股东)的分配										-4,331,464,560.64		-4,331,464,560.64
3. 其他					37,574,359.07					-85,422,620.28		-47,848,261.21
(四) 所有者权益内部结转	1,160,213,721.00				-1,160,213,721.00							
1. 资本公积转增资本(或股本)	1,160,213,721.00				-1,160,213,721.00							
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								3,316,279.59				3,316,279.59

项目	2023 年度											
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
1. 本期提取							14,522,052.41					14,522,052.41
2. 本期使用							11,205,772.82					11,205,772.82
(六) 其他												
四、本期期末余额	5,052,710,023.00		2,000,000,000.00		10,416,049,318.64	600,069,500.05	337,318,927.87	12,730,159.47	2,399,346,595.72	6,662,682,908.77		26,280,768,433.42

项目	2022 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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	3,788,550,289.00		4,170,000,000.00		10,946,150,786.98		874,181,212.81	32,151.66	1,570,964,354.82	6,009,612,311.38		27,359,491,106.65
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,788,550,289.00		4,170,000,000.00		10,946,150,786.98		874,181,212.81	32,151.66	1,570,964,354.82	6,009,612,311.38		27,359,491,106.65
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	96,915,417.00		-770,000,000.00		559,187,935.76	457,333,534.20	-276,548,905.89	9,381,728.22	315,062,528.17	450,080,363.70		-73,254,467.24
（一）综合收益总额							-276,548,905.89			3,150,625,281.71		2,874,076,375.82
（二）所有者投入和减少资本	96,915,417.00		-770,000,000.00		447,201,569.52	457,333,534.20						-683,216,547.68
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本			-770,000,000.00									-770,000,000.00

项目	2022 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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
3. 股份支付计入所有者权益的金额	96,915,417.00				534,481,965.71							631,397,382.71
4. 其他					-87,280,396.19	457,333,534.20						-544,613,930.39
(三) 利润分配					80,543,587.61				315,062,528.17	-2,700,544,918.01		-2,304,938,802.23
1. 提取盈余公积									315,062,528.17	-315,062,528.17		
2. 对所有者(或股东)的分配										-2,198,635,167.62		-2,198,635,167.62
3. 其他					80,543,587.61					-186,847,222.22		-106,303,634.61
(四) 所有者权益内部结转					31,442,778.63							31,442,778.63
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					31,442,778.63							31,442,778.63
(五) 专项储备								9,381,728.22				9,381,728.22
1. 本期提取								14,732,297.60				14,732,297.60
2. 本期使用								5,350,569.38				5,350,569.38
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		11,505,338,722.74	457,333,534.20	597,632,306.92	9,413,879.88	1,886,026,882.99	6,459,692,675.08		27,286,236,639.41

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：蒋立志

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、新疆投资发展（集团）有限责任公司，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 2024 年 4 月 7 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 2023 年 12 月 31 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

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、准确、完整地反映了本公司及本集团于 2023 年 12 月 31 日的财务状况以及 2023 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。

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
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

项目	重要性标准
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比重超过 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，即从其账户和资产负债表内予以转销：

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。

（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，本集团需要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，本集团需要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时，包含对（货币时间价值的修正进行评估时，需要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，需要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。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，该指定一经作出，不得撤销。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。

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。本集团考虑预期信用损失计量方法时反映如下要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本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。

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需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、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。

1) 应收款项减值测试方法

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、合同资产等应收款项，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。

本集团将金额为3000万元以上且面临诉讼等特殊风险的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。本集团对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试。

对于应收款项，除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单项确定其信用损失外，通常按照共同信用风险特征组合的基础上，考虑预期信用损失计量方法应反映的要素，参考历史信用损失经验，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础计算预期信用损失。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。

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
	电费及补贴款组合	结合应收款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，编制其他应收款与未来 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

2) 其他流动资产、其他债权投资、其他非流动资产的减值测试方法

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。

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。

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。

(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商业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商业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) 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

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见附注五、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。

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）金融工具减值相关内容。

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

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见附注五、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。

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）金融工具减值相关内容。

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）金融工具减值相关内容。

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）金融工具减值相关内容。

14. 应收款项融资

适用 不适用

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见附注五、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。

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）金融工具减值相关内容。

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

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见上述附注五、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。

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）金融工具减值相关内容。

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。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见上述附注五、11.

(4) 金融工具减值相关内容。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的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

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

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

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额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，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》（财会[2017]7

号)》核算的, 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, 适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量(财会[2017]7 号)》进行会计处理, 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。本公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构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

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

本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。

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，参考公平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，管理层必须估计该项资产或资产组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。详见附注七、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、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) 收入确认原则

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。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始时，按照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。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为负债不计入交易价格。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或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本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。

满足下列条件之一时，本集团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) 在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或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

- 1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- 2) 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户；
- 3) 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- 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；
- 5) 客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收取应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

(2) 收入确认的具体方法

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。

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。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

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2023 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) 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）持有待售

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。

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。

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。

(5) 终止经营

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。

(6) 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。

(7) 套期会计

本集团在套期开始时，正式指定套期工具与被套期项目，并准备关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。书面文件至少要载明套期工具、被套期项目、被套期风险的性质以及套期有效性评价方法等内容。此外，在套期开始及之后，本集团会持续地对套期有效性进行评估。

本集团对预期交易满足规定条件的套期，采用现金流量套期会计方法进行处理，并按以下规定进行会计核算：

被指定为现金流量套期且符合条件的套期工具，其产生的利得或损失中属于套期有效的部分作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效套期部分计入当期损益。

如果预期交易使本集团随后确认一项非金融资产或非金融负债，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本集团将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。除此之外的现金流量套期，本集团在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

如果预期原计入其他综合收益的净损失全部或部分在未来会计期间不能弥补的，则将不能弥补的部分转出，计入当期损益。

当本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，已计入其他综合收益的累计现金流量套期储备，在未来现金流量预期仍会发生时予以保留，在未来现金流量预期不再发生时，从其他综合收益中转出，计入当期损益。

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	按煤炭销售金额计征	5%
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 GR202165000120，发证时间 2021 年 9 月 18 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），公司子公司天津市特变电工变压器有限公司被天津市科学技术委员会、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。

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。

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。

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。

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），公司子公司新特能源股份有限公

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 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。

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。

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），公司子公司新疆天池能源有限责任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 GR202165000038，发证时间 2021 年 9 月 18 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，公司子公司新疆天池能源有限责任公司同时符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2023 年度企业所得税减按 15% 税率征收。

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），公司子公司特变电工国际工程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 GR202165000156，发证时间 2021 年 9 月 18 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，证书编号为 GR202265000066，发证时间 2022 年 10 月 12 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），公司子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，证书编号为 GR202212002855，发证时间 2022 年 12 月 19 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），公司子公司特变电工科技投资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，证书编号为 GR202212003202，发证时间 2022 年 12 月 19 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），公司子公司新疆众和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 GR202165000370，发证时间 2021 年 11 月 25 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、新疆特变电工工程项目管理有限公司、特变电工新疆电工材料有限公司、昌吉丝路智能物业有限公司符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2023 年度企业所得税减按 15% 税率征收。。

15) 根据财政部、税务总局《关于新疆困难地区及喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区新办企业所得税优惠政策的通知》（财税[2021]27 号）第二条的有关规定和《新疆维吾尔自治区人民政府关于新疆困难地区及喀什、霍尔果斯经济开发区企业所得税优惠政策有关问题的通知》（新政发[2021]66 号）第二条的有关规定，公司子公司三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司符合五年内免征企业所得税，免税期满后免征企业五年所得税地方分享部分税收优惠政策，经霍尔果斯国家税务局同意，2023 年度免征企业所得税地方分享部分。

16) 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，公司子公司新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司、昌吉回族自治州特变电工职业培训中心、特变电工新疆物业服务有限公司、新疆特变电工国际贸易有限公司、西北电线电缆检测中心有限公司、新疆特变电工共享财务服务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 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

17) 根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》、财税(2008)46 号、财税(2008)116 号、国税发(2009)80 号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税(2008)46 号)(以下简称《目录》)规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。根据《目录》规定公司子公司盱眙高传风力发电有限公司 2023 年度减半征收企业所得税，崇仁县华风发电有限公司和吴起县华光新能源有限公司 2023 年度免征企业所得税。

(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，公司及公司子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、新特能源股份有限公司、特变电工(德阳)电缆股份有限公司、特变电工新疆电缆有限公司、特变电工京津冀智能科技有限公司、新疆众和股份有限公司、特变电工智能电气有限责任公司符合上述税收优惠政策，在 2023 年享受上述税收优惠政策。

2) 根据财政部、税务总局《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(2022 年第 14 号)的规定，加大“制造业”等行业增值税期末留抵退税政策力度，将先进制造业按月全额退还增值税增量留抵税额，并一次性退还企业存量留抵税额。公司及公司子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(德阳)电缆股份有限公司、特变电工新疆电缆有限公司、新疆众和股份有限公司、特变电工超高压电气有限公司、特变电工智能电气有限责任公司符合上述税收优惠政策，在 2023 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

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2023 年 1 月 1 日，“年末”系指 2023 年 12 月 31 日，“本年”系指 2023 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2022 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，货币单位为人民币元。

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
现金	963,303.19	3,203,083.59
银行存款	21,475,926,598.60	12,184,715,654.47
其他货币资金	3,878,473,283.49	4,107,277,123.74
应计利息	15,748,482.39	9,053,315.86
合计	25,371,111,667.67	16,304,249,177.66
其中：存放在境外的款项总额	1,145,535,944.51	672,992,137.61

其他说明

年末受限制的货币资金明细如下：

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	2,304,046,457.88	2,524,768,103.24
保函保证金	589,913,616.73	526,127,957.68
存放央行法定存款准备金	493,396,253.96	537,218,275.41
银行信用证保证金	195,055,521.08	173,726,996.93
环境恢复治理保障基金	153,550,200.00	156,099,200.00
司法冻结资金	103,526,173.22	34,413,417.48
大额存单	95,598,239.91	
共管账户专项资金	35,680,807.30	139,793,342.85
土地复垦保证金	31,618,086.50	12,333,047.23
外汇保证金	29,554,717.21	5,254,312.60
协定存款		4,565,242.60
其他	1,314,220.61	354,410.00
合计	4,033,254,294.40	4,114,654,306.02

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	615,261,676.95	1,179,671,580.35	/
其中：			
权益工具投资	501,155,139.67	66,798,941.06	/
衍生金融资产	110,406,537.28	112,062,493.05	
银行结构性存款		1,000,231,671.24	
其他	3,700,000.00	578,475.00	/
合计	615,261,676.95	1,179,671,580.35	/

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	年末余额	年初余额
指定为套期关系的衍生金融资产	110,343,205.00	110,967,158.59
其中：远期外汇合约	110,343,205.00	110,967,158.59
未被指定套期关系的衍生金融资产	63,332.28	1,095,334.46
其中：远期外汇合约	63,332.28	1,095,334.46
合计	110,406,537.28	112,062,493.05

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	1,439,841,514.35	2,915,832,488.65

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据	301,899,808.31	320,379,451.09
合计	1,741,741,322.66	3,236,211,939.74

(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	509,692,652.68
合计	509,692,652.68

(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		278,911,301.20
商业承兑票据		78,482,772.45
合计		357,394,073.65

(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	1,756,884,826.48	100.00	15,143,503.82	0.86	1,741,741,322.66	3,266,048,070.40	100.00	29,836,130.66	0.91	3,236,211,939.74
其中：										
银行承兑汇票	1,448,014,062.44	82.42	8,172,548.09	0.56	1,439,841,514.35	2,938,690,135.89	89.98	22,857,647.24	0.78	2,915,832,488.65
商业承兑汇票	308,870,764.04	17.58	6,970,955.73	2.26	301,899,808.31	327,357,934.51	10.02	6,978,483.42	2.13	320,379,451.09
合计	1,756,884,826.48	100.00	15,143,503.82	-	1,741,741,322.66	3,266,048,070.40	100.00	29,836,130.66	-	3,236,211,939.74

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

无

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	22,857,647.24	-14,685,099.15				8,172,548.09
商业承兑汇票	6,978,483.42	-7,527.69				6,970,955.73
合计	29,836,130.66	-14,692,626.84				15,143,503.82

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：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	10,060,779,061.99	9,599,191,780.95
1 年以内小计	10,060,779,061.99	9,599,191,780.95
1 年至 2 年（含 2 年）	1,602,921,563.32	2,948,590,555.11
2 年至 3 年（含 3 年）	1,583,470,194.57	1,016,068,038.53
3 年至 4 年（含 4 年）	649,480,467.79	608,522,585.64
4 年至 5 年（含 5 年）	394,872,427.39	298,042,048.47
5 年以上	506,826,908.05	410,609,281.00
合计	14,798,350,623.11	14,881,024,289.70

(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	162,536,155.05	1.10	160,835,503.58	98.95	1,700,651.47	895,799,559.24	6.02	888,713,771.84	99.21	7,085,787.40
按组合计提坏账准备	14,635,814,468.06	98.90	1,167,467,063.64	7.98	13,468,347,404.42	13,985,224,730.46	93.98	1,060,773,545.45	7.58	12,924,451,185.01
其中：										
账龄组合	11,703,218,528.03	79.08	1,008,806,538.76	8.62	10,694,411,989.27	11,588,082,272.80	77.87	956,062,695.86	8.25	10,632,019,576.94
电费及补贴款组合	2,932,595,940.03	19.82	158,660,524.88	5.41	2,773,935,415.15	2,397,142,457.66	16.11	104,710,849.59	4.37	2,292,431,608.07
合计	14,798,350,623.11	100.00	1,328,302,567.22	-	13,470,048,055.89	14,881,024,289.70	100.00	1,949,487,317.29	-	12,931,536,972.41

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	92,565,816.17	92,565,816.17	100.00	注 1
青岛昌盛日电太阳能科技股份有限公司	31,662,788.45	31,662,788.45	100.00	注 2
江苏中宝经济贸易有限公司	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	注 3
M/sSIPS-TBEA(JV CORE 213)	17,977,550.43	16,276,898.96	90.54	注 4
合计	162,536,155.05	160,835,503.58	98.95	

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

注 1: 2022 年 3 月起, 国家发改委、财政部、国家能源局联合开展可再生能源发电补贴(以下简称电价补贴)核查工作, 根据核查情况, 公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司(以下简称新能源公司)部分风能、光伏电站项目的电价补贴存在被降低或取消的风险, 截止 2023 年末, 新能源公司对上述存在减值迹象的新能源电站相关资产计提减值准备金额共计 48,673.57 万元, 其中电费补贴降低或取消涉及无法收回的销项税计提信用减值损失 9,256.58 万元, 固定资产计提资产减值损失 37,457.69 万元, 无形资产计提资产减值损失 1,239.29 万元, 使用权资产计提资产减值损失 720.01 万元。

注 2: 公司孙公司特变电工湖南工程有限公司(以下简称湖南工程公司)与青岛昌盛日电太阳能科技股份有限公司(以下简称青岛昌盛)签订工程施工合同, 因青岛昌盛经营困难, 存在不能收回剩余应收款项的可能。依据谨慎性原则, 湖南工程公司已于 2021 年末对青岛昌盛应收账款余额 3,166.28 万元按照单项认定全额计提坏账准备。

注 3: 公司与江苏中宝经济贸易有限公司(以下简称江苏中宝)签订产品采购合同, 因江苏中宝经营困难, 存在不能收回剩余应收款项的可能。依据谨慎性原则, 公司已于 2017 年末对江苏中宝应收款项余额 2,033.00 万元按照单项认定全额计提坏账准备。

注 4: 公司孙公司 TBEA Energy (India) Private Limited (以下简称 TBEA Energy(India)) 与 M/s SIPS-TBEA(JV CORE 213) 签订工程施工合同, 因双方在业务开展过程中存在合同纠纷, 存在不能完全收回剩余应收款项的可能。依据谨慎性原则, TBEA Energy (India) 已于 2021 年末对该笔应收账款按照单项认定计提 1,627.69 万元坏账准备。

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	8,992,703,393.46	179,854,067.85	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	929,390,199.34	46,469,509.99	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	838,120,944.38	167,624,188.94	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	359,690,381.44	107,907,114.45	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	152,723,903.89	76,361,952.01	50.00
5 年以上	430,589,705.52	430,589,705.52	100.00
合计	11,703,218,528.03	1,008,806,538.76	

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
电费及补贴款组合	2,932,595,940.03	158,660,524.88	5.41
合计	2,932,595,940.03	158,660,524.88	

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

公司所属新能源公司结合账龄，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。

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	1,949,487,317.29	-577,430,254.66		41,638,905.86	-2,115,589.55	1,328,302,567.22
合计	1,949,487,317.29	-577,430,254.66		41,638,905.86	-2,115,589.55	1,328,302,567.22

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：

本年其他变动的坏账准备金额-211.56 万元，系公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司本年处置所属公司对应债权转出相应坏账准备金额所致。

(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	41,638,905.86

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	1,913,366,778.28	34,497,349.46	1,947,864,127.74	11.27	120,410,925.20
客户 2	713,011,120.04	87,194,539.12	800,205,659.16	4.63	42,979,785.11
客户 3	393,548,997.87	12,511,789.69	406,060,787.56	2.35	27,647,559.17
客户 4	200,494,829.94	45,150,258.20	245,645,088.14	1.42	6,621,097.60
客户 5	201,602,461.52		201,602,461.52	1.17	22,012,887.17
合计	3,422,024,187.65	179,353,936.47	3,601,378,124.12	20.84	219,672,254.25

其他说明：

√适用 □不适用

年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	3,903,386,728.44	54,214,861.59	3,849,171,866.85	2,967,591,637.67	42,155,602.41	2,925,436,035.26
合同质保金	2,482,443,422.56	134,679,389.83	2,347,764,032.73	1,828,500,997.36	76,052,677.88	1,752,448,319.48
合计	6,385,830,151.00	188,894,251.42	6,196,935,899.58	4,796,092,635.03	118,208,280.29	4,677,884,354.74

(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
坦桑尼亚东北电网项目	247,481,534.91	工程项目按照履约进度确认收入，未满足结算条件，暂未结算
合计	247,481,534.91	/

(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	6,385,830,151.00	100.00	188,894,251.42	2.96	6,196,935,899.58	4,796,092,635.03	100.00	118,208,280.29	2.46	4,677,884,354.74
其中：										
工程完工未结算组合	3,903,386,728.44	61.13	54,214,861.59	1.39	3,849,171,866.85	2,967,591,637.67	61.88	42,155,602.41	1.42	2,925,436,035.26
合同质保金组合	2,482,443,422.56	38.87	134,679,389.83	5.43	2,347,764,032.73	1,828,500,997.36	38.12	76,052,677.88	4.16	1,752,448,319.48
合计	6,385,830,151.00	100.00	188,894,251.42	-	6,196,935,899.58	4,796,092,635.03	100.00	118,208,280.29	-	4,677,884,354.74

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		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
工程完工未结算组合	3,903,386,728.44	54,214,861.59	1.39
合计	3,903,386,728.44	54,214,861.59	1.39

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		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
合同质保金组合	2,482,443,422.56	134,679,389.83	5.43
合计	2,482,443,422.56	134,679,389.83	5.43

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**

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	转回	转销 或核 销	其他 转出	
已完工未结算工程	42,155,602.41	12,059,259.18				54,214,861.59
合同质保金	76,052,677.88	58,626,711.95				134,679,389.83
合计	118,208,280.29	70,685,971.13				188,894,251.42

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	6,438,357,657.88	7,309,973,365.71
合计	6,438,357,657.88	7,309,973,365.71

注：应收款项融资年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，年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	3,299,102,713.02
合计	3,299,102,713.02

(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	4,372,746,768.19	
合计	4,372,746,768.19	

(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)	2,475,018,997.82	93.75	5,223,534,335.59	95.00
1年至2年(含2年)	102,324,869.26	3.88	203,107,276.71	3.69
2年至3年(含3年)	26,907,751.76	1.02	43,359,077.07	0.79
3年以上	35,784,843.78	1.35	28,617,602.46	0.52
合计	2,640,036,462.62	100.00	5,498,618,291.83	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:

单位名称	年末余额	账龄	未结算原因
供应商1	40,889,253.33	1-2年	预付材料款合同尚未执行完毕
供应商2	10,088,617.49	3-4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

单位名称	期末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
------	------	----	--------------------

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	161,410,251.67	2 年以内	6.11
供应商 2	158,524,908.86	1 年以内	6.00
供应商 3	105,761,937.75	1 年以内	4.01
供应商 4	102,032,125.10	1 年以内	3.86
供应商 5	100,000,000.00	1 年以内	3.79
合计	627,729,223.38		23.77

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	46,227,260.72	78,463,017.24
其他应收款	896,905,754.42	854,350,431.38
合计	943,133,015.14	932,813,448.62

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

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利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

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	23,531,709.23	
1 年以上	22,695,551.49	78,463,017.24
合计	46,227,260.72	78,463,017.24

(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	2-5年	尚未达到收款条件	否

(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

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股利账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	759,571,991.75	706,913,541.91
1 年以内小计	759,571,991.75	706,913,541.91
1 至 2 年（含 2 年）	79,264,959.78	139,998,906.59
2 至 3 年（含 3 年）	97,200,278.62	55,826,348.58
3 至 4 年（含 4 年）	43,986,077.52	9,571,463.62
4 至 5 年（含 5 年）	8,839,614.69	2,182,903.15
5 年以上	171,053,083.30	201,005,118.77
合计	1,159,916,005.66	1,115,498,282.62

(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	568,962,598.81	524,204,088.57
代垫款项	255,512,178.99	254,471,821.05
日常借支	114,218,843.29	140,479,341.40

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款项	108,613,746.84	108,613,746.84
预付款转入	7,133,653.49	24,570,263.49
股权转让款	2,040,000.00	2,040,000.00
出口退税款	1,957,754.94	1,957,754.94
保险赔偿款	50,037,749.85	
其他	51,439,479.45	59,161,266.33
合计	1,159,916,005.66	1,115,498,282.62

(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)	
2023年1月1日余额	54,348,281.76	38,088,822.64	168,710,746.84	261,147,851.24
2023年1月1日余额在本期	—	—	—	—
—转入第二阶段				
—转入第三阶段		-919,066.69	919,066.69	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	13,605,017.04	11,070,010.88	-17,436,410.00	7,238,617.92
本期转回				
本期转销				
本期核销	876,522.33	10,000.00	1,477,258.38	2,363,780.71
其他变动		-3,012,437.21		-3,012,437.21
2023年12月31日余额	67,076,776.47	45,217,329.62	150,716,145.15	263,010,251.24

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	261,147,851.24	7,238,617.92		2,363,780.71	-3,012,437.21	263,010,251.24
合计	261,147,851.24	7,238,617.92		2,363,780.71	-3,012,437.21	263,010,251.24

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	2,363,780.71

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
单位 1	150,000,000.00	12.93	投标保证金	1 年以内	3,000,000.00

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
单位 2	108,616,265.84	9.36	往来款项	5 年以上	108,616,265.84
单位 3	50,037,749.85	4.31	保险赔偿款	1 年以内	1,000,755.00
单位 4	35,259,000.00	3.04	代垫款项	5 年以上	35,259,000.00
单位 5	30,000,000.00	2.59	履约保证金	1 年以内	600,000.00
合计	373,913,015.69	32.23	/	/	148,476,020.84

(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	4,868,291,957.40	121,060,916.31	4,747,231,041.09	4,062,962,473.03	23,068,708.33	4,039,893,764.70
包装物及低值易耗品	19,025,750.00		19,025,750.00	24,740,756.52		24,740,756.52
库存商品	3,119,208,043.13	84,541,441.89	3,034,666,601.24	4,847,343,521.96	72,403,936.65	4,774,939,585.31
在产品、自制半成品	4,138,871,825.67	109,234,945.61	4,029,636,880.06	2,950,312,971.86	6,630,236.11	2,943,682,735.75
委托加工材料	137,305,254.12	49,859,299.72	87,445,954.40	612,836,766.47		612,836,766.47
材料成本差异	-465,836,745.41		-465,836,745.41	-289,360,093.62		-289,360,093.62
发出商品	1,030,179,124.41		1,030,179,124.41	837,287,592.59		837,287,592.59
套期工具	93,948,250.00		93,948,250.00	78,593,020.00		78,593,020.00
风能、光伏电站	2,111,729,441.96	264,089,651.24	1,847,639,790.72	1,458,323,792.93	293,812,834.88	1,164,510,958.05
合计	15,052,722,901.28	628,786,254.77	14,423,936,646.51	14,583,040,801.74	395,915,715.97	14,187,125,085.77

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	23,068,708.33	197,983,906.86		99,991,698.88		121,060,916.31
库存商品	72,403,936.65	223,732,679.43		211,595,174.19		84,541,441.89
在产品、自制半成品	6,630,236.11	195,684,071.00		93,079,361.50		109,234,945.61
委托加工材料		217,836,380.83		167,977,081.11		49,859,299.72
风能、光伏电站	293,812,834.88	73,165,495.76		102,888,679.40		264,089,651.24
合计	395,915,715.97	908,402,533.88		675,531,995.08		628,786,254.77

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	本年转回或转销原因
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：①公司子公司新特能源本年原材料、库存商品，在产品、自制半成品及委托加工材料共计提存货跌价准备 78,709.34 万元，转销 52,329.27 万元，期末剩余跌价准备 31,603.71 万元，主要系多晶硅市场价格下跌，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；②公司子公司众和股份本年库存商品等计提存货跌价准备 3,553.95 万元，转销 4,666.57 万元，期末剩余跌价准备 1,368.34 万元，主要系电极箔、合金产品市场价格下跌，对其库存商品计提存货跌价准备；③公司孙公司新能源公司本年风能、光伏电站跌价准备减少 2,972.32 万元，主要系公司本年转让以前年度建成的风电、光伏电站并转销其计提的跌价准备。

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

不适用

(3). 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

(4). 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

年末使用受到限制的存货详见附注七、31，抵押的存货详见附注十六、1。

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	70,060,274.00	
一年内到期的大额存单	1,971,365,550.01	
合计	2,041,425,824.01	

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	2,043,621,331.35	1,981,017,352.19
预缴企业所得税额	216,702,598.54	331,214,428.78
预缴其他税额	10,570,334.84	14,752,898.49
商品期货合约交易保证金	600,275,698.89	624,925,384.70
一年内到期的债权投资		48,094,534.55
其他	5,091,370.66	6,347,983.20
合计	2,876,261,334.28	3,006,352,581.91

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	370,060,274.00		370,060,274.00			
减：一年内到期的债权投资	70,060,274.00		70,060,274.00			
合计	300,000,000.00		300,000,000.00			

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). 期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

公司子公司众和股份于 2017 年投资成都富江工业股份有限公司（以下简称成都富江），2023 年 11 月 30 日因成都富江未完成业绩对赌承诺，随后众和股份要求成都富江股东履行原《增资协议》及《补充协议》回购公司投资股份。2024 年 2 月 27 日，众和股份与成都富江及其股东四川奇发实业有限公司（以下简称奇发实业）、何芹、实控人李泽奇签订股权收购框架协议书，约定众和股份持有的成都富江股份收购价款按照 30,000.00 万元投资本金和从 2019 年 1 月 1 日起的人民币同期贷款利率计算出的投资收益构成，收购价款合计 37,006.03 万元，由四川奇发实业有限公司或其指定的第三方于 2024 年 3 月 8 日至 2025 年 3 月 8 日分 3 次支付。2024 年 3 月 6 日众和股份已收到股权回购款 1,000.00 万元。

公司子公司新疆众和应收成都富江工业股份有限公司股东回购款由四川奇发实业有限责任公司（以下简称奇发实业）以其持有的成都富江 12,112,349.00 股股份（占富江工业总股本的 36%）为奇发实业、何芹履行本协议项下的收购义务向新疆众和设定质押担保，该担保已于 2024 年 2 月 28 日在成都市市场监督管理局办理了质押登记。结合成都富江的资产和经营情况，新疆众和持有的债权投资不存在减值迹象，未计提减值准备。

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

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其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	64,812,125.17			466,749.36			9,978,787.88			55,300,086.65	
新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	10,000,000.00									10,000,000.00	
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	10,558,300.00		25,099,913.43	14,541,613.43						-	
固阳县长岚风力发电有限公司				-8,444,596.95					8,444,596.95	-	
小计	85,370,425.17		25,099,913.43	6,563,765.84			9,978,787.88		8,444,596.95	65,300,086.65	
二、联营企业											
JobinSqm, Inc	19,044,859.54			817,272.34						19,862,131.88	
中疆物流有限责任公司	114,680,454.49			12,558,220.80			5,010,750.00			122,227,925.29	
昌吉雪峰爆破工程有限公司	47,701,705.52			11,987,263.61			22,451,570.86			37,237,398.27	
新疆新铁天通供应链管理有限公司	32,018,415.86			-757,010.90			3,322,679.58			27,938,725.38	
新疆志特新材料有限公司	3,150,000.00	1,575,000.00								4,725,000.00	
新疆特恒新材料有限公司		19,220,000.00								19,220,000.00	

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
吉木乃新特风电有限公司	28,520,509.50			5,652,320.39						34,172,829.89	
五凌江永电力有限公司	51,192,321.02			4,953,299.40			21,779,400.00			34,366,220.42	
江永晟华能源开发有限公司	91,981,413.13			17,423,691.25						109,405,104.38	
道县清洁能源开发有限公司	38,622,377.10			18,198,917.11						56,821,294.21	
江永清洁能源开发有限公司	39,859,322.04			5,653,734.48						45,513,056.52	
吐鲁番特变电工新能源有限公司	78,139,004.51			18,037,551.89			17,167,967.53			79,008,588.87	
五家渠新特能源有限责任公司	17,051,630.77			2,966,367.32			1,718,764.69			18,299,233.40	
五家渠特变电工光电科技有限责任公司	18,964,279.25			2,389,977.23						21,354,256.48	
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	20,003,299.38			22.91						20,003,322.29	
华翔(洪洞)新能源科技有限公司	984,712.82			109,876.78						1,094,589.60	
丝路矿业(天津)有限公司	7,350,000.00									7,350,000.00	
河南省远洋粉体科技股份有限公司	103,240,184.06		31,126,340.09	2,226,982.34	3,570.00	542,453.27			-8,317,429.34	66,569,420.24	
成都富江工业股份有限公司	362,853,646.24			7,359,247.92		-25,650,089.05			-344,562,805.11	-	
小计	1,075,358,135.23	20,795,000.00	31,126,340.09	109,577,734.87	3,570.00	-25,107,635.78	71,451,132.66		-352,880,234.45	725,169,097.12	
合计	1,160,728,560.40	20,795,000.00	56,226,253.52	116,141,500.71	3,570.00	-25,107,635.78	81,429,920.54		-344,435,637.50	790,469,183.77	

注：①2022 年 12 月，公司所属公司新疆新能源与四川大唐国际新能源有限公司签订股权转让协议，将其持有的四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司（以下简称甘孜大唐）50%的股权予以转让，上述股权于 2023 年 2 月进行交割和工商变更，股权转让完成后，新疆新能源不再持有甘孜大唐股权。

②2022 年 11 月，公司所属公司新疆特变电工楼兰新能源有限公司（以下简称楼兰新能源）与若羌志存新材料有限公司、若羌县德恒国有资产投资集团有限公司签订合资合同，共同成立新疆志特新材料有限公司。2023 年 1 月，楼兰新能源根据合资合同对新疆志特新材料有限公司增资 157.5 万元，截至 2023 年末楼兰新能源实际出资金额为 472.5 万元，持股比例为 35%。

③2023 年 7 月，公司所属公司楼兰新能源与若羌县德恒国有资产投资集团有限公司、若羌县恒业矿业开发有限公司签订合资合同，共同成立新疆特恒新材料有限公司。截至 2023 年 12 月，楼兰新能源共计出资 1,922.00 万元，持股比例为 49%。

④2023 年 9 月，公司子公司新疆众和股份有限公司（以下简称众和股份）与自然人马社俊签订的股权转让协议，众和股份以 4,443.86 万元的价格向马社俊转让其持有河南省远洋粉体科技股份有限公司（以下简称远洋粉体）12.02%股权，转让完成后众和股份对远洋粉体的持股比例由 32.02%变更为 20.00%。

⑤公司子公司众和股份本期减少成都富江股份有限公司投资，系成都富江截止 2023 年 11 月 30 日未按协议约定完成业绩承诺，依据初始签订的《增资协议》、《补充协议》，众和股份要求成都富江及其原股东按协议约定回购公司持有成都富江所有股份。2024 年 2 月 27 日，众和股份与成都富江的股东、实控人签订股权收购框架协议书，本报告期末众和股份将不再具有重大影响的上述投资进行处置。

(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					
高景太阳能股份有限公司	249,999,977.52						249,999,977.52				不以出售为目的
乌鲁木齐银行股份有限公司	24,112,214.99						19,674,621.08	1,703,564.39		6,058,979.92	不以出售为目的
新疆电力交易中心有限公司	20,594,767.49						20,594,767.49				不以出售为目的
新疆金晖兆丰能源股份有限公司	4,124,947.32						3,372,946.20			293,059.26	不以出售为目的
新疆天风发电股份有限公司	2,971,700.00						2,971,700.00	219,802.46			不以出售为目的
新疆汇金联创股权投资管理有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00				不以出售为目的
交通银行股份有限公司	1,251,360.00						1,515,360.00	98,472.00	1,215,360.00		不以出售为目的
新疆西龙土工新材料股份有限公司	1,050,000.00						1,050,000.00				不以出售为目的
乌鲁木齐新特发电有限责任公司	1,000,000.00						1,000,000.00				不以出售为目的

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					
图木舒克恒润金电力科技有限公司									7,066,041.44	不以出售为目的	
新疆准东矿业投资有限公司									10,000,000.00	不以出售为目的	
湖南长沙果福车业有限公司									5,239,360.00	不以出售为目的	
其他零星股权投资	600,000.00					600,000.00				不以出售为目的	
合计	307,704,967.32					302,779,372.29	2,021,838.85	1,215,360.00	28,657,440.62		

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	3,621,973,213.81	3,384,181,778.06
其中：华电新能源集团股份有限公司	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
南方电网综合能源有限公司	610,846,061.80	852,218,180.10
新疆新华水电投资股份有限公司		399,999,996.00
中国华电集团资本控股有限公司	300,000,000.00	300,000,000.00
首钢智新迁安电磁材料有限公司	400,000,000.00	300,000,000.00
上海核工程研究设计院有限公司	250,000,000.00	250,000,000.00
中国航空工业新能源投资有限公司	100,025,114.00	100,025,114.00
南京中科红塔先进激光创业投资中心（有限合伙）	44,538,487.96	44,538,487.96
深圳春阳汇盈创业投资合伙企业（有限合伙）	30,000,000.00	30,000,000.00
广州中科云图智能科技有限公司	37,970,261.69	30,000,000.00
新疆天山铁道有限责任公司	22,400,000.00	22,400,000.00
新疆中科援疆创新创业私募基金合伙企业（有限合伙）	10,000,000.00	20,000,000.00
赛晶亚太半导体科技(浙江)有限公司	24,185,609.36	20,000,000.00
广东粤财信托有限公司信托保障基金	5,000,000.00	15,000,000.00
欧冶工业品股份有限公司	50,000,000.00	
南网双碳绿能(广州)私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	707,007,679.00	
上海林众电子科技有限公司	30,000,000.00	
衍生金融资产	292,494,159.00	556,223,652.45
合计	3,914,467,372.81	3,940,405,430.51

其他说明：

√适用 □不适用

注：①2020年12月，公司通过北京产权交易中心以4.5元/股认购新疆新华水电投资股份有限公司（以下简称新华水电）新增注册资本88,888,888股。2023年7月，新华水电上市终止，2023年11月，公司向新华水电提出拟通过转

让所持股份的方式实现股权退出。本报告期末，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。

②2022年2月18日，公司子公司特变电工科技投资有限公司（以下简称科技投资公司）与南网建鑫基金管理有限公司、南方电网资本控股有限公司成立专项投资基金，即南网双碳绿能（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），用于投资绿色清洁能源等项目。根据《南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）之合伙协议》，科技投资公司认缴出资额为7.70亿元人民币，出资比例为70%，实缴期限为2024年1月1日前，截至期末已完成实缴出资。

③2023年7月31日，公司与欧冶工业品股份有限公司（以下简称欧冶工业品）及其股东签署《关于欧冶工业品股份有限公司之增资扩股协议》，公司最终以货币资金5,000.00万元向欧冶工业品增资（即以1.252元/股认购欧冶工业品新增注册资本3,993.6102万股），增资完成后，公司持有其0.83%的股权。

④2023年8月4日，公司子公司科技投资公司及其他投资人与上海林众电子科技有限公司（以下简称上海林众）签订《关于上海林众电子科技有限公司之B2轮投资协议》，科技投资公司最终以货币资金3,000.00万元向上海林众增资（即以67.01元/股认购上海林众新增注册资本44.7668万股），增资完成后，科技投资公司持有其1.3129%的股权。

⑤2023年8月11日，公司子公司科技投资公司及其他受让方与转让方北京首钢新能源材料科技有限公司签订《产权交易合同》，其中科技投资公司拟以货币资金10,000.00万元受让其转让首钢智新迁安电磁材料有限公司（以下简称首钢智新）0.4878%股权（即受让价格为1.8634元/股）。交易完成后，科技投资公司对首钢智新的持股比例变更为1.9539%。2023年11月23日，首钢智新再次增资，该轮增资完成后，科技投资公司持股比例变更为1.9023%。

衍生金融资产明细如下：

项目	年末余额	年初余额
指定为套期关系的远期外汇合约	292,494,159.00	550,483,678.70
其中：远期外汇合约	292,494,159.00	550,483,678.70
未被指定套期关系的远期外汇合约		5,739,973.75
其中：远期外汇合约		5,739,973.75

项目	年末余额	年初余额
合计	292,494,159.00	556,223,652.45

注：本公司分别与农业银行、工商银行、建设银行等签订数笔远期外汇合约，部分合约已指定为套期工具且符合套期会计准则的要求，该些合约为现金流量套期，其有效性部分公允价值变动计入其他综合收益，剩余部分公允价值变动计入当期损益；部分合约未被指定为套期工具或不符合套期会计准则的要求，其公允价值变动而产生的收益或损失直接计入当期损益。

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	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	86,001,752.89		86,001,752.89
2. 本期增加金额	2,814,303.67		2,814,303.67
(1) 存货\固定资产\在建工程转入	2,814,303.67		2,814,303.67
3. 本期减少金额	858,884.69		858,884.69
(1) 处置	858,884.69		858,884.69
4. 期末余额	87,957,171.87		87,957,171.87
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	9,110,093.98		9,110,093.98
2. 本期增加金额	3,832,310.05		3,832,310.05
(1) 计提或摊销	3,832,310.05		3,832,310.05
3. 本期减少金额	377,017.28		377,017.28
(1) 处置	377,017.28		377,017.28
4. 期末余额	12,565,386.75		12,565,386.75
三、减值准备			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	75,391,785.12		75,391,785.12
2. 期初账面价值	76,891,658.91		76,891,658.91

(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	72,604,106,966.66	57,914,142,390.67
固定资产清理	44,346,625.72	
合计	72,648,453,592.38	57,914,142,390.67

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	25,252,701,198.13	51,991,974,248.06	369,442,311.58	715,245,053.18	1,124,294,360.93	79,453,657,171.88
2. 本期增加金额	7,635,007,868.00	11,748,779,872.04	59,004,439.42	187,540,214.27	151,847,037.26	19,782,179,430.99

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他	合计
(1) 购置	293,696,207.38	735,526,357.19	50,454,702.88	102,907,493.75	80,531,999.30	1,263,116,760.50
(2) 在建工程转入	7,336,450,094.62	11,006,594,803.16	8,528,184.07	84,297,629.28	47,066,691.00	18,482,937,402.13
(3) 其他增加	4,861,566.00	6,658,711.69	21,552.47	335,091.24	24,248,346.96	36,125,268.36
3. 本期减少金额	299,302,166.84	641,201,170.92	25,987,438.00	21,964,148.58	10,904,397.16	999,359,321.50
(1) 处置或报废	222,540,388.62	627,685,951.85	25,578,046.74	21,934,606.31	10,823,695.98	908,562,689.50
(2) 其他减少	76,761,778.22	13,515,219.07	409,391.26	29,542.27	80,701.18	90,796,632.00
4. 期末余额	32,588,406,899.29	63,099,552,949.18	402,459,313.00	880,821,118.87	1,265,237,001.03	98,236,477,281.37
二、累计折旧						
1. 期初余额	4,861,770,851.63	14,414,607,916.59	196,767,907.63	425,068,970.85	531,262,060.76	20,429,477,707.46
2. 本期增加金额	850,464,701.03	3,100,820,013.17	30,769,085.08	94,974,942.65	96,449,486.16	4,173,478,228.09
(1) 计提	849,510,105.94	3,098,579,191.44	30,750,674.38	94,680,376.99	96,449,486.16	4,169,969,834.91
(2) 其他增加	954,595.09	2,240,821.73	18,410.70	294,565.66		3,508,393.18
3. 本期减少金额	111,212,605.43	456,011,938.20	15,837,866.69	18,234,778.85	5,646,059.61	606,943,248.78
(1) 处置或报废	105,951,002.08	446,127,638.39	15,761,130.75	18,221,829.07	5,606,209.01	591,667,809.30
(2) 其他减少	5,261,603.35	9,884,299.81	76,735.94	12,949.78	39,850.60	15,275,439.48
4. 期末余额	5,601,022,947.23	17,059,415,991.56	211,699,126.02	501,809,134.65	622,065,487.31	23,996,012,686.77
三、减值准备						
1. 期初余额	342,351,245.70	751,253,348.34	689,795.73	7,017,735.78	8,724,948.20	1,110,037,073.75
2. 本期增加金额	172,630,666.24	443,080,825.96		536.79	2,809.17	615,714,838.16

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他	合计
(1) 计提	172,630,666.24	443,080,825.96		536.79	2,809.17	615,714,838.16
3. 本期减少金额	242,991.32	87,256,263.07	87,853.97	121,541.21	1,685,634.40	89,394,283.97
(1) 处置或报废	242,991.32	87,256,263.07	87,853.97	121,541.21	1,685,634.40	89,394,283.97
4. 期末余额	514,738,920.62	1,107,077,911.23	601,941.76	6,896,731.36	7,042,122.97	1,636,357,627.94
四、账面价值						
1. 期末账面价值	26,472,645,031.44	44,933,059,046.39	190,158,245.22	372,115,252.86	636,129,390.75	72,604,106,966.66
2. 期初账面价值	20,048,579,100.80	36,826,112,983.13	171,984,608.22	283,158,346.55	584,307,351.97	57,914,142,390.67

注：①本年“其他增加”36,125,268.36元，其中公司子公司新疆天池能源有限责任公司（以下简称天池能源）所属矿山弃置费用在该义务的金额能够可靠地计量时进行确认。本年天池能源确认产能核增后，新增的矿山弃置费用24,248,346.96元；公司孙公司TBEA Energy (India)外币报表折算差额增加11,876,921.40元

②本期“其他减少”90,796,632.00元，其中公司子公司特变电工杜尚别矿业有限公司外币报表折算差额减少31,093,998.98元；公司孙公司新疆准东特变能源有限责任公司新疆准东五彩湾北一电厂项目原转固金额3,784,066,137.95元，终审结算金额3,724,363,504.93元，本年调减固定资产原值59,702,633.02元。

③本年已经提足折旧但仍在继续使用的固定资产原值为4,085,369,211.56元。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	460,140,715.25	173,603,582.19	247,419,061.89	39,118,071.17	
机器设备	1,674,764,964.52	1,003,466,987.68	610,076,357.18	61,221,619.66	
电子设备	147,529.40	121,618.65	25,910.75		
其他	2,470,255.53	2,336,702.96	133,552.57		
合计	2,137,523,464.70	1,179,528,891.48	857,654,882.39	100,339,690.83	

(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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	7,900,442,243.79	办证手续周期较长，目前正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
多晶硅产线有关资产	359,429,847.57	31,318,065.00	328,111,782.57	基准日材料废品回收价格，回收材料重量	回收价格，重量	评估价值
氯锆产线有关资产	200,847,411.44	8,334,768.00	192,512,643.44	基准日材料废品回收价格，回收材料重量	回收价格，重量	评估价值
铝基产线有关资产	3,638,913.69	3,097,541.33	541,372.36	基准日材料废品回收价格，回收材料重量	回收价格，重量	公开市场报价
合计	563,916,172.70	42,750,374.33	521,165,798.37	—	—	—

注 1：公司子公司新特能源股份有限公司（以下简称新特能源）对多晶硅老产线部分老旧设备进行了减值测试，以预计处置收益减去处置费用后的净额确定，截至 2023 年 12 月 31 日，对其多晶硅产线有关资产计提资产减值准备 328,111,782.57 元。

注 2：公司孙公司新疆晶硕新材料有限公司（以下简称晶硕公司）对氯锆产线有关资产进行了减值测试，预计处置收益减去处置费用后的净额确定，截至 2023 年 12 月 31 日，对其氯锆产线有关资产计提资产减值准备 192,512,643.44 元。

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	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
新能源自营电站项目相关资产组	621,331,553.58	521,000,000.00	100,331,553.58	20 年	折现率、电站未来每年的现金流量		
合计	621,331,553.58	521,000,000.00	100,331,553.58	/	/	/	/

注 3：公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司（以下简称新能源公司）对部分新能源自营电站相关资产组（固定资产、无形资产及使用权资产）进行减值测试，以资产组账面净值与可收回金额（通过资产组预计未来现金流量现值确定）孰低计量，截至 2023 年 12 月 31 日，新能源公司对自营电站项目资产组计提资产减值准备 100,331,553.58 元，其中固定资产减值 94,549,039.79 元，无形资产减值 92,983.30 元，使用权资产减值 5,689,530.49 元。

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

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	32,667,044.60	
机器设备	11,671,945.48	
运输设备	7,635.64	
合计	44,346,625.72	

其他说明：

注：2022年9月，公司子公司众和股份与乌鲁木齐市高新区（新市区）房屋征收与补偿管理办公室（土地征收管理办公室）签订了《征收补偿协议》，政府对众和股份科技园区西侧部分土地及相关资产进行征收。2023年众和股份对该宗土地相关建筑物、设备等资产进行拆除，因《征收补偿协议》尚未履行完毕，上述资产计入固定资产清理。

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	14,109,577,436.21	15,079,451,656.27
工程物资	252,200,994.96	47,101,014.15
合计	14,361,778,431.17	15,126,552,670.42

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新能源自营电站项目	3,697,474,216.02		3,697,474,216.02	4,028,387,519.67		4,028,387,519.67
天池能源10万吨/年工业硅项目	1,401,635,333.88		1,401,635,333.88	109,072,203.53		109,072,203.53
准东2×66万千瓦火电机组项目	1,370,175,053.46		1,370,175,053.46			
将军戈壁一号露天煤矿槽探剥离工程	1,146,563,519.46		1,146,563,519.46	139,587,200.62		139,587,200.62
若羌2×350MW热电联产项目	1,122,421,404.04		1,122,421,404.04	1,830,992.62		1,830,992.62
南露天煤矿地面生产系统升级建设项目	904,652,789.87		904,652,789.87	88,714,397.51		88,714,397.51
若羌20万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	581,508,352.17		581,508,352.17	2,847,361.88		2,847,361.88
将军戈壁二号露天煤矿生产系统升级建设项目	448,325,510.30		448,325,510.30	2,538,000.80		2,538,000.80
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程	400,109,637.95		400,109,637.95	106,099,410.08		106,099,410.08
武清产业园项目	384,459,588.97		384,459,588.97	539,178,921.80		539,178,921.80
将军戈壁一号矿地面生产系统建设项目	224,835,316.86		224,835,316.86	22,969,384.06		22,969,384.06
南露天矿铁路专用线环线改扩建工程	207,525,210.39		207,525,210.39			

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
将二矿外委单位驻地二期建设项目	192,108,358.80		192,108,358.80			
南露天煤矿行政福利设施建设项目	159,149,339.76		159,149,339.76			
将一矿行政福利设施及外委单位驻地一期建设项目项目	126,051,695.49		126,051,695.49			
绿色高纯高精电子新材料项目	118,953,365.24		118,953,365.24	12,967,656.69		12,967,656.69
特变电工智慧产业园	118,404,783.98		118,404,783.98	7,913,903.60		7,913,903.60
高性能高纯铝清洁生产项目	110,864,455.61		110,864,455.61	95,270,026.64		95,270,026.64
特变电工南方输变电装备再制造中心项目	104,922,628.63		104,922,628.63	13,962,592.07		13,962,592.07
天变公司衡阳生产基地建设项目	91,590,000.00		91,590,000.00			
厂外输煤廊道副线建设施工项目	89,430,096.14		89,430,096.14			
将军戈壁二号矿油库及油库铁路专用线项目	78,750,969.16		78,750,969.16	10,125,609.85		10,125,609.85
南露天矿油库及油库铁路专用线项目	78,434,496.87		78,434,496.87	42,452.83		42,452.83
新能源西安等地产业园项目	59,799,807.80		59,799,807.80	25,232,556.65		25,232,556.65
智能电气二期数字化工厂建设项目	56,404,609.34		56,404,609.34			
特变电工国际人才酒店改造项目	46,913,907.22		46,913,907.22			
鲁缆公司高压车间设备技改项目	46,757,387.79		46,757,387.79	26,474,999.06		26,474,999.06
220KV 产线及智能化试验检测中心建设项目	43,094,985.01		43,094,985.01			

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
卡尔恰尔西南、托盖里克石英岩矿详查勘探项目	39,093,786.87		39,093,786.87	37,999,067.42		37,999,067.42
沈变公司特高压套管研发制造基地项目	35,874,028.36		35,874,028.36	161,047,445.10		161,047,445.10
南露天煤矿二号破碎站移设项目	35,619,450.78		35,619,450.78			
新变厂填平补齐项目	33,958,285.64		33,958,285.64	25,393,897.67		25,393,897.67
年产15000吨三层法高纯铝提纯及配套加工项目	30,495,416.27		30,495,416.27	83,966,725.13		83,966,725.13
年产3000吨高强高韧铝合金大截面铸坯项目	29,487,437.40		29,487,437.40	36,631,049.77		36,631,049.77
多晶硅生产线其他零星技改项目	29,040,526.66		29,040,526.66	88,912,635.12		88,912,635.12
年产1500万平方米高性能高压腐蚀箔项目	28,789,901.86		28,789,901.86	16,849,117.62		16,849,117.62
冶金3万吨氢氧化铝项目	27,571,556.54		27,571,556.54	8,150,375.61		8,150,375.61
年产500吨超高纯铝基溅射靶坯项目	25,189,276.04		25,189,276.04	16,339,337.39		16,339,337.39
德缆公司综合产能提升与技术改造项目	24,442,045.02		24,442,045.02	94,865,440.79		94,865,440.79
沈变公司生产线技术改造升级项目	24,313,187.56		24,313,187.56	43,553,049.88		43,553,049.88
智能电缆产业园技术改造一期基建项目	12,898,987.37		12,898,987.37	158,497,633.72		158,497,633.72
衡变公司新型高端配电数字化工厂项目	4,582,394.23		4,582,394.23	55,818,248.65		55,818,248.65
杜尚别金矿项目	2,428,445.35		2,428,445.35	530,266,657.89		530,266,657.89
库尔勒煤炭储运基地项目				79,444,887.35		79,444,887.35

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
喀什地区煤炭物流储运基地项目				37,534,084.53		37,534,084.53
将军戈壁二号矿铁路专用线电气化(含将军庙站)改造工程				68,748,665.63		68,748,665.63
将军戈壁二号矿装车场新增块煤装卸场工程				66,505,249.25		66,505,249.25
自备热电厂输煤系统升级改造项目				23,971,026.54		23,971,026.54
高纯氯硅烷一期绿色低碳循环经济技术改造项目				43,406,473.47		43,406,473.47
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(一期)				7,614,025,360.37		7,614,025,360.37
零星工程	314,475,890.05		314,475,890.05	554,310,037.41		554,310,037.41
合计	14,109,577,436.21		14,109,577,436.21	15,079,451,656.27		15,079,451,656.27

(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
新能源自营电站项目	2,030,127.87	402,838.75	311,193.38	344,284.71	-	369,747.42	71.66	—	5,772.13	3,818.62	3.00	自筹、借款

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20万吨高端电子级多晶硅绿色低碳循环经济建设项目(一期)	935,000.00	761,402.54	197,985.32	959,387.85	-	-	102.61	100.00	3,742.64	3,684.79	3.54	自筹、借款
准东2×66万千瓦火电机组项目	555,052.61	-	137,017.51	-	-	137,017.51	24.69	25.00	-	-		自筹
天池能源10万吨/年工业硅项目	158,063.00	10,907.22	129,256.31	-	-	140,163.53	88.68	85.00	570.35	570.35	3.23	自筹、借款
将军戈壁二号露天煤矿生产系统升级建设项目	90,823.35	253.80	121,171.15	-	76,592.40	44,832.55	147.67	80.00	-	-		自筹
若羌2×350MW热电联产项目	301,485.00	183.10	112,059.04	-	-	112,242.14	37.23	48.00	763.82	763.82	2.98	自筹、借款
将军戈壁一号露天煤矿槽探剥离工程	179,714.46	13,958.72	100,697.63	-	-	114,656.35	75.76	85.00	-	-		自筹
南露天煤矿地面生产系统升级建设项目	98,570.09	8,871.44	81,593.84	-	-	90,465.28	94.78	90.00	-	-		自筹
若羌20万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	111,562.76	284.74	57,866.10	-	-	58,150.84	52.12	80.00	133.68	133.68	2.80	自筹、借款
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程项目	123,000.00	10,609.94	53,113.43	5,697.61	18,014.80	40,010.96	86.15	90.00	-	-		自筹
武清产业园项目	183,103.10	53,917.89	23,051.98	38,523.92	-	38,445.96	75.37	89.50	475.50	-		自筹、借款
南露天矿铁路专用线环线改扩建工程	34,370.34	-	20,752.52	-	-	20,752.52	60.38	60.00	-	-		自筹
智能电缆产业园技术改造一期基建项目	84,432.00	15,849.76	20,599.00	35,158.86	-	1,289.90	62.08	95.00	-	-		自筹
杜尚别金矿项目	163,175.00	53,026.67	19,740.85	68,506.25	4,018.42	242.84	113.36	99.00	-	-		自筹
合计	5,048,479.58	1,332,104.57	1,386,098.06	1,451,559.20	98,625.62	1,168,017.80			11,458.12	8,971.26		

(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

注：在建工程本年增加 18,600,575,415.62 元；本年减少 19,570,449,635.68 元，其中：转入固定资产 18,482,937,402.13 元，主要系（1）公司所属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（一期）经联调联试，达到预定可使用状态后转入固定资产，转固金额 9,593,878,517.69 元；（2）所属新能源部分自营电站项目达到预定可使用状态，转入固定资产 3,442,847,080.54 元。本年其他减少 1,087,512,233.55 元，主要系（1）公司子公司新疆天池能源有限责任公司将军戈壁二号露天煤矿完成产能扩增对应的基建剥离工程，相关矿建支出转入长期待摊费用 946,071,989.16 元；（2）本年将经调试运行达到预定可使用状态的信息系统软件资产转入无形资产 97,469,092.86 元。

年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

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	252,200,994.96		252,200,994.96	47,101,014.15		47,101,014.15
合计	252,200,994.96		252,200,994.96	47,101,014.15		47,101,014.15

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	9,893,440.34		385,209,801.26	5,388,663.60	400,491,905.20
2. 本期增加金额		3,980,880.89	250,608,698.24	64,074.48	254,653,653.61
(1) 租入		3,980,880.89	250,608,698.24		254,589,579.13
(2) 其他				64,074.48	64,074.48
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	9,893,440.34	3,980,880.89	635,818,499.50	5,452,738.08	655,145,558.81
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,758,642.92		53,301,878.36	1,375,152.89	59,435,674.17

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	其他	合计
2. 本期增加金额	356,837.05	116,109.00	24,572,475.67	1,102,402.23	26,147,823.95
(1) 计提	356,837.05	116,109.00	24,572,475.67	1,100,799.57	26,146,221.29
(2) 其他				1,602.66	1,602.66
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	5,115,479.97	116,109.00	77,874,354.03	2,477,555.12	85,583,498.12
三、减值准备					
1. 期初余额			4,116,874.73		4,116,874.73
2. 本期增加金额			5,689,530.49		5,689,530.49
(1) 计提			5,689,530.49		5,689,530.49
3. 本期减少金额					
4. 期末余额			9,806,405.22		9,806,405.22
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,777,960.37	3,864,771.89	548,137,740.25	2,975,182.96	559,755,655.47
2. 期初账面价值	5,134,797.42		327,791,048.17	4,013,510.71	336,939,356.30

注：①本年“其他增加”系外币报表折算差额所致；②本年使用权资产减值

准备计提的主要原因详见附注七、21。

(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	4,623,859,137.34	2,135,654.21	8,436,142,329.23	858,368,565.87	559,435,330.85	568,136,504.15	15,048,077,521.65
2. 本期增加金额	154,269,845.90		29,977,810.88	58,526,528.95	214,108,461.11		456,882,646.84
(1) 购置	116,380,451.67		3,082,851.10	345,049.40	116,639,368.25		236,447,720.42
(2) 内部研发				58,181,479.55			58,181,479.55
(3) 在建工程转入			26,894,959.78		97,469,092.86		124,364,052.64
(4) 其他增加	37,889,394.23						37,889,394.23
3. 本期减少金额	4,117,031.37		23,713,004.15	698,164.14	8,579,567.87	1,100,000.00	38,207,767.53
(1) 处置	4,117,031.37			698,164.14	8,545,336.81	1,100,000.00	14,460,532.32
(2) 其他减少			23,713,004.15		34,231.06		23,747,235.21
4. 期末余额	4,774,011,951.87	2,135,654.21	8,442,407,135.96	916,196,930.68	764,964,224.09	567,036,504.15	15,466,752,400.96
二、累计摊销							

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
1. 期初余额	721,030,384.39	2,076,977.84	1,479,655,613.76	579,964,725.46	243,914,174.80	148,852,233.11	3,175,494,109.36
2. 本期增加 金额	104,180,147.05		413,370,395.87	54,845,811.63	73,127,010.76	55,752,282.36	701,275,647.67
(1) 计提	104,180,147.05		413,370,395.87	54,845,811.63	73,042,834.28	55,752,282.36	701,191,471.19
(2) 其他 增加			0.00		84,176.48		84,176.48
3. 本期减少 金额	1,133,261.30		3,483,544.31	260,112.40	3,696,909.45	1,100,000.00	9,673,827.46
(1) 处置	1,133,261.30			260,112.40	3,696,909.45	1,100,000.00	6,190,283.15
(2) 其他 减少			3,483,544.31				3,483,544.31
4. 期末余额	824,077,270.14	2,076,977.84	1,889,542,465.31	634,550,424.69	313,344,276.11	203,504,515.47	3,867,095,929.56
三、减值准备							
1. 期初余额	12,369,041.57	40,116.33		5,363,781.35	3,982,207.77		21,755,147.02
2. 本期增加 金额	69,112.80				43,029.00		112,141.80
(1) 计提	69,112.80				43,029.00		112,141.80
3. 本期减少 金额							
4. 期末余额	12,438,154.37	40,116.33		5,363,781.35	4,025,236.77		21,867,288.82
四、账面价值							
1. 期末账面价值	3,937,496,527.36	18,560.04	6,552,864,670.65	276,282,724.64	447,594,711.21	363,531,988.68	11,577,789,182.58
2. 期初账面价值	3,890,459,711.38	18,560.04	6,956,486,715.47	273,040,059.06	311,538,948.28	419,284,271.04	11,850,828,265.27

注：①本年土地使用权购置增加 11,638.05 万元，主要系 I 公司子公司天池能源及所属公司购买土地使用权 4,173.60 万元，主要用于南矿区生产辅助服务设施建设、将二矿生产辅助设施项目、若羌 2×350MW 热电联产项目、若羌 10 万吨/年工业硅等项目建设用地；II 公司孙公司新能源公司自营新能源电站等购置土地使用权 5,167.90 万元。

②本年无形资产其他增加 3,788.94 万元，主要系公司孙公司新能源公司调整对所属项目公司电站资产（河北省保定市阜平县地面分布式光伏项目）的持有意图，由待售项目存货变更为自营电站长期持有，将其由存货调整至无形资产列示所致。

③本年无形资产其他减少 2,374.71 万元，系公司所属公司特变电工杜尚别矿业有限公司无形资产外币报表折算差额所致。

④年末通过公司内部研发形成的无形资产账面余额为 729,261,133.06 元，占无形资产余额的比例 4.72%。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	99,352,186.20	办证手续周期较长，目前正在办理中

(3). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

年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	
特变电工中发(上海)超高压电器有限公司	114,101,174.59					114,101,174.59
南京电研电力自动化股份有限公司	129,641,093.62					129,641,093.62
合计	243,742,268.21					243,742,268.21

(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	
特变电工中发(上海)超高压电器有限公司	114,101,174.59					114,101,174.59
合计	114,101,174.59					114,101,174.59

(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
南京电研电力自动化股份有限公司	所属资产组主要构成：固定资产、无形资产； 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。	根据销售收入，其所属主营业务收入-其他（电力系统二次设备）	是

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

注：①公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司于 2011 年收购上海中发超高压电器有限公司（以下简称上海中发）51%的股权。合并成本超过获得的

上海中发可辨认净资产公允价值的差额 11,410.12 万元,确认为与上海中发相关的商誉。

②公司子公司特变电工衡阳变压器有限公司于 2017 年以 21,375.00 万元合并成本收购南京电研电力自动化股份有限公司(以下简称南京电研)77.50%的股权。合并成本超过按比例获得的南京电研可辨认资产、负债公允价值 8,410.89 万元的差额 12,964.11 万元,确认为与南京电研相关的商誉。

(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

①与南京电研的商誉减值测试

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
南京电研电力自动化股份有限公司	174,450,756.44	193,685,600.00	-	预测期间为 2024 年-2028 年,后续为稳定期	收入平均增长率为 6.60%、毛利率 17.50%、税前折现率: 12.37%	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 12.37%	参照预测期末的水平
合计	174,450,756.44	193,685,600.00	-	/	/	/	/	/

②与上海中发的商誉减值测试

本公司采用预计未来现金流量现值的方法测算其可回收金额。公司管理层根据上海中发历史年度的经营状况、市场竞争情况以及未来的战略规划等因素的综合分析,与上海中发相关的商誉存在减值,已于 2015 年末全额计提与上海中发相关的商誉减值准备 11,410.12 万元。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
南露天矿矿坑剥采支出	581,730,483.41		39,861,383.25		541,869,100.16
将军戈壁二号矿矿坑剥采支出	233,741,857.82	946,071,989.16	36,865,401.24		1,142,948,445.74
勘探成本	49,412,178.10	459,102.31	606,784.42		49,264,495.99
房屋装修费	44,084,317.61	16,002,168.40	11,156,461.01		48,930,025.00
长期提货权	30,560,906.25	17,903,000.00	9,244,745.00		39,219,161.25
衡变土石方回填项目	26,252,591.05		709,529.48		25,543,061.57
库河东金矿（一区）矿坑剥采支出	22,159,048.80	13,432,125.71	35,591,174.51		
南露天矿西帮边坡清理工程支出	17,471,600.70		1,021,201.68		16,450,399.02
职工住房补贴	13,302,591.66		3,806,724.10		9,495,867.56
南疆铁路货场改造项目	3,279,893.69		364,432.64		2,915,461.05
租入固定资产改良支出	956,461.38	1,285,714.28	601,891.83		1,640,283.83
土地租赁补偿款	475,063.14		475,063.14		-
合计	1,023,426,993.61	995,154,099.86	140,304,792.30		1,878,276,301.17

其他说明：

注：矿坑剥采、勘探支出系公司所属新疆天池能源有限责任公司南露天煤矿及将军戈壁二号露天煤矿、特变电工杜尚别矿业有限公司上库马尔克矿区库河东金矿（一区）高品位氧化矿项目、新疆众和金源镁业有限公司鄯善县梧桐沟菱镁

矿采掘前发生的土层剥离等成本，分别于煤层、矿层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	4,104,592,934.62	625,245,830.91	4,190,602,949.45	631,296,550.41
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	141,835,485.00	21,275,322.75	16,093,358.50	2,414,003.78
递延收益	798,764,994.73	119,814,749.21	734,663,087.77	110,199,463.17
可抵扣亏损	1,396,234,777.02	218,621,321.94	1,333,520,367.81	210,810,659.00
预计负债	435,985,061.15	65,397,759.16	358,063,689.78	54,070,501.29
预提的其他费用	1,123,025,563.70	172,016,997.63	1,350,777,633.41	208,086,506.07
股权激励费用	217,927,019.19	33,152,341.22	120,448,096.71	18,166,805.19
未实现内部交易利润	2,881,780,159.02	424,434,664.90	2,415,451,747.13	361,471,529.09
交易性金融负债（公允价值与账面差异）	49,965,550.72	7,494,832.61	22,684,810.46	3,402,721.57
其他权益工具投资公允价值变动	12,202,720.65	1,830,408.10	7,736,067.48	1,160,410.12
固定资产及无形资产折旧或摊销年限税会差异	261,090,416.20	39,163,562.43		
其他	17,065,427.18	3,727,294.43	6,190,880.25	1,536,891.96
合计	11,440,470,109.18	1,732,175,085.29	10,556,232,688.75	1,602,616,041.65

(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	4,560,350,978.68	684,052,646.79	5,095,380,528.19	764,307,079.23
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	427,855,685.31	64,178,352.80	634,311,105.63	95,146,665.84

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
计入其他综合收益的其他权益工具公允价值变动			458,941.86	68,841.28
交易性金融资产（公允价值与账面差异）	117,693,796.30	17,654,069.44	115,751,416.42	17,362,712.47
其他非流动金融资产（公允价值与账面差异）	453,511,513.36	68,026,727.00	644,308,183.66	96,646,227.55
其他	16,691,341.68	2,310,462.66		
合计	5,576,103,315.33	836,222,258.69	6,490,210,175.76	973,531,526.37

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	651,119,442.97	408,423,507.15
可抵扣亏损	3,888,283,305.90	2,773,837,210.12
合计	4,539,402,748.87	3,182,260,717.27

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年		456,151,573.38	
2024 年	238,736,337.33	248,776,769.07	
2025 年	187,172,577.14	211,395,131.19	
2026 年	517,059,378.55	525,744,657.62	
2027 年	1,524,785,294.77	1,331,769,078.86	
2028 年及以后年度	1,420,529,718.11		

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	3,270,484,549.62		3,270,484,549.62	2,900,221,166.51		2,900,221,166.51
增值税留抵税额	1,321,137,072.68		1,321,137,072.68	1,160,353,818.70		1,160,353,818.70
持有至到期大额存单	1,333,961,164.38		1,333,961,164.38	3,701,830,205.58		3,701,830,205.58
合同取得成本	141,907,456.87		141,907,456.87	166,491,368.73		166,491,368.73
水电站特许使用权资产	580,115,756.20		580,115,756.20	350,638,578.45		350,638,578.45
产能保证金	221,483,600.00		221,483,600.00			
合计	6,869,089,599.75		6,869,089,599.75	8,279,535,137.97		8,279,535,137.97

其他说明：

年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	年末余额	账龄	未结算原因
供应商 1	431,302,500.00	1-3 年	预付设备款，未到结算期
供应商 2	408,400,000.00	1 年以内	预付设备款，未到结算期
供应商 3	201,542,200.00	1 年以内	预付购房款，未到结算期
供应商 4	143,012,389.32	1 年以内	预付工程款，未到结算期
供应商 5	121,352,946.30	1 年以内	预付设备款，未到结算期
合计	1,305,610,035.62		

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	4,033,254,294.40	4,033,254,294.40	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	4,114,654,306.02	4,114,654,306.02	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	509,692,652.68	508,069,096.13	质押	用于质押的票据	679,005,764.31	674,493,892.69	质押	用于票据池的质押票据
应收款项融资	3,299,102,713.02	3,299,102,713.02	质押	用于质押的票据	722,128,028.01	722,128,028.01	质押	用于票据池的质押票据
应收账款	3,642,602,456.88	3,341,015,949.34	质押	质押借款/保理借款保证	3,653,307,894.01	2,713,055,296.61	质押	质押借款/保理借款保证
存货	824,502,361.49	771,935,826.10	抵押	银行借款抵押保证	661,513,826.29	598,880,898.75	抵押	银行借款抵押保证
固定资产	28,313,500,686.04	23,202,560,864.73	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证	20,149,294,928.14	15,605,803,699.13	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
在建工程	4,078,149,112.48	4,078,149,112.48	抵押	银行借款抵押保证	3,107,647,876.12	3,107,647,876.12	抵押	银行借款抵押保证
无形资产	535,700,239.13	452,194,949.89	抵押	银行借款抵押保证	377,158,610.11	326,341,016.32	抵押	银行借款抵押保证
其他流动资产	600,275,698.89	600,275,698.89	其他	期货保证金	624,925,384.70	624,925,384.70	其他	期货保证金
合计	45,836,780,215.02	40,286,558,504.99			34,089,636,617.71	28,487,930,398.35	/	/

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	1,687,439,578.23	1,913,528,983.81
担保借款	299,824,898.51	162,940,473.98
抵押借款	100,000,000.00	
抵押加质押借款	77,230,433.21	74,875,021.35
票据贴现借款	919,831,821.93	313,159,614.02
保理借款	95,937,786.39	6,380,000.00
应计利息	475,088.89	958,316.65
合计	3,180,739,607.16	2,471,842,409.81

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、承诺事项的表述。

33、交易性金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	51,028,477.23	192,863,877.01	/
其中：			
衍生金融负债	40,360,362.23	163,855,060.72	/
期权权利金	10,668,115.00	29,008,816.29	/
合计	51,028,477.23	192,863,877.01	/

其他说明：

√适用 □不适用

衍生金融负债明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
指定为套期关系的衍生金融负债	113,889,510.00	16,446,175.43
其中：远期外汇合约	113,889,510.00	16,446,175.43
未被指定套期关系的衍生金融负债	49,965,550.72	23,914,186.80
其中：远期外汇合约	49,965,550.72	23,914,186.80
合计	163,855,060.72	40,360,362.23

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,130,298,343.21	1,218,217,300.44
银行承兑汇票	18,216,632,899.47	12,720,594,435.82
合计	19,346,931,242.68	13,938,811,736.26

本期末已到期未支付的应付票据总额为 35,718,054.11 元。到期未付的原因是到期日为法定节假日而顺延，法定节假日后已及时解付。

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）	14,718,511,092.69	16,182,674,448.63
1 年至 2 年（含 2 年）	4,254,810,822.02	2,204,736,019.71
2 年至 3 年（含 3 年）	1,070,303,355.42	1,174,294,828.75
3 年以上	1,612,029,896.88	1,431,471,569.45
合计	21,655,655,167.01	20,993,176,866.54

(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	193,062,143.37	应付工程款, 尚未结算
供应商 2	191,976,792.06	应付设备款, 尚未结算
供应商 3	157,721,378.47	应付工程款, 尚未结算
供应商 4	125,225,137.94	应付工程及材料款, 尚未结算
供应商 5	121,220,833.49	应付工程款, 尚未结算
供应商 6	115,239,707.89	应付材料款, 尚未结算
供应商 7	106,947,510.96	应付工程款, 尚未结算
合计	1,011,393,504.18	/

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)	447,821.63	328,406.23
1 至 2 年 (含 2 年)	20,153.00	28,178.80
合计	467,974.63	356,585.03

(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	6,035,883,234.30	4,799,870,843.74
预收工程款	583,233,196.83	999,556,838.22
已结算未完工款	439,330,672.62	851,678,028.42
合计	7,058,447,103.75	6,651,105,710.38

(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
巴新一期延长线项目	72,934,172.28	业主预付款比例超过工程实际进度，项目尚未完工

(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
金上~湖北±800 千伏特高压直流输电工程大冶±800 千伏换流站工程换流变压器采购项目	379,159,125.36	新增合同尚未执行完毕，合同负债增加
巴布亚新几内亚 (Mt. Hagen-Yonki) 132kV 输变电工程项目	-253,546,966.53	工程项目结算进度增加，合同负债减少
合计	125,612,158.83	/

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	1,620,914,039.94	6,478,497,885.94	6,515,585,306.24	1,583,826,619.64
二、离职后福利-设定提存计划	8,544,778.78	504,957,156.13	506,724,184.58	6,777,750.33
合计	1,629,458,818.72	6,983,455,042.07	7,022,309,490.82	1,590,604,369.97

(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	1,503,272,371.66	5,449,522,932.82	5,498,561,419.60	1,454,233,884.88
二、职工福利费		322,867,918.19	322,867,918.19	
三、社会保险费	4,539,587.01	281,117,916.22	282,753,097.28	2,904,405.95
其中：医疗保险费	4,040,640.25	252,625,454.76	254,110,917.18	2,555,177.83
工伤保险费	464,768.43	27,140,245.98	27,271,807.80	333,206.61
生育保险费	34,178.33	1,352,215.48	1,370,372.30	16,021.51
四、住房公积金	4,528,865.49	272,157,586.40	272,674,983.45	4,011,468.44
五、工会经费和职工教育经费	107,157,206.28	143,241,767.73	128,388,117.77	122,010,856.24
六、辞退福利		7,676,908.23	7,676,908.23	
七、其他	1,416,009.50	1,912,856.35	2,662,861.72	666,004.13
合计	1,620,914,039.94	6,478,497,885.94	6,515,585,306.24	1,583,826,619.64

(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	8,040,037.85	471,859,702.36	473,464,382.23	6,435,357.98
2、失业保险费	271,638.38	16,334,462.18	16,361,969.89	244,130.67
3、企业年金缴费	233,102.55	16,762,991.59	16,897,832.46	98,261.68
合计	8,544,778.78	504,957,156.13	506,724,184.58	6,777,750.33

其他说明：

√适用 □不适用

注：应付工资、奖金年末余额主要系公司本年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	168,609,989.18	275,507,955.20
企业所得税	643,776,656.66	857,253,538.89
城建税	12,532,302.66	14,180,961.68
教育费附加	10,724,101.30	14,691,490.07
房产税	5,666,870.00	3,188,421.29
个人所得税	53,785,153.10	94,023,968.95
土地使用税	1,874,323.93	1,523,908.15
水利基金	371,471.41	120,831.19
印花税	22,291,811.97	16,228,866.93
资源税	47,681,143.50	51,327,268.75
矿产资源补偿费		7,520,065.57
环境保护税	7,112,679.01	6,466,691.35
其他税项	2,658,084.02	2,921,491.80
合计	977,084,586.74	1,344,955,459.82

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	96,205,672.40	195,828,602.45
其他应付款	2,103,777,396.40	2,341,574,468.78
合计	2,199,983,068.80	2,537,403,071.23

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用**逾期的重要应付利息：**适用 不适用**其他说明：**适用 不适用**(3). 应付股利**

分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	9,452,894.62	10,334,158.01
划分为权益工具的优先股\永续债股利	86,752,777.78	185,494,444.44
优先股\永续债股利	86,752,777.78	185,494,444.44
合计	96,205,672.40	195,828,602.45

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	680,454,227.33	592,923,359.44
应付款项	441,219,083.28	1,151,496,718.36
应付暂收款	458,932,744.81	311,065,933.97
股权转让款	108,473,300.00	74,422,361.57
限制性股票回购义务	50,123,160.00	90,253,380.00
往来款项	220,321,473.74	74,288,682.40
划分权益工具的金融负债	75,077,312.76	
应付其他款	69,176,094.48	47,124,033.04

项目	期末余额	期初余额
合计	2, 103, 777, 396. 40	2, 341, 574, 468. 78

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
单位 1	71, 473, 300. 00	应付股权转让款未结算
单位 2	64, 595, 179. 48	应付往来款未结算
限制性股票回购义务	50, 123, 160. 00	尚未到期
合计	186, 191, 639. 48	/

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1 年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	5, 709, 272, 787. 14	6, 239, 403, 252. 19
分期付息到期还本的长期借款应计利息	39, 348, 469. 07	33, 333, 665. 52
1 年内到期的长期应付款	279, 095, 742. 14	267, 205, 114. 54
1 年内到期的租赁负债	59, 459, 078. 80	23, 194, 139. 95
合计	6, 087, 176, 077. 15	6, 563, 136, 172. 20

其他说明：

一年内到期的长期借款

借款类别	年末余额	年初余额
信用借款	4, 007, 311, 045. 18	4, 216, 729, 645. 85
担保借款	120, 000, 000. 00	756, 240, 000. 00
抵押借款	335, 451, 481. 55	302, 000, 000. 00

借款类别	年末余额	年初余额
质押借款	319,395,632.82	120,300,000.00
抵押加质押借款	927,114,627.59	844,133,606.34
合计	5,709,272,787.14	6,239,403,252.19

公司年末一年内到期的长期借款中无逾期款项。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	785,839,099.55	663,674,439.12
未终止确认的应收票据背书	299,032,264.07	607,237,684.45
应解汇款	142,400.00	10,942,570.00
合计	1,085,013,763.62	1,281,854,693.57

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	12,624,734,412.63	8,874,840,591.57
担保借款	812,610,000.00	1,418,280,000.00
抵押借款	2,689,917,386.28	955,000,000.00
质押借款	4,658,317,251.65	1,937,887,700.00
抵押加质押借款	10,956,582,895.07	11,776,564,656.61
合计	31,742,161,945.63	24,962,572,948.18

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	2.40-4.00
担保借款	2.75-4.77
抵押借款	2.60-4.70
质押借款	2.50-4.85
抵押加质押借款	2.50-4.35

注：抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、承诺事项的表述。

(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	年末余额	年初余额
一年内	5,709,272,787.14	6,239,403,252.19
一至两年	7,724,524,700.36	6,059,584,510.87
两至五年	13,447,895,104.94	6,334,141,692.85
五年以上	10,569,742,140.33	12,568,846,744.46
小计	37,451,434,732.77	31,201,976,200.37
减：一年内到期的长期借款(附注七、43)	5,709,272,787.14	6,239,403,252.19
合计	31,742,161,945.63	24,962,572,948.18

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
中期票据	507,077,500.02	
长期债券	796,373,009.69	
合计	1,303,450,509.71	

(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）

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	票面利率	发行金额	年初余额
中期票据	500,000,000.00	2023年7月11日	2年	2.98%	500,000,000.00	
可转换公司债券	1,375,000,000.00	2023年7月18日	6年	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%	1,375,000,000.00	
合计	1,875,000,000.00				1,875,000,000.00	

(续上表)

债券名称	本年发行	发行费用	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	其他减少	年末余额
中期票据	500,000,000.00		7,077,500.02				507,077,500.02
可转换公司债券	1,375,000,000.00	15,744,103.77	23,038,307.80	1,247,267.76		470,401,000.00	796,373,009.69
合计	1,875,000,000.00	15,744,103.77	30,115,807.82	1,247,267.76		470,401,000.00	1,303,450,509.71

注：众和股份本次发行的可转换公司债券向所有股东优先配售（即每股配售 0.001018 手可转债），根据公司对其持股数量，按本次发行优先配售比例计算，公司实际配售的可转债为 47.0401 万手。

(3). 可转换公司债券的说明

√适用 □不适用

项目	转股条件	转股时间
众和转债	持有人可在转股期内申请转股	自 2024 年 1 月 24 日至 2029 年 7 月 17 日

转股权会计处理及判断依据

√适用 □不适用

经证监会证监许可[2023]1445 号文核准，公司子公司众和股份于 2023 年 7 月 18 日发行票面金额为 100 元的可转换公司债券 1,375.00 万张。债券票面年利率为第一年 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%，每年的本次发行的可转换公司债券发行首日起每满一年的当日付息，到期一次还本。在本次发行的可转换公司债券期满后五个交易日内，众和股份将按债券面值的 110%（含最后一期利息）的价格赎回未转股的可转换公司债券。本期内该可转换公司债券的数量除发行日未发生其他变动。本次发行证券的种类为可转换为本公司普通股（A 股）股票的公司债券。该可转换公司债券及未来转换的 A 股股票将在上海证券交易所上市。可转换公司债券在发行 6 个月后（2024 年 1 月 24 日）可转换为众和股份普通股股票，初始转股价格为每股 8.2 元，2024 年 2 月 6 日起下修为 7.04 元/股。因本次发行的可转换公司债券转股而增加的众和股份股票享有与原股票同等的权益，在股利分配的股权登记日下午收市后登记在册的所有普通股股东（含因可转换公司债券转股形成的股东）均参与当期利润分配，享有同等权益。如果发行所募集资金的使用与募集说明书中的承诺相比出现重大变化，根据证监会的相关规定可被视作改变募集资金用途或被证监会认定为改变募集资金用途的，债券持有人拥有一次以面值加上当期应计利息的价格回售债券的权利。

在发行日采用未附认股权的类似债券的市场利率来估计可转换公司债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值，并计入众和股份的股东权益。

(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

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	年初余额		本期增加		本期减少		年末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
其他权益工具				114,272,926.58				114,272,926.58
合计				114,272,926.58				114,272,926.58

注：截止 2023 年 12 月 31 日，众和股份根据 2023 年 7 月 18 日发行的可转换公司债券，在初始确认时将其包含负债成分和权益成分进行拆分，将负债成分确认为应付债券，将权益成分确认为其他权益工具。在所募集资金的使用与募集说明书中的承诺相比未出现重大变化，其在发行之日所确认的其他权益工具金额不进行增减变动。

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	537,365,091.15	390,516,549.43
未确认的融资费用	-164,747,334.32	-123,437,739.54
重分类至一年内到期的非流动负债	-59,459,078.80	-23,194,139.95
合计	313,158,678.03	243,884,669.94

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	4,355,328,446.64	5,028,775,736.09
专项应付款		
合计	4,355,328,446.64	5,028,775,736.09

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
采矿权购置款	4,127,672,086.64	4,412,419,376.09
国开发展基金有限公司	219,350,000.00	252,950,000.00
国债转贷专项补助	8,306,360.00	8,306,360.00
新疆红山基金管理股份有限公司		3,000,000.00
乌鲁木齐市重点产业发展基金管理 有限公司		300,000,000.00
应付利息		52,100,000.00
合计	4,355,328,446.64	5,028,775,736.09

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	年末余额	年初余额
采矿权购置款	5,630,560,126.03	6,097,507,460.00
未确认融资费用	-1,223,792,297.25	-1,417,882,969.37
重分类至一年内到期的非流动负债	-279,095,742.14	-267,205,114.54
合计	4,127,672,086.64	4,412,419,376.09

注：采矿权购置款系公司子公司天池能源根据本年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露天煤矿及奇台县将军戈壁二号煤矿采矿权出让收益价款。

专项应付款**(1). 按款项性质列示专项应付款**

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
复垦、弃置及环境清理义务	184,985,274.49	221,365,352.48	
产品质量保证	95,384,570.19	181,166,531.43	
项目延误赔偿款	11,755,931.92		
未决诉讼	9,673,658.45	29,963,756.69	
预计电费补贴款退款	113,858,724.72	32,043,599.72	
待执行的亏损合同	688,522.61	860,530.66	
合计	416,346,682.38	465,399,770.98	/

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	1,449,186,166.69	483,937,189.53	222,616,112.96	1,710,507,243.26	
顺流交易内部未实现损益	55,105,524.28	20,663,517.46	12,218,920.51	63,550,121.23	
合计	1,504,291,690.97	504,600,706.99	234,835,033.47	1,774,057,364.49	/

其他说明：

√适用 □不适用

其他政府补助项目

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/与收益相关
土地搬迁补偿款	167,933,465.78		4,763,802.05		163,169,663.73	与资产相关
武清区智慧产业园项目政策补助资金		130,522,760.00			130,522,760.00	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	81,174,107.13	20,000,000.00	6,974,999.97		94,199,107.16	与资产相关
京津冀项目建设补偿款	93,324,585.51		1,503,000.00		91,821,585.51	与资产相关
电子材料循环经济产业化项目	68,779,842.60		11,109,466.57		57,670,376.03	与资产相关

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/ 与收益相关
生态文明建设专项 2020 年中央预算内投资	11,820,000.00	9,590,000.00			21,410,000.00	与资产相关
中央预算内投资补助资金		50,617,500.00	141,229.17		50,476,270.83	与资产相关
特高压套管研发基地建设专项补助资金	26,810,000.00	17,160,000.00	956,250.00		43,013,750.00	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	41,071,428.57		3,571,428.57		37,500,000.00	与资产相关
高精电子新材料智能工厂集成应用项目	34,577,800.00		4,999,200.00		29,578,600.00	与资产相关
36 万吨/年多晶硅副产物四氧化硅循环利用冷氢化技术改造项目	35,714,285.72		7,142,857.15		28,571,428.57	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	34,700,690.10		8,947,313.16		25,753,376.94	与资产相关
喀什地区煤炭物流储运基地项目	26,000,000.00		433,333.32		25,566,666.68	与资产相关
高纯铝基合金产业化项目		24,790,000.00			24,790,000.00	与资产相关
将军戈壁二号露天煤安全改造项目	24,210,000.00	854,000.00	463,632.56		24,600,367.44	与资产相关
高纯铝项目	24,000,000.00		2,266,700.00		21,733,300.00	与资产相关
新疆天池能源有限责任公司南露天煤矿安全改造项目资金		21,300,000.00			21,300,000.00	与资产相关
南露天煤矿二期地面系统安全设施整改及完善项目补助资金	20,842,566.01		1,021,692.15		19,820,873.86	与资产相关
特变电工西南 5G 装备电缆科技产业园项目	10,000,000.00	10,000,000.00	950,000.00		19,050,000.00	与资产相关
智能输变电装备材料生产应用示范平台项目	27,407,500.00	2,500,000.00	10,541,319.17	325,000.00	19,041,180.83	与资产相关
巴州煤炭物流储运基地项目	19,000,000.00		158,333.33		18,841,666.67	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	10,173,500.00	11,706,540.00	4,018,041.64		17,861,998.36	与收益相关

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/ 与收益相关
一次高纯铝烟气脱硫系统改造	19,800,000.00		1,980,000.00		17,820,000.00	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	19,713,729.40		2,155,265.28		17,558,464.12	与资产相关
超高压完善及出口基地建设项目	19,000,000.00		2,000,000.00		17,000,000.00	与资产相关
“两区”科技发展项目	6,000,000.00	13,230,000.00		3,300,000.00	15,930,000.00	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	15,665,000.00		505,000.00		15,160,000.00	与资产相关
2019年技术改造专项资金	16,205,416.67		1,207,857.14		14,997,559.53	与资产相关
产业转型升级示范区和重点园区建设资金	14,310,458.33		756,500.00		13,553,958.33	与资产相关
新材料测试评价公共服务平台建设项目资金	14,599,285.70		1,081,428.60		13,517,857.10	与资产相关
2016年工业转型升级资金支持智能制造	20,717,187.66		8,173,749.96		12,543,437.70	与资产相关
电子级高纯多晶硅技术改造创新示范工程补助资金	14,549,999.99		2,078,571.44		12,471,428.55	与资产相关
清洁生产专项资金	14,608,887.91		2,220,000.12		12,388,887.79	与资产相关
特高电压电缆实验能力提升项目	12,321,268.80		457,024.55		11,864,244.25	与资产相关
企业创新技术发展奖励补助资金	4,075,500.00	27,080,000.00	4,706,223.52		26,449,276.48	与资产相关
TB-eCloud工业互联网平台建设项目	12,619,088.98		1,884,434.01		10,734,654.97	与资产相关
±1100kV特高压直流输电技术研发平台建设项目	14,699,638.73		4,216,726.87		10,482,911.86	与资产相关
企业高质量发展补贴资金		9,920,000.00			9,920,000.00	与资产相关
1500吨/年多晶硅项目改造扶持资金	11,324,444.44		1,555,555.56		9,768,888.88	与资产相关
工业企业网络安全综合防护平台补助资金	9,450,000.00				9,450,000.00	与资产相关
产业发展专项资金	10,530,000.00		1,080,000.00		9,450,000.00	与资产相关

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/ 与收益相关
多晶硅冷氢化合成气热量回收及渣浆工艺节能优化项目	10,062,500.00		750,000.00		9,312,500.00	与资产相关
万吨级多晶硅 CDI 系统高效节能项目	10,044,642.86		892,857.14		9,151,785.72	与资产相关
数字辽宁制造强省专项资金补助	9,566,500.00		503,500.00		9,063,000.00	与资产相关
土地补贴	9,240,285.95		249,592.17		8,990,693.78	与资产相关
工业互联网标识解析全要素平台项目	12,000,000.00	875,000.00	4,097,400.00		8,777,600.00	与资产相关
2019 年中央制造业高质量发展资金	9,642,857.14		964,285.74		8,678,571.40	与资产相关
2016 年绿色制造系统集成项目补助	9,562,500.00		964,285.71		8,598,214.29	与资产相关
节能项目资金	8,800,000.00	1,060,000.00	1,811,904.76		8,048,095.24	与资产相关
中央财政支持冷链物流发展专项		8,000,000.00			8,000,000.00	与资产相关
乌鲁木齐市大气污染治理项目	8,929,999.97		1,275,714.30		7,654,285.67	与资产相关
高纯晶体硅智能制造创新模式应用项目	7,994,505.50		714,285.71		7,280,219.79	与资产相关
高端变压器产品智能制造数字化车间	10,400,000.00		3,120,000.00		7,280,000.00	与资产相关
生态文明建设中央基建投资	11,900,000.00		4,760,000.16		7,139,999.84	与资产相关
城镇保障性安居工程	4,845,000.00	2,012,100.00	57,142.52		6,799,957.48	与资产相关
数字化转型项目专项补助资金		7,197,300.00	426,352.19		6,770,947.81	与资产相关
2017 年资源节约循环利用重点工程	7,392,857.15		642,857.14		6,750,000.01	与资产相关
2017 年工业转型升级资金	8,373,606.89		1,825,987.83		6,547,619.06	与资产相关
智能电网开关柜控制设备生产项目工业发展扶持资金	6,875,306.67		378,020.00		6,497,286.67	与资产相关

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/ 与收益相关
2016年度省级工业转型升级专项资金	6,916,666.59		500,000.04		6,416,666.55	与资产相关
2019年生态文明建设专项中央基建投资补助款	6,830,357.14		607,142.86		6,223,214.28	与资产相关
基于物联网的输变电设备全生命周期管理系统建设及应用示范	9,321,428.50		3,107,142.88		6,214,285.62	与资产相关
国家工程实验室升级改造项目	12,387,999.84		6,194,000.00		6,193,999.84	与资产相关
工业转型升级绿色制造工程	7,579,062.50		1,515,812.50		6,063,250.00	与资产相关
智慧能源产业“5g+工业互联网”高质量网络和公共服务平台项目	6,928,900.00		934,688.76		5,994,211.24	与资产相关
废水循环再利用项目	7,271,120.09		1,473,330.72		5,797,789.37	与资产相关
输变电产业园项目建设贷款贴息资金	7,141,596.12		1,857,834.62		5,283,761.50	与资产相关
电力变压器与气体绝缘组合电器（GIS）设备智能环保关键技术研究项目资金		5,280,000.00			5,280,000.00	与资产相关
铁路牵引供电整流机组项目配套基础设施建设资金补助	5,594,916.48		321,666.72		5,273,249.76	与资产相关
资源节约循环利用重点工程补助资金	5,807,142.85		580,714.30		5,226,428.55	与资产相关
露天矿边坡立体监测技术与智能安全管控平台体系研究与应用项目资金		4,800,000.00			4,800,000.00	与资产相关
公共服务平台专项资金	6,765,000.00		1,980,000.00		4,785,000.00	与资产相关
高纯铝板铸造生产	5,825,000.20		1,164,999.96		4,660,000.24	与资产相关
新型节能铝合金导线研制		4,461,100.00			4,461,100.00	与资产相关
智能升级专项政府补助资金	4,538,583.33		254,500.00		4,284,083.33	与资产相关
能源装备技术改造和能源自主创新项目	4,978,177.31		1,062,783.48		3,915,393.83	与资产相关

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/ 与收益相关
战略性新兴产业（能源）投资资金	4,021,666.56		380,000.04		3,641,666.52	与资产相关
新兴产业创新能力建设项目	3,898,809.52		357,142.86		3,541,666.66	与资产相关
大气污染治理项目资金	3,836,424.75		313,375.95		3,523,048.80	与资产相关
立体卷铁新型节能变压器研发制造基地项目工业发展扶持资金	5,264,400.00		1,754,800.00		3,509,600.00	与资产相关
百亿线缆数字化产业园项目资金		3,500,000.00			3,500,000.00	与资产相关
特变电工智能电缆产业园一期技改项目、进口贴息和中小企业国际市场开拓项目资金		3,059,000.00	25,491.67		3,033,508.33	与资产相关
特高压柔性直流输电换流阀研制项目	4,246,500.00	175,000.00	1,153,000.44	260,000.00	3,008,499.56	与资产相关
面向新型电力系统场景的多元储能集成关键技术研究		3,000,000.00			3,000,000.00	与资产相关
多晶硅副产物综合利用示范工程补助资金	3,571,428.60		714,285.71		2,857,142.89	与资产相关
高纯铝技术研发项目		2,775,000.00			2,775,000.00	与收益相关
自治区高层次人才培养计划		13,736,457.01	7,986,457.01	300,000.00	5,450,000.00	与收益相关
中国-塔吉克斯坦煤电能源“一带一路”联合实验室项目	2,020,000.00				2,020,000.00	与资产相关
输变电智能装备制造及云服务基地项目	3,879,626.74		2,980,062.24		899,564.50	与资产相关
其他	167,201,119.41	74,735,432.52	50,936,758.97	820,000.00	190,179,792.96	与资产相关/ 与收益相关
合计	1,449,186,166.69	483,937,189.53	217,611,112.96	5,005,000.00	1,710,507,243.26	

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
待转销项税	1,692,428.93	1,631,418.47
合计	1,692,428.93	1,631,418.47

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	3,885,465,706.00	7,030,596.00		1,160,213,721.00		1,167,244,317.00	5,052,710,023.00

其他说明：

2023年5月19日，公司2022年度股东会审议通过《特变电工股份有限公司2022年度利润分配及资本公积金转增股本方案》，以实施权益分派的股权登记日公司总股本扣除股份回购专用证券账户中的股份为基数，向全体股东每10股派发现金红利人民币11.20元（含税），以资本公积金每10股转增3股。根据上述方案，公司本年度以资本公积金转增股本1,160,213,721股。

2023年9月13日，公司2023年第十六次临时董事会会议、第八次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司2019年股票期权激励计划部分股票期权的议案》，公司2019年股票期权激励计划首次授予股票期权第三个行权期、授予的预留股票期权第二个行权期已结束，根据《上市公司股权激励管理办法》及《特变电工股份有限公司2019年股票期权激励计划》的相关规定，截至2023年9月7日，本行权期累计行权100,728,913股股票，占本行权期可行权股票期权总量的99.54%，其中本年行权703.06万股股票，到期未行权的股票期权已完成注销。

综上，公司因激励对象行权增发新股以及资本公积转增股本后，截至2023年末公司股本变更为505,271.0023万元。

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
20 特变 MTN001 募集 款-中票	9,000,000.00	900,000,000.00			9,000,000.00	900,000,000.00		
20 特变 Y1	5,000,000.00	500,000,000.00			5,000,000.00	500,000,000.00		
2021 粤财信托投永续 债权第 11 号权益债	5,000,000.00	500,000,000.00					5,000,000.00	500,000,000.00
2021 粤财信托投永续 债权第 12 号权益债	5,000,000.00	500,000,000.00			5,000,000.00	500,000,000.00		
2021 粤财信托投永续 债权第 22 号权益债	5,000,000.00	500,000,000.00			5,000,000.00	500,000,000.00		
21 特变股份 MTN001	5,000,000.00	500,000,000.00			5,000,000.00	500,000,000.00		
23 特变股份 MTN001			5,000,000.00	500,000,000.00			5,000,000.00	500,000,000.00
23 特变股份 MTN003			10,000,000.00	1,000,000,000.00			10,000,000.00	1,000,000,000.00
合计	34,000,000.00	3,400,000,000.00	15,000,000.00	1,500,000,000.00	29,000,000.00	2,900,000,000.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00

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

其他说明：

适用 不适用

2022年3月31日，公司2022年第二次临时股东大会审议通过了《公司注册发行30亿元长期含权中期票据的议案》，公司向中国银行间市场交易商协会申请注册30亿元长期含权中期票据。2022年7月，公司收到中国银行间市场交易商协会关于公司注册中期票据的《接受注册通知书》，中期票据注册金额为30亿元，注册额度有效期两年，在注册有效期内可分期发行中期票据。2023年6月15日，公司发行了2023年度第一期中期票据（简称：23特变股份MTN001，代码：102381454），发行额度5亿元人民币，期限2+N年，起息日为2023年6月19日，面值人民币100元，发行利率为3.91%，计息方式为固定利息。2023年11月22日，公司发行了2023年度第三期中期票据（简称：23特变股份MTN003，代码：102383168），发行额度10亿元人民币，期限2+N年，起息日为2023年11月24日，面值人民币100元，发行利率为3.78%，计息方式为固定利息。募集资金主要用于偿还银行借款。

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。

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）	11,269,097,430.53	144,436,969.80	1,577,360,156.50	9,836,174,243.83
其他资本公积	920,223,223.57	194,216,128.70	117,508,977.65	996,930,374.62
合计	12,189,320,654.10	338,653,098.50	1,694,869,134.15	10,833,104,618.45

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 144,436,969.80 元,系①因 2019 年股票期权激励计划首次授予的股票期权第三个行权期、授予的预留股票期权第二个行权期确定的可行权数量,公司可行权激励对象本年累计行权数量 7,030,596 份,因激励对象行权公司收到股款 40,380,553.83 元,其中计入股本溢价 33,349,957.83 元;②公司因股权激励行权,本年将原计入其他资本公积的以权益结算的股权激励费用 108,984,924.28 元转入股本溢价;③本年公司对控股子公司特变电工(德阳)电缆股份有限公司增资 1.69 亿元,持股比例由 91.11% 增加为 92.56%,公司按照增资前后持股比例计算应享有德缆公司的净资产份额之间的差额调整资本公积-股本溢价 2,102,087.69 元。

(2) “资本公积-股本溢价”本年减少 1,577,360,156.50 元,主要系①根据股东大会审议通过的方案,本年度公司以资本公积金 1,160,213,721.00 元转增股本;②公司子公司特变电工衡阳变压器有限公司(以下简称衡变公司)受让公司母公司新疆特变电工集团有限公司持有的新疆特变电工自控设备有限公司(以下简称自控公司)100%的股权,形成同一控制下的企业合并,合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额调整资本公积,公司按照持股比例变动相应调整合并财务报表的资本公积-股本溢价 143,624,756.33 元;将被合并方在合并前实现的留存收益中归属于合并方的部分 76,709,595.20 元,从资本公积-股本溢价转入留存收益;③如上所述,衡变公司于 2023 年 7 月 28 日合并同一控制下的自控公司,在编制合并当期期末的比较财务报表时,视同参与合并各方在最终控制方开始实施控制时即以目前的状态存在,并对 2022 年比较财务报表进行追溯调整,相应将自控公司 2022 年末所有者权益中归属于衡变公司的部分调整增加“资本公积-股本溢价”,同时,本年末因长期股权投资业已形成,故将该公司合并日归属合并方的所有者权益份额予以转出,相应减少资本公积-股本溢价 196,000,000.00 元;④公司子公司新疆天池能源有限责任公司本年收购其控股子公司新疆天池能源售电有限公司的少数股东权益,其合并财务报表层面按照权益性交易确认资本公积-股本溢价,公司按照持股比例变动相应调整合并财务报表的股本溢价 812,083.97 元。

(3) “资本公积-其他”本年增加 194,216,128.70 元,主要系①公司本年度以权益结算的股权激励费用为 141,633,533.19 元;②公司子公司新疆众和股

份有限公司因资本公积、其他权益工具等权益变动，公司按持股比例增加其他资本公积 52,582,595.51 元。

(4) “资本公积-其他”本年减少 117,508,977.65 元，主要系①股权激励行权，本年将原计入其他资本公积的以权益结算的股权激励费用 108,984,924.28 元转入股本溢价；②子公司新疆众和股份有限公司因资本公积等权益变动，公司按持股比例减少其他资本公积 8,524,053.37 元。

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	457,333,534.20	142,735,965.85		600,069,500.05
合计	457,333,534.20	142,735,965.85		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 2023 年 12 月 31 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					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-18,000,507.43	-5,618,157.05			-842,723.56	-2,057,928.71	-2,717,504.78	-20,058,436.14
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		-692,562.02			-103,884.30	-201,916.46	-386,761.26	-201,916.46
其他权益工具投资公允价值变动	-18,000,507.43	-4,925,595.03			-738,839.26	-1,856,012.25	-2,330,743.52	-19,856,519.68
二、将重分类进损益的其他综合收益	-9,985,465.12	-396,256,710.22			-49,837,619.79	-303,575,907.76	-42,843,182.67	-313,561,372.88
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	110,034,183.27	4,200.00			630.00	1,224.51	2,345.49	110,035,407.78
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

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	
现金流量套期储备	529,610,194.47	-333,489,066.72			-49,829,632.01	-265,533,219.16	-18,126,215.55	264,076,975.31
外币财务报表折算差额	-649,629,842.86	-62,771,843.50			-8,617.78	-38,043,913.11	-24,719,312.61	-687,673,755.97
其他综合收益合计	-27,985,972.55	-401,874,867.27			-50,680,343.35	-305,633,836.47	-45,560,687.45	-333,619,809.02

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	812,205,369.05	509,367,471.65	339,073,988.55	982,498,852.15
维简费	1,720,823,002.28	586,245,618.11	397,459,682.42	1,909,608,937.97
合计	2,533,028,371.33	1,095,613,089.76	736,533,670.97	2,892,107,790.12

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	1,932,958,796.20	513,319,712.73		2,446,278,508.93
合计	1,932,958,796.20	513,319,712.73		2,446,278,508.93

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	上期
调整前上期末未分配利润	34,226,920,803.10	21,061,664,805.56
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	61,468,938.75	31,253,586.69
调整后期初未分配利润	34,288,389,741.85	21,092,918,392.25
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	10,702,710,662.39	15,914,206,088.19
减: 提取法定盈余公积	513,319,712.73	315,062,528.17
提取一般风险准备	16,390,167.60	18,189,820.58
应付普通股股利	4,416,887,180.92	2,385,482,389.84
其他		
期末未分配利润	40,044,503,342.99	34,288,389,741.85

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 61,468,938.75 元。

5、其他调整合计影响期初未分配利润 61,468,938.75 元。

6、本年同一控制下企业合并新疆特变电工自控设备有限公司调整上年及本年年初未分配利润。

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	96,342,391,763.75	70,003,385,944.96	94,597,244,854.53	58,095,773,748.74
其他业务	1,781,091,959.95	1,104,324,804.67	1,796,713,905.17	1,188,966,928.63
合计	98,123,483,723.70	71,107,710,749.63	96,393,958,759.70	59,284,740,677.37

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

1) 按业务类别列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
变压器产品	18,484,725,576.73	15,535,420,768.75	13,962,339,951.34	11,707,011,705.20
电线电缆产品	13,549,936,469.80	12,255,271,391.68	10,221,557,195.26	9,257,381,629.99
新能源产业及工程	28,052,186,426.28	19,088,116,472.38	34,372,203,426.62	14,498,571,800.75
输变电成套工程	4,918,780,364.00	3,966,804,777.81	4,179,487,734.13	3,618,471,884.82
发电业务	4,277,550,525.81	2,134,447,822.91	4,514,058,963.62	1,916,207,315.55
煤炭产品	18,230,342,640.44	9,769,138,121.22	17,450,075,793.30	9,138,572,405.39

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
物流贸易	1,453,651,215.83	1,378,710,349.81	2,182,562,106.55	2,072,546,927.06
黄金	414,812,412.91	134,969,432.94	553,304,088.72	214,326,650.13
铝电子新材料、铝及合金制品	5,173,441,641.31	4,294,343,999.03	5,750,681,640.53	4,593,364,150.70
其他	1,786,964,490.64	1,446,162,808.43	1,410,973,954.46	1,079,319,279.15
合计	96,342,391,763.75	70,003,385,944.96	94,597,244,854.53	58,095,773,748.74

2) 按地区分部列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
境内	87,078,715,867.83	62,473,035,459.21	88,315,499,653.85	52,546,664,168.42
境外	9,263,675,895.92	7,530,350,485.75	6,281,745,200.68	5,549,109,580.32
合计	96,342,391,763.75	70,003,385,944.96	94,597,244,854.53	58,095,773,748.74

3) 按商品转让的时间分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
某一时点转让	84,420,247,137.48	60,344,740,618.43	82,226,572,694.89	47,817,333,848.35
某一时段内转让	11,922,144,626.27	9,658,645,326.53	12,370,672,159.64	10,278,439,900.39
合计	96,342,391,763.75	70,003,385,944.96	94,597,244,854.53	58,095,773,748.74

(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
城市建设维护税	168,205,487.03	240,037,208.63
教育费及地方教育费附加	144,981,187.30	236,714,785.59
资源税	591,613,045.37	616,536,238.39
房产税	151,156,710.20	112,174,304.69
土地使用税	122,088,943.88	86,281,433.59
印花税	101,287,871.58	88,027,009.73
环境保护税	31,836,143.22	25,682,880.87
水利建设基金	2,969,011.58	1,289,182.61
车船税	458,809.96	317,617.88
其他	7,924,155.59	178,232.95
合计	1,322,521,365.71	1,407,238,894.93

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	1,085,112,202.36	934,438,827.14
业务经费	842,723,101.02	598,937,915.90
差旅费	265,709,322.53	228,304,084.20
业务招待费	260,426,918.16	186,333,353.98
项目前期费用化	126,531,771.14	158,553,970.00
租赁费	44,649,949.95	51,403,319.21
办公费	46,334,206.35	38,972,898.72
折旧及资产摊销	20,936,089.41	13,639,237.96
车辆费	9,441,182.39	6,991,512.46
运输费	6,765,005.38	5,609,690.04
其他	103,412,757.50	90,714,674.26
合计	2,812,042,506.19	2,313,899,483.87

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	1,790,961,754.36	1,818,658,684.16
折旧及资产摊销	431,211,849.40	415,581,847.76
业务费	165,676,866.47	148,566,814.33
劳动服务费	124,456,493.44	119,496,341.20
股权激励	158,349,377.15	94,103,960.91
办公费	102,911,914.64	83,295,158.74
差旅费	97,362,104.44	58,038,511.99
业务招待费	87,102,210.76	53,980,700.15
广告宣传费	67,152,445.35	40,419,250.00
水电汽暖	30,321,671.89	33,332,052.28
保险费	41,891,011.49	26,866,223.34
培训费	27,513,680.88	19,125,364.94
车辆费	23,302,203.68	17,101,111.25
其他	321,929,017.55	207,094,806.90
合计	3,470,142,601.50	3,135,660,827.95

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	407,154,444.40	396,165,294.79
直接投入费用	604,728,585.01	709,791,210.02
折旧费用	74,721,853.06	86,454,389.75
无形资产摊销	33,705,288.86	30,618,842.34
新产品设计费等	31,041,690.49	14,583,904.44

项目	本期发生额	上期发生额
其他相关费用	132,260,143.44	73,984,477.59
合计	1,283,612,005.26	1,311,598,118.93

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
利息支出	1,517,795,755.74	1,450,002,524.30
减：利息收入	377,601,585.04	309,901,032.16
加：汇兑损失	-16,849,335.33	-341,188,569.44
加：其他支出	116,262,025.93	74,590,472.57
合计	1,239,606,861.30	873,503,395.27

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	217,611,112.96	154,206,321.81
增值税进项税额加计递减	225,394,405.18	
招商局 2022 年新特能源股份有限公司奖补资金	109,584,100.00	
税收返还资金	26,826,336.93	26,390,560.42
财政扶持奖补资金	64,579,999.48	9,704,139.62
外经贸发展专项补助资金	28,140,796.33	49,561,700.00
制造强省专项补助资金	25,890,000.00	10,050,000.00
企业高质量发展奖补资金	22,760,000.00	
技术创新和新产品研发补助资金	20,552,963.00	46,409,650.00
社保及稳岗补贴款	19,310,279.60	27,102,199.32
产学研人才培养补助资金	18,205,839.00	
高层次人才引进补助资金	10,806,053.98	9,971,253.99

按性质分类	本期发生额	上期发生额
科技计划项目专项补助资金	9,295,000.00	6,752,400.00
“天池英才”引进计划专项补助资金	6,055,000.00	
首台套工业信息化保险补贴	4,200,000.00	2,523,000.00
高新技术企业专项发展资金	3,500,000.00	
战略性新兴产业专项资金	2,994,200.00	
工业发展、工业转型升级资金	3,306,100.00	13,706,842.00
“揭榜挂帅”项目资金	3,100,000.00	
企业发展补贴资金	2,390,967.41	1,590,605.01
乌鲁木齐高新区财政局学费财政补贴	2,192,660.40	
技能大师工作室项目资金	2,101,400.00	5,100,000.00
2023年西安市第一批促进工业稳产扩产政策奖励政府补助	1,670,000.00	
自治区科研创新平台奖补经费	1,000,000.00	
绿色制造系统解决方案供应商项目政府补助资金	400,000.00	810,000.00
节能减排补助资金		1,580,000.00
产教融合税收优惠		9,734,423.20
农产品体系建设资金		5,000,000.00
其他	29,460,175.14	26,094,934.18
合计	861,327,389.41	406,288,029.55

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	114,070,275.28	123,539,060.60
处置长期股权投资产生的投资收益	-24,428,605.69	3,416,040.25
处置交易性金融资产取得的投资收益	55,427,682.12	51,108,554.91
金融及衍生工具投资收益	9,046,309.85	-29,877,549.72
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-13,929,318.03	-14,341,927.71
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,433,797.87	2,176,635.17
交易性金融资产在持有期间的投资收益	33,909,944.10	9,579,502.39

项目	本期发生额	上期发生额
金融理财产品在持有期间的投资收益	-5,951,104.06	
债务重组利得	-9,384,700.38	4,978,709.82
合计	161,194,281.06	150,579,025.71

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	57,405,267.28	23,477,726.01
非流动金融资产	-601,553.25	-379,255,450.64
衍生金融资产	63,332.28	-48,474,056.25
交易性金融负债	-78,974,367.01	-32,638,711.80
合计	-22,107,320.70	-436,890,492.68

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	14,692,626.84	2,334,472.92
应收账款坏账损失	577,430,254.66	-933,417,248.82
其他应收款坏账损失	-7,238,617.92	-34,261,230.62
信贷资产减值损失		1,829,903.27
合计	584,884,263.58	-963,514,103.25

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	-908,402,533.88	-171,727,462.93
二、合同资产减值损失	-70,685,971.13	-49,967,990.87
三、长期股权投资减值损失		-70,758,139.63
四、固定资产减值损失	-615,714,838.16	-342,687,519.89
五、无形资产减值损失	-112,141.80	-12,369,041.57
六、使用权资产减值损失	-5,689,530.49	-4,116,874.73
合计	-1,600,605,015.46	-651,627,029.62

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	计入本年非经常性损益的金额
持有待售处置组处置收益			
非流动资产处置收益	-46,077,684.18	-9,927,998.09	-46,077,684.18
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	-46,077,684.18	-9,927,998.09	-46,077,684.18
其中：固定资产处置收益	-46,343,044.40	-10,343,092.44	-46,343,044.40
无形资产处置收益	265,360.22	415,094.35	265,360.22
债务重组中因处置非流动资产收益	147,813.01		147,813.01
合计	-45,929,871.17	-9,927,998.09	-45,929,871.17

其他说明：

不适用

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	588,495.58	16,975.43	588,495.58
盘盈利得	39,085.80	880,806.60	39,085.80
赔偿及罚款收入	130,175,301.13	116,809,883.89	130,175,301.13
碳排放权	14,861,453.77		14,861,453.77
其他	31,973,819.86	22,273,967.33	31,973,819.86
合计	177,638,156.14	139,981,633.25	177,638,156.14

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
非流动资产毁损报废损失	43,057,928.48	118,408,356.62	43,057,928.48
公益性捐赠支出	9,635,008.59	4,645,104.95	9,635,008.59
非常损失		30,023,105.18	
盘亏损失	572,895.36	856,829.05	572,895.36
赔偿及罚款支出	81,902,902.28	44,951,772.94	81,902,902.28
碳排放权注销	14,292,653.67		14,292,653.67
其他	36,354,163.55	40,286,881.03	36,354,163.55
合计	185,815,551.93	239,172,049.77	185,815,551.93

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	3,024,389,733.87	3,631,218,925.53
递延所得税费用	-216,369,851.62	62,916,835.32
合计	2,808,019,882.25	3,694,135,760.85

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	16,901,056,468.84
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,535,158,470.33
子公司适用不同税率的影响	20,033,291.70
调整以前期间所得税的影响	89,589,445.44
非应税收入的影响	-39,948,384.70
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	195,059,417.64
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-44,629,121.00
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	245,840,970.49
加计扣除费用的影响	-193,084,207.65
所得税费用	2,808,019,882.25

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见本财务报表附注“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	902,259,060.80	441,156,103.05
收到投标保证金	1,966,115,563.29	1,122,826,308.53
银行存款利息	274,358,219.43	288,003,118.34
代收款项	67,824,977.81	53,466,308.22
赔款及罚款收入	24,976,535.47	61,007,679.00
票据保证金等	254,876,493.47	
合计	3,490,410,850.27	1,966,459,517.14

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	2,269,820,178.89	2,203,769,511.40
投标保证金	2,032,558,777.26	1,044,127,936.37
咨询费	201,952,910.31	122,989,468.54
手续费	176,434,551.59	115,226,967.19
中标服务费	94,832,201.68	76,653,389.99
票据保证金等		982,454,034.05
合计	4,775,598,619.73	4,545,221,307.54

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
收到自营项目处置款	55,665,009.15	19,916,090.00
受限资金	11,325,066.64	183,640,324.00
预收汇集站租赁款	14,709,300.00	
预收股权款	37,767,845.00	
其他		21,246.72
合计	119,467,220.79	203,577,660.72

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
交易性金融资产结算损失	6,786,837.07	40,918,135.76
处置子公司现金净额的减少		491,293.46
受限资金	39,550,000.00	29,021.00
退还股权款	2,571,338.55	
合计	48,908,175.62	41,438,450.22

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	36,261,955.78	71,424,305.11
受限资金	798,236,620.44	1,027,122,924.51
向员工持股平台股权转让款		411,076,200.00
委托贷款	130,087,745.80	
应付资产证券化暂收款	212,289,429.37	
票据贴现	380,482,284.23	62,388,132.12
合计	1,557,358,035.62	1,572,011,561.74

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
受限资金	646,818,336.09	801,172,649.60
明股实债回购款	48,600,000.00	39,800,000.00
库存股回购款	142,735,965.85	457,530,047.16

项目	本期发生额	上期发生额
支付收购子公司少数股东股权款	300,000,000.00	741,630,776.41
个人借支款		11,267,600.00
赎回发行的中期票据	900,000,000.00	770,000,000.00
永续债回购款	2,000,000,000.00	
支付往来资金款	29,836,449.81	34,708,909.36
融资租赁费本金及利息	14,210,247.00	
融资手续费	1,233,728.97	
票据贴现手续费	680,388.87	
保理融资款		28,780,625.77
其他	1,561,160.71	
合计	4,085,676,277.30	2,884,890,608.30

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	14,093,036,586.59	22,884,915,745.06
加：资产减值准备	1,600,605,015.46	651,627,029.62
信用减值损失	-584,884,263.58	963,514,103.25
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,173,802,144.96	3,574,965,953.23

补充资料	本期金额	上期金额
使用权资产摊销	26,146,221.29	25,703,777.49
无形资产摊销	701,191,471.19	699,717,196.89
长期待摊费用摊销	140,304,792.30	134,890,304.59
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)	45,929,871.17	9,927,998.09
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	42,469,432.9	118,391,381.20
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	22,107,320.70	436,890,492.68
财务费用(收益以“-”号填列)	1,248,588,638.08	1,231,910,239.87
投资损失(收益以“-”号填列)	-161,194,281.06	-152,681,944.76
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-114,399,326.75	-473,624,225.14
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-105,566,873.55	536,541,060.44
存货的减少(增加以“-”号填列)	-683,384,259.05	-4,242,284,322.89
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	3,344,712,058.52	-5,854,861,299.43
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,663,532,287.55	467,186,377.62
其他	359,079,418.79	786,996,037.99
经营活动产生的现金流量净额	25,812,076,255.51	21,799,725,905.80
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	21,322,108,890.88	12,180,541,555.78
减: 现金的期初余额	12,180,541,555.78	17,356,880,833.33
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	9,141,567,335.10	-5,176,339,277.55

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

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	278,794,936.69
乌鲁木齐鑫禾光晟电力科技有限公司	52,185,367.44
乌鲁木齐睿斌光阳发电有限公司	1,000,000.00
天门天辰能源发展有限公司	136,800,000.00
天祝林源新能源科技有限公司	420,000.00
洛川赋阳新能源有限公司	32,897,903.36
九江光特新能源有限公司	2,065,089.89
菏泽嘉阳新能源有限公司	12,408,531.29
漯河鑫能新能源有限公司	25,270,705.71
贵阳市旭鑫阳新能源科技有限公司	1,039,500.00
图木舒克东润环能光伏发电有限公司	14,707,839.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	71,291,275.30
宁夏道至光储新能源有限公司	73,857.82
乌鲁木齐鑫禾光晟电力科技有限公司	6,245,663.54
天门天辰能源发展有限公司	4,659,048.40
天祝林源新能源科技有限公司	581,933.92
洛川赋阳新能源有限公司	10,879,496.59
九江光特新能源有限公司	21,362,295.47
菏泽嘉阳新能源有限公司	4,711,688.43
漯河鑫能新能源有限公司	10,501,209.06
贵阳市旭鑫阳新能源科技有限公司	1,441,252.32
图木舒克东润环能光伏发电有限公司	10,834,829.75
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	107,482,403.90
奇台县新科风能有限责任公司	70,595,569.00
西安风潭风力发电有限公司	31,497,410.00
霍城华光发电有限责任公司	5,389,424.90
处置子公司收到的现金净额	314,986,065.29

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	21,322,108,890.88	12,180,541,555.78
其中：库存现金	963,303.19	3,202,541.68
可随时用于支付的银行存款	15,563,936,492.86	6,930,653,446.75
可随时用于支付的其他货币资金	354,159,708.87	534,379,190.39
可用于支付的存放中央银行款项	1,939,575.05	2,160,938.94
存放同业款项	5,401,109,810.91	4,710,145,438.02
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	21,322,108,890.88	12,180,541,555.78
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	689,215,577.95	518,777,954.58

(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	195,380,174.67	7.0827	1,383,819,163.10
欧元	30,281,130.20	7.8592	237,985,458.47
澳元	1,272.65	4.8484	6,170.32
印度卢比	5,850,262,217.59	0.0851	497,857,314.72
巴基斯坦卢比	141,148,636.19	0.0251	3,542,830.77
尼泊尔卢比	100,711,427.23	0.0532	5,357,847.93
日元	21,907,944.00	0.0502	1,100,063.59
塔吉克斯坦索莫尼	63,589,007.90	0.6483	41,224,753.82
尼日利亚奈拉	38,917,450.13	0.0079	307,447.86
埃及镑	10,482,275.22	0.229	2,400,441.03
埃塞俄比亚比尔	34,884,064.82	0.1255	4,377,950.13
赞比亚克瓦查	55,315.27	0.2748	15,200.64
港元	9,602,805.30	0.9062	8,702,062.16
苏丹镑	892.28	0.0118	10.53
科威特第纳尔	472,831.82	23.0459	10,896,834.84
肯尼亚先令	45,599.86	0.0451	2,056.55
智利比索	16,322,036.00	0.008	130,576.29
巴布亚新几内亚基 那	5,693,992.52	1.9064	10,855,027.34
瑞典克朗	1,704,500.92	0.711	1,211,900.15
加拿大元	5,073,350.13	5.3673	27,230,192.15
菲律宾比索	433,035,558.81	0.1279	55,385,247.97
瑞士法郎	13,729.13	8.4184	115,577.31
孟加拉塔卡	110,798,393.55	0.0645	7,146,496.39
土耳其里拉	68,398.94	0.2405	16,449.95
安哥拉宽扎	20,689,649.66	0.0084	173,793.06
几内亚法郎	733,060,922.00	0.0008	586,448.74
缅甸元	37,488,629.20	0.0034	127,461.34
蒙古图格里克	633,759,755.85	0.0021	1,330,895.49
中非金融合作法郎	985,076,013.00	0.0116	11,426,881.75
乌干达先令	117,646,265.00	0.0019	223,527.90
乌兹别克斯坦苏姆	1,167,133.24	0.0006	700.28

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
加纳塞地	2,522,224.02	0.592	1,493,156.62
冈比亚达拉西	5,015,198.69	0.1052	527,598.90
莱索托洛蒂	27,582,015.81	0.382	10,536,330.04
坦桑尼亚先令	11,990,767,298.63	0.0028	33,574,148.44
吉尔吉斯索姆	297,218.44	0.0796	23,658.59
巴西雷亚尔	3,889,697.50	1.4596	5,677,402.47
马来西亚林吉特	195,332.41	1.5415	301,104.91
巴林第纳尔	12,424.13	18.7875	233,418.34
俄罗斯卢布	20.25	0.0803	1.63
应收账款	-	-	
其中：美元	144,465,641.65	7.0827	1,023,206,800.10
欧元	13,700,643.15	7.8592	107,676,094.68
巴基斯坦卢比	340,123,497.43	0.0251	8,537,099.78
印度卢比	8,020,908,742.89	0.0851	682,579,334.00
埃及镑	78,084,645.25	0.229	17,881,383.75
孟加拉塔卡	123,066,321.29	0.0645	7,937,777.72
马来西亚林吉特	676,043.18	1.5415	1,042,120.56
加拿大元	418,856.77	5.3673	2,248,129.94
菲律宾比索	56,324,430.96	0.1279	7,203,894.72
冈比亚达拉西	32,744,341.27	0.1052	3,444,704.70
合同资产	-	-	
其中：美元	202,357,789.85	7.0827	1,433,239,518.16
埃及镑	24,995,737.47	0.229	5,724,023.88
加纳塞地	10,829,621.57	0.592	6,411,135.97
科威特第纳尔	6,540,362.22	23.0459	150,728,533.69
孟加拉塔卡	2,631,962,399.53	0.0645	169,761,574.77
尼泊尔卢比	1,083,801,805.08	0.0532	57,658,256.03
欧元	1,397,532.09	7.8592	10,983,484.17
印度卢比	855,575,965.10	0.0851	72,809,514.63
其他应收账款	-	-	
其中：美元	11,875,438.15	7.0827	84,110,165.78
巴基斯坦卢比	20,859,824.95	0.0251	523,581.60

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
塔吉克斯坦索莫尼	3,967,455.65	0.6483	2,572,101.51
肯尼亚先令	278,984.73	0.0451	12,582.21
中非金融合作法郎	559,294.57	0.0116	6,487.82
缅甸元	9,953,912.48	0.0034	33,843.30
埃及镑	216,335.06	0.229	49,540.74
埃塞俄比亚比尔	12,391,187.34	0.1255	1,555,094.01
欧元	7,000.00	7.8592	55,014.40
科威特第纳尔	11,429.17	23.0459	263,395.51
乌兹别克斯坦苏姆	110,075,659.88	0.0006	66,045.40
赞比亚克瓦查	320,862.96	0.2748	88,173.14
印度卢比	808,302,360.63	0.0851	68,786,530.89
坦桑尼亚先令	2,574,414,649.39	0.0028	7,208,361.02
几内亚法郎	821,797,950.00	0.0008	657,438.36
吉尔吉斯索姆	600,000.00	0.0796	47,760.00
孟加拉塔卡	1,302,633.00	0.0645	84,019.83
巴布亚新几内亚基那	2,677,000.00	1.9064	5,103,432.80
巴林第纳尔	10,500.00	18.7875	197,268.75
菲律宾比索	10,376,901.38	0.1279	1,327,205.69
马来西亚林吉特	4,035,841.63	1.5415	6,221,249.87
土耳其里拉	67,497.03	0.2405	16,233.04
应付账款	-	-	
其中：美元	10,913,217.64	7.0827	77,295,046.59
欧元	13,902,147.58	7.8592	109,259,758.24
港元	142,468.46	0.9062	129,104.92
智利比索	7,398,849.00	0.008	59,190.79
巴基斯坦卢比	19,033,313.00	0.0251	477,736.16
埃及镑	237,274.01	0.229	54,335.75
马来西亚林吉特	4,558.00	1.5415	7,026.16
尼泊尔卢比	171,757,227.62	0.0532	9,137,484.51
孟加拉塔卡	546,608,037.04	0.0645	35,256,218.38
埃塞俄比亚比尔	3,800,376.53	0.1255	476,947.25
中非金融合作法郎	31,022,417.00	0.0116	359,860.04

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
塔吉克斯坦索莫尼	44,664,270.32	0.6483	28,955,846.46
印度卢比	3,085,227,723.68	0.0851	262,552,879.27
加拿大元	512.53	5.3673	2,750.90
瑞士法郎	253,708.41	8.4184	2,135,818.88
瑞典克朗	1,684,792.19	0.711	1,197,887.25
乌兹别克斯坦苏姆	628,055,045.00	0.0006	376,833.03
坦桑尼亚先令	103,637,450.64	0.0028	290,184.86
冈比亚达拉西	28,067,343.94	0.1052	2,952,684.58
乌干达先令	1,988,152.92	0.0019	3,777.49
巴布亚新几内亚基那	3,401,289.68	1.9064	6,484,218.65
巴西雷亚尔	3,514.49	1.4596	5,129.75
菲律宾比索	37,983,654.49	0.1279	4,858,109.43
缅甸元	3,972,000.00	0.0034	13,504.80
其他应付款	-	-	-
其中：美元	6,145,631.47	7.0827	43,527,664.02
巴基斯坦卢比	6,592,468.53	0.0251	165,470.96
缅甸元	100,000.00	0.0034	340
埃及镑	1,374,263.11	0.229	314,706.26
乌干达先令	2,294,561.00	0.0019	4,359.67
孟加拉塔卡	1,893,452.70	0.0645	122,127.70
印度卢比	32,916,825.59	0.0851	2,801,221.87
塔吉克斯坦索莫尼	2,733,135.77	0.6483	1,771,891.92
莱索托洛蒂	35,998,038.23	0.382	13,751,250.60
港元	229,644.05	0.9062	208,103.43
几内亚法郎	7,528,500.00	0.0008	6,022.80
加纳塞地	368,868.13	0.592	218,369.93
马来西亚林吉特	31,628.74	1.5415	48,755.70
尼泊尔卢比	2,164,047.80	0.0532	115,127.34
坦桑尼亚先令	439,008,339.70	0.0028	1,229,223.35
短期借款	-	-	-
其中：印度卢比	1,657,527,098.00	0.0851	141,055,556.04

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

适用 不适用

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；公司子公司特变电工杜尚别矿业有限公司，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。

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、其他

适用 不适用

(1) 一般风险准备

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一般风险准备金	211,344,800.33	16,390,167.60		227,734,967.93
合计	211,344,800.33	16,390,167.60		227,734,967.93

(2) 利息净收入

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
利息收入	82,955,828.32	116,431,294.15
其中：存放中央银行款项利息收入	7,354,922.76	8,178,957.86
存放同业及其他金融机构款项利息收入	75,600,905.56	101,758,105.33
转贴现利息收入		6,494,230.96
利息支出	333,324.52	414,164.72
利息净收入	82,622,503.80	116,017,129.43

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	1,341,793,484.81	1,311,598,118.93
合计	1,341,793,484.81	1,311,598,118.93
其中：费用化研发支出	1,283,612,005.26	1,311,598,118.93
资本化研发支出	58,181,479.55	23,639,254.84

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

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
			内部开发支出	确认为无形资产 转入当期损益	
40.5kV 及 126kV 复合式组合电器		9,687,657.38	9,687,657.38		
紧凑型轻量化 252kV GIS 产品研制		14,221,881.74	13,325,422.41	896,459.33	
环保型 126/252kV SF6/N2 混合气体 GIS 研发		7,572,001.26	7,058,953.72	513,047.54	
新结构（防脱坠式）1100kV 油纸电容式套管		1,103,615.77	852,800.32	250,815.45	

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	确认为无形资产	转入当期损益	
±600kV 环氧树脂浸纸 (RIP) 电容式换流变压器阀侧直流套管研		6,546,887.29	5,729,927.78	816,959.51	
±200kV~±800kV 系列换流变阀侧直流套管基础研究		23,503,211.00	21,526,717.94	1,976,493.06	
合计		62,635,254.44	58,181,479.55	4,453,774.89	

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

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
新疆特变电工自控设备有限公司	100.00%	同受最终控制方控制	2023年7月29日	本公司于合并日取得对被合并方的控制权	496,239,828.70	15,240,656.42	808,116,494.66	30,215,352.06

其他说明：

不适用

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	新疆特变电工自控设备有限公司
—现金	383,335,000.00
—承担的债务的账面价值	37,000,000.00
合并成本合计	420,335,000.00

或有对价及其变动的说明：

不适用

其他说明：

不适用

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	新疆特变电工自控设备有限公司	
	合并日	上年年末
资产：	1,054,157,628.66	853,436,195.49
货币资金	94,596,986.23	60,144,468.96
应收款项	610,770,049.27	430,098,469.79
存货	162,212,182.83	176,021,666.34
固定资产	148,061,547.88	152,957,650.27
无形资产	20,118,245.55	19,166,121.48
负债：	781,448,033.46	595,967,256.71
短期借款	274,000,000.00	106,158,729.00
应付款项	499,867,486.99	482,227,981.24
净资产	272,709,595.20	257,468,938.78
减：少数股东权益		
取得的净资产	272,709,595.20	257,468,938.78

其他说明：

(1) 公司原二级子公司特变电工京津冀国际物流有限公司本年注销，已于2023年5月18日获得天津市武清区市场监督管理局注销登记通知书。

(2) 公司原二级子公司特变电工京津冀硅钢有限公司本年注销，已于 2023 年 5 月 26 日获得天津市武清区市场监督管理局注销登记通知书。

(3) 公司原二级子公司特变电工包头电气有限公司本年注销，已于 2023 年 11 月 07 日获得固阳县市场监督管理局注销登记通知书。

(4) 2023 年 2 月 17 日，公司成立“特变电工(马来西亚)有限责任公司”，注册资本为 17.00 万美元，持股比例为 100.00%，主营业务主要为各类商品及技术的进出口、工程项目总承包及所需设备、材料的进口、项目管理、设计咨询等。截至年末公司已完成出资。

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) 公司原二级子公司特变电工京津冀国际物流有限公司本年注销，已于 2023 年 5 月 18 日获得天津市武清区市场监督管理局注销登记通知书。

(2) 公司原二级子公司特变电工京津冀硅钢有限公司本年注销，已于 2023 年 5 月 26 日获得天津市武清区市场监督管理局注销登记通知书。

(3) 公司原二级子公司特变电工包头电气有限公司本年注销，已于 2023 年 11 月 07 日获得固阳县市场监督管理局注销登记通知书。

(4) 2023 年 2 月 17 日，公司成立“特变电工（马来西亚）有限责任公司”，注册资本为 17.00 万美元，持股比例为 100.00%，主营业务主要为各类商品及技术的进出口、工程项目总承包及所需设备、材料的进口、项目管理、设计咨询等。截至年末公司已完成出资。

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：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	
特变电工沈阳变压器集团有限公司	沈阳市	1,178,320,000	沈阳市	生产销售	95.97		其他方式
新特能源股份有限公司	阜康市	1,430,000,000	乌鲁木齐	生产销售	64.43	0.085	其他方式
天津市特变电工变压器有限公司	天津市	24,350,000	天津市	生产销售	55.00		其他方式
特变电工衡阳变压器有限公司	衡阳市	1,559,840,680	衡阳市	生产销售	97.29		其他方式
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	新泰市	1,265,560,000	新泰市	生产销售	92.89		其他方式
新疆天池能源有限责任公司	吉木萨尔县	10,000,000,000	吉木萨尔县	生产销售	85.78	14.22	其他方式
特变电工新疆电工材料有限公司	昌吉市	10,000,000	昌吉市	生产销售	100.00		设立方式
特变电工新疆物业服务有限公司	昌吉市	1,000,000	昌吉市	物业服务	100.00		设立方式
西北电线电缆检测中心有限公司	昌吉市	2,000,000	昌吉市	检测服务	100.00		设立方式
特变电工（德阳）电缆股份有限公司	德阳市	465,000,000	德阳市	生产销售	92.24	0.31	其他方式
特变电工国际工程有限公司	昌吉市	500,000,000	昌吉市	工程施工	100.00		设立方式
特变电工杜尚别矿业有限公司	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	781,221,810	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	生产销售	70.00		设立方式
新疆特变电工国际贸易有限公司	昌吉市	8,000,000	昌吉市	物流贸易	100.00		设立方式
新疆特变电工工业文化旅游有	昌吉市	3,000,000	昌吉市	旅游服务	100.00		设立方

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	
限责任公司							式
特变电工(香港)有限公司	香港	10,000,000	香港	贸易	100.00		设立方式
特变电工智能电气有限责任公司	昌吉市	96,840,000	昌吉市	生产销售	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	5,000,000	昌吉市	职工培训	100.00		设立方式
特变电工超高压电气有限公司	昌吉市	467,090,000	昌吉市	生产销售	100.00		设立方式
昌吉丝路智能物业有限公司	昌吉市	50,000,000	昌吉市	物业管理	100.00		设立方式
三阳丝路(霍尔果斯)商业保理有限公司	昌吉市	200,000,000	霍尔果斯	商务服务	100.00		设立方式
特变电工能源蒙古有限责任公司	乌兰巴托市	708,270	乌兰巴托市	工程施工	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	10,000,000	昌吉市	工程管理	100.00		设立方式
特变电工雄安科技有限公司	河北省	50,000,000	河北省	工程管理	100.00		设立方式
特变电工缅甸有限公司	缅甸联邦共和国	354,135	缅甸联邦共和国	工程管理	90.00	10.00	设立方式
特变电工集团财务有限公司	昌吉市	1,000,000,000	昌吉市	金融服务	80.00	20.00	设立方式
特变电工京津冀智能科技有限公司	天津市	300,000,000	天津市	技术服务	100.00		设立方式
特变电工(安哥拉)有限公司	安哥拉	7,082,700	罗安达	工程管理	100.00		设立方式
特变电工(孟加拉国)有限公司	孟加拉	354,135	达卡	工程管理	99.00	1.00	设立方式
特变电工科技投资有限公司	天津市	2,460,000,000	天津市	技术服务	100.00		设立方式
特变电工新丝路国际贸易(天津)有限责任公司	天津市	20,000,000	天津市	贸易	100.00		设立方式
特变电工新疆电缆有限公司	昌吉市	420,000,000	昌吉市	生产销售	100.00		设立方式
特变电工(巴布亚新几内亚)有限公司	巴布亚新几内亚	354,135	巴布亚新几内亚	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	5,000,000	昌吉市	商务服务	100.00		设立方式
天津三阳丝路商业保理有限公司	天津市	200,000,000	天津市	商务服务	100.00		设立方式
特变电工供应链管理有限公司	天津市	50,000,000	天津市	商务服务	100.00		设立方式
新疆众和股份有限公司	乌鲁木齐市	1,349,726,855	乌鲁木齐市	生产销售	34.24		同一控制企业合并

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(马来西亚)有限责任公司	马来西亚	1,204,059	马来西亚	工程管理	100.00		设立方式
盱眙高传风力发电有限公司	盱眙县	160,000,000	盱眙县	电站运营	100.00		其他方式
崇仁县华风发电有限公司	崇仁县	103,400,000	崇仁县	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	81,635,000	乌鲁木齐市	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	1,000,000	吴起县	电站运营	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
新特能源股份有限公司	35.49	1,847,451,987.89		15,217,773,099.15
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	7.11	10,331,026.97		131,842,184.43
特变电工沈阳变压器集团有限公司	4.03	-4,730,474.85		172,425,704.31
特变电工衡阳变压器有限公司	2.71	14,320,637.38	2,806,822.84	143,050,835.00
新疆众和股份有限公司	65.76	1,025,847,768.29	310,732,915.85	6,334,865,608.55

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
新特能源股份有限公司	3,152,039.49	5,440,906.18	8,592,945.67	2,344,528.38	2,125,231.20	4,469,759.58	2,736,874.57	5,189,229.84	7,926,104.41	2,394,464.66	1,917,270.51	4,311,735.17
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	384,967.12	147,622.92	532,590.04	331,293.16	2,819.56	334,112.72	333,104.41	142,181.72	475,286.13	285,438.04	8,214.00	293,652.04
特变电工沈阳变压器集团有限公司	746,559.82	392,779.40	1,139,339.22	574,438.22	132,723.16	707,161.38	752,337.06	326,601.92	1,078,938.98	579,299.90	52,713.67	632,013.57
特变电工衡阳变压器有限公司	833,323.69	297,815.89	1,131,139.58	585,791.61	35,119.00	620,910.61	806,258.18	252,900.82	1,059,159.00	539,942.20	12,617.71	552,559.91
新疆众和股份有限公司	680,220.01	991,683.40	1,671,903.41	378,452.55	319,794.43	698,246.98	535,896.40	898,251.58	1,434,147.98	326,897.38	260,233.39	587,130.77

单位:万元 币种:人民币

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
新特能源股份有限公司	3,075,179.57	511,752.37	511,727.89	1,437,148.91	3,754,111.45	1,442,624.57	1,442,646.57	1,273,223.21
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	662,233.95	15,573.37	16,687.27	24,842.57	566,232.44	10,926.18	10,078.79	40,801.80
特变电工沈阳变压器集团有限公司	610,116.26	-15,006.40	-13,633.90	26,951.48	486,364.57	-6,694.09	-7,778.73	-31,868.71
特变电工衡阳变压器有限公司	921,172.77	52,843.68	-6,032,177.63	74,829.14	774,240.61	34,862.04	-16,213,052.66	26,721.39
新疆众和股份有限公司	653,470.20	156,666.46	153,823.74	61,911.61	773,542.48	156,273.87	157,250.06	107,260.30

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	65,300,086.65	85,370,425.17
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	3,662,560.11	12,406,894.67
--其他综合收益		
--综合收益总额	3,662,560.11	12,406,894.67
联营企业：		
投资账面价值合计	725,169,097.12	1,075,358,135.23
下列各项按持股比例计算的合计数		

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
—净利润	88,776,180.49	97,187,057.87
—其他综合收益	3,570.00	-190,775.23
—综合收益总额	88,779,750.49	96,996,282.64

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

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,375,486,667.83	419,140,990.00		187,341,520.20	655,000.00	1,606,631,137.63	与资产相关
递延收益	73,699,498.86	64,796,199.53		30,269,592.76	4,350,000.00	103,876,105.63	与收益相关
合计	1,449,186,166.69	483,937,189.53		217,611,112.96	5,005,000.00	1,710,507,243.26	

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	195,327,977.21	149,426,871.07
与收益相关	665,999,412.20	256,861,158.48
合计	861,327,389.41	406,288,029.55

其他说明：

不适用

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

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) 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 and 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2023年12月31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42,154,499,760.75元（2022年12月31日：34,228,810,293.53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2023年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，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。

应收账款前五名金额合计：3,601,378,124.12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2023年12月31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	年末余额			
	账面价值	总值	1年以内	1年以上
货币资金	25,371,111,667.67	25,371,111,667.67	25,371,111,667.67	
交易性金融资产	114,106,537.28	114,106,537.28	114,106,537.28	
其他非流动金融资产（衍生金融资产）	292,494,159.00	292,494,159.00		292,494,159.00
应收票据	1,741,741,322.66	1,756,884,826.48	1,756,884,826.48	
应收款项融资	6,438,357,657.88	6,438,357,657.88	6,438,357,657.88	
应收款项（含应收质保金）	16,760,945,103.76	18,486,937,312.05	12,567,300,027.90	5,919,637,284.15
其他流动及非流动资产（持有至到期大额存款）	3,305,326,714.39	3,305,326,714.39	1,971,365,550.01	1,333,961,164.38

项目	年末余额			
	账面价值	总值	1 年以内	1 年以上
小计	54,024,083,162.64	55,765,218,874.75	48,219,126,267.22	7,546,092,607.53
借款	40,671,522,809.00	40,671,522,809.00	8,929,360,863.37	31,742,161,945.63
交易性金融负债	192,863,877.01	192,863,877.01	192,863,877.01	
应付票据	19,346,931,242.68	19,346,931,242.68	19,346,931,242.68	
应付款项	23,855,638,235.81	23,855,638,235.81	16,106,464,928.38	7,749,173,307.43
其他流动负债	299,174,664.07	299,174,664.07	299,174,664.07	
应付债券	1,303,450,509.71	1,303,450,509.71		1,303,450,509.71
租赁负债	372,617,756.83	372,617,756.83	59,459,078.80	313,158,678.03
长期应付款	4,626,117,828.78	4,626,117,828.78	279,095,742.14	4,347,022,086.64
小计	90,668,316,923.89	90,668,316,923.89	45,213,350,396.45	45,454,966,527.44

(续上表)

项目	年初余额			
	账面价值	总值	1 年以内	1 年以上
货币资金	16,304,249,177.66	16,304,249,177.66	16,304,249,177.66	
交易性金融资产	1,112,872,639.29	1,112,872,639.29	1,112,872,639.29	
其他非流动金融资产 (衍生金融资产)	556,223,652.45	556,223,652.45		556,223,652.45
应收票据	3,236,211,939.74	3,266,048,070.40	3,266,048,070.40	
应收款项融资	7,309,973,365.71	7,309,973,365.71	7,309,973,365.71	
应收款项	15,616,798,740.51	17,903,486,586.92	11,587,884,393.82	6,315,602,193.10
其他非流动资产(持有至到期大额存款)	3,701,830,205.58	3,701,830,205.58		3,701,830,205.58
小计	47,838,159,720.94	50,154,683,698.01	39,581,027,646.88	10,573,656,051.13
借款	33,707,152,275.70	33,707,152,275.70	8,744,579,327.52	24,962,572,948.18
交易性金融负债	51,028,477.23	51,028,477.23	51,028,477.23	
应付票据	13,938,811,736.26	13,938,811,736.26	13,938,811,736.26	
应付款项	23,530,579,937.77	23,530,579,937.77	17,842,377,947.73	5,688,201,990.04
其他流动负债	618,180,254.45	618,180,254.45	618,180,254.45	
租赁负债	267,078,809.89	267,078,809.89	23,194,139.95	243,884,669.94
长期应付款	5,287,674,490.63	5,287,674,490.63	319,305,114.54	4,968,369,376.09
小计	77,400,505,981.93	77,400,505,981.93	41,537,476,997.68	35,863,028,984.25

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、铝的价格波动对公司预期生产经营造成的潜在风险，减少因铜、铝价格波动造成经营现金流量波动，公司开展铜和铝商品的套期保值业务	被套期风险为铜、铝的价格波动风险，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、铝因面临相同的价格波动风险而发生方向相反的变动	公司已建立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		

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	357,394,073.65	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	4,372,746,768.19	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	986,722,450.01	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	5,716,863,291.85	/	/

(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	4,372,746,768.19	-59,408,996.73
应收账款	资产证券化	986,722,450.01	-16,522,450.02
合计	/	5,359,469,218.20	-75,931,446.75

(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		110,406,537.28	504,855,139.67	615,261,676.95
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资			504,855,139.67	504,855,139.67
（3）衍生金融资产		110,406,537.28		110,406,537.28
（4）银行结构性存款				
（二）应收款项融资		6,438,357,657.88		6,438,357,657.88
（三）其他债权投资				
（四）其他权益工具投资	1,515,360.00		301,264,012.29	302,779,372.29
（五）其他非流动金融资产	610,846,061.80	292,494,159.00	3,011,127,152.01	3,914,467,372.81
持续以公允价值计量的资产总额	612,361,421.80	6,841,258,354.16	3,817,246,303.97	11,270,866,079.93
（一）交易性金融负债		192,863,877.01		192,863,877.01
持续以公允价值计量的负债总额		192,863,877.01		192,863,877.01

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

第一大股东名称	注册地	业务性质	注册资本	对本企业的持股比例(%)	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

本企业的第一大股东情况的说明

(1) 第一大股东的注册资本及其变化

第一大股东名称	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
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

第一大股东名称	持股金额		持股比例 (%)	
	年末余额	年初余额	年末比例	年初比例
新疆特变电工集团有限公司	581,077,428.00	446,982,637.00	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
固阳县长岚风力发电有限公司	合营企业
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
成都富江工业股份有限公司	联营企业
道县清洁能源开发有限公司	联营企业
河南省远洋粉体科技股份有限公司	联营企业
华翔（洪洞）新能源科技有限公司	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

合营或联营企业名称	与本企业关系
江永鑫风新能源开发有限公司	联营企业
君融科技创新服务有限公司	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
新疆远洋金属材料科技有限公司	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

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
TBEA ELECTRICS ZAMBIA COMPANY LIMITED	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
包头特变电工康养置业有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
昌吉特变房地产开发有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
防城港中丝路新材料科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
国创电力（天津）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
国创电力（新疆）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南省国创电力有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南特变置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南中特物业管理有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古特变电工能源装备有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
若羌楼兰康养置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
沈阳特变电工电气工程有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工国际物流（天津）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（天津）供应链有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工京津冀置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
天津中疆供应链管理有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆昌特输变电配件有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变电工集团物流有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变电工康养置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变集团矿业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆幸福谊家康养服务有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新泰中丝路康养置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中疆国际融资租赁有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中疆物流阜康有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中丝路建设投资集团有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中丝路设计咨询有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
华电霍城新能源有限公司	其他关联关系方
克拉玛依油晟新能源有限责任公司	其他关联关系方
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	其他关联关系方
赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	其他关联关系方
图木舒克恒润金电力科技有限公司	其他关联关系方
乌鲁木齐新特发电有限责任公司	其他关联关系方
新疆汇德物流有限公司	其他关联关系方
新疆交通建设集团股份有限公司	其他关联关系方
中国广电新疆网络股份有限公司	其他关联关系方
石首市首义新能源有限公司	其他关联关系方，已于 2023 年 11 月转让
潜江高锐达新能源有限公司	其他关联关系方，已于 2023 年 12 月转让

其他说明

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	获批的交易额度(如适用)	是否超过交易额度(如适用)	上期发生额
中丝路建设投资集团有限公司	接受工程劳务	619,210,127.68		否	427,221,384.78
新疆特变电工集团有限公司	购买油箱、夹件、铜排、阀门、变压器及配件等、接受零星劳务	591,835,559.82		否	695,867,606.04
昌吉雪峰爆破工程有限公司	接受工程劳务	458,072,972.60		否	201,411,144.47
湖南省国创电力有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	335,218,447.06		否	67,732,522.28
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	接受工程劳务	199,284,301.26		否	159,908,164.80
中疆物流阜康有限公司	接受劳务	196,335,610.52		否	127,161,672.74
内蒙古特变电工能源装备有限公司	设备采购	168,301,359.74		否	146,610,840.52
沈阳特变电工电气工程有限责任公司	接受工程劳务	138,262,971.79		否	80,000,934.18
特变电工京津冀置业有限公司	购买商品房	90,633,350.43		否	
中疆物流有限责任公司	接受劳务	64,312,663.20		否	101,473,696.61
国创电力(新疆)有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	12,220,422.55		否	
国创电力(天津)有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	9,282,186.09		否	1,722,347.33
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	接受劳务	8,106,443.20		否	7,489,942.40
乌鲁木齐齐新特发电有限责任公司	接受设计服务	6,114,755.31		否	
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	接受劳务、购买零星材料	5,493,247.49		否	5,882,831.16
新疆特变(集团)现代农业科技有限公司	购买苗木、接受苗木养护工程	4,058,836.78		否	1,037,618.29
赛晶亚太半导体科技(浙江)有限公司	购买零星材料	3,552,530.97		否	
新疆汇德物流有限公司	接受劳务	3,506,730.41		否	
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	接受劳务	2,604,544.38		否	
中丝路设计咨询有限公司	接受劳务	2,150,943.34		否	8,175,037.49
河南省远洋粉体科技股份有限公司	购买零星材料	649,557.54		否	319,575.23
新疆幸福谊家康养服务有限公司	接受劳务	120,450.23		否	106,261.60
湖南特变置业有限公司	接受劳务	16,981.13		否	18,869,574.32

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度(如适用)	是否超过交易额度(如适用)	上期发生额
新疆特变电工康养置业有限公司	接受劳务	13,888.70		否	4,200,000.00
包头特变电工康养置业有限责任公司	购买商品房地下车位等			否	100,947,339.51
新疆特变电工集团物流有限公司	购买零星材料			否	4,141,592.90
特变电工集团(湖南)电气科技有限公司	接受劳务			否	3,665,624.84
新疆昌特输变电配件有限公司	购买零星材料			否	205,203.19
合计		2,919,358,882.22			2,164,150,914.68

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
石首市首义新能源有限公司	提供工程劳务	384,194,202.44	
JOBIN-SQM, INC.	提供工程劳务	341,740,979.46	81,196,187.49
新疆远洋金属材料科技有限公司	销售铝材及铝制品、提供劳务	188,988,256.45	235,468,825.44
潜江高锐达新能源有限公司	提供工程劳务	188,624,452.96	
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	提供运输及站台服务	174,015,777.95	205,687,075.77
固阳县长岚风力发电有限公司	提供工程劳务	36,642,087.31	369,111,090.08
中丝路建设投资集团有限公司	销售电线电缆、控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、变压器、铝材及铝制品、加气块等、提供零星劳务	26,705,672.05	10,335,679.84
昌吉特变房地产开发有限公司	销售电线电缆、控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、铝材及铝制品等、提供零星劳务	26,349,476.01	2,402,737.31
新疆特变电工集团有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、铝材及铝制品等、提供零星劳务	24,006,457.07	98,690,545.13
华电霍城新能源有限公司	提供工程劳务	23,661,054.40	80,163,739.83
江永鑫风新能源开发有限公司	提供工程劳务、销售零星材料	21,827,910.12	141,801,442.59
特变电工集团(湖南)电气科技有限公司	销售零星材料、变压器、电线电缆	21,698,298.52	720,000.00
河南省远洋粉体科技股份有限公司	销售铝材及铝制品	16,185,563.99	37,360,135.01

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
成都富江工业股份有限公司	销售铝材及铝制品	15,111,678.35	20,935,873.81
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、变压器、电线电缆等、提供零星劳务	14,021,496.32	22,788,423.88
沈阳特变电工电气工程有限公司	销售电线电缆、控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、变压器、铝材及铝制品等、提供零星劳务	10,160,643.24	277,779.80
江永清洁能源开发有限公司	提供工程劳务、销售零星材料	9,510,866.53	11,797,813.62
江永晟华能源开发有限公司	提供工程劳务、销售零星材料	8,219,993.70	8,053,445.48
新疆特变电工康养置业有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、铝材及铝制品、电线电缆等、提供零星劳务	6,669,936.83	7,084,874.71
吉木乃新特风电有限公司	提供工程劳务	6,465,482.20	6,465,482.20
特变电工京津冀置业有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱等、提供零星劳务	5,419,865.12	56,903.02
五凌江永电力有限公司	提供工程劳务	4,918,696.85	5,755,775.48
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	提供零星劳务、租赁服务	4,087,771.60	3,992,723.58
道县清洁能源开发有限公司	提供工程劳务、销售零星材料	3,793,809.08	7,641,550.56
特变电工国际物流(天津)有限公司	销售煤炭、提供零星劳务、销售零星材料	2,536,381.72	2,232,426.89
天津中疆供应链管理有限公司	销售煤炭、提供零星劳务	2,402,822.63	22,191,750.36
国创电力(新疆)有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱等、提供零星劳务	1,903,286.05	
国创电力(天津)有限公司	提供零星劳务	1,814,838.10	668,039.90
昌吉雪峰爆破工程有限公司	提供零星劳务	1,679,654.03	557,141.39
湖南省国创电力有限公司	提供零星劳务、销售电线电缆	1,661,914.14	586,050.46
中疆物流有限责任公司	提供运输及站台服务、销售零星材料、提供零星劳务	1,572,927.13	26,423,812.12
内蒙古特变电工能源装备有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	1,485,307.01	138,482.37
湖南特变置业有限公司	销售电线电缆、零星材料	1,405,785.88	13,323.01
新泰中丝路康养置业有限公司	销售电线电缆、零星材料	1,355,907.23	
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、零星材料等	889,026.77	1,868,262.36
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限责任公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、零星材料等	634,331.88	931,430.28

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
特变电工集团(天津)新能源科技有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	453,544.82	
新疆特变电工集团物流有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	296,661.70	243,903.02
克拉玛依油晟新能源有限责任公司	提供零星劳务	254,718.00	
中疆物流阜康有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、零星材料等	242,807.43	31,986.73
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	销售变压器	146,017.70	2,185,318.10
新疆幸福道家康养服务有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	43,596.02	487,065.52
新疆特变集团矿业有限公司	销售零星材料	37,338.19	43,685.21
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	提供零星劳务	20,033.01	25,972.64
包头特变电工康养置业有限责任公司	销售零星材料	16,916.04	2,566.37
特变电工集团(天津)供应链有限公司	提供零星劳务	12,850.61	
中丝路设计咨询有限公司	销售零星材料、提供零星劳务	11,607.88	51,301.03
防城港中丝路新材料科技有限公司	销售零星材料	10,187.61	
新疆特变(集团)现代农业科技有限公司	销售零星材料	7,483.73	2,831.86
中疆国际融资租赁有限公司	提供零星劳务	1,200.00	
湖南中特物业管理有限公司	销售零星材料	955.75	
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	提供工程劳务		555,459,662.25
西安兴武风力发电有限公司	提供工程劳务		138,031,988.21
西安吴城新能源发电有限公司	提供工程劳务		133,215,573.41
新疆昌特输变电配件有限公司	销售钢板、提供零星劳务		12,141,394.57
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	提供工程劳务		6,736,254.42
新疆瑶池铭世果饮有限公司	提供零星劳务		7,913.21
新泰特变电工房地产开发有限公司	销售零星材料		2,433.63
新疆特变机电设备制造有限公司	提供零星劳务		221.24
合计		1,583,918,529.61	2,262,068,895.19

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 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
新疆特变电工集团有限公司昌吉电气分公司	厂房、设施和设备 (含水电气暖)	14,361,306.23	14,227,395.57
新疆特变电工集团有限公司及所属单位	办公大楼 10-11 层 (含水电气暖)、金瑞园员工宿舍	12,598,977.69	11,198,230.26
新疆特变电工集团有限公司沈阳电气分公司	厂房、设施和设备	4,663,299.16	4,773,537.82
新疆特变电工集团有限公司衡阳电气分公司	厂房、设施和设备	4,485,946.50	6,017,699.12
湖南省国创电力有限公司	厂房、设施和设备	4,134,865.32	61,716.81
新疆远洋金属材料科技有限公司	房屋	3,211,009.18	3,211,009.18
内蒙古特变电工能源装备有限公司	厂房、设施和设备	2,110,091.74	2,889,908.24
合计		45,565,495.82	42,379,497.00

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

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

√适用 □不适用

公司本年无关联方担保事项。

(5). 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	44,866,800.00	44,693,500.00

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

2023年7月28日，公司子公司特变电工衡阳变压器有限公司（以下简称衡变公司）与新疆特变电工集团有限公司（以下简称特变集团）、新疆特变电工自控设备有限公司（以下简称自控公司）签订《股权转让协议》，衡变公司受让特变集团持有自控公司100%的股权，受让总价款按照自控公司股东全部权益的评估价值确定为42,033.50万元。完成股权转让后，衡变公司按照同一控制下的企业合并将自控公司纳入合并范围。具体情况详见本附注九、2。

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	昌吉特变房地产开发有限公司	18,652,710.79	373,054.23	17,671,117.49	344,029.86

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
及应收款项融资	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	18,157,111.27	353,142.23	23,450,177.02	468,359.40
	中丝路建设投资集团有限公司	12,740,113.65	232,182.74	63,158,451.44	1,160,240.91
	新疆特变电工康养置业有限公司	3,512,679.20	70,253.58	22,424,618.57	372,970.19
	湖南省国创电力有限公司	1,500,000.00			
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	843,706.42	16,874.13		
	成都富江工业股份有限公司	672,772.04		1,180,163.95	
	湖南特变置业有限公司	37,745.61	754.91	8,149,881.83	162,997.63
	新疆远洋金属材料科技有限公司			21,057,728.82	
	特变电工京津冀置业有限公司			19,340,681.37	386,813.63
	河南省远洋粉体科技股份有限公司			7,956,866.88	
	新疆特变电工集团有限公司			10,885,887.93	148,000.00
	新泰特变电工房地产开发有限公司			5,229,403.24	101,874.96
	包头特变电工康养置业有限责任公司			4,900,252.54	97,663.72
	沈阳特变电工电气工程有限公司			4,518,423.15	90,368.47
	中丝路设计咨询有限公司			725,236.11	14,504.72
	新泰市一新旅游开发有限公司			680,000.00	13,600.00
	内蒙古特变电工能源装备有限公司			187,740.00	
	奇台县特变电工房地产开发有限公司			80,274.00	1,605.48
湖南特变电工房地产开发有限公司			80,000.00	1,600.00	
应收账款及合同资产	道县清洁能源开发有限公司	21,277,857.87	1,063,892.90	24,796,186.63	495,923.74
	江永清洁能源开发有限公司	16,266,599.17	813,329.95	24,477,984.44	489,559.69
	江永晟华能源开发有限公司	11,625,928.69	581,296.43	28,706,157.34	574,123.14
	新疆特变电工集团有限公司	10,275,289.98	213,764.50	1,290,751.87	25,815.03
	JOBIN-SQM, INC.	7,192,861.23	143,857.22	379,789.35	7,595.79
	特变电工京津冀置业有限公司	5,971,534.46	119,430.69		
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	2,436,083.09	78,901.30	2,099,678.25	103,976.18
	图木舒克恒润金电力科技有限公司	2,160,000.00	2,160,000.00	2,160,000.00	2,160,000.00

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
	昌吉特变房地产开发有限公司	1,850,723.58	9,200.69	1,583,337.05	1,474.88
	成都富江工业股份有限公司	1,223,697.74	24,473.95		
	新疆特变电工康养置业有限公司	551,917.42	1,722.68	2,814,998.94	27,449.79
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	177,753.91		869,371.00	11,053.95
	新泰中丝路康养置业有限公司	171,296.59	3,425.93		
	国创电力(天津)有限公司	75,251.00	1,505.02	178,173.00	3,563.46
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	55,952.59	1,119.05	101,406.41	2,028.13
	新疆交通建设集团股份有限公司	33,900.00	6,780.00	33,900.00	1,695.00
	中丝路建设投资集团有限公司	33,402.84	10,723.50	809,421.51	16,188.44
	固阳县长岚风力发电有限公司	32,660.65	653.21	175,311,640.58	3,506,232.81
	五凌江永电力有限公司			5,065,300.00	1,519,590.00
	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司			314,279.43	
	沈阳特变电工电气工程有限公司			192,400.00	3,848.00
	湖南省国创电力有限公司			41,994.00	839.88
	新疆昌特输变电配件有限公司			38,000.00	760.00
	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司			18,935.64	378.72
	内蒙古特变电工能源装备有限公司			6,270.00	125.40
	中疆物流阜康有限公司			25,355.14	1,267.76
	新疆特变电工集团物流有限公司			3,960.00	79.20
其他应收款	固阳县长岚风力发电有限公司	27,439,239.05	548,784.78		
	JOBIN-SQM, INC.	20,070,941.17	991,894.92	26,509,288.54	898,337.72
	道县清洁能源开发有限公司	599,428.62	11,988.57		
	河南省远洋粉体科技股份有限公司	34,464.00	689.28	6,353.22	328.46
	石首市首义新能源有限公司			2,610,950.82	52,219.02
	图木舒克恒润金电力科技有限公司			1,623,000.00	1,623,000.00
	新疆特变电工康养置业有限公司			984,010.00	434,516.00
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司			120,000.00	2,400.00

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
预付账款	湖南省国创电力有限公司	12,455,355.60			
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	6,636,960.00		6,636,960.00	
	华翔（洪洞）新能源科技有限公司	3,632,760.00		3,632,760.00	
	新疆特变电工集团有限公司	1,690,564.00		7,208,611.40	
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	1,327,154.78		1,594,712.16	
	河南省远洋粉体科技股份有限公司	13,230.08			
	国创电力（天津）有限公司	11,663.89			
	新疆新铁天通供应链管理有限公司	15.2			
	中丝路建设投资集团有限公司			7,211,330.28	
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司			35,000.00	
	中疆物流有限责任公司			11,000.00	
其他非流动资产	若羌楼兰康养置业有限公司	201,542,200.00			
	特变电工京津冀置业有限公司	86,456,644.00		165,574,711.00	
	中丝路建设投资集团有限公司	49,507,249.16		47,551,652.39	
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	41,891,480.80		12,543,930.00	
	新泰中丝路康养置业有限公司	4,305,438.00			
	中丝路设计咨询有限公司	1,052,726.00		1,052,726.00	
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	144,129.38		462,790.86	

(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	新疆特变电工集团有限公司	79,678,161.53	135,733,207.15
	湖南省国创电力有限公司	50,162,495.11	43,041,294.77
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	34,831,340.55	12,776,379.50
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	33,037,396.65	27,494,670.14
	沈阳特变电工电气工程有限公司	21,283,061.21	4,196,760.38

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中丝路建设投资集团有限公司	16,178,000.00	8,888,762.00
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	14,049,926.32	18,550,000.00
	国创电力（天津）有限公司	4,300,000.00	
	国创电力（新疆）有限公司	3,882,191.24	
	中疆物流有限责任公司	1,466,870.00	
	中疆物流阜康有限公司	274,759.23	1,910,000.00
	新疆特变电工康养置业有限公司	80,000.00	
	特变电工京津冀置业有限公司		39,584,362.00
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司		372,000.00
	新疆昌特输变电配件有限公司		60,000.00
	中丝路建设投资集团有限公司	283,345,286.12	159,973,991.41
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	67,774,308.40	48,327,447.59
	沈阳特变电工电气有限公司	33,560,925.43	29,226,025.79
	新疆特变电工集团有限公司	28,901,396.36	27,940,058.05
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	29,371,685.11	15,860,114.32
	中疆物流阜康有限公司	20,145,138.00	10,407,077.17
	湖南省国创电力有限公司	17,201,516.75	10,235,330.16
	中疆物流有限责任公司	8,337,888.00	6,543,217.20
	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	5,683,027.68	5,036,510.58
	国创电力（新疆）有限公司	5,497,205.89	
	新泰中丝路康养置业有限公司	4,305,438.00	
应付账款	中丝路设计咨询有限公司	3,556,770.84	1,045,871.56
	新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	2,904,910.00	1,352,750.00
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	2,694,162.88	33,750,894.71
	新疆新铁天通供应链管理有限公司	2,055,792.00	
	赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	1,359,360.00	
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	1,301,473.24	4,510,479.26
	新疆昌特输变电配件有限公司	617,904.46	617,904.46
	国创电力（天津）有限公司	374,098.31	503,264.32
	新疆特变电工康养置业有限公司	187,953.00	187,953.00
	新疆特变电工集团物流有限公司	777.3	82,044.55
	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	0.06	4,142,156.13
	特变电工杜尚别开发建设有限公司		7,652,064.36

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	乌鲁木齐新特发电有限责任公司		3,800,000.00
	新疆特变集团水电有限公司		10,000.00
其他应付款	新疆特变电工集团有限公司	197,226,397.30	98,671,729.70
	特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	20,789,600.45	
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	8,125,250.00	4,084,500.00
	图木舒克恒润金电力科技有限公司	6,866,367.92	
	君融科技创新服务有限公司	144,666.00	144,666.00
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	1,000.00	1,000.00
	成都富江工业股份有限公司	73.00	73.00
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司		136,555.09
	沈阳特变电工电气有限公司		3,800.00
	中丝路建设投资集团有限公司		1,000.00
合同负债	固阳县长岚风力发电有限公司	62,069,081.23	163,525,429.53
	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	5,739,164.47	
	JOBIN-SQM, INC.	4,828,082.64	143,616,999.57
	昌吉特变房地产开发有限公司	403,247.87	
	湖南特变置业有限公司	304,084.79	
	吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	210,649.73	210,649.73
	中丝路建设投资集团有限公司	202,934.50	1,133.51
	中疆物流有限责任公司	141,472.54	1,316,686.60
	江永晟华能源开发有限公司	121,858.51	3,159,012.42
	新疆特变电工康养置业有限公司	119,496.69	
	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	90,714.14	
	河南省远洋粉体科技股份有限公司	16,151.82	
	新疆特变电工集团有限公司	7,166.00	39,327.76
	新疆特变集团矿业有限公司	2,747.79	
	中国广电新疆网络股份有限公司	2,652.11	
	中疆物流阜康有限公司	1,721.06	1,721.06
	特变电工京津冀置业有限公司	570.87	570.87
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	0.09	
	石首市首义新能源有限公司		70,128,440.37
	江永清洁能源开发有限公司		14,166,625.98
新疆华电焉耆太阳能发电有限公司		6,618,499.88	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	特变电工国际物流（天津）有限公司		3,297,386.62
	五凌江永电力有限公司		3,291,698.59
	天津中疆供应链管理有限公司		2,950,227.66
	道县清洁能源开发有限公司		976,527.66
	湖南省国创电力有限公司		332,542.04
	湖南特变电工房地产开发有限责任公司		1,505.00
	新疆特变电工集团物流有限公司		396.46
	中丝路设计咨询有限公司		0.14
	新疆远洋金属材料科技有限公司		0.01

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、股份支付

1、各项权益工具

适用 不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
董事、高级管理人员			2,880,000.00	16,285,200.00			682,500.00	5,427,825.00
核心管理人员和核心业务（技术）人员	10,780,000.00	152,105,800.00	4,150,596.00	24,095,353.83			19,078,254.00	310,021,627.50
合计	10,780,000.00	152,105,800.00	7,030,596.00	40,380,553.83			19,760,754.00	315,449,452.50

注 1：本期授予的股票期权为公司向激励对象授予 2022 年股票期权激励计划预留股票期权。

注 2：本期行权为公司 2019 年股票期权激励计划行权；本期失效包含公司 2019 年股票期权激励计划到期未行权股票期权及 2022 年股票期权激励计划未达到行权条件的股票期权。

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

√适用 □不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
董事、高级管理人员	16.25 元/份	11 个月		
核心管理人员和核心业务（技术）人员	16.25 元/份	11 个月		

其他说明

（1）2019 年股票期权激励计划

公司 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权第三个行权期、授予的预留股票期权第二个行权期行权条件已经成就，可行权激励对象为 1,777 名，可行权数量 10,056.58 万份，其中首次授予股票期权第三个行权期自 2022 年 9 月 8 日至 2023 年 9 月 7 日；授予的预留股票期权第二个行权期自 2022 年 9 月 8 日至 2023 年 7 月 4 日。

2023 年 7 月 17 日公司 2023 年第十一次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 年、2022 年股票期权激励计划行权价格及期权数量的议案》，2019 年股票期权激励计划首次授予尚未行权股票期权行权价格由 6.505 元/份调整 4.15 元/份；2019 年股票期权激励计划首次授予尚未行权股票期权数量由 2,103,710 份调整为 2,734,823 份。

公司 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权第三个行权期、授予的预留股票期权第二个行权期分别于 2023 年 9 月 7 日、2023 年 7 月 4 日结束。本年激励对象共行权 7,030,596 份，本行权期累计行权 100,728,913 份，到期未行权 46.80 万股股票期权已于 2023 年 9 月 21 日注销完毕。截至 2023 年 9 月 7 日，公司 2019 年股票期权激励计划激励对象累计行权 178,183,513 份股票期权，激励计划已实施完毕。

（2）2022 年股票期权激励计划

1) 2022 年 10 月 24 日，公司 2022 年第十三次临时董事会会议、2022 年第五次临时监事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划（草案）》及其摘要及其他相关议案。2022 年 11 月 24 日，公司 2022 年第十六次临时董事会会议、公司 2022 年第七次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予激励对象名单及授予数量的议案》、

《关于向公司 2022 年股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》及其他相关议案，确定 2022 年 11 月 24 日为公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权的授予日。

2022 年 12 月 15 日公司发布了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划首次授予登记完成的公告》，公司实际向 2,002 名激励对象授予登记了 20,004 万份股票期权，公司首次授予股票期权行权价格为 22.24 元/份，预留的股票期权 1,184 万份。

2023 年 7 月 17 日公司 2023 年第十一次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 年、2022 年股票期权激励计划行权价格及期权数量的议案》，2022 年股票期权激励计划首次授予尚未行权股票期权行权价格由 22.24 元/份调整 16.25 元/份；2022 年股票期权激励计划首次授予尚未行权股票期权的数量由 20,004 万份调整为 26,005.20 万份。

2023 年 11 月 10 日，公司 2023 年第二十次临时董事会会议审议通过了《关于向激励对象授予 2022 年股票期权激励计划预留股票期权的议案》，向 273 名激励对象授予预留股票期权 1,078 万份，剩余 106 万份预留股票期权公司将不再授予。预留授予股票期权的授权日为 2023 年 11 月 10 日，行权价格为 14.11 元/份。

2023 年 11 月 21 日，公司 2023 年第二十一一次临时董事会会议审议通过了《关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》《公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》。公司 2022 年股票期权激励计划部分激励对象已离职、非因执行职务身故、2022 年度绩效考核为“不合格”、“合格”或个人绩效考核结果为“优秀”或“良好”但发生职务降低，公司注销 19,292,754 份股票期权，注销工作完成后，公司 2022 年股票期权激励计划激励对象由 2,002 名调整为 1,915 名，持有已获授尚未行权的股票期权数量为 240,759,246 份。公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件已经成就，可行权激励对象为 1,684 名，可行权数量 73,292,076 份，行权期自 2023 年 12 月 8 日至 2024 年 11 月 23 日。

2) 本次激励计划有效期为自股票期权授权之日起至激励对象获授的所有股票期权行权或注销之日止，最长不超过 48 个月。首次授予的股票期权自首次授予日起满 12 个月后分三期解锁，每期解锁的比例分别为 33%、33%、34%，解锁

条件中公司层面考核要求为：以 2021 年度净利润为基数，公司 2022 年、2023 年、2024 年各年度净利润相对于 2021 年度的增长分别不低于 100%、110%、120%；预留股票期权自预留部分授予日起满 12 个月后分两期解锁，每期解锁的比例分别为 50%、50%，解锁条件为：以 2021 年度净利润为基数，公司 2023 年、2024 年各年度净利润相对于 2021 年度的增长分别不低于 110%、120%。

3)公司共授予激励对象股票期权 27,083.20 万股(含授予的预留部分股票)，运用基于 B-S 股票期权模型的定价模型测算授予日公司向激励对象授予的期权公允价值总额为万元，该会计成本在股票期权激励计划的各个锁定期内进行摊销，摊销情况如下：

年度	当年损益影响数（万元）	是否计入经常性损益
2022 年度	1,617.03	是
2023 年度	18,775.56	是
2024 年度	10,877.52	是
2025 年度	5,036.70	是
合计	36,306.81	

注：受各期解锁数量估计的影响，公司预计的成本总额与实际成本总额会存在差异。

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	公司以 Black-Scholes 模型（B-S 模型）作为定价模型，确定股权期权的公允价值
授予日权益工具公允价值的重要参数	估值基准日公司股票收盘价、有效期、历史波动率、无风险利率、股息率
可行权权益工具数量的确定依据	考虑是否满足业绩考核条件等（具体见《激励计划（草案）》），在资产负债表日预计股权激励股份可行权数量。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	130,344,513.24
本年以权益结算的股份支付确认的费用总额	120,836,093.64

其他说明

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 币种：人民币

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
特变电工沈阳变压器集团有限公司	国家开发银行辽宁省分行	土地使用权及地上建筑物	492,295,800.00	购买原材料
TBEA Energy (India) Private Limited	HDFC Bank Limited	土地使用权及地上建筑物、机器设备	258,593,678.10	补充流动资金
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	898,272,776.56	补充流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	State Bank of India	土地使用权及地上建筑物、机器设备	204,152,903.76	补充流动资金
新疆众和股份有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	固定资产(机器设备及其他)	2,799,351,801.05	购买固定资产
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行	若羌县一期 20 万吨/年高纯硅项目建成后形成的固定资产、土地使用权	2,183,738,410.86	若羌县一期 20 万吨/年高纯硅项目
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国民生银行乌鲁木齐分行营业部			
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			
包头市光焱太阳能有限责任公司	中国建设银行股份有限公司包头分行	包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 30 万千瓦光伏示范项目建成后形成的固定资产	1,301,533,871.29	包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 30 万千瓦光伏示范项目

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
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	包头市土默特右建设包头市光奕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	576,149,059.42	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	1,188,000,000.00	新疆准东基地特变电工布尔津县 150MW 风电场
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	628,622,957.15	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	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 20MW 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	643,346,105.79	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 项目土地、房产及机器设备	1,363,987,115.22	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
哈密华风新能源发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	哈密东南部山口特变电工 150MWp 光伏发电项目建成后的固定资产	865,215,880.12	哈密东南部山口特变电工 150MWp 光伏发电项目
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	浩风新能源牡丹区王浩屯 50MW 风电项目建成后的资产（机器设备）	328,123,256.89	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	176,419,837.57	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	聊城市观城 101MW/204MWh 电化学储能项目建成后的固定资产	358,533,482.79	聊城市观城 101MW/204MWh 电化学储能项目
木垒县新特汇能发电有限责任公司	中国农业发展银行木垒哈萨克自治县支行	木垒老君庙 100MW 风力发电项目建成后固定资产	650,966,117.34	木垒老君庙 100MW 风力发电项目
奈曼旗汇特光伏发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	汇特奈曼旗 30MWp 光伏并网发电项目建成后形成的固定资产（房产和机器设备）	208,262,769.34	汇特奈曼旗 30MWp 光伏并网发电项目

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
芮城县晖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	山西芮城光伏领跑技术基地西尧 50MW 光伏发电项目建成后的固定资产(房产和机器设备)	302,663,566.21	山西芮城光伏领跑技术基地西尧 50MW 光伏发电项目
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	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	458,097,284.02	新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目
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	铁岭市西丰县柏榆镇风电项目建成后形成的固定资产、土地使用权	540,331,122.55	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	新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目建成后形成的固定资产	1,374,834,654.22	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	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	679,269,636.92	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
云县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	云县干龙潭并网光伏电站项目建成后形成的固定资产	156,866,784.98	云县干龙潭并网光伏电站项目
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	3,133,755,092.08	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 200MW 风力发电项目风力发电机组、塔筒(架)等	1,550,317,270.46	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	801,074,125.85	武威 150 兆瓦光伏发电项目
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	486,000,000.00	崇仁县相山镇 50MW 风电发电项目
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	358,308,431.76	新泰市光华光伏发电有限责任公司四槐片区 50Mw 农光互补并网发电项目
新特硅基新材料有限公司	中国农业银行股份	新特硅基新材料有限	5,571,958,702.07	新特硅基新材料有

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
	有限公司昌吉分行	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土地使用权、机器设备		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	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	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	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	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	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	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	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	昆仑银行股份有限公司乌鲁木齐分行			

2. 质押资产信息

单位：元 币种：人民币

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	HDFC Bank Limited	应收账款	115,017,939.72	补充流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	香港上海汇丰银行有限公司 HSBC	应收账款	399,536,001.14	补充流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	State Bank of India	应收账款	90,803,636.62	补充流动资金
新疆准东特变能源有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行、中国进出口银行新疆维吾尔自治区分行银团借款	应收账款	209,002,236.45	新疆准东五彩湾北一电项目
包头市光焱太阳能有限责任公司	中国建设银行股份有限公司包头分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	14,583,823.80	包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 30 万千瓦光伏示范项目

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
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	72,813,914.42	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者1号100MW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	259,435,582.47	新疆准东基地特变电工布尔津县150MW风电场
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	886,752.39	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	348,450,252.93	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	681,622,493.47	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
哈密华风新能源发电有限公司	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	190,678,226.06	哈密东南部山口特变电工150MWp光伏发电项目
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	1,217,687.00	特变电工十三间房风电场一期49.5MW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	19,811,175.92	特变电工木垒大石头200MW风力发电项目
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	9,039,335.00	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	67,614,702.36	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	87,204,019.38	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	1,063,583.78	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	2,150,470.93	聊城市观城101MW/204MWh电化学储能项目
鹿邑县风易发电有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司许昌分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	19,612,417.77	鹿邑穆店20MW分散式项目
木垒县新特汇能发电	中国农业发展银行木垒哈	项目建成后电费收	202,397,184.00	木垒老君庙100MW风力

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
有限责任公司	萨克自治县支行	费权及其项下全部收益		发电项目
奈曼旗汇特光伏发电有限责任公司	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	15,306,906.58	汇特奈曼旗 30MWp 光伏并网发电项目
芮城县晖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	59,188,630.10	山西芮城光伏领跑技术基地西尧 50MW 光伏发电项目
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	2,213,635.20	新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目
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	9,128,123.20	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	28,294,517.92	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	300,721,677.03	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
云县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	88,247,405.99	云县干龙潭并网光伏电站项目
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	66,078,267.36	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	32,322,410.79	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	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	5,995,002.74	武威 150 兆瓦光伏发电项目
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	445,409.80	若羌县米兰风区 5 万千瓦风电项目
哈密华风新能源发电有限公司	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	63,377,903.55	哈密东南部山口区域特变电工光伏发电项目
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	62,136,770.91	哈密东南部山口区域特变电工光伏发电项目
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	46,413,627.03	崇仁县相山镇 50MW 风电发电项目
新泰市光华光伏发电	中国工商银行股份有限公司	项目建成后电费收	66,737,033.07	新泰市光华光伏发电

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
有限责任公司	司昌吉回族自治州分行	费权及其项下全部收益		有限责任公司四槐片区 50Mw 农光互补并网发电项目
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收益	3,053,700.00	乌鲁木齐县托里乡 100MW 风电项目
罗城启昱新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司河池分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	河池市罗城县四把镇农光互补发电项目
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	0.00	南宁市兴宁区昆仑镇坛勒风电场工程项目
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	0.00	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	0.00	特变电工运城市闻喜县礼元镇 10 万千瓦光伏发电项目
武穴市丰汇新能源有限公司	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	0.00	湖北黄冈市武穴市一期 60MW 渔光互补项目

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

2024年4月7日,公司十届十次董事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司2023年度利润分配预案》,2023年度本公司(母公司)实现净利润5,133,197,127.34元,根据《公司章程》规定,提取10%的法定公积金513,319,712.73元,加以前年度未分配利润,2023年度可供股东分配的利润为6,662,682,908.77元。公司2023年度利润分配预案为:以实施权益分派的股权登记日公司总股本扣除公司已回购股份后的股份数量为基数,向全体股东每10股派发现金红利人民币2.0元(含税),剩余未分配利润结转以后年度分配。2023年度公司不分配股票股利,也不进行资本公积金转增股本。如在本利润分配预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间,公司总股本发生变动,公司拟维持每10股派发现金红利人民币2.0元(含税)的比例不变,调整实际派发现金红利总额。截至2023年12月31日,公司总股本(5,052,710,023股)扣减公司已回购股份(32,543,837股)后总股本为5,020,166,186股,以此为基数测算,2023年度拟派发现金红利1,004,033,237.20元。

除存在上述资产负债表日后事项披露事项外,本公司无其他重大资产负债表日后事项。

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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	2,686,489,249.77	1,560,483,941.57
1 年以内小计	2,686,489,249.77	1,560,483,941.57
1 至 2 年（含 2 年）	204,723,748.51	535,482,723.77
2 至 3 年（含 3 年）	405,690,064.82	379,364,617.67
3 至 4 年（含 4 年）	348,915,105.70	110,562,660.55
4 至 5 年（含 5 年）	90,538,998.20	583,504,900.48
5 年以上	596,550,496.94	27,218,668.29
合计	4,332,907,663.94	3,196,617,512.33

(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	0.47	20,330,000.00	100.00		20,330,000.00	0.64	20,330,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	4,312,577,663.94	99.53	871,268,513.14	20.20	3,441,309,150.80	3,176,287,512.33	99.36	465,666,655.27	14.66	2,710,620,857.06
其中：										
账龄组合	4,312,577,663.94	99.53	871,268,513.14	20.20	3,441,309,150.80	3,176,287,512.33	99.36	465,666,655.27	14.66	2,710,620,857.06
合计	4,332,907,663.94	100.00	891,598,513.14	/	3,441,309,150.80	3,196,617,512.33	100.00	485,996,655.27	/	2,710,620,857.06

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

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	详见本财务报表附注 七、5 的详细表述
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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	2,686,489,249.77	53,729,784.97	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	204,723,748.51	10,236,187.44	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	405,690,064.82	81,138,012.97	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	348,915,105.70	104,674,531.70	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	90,538,998.20	45,269,499.12	50.00
5 年以上	576,220,496.94	576,220,496.94	100.00
合计	4,312,577,663.94	871,268,513.14	

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	485,996,655.27	417,063,439.84		11,461,581.97		891,598,513.14
合计	485,996,655.27	417,063,439.84		11,461,581.97		891,598,513.14

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	11,461,581.97

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

(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
公司子公司 1	1,812,710,578.25		1,812,710,578.25	35.68	725,910,018.48
公司子公司 2	346,558,126.15		346,558,126.15	6.82	6,931,162.52

公司孙公司 3	234,993,657.04		234,993,657.04	4.63	5,404,057.61
客户 4	177,229,909.04		177,229,909.04	3.49	57,922,955.15
客户 5	132,030,320.39		132,030,320.39	2.60	2,640,606.41
合计	2,703,522,590.87		2,703,522,590.87	53.22	798,808,800.17

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	710,400.00	710,400.00
其他应收款	5,126,726,639.14	3,682,935,852.67
合计	5,127,437,039.14	3,683,646,252.67

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

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利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

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责任公司	710,400.00	710,400.00
合计	710,400.00	710,400.00

(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

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股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	4,196,004,347.03	3,070,026,913.40
1 年以内小计	4,196,004,347.03	3,070,026,913.40
1 至 2 年（含 2 年）	472,357,388.53	250,281,882.29
2 至 3 年（含 3 年）	208,737,174.00	311,441,075.36
3 至 4 年（含 4 年）	274,078,664.46	45,313,780.41
4 至 5 年（含 5 年）	36,709,770.07	80,387,641.36
5 年以上	68,190,363.14	24,193.39
合计	5,256,077,707.23	3,757,475,486.21

(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	3,509,289,343.23	2,573,894,925.96
保证金及押金	25,584,895.59	42,599,689.10
日常借支	67,935,908.91	63,427,078.43
代垫款项	29,987,020.96	15,676,177.94
关联方往来款项	1,600,178,385.65	1,043,496,119.12
出口退税款	1,957,754.94	1,957,754.94
股权转让款	2,040,000.00	2,040,000.00
其他	19,104,397.95	14,383,740.72
合计	5,256,077,707.23	3,757,475,486.21

(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)	
2023年1月1日余额	74,539,633.54			74,539,633.54
2023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	54,811,434.55			54,811,434.55
本期转回				
本期转销				
本期核销				
2023年12月31日余额	129,351,068.09			129,351,068.09

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	74,539,633.54	54,811,434.55			129,351,068.09	
合计	74,539,633.54	54,811,434.55			129,351,068.09	

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》，2023 年其他应收款年末余额 3,509,289,343.23 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
公司子公司 1	1,361,587,037.04	25.91	内部资金	1 年以内	
公司子公司 2	871,773,886.56	16.59	内部资金	1 年以内	
公司孙公司 3	495,830,235.01	9.43	往来款项	2 年以内	15,111,559.64
公司子公司 4	392,742,864.67	7.47	内部资金	1 年以内	
公司子公司 5	387,755,462.89	7.38	往来款项	5 年以内	82,081,137.72
合计	3,509,689,486.17	66.78	/	/	97,192,697.36

(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	26,968,611,238.42		26,968,611,238.42	24,034,594,502.22		24,034,594,502.22
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	26,972,961,238.42		26,972,961,238.42	24,038,944,502.22		24,038,944,502.22

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
特变电工沈阳变压器集团有限公司	2,303,668,839.11			2,303,668,839.11		
特变电工衡阳变压器有限公司	1,816,261,444.99			1,816,261,444.99		
天津市特变电工变压器有限公司	151,288,005.94			151,288,005.94		
特变电工新疆电工材料有限公司	14,150,000.00			14,150,000.00		
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	1,625,420,000.00			1,625,420,000.00		
特变电工(德阳)电缆股份有限公司	679,296,800.00	169,000,000.00		848,296,800.00		
新特能源股份有限公司	6,625,596,816.88			6,625,596,816.88		
新疆天池能源有限责任公司	2,547,306,802.07	1,715,600,000.00		4,262,906,802.07		
特变电工新疆物业服务集团有限公司	1,112,630.80			1,112,630.80		
特变电工国际工程有限公司	495,000,000.00			495,000,000.00		
西北电线电缆检测中心有限公司	2,000,000.00			2,000,000.00		
特变电工杜尚别矿业有限公司	479,471,058.41	21,472,220.00		500,943,278.41		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
新疆特变电工国际贸易有限公司	8,000,000.00			8,000,000.00		
新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
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	83,800,000.00	4,600,000.00		88,400,000.00		
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	248,833,700.00	20,000,000.00		268,833,700.00		
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	200,000,000.00			200,000,000.00		
特变电工包头电气有限公司	1,050,000.00		1,050,000.00			
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	800,000,000.00			800,000,000.00		
特变电工缅甸有限公司	298,512.00			298,512.00		
特变电工雄安科技有限公司	8,000,000.00			8,000,000.00		
特变电工（安哥拉）有限公司	6,389,300.00			6,389,300.00		
特变电工（孟加拉国）有限公司	344,640.10			344,640.10		
特变电工京津冀智能科技有限公司	300,000,000.00			300,000,000.00		
特变电工科技投资有限公司	2,050,000,000.00	492,000,000.00		2,542,000,000.00		
特变电工新丝路国际贸易（天津）有限责任公司	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		
盱眙高传风力发电有限公司		138,700,000.00		138,700,000.00		
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		1.00		1.00		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
公司						
特变电工（马来西亚）有限责任公司		1,167,798.00		1,167,798.00		
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	200,000,000.00			200,000,000.00		
新疆众和股份有限公司	2,870,208,171.92			2,870,208,171.92		
合计	24,034,594,502.22	2,935,066,736.20	1,050,000.00	26,968,611,238.42		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、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：

注：①根据公司与子公司特变电工（德阳）电缆股份有限公司（以下简称德缆公司）于 2022 年签订的《增资协议》，本年向德缆公司出资剩余增资款 16,900.00 万元，增资完成后公司对德缆公司的持股比例由 90.74%变更为 92.24%。

②2023 年 2 月，公司与新疆众和股份有限公司签订《新疆天池能源有限责任公司增资扩股协议》，约定双方共同以货币资金 200,000 万元向新疆天池能源有限责任公司增资，增资价格确定为每股 6.5 元，公司增资金额为 171,560 万元，其中 26,394 万元计入注册资本，众和股份增资金额为 28,440 万元，其中 4,375 万元计入注册资本，增资完成后公司对天池能源的持股比例仍为 85.78%

③2023 年 2 月，公司与新疆特变电工集团有限公司（以下简称特变集团）签订《特变电工杜尚别矿业有限公司增资扩股协议》，约定双方共同以货币资金 400 万美元向特变电工杜尚别矿业有限公司增资，其中公司增资金额为 308 万美元（人民币 2,147.22 万元），特变集团增资金额为 132 万美元（人民币 920.24 万元），增资完成后公司对杜尚别矿业的持股比例仍为 70%。

④2023 年，根据公司与国开发展基金有限公司及公司子公司特变电工智能电气有限责任公司（以下简称智能电气）签订的《股权转让协议》，国开发展基金有限公司同意将其持有的智能电气 460 万元的股权转让给公司，转让价款 460 万元。

⑤2023 年，根据公司与国开发展基金有限公司及公司子公司特变电工超高压电气有限公司（以下简称超高压公司）签订的《股权转让协议》，国开发展基金有限公司同意将其持有的智能电气 2,000 万元的股权转让给公司，转让价款 2,000 万元。

⑥2023 年，经公司决议，注销子公司特变电工包头电气有限公司，并于 2023 年 11 月 7 日完成注销登记。

⑦2023 年，经公司决议，公司以货币资金向全资子公司特变电工科技投资有限公司增资 49,200 万元，截至年末公司对其累计投资额为 254,200 万元。

⑧2023 年 4 月 28 日，公司与公司孙公司新能源公司签订《关于崇仁县华风发电有限公司 100%股权之股权转让协议》，新能源公司同意将其持有的崇仁县华风发电有限公司（以下简称崇仁县华风）全部股权转让给公司，转让价款为 23,752.67 万元，股权转让完成后，崇仁县华风成为公司全资子公司。

⑨2023 年 4 月 28 日，公司与公司孙公司新能源公司签订《关于盱眙高传风力发电有限公司 100%股权之股权转让协议》，新能源公司同意将其持有的盱眙高传风力发电有限公司（以下简称盱眙高传）全部股权转让给公司，转让价款为 13,870 万元，股权转让完成后，盱眙高传成为公司全资子公司。

⑩2023 年 1 月 6 日，公司与公司孙公司新能源公司签订《关于乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司 100%股权之股权转让协议》，新能源公司同意将其持有的明瑞广晟（以下简称明瑞广晟）全部股权转让给公司，转让价款为 13,499.9999 万元，股权转让完成后，明瑞广晟成为公司全资子公司。

⑪2023 年 1 月 6 日，公司与公司孙公司新能源公司签订了《关于吴起县华光新能源有限公司 100%股权之股权转让协议》，新能源公司同意将其持有的吴起县华光新能源有限公司（以下简称吴起县华光）全部股权转让给公司，转让价款为 1 元，股权转让完成后，吴起县华光成为公司全资子公司。

⑫2022 年 2 月，公司成立全资子公司“特变电工(马来西亚)有限责任公司”，注册资本为 17 万美元（人民币 116.7798 万元），截至本年末公司已完成出资。

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	11,794,171,989.36	10,244,731,651.23	9,675,386,423.95	8,662,659,732.06
其他业务	1,321,086,246.38	727,817,339.27	495,240,801.28	129,822,078.87
合计	13,115,258,235.74	10,972,548,990.50	10,170,627,225.23	8,792,481,810.93

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

1) 按业务类别列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
变压器产品	3,620,994,561.25	3,066,036,482.19	2,817,507,487.01	2,444,478,355.59
电线电缆产品	3,016,587,817.66	2,811,133,547.00	2,626,882,791.51	2,390,791,089.99
输变电成套工程	4,830,667,669.07	4,118,537,748.72	3,925,086,440.71	3,596,940,002.20
物流贸易	42,453,716.08	40,802,994.20	99,665,373.21	81,384,083.53

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
其他	283,468,225.30	208,220,879.12	206,244,331.51	149,066,200.75
合计	11,794,171,989.36	10,244,731,651.23	9,675,386,423.95	8,662,659,732.06

2) 按地区分部列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
境内	7,402,614,963.75	6,540,891,491.77	5,962,414,740.05	5,281,828,270.47
境外	4,391,557,025.61	3,703,840,159.46	3,712,971,683.90	3,380,831,461.59
合计	11,794,171,989.36	10,244,731,651.23	9,675,386,423.95	8,662,659,732.06

3) 按商品转让的时间分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
某一时点转让	6,963,504,320.29	6,126,193,902.51	5,750,299,983.24	5,065,719,729.86
某一时段内转让	4,830,667,669.07	4,118,537,748.72	3,925,086,440.71	3,596,940,002.20
合计	11,794,171,989.36	10,244,731,651.23	9,675,386,423.95	8,662,659,732.06

(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	4,708,255,974.13	2,272,505,747.42
权益法核算的长期股权投资收益		499,953,928.13
处置长期股权投资产生的投资收益	-677,584.00	195,898,692.32
交易性金融资产在持有期间的投资收益	9,654,723.37	6,411,151.46
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	631,761.48	219,802.46
处置交易性金融资产取得的投资收益	54,593,207.28	49,179,703.66
金融及衍生工具投资收益	521,104.24	46,595,591.26
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-1,778,961.70	
合计	4,771,200,224.80	3,070,764,616.71

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	38,255,438.11	主要系公司处置报废、闲置等资产以及转让长期股权投资产生的处置损益
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	435,844,896.32	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	54,828,477.20	主要系①年末确认对南网能源投资的公允价值变动损益;②未被指定套期关系的衍生金融资产公允价值变动损益;③不符合套期会计准则要求的远期外汇合约业务到期交割

项目	金额	说明
		损益以及不符合套期有效性要求的期货平仓损益；④处置其他交易性金融资产产生的投资收益
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	17,436,410.00	
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	15,240,656.42	主要系公司按照同一控制下的企业合并对自控公司纳入合并财务报表范围，自控公司年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	-9,384,700.38	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,424,107.25	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	77,319,485.45	
少数股东权益影响额（税后）	159,366,130.18	
合计	316,959,669.29	

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的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 2023 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	18.4135	2.3888	2.3888
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	17.8638	2.3175	2.3241

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：张新

董事会批准报送日期：2024 年 4 月 7 日

修订信息

适用 不适用